



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO
AL 31 DE MARZO DE 2023**

CONTENIDO

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Intermedios
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Intermedios
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	7
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios.....	9
Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios	10
Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL	14
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	15
2.1 Bases de Preparación	15
2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS	15
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	17
2.4 Entidades Filiales	18
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	18
2.6 Principios de Consolidación.....	19
2.7 Cambios en las políticas contables significativas	20
2.8 Moneda Funcional y de Presentación	20
2.9 Periodo Contable.....	20
2.10 Conversión de Moneda Extranjera.....	21
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	22
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	22
3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía	23
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes.....	23
3.4 Activos Intangibles	24
3.5 Deterioro de Activos.....	24
3.6 Activos arrendados.....	25
3.7 Instrumentos Financieros.....	26
3.8 Inventarios.....	33
3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas.....	33
3.10 Provisiones	34



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente	34
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	34
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos	35
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción	36
3.15 Dividendos	36
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	37
3.17 Segmentos de Operación	37
3.18 Pasivos y Activos Contingentes	37
NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO	37
4.1 Descripción del Negocio	37
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	38
4.3 Tipos de clientes	38
4.4 Principales Activos	39
4.5 Energías Renovables	39
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS	40
5.1 Adquisición de filiales	40
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	41
6.1 Disponible	41
6.2 Depósitos a Plazo	42
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	43
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	44
NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES	44
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	45
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	45
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	45
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	50
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia	50
10.2 Personal Clave de la Gerencia	51
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	52



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	52
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	53
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	53
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas	54
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	57
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	58
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE	58
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	59
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	61
NOTA 16 – PLUSVALIA	63
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	64
NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO	71
NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS	72
19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	73
19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	73
19.3 Conciliación Tasa Efectiva	74
19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	75
NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS	76
NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	85
NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS	87
NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS	90
23.1 Riesgos de Mercado	90
23.2 Riesgo de Precio de Acciones	93
23.3 Riesgo de Precio de Combustibles	94
23.4 Riesgo de Crédito	95
23.5 Deudores por Venta	96
23.6 Activos Financieros y Derivados	96
23.7 Riesgo de Liquidez	96
23.8 Seguros	97



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

23.9 Clasificación de Riesgo	97
NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	98
NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	100
NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	100
NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	101
NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	102
NOTA 29 – PATRIMONIO	103
29.1 Política de Dividendos	103
29.2 Gestión de Capital	103
NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	104
NOTA 31 – COSTOS DE VENTA	105
NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	105
NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION	106
NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL.....	106
NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS).....	106
NOTA 36 – INGRESOS FINANCIEROS	106
NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS.....	107
NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	108
NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION	109
NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS	110
40.1 Garantías Directas	110
40.2 Garantías Indirectas	111
40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros.....	111
40.4 Restricciones	112
40.5 Otras Contingencias	115
NOTA 41 – DOTACION	118
NOTA 42 – SANCIONES.....	118
NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE.....	119
NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	122



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES	124
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	125
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	127



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 31 de marzo de 2023 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2022, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	130.617	132.365
Otros activos financieros corrientes	7-21	25.665	17.865
Otros activos no financieros corrientes	8	205.050	160.280
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	260.112	220.567
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	10.471	5.532
Inventarios corrientes	11	246.856	264.055
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	34.908	35.179
Activos Corrientes, Total		913.679	835.843
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7-21	2.932	5055
Otros activos no financieros no corrientes	13	18.740	17.080
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	436.929	325.798
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	15.061	14.787
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	118.629	124.313
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	168.165	172.239
Plusvalía	16	15.913	15.913
Propiedades, planta y equipo	17	2.625.737	2.576.582
Activos por derecho de uso	18	159.799	161.490
Activos por impuestos diferidos	19	80.112	79.161
Activos No Corrientes, Total		3.642.017	3.492.418
Activos, Total		4.555.696	4.328.261

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 31 de marzo de 2023 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2022, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20-21	426.135	383.061
Pasivos por arrendamientos corrientes	22	7.996	6.416
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	24	299.516	229.766
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	72.923	7.766
Pasivos por impuestos corrientes	12	18.191	12.560
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	25	9.848	15.173
Otros pasivos no financieros corrientes	26	4.490	5.477
Pasivos Corrientes, Total		839.099	660.219
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20-21	1.414.276	1.392.613
Pasivos por arrendamientos no corrientes	22	146.221	135.165
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	51.276	51.738
Otras provisiones no corrientes	27	150.427	149.863
Pasivo por impuestos diferidos	19	121.513	124.621
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	28	55	46
Otros pasivos no financieros no corrientes	26	81	81
Pasivos, No Corrientes, Total		1.883.849	1.854.127
Total Pasivos		2.722.948	2.514.346
Patrimonio			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		383.857	364.144
Otras Reservas	29	405.163	406.043
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.832.748	1.813.915
Patrimonio Total		1.832.748	1.813.915
Patrimonio y Pasivos, Total		4.555.696	4.328.261

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	31-03-2023	31-03-2022
		kUSD	kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	30	587.778	417.854
Costo de ventas	31	(523.476)	(386.435)
Ganancia bruta		64.302	31.419
Otros ingresos	32	6.904	-689
Gastos de administración	33	(10.107)	(9.630)
Otros gastos o ingresos, por función	35	(7.718)	(39)
Ganancia (pérdida) actividades de operación		53.381	21.061
Ingresos financieros	36	1.301	1.100
Costos financieros	37	(27.879)	(15.695)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	584	2.478
Diferencias de cambio	38	(319)	(5.615)
Ganancia (pérdida), antes de Impuesto		27.068	3.329
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	19	(7.355)	411
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones Continuadas		19.713	3.740
Ganancia, atribuible a			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		19.713	3.740
Ganancias por Acción			
Ganancia		19.713	3.740
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas	39	USD 0,019	USD 0,004

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, al 31 de marzo de 2023 y 2022 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Ganancia	19.713	3.740
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	653	8.973
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(1.533)	(2.209)
Otro resultado integral	(880)	6.764
Resultado Integral	18.833	10.504
Resultado Integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	18.833	10.504
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	0	0
Resultado Integral Total	18.833	10.504

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 31 de marzo de 2023 y 2022, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	31-03-2023 kUSD	31-03-2022 kUSD
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		525.025	374.418
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		419	6.000
Otros cobros por actividades de operación		13	0
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(419.093)	(461.070)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(21.249)	(18.755)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(90)	(597)
Otros pagos por actividades de operación		(44)	(2.485)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(22.523)	(19.461)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		2	0
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(3.188)	(2.280)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(16.299)	(8.731)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		42.973	(132.961)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(114.088)	(78.454)
Intereses recibidos		560	32
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		(34.614)	(25.500)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		39.755	25.542
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(108.387)	(78.381)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		50.000	80.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		93.000	0
Pagos de préstamos		(80.535)	0
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(708)	(631)
Dividendos pagados		0	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		61.757	79.369
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(3.657)	(131.973)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		1.909	1.283
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(1.748)	(130.690)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	132.365	215.689
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	130.617	84.999

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de marzo de 2023, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de marzo de 2023	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Patrimonio al 01-01-2023	1.043.728	406.043	0	364.144	1.813.915	0	1.813.915
Ganancia	0	0	0	19.713	19.713	0	19.713
Otros Resultados Integrales	0	(880)	0	0	(880)	0	(880)
Total Resultados Integrales	0	(880)	0	19.713	18.833	0	18.833
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	(880)	0	19.713	18.833	0	18.833
Saldo Final Ejercicio Actual 31-03-2023	1.043.728	405.163	0	383.857	1.832.748	0	1.832.748

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de marzo de 2022, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de marzo de 2022	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias kUSD	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) kUSD	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora no Controladoras Total kUSD	Cambios en Participaciones kUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD
		Otras Reservas Varias kUSD	Reservas de Conversión kUSD				
Patrimonio al 01-01-2022	1.043.728	375.370	0	752.913	2.172.011	0	2.172.011
Ganancia	0	0	0	3.740	3.740	0	3.740
Otros Resultados Integrales	0	6.764	0	0	6.764	0	6.764
Total Resultados Integrales	0	6.764	0	3.740	10.504	0	10.504
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	6.764	0	3.740	10.504	0	10.504
Saldo Final Ejercicio Anterior 31-03-2022	1.043.728	382.134	0	756.653	2.182.515	0	2.182.515

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

1.1 Información Corporativa

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. en adelante EECL, fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

Inició sus operaciones con domicilio legal en la ciudad de Antofagasta, con fecha primero de junio de 1981.

El 30 de septiembre de 1983, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se transformó en una Sociedad Anónima Abierta de duración indefinida, transada en la Bolsa Chilena y como tal se encuentra inscrita, con fecha 23 de julio de 1985, en el Registro de Valores con el número 0273 y sujeto a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2016, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad E.CL S.A. por “ENGIE ENERGIA CHILE S.A.”

El domicilio social y las oficinas principales de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se encuentran en la ciudad de Santiago de Chile, en la Avenida Isidora Goyenechea N° 2800 Oficinas 1601,1701, 1801, Las Condes, teléfono N° (56-2) 23533200.

La Sociedad es controlada por el Grupo ENGIE en forma directa a través de ENGIE AUSTRAL S.A. titular de 631.924.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 59,99%, el 40,01% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de marzo de 2023 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 25 de abril de 2023. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2022 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 31 de enero de 2023.

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos (salvo mención expresa) por ser esta la moneda funcional de la Sociedad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y Filiales han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENGIE ENERGIA CHILE S.A y sus Filiales.

2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS

La Compañía aplicó por primera vez ciertas normas, interpretaciones y enmiendas, las cuales son efectivas para los períodos que inicien el 1 de enero de 2023 o fecha posterior. La Compañía no ha adoptado en forma anticipada ninguna norma, interpretación o enmienda que habiendo sido emitida aun no haya entrado en vigencia.

a) Las normas, interpretaciones y enmiendas a IFRS que entraron en vigencia a la fecha de los estados financieros, su naturaleza e impactos se detallan a continuación:

Normas y Enmiendas		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 17	Contratos de Seguro	1 de enero de 2023
IAS 8	Definición de la estimación contable	1 de enero de 2023
IAS 1	Revelación de políticas contables	1 de enero de 2023
IAS 12	Impuestos diferidos relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción	1 de enero de 2023

IFRS 17 Contratos de Seguro

En mayo de 2017, el IASB emitió la IFRS 17 *Contratos de Seguros*, una nueva norma de contabilidad específica para contratos de seguros que cubre el reconocimiento, la medición, presentación y revelación. Una vez entre en vigencia sustituirá a IFRS 4 *Contratos de Seguro* emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con determinadas características de participación discrecional. Algunas excepciones dentro del alcance podrán ser aplicadas.

En diciembre de 2021, el IASB modificó la NIIF 17 para agregar una opción de transición para una "superposición de clasificación" para abordar las posibles asimetrías contables entre los activos financieros y los pasivos por contratos de seguro en la información comparativa presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Si una entidad elige aplicar la superposición de clasificación, sólo puede hacerlo para períodos comparativos a los que aplica la NIIF 17 (es decir, desde la fecha de transición hasta la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17).

IFRS 17 requiere cifras comparativas en su aplicación.

La Sociedad no considera tener impactos por la entrada en vigencia de esta enmienda.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)**IAS 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores – Definición de Estimados Contables**

En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la IAS 8, en las que introduce una nueva definición de "estimaciones contables". Las enmiendas aclaran la distinción entre cambios en estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo utilizan las entidades las técnicas de medición e insumos para desarrollar la contabilización de estimados.

La norma modificada aclara que los efectos sobre una estimación contable, producto de un cambio en un insumo o un cambio en una técnica de medición son cambios en las estimaciones contables, siempre que estas no sean el resultado de la corrección de errores de períodos anteriores. La definición anterior de un cambio en la estimación contable especificaba que los cambios en las estimaciones contables pueden resultar de nueva información o nuevos desarrollos. Por lo tanto, tales cambios no son correcciones de errores.

La Sociedad no considera tener impactos por la entrada en vigencia de esta enmienda.

IAS 1 Presentación de los Estados Financieros - Revelación de Políticas Contables

En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la IAS 1 y a la Declaración de práctica de IFRS N°2 Realizar juicios de materialidad, en el que proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios de importancia relativa a las revelaciones de política contable.

Las modificaciones tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar revelaciones sobre políticas contables que sean más útiles por:

- Reemplazar el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables "significativas" con el requisito de revelar sus políticas contables "materiales"
- Incluir orientación sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre revelaciones de políticas contables

Al evaluar la importancia relativa de la información sobre políticas contables, las entidades deberán considerar tanto el tamaño de las transacciones como otros eventos o condiciones y la naturaleza de estos.

La Sociedad no considera tener impactos por la entrada en vigencia de esta enmienda.

IAS 12 Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción

En mayo de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 12, que reducen el alcance de la excepción de reconocimiento inicial según la NIC 12, de modo que ya no se aplique a transacciones que dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales.

Las modificaciones aclaran que cuando los pagos que liquidan un pasivo son deducibles a efectos fiscales, es cuestión de juicio (habiendo considerado la legislación fiscal aplicable) si dichas deducciones son atribuibles a efectos fiscales al pasivo reconocido en los estados financieros (y gastos por intereses) o al componente de activo relacionado (y gastos por intereses). Este juicio es importante para determinar si existen diferencias temporarias en el reconocimiento inicial del activo y pasivo.

Asimismo, conforme a las modificaciones emitidas, la excepción en el reconocimiento inicial no aplica a transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales. Sólo aplica si el reconocimiento de un activo por arrendamiento y un pasivo por arrendamiento (o un pasivo por desmantelamiento y un componente del activo por desmantelamiento) dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles que no son iguales. No obstante, es posible que los activos y pasivos por impuestos diferidos resultantes no sean iguales (por ejemplo, si la entidad no puede beneficiarse de las deducciones fiscales o si se aplican tasas de impuestos diferentes a las diferencias temporarias imponibles y deducibles). En tales casos, una entidad necesitaría contabilizar la diferencia entre el activo y el pasivo por impuestos diferidos en resultados.

La Sociedad no considera tener impactos por la entrada en vigencia de esta enmienda.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 31 de marzo de 2023.

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- **Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro**

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la Administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- **Hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las indemnizaciones por años de servicios**

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial (Nota 3.10.1).

- **Contingencias, juicios o litigios**

La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentran en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

- **Activos Intangibles**

Para estimar el valor de uso, la Sociedad prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos. En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo a amortizaciones del Estado de Resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.4 Entidades Filiales

Estos estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y entidades controladas por la Compañía. El control se logra cuando la empresa:

- Tiene poder sobre la participada;
- Está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada; y
- Tiene la capacidad de utilizar su poder para afectar sus rendimientos.

La Compañía reevalúa si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control listados arriba.

Las filiales "Electroandina SpA.", "Central Termoeléctrica Andina SpA.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos SpA.", "Edelnor Transmisión S.A.", "Solairedirect Generación VI SpA", "Solairedirect Generación IX SpA", "Parque Eólico Los Trigales SpA", "Solar Los Loros SpA", "Eólica Monte Redondo SpA", Alba SpA, Alba Andes SpA, Alba Pacífico SpA, Río Alto S.A. y Energías de Abtao S.A. se consolidan en estos estados financieros. Los activos, pasivos y resultados se incluyen en las cuentas anuales consolidadas después de las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo EECL (Ver Anexo 1 a).

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

Corresponde a la participación en sociedades en la que EECL posee control conjunto con otra sociedad o en las que ejerce una influencia significativa.

El método de la participación consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de la Sociedad sobre el capital ajustado de la emisora.

Las entidades asociadas son aquellas entidades en donde la Sociedad tiene influencia significativa, pero no control, sobre las políticas financieras y operacionales.

El detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación se describe en Anexo 1 b).

La filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es contabilizada por el método de la participación.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada o negocio conjunto.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación (continuación)

Una inversión en una asociada y/o negocio conjunto se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión en una asociada o negocio conjunto cualquier exceso del costo de la inversión sobre y la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en resultados en el período en el cual la inversión fue adquirida.

2.6 Principios de Consolidación

La consolidación de las operaciones de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y filiales se ha hecho línea por línea sobre la base de los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en las NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la filial, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable de estos montos.
2. Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, la Compañía informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.
3. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el Estado de Resultados Integrales Consolidado.
4. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
5. Los cambios en la participación en las sociedades filiales que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad filial. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.7 Cambios en las políticas contables significativas

La Compañía implementó NIIF 16 Arrendamientos a partir del 1 de enero de 2019 y revela los impactos en los Estados Financieros Consolidados al 31 de septiembre de 2022. Engie Energía Chile S.A. en calidad de arrendatario ha decidido no utilizar la excepción práctica de NIIF 16 que permite no realizar una nueva evaluación sobre contratos antiguos clasificados como arriendo operativo bajo NIC 17 e CINIIF 4: “Como una solución práctica, no se requiere que una entidad evalúe nuevamente si un contrato es, o contiene, un arrendamiento en la fecha de aplicación inicial. En su lugar, se permite que la entidad: (a) aplique esta Norma a contratos que estaban anteriormente identificados como arrendamientos aplicando la NIC 17 Arrendamientos y CINIIF 4 Determinación de si un Acuerdo contiene un Arrendamiento.” Dado que, desde el punto de vista del arrendador, no está requerido a hacer ningún ajuste en la transición de NIIF 16, se optó por no analizar los contratos en los que EECL actúa como arrendador. Para la transición a la norma, EECL definió aplicar como modelo el enfoque retrospectivo modificado para el registro del activo por derecho de uso, como un monto igual al pasivo. Este registro se efectuó a partir del 01 de enero de 2019, aplicando de esta forma la norma en su fecha de aplicación obligatoria. Las tasas de descuentos (incremental) utilizadas para calcular las respectivas tablas de amortización asociadas a la obligación por arrendamiento fueron determinadas por la Administración de la Compañía, así como también los plazos de los arrendamientos, en aquellos en los que se indica la existencia de renovación. La aplicación de otros pronunciamientos no ha tenido efectos significativos para EECL.

El resto de los criterios contables aplicados durante el periodo 2023 no han variado respecto a los utilizados en el ejercicio anterior.

2.8 Moneda Funcional y de Presentación

La moneda funcional de la Sociedad y sus filiales es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (kUSD).

2.9 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidada Intermedia, por el periodo terminado al 31 de marzo de 2023 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los periodos terminado al 31 de marzo de 2023 y 2022.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo Intermedios, por los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.10 Conversión de Moneda Extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, que constituye la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distintas de la moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general. Las ganancias y pérdidas en moneda extranjera que resultan de tales transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultado consolidado en la línea Diferencia de Cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

Moneda	31-03-2023	31-12-2022	31-03-2022
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	790,4100	855,8600	787,9800
Euro	0,9212	0,9344	0,9019
Yen	132,8800	131,3200	121,6000
Peso Argentino	208,9781	177,1210	110,9455
Libra Esterlina	0,8108	0,8278	0,7609
Unidad de Fomento	45,0089	41,0242	40,2647

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos son registrados al costo de adquisición y/o de construcción menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo de propiedad, planta y equipos al 1 de enero de 2009, fecha de transición hacia IFRS, fue determinado a su costo histórico. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidos incluye el costo de los materiales, mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para su operación. Adicionalmente al valor pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

1. Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.
2. Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

Los repuestos estratégicos son clasificados como Propiedad Planta y Equipos, distinguiendo los que serán utilizados para mantenencias mayores y los que son necesarios para responder ante emergencias.

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles económicas de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo, sin valor residual. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y tienen una vida útil indefinida y, por lo tanto, no son objeto de depreciación.

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Cuadro Vidas Útiles Estimadas de los Principales Activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	40
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Parque Eólico	Vida útil años	25	45
Centrales Fotovoltaicas	Vida útil años	25	35
Obras Civiles	Vida útil años	25	50
Obras Hidráulicas	Vida útil años	35	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	50
Gasoductos	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
Otros	Vida útil años	5	20

El Grupo revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía

Las combinaciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición. Se mide el costo de una adquisición como el agregado de la contraprestación transferida, la cual es medida al valor justo en la fecha de adquisición, y el monto o cantidad de cualquier participación no controladora en la adquirida. Para cada combinación de negocios, el Grupo elige si medir las participaciones no controladoras en la adquirida a valor razonable o en la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida. Los costos relacionados con la adquisición se registran como gastos incurridos y se incluyen en gastos administrativos.

Cuando el Grupo adquiere un negocio, evalúa los activos y pasivos financieros adquiridos para su clasificación y designación de acuerdo con los términos contractuales, circunstancias económicas y condiciones pertinentes a la fecha de adquisición. Esto incluye la separación de derivados implícitos de contratos principal por la adquirida.

Cualquier contraprestación contingente a ser transferida por la adquirente será reconocida a su valor razonable en la fecha de la adquisición.

La contraprestación contingente clasificada como patrimonio no se vuelve a medir y su liquidación posterior es contabilizado dentro del patrimonio neto. La contraprestación contingente clasificada como un activo o pasivo que es un instrumento financiero y está dentro del alcance de la NIIF 9 Instrumentos financieros, se miden a valor justo y sus cambios en valor razonable son reconocidos en el estado de resultados de acuerdo con la NIIF 9.

Otras contraprestaciones contingentes que no están dentro del alcance de la NIIF 9 se miden al valor justo en cada fecha de reporte y los cambios en el valor razonable son reconocidos en estado de resultados.

La plusvalía se mide inicialmente al costo (que es el exceso del agregado de la contraprestación transferida y la cantidad reconocida por las participaciones no controladoras y cualquier participación previa mantenida sobre activos netos identificables adquiridos y pasivos asumidos). Si el valor razonable de los activos netos adquiridos es superior a la contraprestación transferida, el Grupo reevalúa si ha identificado correctamente todos los activos adquiridos y todos los pasivos asumidos y revisa los procedimientos utilizados para medir los montos a reconocer en la fecha de adquisición. Si después de la reevaluación todavía resulta en un exceso del valor razonable de los activos netos adquiridos sobre la contraprestación transferida, entonces la ganancia se reconoce en resultados.

Después del reconocimiento inicial, la plusvalía se mide al costo menos cualquier pérdida por deterioro acumulada. Con el propósito de las pruebas de deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios, desde la fecha de adquisición, se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo del Grupo que se espera se beneficien de la combinación, independientemente de si otros activos o pasivos de la adquirida se asignan a esas unidades.

Cuando la plusvalía ha sido asignada a una unidad generadora de efectivo (UGE) y parte de la operación dentro de esa unidad se elimina, la plusvalía asociada con la operación eliminada se incluye en el importe en libros de la operación para determinar la ganancia o pérdida en la baja o deterioro. La plusvalía castigada o dada en baja en estas circunstancias se mide basada en los valores relativos de la operación enajenada y la porción de la unidad generadora de efectivo retenida.

3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

La Sociedad incluye dentro de otros activos no financieros no corrientes, aquellos que no clasifican en los rubros de activos tangibles, activos intangibles y activos financieros, que por su naturaleza son de largo plazo.

La Sociedad clasifica aquí todos los proyectos en desarrollo relevantes que se están ejecutando, hasta que comienzan a tener actividades o elementos tangibles, momento en el cual pasan a ser clasificados en Propiedades, Plantas y Equipos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.4 Activos Intangibles

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados a nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina SpA. e Inversiones Hornitos SpA., los cuales se amortizan a contar del año 2011, por un período de 30 años y 15 años respectivamente. El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino SpA. y la amortización es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados, por un período de 11 años.

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 30 años a contar del año 2012.

Intangibles	Vida útil de intangibles	
	Mínima	Máxima
Derechos y Concesiones	20 años	30 años
Relaciones Contractuales con Clientes	10 años	30 años

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, para el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo, los activos intangibles con una vida útil indefinida, se realiza el análisis de recuperabilidad de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Compañía en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración de EECL sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras. Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

3.5 Deterioro de Activos

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado anualmente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

El valor recuperable es el mayor valor entre el valor justo menos los costos de venta y su valor de uso. Valor justo menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

En el caso de activos intangibles y otros activos no financieros no corrientes, se realiza a lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo y se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista éste se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.5 Deterioro de Activos (continuación)**

De acuerdo con las normas contables, si se realiza un deterioro a nivel de una UGE, cualquier pérdida por deterioro debe asignarse para reducir el valor en libros de los activos en un orden específico: primero, para reducir cualquier plusvalía existente y segundo, a los demás activos a prorrata. Además, una entidad no reducirá el valor en libros de un activo por debajo el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición, su valor en uso y cero. En última instancia, si no es factible estimar el importe recuperable de cada activo individual de una UGE, las NIIF requieren una asignación de arbitraria de una pérdida por deterioro entre los activos de esa unidad generadora de efectivo.

