

Estados Financieros Consolidados

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. Y FILIALES

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2022 y 2021



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Las Condes, Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Engie Energía Chile S.A. y filiales

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Engie Energía Chile S.A. y filiales, que comprende el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

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

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



Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Engie Energía Chile S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'M Borowski'.

Marek Borowski
EY Audit Ltda.

Santiago, 31 de enero de 2023



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

CONTENIDO

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

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

INDICE

| | |
|---|----|
| Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado | 7 |
| Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función | 9 |
| Otros Resultados Integrales Consolidados | 10 |
| Estados de Flujo de Efectivo – Directo | 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 | 21 |
| 2.4 Entidades Filiales | 22 |
| 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación | 22 |
| 2.6 Principios de Consolidación..... | 23 |
| 2.7 Cambios en las políticas contables significativas | 24 |
| 2.8 Moneda Funcional y de Presentación | 24 |
| 2.9 Periodo Contable..... | 24 |
| 2.10 Conversión de Moneda Extranjera..... | 25 |
| NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS | 26 |
| 3.1 Propiedades, Plantas y Equipos..... | 26 |
| 3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía | 27 |
| 3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes | 27 |
| 3.4 Activos Intangibles | 28 |
| 3.5 Deterioro de Activos..... | 28 |
| 3.6 Activos arrendados..... | 29 |
| 3.7 Instrumentos Financieros..... | 30 |
| 3.8 Inventarios..... | 37 |
| 3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas..... | 37 |
| 3.10 Provisiones | 38 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

| | |
|---|----|
| 3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente..... | 38 |
| 3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos | 38 |
| 3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos | 39 |
| 3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción..... | 40 |
| 3.15 Dividendos..... | 40 |
| 3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 41 |
| 3.17 Segmentos de Operación | 41 |
| 3.18 Pasivos y Activos Contingentes | 41 |
| NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO | 42 |
| 4.1 Descripción del Negocio | 42 |
| 4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico | 42 |
| 4.3 Tipos de clientes..... | 42 |
| 4.4 Principales Activos..... | 43 |
| 4.5 Energías Renovables..... | 43 |
| NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS | 44 |
| 5.1 Adquisición de filiales | 44 |
| NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO | 45 |
| 6.1 Disponible..... | 45 |
| 6.2 Depósitos a Plazo..... | 46 |
| 6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 47 |
| NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS..... | 48 |
| NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES | 48 |
| NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR | 49 |
| 9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes..... | 49 |
| 9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes..... | 49 |
| NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS | 54 |
| 10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia..... | 54 |
| 10.2 Personal Clave de la Gerencia | 55 |
| 10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente | 56 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

| | |
|---|-----|
| 10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente | 56 |
| 10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes | 57 |
| 10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes | 57 |
| 10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas | 58 |
| NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES | 61 |
| NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES | 62 |
| NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE | 62 |
| NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION | 63 |
| NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA | 65 |
| NOTA 16 – PLUSVALIA | 67 |
| NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS | 69 |
| NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO | 76 |
| NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS | 77 |
| 19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: | 78 |
| 19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: | 78 |
| 19.3 Conciliación Tasa Efectiva | 79 |
| 19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo | 80 |
| NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS | 81 |
| NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA | 89 |
| NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS | 91 |
| NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS | 94 |
| 23.1 Riesgos de Mercado | 94 |
| 23.2 Riesgo de Precio de Acciones | 96 |
| 23.3 Riesgo de Precio de Combustibles | 97 |
| 23.4 Riesgo de Crédito | 98 |
| 23.5 Deudores por Venta | 99 |
| 23.6 Activos Financieros y Derivados | 100 |
| 23.7 Riesgo de Liquidez | 100 |
| 23.7 Riesgo de Liquidez (continuación) | 101 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

| | |
|--|-----|
| 23.8 Seguros | 101 |
| 23.9 Clasificación de Riesgo | 102 |
| NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR | 102 |
| NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS | 104 |
| NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS..... | 104 |
| NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES..... | 105 |
| NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS | 106 |
| NOTA 29 – PATRIMONIO | 107 |
| 29.1 Política de Dividendos | 107 |
| 29.2 Gestión de Capital | 107 |
| NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS..... | 108 |
| NOTA 31 – COSTOS DE VENTA | 109 |
| NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION..... | 110 |
| NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION | 110 |
| NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL..... | 110 |
| NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS)..... | 111 |
| NOTA 36 – INGRESOS FINANCIEROS | 112 |
| NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS..... | 112 |
| NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO..... | 113 |
| NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION | 114 |
| NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS..... | 115 |
| 40.1 Garantías Directas | 115 |
| 40.2 Garantías Indirectas | 116 |
| 40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros..... | 116 |
| 40.4 Restricciones | 117 |
| 40.5 Otras Contingencias | 120 |
| NOTA 41 – DOTACION | 123 |
| NOTA 42 – SANCIONES..... | 123 |
| NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE | 123 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

| | |
|--|-----|
| NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES..... | 126 |
| NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES | 128 |
| ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A. | 129 |
| ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA | 131 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, expresados en miles de dólares estadounidenses

| ACTIVOS | Nota | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|---|------|--------------------|--------------------|
| Activos Corrientes | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | 6 | 132.365 | 215.689 |
| Otros activos financieros corrientes | 7-21 | 17.865 | 0 |
| Otros activos no financieros corrientes | 8 | 160.280 | 46.882 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | 9 | 220.567 | 165.012 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes | 10 | 5.532 | 6.429 |
| Inventarios corrientes | 11 | 264.055 | 158.319 |
| Activos por impuestos corrientes, corriente | 12 | 35.179 | 23.901 |
| Activos Corrientes, Total | | 835.843 | 616.232 |
| Activos No Corrientes | | | |
| Otros activos financieros no corrientes | 7-21 | 5.055 | 0 |
| Otros activos no financieros no corrientes | 13 | 17.080 | 25.748 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes | 9 | 325.798 | 85.601 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes | 10 | 14.787 | 14.161 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | 14 | 124.313 | 108.906 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía | 15 | 172.239 | 188.532 |
| Plusvalía | 16 | 15.913 | 25.099 |
| Propiedades, planta y equipo | 17 | 2.576.582 | 2.746.143 |
| Activos por derecho de uso | 18 | 161.490 | 168.175 |
| Activos por impuestos diferidos | 19 | 79.161 | 20.265 |
| Activos No Corrientes, Total | | 3.492.418 | 3.382.630 |
| Activos, Total | | 4.328.261 | 3.998.862 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, expresados en miles de dólares estadounidenses

| PATRIMONIO Y PASIVOS | Nota | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|---|-------|--------------------|--------------------|
| Pasivos Corrientes | | | |
| Otros pasivos financieros corrientes | 20-21 | 383.061 | 99.745 |
| Pasivos por arrendamientos corrientes | 22 | 6.416 | 6.305 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 24 | 229.766 | 262.763 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes | 10 | 7.766 | 8.065 |
| Pasivos por impuestos corrientes | 12 | 12.560 | 3.672 |
| Provisiones corrientes por beneficios a los empleados | 25 | 15.173 | 11.753 |
| Otros pasivos no financieros corrientes | 26 | 5.477 | 5.086 |
| Pasivos Corrientes, Total | | 660.219 | 397.389 |
| Pasivos No Corrientes | | | |
| Otros pasivos financieros no corrientes | 20-21 | 1.392.613 | 958.043 |
| Pasivos por arrendamientos no corrientes | 22 | 135.165 | 140.951 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes | 10 | 51.738 | 53.420 |
| Otras provisiones no corrientes | 27 | 149.863 | 58.546 |
| Pasivo por impuestos diferidos | 19 | 124.621 | 218.374 |
| Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados | 28 | 46 | 47 |
| Otros pasivos no financieros no corrientes | 26 | 81 | 81 |
| Pasivos, No Corrientes, Total | | 1.854.127 | 1.429.462 |
| Total Pasivos | | 2.514.346 | 1.826.851 |
| Patrimonio | | | |
| Capital Emitido | | 1.043.728 | 1.043.728 |
| Ganancias acumuladas | | 364.144 | 752.913 |
| Otras Reservas | 29 | 406.043 | 375.370 |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora | | 1.813.915 | 2.172.011 |
| Patrimonio Total | | 1.813.915 | 2.172.011 |
| Patrimonio y Pasivos, Total | | 4.328.261 | 3.998.862 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, expresados en miles de dólares estadounidenses

| Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función | Nota | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|------|------------------|----------------|
| | | kUSD | kUSD |
| Ingresos de actividades ordinarias | 30 | 1.920.266 | 1.478.614 |
| Costo de ventas | 31 | (1.900.963) | (1.311.571) |
| Ganancia bruta | | 19.303 | 167.043 |
| Otros ingresos | 32 | 13.322 | 10.328 |
| Gastos de administración | 33 | (37.905) | (37.955) |
| Otros gastos o ingresos, por función | 35 | (448.255) | (12.077) |
| Ganancia (pérdida) actividades de operación | | (453.535) | 127.339 |
| Ingresos financieros | 36 | 16.782 | 1.607 |
| Costos financieros | 37 | (75.485) | (88.807) |
| Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación | 14 | 5.513 | (1.934) |
| Diferencias de cambio | 38 | (14.702) | 22.592 |
| Ganancia (pérdida), antes de Impuesto | | (521.427) | 60.797 |
| Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas | 19 | 132.658 | (13.423) |
| Ganancia (pérdida) procedente de operaciones Continuadas | | (388.769) | 47.374 |
| Ganancia, atribuible a | | | |
| Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora | | (388.769) | 47.374 |
| Ganancias por Acción | | | |
| Ganancia | | (388.769) | 47.374 |
| Ganancia por acción básica en operaciones continuadas | 39 | (USD 0,369) | USD 0,045 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

Otros Resultados Integrales Consolidados, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, expresados en miles de dólares estadounidenses

| Otro resultado integral | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|------------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Ganancia | (388.769) | 47.374 |
| Coberturas del flujo de efectivo | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos | 38.358 | 23.689 |
| 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 | (7.685) | 1.497 |
| Otro resultado integral | 30.673 | 25.186 |
| Resultado Integral | (358.096) | 72.560 |

| Resultado Integral atribuible a: | | |
|---|------------------|---------------|
| Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora | (358.096) | 72.560 |
| Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras | 0 | 0 |
| Resultado Integral Total | (358.096) | 72.560 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