En el caso de los instrumentos financieros, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

El proceso para determinar la obsolescencia de repuestos consiste en revisar artículo por artículo y aplicar el 100% de provisión por deterioro para aquellos bienes que:

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso.
- No existe el equipo relacionado.
- El repuesto está dañado de tal forma que no se puede usar.
- Y que en cualquiera de los casos anteriores no exista un mercado activo para su venta.

Los inventarios restantes de repuestos tienen una provisión calculada globalmente aplicando la siguiente regla:

- 10% después de 2 años sin uso.
- 20% después de 4 años sin uso.
- 30% después de 6 años sin uso.
- 40% después de 8 años sin uso.
- 50% después de 10 años sin uso.
- 60% después de 12 años sin uso.
- 70% después de 14 años sin uso.
- 80% después de 16 años sin uso.
- 90% después de 18 años sin uso.
- 100% después de 20 años sin uso.

3.6 Activos arrendados

La implementación de la NIIF 16 significa que la mayoría de los arrendamientos son reconocidos en el balance por los arrendatarios, lo que cambia los estados financieros de las compañías y sus índices relacionados en mayor medida. EECL tiene arrendamientos por concesiones de uso oneroso (terrenos) a largo plazo con el gobierno, para vehículos, camionetas y propiedades.

3.6.1 Arrendatario

Como arrendatario, la Compañía reconoce un activo en la fecha en que comienza el arrendamiento si representa el derecho a usar el activo subyacente durante el período del arrendamiento (un activo por derecho de uso) y un pasivo por pagos de arriendo (pasivo por arrendamiento). Los arrendamientos a menos de 12 meses (y no renovables) pueden excluirse, así como los arrendamientos donde el valor del activo subyacente no es significativo. La Compañía reconoce por separado el gasto por intereses del pasivo por arrendamiento y el gasto por amortización del activo por derecho de uso.

3.6.2 Clasificación

Todos los arrendamientos se clasifican como si fueran financieros. Los arrendatarios registran un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha en que comienza el arrendamiento.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.6.3 Cargo por depreciación

Los arrendatarios aplicarán los requisitos de depreciación de la NIC 16, Propiedades, planta y equipo, al depreciar un activo por derecho de uso (amortizar).

3.6.4 Deterioro

Los arrendatarios aplicarán la NIC 36, Deterioro del valor de los activos, para determinar si el activo por derecho de uso se ha deteriorado y para contabilizar las pérdidas por deterioro identificadas.

3.6.5 Arrendador

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 es sustancialmente igual a la contabilidad bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

3.7 Instrumentos Financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra sociedad.

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en depósitos a plazo y fondos mutuos de renta fija, los que se reconocen a su valor justo. Estos son clasificados como inversiones mantenidas hasta el vencimiento y son liquidadas antes de o en 90 días.

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

La Sociedad mide los instrumentos financieros, como los derivados, y los activos no financieros, como las propiedades de inversión, a su valor razonable en cada fecha del balance.

El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición. La medición del valor razonable se basa en la presunción de que la transacción para vender el activo o transferir el pasivo se lleva a cabo:

- En el mercado principal del activo o pasivo o,
- En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o el más ventajoso debe ser accesible por la Sociedad.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado usarían al fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúen en su mejor interés económico.

Una medición del valor razonable de un activo no financiero tiene en cuenta la capacidad de un participante del mercado para generar beneficios económicos al usar el activo en su mayor y mejor uso o al venderlo a otro participante del mercado este usaría el activo en su mejor y más alto uso.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.1 Jerarquías de valor razonable (continuación)

La Sociedad usa técnicas de valuación que son apropiadas en las circunstancias y para las cuales hay suficientes datos disponibles para medir el valor razonable, maximizando el uso de datos relevantes observables y minimizando el uso de datos no observables.

Todos los activos y pasivos para los que se mide o revela el valor razonable en los estados financieros se clasifican dentro de la jerarquía del valor razonable, que se describe a continuación:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este nivel, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo "Bloomberg";

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

3.7.2 Activos financieros

Reconocimiento inicial y medición

Los activos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial y en las mediciones posteriores al costo amortizado, el valor razonable a través de otro resultado integral (OCI) y el valor razonable a través de resultados.

La clasificación de los activos financieros en el reconocimiento inicial depende de las características del flujo de efectivo contractual del activo financiero y del modelo de negocio de EECL para administrarlos. Con la excepción de las cuentas por cobrar comerciales que no contienen un componente financiero significativo o para las cuales la Sociedad ha aplicado una solución práctica, EECL inicialmente mide un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no esté a valor razonable a través de ganancia o pérdida, costos de transacción.

Cuentas por cobrar comerciales que no contienen un financiamiento significativo

O para el cual la Sociedad ha aplicado una solución práctica se mide al precio de la transacción como es revelado en la sección (IFRS 15, Ingresos de contratos con clientes).

Para que un activo financiero se clasifique y mida al costo amortizado o al valor razonable a través de OCI, debe generar flujos de efectivo que sean "sólo pagos de principal e intereses (SPPI)" sobre el monto del principal pendiente. Esta evaluación se conoce como la prueba SPPI y se realiza a nivel de instrumento. Los activos financieros con flujos de efectivo que no son SPPI se clasifican y miden al valor razonable con cambios en resultados, independientemente del modelo de negocio.

El modelo de negocios de EECL para administrar activos financieros se refiere a cómo administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo. El modelo de negocio determina si los flujos de efectivo resultarán de la recolección de flujos de efectivo contractuales, la venta de los activos financieros o ambos. Los activos financieros clasificados y medidos al costo amortizado se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de mantener activos financieros para recolectar flujos de efectivo contractuales, mientras que los activos financieros clasificados y medidos a valor razonable a través de OCI se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de ambos tenencia para cobrar flujos de efectivo contractuales y venta.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Las compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por regulación o convención en el mercado (transacciones regulares) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a comprar o vender el activo.

Mediciones posteriores

Para fines de medición posterior, los activos financieros se clasifican en cuatro categorías:

- Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda).
- Activos financieros a valor razonable a través de OCI con reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas (instrumentos de deuda).
- Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI sin reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas en la baja en cuentas (instrumentos de patrimonio).
- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda)

Los activos financieros al costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de tasa de interés efectiva (EIR) y están sujetos a deterioro. Las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando el activo se da de baja, se modifica o se deteriora.

Los activos financieros de EECL al costo amortizado pueden incluir partidas tales como cuentas por cobrar comerciales y préstamos a partes relacionadas y que son incluidos en otros activos financieros no corrientes.

Activos financieros a valor razonable a través de OCI (instrumentos de deuda)

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, los ingresos por intereses, la revaluación cambiaria y las pérdidas o reversiones por deterioro se reconocen en el estado de resultados y se calculan de la misma manera que para los activos financieros medidos al costo amortizado. Los cambios en el valor razonable restantes se reconocen en OCI. Al darse de baja, el cambio acumulado del valor razonable reconocido en OCI se recicla a resultados.

Los instrumentos de deuda de EECL a valor razonable a través de OCI incluyen inversiones en instrumentos de deuda cotizados incluidos en otros activos financieros no corrientes.

Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI (instrumentos de patrimonio)

Tras el reconocimiento inicial, la Sociedad puede optar por clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital como instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI cuando cumplen con la definición de patrimonio según la NIC 32 Instrumentos financieros: Presentación y no son mantenidos para negociación. La clasificación se determina instrumento por instrumento.

Las ganancias y pérdidas en estos activos financieros nunca se reciclan para obtener ganancias o pérdidas. Los dividendos se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago, excepto cuando EECL se beneficia de dichos ingresos como una recuperación de parte del costo del activo financiero, en cuyo caso, dichas ganancias se registran en OCI. Los instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI no están sujetos a evaluación de deterioro.

La Sociedad eligió clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital no cotizadas en esta categoría.

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan en el estado de situación financiera a valor razonable con cambios netos en el valor razonable reconocidos en el estado de resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Esta categoría incluye instrumentos derivados e inversiones de capital cotizadas que EECL no había elegido irrevocablemente para clasificar a valor razonable a través de OCI. Los dividendos sobre las inversiones de capital cotizadas se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago.

Un derivado incluido en un contrato híbrido, con un pasivo financiero o un anfitrión no financiero, se separa del anfitrión y se contabiliza como un derivado separado si: las características económicas y los riesgos no están estrechamente relacionados con el anfitrión; un instrumento separado con los mismos términos que el derivado incorporado cumpliría con la definición de derivado; y el contrato híbrido no se mide al valor razonable con cambios en resultados. Los derivados implícitos se miden al valor razonable con cambios en el valor razonable reconocidos en resultados. La reevaluación solo ocurre si hay un cambio en los términos del contrato que modifica significativamente los flujos de efectivo que de otro modo serían necesarios o una reclasificación de un activo financiero fuera del valor razonable a través de la categoría de pérdidas o ganancias.

Baja en cuentas

Un activo financiero (o, cuando corresponda, una parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja principalmente (es decir, se elimina del estado consolidado de situación financiera de EECL) cuando:

- Los derechos para recibir flujos de efectivo del activo han expirado, o
- La Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo del activo o ha asumido la obligación de pagar los flujos de efectivo recibidos en su totalidad sin demora material a un tercero en virtud de un acuerdo de 'transferencia'; y (a) la Sociedad ha transferido sustancialmente todos los riesgos y recompensas del activo, o (b) la Sociedad no transfirió ni retuvo sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, pero ha transferido el control del activo.

Cuando la Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo de un activo o ha celebrado un acuerdo de traspaso, evalúa si, y en qué medida, ha retenido los riesgos y beneficios de la propiedad.

Cuando no ha transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, ni ha transferido el control del activo, la Sociedad continúa reconociendo el activo transferido en la medida de su participación continua. En ese caso, la Sociedad también reconoce un pasivo asociado. El activo transferido y el pasivo asociado se miden sobre una base que refleja los derechos y obligaciones que EECL ha retenido.

La participación continua que toma la forma de una garantía sobre el activo transferido se mide al menor valor en libros original del activo y la cantidad máxima de contraprestación que EECL podría tener que pagar.

Deterioro

La Sociedad reconoce una reserva para pérdidas crediticias esperadas (PCE) para todos los instrumentos de deuda no mantenidos a valor razonable con cambios en resultados. Las PCE se basan en la diferencia entre los flujos de efectivo contractuales debidos de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que EECL espera recibir, descontados a una aproximación de la tasa de interés efectiva original. Los flujos de efectivo esperados incluirán flujos de efectivo de la venta de garantías colaterales u otras mejoras crediticias que son parte integral de los términos contractuales.

Las PCE se reconocen en dos etapas.

- Para las exposiciones crediticias para las cuales no ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se proporcionan PCE para pérdidas crediticias que resultan de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los próximos 12 meses (un PCE de 12 meses).

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.7 Instrumentos Financieros (continuación)****3.7.2 Activos financieros (continuación)**

- Para aquellas exposiciones crediticias para las cuales ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se requiere una reserva de pérdidas para las pérdidas crediticias esperadas durante la vida restante de la exposición, independientemente del momento del incumplimiento (una PCE de por vida).

Para las cuentas por cobrar comerciales y los activos contractuales, la Sociedad aplica un enfoque simplificado en el cálculo de las PCE. Por lo tanto, la Sociedad no realiza un seguimiento de los cambios en el riesgo de crédito, sino que reconoce una provisión para pérdidas basada en las PCE de por vida en cada fecha de reporte. La Sociedad ha establecido una matriz de provisiones que se basa en su experiencia histórica de pérdida de crédito, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, EECL aplica la simplificación de bajo riesgo de crédito. En cada fecha de presentación de informes, EECL evalúa si se considera que el instrumento de deuda tiene un bajo riesgo crediticio utilizando toda la información razonable y respaldable que esté disponible sin un costo o esfuerzo indebido. Al hacer esa evaluación, EECL reevalúa la calificación crediticia interna del instrumento de deuda. Además, EECL considera que ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito cuando los pagos contractuales están atrasados más de 30 días.

La Sociedad considera un activo financiero en incumplimiento cuando los pagos contractuales están vencidos 90 días. Sin embargo, en ciertos casos, EECL también puede considerar que un activo financiero está en incumplimiento cuando la información interna o externa indica que es poco probable que EECL reciba los montos contractuales pendientes en su totalidad antes de tener en cuenta las mejoras crediticias que posee la Sociedad. Un activo financiero se da de baja cuando no hay una expectativa razonable de recuperar los flujos de efectivo contractuales.

Reconocimiento inicial y medición

Los pasivos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial, como pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, o como derivados designados como instrumentos de cobertura en una cobertura efectiva, según corresponda.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable y, en el caso de préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, netos de los costos de transacción directamente atribuibles. Los pasivos financieros de la Sociedad incluyen cuentas por pagar comerciales y de otro tipo, préstamos y obligaciones, incluidos sobregiros bancarios e instrumentos financieros derivados.

Mediciones subsiguientes

Para fines de medición posterior, los pasivos financieros se clasifican en dos categorías:

- Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados.
- Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones).

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados incluyen los pasivos financieros mantenidos para negociar y los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Los pasivos financieros se clasifican como mantenidos para negociar si se incurren con el propósito de recomprar en el corto plazo. Esta categoría también incluye los instrumentos financieros derivados suscritos por el Grupo que no están designados como instrumentos de cobertura en las relaciones de cobertura según lo definido por la NIIF 9. Los derivados implícitos separados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que se designen como instrumentos de cobertura efectivos. Las ganancias o pérdidas en los pasivos mantenidos para negociar se reconocen en el estado de resultados. Los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial al valor razonable con cambios en resultados se designan en la fecha inicial de reconocimiento, y solo si se cumplen los criterios de la NIIF 9. El grupo no ha designado cualquier responsabilidad financiera como al valor razonable con cambios en resultados.

3.7.3 Pasivos financieros

Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones)

Esta es la categoría más relevante para el Grupo. Después del reconocimiento inicial, los préstamos y obligaciones que devengan intereses se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el Método del Interés Efectivo, EIR, las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando los pasivos se dan de baja, así como a través del proceso de amortización EIR.

El costo amortizado se calcula teniendo en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las tarifas o costos que son parte integral de la EIR. La amortización EIR se incluye como costos financieros en el estado de resultados o pérdida.

Baja en cuentas

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación bajo el pasivo se descarga o cancela o expira. Cuando un pasivo financiero existente se reemplaza por otro del mismo prestamista en términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente se modifican sustancialmente, dicho intercambio o modificación se trata como la baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. La diferencia en los valores en libros respectivos se reconoce en el estado de resultados.

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan y el monto neto se informa en el estado consolidado de situación financiera si actualmente existe un derecho legal exigible para compensar los montos reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta, realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente.

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

Reconocimiento inicial y medición posterior

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados, como contratos de divisas a plazo y swap financieros, de tasas de interés y contratos a plazo de materias primas, para cubrir sus riesgos de divisas, riesgos de tasas de interés y riesgos de precios de materias primas, respectivamente. Dichos instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y posteriormente se vuelven a medir a su valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como pasivos financieros cuando el valor razonable es negativo.

Para fines de contabilidad de cobertura, las coberturas se clasifican como:

- Coberturas de valor razonable al cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo o pasivo reconocido o un compromiso firme no reconocido.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

- Coberturas de flujo de efectivo al cubrir la exposición a la variabilidad en los flujos de efectivo que es atribuible a un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción pronosticada altamente probable o el riesgo de moneda extranjera en un compromiso de empresa no reconocido.
- Coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero.

Al inicio de una relación de cobertura, el Grupo designa y documenta formalmente la relación de cobertura a la que desea aplicar la contabilidad de cobertura y el objetivo y la estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura.

La documentación incluye la identificación del instrumento de cobertura, la partida cubierta, la naturaleza del riesgo que se está cubriendo y cómo el Grupo evaluará si la relación de cobertura cumple con los requisitos de efectividad de la cobertura (incluido el análisis de las fuentes de ineficacia de la cobertura y cómo es el índice de cobertura determinado). Una relación de cobertura califica para la contabilidad de cobertura si cumple con todos los siguientes requisitos de efectividad:

- Existe una "relación económica" entre el elemento cubierto y el instrumento de cobertura.
- El efecto del riesgo de crédito no "domina los cambios de valor" que resultan de esa relación económica.
- El rating de cobertura es del mismo que resulta de la cantidad del elemento cubierto que el Grupo realmente cubre y la cantidad del instrumento de cobertura que el Grupo realmente usa para cubrir esa cantidad de artículo cubierto.

Las coberturas que cumplen con todos los criterios de calificación para la contabilidad de cobertura se contabilizan, como se describe a continuación:

Coberturas de valor razonable

El cambio en el valor razonable de un instrumento de cobertura se reconoce en el estado de resultados como otro gasto. El cambio en el valor razonable de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto se registra como parte del valor en libros de la partida cubierta y también se reconoce en el estado de resultados como otro gasto.

Para las coberturas de valor razonable relacionadas con partidas contabilizadas al costo amortizado, cualquier ajuste al valor contable se amortiza a través de resultados durante el período restante de la cobertura utilizando el método EIR. La amortización de EIR puede comenzar tan pronto como exista un ajuste y, a más tardar, cuando la partida cubierta deje de ajustarse por los cambios en su valor razonable atribuibles al riesgo cubierto.

Si la partida cubierta se da de baja, el valor razonable no amortizado se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando un compromiso en firme no reconocido se designa como una partida cubierta, el cambio acumulativo posterior en el valor razonable del compromiso en firme atribuible al riesgo cubierto se reconoce como un activo o pasivo con una ganancia o pérdida correspondiente reconocida en resultados.

Coberturas de flujo de efectivo

La parte efectiva de la ganancia o pérdida en el instrumento de cobertura se reconoce en OCI en la reserva de cobertura de flujo de efectivo, mientras que cualquier parte ineficaz se reconoce inmediatamente en el estado de resultados. La reserva de cobertura de flujo de efectivo se ajusta al menor entre la ganancia o pérdida acumulada en el instrumento de cobertura y el cambio acumulativo en el valor razonable de la partida cubierta.

La Sociedad utiliza contratos de divisas a plazo como coberturas de su exposición al riesgo de divisas en las transacciones previstas y compromisos firmes, así como contratos a plazo de productos básicos por su exposición a la volatilidad en los precios de los productos. La porción ineficaz relacionada con los contratos en moneda extranjera se reconoce como otro gasto y la porción ineficaz relacionada con los contratos de productos básicos se reconoce en otros ingresos o gastos operativos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

La Sociedad designa solo el elemento spot de los contratos a plazo como instrumento de cobertura. El elemento a plazo se reconoce en OCI y se acumula en un componente separado del patrimonio bajo el costo de la reserva de cobertura.

Los importes acumulados en OCI se contabilizan, según la naturaleza de la transacción cubierta subyacente. Si la transacción cubierta resulta posteriormente en el reconocimiento de un elemento no financiero, el monto acumulado en el patrimonio se elimina del componente separado del patrimonio y se incluye en el costo inicial u otro valor en libros del activo o pasivo cubierto. Este no es un ajuste de reclasificación y no se reconocerá en OCI durante el período. Esto también se aplica cuando la transacción de previsión cubierta de un activo no financiero o pasivo no financiero se convierte posteriormente en un compromiso firme para el cual se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable.

Para cualquier otra cobertura de flujo de efectivo, el monto acumulado en OCI se reclasifica a resultados como un ajuste de reclasificación en el mismo período o períodos durante los cuales los flujos de efectivo cubiertos afectan las ganancias o pérdidas.

Si se descontinúa la contabilidad de cobertura de flujo de efectivo, el monto que se ha acumulado en OCI debe permanecer en OCI acumulado si aún se espera que ocurran los flujos de efectivo futuros cubiertos. De lo contrario, el monto se reclasificará inmediatamente a resultados como un ajuste de reclasificación. Después de la interrupción, una vez que se produce el flujo de efectivo cubierto, cualquier cantidad restante en el OCI acumulado debe contabilizarse dependiendo de la naturaleza de la transacción subyacente como se describe anteriormente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de Engie Energia Chile S.A. y sus subsidiarias se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio relacionado con ingresos, costos, inversiones de excedentes de efectivo, inversiones en general y deuda denominada en una moneda que no sea el dólar estadounidense.

Los retrasos o cambios en los flujos de pago pueden producir un desajuste entre los flujos de cobertura y la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos desajustes en la efectividad de la cobertura, los principales instrumentos cubiertos se complementan con otros instrumentos contratados en su fecha de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) acuerdos de repos, (c) extensiones de forwards o (d) nuevos forwards opuestos.

Las coberturas de EECL solo pueden interrumpirse en los siguientes casos:

- La posición del instrumento de cobertura designado caduca y no se prevé ninguna situación o renovación si se vende o liquida, ejerce o cierra.
- La cobertura ya no cumple uno de los requisitos para la contabilidad de cobertura especial.
- Existe evidencia de que la transacción futura prevista que se está cubriendo no se consumará.
- Alguna subsidiaria de la Compañía suspende su designación por separado de las otras subsidiarias.

3.8 Inventarios

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de generación eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. El costo de existencias afecta a resultados conforme se consumen.

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

La Sociedad clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las Propiedades, Plantas y Equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas, los negocios conjuntos y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que es altamente probable que la misma se concrete durante el período de doce meses siguientes a dicha fecha.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas (continuación)**

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de amortizarse desde el momento en que son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta, o dejen de formar parte de un grupo de elementos enajenables, son valorados al menor de su valor contable antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en la que van a ser reclasificados a Activos no corrientes.

3.10 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

- Como resultado de un suceso pasado, tiene una obligación legal o implícita.
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.

3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). La valorización de estas obligaciones se efectúa mediante un cálculo actuarial, el cual considera hipótesis de tasas de mortalidad, rotación de los empleados, tasas de interés, fechas de jubilación, efectos por incrementos en los salarios de los empleados, así como los efectos en las variaciones en las prestaciones derivadas de variaciones en la tasa de inflación. Las pérdidas y ganancias actuariales que puedan producirse por variaciones de las obligaciones preestablecidas definidas se registran directamente en otros resultados integrales. Las pérdidas y ganancias actuariales tienen su origen en las desviaciones entre la estimación y la realidad del comportamiento de las hipótesis actuariales o en la reformulación de las hipótesis actuariales establecidas (Ver Nota 27).

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

La Sociedad clasifica sus activos y pasivos de acuerdo a sus vencimientos; esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

Pasivos cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes y su porción del corto plazo en pasivos corrientes.

3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos**Impuesto a la renta corriente**

Los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes se miden al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades fiscales. Las tasas impositivas y las leyes impositivas utilizadas para calcular el monto son las que se promulgaron o se promulgarán de manera sustancial en la fecha de presentación en los países donde la Sociedad opera y genera ingresos imponibles. El impuesto a las ganancias corriente relacionado con partidas reconocidas directamente en el patrimonio neto se reconoce en el patrimonio neto y no en el estado de resultados. La gerencia evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en las que las regulaciones fiscales aplicables están sujetas a interpretación y establece disposiciones cuando corresponde.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos (continuación)

Impuesto diferido

Los impuestos diferidos se calculan, utilizando el método del pasivo, sobre las diferencias temporales entre las bases imponibles de los activos y pasivos y sus importes en libros para fines de información financiera en la fecha de presentación.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias imponibles, excepto:

- Cuando el pasivo por impuestos diferidos surge del reconocimiento inicial del goodwill o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni a la ganancia contable ni a la ganancia o pérdida imponible.
- Con respecto a las diferencias temporarias imponibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, cuando se puede controlar el momento de la reversión de las diferencias temporarias y es probable que las diferencias temporarias no se reviertan en el futuro previsible.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias deducibles, el traspaso de créditos fiscales no utilizados y cualquier pérdida fiscal no utilizada. Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que sea probable que haya ganancias imponibles disponibles contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporarias deducibles, y el traspaso de créditos fiscales no utilizados y pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

- Cuando el activo por impuestos diferidos relacionado con la diferencia temporaria deducible surge del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni la ganancia contable ni la ganancia o pérdida imponible.
- Con respecto a las diferencias temporarias deducibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen solo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias se reviertan en el futuro previsible y las ganancias imponibles estarán disponibles contra que las diferencias temporales pueden ser utilizadas.

El valor en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación y se reduce en la medida en que ya no es probable que haya suficientes ganancias imponibles disponibles para permitir la utilización de todo o parte del activo por impuestos diferidos.

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se reevalúan en cada fecha de presentación y se reconocen en la medida en que sea probable que las ganancias imponibles futuras permitan recuperar el activo por impuestos diferidos. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden a las tasas impositivas que se espera que se apliquen en el año en que se realiza el activo, o se liquida el pasivo, en función de las tasas impositivas (y las leyes impositivas) que se han promulgado o se promulgarán de manera sustancial en la fecha del reporte.

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas fuera de resultados se reconoce fuera de resultados. Las partidas de impuestos diferidos se reconocen en correlación con la transacción subyacente, ya sea en otro resultado integral o directamente en el patrimonio neto.

3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos (continuación)**

EECL analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes: (i) identificación del contrato, (ii) identificar obligaciones de desempeño, (iii) determinar el precio de la transacción, (iv) asignar el precio, y (v) reconocer el ingreso.

EECL también evalúa si existen costos adicionales para obtener un contrato, así como los costos directamente relacionados con el cumplimiento del contrato. Los ingresos por contratos con clientes se reconocen cuando el control de los bienes o servicios se transfiere al cliente por un monto que refleja la consideración a la que el Grupo espera tener derecho a cambio de esos bienes o servicios. El Grupo generalmente ha concluido que es el principal en sus acuerdos de ingresos, porque generalmente controla los bienes o servicios antes de transferirlos al cliente.

EECL reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15 y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía.

Los ingresos ordinarios, corresponden principalmente a ventas de energía, potencia, servicios portuarios, servicios industriales y transmisión eléctrica, los que incluyen los servicios prestados y no facturados al cierre del período, se presentan netos de impuestos, devoluciones, rebajas y descuentos, y son reconocidos cuando el importe de los mismos puede ser medido con fiabilidad, y sea probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía. Estos son imputados en base del criterio del devengo.

- Ventas de energía: Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.
- Ventas de servicios: Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.
- Ingresos por intereses: Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.
- Arrendamientos: Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar. La diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

3.15 Dividendos

La política de dividendos de EECL consiste en pagar el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los estatutos sociales, pudiendo aprobarse dividendos por sobre el mínimo obligatorio si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por el directorio debe ser aprobado en Junta Ordinaria de Accionistas, según lo establece la ley.

En relación a las circulares N°1945 y N°1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuable será la que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

En cuanto a las utilidades que no se distribuyan como dividendos provisorios, se podrá proponer a la respectiva Junta Ordinaria de Accionistas su distribución como dividendo definitivo dentro de los treinta días siguientes a la celebración de la respectiva junta.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor.

3.17 Segmentos de Operación

El negocio principal de la Sociedad es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con centrales térmicas, de ciclo combinado, solar e hidroeléctrica que producen dicha energía, la que es vendida a clientes con los que se mantienen contratos de suministros de acuerdo a lo estipulado en la Ley Eléctrica, clasificando a éstos como clientes regulados, clientes libres y mercado spot.

No existe una relación directa entre cada una de las unidades generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo a la capacidad total de la Sociedad, siendo abastecidos con la generación de cualquiera de las plantas o, en su defecto, con compras de energía a otras compañías generadoras.

EECL es parte del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Por lo anterior, y dado que EECL opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional, no es aplicable una segmentación geográfica.

La regulación eléctrica en Chile contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la IFRS 8, se define como el único segmento operativo para EECL, a la totalidad del negocio descrito.

3.18 Pasivos y Activos Contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, pero se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si su flujo económico de beneficios es probable que se realicen.

NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO

4.1 Descripción del Negocio

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Al 31 de marzo de 2023, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 2.545 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente el 7% del total de la potencia bruta del Sistema. La Sociedad opera 2.413 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m³ al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)**4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico**

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley; La Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos, que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

El Sistema Eléctrico Nacional se extiende desde Arica a Chiloé.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del CEN, con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CEN planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo de costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores, estando la decisión de generación de cada empresa supeditada al plan de operación del CEN. Las compañías pueden decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al costo marginal.

4.3 Tipos de clientes

a) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 5.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

b) Clientes libres: Corresponde a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 5.000 KW, principalmente proveniente de clientes industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 5.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores –o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

c) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras que resulta de la coordinación realizada por el CEN para lograr la operación económica del sistema. Los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CEN. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, las transferencias son valoradas al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CEN en forma anual, del cual se obtiene la potencia de suficiencia para cada central, valor que es independiente de su despacho.

A partir del año 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deberán disponer de suministro permanentemente para el total de su demanda, para lo cual deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales, que en suma aporta 2.545 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (7%) de la potencia bruta total aportada en el sistema, está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 7 plantas dentro de la región de Antofagasta, ubicadas 6 centrales en Mejillones y 1 central en Tocopilla, con una capacidad total de 1.670 MW y otras centrales renovables que suman 873 MW, que se ubican a lo largo del SEN.

4.5 Energías Renovables

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257 y fue modificada con la Ley 20.698 que se promulgó en octubre de 2013, que incentivan el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de estas normas es que obliga a los generadores a que al menos un 5% de su energía comercializada provenga de estas fuentes renovables entre los años 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% por año a partir del ejercicio 2015 hasta 2024, donde se alcanzará un 10%, para los contratos celebrados con posterioridad al 31 de agosto de 2007 y con anterioridad al 1 de julio de 2013. Para los contratos firmados con posterioridad al 1 de julio de 2013, la obligación aludida será del 5% al año 2013, con incrementos del 1% a partir del año 2014 hasta llegar al 12% el año 2020, e incrementos del 1,5% a partir del año 2021 hasta llegar al 18% el año 2024, y un incremento del 2% al año 2025 para llegar al 20% el año 2025.

En el año 2013, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. inauguró la Planta Fotovoltaica, El Aguila I con una potencia instalada de 2 MWp.

Con fecha 9 de septiembre de 2016 comenzó su operación comercial la Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones con una potencia instalada de 6 MWp.

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió las filiales “Solar Los Loros SpA” con una potencia instalada de 46 MWp y “Solairdirect Generación Andacollo SpA” con una potencia instalada de 1,3MWp.

Con fecha 01 de julio de 2020 la Sociedad adquirió la filial “Eólica Monte Redondo SpA” sumando a sus activos de generación renovable el Parque Eólico Monte Redondo con una capacidad instalada de 48 MW y la Central Hidroeléctrica Laja con una capacidad instalada de 34,4 MW.

Con fecha 29 de octubre de 2021 entró en operación comercial el Parque Eólico Calama con una capacidad instalada de 152,6 MW.

Con fecha 14 de enero de 2022 entró en operación comercial el Parque Solar Tamaya con una capacidad instalada de 114 MWp.

Con fecha 21 de noviembre de 2022 entró en operación comercial el Parque Solar Capricornio con una capacidad instalada de 87,9 MWp.

Con fecha 15 de diciembre de 2022 la Sociedad adquirió las filiales “Alba SpA”, “Alba Andes SpA”, “Alba Pacífico SpA”, “Río Alto S.A.” y “Energías de Abtao S.A.” con sus activos de generación renovable Parque Eólico San Pedro I con una capacidad instalada de 36 MW y el Parque Eólico San Pedro II con una capacidad instalada de 65 MW.

Con fecha 24 de marzo de 2023 entró en operación comercial el Parque Solar Coya con una capacidad instalada de 181,25 MWac.

Para el cumplimiento de la normativa vigente, la Sociedad adquiere en el mercado los atributos de Energía Renovable No Convencional (ERNC).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

5.1 Adquisición de filiales

5.1.1 La filial PV Coya SpA fue fusionada en Engie Energía Chile S.A. con fecha 1 de septiembre de 2021.

5.1.2 Con fecha 19 de septiembre de 2022, ENGIE Energía Chile S.A. presentó una oferta de carácter vinculante a las sociedades Trans Antartic Energía Chile S.A., Trans Antartic Energía II S.A., Bosques de Chiloe S.A., Beltaine Renewable Energy S.L. e Inversiones Butalcura S.A., únicos y actuales accionistas de las sociedades Alba S.A., Alba Andes S.A., Alba Pacífico S.A. Energías de Abtao S.A. y Río Alto S.A., con el objeto de adquirir el 100% de las acciones de dichas sociedades.

Estas sociedades comprenden: (i) El Parque Eólico San Pedro I, ubicado en la comuna de Dalcahue, Chiloé, Región de Los Lagos, actualmente en operación a través de 18 aerogeneradores de una capacidad instalada de 36 MW; (ii) el proyecto "Ampliación del Parque Eólico San Pedro II", ubicado en la comuna de Dalcahue, Chiloé, Región de Los Lagos, que consiste en un proyecto de generación de energía eólica actualmente en operación a través de 13 aerogeneradores de una capacidad instalada de 65 MW; y (iii) un proyecto de generación de energía eólica actualmente en desarrollo, ubicado en la comuna de Dalcahue, Chiloé, Región de Los Lagos, con una capacidad por instalar de hasta 151 MW aproximadamente.

El cierre de la transacción se produjo el 15 de diciembre de 2022.

(Ver detalle en Anexo 1 a)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Efectivo en Caja	35	31
Saldos en Bancos	35.760	47.322
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	94.822	85.012
Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo	130.617	132.365

Los saldos de efectivo y equivalente de efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo y no tienen restricciones de ningún tipo.

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:

6.1 Disponible

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.2 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa anual %	Vencimiento	31-03-2023 kUSD	Tasa anual %	Vencimiento	31-12-2022 kUSD
Banco BBVA	USD	4,83%	10-04-2023	250	4,35%	05-01-2023	250
Banco BCI	USD	5,59%	05-04-2023	10.014	4,75%	06-01-2023	15.707
Banco BCI	USD	5,95%	05-04-2023	5.002	-	-	0
Banco BCI	USD	6,05%	10-04-2023	3.750	-	-	0
Banco BICE	USD	4,15%	06-04-2023	5.001	-	-	0
Banco Consorcio	USD	-	-	0	5,05%	09-01-2023	16.032
Banco Estado	USD	4,30%	04-04-2023	5.004	4,00%	05-01-2023	8.002
Banco Estado	USD	4,20%	05-04-2023	5.501	-	-	0
Banco Estado	USD	5,30%	06-04-2023	4.005	-	-	0
Banco Itaú Corpbanca	USD	5,23%	04-04-2023	6.007	4,45%	06-01-2023	15.006
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,70%	05-04-2023	5.000	-	-	0
Banco Itaú Corpbanca	USD	5,35%	05-04-2023	4.005	-	-	0
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,80%	06-04-2023	3.750	-	-	0
Banco Santander	USD	5,50%	04-04-2023	10.014	5,00%	06-01-2023	15.006
Banco Santander	USD	5,20%	05-04-2023	5.001	-	-	0
Banco Santander	USD	5,45%	10-04-2023	3.750	-	-	0
Banco Scotia	USD	5,90%	05-04-2023	10.015	5,18%	06-01-2023	15.009
Banco Scotia	USD	6,03%	05-04-2023	5.002	-	-	0
Banco Scotia	USD	6,20%	06-04-2023	3.751	-	-	0
Total Consolidado				94.822			85.012



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01-01-2023 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31-03-2023 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	846.342	0	(16.375)	(16.375)	0	0	0	0	0	0	13.361	843.328
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	931.679	143.000	(86.857)	56.143	0	0	0	0	0	0	9.261	997.083
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5)	7.766	87.757	(22.600)	65.157	0	0	0	0	0	0	0	72.923
Total	1.785.787	230.757	(125.832)	104.925	0	0	0	0	0	0	22.622	1.913.334

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente

(2) Corresponde al devengamiento de intereses

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01-01-2022 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31-12-2022 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	847.773	0	(32.750)	(32.750)	0	0	0	0	0	0	31.319	846.342
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	174.604	667.000	(446)	666.554	77.021	0	0	0	0	0	13.500	931.679
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5)	8.065	98.665	(98.964)	(299)	0	0	0	0	0	0	0	7.766
Total	1.030.442	765.665	(132.160)	633.505	77.021	0	0	0	0	0	44.819	1.785.787



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Forward (1)	25.665	17.865
Total Otros Activos Financieros	25.665	17.865

(1) Ver detalle en Nota 21 – Derivados y Operaciones de Cobertura

No Corriente

Detalle de Instrumentos	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Forward (1)	2.932	5.055
Total Otros Activos Financieros	2.932	5.055

NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

Los valores registrados por la Sociedad en este rubro corresponden a valores por servicios que serán realizados en meses posteriores y antes de un año de la fecha de cierre del período informado.

Tipos de Pagos	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	5.206	12.863
IVA Crédito Fiscal (2)	159.519	121.690
Anticipos a Proveedores	37.575	23.831
Otros	2.750	1.896
Total	205.050	160.280

(1) Corresponde a pólizas para EECL y afiliadas, por daños materiales e interrupción del negocio, responsabilidad civil y otros riesgos.

(2) Corresponde a Remanente de IVA Crédito Fiscal acumulado por las compras de insumos utilizados en la generación como Carbón y Gas principalmente y en menor cuantía a IVA Crédito Fiscal soportado por las compras relacionadas a Construcción de Proyectos Renovables de acuerdo con el plan de inversión definido por la compañía.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos incluidos en este rubro en general no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

De acuerdo a IFRS 7 párrafo 36, la Sociedad no tiene garantías tomadas sobre los créditos comerciales otorgados a sus clientes.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores incobrables, ver Nota 23 “Gestión de Riesgos”.

La Sociedad constituye una provisión de incobrables al cierre de cada trimestre, considerando aspectos como la antigüedad de sus cuentas a cobrar y el análisis caso a caso de las mismas.

La Sociedad posee cartera repactada con un cliente, y no posee cartera protestada o en cobranza judicial.

Los valores incluidos en este ítem corresponden a los siguientes tipos de documentos:

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Facturas y cuentas por Cobrar	258.074	213.985
Deudores Varios Corrientes	149	153
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	1.889	6.429
Total	260.112	220.567

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Cuentas por cobrar (*)	436.909	325.778
Otros Deudores Varios	20	20
Total	436.929	325.798

(*) Incluye cuentas por cobrar originadas por la implementación de la Ley 21.185 de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica al Cliente Regulado. Durante 2021 y 2022, la Sociedad ha realizado ventas de cuentas por cobrar por dicho concepto a Chile Electricity PEC SpA por un valor nominal total de USD 220,1 millones, en línea con los acuerdos firmados con Goldman Sachs, BID Invest y posteriormente con Allianz. Este valor incluye los saldos informados en los decretos de precio de nudo promedio enero 2020, julio 2020, enero 2021, julio 2021 y enero 2022. El monto de cuentas por cobrar no corrientes al 31 de marzo de 2023 es de USD 440,3 millones e incluye los saldos informados en el informe técnico del decreto de precio de nudo promedio julio 2022, que fue publicado en el Diario Oficial el 12 de abril de 2023. De estos saldos, un monto de USD 51 millones corresponden al remanente por vender correspondiente a la Ley 21.185 (“PEC-1”) y aproximadamente USD 389,3 millones devengados con posterioridad al término del período de acumulación del fondo de estabilización. Este último monto podrá ser monetizado de acuerdo con la nueva ley “MPC” descrita en el párrafo siguiente, y en parte deberá ser recuperado a través de reliquidaciones en la facturación a clientes regulados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Con fecha 13 de julio de 2022, tras ratificar los cambios realizados por el Senado, el proyecto “Mecanismo de Protección al Cliente” o “MPC” fue despachado a Ley por la Cámara de Diputadas y Diputados. Esta Ley estabilizará los precios de energía para los clientes sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución regulados por la Ley General de Servicios Eléctricos. El MPC tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales por la componente de energía y potencia y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación, de acuerdo con sus condiciones contractuales respectivas o con el decreto respectivo para el caso de los sistemas medianos. Los recursos contabilizados en la operación del MPC no podrán superar los 1.800 millones de dólares de los Estados Unidos de América, y su vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de esta ley. A partir del año 2023, la Comisión Nacional de Energía deberá proyectar semestralmente el pago total del Saldo Final Restante para una fecha que no podrá ser posterior al día 31 de diciembre de 2032. Con ese fin, determinará los cargos que permitan recaudar los montos requeridos para la restitución total de los recursos necesarios para la correcta operación del MPC. El 14 de marzo de 2023, la CNE publicó la Resolución Exenta 86 que establece las disposiciones técnicas para la implementación de la ley n° 21.472.

De conformidad con la "Ley MPC" y la resolución exenta emitida por la CNE, se espera que las empresas generadoras reciban periódicamente Certificados de Pago emitidos por la Tesorería General de la República de Chile (la "Tesorería"), por el equivalente a la diferencia entre los precios de los contratos de suministro con distribuidoras y las tarifas aplicables según la Ley MPC, por un monto total de hasta US\$1.800 millones. El Gobierno solicitó a BID Invest la estructuración de un mecanismo de financiamiento para las empresas generadoras a partir de la entrada en vigor de la Ley MPC. Bajo este mecanismo, BID Invest comprará los certificados de pago emitidos por la Tesorería a favor de las empresas generadoras, revendiendo parte de ellos a una sociedad de propósito especial, que a su vez emitirá notas bajo los formatos 144-A/Reg S y 4(a)2. BID Invest designó a Goldman Sachs para liderar la estructuración de la transacción y a JP Morgan e Itaú para liderar la colocación de las notas en conjunto con Goldman Sachs. Los certificados de pago incluirán intereses y gastos financieros de tal manera que las empresas de generación reciban el monto nominal total de las facturas de acuerdo con sus respectivos contratos de suministro con compañías distribuidoras. Los certificados de pago deberán ser pagados por los usuarios regulados en su totalidad a más tardar el 31 de diciembre de 2032. El reembolso total de los Certificados de Pago cuenta con garantía de la República de Chile.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de marzo de 2023, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de marzo de 2023											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad		
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		
Deudores por operaciones de crédito corriente	242.767	11.978	2.981	579	544	120	235	123	63	5.457	264.847	440.441	
Estimación incobrables	(231)	0	0	0	(544)	(120)	(235)	(123)	(63)	(5.457)	(6.773)	(3.532)	
Deudores varios corrientes	149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149	20	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	1.889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.889	0	
Total	244.574	11.978	2.981	579	0	0	0	0	0	0	260.112	436.929	



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2022, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de diciembre 2022											Total Corriente kUSD	Total No Corriente kUSD
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad		
	kUSD	1-30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-150 días kUSD	151-180 días kUSD	181-210 días kUSD	211-250 días kUSD	Mas 250 días kUSD			
Deudores por operaciones de crédito corriente	200.291	9.446	3.551	935	414	330	134	137	108	5.082	220.428	329.023	
Estimación incobrables	(238)	0	0	0	(414)	(330)	(134)	(137)	(108)	(5.082)	(6.443)	(3.245)	
Deudores varios corrientes	153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	20	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	6.429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.429	0	
Total	206.635	9.446	3.551	935	0	0	0	0	0	0	220.567	325.798	

Lo vencido y no provisionado corresponde a clientes que no tienen problemas de liquidez o solvencia; sin embargo, han objetado algún cobro de algunas facturas y a la fecha de los estados financieros nos encontrábamos negociando una solución.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

La cartera repactada se define como cartera en incumplimiento o cartera con incremento de riesgo significativa, no pudiendo acceder a clasificaciones de riesgo menores hasta cancelar la totalidad de la repactación. Con esto se asegura que no haya un impacto de disminución de las provisiones producto de una repactación.

Tramos de Morosidad al 31 de marzo de 2023	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.162	244.805	1.162	244.805
Entre 1 y 30 días	-	0	402	11.978	402	11.978
Entre 31 y 60 días	-	0	67	2.981	67	2.981
Entre 61 y 90 días	-	0	36	579	36	579
Entre 91 y 120 días	-	0	44	544	44	544
Entre 121 y 150 días	-	0	24	120	24	120
Entre 151 y 180 días	-	0	36	235	36	235
Entre 181 y 210 días	-	0	13	123	13	123
Entre 211 y 250 días	-	0	11	63	11	63
Superior a 251 días	1	2.288	397	3.169	398	5.457
Total		2.288		264.597		266.885

Tramos de Morosidad al 31 de diciembre de 2022	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.174	206.873	1174	206.873
Entre 1 y 30 días	-	0	465	9.446	465	9.446
Entre 31 y 60 días	-	0	75	3.551	75	3.551
Entre 61 y 90 días	-	0	65	935	65	935
Entre 91 y 120 días	-	0	26	414	26	414
Entre 121 y 150 días	-	0	13	330	13	330
Entre 151 y 180 días	-	0	12	134	12	134
Entre 181 y 210 días	-	0	25	137	25	137
Entre 211 y 250 días	-	0	11	108	11	108
Superior a 251 días	1	2.288	371	2.794	372	5.082
Total		2.288		224.722		227.010

Provisiones y Castigos	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	9.688	9.884
Provisión cartera no repactada	451	439
Recuperos del periodo	(128)	(514)
Otros	294	(121)
Saldo final	10.305	9.688



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N°18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2022, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2022 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en reemplazo de un director titular.

No existen otras remuneraciones pagadas distintas a las que perciben por el desempeño de su función de Director en la Sociedad, excepto lo dispuesto en el párrafo siguiente.

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el periodo 2023 este comité no ha realizado gastos con cargo a este presupuesto.

Remuneraciones del Directorio	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	28	98
Mauro Valdes, Director	28	98
Claudio Iglesias, Director	28	98
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	84	294

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el periodo 2023, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad y no ha realizado gastos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia (continuación)

Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Remuneraciones	802	708
Beneficios de corto plazo	213	33
Total	1.015	741

Los costos incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y parte de éstas son variables y se otorga a través de bonos los cuales son en función del desempeño personal y de los resultados obtenidos por la Sociedad en el ejercicio. Además, incluye indemnizaciones por años de servicios.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

Gerentes y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Rosaline Corinthien	Gerente General
Fernando Valdés	Gerente Corporativo Asuntos Legales
Eduardo Milligan	Gerente Corporativo de Finanzas y Servicios Compartidos
Lucy Oporto	Gerente Corporativo de Recursos Humanos
Gabriel Marcuz	Gerente Corporativo GBU Thermal & Supply
Pablo Villarino	Gerente Corporativo de Relaciones Institucionales
Enzo Quezada	Gerente Corporativo de Negocios
Mathieu Ablard	Gerente Corporativo GBU Renovables
Demian Talavera	Gerente Operaciones GBU Redes
Isak De Eskinazis	Gerente Gestión Global Energía



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y N° 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2023	31-12-2022
					kUSD	kUSD
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	9.840	5.195
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	3	7
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	CLP	41	51
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	123	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	6	3
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	49	121
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	52	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	18	10
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	16	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	161	78
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	39	24
0-E	Sustainability Solutions Latam SpA	Chile	Matriz Común	USD	45	17
0-E	Engie Energía Perú S.A.	Perú	Matriz Común	USD	78	26
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					10.471	5.532

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2023	31-12-2022
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	15.061	14.787
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente					15.061	14.787

(1) Préstamo otorgado a Transmisora Eléctrica del Norte S.A., que devenga interés a tasa anual Libor 180 días + 2,7%, con plazo de vencimiento al 17 de julio de 2024.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2023	31-12-2022
					kUSD	kUSD
0-E	Engie Digital	Francia	Matriz Común	EUR	0	6
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	80	19
0-E	Engie Information et Technology	Francia	Matriz Común	EUR	33	33
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	0	130
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	4.372	4.075
0-E	Engie Energy Marketing Singapore Pte L	Singapur	Matriz Común	USD	64.618	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	0	48
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	2.097	1.774
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(1)	Chile	Control conjunto	USD	1.723	1.681
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					72.923	7.766

(1) corresponde a la porción corto plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.