Estados de Flujo de Efectivo – Directo, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, expresados en miles de dólares estadounidenses

| Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo | Nota | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 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 | | 2.057.935 | 1.729.101 |
| Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas | | 6.532 | 5.341 |
| Otros cobros por actividades de operación | | 74 | 4 |
| Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación | | | |
| Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios | | (2.278.926) | (1.361.431) |
| Pagos a y por cuenta de los empleados | | (60.267) | (60.265) |
| Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas | | (35.173) | (27.376) |
| Otros pagos por actividades de operación | | (2.538) | (9.639) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones | | | |
| Intereses pagados, clasificados como actividades de operación | | (55.827) | (75.920) |
| Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación | | (11.436) | (453) |
| Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación | | (49.079) | (67.396) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación | | (428.705) | 131.966 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | | |
| Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios | | (116.330) | 0 |
| Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión | | 58 | 0 |
| Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión | | (59) | 0 |
| Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión | | (197.408) | (208.594) |
| Cobros a entidades relacionadas | | 0 | 8.000 |
| Intereses recibidos | | 848 | 359 |
| Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera | | (112.883) | (42.000) |
| Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera | | 107.687 | 39.509 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | (318.087) | (202.726) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | | |
| Importes procedentes de la emisión de acciones | | 0 | 60.000 |
| Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad | | 0 | (36.000) |
| Importes procedentes de préstamos de corto plazo | | 305.000 | 50.000 |
| Importes procedentes de préstamos de largo plazo | | 362.000 | 125.000 |
| Pagos de préstamos | | 0 | (50.000) |
| Pagos de pasivos por arrendamientos financieros | | (4.185) | (6.475) |
| Dividendos pagados | | 0 | (90.565) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | 662.815 | 51.960 |
| Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio | | (83.977) | (18.800) |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo | | 653 | (761) |
| Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo | | (83.324) | (19.561) |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período | 6 | 215.689 | 235.250 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período | 6 | 132.365 | 215.689 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

| Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2022 | 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 01-01-2022 | 1.043.728 | 375.370 | 0 | 752.913 | 2.172.011 | 0 | 2.172.011 |
| Ganancia | 0 | 0 | 0 | (388.769) | (388.769) | 0 | (388.769) |
| Otros Resultados Integrales | 0 | 30.673 | 0 | 0 | 30.673 | 0 | 30.673 |
| Total Resultados Integrales | 0 | 30.673 | 0 | (388.769) | (358.096) | 0 | (358.096) |
| 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 | 30.673 | 0 | (388.769) | (358.096) | 0 | (358.096) |
| Saldo Final Ejercicio Actual 31-12-2022 | 1.043.728 | 406.043 | 0 | 364.144 | 1.813.915 | 0 | 1.813.915 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de diciembre de 2021, expresado en miles de dólares estadounidenses

| Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2021 | 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 Total kUSD | Cambios en Participaciones no Controladoras kUSD | Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD |
|--|--|-------------------------------|--------------------------------|---|--|---|---|
| | | Otras Reservas Varias kUSD | Reservas de Conversión kUSD | | | | |
| Patrimonio al 01-01-2021 | 1.043.728 | 326.184 | 0 | 798.096 | 2.168.008 | 0 | 2.168.008 |
| Ganancia | 0 | 0 | 0 | 47.374 | 47.374 | 0 | 47.374 |
| Otros Resultados Integrales | 0 | 25.186 | 0 | 0 | 25.186 | 0 | 25.186 |
| Total Resultados Integrales | 0 | 25.186 | 0 | 47.374 | 72.560 | 0 | 72.560 |
| Dividendos | 0 | 0 | 0 | (92.557) | (92.557) | 0 | (92.557) |
| Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio | 0 | 24000 | 0 | 0 | 24.000 | 0 | 24000 |
| Cambios en Patrimonio | 0 | 49.186 | 0 | (45.183) | 4.003 | 0 | 4.003 |
| Saldo Final Ejercicio Anterior 30-12-2021 | 1.043.728 | 375.370 | 0 | 752.913 | 2.172.011 | 0 | 2.172.011 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 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. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2021 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 25 de enero de 2022.

Estos Estados Financieros Consolidados 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 al 31 de diciembre de 2022

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados 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 diciembre de 2022 y 2021, 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 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 2022 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:

| Enmiendas | | Fecha de aplicación obligatoria |
|---------------------------------|--|---------------------------------|
| IFRS 3 | Referencia al Marco Conceptual | 1 de enero de 2022 |
| IAS 16 | Propiedad, planta y equipo: productos obtenidos antes del uso previsto | 1 de enero de 2022 |
| IAS 37 | Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato | 1 de enero de 2022 |
| IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16, IAS 41 | Mejoras anuales a las normas 2018-2022 | 1 de enero de 2022 |

IFRS 3 Referencia al Marco Conceptual

En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma IFRS 3 Combinaciones de Negocios – Referencia al Marco Conceptual. Estas enmiendas están destinadas a reemplazar la referencia a una versión anterior del Marco Conceptual del IASB (Marco de 1989) con una referencia a la versión actual emitida en marzo 2018 sin cambiar significativamente sus requerimientos.

Las enmiendas agregan una excepción al principio de reconocimiento de la NIIF 3 para evitar el problema de las ganancias o pérdidas potenciales del “día 2” que surgen de pasivos y pasivos contingentes que estarían dentro del alcance de la NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes o la CINIIF 21 Gravámenes, si se incurren por separado. La excepción requiere que las entidades apliquen los criterios de la NIC 37 o la CINIIF 21, respectivamente, en lugar del Marco Conceptual, para determinar si existe una obligación presente en la fecha de adquisición.

Al mismo tiempo, las enmiendas añaden un nuevo párrafo a la NIIF 3 para aclarar que los activos contingentes no califican para el reconocimiento en la fecha de adquisición.

Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2022, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS (Continuación)

IAS 16 Propiedad, plata y equipo: cobros antes del uso previsto

La enmienda prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo (PP&E), cualquier producto de la venta de elementos producidos mientras se lleva ese activo a la ubicación y condición necesarias para que pueda operar de la manera prevista por la administración. En su lugar, una entidad reconoce los ingresos de la venta de dichos elementos y los costos de producción de esos elementos en el resultado del periodo.

La enmienda debe aplicarse retroactivamente solo a los elementos de PP&E disponibles para su uso en o después del comienzo del primer período presentado cuando la entidad aplica la enmienda por primera vez.

La sociedad ha aplicado anticipadamente esta enmienda a partir del ejercicio 2021.

IAS 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato

En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes* para especificar los costos que una entidad necesita incluir al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

Las enmiendas están destinadas a proporcionar claridad y ayudar a garantizar la aplicación consistente de la norma. Las entidades que aplicaron previamente el enfoque de costo incremental verán un aumento en las provisiones para reflejar la inclusión de los costos relacionados directamente con las actividades del contrato, mientras que las entidades que previamente reconocieron las provisiones por pérdidas contractuales utilizando la guía de la norma anterior, IAS 11 *Contratos de Construcción*, deberán excluir la asignación de costos indirectos de sus provisiones. Se requerirá juicio para determinar qué costos están "directamente relacionados con las actividades del contrato", pero creemos que la guía en la IFRS 15 será relevante.

Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva a los contratos para los que una entidad aún no ha cumplido con todas sus obligaciones al comienzo del período anual sobre el que se informa en el que aplica por primera vez las enmiendas (la fecha de la aplicación inicial). Se permite la aplicación anticipada y esta debe revelarse.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2022, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.

IFRS 1, IFRS 9, IFRS 16 e IAS 41 Mejoras anuales a las normas NIIF 2018 - 2020

El IASB ha emitido "Mejoras anuales a los estándares IFRS 2018–2020". El pronunciamiento contiene enmiendas a cuatro Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) como resultado del proyecto de mejoras anuales de IASB.

IFRS 1: Subsidiaria como adoptante por primera vez. La enmienda permite que una subsidiaria que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la IFRS 1, mida las diferencias de conversión acumuladas utilizando los montos informados en los estados financieros consolidados de la matriz, con base en la fecha de transición a las IFRS de la matriz, si no se realizaron ajustes para la consolidación y para los efectos de la combinación de negocios en la que la controladora adquirió la subsidiaria. Esta modificación también aplica a una asociada o negocio conjunto que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la IFRS 1.

IFRS 9: Comisiones en la prueba del '10 por ciento' para la baja de pasivos financieros. La enmienda aclara que las comisiones que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original. Estas comisiones incluyen sólo las pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluidas las comisiones pagadas o recibidas por el prestatario o el prestamista en nombre del otro. No hay una modificación similar propuesta para la NIC 39.

Una entidad aplica la modificación a los pasivos financieros que se modifican o intercambian a partir del comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplica por primera vez la modificación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS (Continuación)

Ejemplos ilustrativos que acompañan a la IFRS 16: Incentivos de arrendamiento. La enmienda elimina la ilustración de los pagos del arrendador en relación con las mejoras de la propiedad arrendada en el Ejemplo ilustrativo 13 que acompaña a la IFRS 16. Esto elimina la confusión potencial con respecto al tratamiento de los incentivos de arrendamiento al aplicar la IFRS 16.

IAS 41: Tributación en las mediciones del valor razonable. La enmienda elimina el requisito del párrafo 22 de la NIC 41 de que las entidades excluyan los flujos de efectivo para impuestos al medir el valor razonable de los activos dentro del alcance de la NIC 41.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2022, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.

b) Las normas e interpretaciones, así como las enmiendas a IFRS, que han sido emitidas, pero aún no han entrado en vigencia a la fecha de estos estados financieros, se encuentran detalladas a continuación.

| Normas e Interpretaciones | | Fecha de aplicación obligatoria |
|---------------------------|---------------------|---------------------------------|
| IFRS 17 | Contratos de Seguro | 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 será efectiva para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023, requiriéndose cifras comparativas. La aplicación anticipada es permitida, siempre que la entidad aplique IFRS 9 *Instrumentos Financieros*, en o antes de la fecha en la que se aplique por primera vez IFRS 17.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

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

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS (Continuación)

| Enmiendas | | Fecha de aplicación obligatoria |
|------------------|---|---------------------------------|
| IAS 8 | Definición de estimados contables | 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 |
| IAS 1 | Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes | 1 de enero de 2024 |
| IFRS 16 | Pasivos por arrendamientos relacionados a ventas con arrendamiento posterior | 1 de enero de 2024 |
| IFRS 10 e IAS 28 | Estados Financieros Consolidados – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto | Por determinar |

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 enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

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 enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023. Se permite la aplicación anticipada de las modificaciones a la NIC 1 siempre que se revele este hecho.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS (Continuación)

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 enmienda será efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2023.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

IAS 1 Presentación de Estados Financieros – Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes

En 2020 y 2022, el IASB emitió enmiendas a la IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas clarifican acerca de:

1. Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
2. Que debe existir un derecho a aplazar al final del período sobre el que se informa.
3. Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de aplazamiento.
4. Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

Las enmiendas son efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2024. Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva. La aplicación anticipada está permitida, la cual debe revelarse. Sin embargo, una entidad que aplique las enmiendas de 2020 anticipadamente también está obligada a aplicar las enmiendas de 2022, y viceversa.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS (Continuación)

IFRS 16 Pasivos por arrendamientos relacionados a ventas con arrendamiento posterior

La enmienda aborda los requisitos que utiliza un vendedor-arrendatario para medir el pasivo por arrendamiento que surge en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

La enmienda establece que después de la fecha de inicio de una transacción de venta con arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario aplica los párrafos 29 al 35 de IFRS 16 al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento posterior y los párrafos 36 al 46 de IFRS 16 al pasivo por arrendamiento que surge del arrendamiento posterior. Al aplicar los párrafos 36 al 46 de IFRS 16, el vendedor-arrendatario determina los “pagos de arrendamiento” o los “pagos de arrendamiento revisados” de tal manera que el vendedor-arrendatario no reconocería ningún importe de ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que éste conserva. La aplicación de estos requisitos no impide que el vendedor-arrendatario reconozca, en resultados, cualquier ganancia o pérdida relacionada con el cese parcial o total de un arrendamiento, tal cual requiere el párrafo 46(a) de la IFRS 16.