10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2023	31-12-2022
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	51.276	51.738
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					51.276	51.738

(1) corresponde a la porción largo plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						31-03-2023		31-12-2022	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
0-E	CEF Services S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	59	(59)
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios	25	(25)	0	0
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	105	105	214	214
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Recuperación de Gastos	0	0	84	84
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	CLP	Recuperación de Gastos	0	0	133	133
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Servicios Prestados	123	123	211	211
0-E	Engie EBL SA - EMS	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	42	(42)
0-E	Engie Energy Marketing Singapore Pte Ltd	Singapur	Matriz Común	USD	Compra de GNL	64.618	0	0	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	10	10	34	34
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	60	60	140	140
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	48	(48)	166	(166)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	10.389	10.389	35.765	35.765
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	210	210	1.127	1.127
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	1	1	11	11
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	218	(218)	774	(774)
0-E	Engie Information et Technologies	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	33	(33)	304	(288)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						31-03-2023		31-12-2022	
						Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
0-E	Engie Energía Perú S.A.	Perú	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	78	78	314	314
0-E	Engie S.A.	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	301	(301)
0-E	Engie Services Perú S.A.	Perú	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	29	(29)
0-E	Engie Solar S.A.S	Francia	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	42	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de gastos	9	9	20	20
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	16	16	61	61
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	52	52	131	131
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	198	(193)	1.072	(863)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta Energía, Potencia y Servicios	292	292	977	977
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	12.702	(12.702)	48.477	(48.477)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	15	15	34	34
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	27	27	116	116
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	320	320	1.169	1.169
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	160	160	277	277
0-E	SSINERGIE blu.e	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	31	(31)
77.209.127-3	Sustainability Solutions LATAM SpA	Chile	Matriz Común	USD	Arriendos	31	31	116	116
77.209.127-3	Sustainability Solutions LATAM SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	14	14	7	7
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	211	(20)	550	(10)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						31-03-2023		31-12-2022	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	77	(77)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Intereses)	274	274	626	626
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Servicios Prestados	160	160	640	640
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	71	71	240	240
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendos	15	15	57	57
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Recuperación de gastos	3	3	2	2
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Peajes	1.398	(1.398)	5.988	(5.988)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	134	134	853	853
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Capital)	420	0	1.528	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Intereses)	1.701	(1.701)	6.347	(6.347)
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda (*)	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	0	0	146	(146)
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	24	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda. (*)	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	0	0	5.524	(5.524)
76.242.762-1	IMA SpA. (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	0	0	38	38
96.902.900-6	Térmika Ingeniería y Montaje SpA (*)	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	0	0	58	0

(*) Los saldos y transacciones con estas sociedades corresponden a aquellas comprendidas entre el 01 de enero y 30 de septiembre de 2022, ya que a partir del 01 de octubre 2022 estas sociedades no forman parte del Grupo ENGIE.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas (ver Nota 40.2).

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

Todas las transacciones con partes relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado.

NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES

La composición del inventario de la Sociedad al cierre del periodo 2023 y ejercicio 2022 es el siguiente:

Clases de Inventarios	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	99.207	98.260
Provisión Obsolescencia	(30.268)	(29.619)
Provisión Deterioro Repuestos	(36.144)	(36.144)
Carbón	145.854	196.537
Petróleo Bunker N° 6	236	236
Petróleo Diesel	6.468	5.178
Cal Hidratada	14.112	10.338
Caliza – Biomasa - Arena Silice	2.000	2.391
GNL	45.239	16.726
Lubricantes	152	152
Total	246.856	264.055

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los periodos 2023 y 2022, se muestra en el siguiente cuadro:

Gastos del Periodo	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Combustibles para la operación	162.122	118.039
Otros insumos de la operación	1.724	4.002
Materiales y repuestos	2.104	2.564
Total	165.950	124.605

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	29.619	27.612
Reverso provision por venta de repuestos	0	(590)
Aumento (disminución) provisión	649	2.597
Saldo Final	30.268	29.619

(1) Ver criterios de provisión en Nota 3.5 (Deterioro de Activos)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

El saldo de impuesto a la renta por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo circulante respectivamente está constituido de la siguiente manera:

a) Activos por Impuestos Corrientes

Impuestos por Recuperar	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
PPM	1.224	1.186
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	33.378	33.687
Crédito Sence	306	306
Total Impuestos por Recuperar	34.908	35.179

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente	18.191	12.560
Impuesto Único Artículo 21	0	0
Total Impuestos por Pagar	18.191	12.560

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento" (1)	15.527	13.909
Otros Proyectos en Desarrollo (1)	539	513
Otros	513	497
Total	18.740	17.080

(1) La Sociedad tiene como política registrar como Otros Activos No Financieros en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los proyectos que se mantienen activados son:

Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento: Proyectos Fotovoltaicos y Eólicos en etapa temprana de desarrollo, ubicados a lo largo de todo Chile, entre las regiones de Arica y Parinacota y Los Lagos.

Otros Proyectos en Desarrollo: Consiste en proyectos menores de desarrollo de transmisión y otras renovables.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de marzo de 2023 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2022	Resultado devengado	Provisión dividendos	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-03-2023	Total al 31-03-2023
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	124.313	584	0	(6.268)	118.629
Total				124.313	584	0	(6.268)	118.629

Resultado Devengado	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	584	5.513

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Patrimonio Neto	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	69.957	700.301	770.258	35.633	609.790	645.423	124.835	17.968	6.306	1.764



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION (continuación)

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2021 kUSD	Resultado devengado kUSD	Provisión dividendos kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2022 kUSD	Total al 31-12-2022 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	108.906	5.513	0	9.894	124.313
Total				108.906	5.513	0	9.894	124.313

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes kUSD	Activos no Corrientes kUSD	Total Activos kUSD	Pasivos Corrientes kUSD	Pasivos no Corrientes kUSD	Total Pasivos kUSD	Patrimonio Neto kUSD	Ingresos Ordinarios kUSD	Gastos Ordinarios kUSD	Ganancia (Pérdida) Neta kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	80.026	708.610	824.586	137.819	515.211	653.030	135.606	73.361	25.081	13.415



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022.

Activos Intangibles Neto	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	164.243	168.211
Servidumbres, neto	3.922	4.028
Total Neto	168.165	172.239

(1) Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados al proyecto de nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina SpA. e Inversiones Hornitos SpA., los cuales comenzaron a amortizarse a contar del año 2011, por un período de 30 y 15 años respectivamente. Ver criterios en Nota 3.4

Activos Intangibles Bruto	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	13.847	13.847
Total Bruto	375.981	375.981

Amortización de Activos Intangibles	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(197.891)	(193.923)
Amortización, Servidumbres	(9.925)	(9.819)
Total Amortización	(207.816)	(203.742)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2023 y ejercicio 2022.

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial	Adiciones (Bajas) Periodo	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Saldo Neto al
	01-01-2023		31-03-2023	31-12-2022		31-03-2023	31-03-2023	31-03-2023
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(193.923)	(3.968)	0	(197.891)	164.243
Servidumbres	13.847	0	13.847	(9.819)	(106)	0	(9.925)	3.922
TOTALES	375.981	0	375.981	(203.742)	(4.074)	0	(207.816)	168.165

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial	Adiciones (Bajas) Periodo	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Saldo Neto al
	01-01-2022		31-12-2022	31-12-2021		31-12-2022	31-12-2022	31-12-2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(178.054)	(15.869)	0	(193.923)	168.211
Servidumbres	13.063	784	13.847	(9.395)	(424)	0	(9.819)	4.028
TOTALES	375.197	784	375.981	(187.449)	(16.293)	0	(203.742)	172.239

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados (Nota 31).

En diciembre de 2009, producto de la adquisición de las sociedades indicadas en la Nota 16, la Sociedad reconoció, de acuerdo a NIIF 3 “Combinación de Negocio”, activos intangibles asociados a contratos con clientes de las sociedades Central Termoeléctrica Andina SpA. (CTA) e Inversiones Hornitos SpA. (CTH).

Estos se valorizaron mediante la metodología del MEEM (“Multi Excess Earning Method”) que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

La Sociedad no tiene restricción alguna sobre la titularidad de los activos intangibles, asimismo, no existen compromisos para la adquisición de nuevos activos intangibles (NIC 38 párrafo 122 letra (c) y (d)).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 16 – PLUSVALIA

16.1 Plusvalía de adquisición San Pedro I y San Pedro II

Plusvalía	Saldo al	Saldo al
	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Valor justo de adquisición	120.330	120.330
Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos		
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	120.330	120.330
Pasivos por impuestos diferidos	(15.913)	(15.913)
Subtotal	104.417	104.417
Plusvalía (Goodwill)	15.913	15.913

El cierre de la transacción se produjo el 15 de diciembre de 2022, fecha muy cercana al cierre contable anual de EECL, se ha efectuado una asignación del precio de compra provisional y se ha identificado que la totalidad de la diferencia entre el precio pagado por las acciones versus el valor patrimonial contable de los SPV adquiridos debería ser asignado a Propiedad, Planta y Equipo, con el efecto correspondiente en los impuestos diferidos. De acuerdo con IAS 36 párrafo 96 la compañía efectuó una prueba de deterioro del plusvalía determinada y asignada provisionalmente y no identificó deterioro.

De acuerdo con IFR 3 párrafo 6, el período de medición no debe exceder un año a partir de la fecha de adquisición. Actualmente estamos trabajando en la determinación del precio de compra de acuerdo a IFRS 3 y posteriormente se registrarán nuevos ajustes, en el caso de existir.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el periodo 2023 son los siguientes:

Movimientos Año 2023	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Total Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	330.861	39.969	339.074	4.308.291	45.113	490.535	10.638	307.215	5.871.696
Depreciación Acumulada	0	0	(136.313)	(1.965.172)	(39.868)	(292.774)	(9.314)	(208.079)	(2.651.520)
Deterioro	0	0	(2.673)	(613.586)	(530)	(14.927)	0	(11.878)	(643.594)
Saldo Inicial al 01-01-2023	330.861	39.969	200.088	1.729.533	4.715	182.834	1.324	87.258	2.576.582
Adiciones	95.200	0	0	0	0	0	0	456	95.656
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios PPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bajas	(7.718)	0	0	0	0	0	0	0	(7.718)
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos por Depreciación	0	0	(3.635)	(28.634)	(656)	(2.539)	(138)	(3.181)	(38.783)
Cierre Obras en Curso	(93.726)	0	50	93.425	251	0	0	0	0
Cambios, Total	(6.244)	0	(3.585)	64.791	(405)	(2.539)	(138)	(2.725)	49.155
Saldo Final 31-03-2023	324.617	39.969	196.503	1.794.324	4.310	180.295	1.186	84.533	2.625.737



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2022 son los siguientes:

Movimientos Año 2022	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Total Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	292.473	39.262	279.524	3.988.385	43.571	488.545	12.016	294.310	5.438.086
Depreciación Acumulada	0	0	(110.439)	(1.809.925)	(37.019)	(281.921)	(10.196)	(190.245)	(2.439.745)
Deterioro	0	0	(2.673)	(222.190)	(530)	(14.927)	0	(11.878)	(252.198)
Saldo Inicial al 01-01-2022	292.473	39.262	166.412	1.956.270	6.022	191.697	1.820	92.187	2.746.143
Adiciones	153.005	0	0	90.821	3	-85	50	1.046	244.840
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios PPE	0	707	40.656	104.045	91	0	22	166	145.687
Bajas	0	0	(52)	(975)	0	(26)	0	(2)	(1.055)
Deterioro	0	0	0	(391.396)	0	0	0	0	(391.396)
Gastos por Depreciación	0	0	(7.670)	(127.863)	(2.824)	(10.863)	(568)	(17.849)	(167.637)
Cierre Obras en Curso	(114.617)	0	742	98.631	1.423	2.111	0	11.710	0
Cambios, Total	38.388	707	33.676	(226.737)	(1.307)	(8.863)	(496)	(4.929)	(169.561)
Saldo Final 31-12-2022	330.861	39.969	200.088	1.729.533	4.715	182.834	1.324	87.258	2.576.582

Con base en el ejercicio de Test de Deterioro 2022, el valor en libros de EECL excede su valor en uso, por lo tanto y de acuerdo al criterio de asignación de deterioro que indica la norma se procede con el ajuste a resultados de kUSD 380.999 y adicionalmente un deterioro de la provisión de desmantelamiento de las unidades a carbón 1 y 2 de Mejillones y unidades a carbón 14 y 15 de Tocopilla por un monto de kUSD 10.397.

De acuerdo con las normas contables, si se realiza un deterioro a nivel de una UGE, cualquier pérdida por deterioro debe asignarse para reducir el valor en libros de los activos en un orden específico: primero, para reducir cualquier plusvalía existente y segundo, a los demás activos a prorrata. Además, una entidad no reducirá el valor en libros de un activo por debajo el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición, su valor en uso y cero. En última instancia, si no es factible estimar el importe recuperable de cada activo individual de una UGE, las NIIF requieren una asignación de arbitraria de una pérdida por deterioro entre los activos de esa unidad generadora de efectivo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos por provisión de desmantelamiento al 31 de diciembre de 2022 son los siguientes;

Movimientos Activo por Desmantelamiento Año 2022	Centrales Termoeléctrica Ciclo Combinado	Centrales Termoeléctricas	Centrales Hidroeléctricas	Centrales Fotovoltaicas	Parques Eólicos	Total Demantelamiento
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	12.101	88.604	4.590	22.024	25.732	153.051
Depreciación acumulada	0	(7.732)	(246)	(411)	(5.689)	(14.078)
Deterioro	0	(28.833)	0	0	0	(28.833)
Total al 31-12-2022	12.101	52.039	4.344	21.613	20.043	110.140



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Centrales Renovables	226.659	251.844
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	66.500	49.687
Construcción en Curso Otros	31.458	29.330
Terrenos	39.969	39.969
Edificios	196.503	200.088
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	37.516	40.202
Centrales Termoeléctricas	1.094.419	1.110.899
Centrales Diesel	784	820
Centrales Hidroeléctricas	21.055	21.311
Centrales Fotovoltaicas	222.691	131.720
Parque Eólico	303.213	306.164
Gasoductos	65.971	68.844
Puertos	48.675	49.573
Equipamiento de Tecnología de la Información	4.310	4.715
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	179.605	182.079
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	690	755
Vehículos de Motor	1.186	1.324
Otras Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios en Leasing	11.046	11.126
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	41.576	41.903
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.489	3.513
Otras Propiedades, Planta y Equipo	28.422	30.716
Total Propiedades, Planta y Equipos	2.625.737	2.576.582



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente (continuación):

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Centrales Renovables	226.659	251.844
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	66.500	49.687
Construcción en Curso Otros	31.458	29.330
Terrenos	39.969	39.969
Edificios	339.124	339.074
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	329.869	329.869
Centrales Termoeléctricas	2.757.633	2.757.633
Centrales Diesel	42.191	42.191
Centrales Hidroeléctricas	41.931	41.931
Centrales Fotovoltaicas	245.859	152.434
Parque Eólico	405.826	405.826
Gasoductos	428.325	428.325
Puertos	150.082	150.082
Equipamiento de Tecnología de la Información	45.364	45.113
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	428.923	428.923
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	61.612	61.612
Vehículos de Motor	10.638	10.638
Otras Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios en Leasing	12.716	12.716
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	52.386	52.386
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.990	3.990
Otras Propiedades, Planta y Equipo	238.580	238.123
Total Propiedades, Planta y Equipos	5.959.635	5.871.696

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente (continuación):

Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Depreciación Acumulada, Edificios	(139.948)	(136.313)
Depreciación Acumulada, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(281.531)	(278.845)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(1.110.570)	(1.094.090)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(41.054)	(41.018)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(20.876)	(20.620)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(23.168)	(20.714)
Depreciación Acumulada, Parque Eólico	(102.613)	(99.662)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(342.040)	(339.167)
Depreciación Acumulada Puertos	(71.954)	(71.056)
Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(40.524)	(39.868)
Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(234.391)	(231.917)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(60.922)	(60.857)
Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor	(9.452)	(9.314)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Edificios en Leasing	(1.670)	(1.590)
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	(10.810)	(10.483)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	(501)	(477)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(198.280)	(195.529)
Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos	(2.690.304)	(2.651.520)

Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Deterioro de Valor, Edificios	(2.673)	(2.673)
Deterioro de Valor, Planta y Equipos		
Deterioro Acumulado Centrales Diesel	(353)	(353)
Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctricas	(552.644)	(552.644)
Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(10.822)	(10.822)
Deterioro Acumulado Puertos	(29.453)	(29.453)
Deterioro Acumulado, Gasoductos	(20.314)	(20.314)
Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(530)	(530)
Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(14.927)	(14.927)
Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(11.878)	(11.878)
Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(643.594)	(643.594)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(3.333.898)	(3.295.114)

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos.

Las Propiedades Plantas y Equipos se encuentran valoradas a su costo amortizado que no difiere significativamente de su valor razonable.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

A la fecha de estos estados financieros, la Sociedad no cuenta con ítems de propiedad, plantas y equipos temporalmente fuera de servicio.

17.1 Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	Tasa de interés	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Proyectos Renovables	3,659%	1.396	7.882
Proyectos Subestaciones	3,659%	227	555
Total		1.623	8.437

La tasa utilizada es la ponderada de los créditos que mantiene la Sociedad.

17.2 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de marzo de 2023		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.300	1.723
Entre 1 año y cinco años	28.093	19.295	8.798
Más de cinco años	68.478	26.000	42.478
Total	103.594	50.595	52.999

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2022		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.342	1.681
Entre 1 año y cinco años	28.093	19.510	8.583
Más de cinco años	70.234	27.079	43.155
Total	105.350	51.931	53.419

Ver nota 10.5 y 10.6

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO

Al 31 de marzo de 2023 el saldo de los activos por derecho de uso es kUSD 159.799, correspondiente al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero. EECL mantiene actualmente en sus registros arrendamientos financieros por sus vehículos, concesiones con el Fisco. Los activos por derecho de uso reconocidos como arrendamiento al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

Movimientos Año 2023	Terrenos	Vehículos de Motor	Total Activos por Derecho de Uso
	kUSD	kUSD	kUSD
Activos por Derecho de uso	175.087	2.907	177.994
Amortización Acumulada	(15.097)	(1.407)	(16.504)
Saldo Inicial al 01-01-2023	159.990	1.500	161.490
Contratos nuevos	0	0	0
Modificación contrato	0	0	0
Contratos terminados	0	0	0
Gasto por Amortización	(622)	(187)	(809)
Amortización (*)	(882)	0	(882)
Amortización contratos terminados	0	0	0
Cambios, Total	(1.504)	(187)	(1.691)
Saldo Final 31-03-2023	158.486	1.313	159.799

Movimientos Año 2022	Terrenos	Vehículos de Motor	Total Activos por Derecho de Uso
	kUSD	kUSD	kUSD
Activos por Derecho de uso	176.687	2.763	179.450
Amortización Acumulada	(10.584)	(691)	(11.275)
Saldo Inicial al 01-01-2022	166.103	2.072	168.175
Contratos nuevos	0	0	0
Modificación contrato	(100)	144	44
Contratos terminados	(1.500)	0	(1.500)
Gasto por Amortización	(2.429)	(716)	(3.145)
Amortización (*)	(3.584)	0	(3.584)
Amortización contratos terminados	1.500	0	1.500
Cambios, Total	(6.113)	(572)	(6.685)
Saldo Final 31-12-2022	159.990	1.500	161.490

(*) La amortización de algunos contratos de arriendo (derechos de uso), se encuentran capitalizados en los proyectos en construcción correspondientes.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO (continuación)

18.1 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de marzo de 2023			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	12.718	4.722	7.996	0
Entre 1 año y 3 años	26.645	13.308	0	13.337
Entre 3 años y 5 años	17.401	8.191	0	9.210
Más de 5 años	185.802	62.128	0	123.674
Total	242.566	88.349	7.996	146.221

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2022			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	10.796	4.380	6.416	0
Entre 1 año y 3 años	24.767	12.338	0	12.429
Entre 3 años y 5 años	16.066	7.597	0	8.469
Más de 5 años	172.248	57.981	0	114.267
Total	223.877	82.296	6.416	135.165

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

Nuestra filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. considera lo siguiente:

La Ley 27.430 de Reforma Tributaria, modificada por la Ley 27.468 y por la Ley 27.541, establece respecto del ajuste por inflación impositivo, con vigencia para ejercicios iniciados a partir del 1° de enero de 2018, lo siguiente:

- (a) que dicho ajuste resultará aplicable en el ejercicio fiscal en el cual se verifique un porcentaje de variación del IPC que supere el 100% en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida;
- (b) que, respecto del primer, segundo y tercer ejercicio a partir de su vigencia, ese procedimiento será aplicable en caso de que la variación de ese índice, calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios, supere un 55%, 30% y 15% para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente; y
- (c) que el ajuste por inflación impositivo positivo o negativo, según sea el caso, correspondiente al primer y segundo ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2019, que se deba calcular en caso de verificarse los supuestos previstos en los acápites (a) y (b) precedentes, deberá imputarse un sexto en ese período fiscal y los cinco sextos restantes, en partes iguales, en los cinco períodos fiscales inmediatos siguientes.

La Sociedad determina el efecto del impuesto a las ganancias siguiendo el método de impuesto a las ganancias diferido, el cual consiste en el reconocimiento, como crédito o deuda, del efecto impositivo de las diferencias temporarias entre la valuación contable y la impositiva de los activos y pasivos, determinado a la tasa del 30% o 25%, y su posterior imputación a los resultados de los ejercicios en los cuales se produce la reversión de las mismas, considerando, asimismo, la posibilidad de aprovechamiento de los quebrantos impositivos en el futuro.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)
NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

Las diferencias temporarias determinan saldos activos o pasivos de impuesto a las ganancias diferido cuando su reversión futura disminuya o aumente los impuestos determinados. Cuando existen quebrantos impositivos acumulados susceptibles de disminuir ganancias impositivas futuras o el impuesto a las ganancias diferido resultante de las diferencias temporarias sea un activo, se reconocen contablemente dichos créditos, en la medida en que la Dirección de la Sociedad estime que su aprovechamiento sea probable.

Cabe mencionar que la Reforma Tributaria sancionada el 27 de diciembre de 2017 y modificada por la Ley 27.541, introduce una reducción de la alícuota impositiva del impuesto a las ganancias, que se implementará de forma gradual, según el siguiente esquema:

Período fiscal iniciado	Alícuota	
	Minima	Maxima
1° de enero de 2022	25%	35%
1° de enero de 2023	25%	35%

El efecto de la modificación gradual de la alícuota del impuesto a las ganancias mencionada anteriormente fue considerado en la medición de los activos y pasivos por impuesto diferido que se originan en diferencias temporarias que se estima habrán de reversarse en los períodos en los que estén vigentes las nuevas alícuotas.

19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Activos por Impuestos Diferidos	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	13.637	14.394
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	190.141	181.578
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	4.066	4.122
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	217.797	223.248
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	476	486
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	2.689	2.725
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	3.929	3.128
Activos por Impuestos Diferidos	432.735	429.681

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Gerencia de la Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras de ésta cubren lo necesario para recuperar estos activos.

19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Pasivos por Impuestos Diferidos	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	242.263	233.636
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.154	1.154
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	49.488	50.769
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	49.368	49.719
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	111.055	110.376
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	10.731	10.976
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	10.077	18.511
Pasivos por Impuestos Diferidos	474.136	475.141



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

Los Impuestos diferidos se presentan en el balance como se indica a continuación:

	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Activos por impuestos diferidos no corrientes	80.112	79.161
Pasivos por impuestos diferidos no corrientes	121.513	124.621
Neto	41.401	45.460

La Sociedad se encuentra potencialmente sujeta a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas revisiones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los periodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

País	Periodo
Chile	2018-2023
Argentina	2019-2023

19.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 31 de marzo de 2023 y 2022 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

19.3.1 Consolidado

Concepto	31-03-2023		31-03-2022	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	7.361	27,00	950	27,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(158)	0,58	(669)	(20,10)
Otras diferencias permanentes	152	(0,41)	(692)	(19,25)
Total Diferencias Permanentes	(6)	0,17	(1.361)	(39,35)
Gasto por Impuesto a la Renta	7.355	27,17	(411)	(12,35)

19.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	31-03-2023		31-03-2022	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	8.027	27,00	1.587	27,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(158)	0,53	(669)	(11,38)
Otras Diferencias Permanentes	55	(0,88)	(537)	(9,14)
Total Diferencias Permanentes	(103)	(0,35)	(1.206)	(20,52)
Gasto por Impuesto a la Renta	7.924	26,65	381	6,48



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

19.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	31-03-2023		31-03-2022	
	Impuesto 25%	Tasa Efectiva	Impuesto 25%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	(666)	25,00	(637)	25,00
Otras Diferencias Permanentes	97	(3,63)	(155)	6,08
Total Diferencias Permanentes	97	(3,63)	(155)	6,08
Gasto por Impuesto a la Renta	(569)	21,37	(792)	31,08

19.3.4 Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del cargo a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

Item	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	6.627	162
Impuesto Único Artículo 21	0	0
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	3.307	0
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	(937)	5.431
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	(3.122)	(8.162)
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	(53)	(51)
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	1.533	2.209
Total	7.355	(411)

19.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(1.533)	(2.209)
Total	(1.533)	(2.209)

19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 31 de marzo de 2023 kUSD 30.784.

Al 31 de marzo de 2022 kUSD 40.200.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, los otros pasivos financieros son los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	31-03-2023		31-12-2022	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses	426.135	1.414.276	383.061	1.392.613
Derivados de cobertura (ver nota 21)	0	0	0	0
Total	426.135	1.414.276	383.061	1.392.613

Los pasivos financieros de la compañía se encuentran descritos en detalle en las Notas 20.1 y 20.2.

Préstamos que devengan intereses

Clases de préstamos que devengan intereses	31-03-2023		31-12-2022	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	420.538	576.545	369.277	555.640
Obligaciones con público	5.597	837.731	13.784	836.973
Total	426.135	1.414.276	383.061	1.392.613



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	4,510	4,510	0	0	1.570	237	1.570	237
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	4,510	4,510	0	0	764	115	764	115
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Bullet	1,000	1,000	0	0	44	7	44	7
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito del Perú (2)	Perú	USD	Bullet	0,990	0,990	0	50.450	0	0	0	50.450
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (3)	Chile	USD	Bullet	1,660	1,660	0	30.448	0	0	0	30.448
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (4)	Chile	USD	Bullet	2,550	2,550	51.201	0	0	50.882	51.201	50.882
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito del Perú (5)	Perú	USD	Bullet	2,700	2,700	20.497	0	0	20.362	20.497	20.362
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Itaú (6)	Chile	USD	Bullet	3,000	3,000	30.828	0	0	30.602	30.828	30.602
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco BCI (7)	Chile	USD	Bullet	3,150	3,150	51.352	0	0	50.958	51.352	50.958
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (8)	Chile	USD	Bullet	3,540	3,540	51.519	0	0	51.077	51.519	51.077
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (9)	Chile	USD	Bullet	3,838	3,838	1.257	0	0	2.816	1.257	2.816
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (10)	Chile	USD	Bullet	3,635	3,635	840	0	0	1.409	840	1.409
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Chile (11)	Chile	USD	Bullet	6,810	6,810	51.286	0	0	50.435	51.286	50.435
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (12)	Chile	USD	Bullet	6,280	6,280	25.574	0	0	25.194	25.574	25.194
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (13)	Chile	USD	Bullet	6,372	6,372	0	0	2.484	0	2.484	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito del Perú (14)	Perú	USD	Bullet	6,990	6,990	0	0	50.553	0	50.553	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (15)	Chile	USD	Bullet	6,990	6,990	0	0	30.309	0	30.309	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (16)	Chile	USD	Bullet	6,250	6,250	0	0	50.460	0	50.460	0
76.376.043-k	Energías de Abtao S.A.	Chile	0-E	Banco Itaú (17)	Chile	USD	Amortizable	8,539	8,539	0	0	0	4.285	0	4.285
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente Total										284.354	80.898	136.184	288.379	420.538	369.277



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corriente (continuación)

- (1) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con BID Invest por un total de USD 125 millones descrito en la nota 20.1.2
- (2) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco de Crédito del Perú (BCP) devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 02 de febrero de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (3) Créditos de corto plazo por un total de USD 30 millones con Banco Santander devengan interés a tasa fija, con vencimiento el 06 de febrero de 2023 y se encuentran documentados con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (4) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 21 de abril de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía. Cabe notar que dicho crédito fue renovado el día 20 de abril de 2023 con nueva fecha de vencimiento del capital el 21 de octubre de 2024 y pago de intereses semestrales.
- (5) Crédito de corto plazo por USD 20 millones con Banco de Crédito del Perú (BCP) devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 28 de abril de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (6) Crédito de corto plazo por USD 30 millones con Banco Itaú devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 28 de abril de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (7) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco BCI devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 21 de mayo de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (8) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 19 de mayo de 2023 y se encuentran documentados con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía. Cabe notar que dicho crédito fue renovado el día 20 de abril de 2023 con nueva fecha de vencimiento del capital el 21 de octubre de 2024 y pago de intereses semestrales.
- (9) y (10) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Scotiabank por un total de USD 250 millones descrito en la nota 20.1.2.
- (11) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco de Chile. Devenga interés a tasa fija con vencimiento el 15 de noviembre de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (12) Crédito de corto plazo por USD 25 millones con Banco Santander. Devenga interés a tasa fija con vencimiento el 20 de mayo de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corriente (continuación)

- (13) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Santander por un total de USD 170 millones descrito en la nota 20.1.2
- (14) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco de Crédito del Perú (BCP) devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 1 de agosto de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía..
- (15) Créditos de corto plazo por un total de USD 30 millones con Banco Santander devengan interés a tasa fija, con vencimiento el 06 de febrero de 2023 y se encuentran documentados con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (16) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Estado. Devenga interés a tasa fija con vencimiento el 31 de enero de 2024 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (17) Porción corriente de la deuda del tipo financiamiento de proyecto de Energías de Abtao S.A. (dueña del Parque Eólico San Pedro 2) con los bancos Itaú, Consorcio Seguros de Vida y Banco Consorcio por un total de USD 79,4 millones. La porción de corto plazo incluye dos cuotas a ser pagadas el 15 de abril de 2023 y el 15 de octubre de 2023.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	4,510	4,510	1.801	1.801	9.128	9.126	62.514	62.514	73.443	73.441
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	4,510	4,510	876	876	4.442	4.440	30.416	30.417	35.734	35.733
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Bullet	1,000	1,000	0	0	0	0	14.891	14.782	14.891	14.782
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,545	4,545	0	0	147.911	147.977	0	0	147.911	147.977
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,816	4,816	0	0	98.608	98.652	0	0	98.608	98.652
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco BCI (3)	Chile	USD	Bullet	7,300	7,300	35.958	35.319	0	0	0	0	35.958	35.319
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (4)	Chile	USD	Bullet	6,372	6,372	0	0	170.000	170.000	0	0	170.000	170.000
76.376.043-k	Energías de Abtao S.A.	Chile	0-E	Banco Itaú (5)	Chile	USD	Amortizable	8,539	8,539	0	75.083	0	0	0	0	0	75.083
Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente Total										38.635	113.079	430.089	430.195	107.821	107.713	576.545	650.987



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

- (1) El 27 de agosto de 2021, la Sociedad giró en su totalidad el préstamo de US\$ 125 millones firmado con BID Invest el 23 de diciembre de 2020. El financiamiento se compone de un préstamo senior de BID Invest de US\$74 millones, US\$36 millones del Fondo Chino para la cofinanciación en América Latina y el Caribe (China Fund) y US\$15 millones de financiamiento mixto del Fondo de Tecnología Limpia (CTF, por sus siglas en inglés). Los dos primeros tramos, por un total de US\$110 millones, se encuentran a tasa variable y son pagaderos en 16 cuotas por montos distintos comenzando el 15 de junio de 2025 y terminando el 15 de diciembre de 2032. El préstamo de US\$15 millones del CTF devenga una tasa fija de 1% anual y es pagadero en una sola cuota el 15 de diciembre de 2032. El propósito del préstamo es el de financiar la construcción, la operación y el mantenimiento del parque eólico Calama. El financiamiento contempla un innovador instrumento financiero que promueve la aceleración de las actividades de descarbonización, al monetizar el desplazamiento real de las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) gracias al cierre anticipado de las centrales termoeléctricas de carbón cuya generación será sustituida por el parque eólico Calama. En ausencia de un mercado de créditos de carbono, la estructura de financiamiento establecerá un precio mínimo para las emisiones que se hará efectivo por medio de un menor costo de financiamiento en el préstamo del CTF.
- (2) El 26 de julio de 2022, la compañía firmó un contrato de financiamiento verde con Scotiabank por un total de USD 250 millones. El 28 de julio, la compañía giró un primer préstamo de USD 150 millones, mientras que el monto restante fue desembolsado el 7 de septiembre, ambos con pagos de intereses semestrales y con capital pagadero en una sola cuota en julio de 2027. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en SOFR más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con el Banco de Chile por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 2,872% anual.
- (3) El 16 de noviembre de 2022, la compañía tomó un crédito verde con BCI por USD35 millones con vencimiento el 22 de mayo de 2024 para el financiamiento de proyectos renovables. Este crédito se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas aparte del uso de fondos y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (4) El 15 de diciembre de 2022, la compañía firmó un contrato de crédito a 5 años por un monto total comprometido de USD170 millones con Banco Santander. En esa fecha se desembolsaron los primeros USD77 millones de este financiamiento con el objeto de pagar por la compra de acciones de los parques eólicos San Pedro en Chiloé. Los restantes USD93 millones fueron desembolsados el 15 de febrero de 2023. El capital es pagadero en una sola cuota el 14 de diciembre de 2027. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en Term SOFR 6M más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con Banco Santander por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,418% anual por dicha porción del préstamo a partir del 15 de marzo de 2023, fecha de inicio de la vigencia del derivado.
- (5) El 15 de diciembre de 2022, la compañía asumió la deuda de largo plazo del tipo financiamiento de proyecto que mantenía Energías de Abtao S.A. (dueña del Parque Eólico San Pedro 2) con los bancos Itaú, Consorcio Seguros de Vida y Banco Consorcio por un total de USD79,4 millones, de los cuales USD4,3 millones tenían vencimiento en el año 2023. Al hacerse cargo de esta deuda, EECL acordó prepagar la totalidad del capital adeudado a más tardar el 15 de octubre de 2024. El 27 de diciembre de 2022, la compañía pagó los intereses devengados a esa fecha (USD1,3 millones) y recibió una compensación de USD2,4 millones por la ruptura del contrato de swap de tasa de interés que existía con Itaú. Este préstamo devengaba una tasa de interés equivalente a LIBOR de 6 meses más 4% y tenía las restricciones habituales de financiamientos de proyecto además del aval de EECL cubriendo el servicio de la deuda. El préstamo fue prepago en su totalidad el 15 de febrero de 2023, con lo que la compañía quedó liberada de dichas restricciones.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público

20.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	0	6.606	2.669	0	2.669	6.606
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	0	7.178	2.928	0	2.928	7.178
Obligaciones con el Público, Total										0	13.784	5.597	0	5.597	13.784



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público (continuación)

20.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	Valor Nominal	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	326.375	345.787	345.288	0	0	0	0	345.787	345.288
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	619.000	0	0	0	0	491.944	491.685	491.944	491.685
Obligaciones con el Público, Total											345.787	345.288	0	0	491.944	491.685	837.731	836.973

- (1) Con fecha 29 de octubre de 2014, EECL efectuó una emisión de bonos en el mercado internacional por un monto total de USD 350.000.000, conforme a las normas de la Regla “144-A” (Rule 144-A) y la Regulación “S” (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de America (U.S. Securities Act of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Official List of the Luxembourg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de cupón de 4,500% anual. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 29 de enero de 2015 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 29 de enero de 2025.
- (2) Con fecha 23 de enero de 2020, EECL emitió bonos en el mercado internacional por un monto total de USD 500.000.000. Una parte importante de los fondos obtenidos por la nueva emisión fue destinada al pago de la oferta realizada en el programa voluntario de rescate anticipado de los bonos por USD 400.000.000 con vencimiento original en enero de 2021 (“Any and All Tender Offer”). Posteriormente, la Compañía hizo uso de la opción de prepago contenida en la documentación del bono con vencimiento en enero de 2021, para así poder realizar el retiro y pago de la obligación remanente con los tenedores de bonos que no participaron en el programa voluntario de rescate. En febrero de 2020 la Compañía logró el repago íntegro del bono por USD 400.000.000 con vencimiento original en enero de 2021. Los fondos restantes de la nueva emisión fueron destinados al repago de deuda existente, costos de la transacción y otros fines generales de la compañía. El monto total de primas pagadas por dichos rescates anticipados alcanzó la suma de USD 13.618.079,36 que fue cargada en su totalidad a los resultados del ejercicio 2020. El nuevo bono de USD 500.000.000 contempla un plazo de 10 años y una tasa de interés de cupón de 3,400% anual. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 28 de julio de 2020 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 28 de enero de 2030.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2023

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-03-2023 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-03-2023 kUSD	kUSD	
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	326.375	15.750	310.625	0	0	326.375	
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	619.000	17.000	34.000	34.000	534.000	619.000	
Total											945.375	32.750	344.625	34.000	534.000	945.375

Año 2022

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2022 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-12-2022 kUSD	kUSD	
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,098	5,625	334.250	15.750	318.500	0	0	334.250	
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	627.500	17.000	34.000	34.000	542.500	627.500	
Total											961.750	32.750	352.500	34.000	542.500	961.750



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

Cobertura Tipo de cambio	31-03-2023				31-12-2022			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD
Cobertura flujos de caja	25.665	2.932	0	0	17.865	5.055	0	0
Total	25.665	2.932	0	0	17.865	5.055	0	0

A continuación se detallan los instrumentos derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Obligaciones en moneda local	376.578	402.000	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 31 de marzo de 2023 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)
NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo del tipo de cambio. En el caso de los Forwards en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian a la reducción de la variabilidad de los flujos de caja denominados en una moneda distinta a la funcional (USD) y contrato por compra y venta de combustible.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 3.7.1.

Instrumentos Financieros	31-03-2023	31-03-2023	31-12-2022	31-12-2022
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	35	35	31	31
Saldos en Bancos	35.760	35.760	47.322	47.322
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	94.822	94.822	85.012	85.012
Activos financieros				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	697.041	697.041	546.365	546.365
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	10.471	10.471	5.532	5.532
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	1.840.411	748.168	1.775.674	754.857
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	299.516	299.516	229.766	229.766
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	124.199	124.199	59.504	59.504

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	31-03-2023	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	28.597	28.597	0	0
Total	28.597	28.597	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	0	0	0	0
Total	0	0	0	0
Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable				
	31-12-2022	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	22.920	22.920	0	0
Total	22.920	22.920	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	0	0	0	0
Total	0	0	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en IFRS 9. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

- Escenario 1: -50 bps
- Escenario 2: -25 bps
- Escenario 3: -15 bps
- Escenario 4: +15 bps
- Escenario 5: +25 bps
- Escenario 6. +50 bps

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración.

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición.

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

Al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, los pasivos por arrendamientos son los siguientes:

Pasivos por arrendamientos	31-03-2023		31-12-2022	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Leasing NIIF 16	7.996	146.221	6.416	135.165
Total	7.996	146.221	6.416	135.165



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.1 Pasivos por Arrendamientos, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora				Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total		
Rut	Nombre	País	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	16	53	52	24	68	77
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	213	122	196	180	409	302
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	152	87	140	128	292	215
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	266	152	245	225	511	377
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	81	30	69	63	150	93
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	192	176	554	506	746	682
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	103	94	296	270	399	364
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,940	2,940	419	240	328	301	747	541
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,560	3,560	64	22	0	29	64	51
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,670	2,670	26	9	22	20	48	29
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,870	2,870	50	28	65	60	115	88
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,640	2,640	47	27	91	83	138	110
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,590	2,590	11	6	24	22	35	28
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Arrendadores de Vehiculos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	154	141	461	419	615	560
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	1.133	460	0	381	1.133	841
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	1.830	743	0	615	1.830	1.358
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	84	84	172	169	256	253
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Arrendadores de Vehiculos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	9	9	28	26	37	35
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda.	UF	Anual	4,371	4,371	13	83	41	0	54	83
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	CLP	Mensual	2,960	2,960	11	10	33	30	44	40
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	4	133	260	119	264	252
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Arrendadores de Vehiculos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	10	9	31	28	41	37
Pasivos por Arrendamientos, Total								4.888	2.718	3.108	3.698	7.996	6.416



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.2 Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora				1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al		
Rut	Nombre	País	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	171	153	127	114	1.100	1.041	1.398	1.308
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	632	581	463	425	7.145	6.562	8.240	7.568
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	451	415	330	303	5.100	4.683	5.881	5.401
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	791	727	579	532	8.940	8.210	10.310	9.469
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	223	205	163	150	4.697	4.313	5.083	4.668
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	2.320	2.118	1.641	1.497	281	450	4.242	4.065
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	1.269	1.154	915	836	157	250	2.341	2.240
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,940	2,940	1.046	961	750	688	19.376	17.793	21.172	19.442
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,560	3,560	100	92	73	67	810	744	983	903
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,670	2,670	74	68	57	52	934	858	1.065	978
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,870	2,870	207	190	148	136	2.181	2.003	2.536	2.329
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,640	2,640	287	263	204	187	2.079	1.910	2.570	2.360
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,590	2,590	75	69	54	49	502	461	631	579
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Arrendadores de vehículos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	475	579	0	0	0	0	475	579
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	1.320	1212	947	870	26.041	23.914	28.308	25.996
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	2.131	1957	1.530	1405	42.051	38.617	45.712	41.979
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	740	732	544	538	1.315	1.386	2.599	2.656
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Arrendadores de Vehículos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	29	35	0	0	0	0	29	35
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda.	UF	Anual	4,371	4,371	137	119	104	93	713	706	954	918
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	CLP	Mensual	2,960	2,960	7	17	0	0	0	0	7	17
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	820	744	581	527	252	366	1.653	1.637
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Arrendadores de vehículos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	32	38	0	0	0	0	32	38
Pasivos por Arrendamientos, Total								13.337	12.429	9.210	8.469	123.674	114.267	146.221	135.165



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

El sector de energía está sujeto a condiciones económicas, políticas, regulatorias, sociales y competitivas diversas y cambiantes. Como parte del desarrollo normal del negocio, nuestra compañía se encuentra expuesta a una serie de factores de riesgo, tanto operacionales como financieros, que pueden impactar nuestro desempeño y condición financiera, y que son monitoreados periódica y cercanamente por cada "Risk Owner" de los distintos procesos de la compañía y coordinados por las Áreas de Planificación y Control de Gestión de la empresa.

En ENGIE Energía Chile tenemos procedimientos de Gestión de Riesgos en los que se describen la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos que es actualizada y revisada una vez al año. El monitoreo del avance de los planes de acción, junto con la actualización de los riesgos, es realizado de forma permanente en el marco del proceso denominado "ERM" o "Enterprise Risk Management" el cual tiene como objetivo preservar y mejorar de forma continua el valor, la reputación y la motivación interna de la empresa, fomentando un nivel de "risk-taking" que sea razonable en términos sociales, humanos y legales; aceptable para los "stakeholders" y económicamente sustentable.

La gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente. La estrategia de gestión de riesgos financieros de la Compañía está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de ENGIE Energía Chile en relación con todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.

A continuación, se resume la gestión de riesgo de mercado de la sociedad y sus filiales.

Factores de Riesgo

23.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de "commodities" y otros riesgos.

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, operaciones de leasing financiero, depósitos a plazo e instrumentos financieros derivados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor de un activo o pasivo (incluyendo el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero) fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio.

Debido a que la mayor parte de nuestros ingresos, costos y deuda financiera se encuentran denominados en dólares, nuestra exposición al riesgo de fluctuaciones en los tipos de cambio es acotada. Los ingresos de la compañía están mayoritariamente denominados en dólares o se encuentran indexados a dicha moneda. En el caso de los contratos regulados con distribuidoras, la tarifa se determina en dólares y se convierte a pesos según el tipo de cambio observado promedio mensual, por lo que la exposición al tipo de cambio de estos contratos se encuentra acotada en cuanto a su impacto en el estado de resultados de la compañía. Sin embargo, existe un impacto en el flujo de caja de la compañía relacionado con los rezagos en las publicaciones de los decretos de Precio de Nudo Promedio lo que se traduce en facturaciones mensuales a tipos de cambio distintos a los tipos de cambio mensuales estipulados en cada contrato. Si bien estas diferencias temporales se reliquidan una vez publicados los decretos de Precio Nudo Promedio, la incertidumbre con respecto al momento de la reliquidación no permite realizar una cobertura efectiva mediante instrumentos derivados. Este rezago en la recaudación de cuentas por cobrar a compañías distribuidoras por las diferencias entre los tipos de cambio efectivamente facturados y los tipos de cambio aplicables según la normativa vigente se ha visto incrementado significativamente con la aprobación de la Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas en noviembre de 2019, cuyas disposiciones técnicas de implementación fueron divulgadas en marzo de 2020 mediante la Resolución Exenta N°72 de la Comisión Nacional de Energía. Estas disposiciones han originado un aumento en las cuentas por cobrar a compañías distribuidoras, cuyo ritmo de aumento y posterior recuperación dependerán en gran medida del comportamiento de los tipos de cambio entre otras variables. Para enfrentar este riesgo y mitigar sus efectos sobre su flujo de caja, a principios de 2021, la compañía firmó acuerdos con Goldman Sachs y BID Invest para vender, sin recurso a la compañía, estas cuentas por cobrar a una sociedad de propósito especial llamada Chile Electricity PEC SpA. El día 29 de enero de 2021 Chile Electricity PEC SpA colocó bonos en el mercado internacional bajo el formato 144 A/Reg S por un monto de US\$489 millones, de los cuales destinó una parte para comprar las cuentas por cobrar correspondientes al decreto de Precio de Nudo Promedio de enero de 2020 y el remanente para comprar las cuentas por cobrar correspondientes al decreto de Precio de Nudo Promedio de julio de 2020. El día 30 de junio de 2021, EECL concretó la venta de las cuentas por cobrar correspondientes al decreto de Precio de Nudo Promedio de enero de 2021 a Chile Electricity PEC SpA que obtuvo financiamiento por medio de una colocación privada bajo el formato 4a2 con la participación de Allianz, BID Invest y Goldman Sachs. Al ser ventas en dólares, a un descuento y sin recurso a las compañías generadoras, EECL y EMR reducirán su exposición al tipo de cambio y el riesgo de crédito asociado a estas cuentas por cobrar y mejorarán su liquidez, a costa de un descuento que tuvo impactos en los estados financieros de 2021 y el primer trimestre de 2022 y se espera impacte los estados financieros de 2022 y 2023 en la medida en que se publiquen los decretos de Precio de Nudo Promedio correspondientes. En 2021, este costo financiero ascendió a US\$49,6 millones y en el primer trimestre de 2022 llegó a los US\$3,9 millones.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

El principal costo en pesos chilenos es el costo relativo al personal y gastos administrativos, que representa aproximadamente un 10% de nuestros costos de operación. Por lo tanto, debido a que la mayor parte de los ingresos de la compañía están denominados o vinculados al dólar, mientras que algunos costos operacionales son en pesos chilenos, la compañía ha decidido cubrir parcialmente los flujos de pago en pesos correspondientes a partidas recurrentes con fechas de pago conocidas, tales como las remuneraciones y algunos contratos de servicio, con contratos "forward" y opciones del tipo "zero-cost collars". Al 31 de marzo de 2022, la Compañía mantenía contratos de venta de dólares "forward" con bancos por un monto nominal total de US\$76,5 millones con vencimientos mensuales entre abril y diciembre de 2022 con el fin de disminuir los efectos de las fluctuaciones de tipo de cambio dólar/peso, sobre los flujos de caja de la empresa y sus resultados financieros. Por otra parte, en el pasado, la compañía y su filial CTA, firmaron contratos de derivados de cobertura de flujos de caja asociados a los pagos bajo los contratos EPC relacionados con la construcción de proyectos, los que normalmente consideran flujos de pagos periódicos en monedas distintas al dólar (CLF y EUR) hasta el término de los respectivos períodos de construcción de los proyectos. De esta forma, la compañía ha evitado variaciones en el costo de la inversión en activo fijo producto de fluctuaciones en los tipos de cambio ajenas a su control. Actualmente, no existen contratos derivados asociados a los flujos de caja de los proyectos de inversión.