La enmienda no prescribe requisitos de medición específicos para los pasivos por arrendamiento que surgen de un arrendamiento posterior. La medición inicial del pasivo por arrendamiento que surge de un arrendamiento posterior puede dar lugar a que el vendedor-arrendatario determine “pagos por arrendamiento” que son diferentes de la definición general de pagos por arrendamiento en el Apéndice A de IFRS 16. El vendedor-arrendatario deberá desarrollar y aplicar una política contable que da como resultado información que es relevante y confiable de acuerdo con IAS 8.

Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda a los períodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite la aplicación anticipada y ese hecho debe revelarse. Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda de forma retroactiva de acuerdo con IAS 8 a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas después de la fecha de aplicación inicial (es decir, la modificación no se aplica a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas antes de la fecha de aplicación inicial). La fecha de aplicación inicial es el comienzo del período anual sobre el que se informa en el que una entidad aplicó por primera vez la norma IFRS 16.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

IFRS 10 Estados Financieros Consolidados e IAS 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto

Las enmiendas a IFRS 10 *Estados Financieros Consolidados* e IAS 28 *Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011)* abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de IFRS 10 y los de IAS 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial.

La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que el IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación patrimonial. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 diciembre de 2022.

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 al 31 de diciembre de 2022

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 al 31 de diciembre de 2022

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 al 31 de diciembre de 2022

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 2022 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, por los ejercicios terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de Cambios en el Patrimonio, por los ejercicios terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados, por los ejercicios terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo por los ejercicios terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|-------------------|------------|------------|
| | USD 1 | USD 1 |
| Peso Chileno | 855,8600 | 844,6900 |
| Euro | 0,9344 | 0,8839 |
| Yen | 131,3200 | 115,1800 |
| Peso Argentino | 177,1210 | 102,7572 |
| Libra Esterlina | 0,8278 | 0,7414 |
| Unidad de Fomento | 41,0242 | 36,6901 |

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 al 31 de diciembre de 2022

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 al 31 de diciembre de 2022

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 del 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 al 31 de diciembre de 2022

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 al 31 de diciembre de 2022

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 al 31 de diciembre de 2022

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.

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.

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

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).
- 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).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

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 subsecuentes

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.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.3 Pasivos financieros (continuación)

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.
- 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

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.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

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 discontinúa 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 Energía 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.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas (continuación)

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 impositivos. 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 al 31 de diciembre de 2022

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 distribuible 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 al 31 de diciembre de 2022

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 diciembre de 2022, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 2.364 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.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

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.

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales, que en suma aporta 2.364 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 692 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.

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 al 31 de diciembre de 2022

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 al 31 de diciembre de 2022

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de diciembre de 2022 y 2021, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

| Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación) | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|----------------------------|----------------------------|
| Efectivo en Caja | 31 | 34 |
| Saldos en Bancos | 47.322 | 65.979 |
| Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo | 85.012 | 149.676 |
| Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo | 132.365 | 215.689 |

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 al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 kUSD | Tasa anual % | Vencimiento | 31-12-2021 kUSD |
|--------------------------|--------|--------------|-------------|--------------------|--------------|-------------|--------------------|
| Banco BBVA | USD | 4,35% | 05-01-2023 | 250 | 0,09% | 06-01-2022 | 250 |
| Banco BCI | USD | 4,75% | 06-01-2023 | 15.707 | 0,30% | 05-01-2022 | 5.001 |
| Banco BCI | USD | | - | 0 | 0,18% | 10-01-2022 | 4.500 |
| Banco BCI | USD | | - | 0 | 0,27% | 12-01-2022 | 6.900 |
| Banco BCI | USD | | - | 0 | 0,30% | 13-01-2022 | 3.001 |
| Banco BCI | USD | | - | 0 | 0,28% | 19-01-2022 | 4.800 |
| Banco Consorcio | USD | 5,05% | 09-01-2023 | 16.032 | 0,45% | 03-01-2022 | 5.002 |
| Banco Consorcio | USD | | - | 0 | 0,50% | 03-01-2022 | 18.013 |
| Banco Estado | USD | 4,00% | 05-01-2023 | 8.002 | 0,01% | 06-01-2022 | 8.000 |
| Banco Itaú Corpbanca | USD | 4,45% | 06-01-2023 | 15.006 | 0,30% | 03-01-2022 | 10.001 |
| Banco Itaú Corpbanca | USD | | - | 0 | 0,40% | 03-01-2022 | 13.006 |
| Banco Itaú Corpbanca | USD | | - | 0 | 0,20% | 05-01-2022 | 2.400 |
| Banco Itaú Corpbanca | USD | | - | 0 | 0,30% | 12-01-2022 | 5.000 |
| Banco Santander | USD | 5,00% | 06-01-2023 | 15.006 | 0,34% | 03-01-2022 | 17.501 |
| Banco Santander | USD | | - | 0 | 0,30% | 12-01-2022 | 8.000 |
| Banco Santander | USD | | - | 0 | 0,30% | 13-01-2022 | 3.501 |
| Banco Santander | USD | | - | 0 | 0,30% | 19-01-2022 | 4.000 |
| Banco Scotia | USD | 5,18% | 06-01-2023 | 15.009 | 0,30% | 04-01-2022 | 17.000 |
| Banco Scotia | USD | | - | 0 | 0,20% | 05-01-2022 | 13.800 |
| Total Consolidado | | | | 85.012 | | | 149.676 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 01-01-2022 (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 |

(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 01-01-2021 (1) | Flujos de efectivo de financiamiento | | | Cambios que no representan flujos de efectivo | | | | | | Saldo al 31-12-2021 (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) | 844.782 | 0 | (32.750) | (32.750) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35.741 | 847.773 |
| Préstamos que devengan intereses (Nota 20) | 50.496 | 175.000 | (51.579) | 123.421 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 687 | 174.604 |
| Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5) | 9.732 | 115.996 | (117.663) | (1.667) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8.065 |
| Total | 905.010 | 290.996 | (201.992) | 89.004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36.428 | 1.030.442 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

| Detalle de Instrumentos | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|---------------|------------|
| | kUSD | kUSD |
| Forward (1) | 17.865 | 0 |
| Total Otros Activos Financieros | 17.865 | 0 |

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

No Corriente

| Detalle de Instrumentos | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|--------------|------------|
| | kUSD | kUSD |
| Forward (1) | 5.055 | 0 |
| Total Otros Activos Financieros | 5.055 | 0 |

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|------------------------------------|----------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Seguros Pagados por Anticipado (1) | 12.863 | 10.958 |
| IVA Crédito Fiscal (2) | 121.690 | 33.633 |
| Anticipos a Proveedores | 23.831 | 1.718 |
| Otros | 1.896 | 573 |
| Total | 160.280 | 46.882 |

(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 al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Facturas y cuentas por Cobrar | 213.985 | 156.351 |
| Deudores Varios Corrientes | 153 | 175 |
| Otras Cuentas por Cobrar Corrientes | 6.429 | 8.486 |
| Total | 220.567 | 165.012 |

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

| Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Cuentas por cobrar (*) | 325.778 | 85.581 |
| Otros Deudores Varios | 20 | 20 |
| Total | 325.798 | 85.601 |

(*) Corresponde a 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 diciembre de 2022 es de USD 325,8 millones e incluye los saldos informados en el informe técnico del decreto de precio de nudo promedio julio 2022, que aún se encuentra en tramitación a la espera de ser aprobado. De estos saldos, un monto de USD 42,9 millones corresponden al remanente por vender correspondiente a la Ley 21.185 (“PEC-1”) y aproximadamente USD 286,2 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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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. La CNE se encuentra redactando la Resolución Exenta con las reglas a aplicar para la correcta implementación de la Ley MPC.

De conformidad con la "Ley MPC" y la resolución exenta a ser 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 compraría 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 emitiría 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 al 31 de diciembre de 2022

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 de 2022 | | | | | | | | | | | 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 | 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 | |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 2021, estratificados por morosidad son los siguientes:

| Deudores | Saldos al 31 de diciembre 2021 | | | | | | | | | | | Total Corriente kUSD | Total No Corriente kUSD |
|-------------------------------------|---|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------------|
| | Cartera al Día kUSD | Morosidad 1-30 días kUSD | Morosidad 31-60 días kUSD | Morosidad 61-90 días kUSD | Morosidad 91-120 días kUSD | Morosidad 121-150 días kUSD | Morosidad 151-180 días kUSD | Morosidad 181-210 días kUSD | Morosidad 211-250 días kUSD | Morosidad Mas 250 días kUSD | | | |
| | Deudores por operaciones de crédito corriente | 147.235 | 8.358 | 775 | 251 | 303 | 25 | 13 | 10 | 0 | 4.761 | | |
| Estimación incobrables | (268) | 0 | 0 | 0 | (303) | (25) | (13) | (10) | 0 | (4.761) | (5.380) | (4.504) | |
| Deudores varios corrientes | 175 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 175 | 20 | |
| Estimación incobrables | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Otras cuentas por cobrar corrientes | 8.486 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8.486 | 0 | |
| Total | 155.628 | 8.358 | 775 | 251 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 165.012 | 85.601 | |

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 al 31 de diciembre de 2022

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 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 | 1.174 | 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 |

| Tramos de Morosidad al 31 de diciembre de 2021 | Cartera Repactada | | Cartera No Repactada | | Total Cartera Bruta | |
|---|-------------------|---------------|----------------------|----------------|---------------------|----------------|
| | N° Clientes | Monto kUSD | N° Clientes | Monto kUSD | N° Clientes | Monto kUSD |
| Al día | - | 0 | 1.142 | 155.896 | 1142 | 155.896 |
| Entre 1 y 30 días | - | 0 | 339 | 8.358 | 339 | 8.358 |
| Entre 31 y 60 días | - | 0 | 53 | 775 | 53 | 775 |
| Entre 61 y 90 días | - | 0 | 22 | 251 | 22 | 251 |
| Entre 91 y 120 días | - | 0 | 19 | 303 | 19 | 303 |
| Entre 121 y 150 días | - | 0 | 7 | 25 | 7 | 25 |
| Entre 151 y 180 días | - | 0 | 11 | 13 | 11 | 13 |
| Entre 181 y 210 días | - | 0 | 2 | 10 | 2 | 10 |
| Entre 211 y 250 días | - | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 |
| Superior a 251 días | 1 | 2.288 | 353 | 2.473 | 354 | 4.761 |
| Total | | 2.288 | | 168.104 | | 170.392 |

| Provisiones y Castigos | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--------------------------------|--------------|--------------|
| | kUSD | kUSD |
| Saldo Inicial | 9.884 | 7.470 |
| Provisión cartera no repactada | 439 | 4.458 |
| Recuperos del periodo | (514) | (1.569) |
| Otros | (121) | (475) |
| Saldo final | 9.688 | 9.884 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 2022 este comité no ha realizado gastos con cargo a este presupuesto.