Asimismo, con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Política de Inversiones de Excedentes de Caja de la Compañía estipula que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos, salvo que sea necesario un porcentaje distinto para mantener un calce natural de activos y pasivos por moneda. Esta política permite una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en monedas distintas al dólar. Al 31 de marzo de 2022, un 84,8% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses. La exposición de la Compañía a otras monedas extranjeras no es material.

La Sociedad presenta una exposición al riesgo cambiario de naturaleza puramente contable relacionada a los contratos de concesiones de uso oneroso u otros tipos de contratos tales como arriendo de flotas de vehículos que se consideran como arrendamientos financieros bajo la norma IFRS16. Estos contratos comprenden activos por derechos de uso que corresponden a activos no monetarios que se registran a su costo inicial, en dólares, la moneda funcional de la compañía. Su contrapartida corresponde a pasivos monetarios que reflejan el valor presente de las cuotas a pagar bajo los contratos financieros. La mayor parte de estos pasivos están denominados en Unidades de Fomento (UF) o Unidades Tributarias Mensuales (UTM). Por tratarse de pasivos monetarios, estos se reajustan periódicamente y se convierten a dólares al tipo de cambio observado al cierre de cada ejercicio contable. En definitiva, el pasivo denominado en CLP, UF o UTM está sujeto a reajustes periódicos, quedando expuesto a fluctuaciones en los tipos de cambio, mientras que el activo queda fijo en dólares. Este descalce puede dar origen a utilidades o pérdidas contables en nuestros estados de resultados. Sin embargo, financieramente, el valor del activo por derechos de uso está íntimamente relacionado con el valor del pasivo, ya que ambos deberían reflejar el valor presente de las cuotas a pagar bajo los contratos financieros. Al 31 de marzo de 2023, los pasivos por arrendamientos denominados en monedas distintas al dólar ascendían a la cantidad de USD 156 millones.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de obligaciones a tasa fija o coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar en forma periódica un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un monto notional acordado.

Para minimizar el riesgo de fluctuaciones en las tasas de interés, procuramos mantener nuestra deuda financiera a tasas de interés fijas, excepto por una porción de la deuda equivalente a los niveles de saldo de efectivo de la compañía que se invierten a tasas de interés que fluctúan en línea con los movimientos de la tasa base de los pasivos a tasa variable. Al 31 de marzo de 2023, un 87,1% de nuestra deuda financiera estaba a tasa fija o cubierta por derivados, mientras que un 12,9% (US\$110 millones del financiamiento con BID Invest, US\$75 millones del préstamo con Scotiabank, y US\$51 millones del préstamo con Santander) de la deuda financiera, sin considerar las obligaciones por leasing bajo IFRS16, se encontraba a tasa variable.

	31-03-2023	31-12-2022
Tasa de interés fija	87,10%	87,70%
Tasa de interés variable	12,90%	12,30%
Total	100,00%	100,00%

23.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.3 Riesgo de Precio de Combustibles

ENGIE Energía Chile está expuesta a la volatilidad de precios de ciertos commodities, ya que sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles fósiles, principalmente carbón, gas natural licuado y petróleo diésel con precios internacionales que fluctúan de acuerdo con factores de mercado ajenos al control de la compañía. Las compras de carbón se realizan en su mayor parte mediante contratos anuales, cuyos precios se encuentran vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón, tales como API 2, API 10 o Newcastle. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los valores internacionales del petróleo (ULSD o Brent). La compañía cuenta con contratos de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub.

El precio y la disponibilidad de los combustibles son factores clave para el despacho de centrales de generación termoeléctrica, el costo medio de generación de la compañía y los costos marginales del sistema eléctrico en que ella opera. Históricamente, la compañía ha tenido como política introducir en sus contratos de venta de electricidad mecanismos de indexación de precio sobre la base de las fluctuaciones de precios de los combustibles relevantes en la determinación de sus costos variables de operación. De esta forma, la compañía ha procurado alinear sus costos de producción y suministro de energía con sus ingresos por ventas de energía contratada. Sin embargo, la compañía, en su plan de transformación energética, ha considerado privilegiar la indexación de tarifas de ciertos contratos a la variación de los índices de precios al consumidor por sobre la indexación a precios de combustibles, especialmente a partir del año 2021, con lo que ha aumentado temporalmente su exposición al riesgo de precios de commodities hasta el momento en que cuente con una base de activos de generación renovable suficiente para respaldar todos los contratos de suministro indexados a la inflación. En el pasado, la empresa ha tomado contratos de productos derivados para cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios de los combustibles y se encuentra en proceso de implementar una estrategia de cobertura para 2023. Durante 2021 y 2022 se pudo constatar la materialización de este riesgo. En nuestro país, el año hidrológico 2021-22 fue extremadamente seco, extendiéndose estas condiciones de sequía hasta el segundo trimestre de 2022, con la consiguiente disminución en la generación hidráulica. Esto coincidió con dificultades en el suministro de carbón y gas natural debido al alza en la demanda junto a restricciones en la producción mundial de dichos combustibles, así como dificultades en los fletes, lo que se tradujo en alzas de precios a niveles muy altos. Posteriormente, a causa de la guerra entre Rusia y Ucrania los precios del gas y del carbón llegaron a niveles nunca vistos. Por consiguiente, los costos medios de generación propia y los costos marginales del sistema alcanzaron niveles muy superiores a los de años anteriores, reflejándose en la reducción de los márgenes operacionales del negocio eléctrico. Cabe mencionar que los costos marginales también se han visto afectados por otros factores tales como desacoples, congestión en los sistemas de transmisión, e indisponibilidad de centrales de generación. La Compañía mitiga parcialmente su exposición al riesgo de fluctuaciones en los precios de los combustibles a través de (i) la firma de contratos de suministro con otras generadoras del sistema que han permitido reducir sus compras de energía al mercado spot (3,2 TWh contratados para 2023, 2,1 TWh para 2022 y 0,7 TWh en 2021) y, por ende, su exposición al costo marginal; (ii) sus contratos de suministro de GNL de largo plazo; (iii) la entrada en operaciones de nuevos proyectos de generación de energía renovable que reduce la dependencia de combustibles fósiles, (iv) adquisiciones de activos renovables no contratados en áreas con mayor exposición al costo marginal y (v) el traspaso de los mayores costos a tarifas finales. Posibles incumplimientos de términos contractuales por parte de nuestros proveedores en el suministro de gas natural licuado o carbón también exponen a la Compañía a sustituir su generación de energía con combustibles alternativos o bien con mayores compras de energía en el mercado spot, aumentando su exposición a las variables que determinan los costos marginales del sistema.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.4 Riesgo de Crédito

Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos

Estamos expuestos al riesgo de crédito en el curso normal de nuestro negocio y al momento de invertir nuestros saldos de caja. En nuestro negocio de generación eléctrica, nuestros principales clientes son grandes compañías mineras de reconocida solvencia que por lo general presentan un bajo nivel de riesgo; sin embargo, dichas compañías se encuentran afectas a la variación de los precios mundiales del cobre y otras materias primas, así como a la disminución o el agotamiento de recursos mineros u otros problemas operacionales, climáticos, laborales, sociales, ambientales, políticos y tributarios. Aunque nuestros clientes han demostrado una gran fortaleza para enfrentar ciclos adversos, nuestra Compañía lleva a cabo revisiones periódicas de los riesgos comerciales.

Por otra parte, contamos con clientes regulados que proporcionan suministro a clientes residenciales y comerciales, y cuyo riesgo de crédito es bajo. Un menor crecimiento en la demanda de energía de parte de consumidores finales podría afectar nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja. Si bien la Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas promulgada en noviembre de 2019 no ha afectado significativamente nuestros ingresos según se reconocen en el estado de resultados, sí ha impactado negativamente nuestro flujo de caja con el consiguiente costo financiero asociado a un mayor nivel de capital de trabajo. Para enfrentar este riesgo y mitigar los efectos sobre su flujo de caja, a principios de 2021, la compañía firmó acuerdos con Goldman Sachs y BID Invest para vender, sin recurso a la compañía, estas cuentas por cobrar a una sociedad de propósito especial llamada Chile Electricity PEC SpA. En los días 8 de febrero, 31 de marzo y 30 de junio de 2021, la Sociedad vendió las cuentas por cobrar correspondientes a los decretos de Precio de Nudo Promedio de enero de 2020, julio de 2020, y enero de 2021, respectivamente, por un valor total nominal de US\$167,3 millones, recibiendo recursos líquidos por US\$118,6 millones y reportando un costo financiero de US\$49,6 millones. El 4 de marzo y el 14 de julio de 2022, la Sociedad vendió las cuentas por cobrar correspondientes al decreto de Precio de Nudo Promedio de julio de 2021 y enero de 2022 por un valor total nominal de US\$54,8 millones, recibiendo recursos líquidos por US\$39,3 millones y reportando un costo financiero de US\$15,5 millones. Aún queda un remanente por vender correspondiente a los saldos estipulados en el decreto de Precio de Nudo Promedio de julio de 2022, el cual fue publicado en el Diario Oficial en abril de 2023. Con esto, la compañía espera vender saldos de aproximadamente US\$51 millones. Con la promulgación de la Ley MPC, se han seguido generando saldos a cobrar por el diferencial entre el precio estabilizado (PEC) y las tarifas contractuales. Con la publicación del decreto de Precio de Nudo Promedio de julio 2022 y la Resolución Exenta que sentará las bases para aplicación efectiva de la Ley, la Tesorería emitirá Certificados de Pago que la Compañía podrá vender bajo un mecanismo similar al implementado para la ley PEC, pero esta vez sin asumir costos por descuentos financieros. El diferimiento en la recaudación producto del retraso en la publicación de decretos ha afectado significativamente la liquidez y el endeudamiento de la compañía.

En años anteriores la industria eléctrica comenzó a evolucionar hacia una mayor atomización de su base de clientes debido a la facultad de consumidores con demandas entre 500kV y 5MW de contratar su suministro de energía directamente con empresas generadoras en lugar de hacerlo con empresas distribuidoras de energía. A raíz de esta desintermediación, la empresa firmó contratos con clientes comerciales e industriales más pequeños que podrían tener un mayor riesgo de crédito. Para mitigar este riesgo, la compañía puso en práctica una política de riesgo de contraparte comercial que, entre otras cosas, exige una revisión del riesgo de crédito antes de la firma de contratos de energía. A la fecha, los contratos con pequeños y medianos clientes comerciales e industriales representan un porcentaje menor de nuestra cartera de contratos y la compañía dejó de comercializar activamente este segmento con el fin de equilibrar su portafolio de contratos y reducir su posición compradora en el mercado spot de energía.

Nuestra política de inversiones contempla invertir nuestros recursos de caja en el corto plazo con instituciones con grado de inversión. También consideramos el riesgo financiero de nuestras contrapartes al momento de tomar instrumentos derivados de cobertura de tipo de cambio o de tasa de interés, y contamos con límites máximos para inversiones con cada contraparte para el manejo y diversificación de nuestro riesgo de crédito.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.5 Deudores por Venta

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la Compañía. La Compañía determina límites de crédito para todos sus clientes de acuerdo a sus políticas internas, las que exigen la asignación de clasificaciones de riesgo para cada cliente. Tanto los límites de crédito, las clasificaciones de riesgo, como las políticas son revisados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función de su desempeño, considerando los diferentes factores de riesgo a los que están expuestos. El deterioro o *impairment* es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes, efectuándose provisiones según las normas de IFRS 9 en que a cada cuenta por cobrar se le asigna una probabilidad de incumplimiento y un porcentaje de pérdida en caso de incumplimiento. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La Compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable, ya que los clientes son principalmente grandes compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

Por su posición contractual, la Compañía es normalmente uno de los principales pagadores netos dentro de la cadena de pagos del sector eléctrico chileno. Si bien está expuesta a morosidades o incumplimientos de pago de operadores del sector eléctrico, estos montos representan un porcentaje relativamente menor de la recaudación mensual. Incumplimientos por parte de otros operadores del sistema eléctrico podrían exponer a la Compañía a aumentar volúmenes de venta a clientes regulados a las tarifas de sus contratos vigentes.

23.6 Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la Compañía por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros, es administrado por la gerencia corporativa de finanzas de acuerdo con la política de la Compañía. Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados por contraparte. Asimismo, la compañía cuenta con límites por plazo y de diversificación de riesgos por contraparte financiera. Los límites de crédito para cada contraparte son determinados en función de la clasificación de riesgo nacional o internacional e indicadores de liquidez y solvencia de cada institución y son revisados periódicamente por la administración. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos, y por lo tanto mitigar las pérdidas ante un potencial incumplimiento de las contrapartes.

23.7 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago en forma oportuna. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas.

La liquidez de la Compañía se ha visto afectada por la ley de precio estabilizado al cliente regulado ya que esta ley limita la recaudación completa estipulada en los contratos de suministro con compañías distribuidoras, acumulándose saldos que se estiman en aproximadamente USD 440 millones al 31 de marzo de 2023. Si bien la deuda de corto plazo de la compañía se encuentra actualmente en niveles superiores a los reportados en ejercicios anteriores, la sociedad cuenta con acceso abierto a los mercados financieros que le permiten enfrentar sus compromisos comerciales y financieros de corto plazo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.8 Seguros

Mantenemos seguros que cubren nuestras propiedades, operaciones, terceros, directores y ejecutivos, personal y negocios.

Para los daños materiales e interrupción del negocio, mantenemos pólizas de Todo Riesgo Operación para EECL y afiliadas. Esta póliza cubre nuestros activos físicos, tales como plantas, oficinas, subestaciones, así como el costo de la interrupción del negocio. La póliza incluye cobertura para los riesgos de avería de maquinaria, incendio, explosiones y riesgos de la naturaleza.

Además, nuestra empresa y sus filiales cuentan con cobertura para sus actividades de transporte bajo una póliza de seguro de carga con límites que varían según el tipo de mercancías transportadas y seguro de responsabilidad de un fletador global que abarca la protección e indemnización de riesgos y daños al buque. Adicionalmente, tenemos una póliza de seguro de responsabilidad civil general, incluyendo la responsabilidad del empleador, falla de suministro y el seguro de responsabilidad de accidente automovilístico. Directores y ejecutivos son asegurados bajo una póliza de Responsabilidad Civil de Administradores (D&O).

La Compañía también contrató otros programas de seguros, tales como seguros de vida y pólizas para vehículos, edificios y contenidos, equipos contratistas y responsabilidad civil contratista.

Los proyectos poseen seguro de Todo Riesgo de Construcción incluyendo daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU), Responsabilidad Civil, Responsabilidad Civil Empleador y Transporte incluyendo, asimismo, daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU).

23.9 Clasificación de Riesgo

Al 31 de marzo de 2023, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

Clasificación de Riesgo Internacional	Solvencia	Perspectivas
Standard and Poor's	BBB	Negativa
Fitch Ratings	BBB	Estable

Clasificación de Riesgo Nacional	Solvencia	Perspectivas	Acciones
Feller - Rate	AA-	Estable	1° Clase Nivel 2
Fitch Ratings	AA-	Estable	1° Clase Nivel 2

En cuanto a la Clasificación de Riesgo Internacional, el 31 de marzo de 2023, Standard & Poor's cambió la perspectiva de la calificación de Estable a Negativa. En octubre de 2022 Fitch Ratings rebajó la clasificación internacional de la deuda de largo plazo de Engie Energía Chile de BBB+ a BBB, manteniendo la perspectiva estable. En cuanto a la Clasificación de Riesgo en la escala Nacional, en octubre de 2022 Fitch Ratings rebajó la clasificación de solvencia de la compañía a AA-, con perspectiva Estable, en tanto en diciembre de 2022 Feller Rate ratificó la clasificación en AA-, con perspectiva Estable. Ambas agencias mantienen las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación.

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	26.883	27.980
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	240.505	163.005
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	32.128	38.781
Total	299.516	229.766

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 24 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-03-2023 kUSD	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	102.648	0	0	0	0	0	102.648	30
Servicios	161.663	0	0	0	0	0	161.663	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0	
Total	264.311	0	0	0	0	0	264.311	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-03-2023 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	0	17	0	0	4	36	57
Servicios	6.625	20.396	924	787	1.502	4.914	35.148
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total	6.625	20.413	924	787	1.506	4.950	35.205

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2022 kUSD	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	91.656	0	0	0	0	0	91.656	30
Servicios	134.589	0	0	0	0	0	134.589	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0	
Total	226.245	0	0	0	0	0	226.245	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2022 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	725	725	0	5	4	36	1.495
Servicios	220	182	3	1.489	114	18	2.026
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total	945	907	3	1.494	118	54	3.521

Los montos según días vencidos pendientes pueden corresponder a distintas situaciones, entre ellas, "notas de crédito pendientes de recibir, facturas no cobradas por proveedores, facturas con falta de respaldos aun para su pago, entre otros".



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Provisión de Vacaciones	6.237	7.080
Provisión Bonificación Anual	1.976	6.058
Descuentos Previsionales y de Salud	995	920
Retención Impuestos	612	724
Otras Remuneraciones	28	391
Total	9.848	15.173

NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
IVA débito fiscal	1.322	4.646
Impuestos de retención	1.945	632
Ingresos anticipados	1.091	1
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1)	132	198
Total	4.490	5.477

(1) Producto de la venta de la filial ENGIE Gas Chile SpA, ENGIE Energía Chile S.A. hizo un cobro anticipado del contrato de transporte y venta de gas (GTA).

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 60 días promedio.

Los Otros Pasivos No Financieros No Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, No Corrientes	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Ingresos garantías	81	81
Total	81	81



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)		
Saldo inicial	152	351
Movimiento	(77)	(199)
Subtotal	75	152
(1) Ver Nota 40.5 c)		
Contrato GTA		
Saldo Inicial	0	198
Movimiento	0	(198)
Subtotal	0	0
Provisión Desmantelamiento		
Saldo Inicial	145.711	57.997
Movimiento (*)	641	87.714
Subtotal	146.352	145.711
Otros		
Saldo Inicial	4.000	0
Movimiento	0	4.000
Subtotal	4.000	4.000
Total	150.427	145.863

(*) Provisión Desmantelamiento

El Grupo ENGIE está trabajando para llegar hacia el "Net Zero Carbon" en el año 2045.

Para la actualización de la provisión de desmantelamiento, se consideraron todas las unidades de generación térmica y las evaluaciones fueron actualizadas al cierre del 2022.

Adicionalmente se incorporaron a la provisión las unidades renovables Parque Eólico Calama, Parque Solar Capricornio y Parque Solar Tamaya,



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El saldo del rubro obligaciones por beneficios a los empleados se compone de la siguiente manera:

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Indemnización por Años de Servicio	55	46
Total	55	46

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	46	47
Pagos del Periodo	0	0
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	9	(1)
Total	55	46

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	12	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	13	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	25	25	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	31-03-2023	31-12-2022
Tasa de descuento nominal	1,63%	1,63%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36%	1,36%
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 29 – PATRIMONIO

El Capital de la Sociedad está representado por 1.053.309.776 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal, con cotización oficial en las bolsas de valores chilenas.

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 31 de marzo de 2023.

Otras Reservas del Patrimonio	31-03-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Saldo de inversión por toma de control filial (2)	47.912	47.912
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	30.208	31.088
Total	405.163	406.043

(1) Incremento en capital a valor justo producto de la adquisición de filiales Electroandina SpA., Gasoducto Nor Andino SpA., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., Central Termoeléctrica Andina SpA., Inversiones Hornitos SpA., el 29 de diciembre de 2009.

(2) Corresponde al saldo diferencial que resulta de la absorción del interés minoritario versus la valorización de inversión del 40% producto del acuerdo con AMSA con fecha 31 de marzo de 2020 e informado a la CMF en hecho esencial.

29.1 Política de Dividendos

EECL tiene una política de dividendos flexible que consiste en distribuir a lo menos el dividendo mínimo obligatorio de 30% en conformidad a la ley y los estatutos sociales. En la medida que la situación de los negocios sociales así lo permita y, siempre teniendo en consideración los proyectos y planes de desarrollo de la compañía, se podrá acordar la distribución de dividendos provisorios o definitivos en exceso del dividendo mínimo obligatorio. Sujeto a las aprobaciones pertinentes, la compañía intenta pagar dos dividendos provisorios más el dividendo definitivo en mayo de cada año.

En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distributable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distributable al 31 de marzo de 2023 fue de kUSD 19.713 y al 31 de marzo de 2022 fue de kUSD 3.740.

29.2 Gestión de Capital

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.

NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS
Ingresos Ordinarios

Definición (ver nota 3.13)

Ingresos Ordinarios	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	531.767	365.779
Venta y transporte de gas	25.648	20.091
Venta de Combustible	44	85
Venta de peajes (1)	25.259	28.728
Arriendo instalaciones	332	299
Servicios Portuarios (2)	1.924	1.744
Recupero Siniestro Planta Solar Capricornio	1.340	0
Otras ventas - ingresos	1.464	1.128
Total	587.778	417.854

(1) Corresponden a los ingresos que tiene derecho el propietario de líneas y subestaciones eléctricas de acuerdo al artículo 114° de la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N°4/Ley 20.018).

(2) Son aquellos servicios que se le prestan a la Nave mientras permanece amarrada a nuestro muelle durante la descarga, y que son Amarra/Desamarra; Muellaje, Uso del Muelle y Vigilancia y Cobro por Concepto de Security Fee, estos dos últimos están muy ligados al Código ISPS.

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	31-03-2023		31-03-2022	
	kUSD	%	kUSD	%
Regulados (Centro Sur SEN)	182.732	31,09%	118.631	28,39%
Grupo CODELCO	107.877	18,35%	77.438	18,53%
Regulados EMEL	69.420	11,81%	53.727	12,86%
Grupo AMSA (1)	41.451	7,05%	39.128	9,36%
Grupo GLENCORE	29.134	4,96%	22.079	5,28%
El Abra	22.810	3,88%	17.297	4,14%
Otros clientes	134.354	22,86%	89.554	21,44%
Total Ventas	587.778	100,00%	417.854	100,00%

(1) Bajo Grupo AMSA se incluyen transacciones comerciales con las compañías operadas por este grupo: Minera Michilla SpA, Minera Centinela y Minera Antucoya.

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	531.767	365.779
Otros ingresos	56.011	52.075
Total Ventas	587.778	417.854



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 31 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	31-03-2023	31-03-2022
	2022	2021
	kUSD	kUSD
Costos de combustibles, lubricantes y otros	177.259	128.351
Costos de energía y potencia	219.371	163.032
Sueldos y salarios	5.739	6.174
Beneficios anuales	2.994	773
Otros beneficios del personal	2.169	3.303
Obligaciones post empleo	11	11
Costo Venta Combustibles	21.898	2.088
Transporte de Gas	0	51
Servicio Muelle	3.040	2.172
Servicios de Mantenición y Reparación	4.152	2.933
Servicios de Terceros	8.834	4.876
Asesorías y Honorarios	137	144
Operación y Mantenimiento Gasoductos	242	261
Costo Peaje	21.047	15.999
Depreciación propiedad, planta y equipo	38.110	39.701
Amortización activos derecho de uso	535	501
Depreciación repuestos	649	159
Amortización Intangibles	4.074	4.074
Contribuciones y patentes	1.920	1.269
Seguros	7.961	6.326
Otros egresos	3.334	4.237
Total	523.476	386.435

NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Venta de agua	685	648
Recupero incobrables	128	370
Deudas Incobrables	(451)	(2.692)
Venta de repuestos	0	16
Recupero Final Siniestro Laja - EMR	0	475
Recupero Siniestro Planta Solar Capricornio	4.360	0
Otros Ingresos	2.182	494
Total	6.904	(689)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	2.115	3.434
Beneficios anuales	1.018	752
Otros beneficios del personal	479	1.165
Obligaciones post empleo	14	14
Servicios de terceros y asesorías	4.259	2.192
Depreciación propiedad, planta y equipo	673	667
Amortización activos derecho de uso	615	276
Contribuciones y patentes	(556)	80
Seguros	20	23
Otros	1.470	1.027
Total	10.107	9.630

NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del personal	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	7.854	9.608
Beneficios anuales	4.012	1.525
Otros beneficios del personal	2.648	4.468
Obligaciones post empleo	25	25
Total	14.539	15.626

NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

Otros Gastos (Ingresos)	31-03-2023	31-03-2022
	2022	2021
	kUSD	kUSD
Baja propiedades, planta y equipo, Planta Solar Capricornio	7.718	0
Costo venta repuestos	0	18
Gastos por cargo público	0	21
Total	7.718	39

Corresponde a la baja parcial del Proyecto Planta Solar Capricornio asociado al Siniestro en etapa de construcción, el valor recuperado se indica en las Notas 30 y 32.

NOTA 36 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Intereses financieros	1.301	1.100
Total	1.301	1.100



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Intereses financieros	26.178	14.108
Intereses financieros leasing	1.701	1.587
Total	27.879	15.695

En el primer trimestre de 2023 se registró un aumento de US\$12,2 millones en gastos financieros debido principalmente a (1) el aumento del endeudamiento de la compañía durante 2022 para solventar el aumento de costo de combustibles, las inversiones en proyectos renovables y la acumulación de saldos por cobrar a compañías distribuidoras por las leyes de estabilización de precios, y (2) las sucesivas alzas en las tasas de interés a nivel global. En el primer trimestre de 2023 no hubo venta de cuentas por cobrar relacionadas con la ley de precio estabilizado al cliente regulado, mientras que en el primer trimestre de 2022, sí hubo una venta cuyo impacto en gastos financieros fue de US\$3,9 millones. Durante el periodo transcurrido entre el 1 de enero de 2021 y el 31 de marzo de 2023, la Sociedad ha realizado ventas de cuentas por cobrar por dicho concepto a Chile Electricity PEC SpA por un valor nominal total de kUSD 222.076, en línea con los acuerdos firmados con Goldman Sachs, BID Invest y Allianz.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 31 de marzo de 2023 y 2022.

Diferencias de Cambio	Monedas	31-03-2023 kUSD	31-03-2022 kUSD
Activos			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	7.051	605
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	2.396	630
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(84)	49
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(1.824)	4.028
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	7	(6)
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	71	(70)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	(9)	0
Otros Activos No Financieros	CLP	11.870	3.198
Otros Activos No Financieros	EUR	56	0
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	(26)	(16)
Otros Activos No Financieros	UF	0	15
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	224	0
Otros Activos No Financieros, No Corriente	UF	16	0
Total Activos		19.748	8.433
Pasivos			
Pasivos por Arrendamientos, Corriente	CLP	548	485
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	(29.192)	(1.521)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(34)	15
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	(5)	0
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(317)	(228)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	2	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	(175)	(14)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	(153)	(47)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	EUR	0	(1)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	(1.600)	(1.101)
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	(108)	(76)
Pasivos por Arrendamientos, No Corriente	CLP	11.783	(11.066)
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(852)	(544)
Otras Provisiones	Peso Argentino	36	50
Total Pasivos		(20.067)	(14.048)
Total Diferencias de Cambio		(319)	(5.615)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	31-03-2023	31-03-2022
	kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	19.713	3.740
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	19.713	3.740
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia por Acción Básica	USD 0,019	USD 0,004

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 31 de marzo de 2023	Número de Acciones	Participación
ENGIE Austral S.A.	631.924.219	59,99%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	39.140.169	3,72%
Banco de Chile por cuenta de State Street	28.644.373	2,72%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	28.014.315	2,66%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	16.504.511	1,57%
BCI Corredores de Bolsa S.A.	12.829.319	1,22%
Compass Small Cap Chile Fondo de Inversion	12.802.162	1,22%
Pionero Fondo de Inversión	12.700.000	1,21%
BANCHILE Corredores de Bolsa S.A.	12.571.723	1,19%
Bolsa Electrónica de Chile Bolsa de Valores	11.339.065	1,08%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	11.041.766	1,05%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo A	10.961.740	1,04%
Otros accionistas	224.836.414	21,33%
Total	1.053.309.776	100,00%



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

40.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Coordinador Eléctrico Nacional	Boleta de Garantía	138.126	196.638
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	25.681	38.030
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	13.019	17.891
Director General del Territorio Marino y de Marina Mercante	Póliza de Garantía	2.260	2.044
Hidroeléctrica San Andrés SpA	Boleta de Garantía	2.200	0
Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	Boleta de Garantía	2.000	2.000
Albemarle Limitada	Boleta de Garantía	1.546	1.546
Transec S.A.	Boleta de Garantía	1.284	1.258
CGE Transmisión S.A.	Boleta de Garantía	1.100	1.100
Hidroeléctrica Rio Lircay S.A.	Boleta de Garantía	1.058	1.058
Dirección Regional de Vialidad, Región Antofagasta y Tarapacá	Boleta de Garantía	470	556
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	405	849
Transec Holdings Rentas Limitada	Boleta de Garantía	284	258
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Boleta de Garantía	284	172
Enel Distribución Chile S.A.	Boleta de Garantía	141	129
Eólica La Estrella SpA	Boleta de Garantía	116	106
Colbun Transmisión S.A.	Boleta de Garantía	95	86
Compañía General de Electricidad S.A.	Boleta de Garantía	95	86
Don Goyo Transmisión S.A.	Boleta de Garantía	95	86
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Boleta de Garantía	95	86
ENAEX Servicios S.A.	Boleta de Garantía	64	64
Coorporación Nacional del Cobre Codelco	Boleta de Garantía	52	48
Complejo Metalúrgico Altonorte S.A.	Boleta de Garantía	39	36
Hospital Dr. Ernesto Torres Galdames	Boleta de Garantía	35	47
Hospital San José del Carmen	Boleta de Garantía	33	45
Hospital Dr. Juan Noé Crevanni	Boleta de Garantía	29	38
Hospital San Pablo	Boleta de Garantía	28	37
Hospital Provincial del Huasco	Boleta de Garantía	14	18
Hospital Dr. Marcos Macuada	Boleta de Garantía	7	9
Fundación Tiempos Nuevos	Boleta de Garantía	6	6
CESFAM Dr. Héctor Reyno Gutiérrez	Boleta de Garantía	3	4
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	0	6.400
Sierra Gorda Sociedad Contractual	Boleta de Garantía	0	1.500
Total		190.664	272.231

No se cuenta con activos comprometidos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.2 Garantías Indirectas

Al cierre de los estados financieros la Sociedad mantiene garantías indirectas por la Filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN).

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Banco de Crédito e Inversiones	Garantía Corporativa	6.000	6.000
MUFG Union Bank, N.A.	Garantía Corporativa	10.000	10.000
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	315.047	297.499
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	345.106	327.519
Total		676.153	641.018

40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros

Nombre		31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.			
Goldwind Chile SpA.	Garantía fiel cumplimiento contrato	63.710	0
Sungrow Power Supply Co.Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	60.309	0
Strabag	Garantía fiel cumplimiento contrato	16.986	0
Siemens Gesa Renewable Energy S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	11.065	11.065
Varios	Cumplimiento de contratos en general	8.655	5.837
OHL Industrial Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	5.189	9.719
Siemens Energy Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	4.115	4.053
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.422	1.802
B. Bosch S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.280	2.172
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.000	1.500
Elecnor Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.744	1.653
Global Energy Services Siemsa S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.652	1.652
Ima Industrial SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.632	1.507
Albemarle Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.546	1.546
Hidroeléctrica Rio Lircay S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.058	0
Somacor S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.046	966
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	278	256
Flesan Minería S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	245	223
Sungrow Power Supply Co.SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	221	221
Import. y Servicios Advanced Computing Tech. S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	110	100
Engineering Construction Co., Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	21	21
Aguas de Antofagasta S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	850
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	75
Sub total		186.284	45.218
A favor de Electroandina SpA.			
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	276	190
Varios	Cumplimiento de contratos en general	26	99
Sub total		302	289
A favor de Central Termoeléctrica Andina SpA.			
Ima Industrial SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	816	754
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	125	125
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	300
Varios	Cumplimiento de contratos en general	160	234
Sub total		1.101	1.413



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 40- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros (continuación)

Nombre		31-03-2023	31-12-2021
		kUSD	kUSD
A favor de Inversiones Hornitos SpA.			
Minera Centinela	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	200.000	200.000
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	23	23
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	125	125
Inneria Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	88
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	126	129
Sub total		200.274	200.365
A favor de Edelnor Transmisión S.A.			
Copiapó Solar SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.705	0
Kalpataru Power Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.570	0
ABG Abengoa Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	744	683
El Sol de Vallenar SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	274	424
Grid Solutions Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	24
Siemens S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	105	121
B.Bosch S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	225	225
Nortcontrol Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	70	64
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	71	0
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	0
Sub total		4.764	1.541
A favor de Gasoducto Nor Andino SpA			
Arrendadora de Vehiculos S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	17	15
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	0
Sub total		17	15
A favor de Eólica Monte Redondo SpA			
Ingeteam Power Technology S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	701	639
Pine SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	128	257
Asesoría Forestal Integral Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	47	43
Transportes José Carrasco Retamal E.I.R.L.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	4	4
GGP Servicios Industriales SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	27	25
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	97	67
Sub total		1.004	1.035
A favor de Solar Los Loros SpA			
GGP Servicios Industriales SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	16	15
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	3	3
Sub total		19	18
Total		393.765	249.894

40.4 Restricciones

Al 31 de marzo de 2023, la Compañía registraba créditos de corto plazo por un total de USD 405 millones con los bancos Scotiabank, Banco de Crédito del Perú, Banco Santander, Itaú, BCI, Banco de Chile y Banco Estado según se detalla en la Nota 20.1.1. Estos préstamos devengan intereses a tasa fija, y se encuentran documentados con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones (continuación)

Al 31 de marzo de 2023, EECL registraba dos bonos: uno por un valor de USD 500.000.000 emitido en enero de 2020 y otro por un valor de USD 350.000.000 emitido en octubre de 2014, ambos conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y de la Regulación "S" (Regulation S). El bono emitido en enero de 2020 tuvo por objetivo financiar (i) el rescate anticipado del bono 144-A por USD 400.000.000 emitido en diciembre de 2010 cuya fecha de vencimiento original era el 15 de enero de 2021; (ii) el costo de la prima pagada a los tenedores de este bono producto del rescate anticipado; y (iii) fines generales de la empresa. Dichos financiamientos no consideran exigencias de tipo financiero, pero sí consideran restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, exceptuando los siguientes tipos de garantías permitidas bajo los términos del contrato de emisión: (i) Cauciones sobre (a) activos construidos o adquiridos después de la fecha de emisión del bono o (b) acciones o títulos de propiedad o de deuda que se tenga sobre activos relacionados al negocio principal de la sociedad, en tanto dichas prendas o cauciones sean constituidas contemporáneamente o dentro de un plazo máximo de 360 días a partir de la adquisición de estos activos o del término de la construcción del proyecto o activo en cuestión; (ii) cauciones o garantías sobre activos de alguna entidad que esté siendo adquirida por parte de la sociedad y que se encuentren existentes al momento de la adquisición de dicha entidad por parte de la sociedad; (iii) garantías que caucionen obligaciones de alguna filial con la sociedad u otra filial de la sociedad; (iv) cualquier tipo de caución o garantía existente a la fecha de la emisión del bono; y (v) cualquier extensión, renovación o reemplazo total o parcial de las garantías anteriormente nombradas en tanto el monto del endeudamiento caucionado por dichas garantías sea igual o inferior al valor de las garantías al momento de la extensión, renovación o reemplazo. Asimismo, el contrato considera restricciones a transacciones del tipo leaseback.

Se puede señalar que la Regla "144-A" permite que títulos emitidos por emisores extranjeros se puedan colocar en los Estados Unidos de Norteamérica sin necesidad de inscripción de la emisión con el regulador norteamericano (Securities Exchange Commission o 'SEC') en tanto los adquirentes sean inversionistas debidamente calificados. Por su parte, la Regulación "S" permite que dichos títulos sean simultáneamente colocados o posteriormente revendidos fuera de los Estados Unidos de Norteamérica.

La deuda bancaria de mediano y largo plazo ascendía a USD 580 millones al 31 de marzo de 2023 (USD 125 millones con BID Invest, USD 250 millones con Scotiabank, USD 35 millones con BCI y USD 170 millones con Banco Santander. Estos financiamientos se describen en los párrafos que siguen.

El 23 de diciembre de 2020, EECL firmó un contrato de crédito por USD 125.000.000 con BID Invest, el cual se compone de un préstamo senior de BID Invest y el Fondo Chino para cofinanciación en América Latina y el Caribe (China Fund) de USD 110.000.000 y un financiamiento de USD 15.000.000 provisto por el Fondo de Tecnología Limpia (CTF, por sus siglas en inglés). El 27 de agosto de 2021, la Compañía giró la totalidad de dichos préstamos

El 26 de julio de 2022, EECL firmó un contrato de crédito por USD 250.000.000 con Scotiabank, el cual fue girado en dos desembolsos, el primero por USD 150.000.000 el día 28 de julio de 2022 y el segundo por USD 100.000.000 el día 7 de septiembre de 2022. Ambos créditos contemplan pagos de intereses semestrales en los meses de enero y julio de cada año, con un único pago de capital el 26 de julio de 2027. Los préstamos devengan intereses a tasa variable equivalente a la tasa SOFR compuesta diariamente más un margen. El día 19 de agosto de 2022, EECL firmó dos contratos del tipo swap de tasa de interés con Banco de Chile sobre un monto notional equivalente al 70% de estos préstamos; es decir, por un total de USD 175.000.000, con el objetivo de fijar la tasa base de los préstamos y de esta forma proteger el flujo de caja de la compañía del riesgo de alza en las tasas de interés de mercado. La tasa base fija que se obtuvo con estas operaciones fue de 2,874% anual.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones (continuación)

El 16 de noviembre de 2022, la compañía tomó un crédito verde con BCI por US\$35 millones con vencimiento el 22 de mayo de 2024 con las mismas características contractuales que los demás créditos de corto plazo de la compañía.

El 15 de diciembre de 2022, la compañía firmó un contrato de crédito a 5 años por un monto total comprometido de US\$170 millones con Banco Santander. En esa fecha se desembolsaron los primeros US\$77 millones de este financiamiento con el objeto de pagar por la compra de acciones de los parques eólicos San Pedro en Chiloé. Los restantes US\$93 millones fueron desembolsados el 15 de febrero de 2023. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en SOFR más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con Banco Santander por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,418% anual para dicha porción del préstamo.

El 15 de diciembre de 2022, la compañía garantizó la deuda de largo plazo del tipo financiamiento de proyecto que mantenía Energías de Abtao S.A. (dueña del Parque Eólico San Pedro 2) con los bancos Itaú, Consorcio Seguros de Vida y Banco Consorcio por un total de US\$79,4 millones, de los cuales US\$4,3 millones tenían vencimiento en el año 2023. El 15 de febrero de 2023, la compañía prepagó la totalidad de los montos adeudados, quedando libre de las garantías y restricciones que imponía este financiamiento.

Tanto los préstamos de BID Invest como los créditos de Scotiabank y Banco Santander imponen ciertas restricciones habituales para este tipo de financiamientos. Entre ellas se encuentran restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, exceptuando los siguientes tipos de garantías permitidas bajo los términos del contrato de emisión: (i) Cauciones sobre (a) activos construidos o adquiridos después de la fecha firma del contrato de crédito (b) acciones o títulos de propiedad o de deuda que se tenga sobre activos relacionados al negocio principal de la sociedad, en tanto dichas prendas o cauciones sean constituidas contemporáneamente o dentro de un plazo máximo de 360 días a partir de la adquisición de estos activos o del término de la construcción del proyecto o activo en cuestión; (ii) cauciones o garantías sobre activos de alguna entidad que esté siendo adquirida por parte de la sociedad y que se encuentren existentes al momento de la adquisición de dicha entidad por parte de la sociedad; (iii) garantías que caucionen obligaciones de alguna filial con la sociedad u otra filial de la sociedad; (iv) cualquier tipo de caución o garantía existente a la fecha firma del contrato de crédito y (v) cualquier extensión, renovación o reemplazo total o parcial de las garantías anteriormente nombradas en tanto el monto del endeudamiento caucionado por dichas garantías sea igual o inferior al valor de las garantías al momento de la extensión, renovación o reemplazo. Asimismo, los contratos consideran restricciones a transacciones del tipo leaseback así como también limitaciones al cambio de control efectivo de la sociedad. Un cambio de control sin la aprobación del nuevo controlador por parte del acreedor gatilla un prepago obligatorio de la deuda. Estos tres contratos de crédito corresponden a financiamientos verdes; es decir, los fondos provenientes de ellos deberán usarse en proyectos de inversión de generación renovable o de transmisión eléctrica que califiquen como verdes bajo estándares internacionales. Estos financiamientos también exigen la mantención de ciertos niveles mínimos de capacidad instalada de generación y de contratos de suministro de energía durante la vida de los préstamos. Ninguno de los pasivos financieros de la compañía tiene covenants financieros ni gatillos de eventos de incumplimiento por cambios en la clasificación de riesgo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.5 Otras Contingencias

a) A la fecha se encuentran en tramitación diversas servidumbres ante la autoridad respectiva, las cuales aún no han sido concedidas. Estas servidumbres son las siguientes:

Línea de Transmisión Chapiquiña - Putre, Línea de Transmisión Capricornio - Alto Norte, Línea de Transmisión Capricornio - Antofagasta; Línea de Trasmisión El Negro-Soquimich; Línea de Arranque a subestación El Negro.

b) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a GasAtacama Chile S.A.- EECL y sus filiales Central Termoeléctrica Andina SpA., Inversiones Hornitos SpA. y Electroandina SpA. interpusieron una demanda de indemnización por daños y perjuicios en contra de GasAtacama Chile S.A. ante el 22° Juzgado Civil de Santiago. El objeto de la demanda es resarcir los perjuicios ocasionados a las demandantes por GasAtacama al entregar durante el periodo comprendido entre enero del 2011 y octubre de 2015 información no fidedigna al Centro de Despacho Económico de Carga, lo cual implicó mayores costos que debieron ser asumidos por los actores del sistema eléctrico.

Con fecha 15 de mayo de 2018 el 24° Juzgado Civil de Santiago ordenó que la presente causa se acumule al juicio iniciado por AES Gener. El 08 de abril de 2019 se realiza audiencia de conciliación y ésta no se produce. A solicitud de la demandada, el Tribunal ordenó que los demandantes actuaran bajo un procurador o apoderado común. EECL presentó reposición con apelación en subsidio, lo que fue acogido por el Tribunal. Finalizado el periodo de discusión, en febrero de 2020 se dictó la resolución que recibe la causa a prueba, las partes presentan reposición con apelación en subsidio. El 18 de junio de 2020 se acogen parcialmente las reposiciones presentadas y se tiene por interpuesto recurso de apelación. Luego, el 22 de junio de 2020 el expediente es remitido a la I. Corte de Apelaciones de Santiago para resolver los recursos interpuestos en contra de la resolución que recibió la causa a prueba. El 10 de noviembre de 2020 se realizaron los alegatos de ambas partes y la causa quedó en acuerdo. Sentencia de fecha 30 de julio de 2021 rechaza la apelación de EECL, CTH, CTA y Electroandina, y el 15 de diciembre de 2021 los demandantes solicitan reanudación de la tramitación de la causa. El 24 de enero de 2022 se resolvió suspender el término probatorio por 45 días hábiles, hasta el 16 de marzo de 2022.

El término probatorio se encuentra vencido y no existen diligencias probatorias pendientes. Por tanto, se estima que a finales del mes de abril debería presentarse por las partes el correspondiente escrito de observaciones a la prueba con lo cual el Tribunal quedará en condiciones de dictar la sentencia definitiva.

Los montos demandados en pesos equivalentes en Dólares Americanos son USD 120.370.000; USD 13.640.000; USD 18.910.000 y de USD 7.360.000 respectivamente. Se hizo reserva del derecho para discutir la especie y monto de los perjuicios por lucro cesante en la ejecución del fallo o en un juicio diverso.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)**NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)**

c) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

A partir del ejercicio finalizado el 31 de Diciembre de 2002, la Sociedad abonó y contabilizó el impuesto a las ganancias considerando que son aplicables las normas de actualización monetaria previstas por la Ley del Impuesto a las Ganancias y, además, el 18 de junio de 2003 inició una acción declarativa de certeza constitucional cuya finalidad es obtener un pronunciamiento judicial que declare que se encuentra vigente el régimen de ajuste por inflación previsto en la Ley de Impuesto a las Ganancias o, en su defecto, que declare la inconstitucionalidad de cualquier norma que impida la aplicación del mencionado ajuste. El 27 de octubre de 2008 el Juez de Primera instancia dictó sentencia, rechazando la demanda. La mencionada sentencia fue apelada por la Sociedad el 18 de noviembre de 2008 ante la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, quien el 11 de agosto de 2009 admitió el recurso de apelación interpuesto, revocó la sentencia de primera instancia e impuso costas por su orden. De este modo, la Cámara convalidó la aplicación del ajuste por inflación respecto del periodo fiscal 2002.

La mencionada sentencia aún no se encuentra firme dado que el Fisco Nacional habría interpuesto un recurso ordinario de apelación ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del periodo fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de USD 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por USD 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por USD 1.864.341. Con motivo de esta resolución la Sociedad presentó el 23 de noviembre de 2006 un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Actualmente el expediente se encuentra en etapa probatoria.

Como es sabido, el ajuste por inflación es un tema que ha generado infinidad de causas judiciales y se han producido varios fallos favorables con sólidos fundamentos en distintos juzgados de primera instancia y cámaras federales.

En este contexto, el 3 de julio de 2009 la Corte Suprema de Justicia de la Nación resolvió una causa sobre el ajuste por inflación en el período fiscal 2002 (caso "Candy") y lo hizo en forma favorable al contribuyente.

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente:

- Ratificó que la prohibición de ajustar por inflación es constitucionalmente válida, salvo que produzca un resultado confiscatorio.
- Consideró que se configuró la "confiscatoriedad" en el caso concreto y por ello permitió al contribuyente practicar el ajuste por inflación en el período fiscal 2002.

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)**40.5 Otras Contingencias (continuación)**

c) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (continuación)

- Consideró que existía confiscatoriedad en el impuesto a las ganancias porque la diferencia entre el impuesto computado con y sin ajuste por inflación presentaba una desproporción de tal magnitud que permitía, razonablemente, concluir que la ganancia neta calculada conforme la ley vigente -sin ajuste- no representa adecuadamente la renta que pretende gravar la ley del impuesto.

- En ese caso concreto, consideró que la alícuota efectiva del impuesto, que representaba el 62% del resultado impositivo ajustado o el 55% de las utilidades contables ajustadas, insumía una porción sustancial de la renta, que

- Aclaró expresamente que tuvo en consideración que el ejercicio 2002 estuvo signado por un grave estado de perturbación económica, social y política, que dio lugar a una de las crisis más graves de la historia contemporánea, que se vio reflejada en índices de precios que tuvieron una variación del 117,96% (índice de precios nivel mayorista) y 40,90% (índice de precios consumidor final). Meritó también la existencia de cambios económicos, el abandono de la convertibilidad y la variación del poder adquisitivo de la moneda.