| Remuneraciones del Directorio | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Cristian Eyzaguirre, Director | 98 | 102 |
| Mauro Valdes, Director | 98 | 102 |
| Claudio Iglesias, Director | 98 | 102 |
| Total Honorarios por Remuneración del Directorio | 294 | 306 |

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el ejercicio 2022, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 108 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|--------------|--------------|
| | kUSD | kUSD |
| Remuneraciones | 2.832 | 2.158 |
| Beneficios de corto plazo | 236 | 398 |
| Total | 3.068 | 2.556 |

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 |
| Axel Levêque * | 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 |

* Con fecha 30 de septiembre de 2022 el señor Axel Levêque dejó su cargo de Gerente General de la Sociedad. El 1 de octubre, Rosaline Corinthien, anterior CEO de ENGIE France Renewables, asumió la posición de Gerencia General de ENGIE Energía Chile S.A., sucediendo en el puesto a Axel Levêque, quien fuera CEO de la compañía desde septiembre de 2014. Durante los últimos tres años, Rosaline Corinthien lideró el desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de activos renovables de ENGIE en Francia, actividades realizadas por 2.500 colaboradores que consideran una capacidad instalada de 3,9 GW de hidroelectricidad, 2,7 GW de energía eólica y 1,4 de energía solar. Este cambio en la gerencia general fue comunicado el día 18 de julio mediante un hecho esencial.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|--------------------------------------|-------|------------------|--------|--------------|--------------|
| | | | | | kUSD | kUSD |
| 76.134.397-1 | ENGIE Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | 5.195 | 5.931 |
| 76.134.397-1 | ENGIE Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | UF | 0 | 0 |
| 76.134.397-1 | ENGIE Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | 7 | 2 |
| 96.885.200-0 | ENGIE Austral S.A. | Chile | Matriz | CLP | 51 | 33 |
| 96.885.200-0 | ENGIE Austral S.A. | Chile | Matriz | USD | 0 | 18 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control conjunto | USD | 3 | 2 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control conjunto | CLP | 121 | 0 |
| 76.215.533-8 | Engie Stream Solutions Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | 0 | 7 |
| 76.215.533-8 | Engie Stream Solutions Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | 10 | 13 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | 78 | 66 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | UF | 0 | 9 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | CLP | 24 | 12 |
| 0-E | Sustainability Solutions Latam SpA | Chile | Matriz Común | USD | 17 | 17 |
| 0-E | Engie Energía Perú S.A. | Perú | Matriz Común | USD | 26 | 314 |
| 76.242.762-1 | IMA SpA (*) | Chile | Matriz Común | USD | 0 | 5 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente | | | | | 5.532 | 6.429 |

(*) 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.

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

| Rut | Sociedad | País | Relación | Moneda | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|--|-------|------------------|--------|---------------|---------------|
| | | | | | kUSD | kUSD |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1) | Chile | Control conjunto | USD | 14.787 | 14.161 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente | | | | | 14.787 | 14.161 |

(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 al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|---|---------|------------------|--------|--------------|--------------|
| | | | | | kUSD | kUSD |
| 0-E | Electrabel Corporate HQ Benelux | Bélgica | Matriz Común | USD | 0 | 2 |
| 0-E | Engie Digital | Francia | Matriz Común | EUR | 6 | 0 |
| 0-E | Engie EBL SA - EMS | Bélgica | Matriz Común | EUR | 0 | 31 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | 19 | 28 |
| 0-E | Engie GBS Latam SA de CV | México | Matriz Común | USD | 0 | 30 |
| 0-E | Engie Information et Technology | Francia | Matriz Común | EUR | 33 | 106 |
| 0-E | Engie Solar S.A.S | Francia | Matriz Común | EUR | 0 | 7 |
| 59.281.960-0 | Laborelec Latin America | Chile | Matriz Común | EUR | 130 | 433 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | 4.075 | 3.823 |
| 96.902.900-6 | Térmika Ingeniería y Montaje SpA | Chile | Matriz Común | UF | 0 | 10 |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | UF | 48 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control conjunto | USD | 1.774 | 1.445 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(1) | Chile | Control conjunto | USD | 1.681 | 1.528 |
| 96.543.670-7 | CAM Chile SpA (*) | Chile | Matriz Común | UF | 0 | 2 |
| 76.108.126-8 | IMA Automatización Ltda. (*) | Chile | Matriz Común | UF | 0 | 51 |
| 88.689.100-8 | IMA Industrial Ltda. (*) | Chile | Matriz Común | CLP | 0 | 569 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes | | | | | 7.766 | 8.065 |

(*) 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.

(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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|--|-------|------------------|--------|---------------|---------------|
| | | | | | kUSD | kUSD |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1) | Chile | Control conjunto | USD | 51.738 | 53.420 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes | | | | | 51.738 | 53.420 |

(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 al 31 de diciembre de 2022

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

| Entidad | | | | | | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|--------------|--|------------|------------------------|----------------|-------------------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|
| 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 | 59 | (59) | 0 | 0 |
| 0-E | Electrabel Corporate HQ Benelux | Bélgica | Matriz Común | USD | Servicios | 0 | 0 | 21 | (21) |
| 0-E | Energy Consulting Services S.A. | Argentina | Coligada de Accionista | Peso argentino | Servicios Prestados | 0 | 0 | 1 | 1 |
| 0-E | Energy Consulting Services S.A. | Argentina | Coligada de Accionista | Peso argentino | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 221 | (221) |
| 0-E | Engie (China) Energy Technology Co Ltd | China | Matriz Común | USD | Servicios | 0 | 0 | 8 | (8) |
| 96.885.200-0 | Engie Austral S.A. | Chile | Matriz | USD | Dividendo | 0 | 0 | 55.528 | 0 |
| 96.885.200-0 | Engie Austral S.A. | Chile | Matriz | UF | Arriendos | 214 | 214 | 246 | 246 |
| 96.885.200-0 | Engie Austral S.A. | Chile | Matriz | USD | Recuperación de Gastos | 84 | 84 | 0 | 0 |
| 96.885.200-0 | Engie Austral S.A. | Chile | Matriz | CLP | Recuperación de Gastos | 133 | 133 | 85 | 85 |
| 96.885.200-0 | Engie Austral S.A. | Chile | Matriz | USD | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 23 | (23) |
| 96.885.200-0 | Engie Austral S.A. | Chile | Matriz | USD | Servicios Prestados | 211 | 211 | 425 | 425 |
| 0-E | Engie EBL SA - EMS | Bélgica | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 42 | (42) | 31 | (31) |
| 0-E | Engie Energy Marketing Singapore Pte Ltd | Singapur | Matriz Común | USD | Compra de GNL | 0 | 0 | 39.850 | 0 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | UF | Arriendos | 34 | 34 | 36 | 36 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Prestados | 140 | 140 | 140 | 140 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 166 | (166) | 149 | (149) |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Venta de Gas | 35.765 | 35.765 | 29.470 | 29.470 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Transporte de Gas | 1.127 | 1.127 | 1.122 | 1.122 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | Recuperación de Gasto | 11 | 11 | 6 | 6 |
| 0-E | Engie GBS Latam S.A. de CV | México | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 774 | (774) | 460 | (460) |
| 0-E | Engie Information et Technologies | Francia | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 304 | (288) | 128 | (119) |
| 76.143.206-0 | Engie Movilidad SpA | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 11 | (11) |
| 76.143.206-0 | Engie Movilidad SpA | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 15 | (15) |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

| Entidad | | | | | | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|--------------|------------------------------------|---------|--------------|--------|-------------------------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|
| Rut | Sociedad | País | Relación | Moneda | Descripción de la Transacción | Monto | Efecto en Resultado | Monto | Efecto en Resultado |
| | | | | | | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 0-E | Engie Energía Perú S.A. | Perú | Matriz Común | USD | Servicios Prestados | 314 | 314 | 319 | 319 |
| 0-E | Engie S.A. | Francia | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 301 | (301) | 365 | (365) |
| 0-E | Engie Services Perú S.A. | Perú | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 29 | (29) | 23 | (23) |
| 0-E | Engie Solar S.A.S | Francia | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 42 | 0 | 182 | 0 |
| 0-E | Engie Solar S.A.S | Francia | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 7 | (7) |
| 76.215.533-8 | Engie Stream Solutions Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | Recuperación de gastos | 20 | 20 | 10 | 10 |
| 76.215.533-8 | Engie Stream Solutions Chile SpA | Chile | Matriz Común | UF | Arriendos | 61 | 61 | 63 | 63 |
| 76.215.533-8 | Engie Stream Solutions Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Prestados | 131 | 131 | 118 | 118 |
| 59.281.960-0 | Laborelec Latin America | Chile | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 1.072 | (863) | 1.108 | (762) |
| 59.281.960-0 | Laborelec Latin America | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 98 | 0 |
| 59.281.960-0 | Laborelec Latin America | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 4 | 0 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Venta Energía, Potencia y Servicios | 977 | 977 | 1.069 | 1.069 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Servicio de Regasificación de gas | 48.477 | (48.477) | 45.061 | (45.061) |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | CLP | Recuperación de Gastos | 34 | 34 | 35 | 35 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | UF | Arriendos | 116 | 116 | 98 | 98 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Peaje | 1.169 | 1.169 | 632 | 632 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Prestados | 277 | 277 | 279 | 279 |
| 0-E | SSNERGIE blu.e | Francia | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 31 | (31) | 26 | (26) |
| 77.209.127-3 | Sustainability Solutions LATAM SpA | Chile | Matriz Común | USD | Arriendos | 116 | 116 | 125 | 125 |
| 77.209.127-3 | Sustainability Solutions LATAM SpA | Chile | Matriz Común | UF | Arriendos | 0 | 0 | 3 | 3 |
| 77.209.127-3 | Sustainability Solutions LATAM SpA | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Prestados | 7 | 7 | 56 | 56 |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 2.883 | (2.883) |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 550 | (10) | 324 | (10) |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

| Entidad | | | | | | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|--------------|---|-------|------------------|--------|----------------------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|
| | | | | | | Monto | Efecto en Resultado | Monto | Efecto en Resultado |
| Rut | Sociedad | País | Relación | Moneda | Descripción de la Transacción | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 77 | (77) | 0 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Préstamos (Intereses) | 626 | 626 | 434 | 434 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Pago de Préstamo | 0 | 0 | 8.000 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Servicios Prestados | 640 | 640 | 676 | 676 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Recuperación de gastos | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | UF | Arriendo de instalaciones | 240 | 240 | 251 | 251 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | UF | Arriendos | 57 | 57 | 42 | 42 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | CLP | Recuperación de gastos | 2 | 2 | 10 | 10 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | CLP | Peajes | 5.988 | (5.988) | 7.515 | (7.515) |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | CLP | Venta de Energía y Potencia | 853 | 853 | 148 | 148 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Amortización Leasing (Capital) | 1.528 | 0 | 1.389 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Amortización Leasing (Intereses) | 6.347 | (6.347) | 6.024 | (6.024) |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Compra Materiales | 0 | 0 | 8 | 0 |
| 96.543.670-7 | CAM Chile SpA (*) | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 23 | (23) |
| 96.543.670-7 | CAM Chile SpA (*) | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Prestados | 0 | 0 | 5 | 5 |
| 76.108.126-8 | IMA Automatización Ltda (*) | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 146 | (146) | 214 | (214) |
| 76.108.126-8 | IMA Automatización Ltda (*) | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 24 | 0 | 34 | (34) |
| 88.689.100-8 | IMA Industrial Ltda. (*) | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Recibidos | 5.524 | (5.524) | 9.334 | (9.151) |
| 88.689.100-8 | IMA Industrial Ltda. (*) | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Prestados | 0 | 0 | 11 | 11 |
| 76.242.762-1 | IMA SpA. (*) | Chile | Matriz Común | USD | Recuperación de gastos | 0 | 0 | 319 | 319 |
| 76.242.762-1 | IMA SpA. (*) | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Prestados | 38 | 38 | 64 | 64 |
| 96.902.900-6 | Térmika Ingeniería y Montaje SpA (*) | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 72 | 0 |
| 96.902.900-6 | Térmika Ingeniería y Montaje SpA (*) | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 58 | 0 | 222 | (19) |
| 96.858.530-4 | Termika Servicios de Mantenimiento S.A. (*) | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 41 | (41) |