La Sociedad y sus asesores legales consideran que lo decidido en el caso "Candy" por la Corte Suprema de Justicia de la Nación es aplicable a las causas que Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. tiene en trámite, puesto que las alícuotas efectivas del impuesto calculado sin ajuste por inflación, ya sea respecto del resultado impositivo ajustado, como de las utilidades contables, arrojan guarismos que exceden ampliamente el 55% y el 62% que el Máximo Tribunal considero confiscatorio (así se desprende de la pericia contable realizada en la acción declarativa y del informe de los peritos de parte presentados en el expediente del Tribunal Fiscal de la Nación). Así lo ha considerado también la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, al aplicar la doctrina sentada en el caso "Candy" en la sentencia dictada el 11 de agosto de 2009 en la acción declarativa promovida por Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Finalmente, la Corte Suprema Argentina ha fallado en favor de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. en noviembre de 2012.

En octubre de 2006, y mientras se tramitaba la acción declarativa, la AFIP dictó una determinación de oficio en la que impugnó la declaración jurada del impuesto a las ganancias, periodo 2002, de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. La impugnación se basó exclusivamente en la no vigencia del ajuste por inflación. La determinación fue apelada al Tribunal Fiscal de la Nación ("TFN") con efecto suspensivo. En la causa se produjo una nueva pericia contable elaborada por un experto propuesto por la AFIP y otro por la Compañía. El experto propuesto por la Compañía sostuvo que de no aplicarse el ajuste por inflación el impuesto a las ganancias del período 2002 insumirá el 142,59% del resultado impositivo ajustado del ejercicio y el 460,15% del resultado contable ajustado. Por su parte, el experto propuesto por la AFIP sostuvo que dichos porcentajes son del 85,68% y del 93,64%, respectivamente. Asimismo, oportunamente se informó ante el TFN la sentencia dictada por la Corte Suprema (de noviembre de 2012) en la acción declarativa antes comentada.

En noviembre de 2013 el TFN dictó sentencia, hizo lugar a la apelación de la Compañía y revocó la determinación de oficio. El Tribunal sostuvo que tanto del fallo de la Corte Suprema dictado en la acción declarativa como de la pericia contable producida en la causa --incluso de atenerse a los porcentajes expuestos por el experto de la AFIP-- surge claramente que de no aplicarse el ajuste por inflación se verifica un supuesto de confiscatoriedad.

Ante la apelación de la AFIP ante la Cámara de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal, la sala V de dicho tribunal resolvió dejar sin efecto el fallo del TFN (notificado el 1° de febrero de 2016), entendiendo que no se verifica un supuesto de "cosa juzgada" (es decir que la sentencia dictada en la acción declarativa no pone fin a este juicio) y que le corresponde al Tribunal Fiscal pronunciarse sobre la manera en que la Compañía practicó el ajuste por inflación y la medida de su incidencia concreta en el impuesto resultante.

En consecuencia, sin expedirse sobre el fondo de la cuestión ordenó devolver el expediente al TFN para que dicte un nuevo pronunciamiento. Ante esta resolución de la Cámara, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. procedió a presentar un Recurso Extraordinario Federal para ante la Corte Suprema en base a los siguientes fundamentos:



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.5 Otras Contingencias (continuación)

c) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (continuación)

1. La existencia de la sentencia favorable de la propia Corte Suprema en la acción declarativa.
2. Las pericias producidas en ambas causas.
3. El hecho que la prueba pericial consistió en solicitar a los peritos de liquiden ellos el impuesto con ajuste por inflación (es decir, no se partió de la declaración jurada de la compañía).
4. La existencia de una determinación de oficio del propio fisco.
5. Cuestiones procesales vinculadas con la preclusión (es decir, el momento en el cual el fisco introdujo ciertos planteos y cuestionamientos al ajuste por inflación practicado).
6. El hecho que el TFN en su sentencia consideró adecuadamente la pericia.

Por las razones señaladas, la compañía considera que existen altas probabilidades que la Corte Suprema revoque el fallo de Cámara, deje firme el del TFN y con ello resuelva definitivamente la cuestión. Asimismo, en el hipotético caso que la Corte Suprema rechazare el recurso, el expediente sería devuelto al TFN para que dicte una nueva sentencia, es decir, la Compañía volvería al estado actual de la cuestión.

Con fecha 14 de abril de 2023, el TFN dictó sentencia favorable para Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. revocando la resolución de fecha 27 de octubre de 2006 emitida por el ente fiscal que exigía el pago del impuesto a las ganancias correspondiente al período fiscal 2002.

Ante esta sentencia, se debe dar seguimiento para ver si la AFIP-DGI presenta un recurso de apelación en contra del fallo.

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 74.737,66 al 31 de marzo de 2023 y de USD 151.929,23 al 31 de diciembre de 2022.

NOTA 41 – DOTACION

Al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados contratados a plazo indefinido.

Dotación de la Empresa por Nivel Profesional y Área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total	Total
				Año 2022	Año 2022
Generación	182	369	2	553	548
Transmisión	51	62	0	113	107
Administración y Apoyo	182	86	0	268	238
Total	415	517	2	934	893

NOTA 42 – SANCIONES

En el periodo 2023 y el ejercicio 2022, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero.

NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE

La Sociedad y sus filiales cuentan con un vasto programa de monitoreo ambiental que incluye emisiones a la atmósfera, calidad del aire, emisiones a cuerpos de agua, monitoreo marino, monitoreos biológicos y otros que aseguran el control de sus operaciones, respetando la legislación vigente y adoptando estrictas regulaciones internas para el logro de objetivos en armonía con el medioambiente.

En junio de 2006 las empresas del grupo EECL obtuvieron la certificación de las normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, otorgada por la empresa certificadora AENOR. A partir de esa fecha el Sistema de Gestión es auditado anualmente donde el ente externo AENOR verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto a los modelos normativos certificados. Adicionalmente EECL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo, incorporando entre otros los conceptos de ciclo de vida. En junio 2022, se realizó una nueva auditoría anual de mantenimiento del Sistema de Gestión con la casa Certificadora AENOR, identificándose algunas no conformidades menores y elaborándose un plan de acción correctivo que está en ejecución.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos y solares, encontrándose algunos en proceso de evaluación ambiental, otros aprobados ambientalmente o en etapa de construcción. En Septiembre 2019 se informó a la autoridad ambiental el inicio de la construcción de los proyectos Eólico Calama y Solar Capricornio. En junio 2020 se informó el inicio de construcción del proyecto solar Tamaya. Por otra parte, durante este 2do trimestre 2021 se informó la reconversión de las unidades CTA y CTH las cuales operaran con 100% biomasa y la unidad IEM la cual operará con 100% gas natural. Las Declaraciones de Impacto Ambiental de ambos proyectos han sido presentadas y aprobadas por el Servicio de Evaluación Ambiental de la Región de Antofagasta. En diciembre 2021 se obtuvo la operación comercial del parque eólico Calama, en enero 2022 la operación comercial de la planta solar de Tamaya; en noviembre 2022 la operación comercial de la planta solar Capricornio y en marzo 2023 la operación comercial del parque solar Coya. Además, durante el 1er trimestre del 2023 se dio inicio a la integración medioambiental del parque Eólico San Pedro, definiendo un programa de trabajo para adecuar a los estándares ambientales de la organización.

EECL informó a las autoridades eléctricas el retiro de las unidades 12-13, siendo autorizadas su desconexión para abril 2019, siempre que estuviese finalizado el proyecto de la interconexión eléctrica Polpaico - Cardones. El retiro efectivo de estas unidades se concretó con fecha 7 de junio 2019 y actualmente estas unidades han sido desmanteladas y se ha completado la disposición de los residuos. En junio 2022 se desconectó del SEN la unidad N°14 de Central Tocopilla y con fecha 30 de septiembre 2022 se desconectó la unidad N°15.

La norma de emisiones de centrales termoeléctricas que regula material particulado, dióxido de azufre y óxido de nitrógeno se ha cumplido en el año 2021 en todas las unidades generadoras de Central Tocopilla y Central Mejillones, de acuerdo a los informes emitidos por la División de Fiscalización de la SMA en junio 2022. El cumplimiento de las unidades CTM1-2, CTM3 e IEM para el año 2020 aún no ha sido informado por la SMA y se ha solicitado formalmente su pronunciamiento, el cual a la fecha no se ha materializado.

Todas las unidades generadoras cuentan con sistemas de monitoreo continuo de emisiones (CEMS) certificados por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA). Estos equipos cuentan con un programa de aseguramiento de calidad con verificaciones diarias, trimestrales y anuales. Los ensayos anuales son ejecutados por laboratorios autorizados y sus resultados permiten validar el CEMS por un nuevo periodo de un año más. En mayo 2019 se obtuvo la resolución de certificación del CEMS de la nueva unidad CTM7 (IEM). Las validaciones anuales de los CEMS correspondientes al año 2022 ya han sido ejecutadas, encontrándonos a la espera de los informes de validación. Durante el 1er trimestre del 2023 se inicio al programa de certificación anual de los CEMS de las unidades de los complejos térmicos de Mejillones y Tocopilla.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidad de respaldo) se instaló, validó y certificó un CEMS para cuantificar las emisiones afectas a la norma de emisión para Centrales Termoeléctricas e implementó un sistema DENOX, permitiendo levantar la restricción de no operar mas del 10% de las horas en el año. La SMA emitió la RE N° 1929 en noviembre 2022 certificando el CEMS de la unidad TG3.

En relación al pago de impuestos verdes (Ley 20.780) todas las unidades generadoras afectas cuentan con resolución de la SMA que aprueban los métodos de cuantificación de emisiones para el pago de impuestos, identificándose métodos de medición directa (CEMS) y métodos indirectos (estimaciones) donde no existen CEMS certificados por la SMA. Las emisiones del año 2022 ya han sido informadas, validadas y se debe pagar USD 17.866.910. La disminución del 35% en el pago de impuesto respecto de las emisiones del año 2021 obedece a una menor generación de energía en base a unidades térmicas.

Durante el año 2020, las autoridades ambientales efectuaron 11 fiscalizaciones presenciales (6 Superintendencia del Medio Ambiente -SMA y 5 SEREMI Salud) y 20 “Exámenes de Información”. Los resultados de las fiscalizaciones realizadas por la SMA solo identificaron observaciones menores y en el caso de las fiscalizaciones sanitarias se iniciaron 2 sumarios sanitarios, identificando desviaciones en el control operacional de residuos (Central Tocopilla – septiembre 2020) y manejo de sustancias químicas (Central Mejillones diciembre 2020). Todas las desviaciones han sido o están en proceso de corrección. Para ambos sumarios se presentaron informes de descargo. En el 1er trimestre 2021 la autoridad sanitaria determinó una multa de UTM 100 por las desviaciones identificadas en Central Tocopilla la cual ya fue cancelada y para el sumario sanitario de Central Mejillones determinó una multa inicial de UTM 200, la cual fue apelada mediante un recurso de reposición y cancelando finalmente UTM 150. En el periodo enero a diciembre 2021 las autoridades han efectuado 13 fiscalizaciones presenciales (8 Superintendencia del Medio Ambiente -SMA y 5 SEREMI Salud) y 10 “Exámenes de Información”. Estos procesos están en desarrollo por las autoridades. En el año 2022 se han efectuado 8 inspecciones ambientales / sanitarias y requerimientos de información por parte de las autoridades ambientales, no identificándose desviaciones en materia ambiental y solo en 2 inspecciones se iniciaron sumario por desviaciones operacionales en las bodegas de sustancias peligrosas. En ambos sumarios, se presentaron los informes de descargos, no siendo resueltos a la fecha. En el 1er trimestre 2023 han existido 2 fiscalizaciones (sanitaria en Central Tocopilla y SMA en parque eólico San Pedro).

La Sociedad, el día 13 de agosto del año 2021 tuvo un incidente socio ambiental por una emisión visible de ceniza desde la unidad N°1 de Central Térmica Mejillones. El evento fue controlado y recuperado casi la totalidad del material derramado. Este evento fue informado a la Superintendencia del Medio Ambiente, la cual efectuó un requerimiento de información adicional. Actualmente este incidente está en investigación por la SMA, no existiendo a la fecha nuevos requerimientos de información o diligencias asociadas a este evento. En el periodo enero a diciembre 2022 no se han reportados incidentes medioambientales a las autoridades. Durante el 1er trimestre 2023 no se han reportados incidentes medioambientales a las autoridades.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

Con fecha 05 de febrero de 2020, la filial Eólica Monte Redondo SpA ha sido notificada de demanda por daño ambiental, Juicio de reparación del daño ambiental seguido ante el Tercer Tribunal Ambiental bajo el Rol D-33-2017. La demanda obedece al florecimiento algal registrado durante los meses de verano en el reservorio del río Laja producto de la disminución del caudal, el aumento de temperatura ambiental y el contenido de nutrientes en la columna de agua. La empresa ha realizado monitoreos ambientales enfocados en entender las causas del problema, monitoreos participativos con integrantes de la comunidad e investigado nuevas medidas de prevención y mitigación del florecimiento algal. Algunas de estas medidas han sido probadas a escala piloto y se continúan evaluando nuevas medidas de prevención. Anualmente, los resultados de los monitoreos y medidas de control evaluadas son informados a las autoridades ambientales. En marzo 2022 el Tercer Tribunal Ambiental inspeccionó la Central Laja y tres sectores en el reservorio, observando en terreno el agua clara, presencia de peces y aves, e inexistencia de malos olores y de floraciones algales. El Acta de esta inspección ya ha sido recepcionada por la empresa. Posteriormente, se realizó una audiencia de conciliación solicitada por la empresa y el Tercer Tribunal Ambiental emitió las bases de conciliación con los objetivos técnicos y sociales para resolver esta demanda. En noviembre 2022 se presentó una propuesta de plan de acción a la parte demandante, no existiendo observaciones a la fecha. El plazo para presentar el acuerdo de conciliación se ha postergado para fines de marzo 2023. Durante el 1er trimestre 2023 los demandantes informaron que no seguirán con el proceso de conciliación, solicitándose al Tribunal Ambiental que actúe como mediador.

El 27 de octubre 2022 fuimos notificado de una demanda por reparación ambiental de la instalación donde operó la central Diesel Iquique ante el Primer Tribunal Ambiental bajo el Rol D-17-2022. La demanda obedece a la afectación a las componentes suelo y agua producto de la operación de la instalación. Actualmente, se desarrollan los estudios para establecer el estado de la instalación y medidas de limpieza requeridas. En Marzo 2023 se realizó la etapa de pruebas y alegatos de ambas partes, con declaraciones de testigos expertos, quedando en revisión por parte del Tribunal Ambiental las siguientes diligencias.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 31 de marzo de 2023, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD
96.731.500-1	Electroandina SpA.	100,00%	41.860	61.767	103.627	8.233	0	8.233	1.716	1.257
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	16.026	66.460	82.486	4.585	17.043	21.628	4.892	1.186
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	927	0	927	285	8.480	8.765	1	(2.093)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	100,00%	111.508	649.021	760.529	57.956	233.293	291.249	80.966	20.536
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	8.503	58.631	67.134	26.292	25.024	51.316	2.661	(484)
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	910	361.932	362.842	147.210	66.776	213.986	20.710	(8.294)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	4.147	46.950	51.097	1.410	5.735	7.145	589	30
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	0	2	49	0	49	0	(3)
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	164	164	148	0	148	0	(11)
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	164	164	148	0	148	0	(11)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	9.181	125.523	134.704	2.638	38.442	41.080	2.843	18
76.114.239-9	Alba SpA	100,00%	23.725	38.286	62.011	4.792	37.062	41.854	333	799
76.114.229-1	Alba Andes SpA	100,00%	1.070	11.599	12.669	263	12.758	13.021	361	(752)
76.114.213-5	Alba Pacífico SpA	100,00%	1.071	11.651	12.722	312	12.732	13.044	361	(775)
76.376.043-K	Rio Alto S.A	100,00%	10.454	34.030	44.484	12.291	14.383	26.674	2.684	(243)
76.379.265-K	Energías de Abtao S.A	100,00%	16.016	67.866	83.882	2.738	67.996	70.734	3.889	3.666



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES (continuación)

La información financiera al 31 de diciembre de 2022 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD	KUSD
96.731.500-1	Electroandina SpA.	100,00%	39.290	20.383	59.673	7.396	0	7.396	15.149	238
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	12.919	52.521	65.440	4.196	17.598	21.794	15.804	(7.214)
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	2.017	3.203	5.220	305	8.802	9.107	4	(14.337)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	100,00%	98.039	544.257	642.296	47.731	257.329	305.060	276.565	(14.154)
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	5.551	47.998	53.549	20.716	25.034	45.750	13.312	2.263
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	89.137	258.381	347.518	124.748	66.530	191.278	105.284	(62.575)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	3.960	42.933	46.893	1.423	5.695	7.118	3.706	1.243
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	0	2	46	0	46	0	0
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	164	164	137	0	137	0	2
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	164	164	137	0	137	0	2
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	8.571	116.183	124.754	1.942	38.387	40.329	19.673	10.252
76.114.239-9	Alba SpA	100,00%	30.442	13.829	44.271	5.923	42.715	48.638	29	(136)
76.114.229-1	Alba Andes SpA	100,00%	1.205	10.273	11.478	208	11.940	12.148	0	(67)
76.114.213-5	Alba Pacífico SpA	100,00%	946	10.280	11.226	-48	11.892	11.844	0	(61)
76.376.043-K	Rio Alto S.A	100,00%	3.223	24.025	27.248	5.267	14.382	19.649	659	589
76.379.265-K	Energías de Abtao S.A	100,00%	26.286	51.012	77.298	1.541	83.535	85.076	0	(145)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES

Hecho esencial del 03 de abril de 2023

El Directorio de la Sociedad, en sesión celebrada con fecha 3 de abril de 2023, acordó citar a Junta Ordinaria de Accionistas de ENGIE Energía Chile S.A. a celebrarse el día 25 de abril de 2023 a las 9:45 hrs., con la participación y votación a distancia de los accionistas en la forma que más adelante se indica, con el objeto de tratar y pronunciarse sobre las siguientes materias:

1. Aprobación de los estados financieros y de la memoria anual del ejercicio que finalizó el 31 de diciembre de 2022, y examen del informe de la empresa de auditoría externa.
2. Destinación de los resultados del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, proponiendo el Directorio no distribuir dividendos con cargo a dicho ejercicio.
3. Determinación de la remuneración de los directores.
4. Fijación de la remuneración del Comité de Directores y determinación de su presupuesto.
5. Designación de la empresa de auditoría externa para el ejercicio 2023.
6. Designación de firmas clasificadoras de riesgo para el ejercicio 2023.
7. Información sobre las actividades del Comité de Directores y los gastos en que haya incurrido.
8. Información sobre las operaciones con partes relacionadas a que se refiere el artículo 147 de la Ley N° 18.046.
9. Demás materias de interés social y de competencia de la Junta Ordinaria de Accionistas.

El Directorio de la Sociedad, acorde con la Norma de Carácter General N° 435 y el Oficio Circular 1141, ambos de la Comisión para el Mercado Financiero, informará con la debida anticipación a los señores accionistas acerca de los medios tecnológicos remotos que se utilizarán para permitir la participación y votación a distancia, indicando el mecanismo para ello y la forma en que cada accionista o su representante, podrá acreditar su identidad y poder, según corresponda.

Hecho Esencial del 25 de abril de 2023

ENGIE Energía Chile S.A. (Engie), sociedad anónima abierta, en virtud de lo dispuesto en el artículo 9° e inciso segundo del artículo 10° de la Ley 18.045, por medio de la presente comunica en el carácter de hecho esencial respecto de la Sociedad, de sus negocios, de sus valores de oferta pública o de la oferta de ellos, los siguientes acuerdos adoptados por la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 25 de abril de 2023:

1. No distribuir dividendos con cargo al ejercicio 2022.
2. Designar como empresa de auditoría externa para el ejercicio 2023 a la firma EY Servicios Profesionales de Auditoría y Asesorías SpA.

No han ocurrido otros hechos significativos entre el 1° de abril de 2023 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados que afecten la presentación de los mismos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

a) Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación Año 2023			Porcentaje de Participación Año 2022		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	99,9000	0,1000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina SpA.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.019.239-2	Eolica Monte Redondo SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	78,9146	21,0854	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.213-5	Alba Pacifico SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.229-1	Alba Andes SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.239-9	Alba SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.376.043-K	Rio Alto S.A	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.379.265-K	Energías de Abtao S.A	Chile	Dólar estadounidense	99,9990	0,0010	100,0000	99,9990	0,0010	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

b) Sociedades contabilizadas por el método de la participación:

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					31-03-2023 Directo	31-12-2022 Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

El detalle de los activos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Activos	Moneda	31-03-2023	31-12-2022
		kUSD	kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	111.416	124.015
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	18.717	7.656
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	272	361
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	212	333
Otros activos financieros Corriente	USD	25.665	17.865
Activos por impuestos corrientes	USD	33.684	33.993
Activos por impuestos corrientes	\$ no reajutable	0	0
Activos por impuestos corrientes	Peso Argentino	1.224	1.186
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	6.876	5.586
Inventarios corrientes	USD	239.980	258.469
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	150	213
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	16	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	10.305	5.319
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	166.410	128.800
Otros activos no financieros	USD	35.482	30.009
Otros activos no financieros	Peso Argentino	193	206
Otros activos no financieros	Euro	2.965	1.265
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	250.673	206.207
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	9.433	14.354
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	6	6
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros No Corriente	USD	2.932	5.055
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	436.909	325.778
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	20	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	15.061	14.787
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	1	1
Otros activos no financieros no corriente	USD	18.556	16.912
Otros activos no financieros no corriente	UF	183	167
Activos por impuestos diferidos	USD	80.112	79.161
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	118.629	124.313
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	168.165	172.239
Plusvalía	USD	15.913	15.913
Propiedades, planta y equipo	USD	2.625.737	2.576.582
Activos por derecho de uso	USD	159.799	161.490
Subtotal	USD	4.349.018	4.168.107
	\$ no reajutable	201.587	156.610
	Euro	3.237	1.626
	UF	219	187
	Peso Argentino	1.635	1.731
Activos, Total		4.555.696	4.328.261



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Pasivos Corrientes		Hasta 90 días		90 días a 1 año	
		31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda				
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	71.587	6.288	1.303	1.261
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	UF	0	48	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	Euro	33	169	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	USD	18.191	0	0	12.560
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	4.294	5.263	0	0
Otros pasivos no financieros	Peso Argentino	10	16	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	98	66	88	132
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	3.110	3.040	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	126.791	40.744	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	168	403	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	66	95	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	162.841	179.547	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	6.540	5.937	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	9.848	15.173	0	0
Otros pasivos financieros	USD	284.354	94.682	141.781	288.379
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	84	84	172	169
Pasivos por arrendamientos corrientes	\$ no reajutable	11	10	33	30
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	4.773	2.438	2.591	3.356
Pasivos por arrendamientos corrientes	Otras monedas	20	186	312	143
	USD	537.155	280.667	143.344	302.501
	\$ no reajutable	140.944	61.190	33	30
	Euro	3.143	3.209	0	0
	UF	11.313	8.423	2.591	3.356
	Peso Argentino	76	111	0	0
	Otras Monedas	188	589	312	143
Pasivos Corrientes, Total		692.819	354.189	146.280	306.030



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2023 (no auditado)

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente (continuación):

Pasivos, No Corrientes	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-03-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	10.251	10.251	11.203	11.203	100.059	103.167
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	3.981	3.883	4.817	4.700	42.478	43.155
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	384.422	456.020	430.089	337.195	599.765	599.398
Pasivos por arrendamientos	USD	740	732	544	538	1.315	1.386
Pasivos por arrendamientos	\$ no reajutable	7	17	0	0	0	0
Pasivos por arrendamientos	UF	11.599	10.783	7.958	7.290	121.007	111.474
Pasivos por arrendamientos	Otras monedas	991	897	708	641	1.352	1.407
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	55	46
Otras provisiones no corrientes	USD	37.115	37.351	0	0	113.237	112.360
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	75	152	0	0	0	0
Otros pasivos no financieros, no corrientes	USD	81	81	0	0	0	0
Subtotal	USD	436.590	508.318	446.653	353.636	856.854	859.466
	\$ no reajutable	7	17	0	0	55	46
	UF	11.599	10.783	7.958	7.290	121.007	111.474
	Peso argentino	75	152	0	0	0	0
	Otras monedas	991	897	708	641	1.352	1.407
Pasivos No Corrientes, Total		449.262	520.167	455.319	361.567	979.268	972.393