(*) 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 al 31 de diciembre de 2022

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 de los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

| Clases de Inventarios | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|-----------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Materiales y Suministro Operación | 98.260 | 102.833 |
| Provisión Obsolescencia | (29.619) | (27.612) |
| Provisión Deterioro Repuestos (*) | (36.144) | (40.070) |
| Carbón | 196.537 | 104.802 |
| Petróleo Bunker N° 6 | 236 | 511 |
| Petróleo Diesel | 5.178 | 2.833 |
| Cal Hidratada | 10.338 | 2.386 |
| Caliza – Biomasa - Arena Silice | 2.391 | 6.990 |
| GNL | 16.726 | 5.493 |
| Lubricantes | 152 | 153 |
| Total | 264.055 | 158.319 |

(*) La provisión de deterioro de repuestos se redujo en kUSD 3.926 producto de la venta de estos repuestos.

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los ejercicios 2022 y 2021, se muestra en el siguiente cuadro:

| Gastos del Periodo | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Combustibles para la operación | 604.349 | 377.835 |
| Otros insumos de la operación | 15.098 | 20.540 |
| Materiales y repuestos | 11.497 | 1.414 |
| Total | 630.944 | 399.789 |

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

| Provisión Obsolescencia Inventarios (1) | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|----------------------------|----------------------------|
| Saldo Inicial | 27.612 | 26.265 |
| Reverso provision por venta de repuestos | (590) | 0 |
| Aumento (disminución) provisión | 2.597 | 1.347 |
| Saldo Final | 29.619 | 27.612 |

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| PPM | 1.186 | 18.637 |
| Crédito Fuente Extranjera | 0 | 0 |
| Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores | 33.687 | 4.958 |
| Crédito Sence | 306 | 306 |
| Otros Impuestos por Recuperar | 0 | 0 |
| Total Impuestos por Recuperar | 35.179 | 23.901 |

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

| Impuestos a la Renta | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|----------------------------------|--------------------|--------------------|
| Gasto Tributario Corriente | 12.560 | 3.650 |
| Impuesto Único Artículo 21 | 0 | 22 |
| Total Impuestos por Pagar | 12.560 | 3.672 |

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

| Otros Activos No Financieros | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Derecho sobre otros activos | 2.161 | 2.161 |
| Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento" (1) | 13.909 | 13.603 |
| Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Los Trigales" (1) | 0 | 7.959 |
| Otros Proyectos en Desarrollo (1) | 513 | 1.546 |
| Otros | 497 | 479 |
| Total | 17.080 | 25.748 |

(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, el análisis de todos los proyectos al cierre del ejercicio 2022 aquellos proyectos que no continuaban teniendo factibilidad y rentabilidad económica fueron ajustados a resultado como Gastos proyectos en desarrollo por un total de kUSD 30.096.

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 al 31 de diciembre de 2022

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 diciembre de 2022 es el siguiente:

| Tipo de Relación | Sociedad | Número de Acciones | Porcentaje de participación | Saldo al 31-12-2021 | Resultado devengado | Provisión dividendos | Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2022 | Total al 31-12-2022 |
|------------------|--------------------------------------|--------------------|-----------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|--|---------------------|
| | | | % | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | 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 |

| Resultado Devengado | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación | 5.513 | (1.934) |

| 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% | 80.026 | 708.610 | 788.636 | 137.819 | 515.211 | 653.030 | 135.606 | 73.361 | 25.081 | 13.415 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 2021 es el siguiente:

| Tipo de Relación | Sociedad | Número de Acciones | Porcentaje de participación % | Saldo al 31-12-2020 kUSD | Resultado devengado kUSD | Provisión dividendos kUSD | Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2021 kUSD | Total al 31-12-2021 kUSD |
|------------------|--------------------------------------|--------------------|----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|------------------------------|--|-----------------------------|
| Control Conjunto | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | 1.438.448 | 50,00% | 81.608 | (1.934) | 0 | 29.232 | 108.906 |
| Total | | | | 81.608 | (1.934) | 0 | 29.232 | 108.906 |

| 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% | 61.496 | 750.345 | 824.586 | 37.186 | 672.250 | 709.436 | 102.405 | 48.556 | 22.257 | (1.479) |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

| Activos Intangibles Neto | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|----------------|----------------|
| | kUSD | kUSD |
| Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1) | 168.211 | 184.080 |
| Servidumbres, neto | 4.028 | 4.452 |
| Total Neto | 172.239 | 188.532 |

(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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|----------------|----------------|
| | kUSD | 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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|------------------|------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes | (193.923) | (178.054) |
| Amortización, Servidumbres | (9.819) | (9.395) |
| Total Amortización | (203.742) | (187.449) |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el ejercicio 2022 y 2021.

| 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 |
| Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios) | 362.134 | 0 | 362.134 | (178.054) | (15.869) | 0 | (193.923) | 168.211 |
| Servidumbres | 13.847 | 0 | 13.847 | (9.395) | (424) | 0 | (9.819) | 4.028 |
| TOTALES | 375.981 | 0 | 375.981 | (187.449) | (16.293) | 0 | (203.742) | 172.239 |

| 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 |
|--|---------------------|---------------------------|----------------------|---------------------------|----------------------|--------------------------------|---------------------------|----------------|
| | 01-01-2021 | | 31-12-2021 | 31-12-2020 | | 31-12-2021 | 31-12-2021 | 31-12-2021 |
| Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios) | 362.134 | 0 | 362.134 | (162.185) | (15.869) | 0 | (178.054) | 184.080 |
| Servidumbres | 13.063 | 784 | 13.847 | (8.971) | (424) | 0 | (9.395) | 4.452 |
| TOTALES | 375.197 | 784 | 375.981 | (171.156) | (16.293) | 0 | (187.449) | 188.532 |

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 al 31 de diciembre de 2022

NOTA 16 – PLUSVALIA

16.1 Plusvalía del Grupo ENGIE y Codelco

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 del 100% de la plusvalía existente hasta el ejercicio anterior.

| Plusvalía | Saldo al | Saldo al |
|---|------------|------------------|
| | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
| | kUSD | kUSD |
| Valor justo de adquisición | 0 | 1.221.197 |
| Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos | | |
| Activo neto | 0 | 902.929 |
| Valor Justo Propiedades, planta y equipo | 0 | 37.466 |
| Activos Intangibles | 0 | 315.750 |
| Pasivos por impuestos diferidos | 0 | (60.047) |
| Subtotal | 0 | 1.196.098 |
| Plusvalía (Goodwill) | 0 | 25.099 |

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

Con fecha 29 de diciembre de 2009, compañías del Grupo ENGIE LATAM (Ex Engie Chile S.A., Suez Energy Andino – SEA) y Codelco, firmaron un acuerdo para fusionar la Compañía (entidad continuadora), con Inversiones Tocopilla 1. Inversiones Tocopilla 1 fue un vehículo creado para efectos de la fusión, que consideró las inversiones que SEA y Codelco tenían en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

Como consecuencia de la fusión, la Compañía es controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. y además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A. e Inversiones Hornitos S.A.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados, a la fecha de la transacción. Se utilizó el enfoque de Mercado, que consiste en la actualización de los flujos de caja futuros, actualizados a la tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 7% a 8% anual.

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos.

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, 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, las que oscilaban en rangos entre 8% a 9% anual.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 16 – PLUSVALIA (continuación)

16.2 Plusvalía de adquisición San Pedro I y San Pedro II

| Plusvalía | Saldo al | Saldo al |
|---|----------------|------------|
| | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
| | kUSD | kUSD |
| Valor justo de adquisición | 120.330 | 0 |
| Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos | | |
| Valor Justo Propiedades, planta y equipo | 120.330 | 0 |
| Pasivos por impuestos diferidos | (15.913) | 0 |
| Subtotal | 104.417 | 0 |
| Plusvalía (Goodwill) | 15.913 | 0 |

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. Por lo tanto, durante 2023 se actualizará el cálculo final de la asignación del precio de compra y se registrarán nuevos ajustes, en el caso de existir.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

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 al 31 de diciembre de 2022

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2021 son los siguientes:

| Movimientos Año 2021 | 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 | 271.900 | 38.284 | 281.111 | 3.824.548 | 41.183 | 445.426 | 12.122 | 289.924 | 5.204.498 |
| Depreciación Acumulada | 0 | 0 | (104.464) | (1.688.596) | (34.732) | (270.719) | (9.711) | (175.181) | (2.283.403) |
| Deterioro | 0 | 0 | (2.673) | (222.190) | (530) | (14.927) | 0 | (11.878) | (252.198) |
| Saldo Inicial al 01-01-2021 | 271.900 | 38.284 | 173.974 | 1.913.762 | 5.921 | 159.780 | 2.411 | 102.865 | 2.668.897 |
| Adiciones | 254.198 | 0 | 0 | 0 | 7 | 0 | 0 | (569) | 253.636 |
| Bajas | 0 | 0 | (1.361) | (9.414) | 0 | (163) | 0 | (329) | (11.267) |
| Deterioro | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Gastos por Depreciación | 0 | 0 | (7.865) | (127.100) | (2.672) | (11.291) | (620) | (15.575) | (165.123) |
| Cierre Obras en Curso | (233.625) | 978 | 1.664 | 179.022 | 2.766 | 43.371 | 29 | 5.795 | 0 |
| Cambios, Total | 20.573 | 978 | (7.562) | 42.508 | 101 | 31.917 | (591) | (10.678) | 77.246 |
| Saldo Final 31-12-2021 | 292.473 | 39.262 | 166.412 | 1.956.270 | 6.022 | 191.697 | 1.820 | 92.187 | 2.746.143 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

| Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación) | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Construcción en Curso | | |
| Construcción en Curso Centrales Renovables | 251.844 | 237.981 |
| Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión | 49.687 | 15.022 |
| Construcción en Curso Otros | 29.330 | 39.470 |
| Terrenos | 39.969 | 39.262 |
| Edificios | 200.088 | 166.412 |
| Planta y Equipos | | |
| Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado | 40.202 | 54.185 |
| Centrales Termoeléctricas | 1.110.899 | 1.462.587 |
| Centrales Diesel | 820 | 964 |
| Centrales Hidroeléctricas | 21.311 | 21.959 |
| Centrales Fotovoltaicas | 131.720 | 34.282 |
| Parque Eólico | 306.164 | 195.806 |
| Gasoductos | 68.844 | 102.380 |
| Puertos | 49.573 | 84.107 |
| Equipamiento de Tecnología de la Información | 4.715 | 6.022 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | | |
| Lineas de Transmisión y Subestaciones | 182.079 | 190.542 |
| Otras Instalaciones Fijas y Accesorios | 755 | 1.155 |
| Vehículos de Motor | 1.324 | 1.820 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipo | | |
| Edificios en Leasing | 11.126 | 11.445 |
| Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing | 41.903 | 43.213 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing | 3.513 | 3.608 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipo | 30.716 | 33.921 |
| Total Propiedades, Planta y Equipos | 2.576.582 | 2.746.143 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente (continuación):

| Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación) | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Construcción en Curso | | |
| Construcción en Curso Centrales Renovables | 251.844 | 237.981 |
| Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión | 49.687 | 15.022 |
| Construcción en Curso Otros | 29.330 | 39.470 |
| Terrenos | 39.969 | 39.262 |
| Edificios | 339.074 | 279.524 |
| Planta y Equipos | | |
| Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado | 329.869 | 318.386 |
| Centrales Termoeléctricas | 2.757.633 | 2.700.533 |
| Centrales Diesel | 42.191 | 42.191 |
| Centrales Hidroeléctricas | 41.931 | 41.513 |
| Centrales Fotovoltaicas | 152.434 | 50.126 |
| Parque Eólico | 405.826 | 257.274 |
| Gasoductos | 428.325 | 428.325 |
| Puertos | 150.082 | 150.037 |
| Equipamiento de Tecnología de la Información | 45.113 | 43.571 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | | |
| Lineas de Transmisión y Subestaciones | 428.923 | 426.938 |
| Otras Instalaciones Fijas y Accesorios | 61.612 | 61.607 |
| Vehículos de Motor | 10.638 | 12.016 |
| 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 | 238.123 | 225.218 |
| Total Propiedades, Planta y Equipos | 5.871.696 | 5.438.086 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente (continuación):

| Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación) | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Depreciación Acumulada, Edificios | (136.313) | (110.439) |
| Depreciación Acumulada, Planta y Equipos | | |
| Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado | (278.845) | (264.201) |
| Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas | (1.094.090) | (1.016.109) |
| Depreciación Acumulada, Centrales Diesel | (41.018) | (40.874) |
| Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas | (20.620) | (19.554) |
| Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas | (20.714) | (15.844) |
| Depreciación Acumulada, Parque Eólico | (99.662) | (61.468) |
| Depreciación Acumulada, Gasoductos | (339.167) | (325.945) |
| Depreciación Acumulada Puertos | (71.056) | (65.930) |
| Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información | (39.868) | (37.019) |
| Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios | | |
| Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones | (231.917) | (221.469) |
| Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios | (60.857) | (60.452) |
| Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor | (9.314) | (10.196) |
| Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos | | |
| Depreciación Acumulada, Edificios en Leasing | (1.590) | (1.271) |
| Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones en Leasing | (10.483) | (9.173) |
| Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing | (477) | (382) |
| Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos | (195.529) | (179.419) |
| Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos | (2.651.520) | (2.439.745) |

| Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación) | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 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) | (221.837) |
| Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado | (10.822) | 0 |
| Deterioro Acumulado Puertos | (29.453) | 0 |
| Deterioro Acumulado, Gasoductos | (20.314) | 0 |
| 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) | (252.198) |
| Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos | (3.295.114) | (2.691.943) |

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 al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|-------------------------|-----------------|--------------------|--------------------|
| Proyectos Renovables | 3,659% | 7.882 | 9.610 |
| Proyectos Subestaciones | 3,659% | 555 | 470 |
| Total | | 8.437 | 10.080 |

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 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 |

| Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario | 31 de diciembre de 2021 | | |
|---|-------------------------|-----------------|------------------------|
| | Valor Bruto kUSD | Interés kUSD | Valor Presente kUSD |
| Menor a un año | 7.023 | 5.495 | 1.528 |
| Entre 1 año y cinco años | 28.093 | 20.290 | 7.803 |
| Más de cinco años | 77.256 | 31.639 | 45.617 |
| Total | 112.372 | 57.424 | 54.948 |

Ver nota 10.5 y 10.6



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO

Al 31 de diciembre de 2022 el saldo de los activos por derecho de uso es kUSD 161.490, 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 diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

| 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 |

| Movimientos Año 2021 | Terrenos | Vehículos de Motor | Total Activos por Derecho de Uso |
|------------------------------------|----------------|--------------------|----------------------------------|
| | kUSD | kUSD | kUSD |
| Activos por Derecho de uso | 81.460 | 1.153 | 82.613 |
| Amortización Acumulada | (5.007) | (1.149) | (6.156) |
| Saldo Inicial al 01-01-2021 | 76.453 | 4 | 76.457 |
| Contratos nuevos | 95.227 | 2.763 | 97.990 |
| Contratos terminados | 0 | (1.153) | (1.153) |
| Gasto por Amortización | (2.344) | (695) | (3.039) |
| Amortización (*) | (3.233) | 0 | (3.233) |
| Amortización contratos terminados | 0 | 1.153 | 1.153 |
| Cambios, Total | 89.650 | 2.068 | 91.718 |
| Saldo Final 31-12-2021 | 166.103 | 2.072 | 168.175 |

(*) 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 al 31 de diciembre de 2022

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 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 |

| Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario | 31 de diciembre de 2021 | | | |
|---|-------------------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | Valor Bruto | Valor Interés | Valor presente corto plazo | Valor presente largo plazo |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Menor a un año | 10.778 | 4.473 | 6.305 | 0 |
| Entre 1 año y 3 años | 25.456 | 12.712 | 0 | 12.744 |
| Entre 3 años y 5 años | 16.171 | 7.867 | 0 | 8.304 |
| Más de 5 años | 181.942 | 62.039 | 0 | 119.903 |
| Total | 234.347 | 87.091 | 6.305 | 140.951 |

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 al 31 de diciembre de 2022
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 2021 | 25% | 35% |
| 1° de enero de 2022 | 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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|----------------|----------------|
| | kUSD | kUSD |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones | 14.394 | 12.617 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo) | 181.578 | 82.703 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos | 4.122 | 4.356 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias | 223.248 | 128.391 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles | 486 | 527 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos | 2.725 | 4.031 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros | 3.128 | 3.086 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 429.681 | 235.711 |

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.

En este rubro se incluye el activo por impuesto diferido asociado al reconocimiento de deterioro durante el ejercicio 2022 por un monto de kUSD 102.699, más el impuesto diferido asociado a los gastos de desarrollo de proyectos por un monto de kUSD 8.126, lo que da un total de kUSD 110.825 (Ver Nota 35).

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

| Pasivos por Impuestos Diferidos | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|----------------|----------------|
| | kUSD | kUSD |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones | 233.636 | 213.830 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo | 1.154 | 1.154 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles | 50.769 | 56.142 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables | 49.719 | 48.287 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales | 110.376 | 87.398 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. | 10.976 | 8.706 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros | 18.511 | 18.303 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 475.141 | 433.820 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

| | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|---------------|----------------|
| | kUSD | kUSD |
| Activos por impuestos diferidos no corrientes | 79.161 | 20.265 |
| Pasivos por impuestos diferidos no corrientes | 124.621 | 218.374 |
| Neto | 45.460 | 198.109 |

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 períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

| País | Periodo |
|-----------|-----------|
| Chile | 2017-2022 |
| Argentina | 2018-2022 |

19.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

19.3.1 Consolidado

| Concepto | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|--|------------------|---------------|----------------|---------------|
| | Impuesto 27% | Tasa Efectiva | Impuesto 27% | Tasa Efectiva |
| | kUSD | % | kUSD | % |
| Impuesto teórico sobre resultado financiero | (140.397) | 27,00 | 18.588 | 27,00 |
| Diferencias permanentes VP Filiales | (1.489) | 0,29 | (1.456) | (2,14) |
| Otras diferencias permanentes | 9.228 | (1,85) | (3.709) | (5,16) |
| Total Diferencias Permanentes | 7.739 | (1,56) | (5.165) | (7,30) |
| Gasto por Impuesto a la Renta | (132.658) | 25,44 | 13.423 | 19,70 |

19.3.2 Entidades Nacionales

| Concepto | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|--|------------------|---------------|----------------|---------------|
| | Impuesto 27% | Tasa Efectiva | Impuesto 27% | Tasa Efectiva |
| | kUSD | % | kUSD | % |
| Impuesto teórico sobre resultado financiero | (135.535) | 27,00 | 21.017 | 27,00 |
| Diferencias permanentes VP Filiales | (1.489) | 0,30 | (1.456) | (1,87) |
| Otras Diferencias Permanentes | 9.476 | (1,89) | (4.635) | (5,95) |
| Total Diferencias Permanentes | 7.987 | (1,59) | (6.091) | (7,82) |
| Gasto por Impuesto a la Renta | (127.548) | 25,41 | 14.926 | 19,18 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

19.3.3 Entidades Extranjeras

| Concepto | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|--|----------------|---------------|----------------|---------------|
| | Impuesto 25% | Tasa Efectiva | Impuesto 25% | Tasa Efectiva |
| | kUSD | % | kUSD | % |
| Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. | (4.862) | 25,00 | (2.429) | 25,00 |
| Otras Diferencias Permanentes | (248) | 1,28 | 926 | (9,53) |
| Total Diferencias Permanentes | (248) | 1,28 | 926 | (9,53) |
| Gasto por Impuesto a la Renta | (5.110) | 26,28 | (1.503) | 15,47 |

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|------------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto) | 5.681 | 13.765 |
| Impuesto Único Artículo 21 | 0 | 22 |
| Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior) | 254 | (15.646) |
| Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio | (66.669) | 121.177 |
| Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias | (79.220) | (104.204) |
| Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones | (389) | (194) |
| Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral | 7.685 | (1.497) |
| Total | (132.658) | 13.423 |

19.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

| Item | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|----------------|--------------|
| | kUSD | kUSD |
| Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral | (7.685) | 1.497 |
| Total | (7.685) | 1.497 |

19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 31 de diciembre de 2022 kUSD 83.383.

Al 31 de diciembre de 2021 kUSD 40.200.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los otros pasivos financieros son los siguientes:

| Otros Pasivos Financieros | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|--------------------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | Corriente kUSD | No Corriente kUSD | Corriente kUSD | No Corriente kUSD |
| Préstamos que devengan intereses | 383.061 | 1.392.613 | 64.334 | 958.043 |
| Derivados de cobertura (ver nota 21) | 0 | 0 | 5.543 | 0 |
| Otros Pasivos Financieros (*) | 0 | 0 | 29.868 | 0 |
| Total | 383.061 | 1.392.613 | 99.745 | 958.043 |

(*) Los pasivos financieros de la compañía se encuentran descritos en detalle en las Notas 20.1 y 20.2. Al 31 de diciembre de 2021 se registró un monto de kUSD 29.868 en otros pasivos financieros correspondiente al pago duplicado de una factura por parte de un cliente el último día hábil del año. Mientras dichos fondos no pudieran ser devueltos al cliente, lo que ocurrió el primer día hábil de 2022, quedaron registrados como otros pasivos financieros en el balance de la sociedad.

Préstamos que devengan intereses

| Clases de préstamos que devengan intereses | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|--|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | Corriente kUSD | No Corriente kUSD | Corriente kUSD | No Corriente kUSD |
| Préstamos bancarios | 369.277 | 555.640 | 50.550 | 124.054 |
| Obligaciones con público | 13.784 | 836.973 | 13.784 | 833.989 |
| Total | 383.061 | 1.392.613 | 64.334 | 958.043 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 % | 31-12-2022 | 31-12-2021 | 31-12-2022 | 31-12-2021 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
| | | | | | | | | | | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Scotiabank (1) | Chile | USD | Bullet | 0,880 | 0,880 | 0 | 0 | 0 | 50.304 | 0 | 50.304 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | BID Invest (2) | EEUU | USD | Amortizable | 4,510 | 4,510 | 0 | 0 | 237 | 150 | 237 | 150 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | BID Invest (2) | EEUU | USD | Amortizable | 4,510 | 4,510 | 0 | 0 | 115 | 74 | 115 | 74 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | BID Invest (2) | EEUU | USD | Bullet | 1,000 | 1,000 | 0 | 0 | 7 | 22 | 7 | 22 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco de Crédito del Perú (3) | Perú | USD | Bullet | 0,990 | 0,990 | 50.450 | 0 | 0 | 0 | 50.450 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Santander (4) | Chile | USD | Bullet | 1,660 | 1,660 | 30.448 | 0 | 0 | 0 | 30.448 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Scotiabank (5) | Chile | USD | Bullet | 2,550 | 2,550 | 0 | 0 | 50.882 | 0 | 50.882 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco de Crédito del Perú (6) | Perú | USD | Bullet | 2,700 | 2,700 | 0 | 0 | 20.362 | 0 | 20.362 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Itaú (7) | Chile | USD | Bullet | 3,000 | 3,000 | 0 | 0 | 30.602 | 0 | 30.602 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco BCI (8) | Chile | USD | Bullet | 3,150 | 3,150 | 0 | 0 | 50.958 | 0 | 50.958 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Scotiabank (9) | Chile | USD | Bullet | 3,540 | 3,540 | 0 | 0 | 51.077 | 0 | 51.077 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Scotiabank (10) | Chile | USD | Bullet | 3,838 | 3,838 | 0 | 0 | 2.816 | 0 | 2.816 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Scotiabank (11) | Chile | USD | Bullet | 3,635 | 3,635 | 0 | 0 | 1.409 | 0 | 1.409 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Chile (12) | Chile | USD | Bullet | 6,810 | 6,810 | 0 | 0 | 50.435 | 0 | 50.435 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Santander (13) | Chile | USD | Bullet | 6,280 | 6,280 | 0 | 0 | 25.194 | 0 | 25.194 | 0 |
| 76.376.043-k | Energías de Abtao S.A. | Chile | 0-E | Banco Itaú (14) | Chile | USD | Amortizable | 8,539 | 8,539 | 0 | 0 | 4.285 | 0 | 4.285 | 0 |
| Préstamos que Devengan Intereses, Corriente Total | | | | | | | | | | 80.898 | 0 | 288.379 | 50.550 | 369.277 | 50.550 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corriente (continuación)

- (1) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 26 de abril de 2022 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.
- (2) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con BID Invest por un total de USD 125 millones descrito en la nota 20.1.2
- (3) 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.
- (4) 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.
- (5) 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.
- (6) 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.
- (7) 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.
- (8) 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.
- (9) 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.
- (10) y (11) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Scotiabank por un total de USD 250 millones descrito en la nota 20.1.2.
- (12) 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.
- (13) 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.
- (14) 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 al 31 de diciembre de 2022

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 % | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | BID Invest (1) | EEUU | USD | Amortizable | 4,510 | 4,510 | 1801 | 0 | 9.126 | 5.022 | 62.514 | 68.417 | 73.441 | 73.439 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | BID Invest (1) | EEUU | USD | Amortizable | 4,510 | 4,510 | 876 | 0 | 4.440 | 2.443 | 30.417 | 33.285 | 35.733 | 35.728 |
| 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 | 14.782 | 14.887 | 14.782 | 14.887 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Scotiabank (2) | Chile | USD | Bullet | 4,545 | 4,545 | 0 | 0 | 147.977 | 0 | 0 | 0 | 147.977 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Scotiabank (2) | Chile | USD | Bullet | 4,816 | 4,816 | 0 | 0 | 98.652 | 0 | 0 | 0 | 98.652 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco BCI (3) | Chile | USD | Bullet | 7,300 | 7,300 | 35.319 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35.319 | 0 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco Santander (4) | Chile | USD | Bullet | 6,280 | 6,280 | 0 | 0 | 77000 | 0 | 0 | 0 | 77.000 | 0 |
| 76.376.043-k | Energias de Abtao S.A. | Chile | 0-E | Banco Itaú (5) | Chile | USD | Amortizable | 8,539 | 8,539 | 75.083 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 75.083 | 0 |
| Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente Total | | | | | | | | | | 113.079 | 0 | 337.195 | 7.465 | 107.713 | 116.589 | 557.987 | 124.054 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 podrán ser desembolsados hasta el 15 de febrero de 2023. El capital es pagadero en una sola cuota el 15 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. El préstamo devenga una tasa de interés equivalente a LIBOR de 6 meses más 4% y tiene las restricciones habituales de financiamientos de proyecto además del aval de EECL cubriendo el servicio de la deuda.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 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 | 6.606 | 6.606 | 0 | 0 | 6.606 | 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 | 7.178 | 7.178 | 0 | 0 | 7.178 | 7.178 |
| Obligaciones con el Público, Total | | | | | | | | | | 13.784 | 13.784 | 0 | 0 | 13.784 | 13.784 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 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 | 389.375 | 345.288 | 0 | 0 | 343.316 | 0 | 0 | 345.288 | 343.316 |
| 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 | 627.500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 491.685 | 490.673 | 491.685 | 490.673 |
| Obligaciones con el Público, Total | | | | | | | | | | | 345.288 | 0 | 0 | 343.316 | 491.685 | 490.673 | 836.973 | 833.989 |

- (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 al 31 de diciembre de 2022

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

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 | 31-12-2022 | 31-12-2022 | 31-12-2022 | Total | |
| | | | | | | | | | | | kUSD | kUSD | kUSD | 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 | 334.250 | 15.750 | 318.500 | | 0 | 334.250 | |
| 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 | 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 |

Año 2021

| 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 | 31-12-2021 | 31-12-2021 | 31-12-2021 | 31-12-2021 | Total | |
| | | | | | | | | | | | kUSD | kUSD | kUSD | 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 | 405.125 | 15.750 | 31.500 | 357.875 | 0 | 405.125 | |
| 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 | 644.500 | 17.000 | 34.000 | 34.000 | 559.500 | 644.500 | |
| Total | | | | | | | | | | | 1.049.625 | 32.750 | 65.500 | 391.875 | 559.500 | 1.049.625 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, 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 | 31-12-2022 | | | | 31-12-2021 | | | |
|--------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | 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 | 17.865 | 5.055 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5.543 | 0 |
| Total | 17.865 | 5.055 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5.543 | 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 |
|--------------------------------------|---|---|---|--------------------|---|
| | | | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | |
| Forward | Tipo de cambio | Obligaciones en moneda local | 402.000 | 102.000 | Flujos de caja |

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 | 31-12-2022 | 31-12-2021 | 31-12-2021 |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | Valor Libro kUSD | Valor Justo kUSD | Valor Libro kUSD | Valor Justo kUSD |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | | | | |
| Efectivo en caja | 31 | 31 | 34 | 34 |
| Saldos en Bancos | 47.322 | 47.322 | 65.979 | 65.979 |
| Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo | 85.012 | 85.012 | 149.676 | 149.676 |
| Activos financieros | | | | |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes | 546.365 | 546.365 | 250.613 | 250.613 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | 5.532 | 5.532 | 6.429 | 6.429 |
| Pasivos financieros | | | | |
| Otros pasivos financieros | 1.775.674 | 754.857 | 1.057.788 | 879.750 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 229.766 | 229.766 | 262.763 | 262.763 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes | 59.504 | 59.504 | 61.485 | 61.485 |

| 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 |
| Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable | | | | |
| | 31-12-2021 | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Activos Financieros | | | | |
| Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Total | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Pasivos Financieros | | | | |
| Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja | 5.543 | 0 | 5.543 | 0 |
| Total | 5.543 | 0 | 5.543 | 0 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 diciembre de 2022 y 2021, los pasivos por arrendamientos son los siguientes:

| Pasivos por arrendamientos | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|----------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | Corriente kUSD | No Corriente kUSD | Corriente kUSD | No Corriente kUSD |
| Leasing NIIF 16 | 6.416 | 135.165 | 6.305 | 140.951 |
| Total | 6.416 | 135.165 | 6.305 | 140.951 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Defensa Nacional | UTM | Semestral | 4,455 | 4,455 | 53 | 53 | 24 | 23 | 77 | 76 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,810 | 3,810 | 122 | 126 | 180 | 175 | 302 | 301 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,810 | 3,810 | 87 | 90 | 128 | 125 | 215 | 215 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,810 | 3,810 | 152 | 157 | 225 | 219 | 377 | 376 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,810 | 3,810 | 30 | 30 | 63 | 62 | 93 | 92 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Deka Inmobiliaria Chile One SpA | UF | Mensual | 2,430 | 2,430 | 176 | 176 | 506 | 499 | 682 | 675 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA | UF | Mensual | 2,450 | 2,450 | 94 | 94 | 270 | 266 | 364 | 360 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,940 | 2,940 | 240 | 244 | 301 | 299 | 541 | 543 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,560 | 3,560 | 22 | 23 | 29 | 28 | 51 | 51 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,670 | 2,670 | 9 | 6 | 20 | 38 | 29 | 44 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,870 | 2,870 | 28 | 29 | 60 | 59 | 88 | 88 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,640 | 2,640 | 27 | 28 | 83 | 82 | 110 | 110 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,590 | 2,590 | 6 | 7 | 22 | 21 | 28 | 28 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Arrendadores de Vehículos S.A. | UF | Mensual | 0,800 | 0,800 | 141 | 128 | 419 | 383 | 560 | 511 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,010 | 3,010 | 460 | 472 | 381 | 373 | 841 | 845 |
| 88.006.900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,010 | 3,010 | 743 | 758 | 615 | 607 | 1.358 | 1.365 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo SpA | Chile | Monte Redondo S.A. | USD | Trimestral | 4,006 | 4,006 | 84 | 84 | 169 | 164 | 253 | 248 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo SpA | Chile | Arrendadores de Vehículos S.A. | UF | Mensual | 0,800 | 0,800 | 9 | 9 | 26 | 25 | 35 | 34 |
| 76.247.976-1 | Solar Los Loros SpA | Chile | Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda. | UF | Anual | 4,371 | 4,371 | 83 | 3 | 0 | 37 | 83 | 40 |
| 76.708.710-1 | Central Termoeléctrica Andina SpA. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | CLP | Mensual | 2,960 | 2,960 | 10 | 10 | 30 | 30 | 40 | 40 |
| 76.708.710-1 | Central Termoeléctrica Andina SpA. | Chile | Ministerio de Defensa Nacional | UTM | Semestral | 2,500 | 2,500 | 133 | 123 | 119 | 109 | 252 | 232 |
| 78.974.730-K | Gasoducto Nor Andino SpA | Chile | Arrendadores de Vehículos S.A. | UF | Mensual | 0,800 | 0,800 | 9 | 8 | 28 | 23 | 37 | 31 |
| Pasivos por Arrendamientos, Total | | | | | | | | 2.718 | 2.658 | 3.698 | 3.647 | 6.416 | 6.305 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | Pais | Nombre | Moneda | Tipo Amortización | Tasa Efectiva | Tasa Nominal | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Defensa Nacional | UTM | Semestral | 4,455 | 4,455 | 153 | 149 | 114 | 110 | 1.041 | 1.111 | 1.308 | 1.370 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,810 | 3,810 | 581 | 566 | 425 | 414 | 6.562 | 6.852 | 7.568 | 7.832 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,810 | 3,810 | 415 | 404 | 303 | 295 | 4.683 | 4.891 | 5.401 | 5.590 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,810 | 3,810 | 727 | 708 | 532 | 518 | 8.210 | 8.573 | 9.469 | 9.799 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,810 | 3,810 | 205 | 200 | 150 | 146 | 4.313 | 4.438 | 4.668 | 4.784 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Deka Inmobiliaria Chile One SpA | UF | Mensual | 2,430 | 2,430 | 2.118 | 2.089 | 1.497 | 1.479 | 450 | 1.222 | 4.065 | 4.790 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA | UF | Mensual | 2,450 | 2,450 | 1.154 | 1.122 | 836 | 824 | 250 | 682 | 2.240 | 2.628 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,940 | 2,940 | 961 | 943 | 688 | 676 | 17.793 | 18.340 | 19.442 | 19.959 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,560 | 3,560 | 92 | 90 | 67 | 65 | 744 | 786 | 903 | 941 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,670 | 2,670 | 68 | 122 | 52 | 86 | 858 | 1.098 | 978 | 1.306 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,870 | 2,870 | 190 | 187 | 136 | 133 | 2.003 | 2.094 | 2.329 | 2.414 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,640 | 2,640 | 263 | 259 | 187 | 185 | 1.910 | 2.026 | 2.360 | 2.470 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 2,590 | 2,590 | 69 | 68 | 49 | 49 | 461 | 491 | 579 | 608 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Arrendadores de vehículos S.A. | UF | Mensual | 0,800 | 0,800 | 579 | 1032 | 0 | 0 | 0 | 0 | 579 | 1.032 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,010 | 3,010 | 1.212 | 1.189 | 870 | 854 | 23.914 | 24.621 | 25.996 | 26.664 |
| 88.006.900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | UF | Anual | 3,010 | 3,010 | 1.957 | 1.920 | 1.405 | 1.379 | 38.617 | 39.758 | 41.979 | 43.057 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo SpA | Chile | Monte Redondo S.A. | USD | Trimestral | 4,006 | 4,006 | 732 | 704 | 538 | 518 | 1.386 | 1.660 | 2.656 | 2.882 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo SpA | Chile | Arrendadores de Vehículos S.A. | UF | Mensual | 0,800 | 0,800 | 35 | 69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 | 69 |
| 76.247.976-1 | Solar Los Loros SpA | Chile | Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda. | UF | Anual | 4,371 | 4,371 | 119 | 122 | 93 | 91 | 706 | 666 | 918 | 879 |
| 76.708.710-1 | Central Termoeléctrica Andina SpA. | Chile | Ministerio de Bienes Nacionales | CLP | Mensual | 2,960 | 2,960 | 17 | 58 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 58 |
| 76.708.710-1 | Central Termoeléctrica Andina SpA. | Chile | Ministerio de Defensa Nacional | UTM | Semestral | 2,500 | 2,500 | 744 | 680 | 527 | 482 | 366 | 594 | 1.637 | 1.756 |
| 78.974.730-K | Gasoducto Nor Andino SpA | Chile | Arrendadores de vehículos S.A. | UF | Mensual | 0,800 | 0,800 | 38 | 63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38 | 63 |
| Pasivos por Arrendamientos, Total | | | | | | | | 12.429 | 12.744 | 8.469 | 8.304 | 114.267 | 119.903 | 135.165 | 140.951 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

Como parte del desarrollo normal del negocio, EECL se encuentra expuesta a una serie de factores de riesgo que pueden impactar su desempeño y la condición financiera de la entidad, y que son monitoreados periódica y cercanamente por la alta gerencia y las Áreas de Finanzas y de Riesgos y Seguros 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 trimestralmente. El monitoreo del avance de los planes de acción es realizado de forma permanente en el marco del proceso denominado “ERM” o “Enterprise Risk Management”.

La gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía trimestralmente. 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.

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, y por la ley MPC aprobada en agosto de 2022.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

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 y los precios de combustibles 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 USD 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 han podido reducir su exposición al tipo de cambio y el riesgo de crédito asociado a estas cuentas por cobrar, mejorando su liquidez, a costa de un descuento que ha tenido impactos en los estados financieros de 2021 y 2022 y que se espera impacte los estados financieros del año 2023 en la medida en que se publique el decreto de Precio de Nudo Promedio de julio de 2022. En 2021, este costo financiero ascendió a USD 49,6 millones y en 2022 llegó a los USD 15,6 millones.

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 diciembre de 2022, la Compañía mantenía contratos de venta de dólares "forward" con bancos por un monto notional total de USD 108 millones con vencimientos mensuales de USD 9 millones entre enero y diciembre de 2023 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 diciembre de 2022, un 92,7% 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

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 diciembre de 2022, los pasivos por arrendamientos denominados en monedas distintas al dólar ascendían a la cantidad de USD 141,6 millones.

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. Al 31 de diciembre de 2022, un 83,8% de la deuda financiera consolidada de EECL se encontraba denominada en tasa fija o cubierta por derivados, mientras que un 16,2% o USD 287,5 millones se encontraban a tasa variable. Estas proporciones no consideran la deuda financiera por leasing según IFRS 16.

| | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--------------------------|----------------|----------------|
| Tasa de interés fija | 87,70% | 89,27% |
| Tasa de interés variable | 12,30% | 10,73% |
| Total | 100,00% | 100,00% |

23.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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. 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 en 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 al 31 de diciembre de 2022

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, 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 negativamente nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja. Si bien no se espera que la Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas promulgada en noviembre de 2019 afecte 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 temporal 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 USD 167,3 millones, recibiendo recursos líquidos por USD 118,6 millones y reportando un costo financiero de USD 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 USD 54,8 millones, recibiendo recursos líquidos por USD 39,3 millones y reportando un costo financiero de USD 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 aún se encuentra en Contraloría. Una vez publicado, se espera que la compañía pueda vender saldos de aproximadamente USD 48 millones. Con la promulgación de la Ley MPC y hasta la publicación del decreto de Precio de Nudo Promedio de julio 2022 y la Resolución Exenta que sentarán las bases para aplicación efectiva de la Ley, se han seguido generando saldos a cobrar por el diferencial entre el precio estabilizado (PEC) y las tarifas contractuales. Una vez publicados el decreto y resolución exenta, 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.4 Riesgo de Crédito (continuación)

Durante 2020, a causa de la pandemia originada por el Corona Virus, la demanda de energía eléctrica en Chile registró caídas del orden de 4,24% para el caso de los clientes regulados en relación con el año 2019. Asimismo, debido a la caída en actividad económica producto de las medidas preventivas adoptadas para aplanar la curva de contagios en el país, tales como cuarentenas obligatorias en ciertas comunas con mayor número de casos, se han registrado postergaciones en el pago de servicios esenciales tales como el suministro eléctrico por parte de los sectores más afectados. Si bien durante 2021, la demanda de energía eléctrica por parte de clientes regulados registró una recuperación, la extensión de la ley de servicios básicos se ha traducido en mayor lentitud en la cobranza a ciertos clientes regulados de menor tamaño, con el consiguiente aumento en las necesidades de financiamiento de capital de trabajo de la compañía.

En los últimos años la industria eléctrica ha evolucionado 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 ha firmado contratos con clientes comerciales e industriales más pequeños que podrían tener un mayor riesgo de crédito. Para mitigar este riesgo, la compañía ha puesto 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 ha dejado de comercializar energía en dicho segmento a raíz de su posición contractual y las actuales condiciones de mercado.

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.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

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.

El 26 de abril de 2021, la Compañía tomó un préstamo de USD 50 millones a un año plazo con Scotiabank, cuyos fondos fueron utilizados para el repago íntegro del préstamo asumido por la compañía el 19 de mayo de 2020 con Banco Estado New York Branch. A su vencimiento, este préstamo fue pagado con los recursos de un préstamo con Scotiabank por igual cantidad y con un nuevo vencimiento el 21 de abril de 2023. El 7 de febrero de 2022, la Compañía tomó un préstamo de USD 50 millones a un año plazo con el Banco de Crédito del Perú y el 10 de febrero tomó préstamos por un total de USD 30 millones con Banco Santander Chile, ambos para financiar necesidades de capital de trabajo. El 4 de mayo de 2022, la Compañía tomó dos préstamos con el Banco de Crédito del Perú y el Banco Itaú por USD 20 millones y USD 30 millones, respectivamente, ambos con vencimiento el 28 de abril de 2023. El 26 de mayo de 2022, la Compañía tomó un préstamo de USD 50 millones con BCI con vencimiento el 21 de mayo de 2023 y otro préstamo por USD 50 millones con Scotiabank con vencimiento el 19 de mayo de 2023. El 15 de noviembre de 2022, la Compañía tomó un crédito de US\$25 millones con Banco Santander con vencimiento el 20 de mayo de 2023, y un préstamo de US\$50 millones con Banco de Chile con vencimiento el 15 de noviembre de 2023. Todos estos préstamos se encuentran documentados con pagarés, sin restricciones financieras ni obligaciones de hacer o no hacer, y permiten prepagos sin costo para la Compañía. Al 31 de diciembre de 2022, las obligaciones financieras de corto plazo incluían estos préstamos además de intereses devengados, la porción circulante de arrendamientos financieros y US\$4,3 millones correspondientes a la porción circulante del financiamiento de proyecto que mantenía Energías de Abtao S.A. al momento de su adquisición por parte de la Compañía el 15 de diciembre de 2022. A esa misma fecha la Compañía no mostraba otros vencimientos de deuda significativos sino hasta el año 2025.

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 329 millones al 31 de diciembre de 2022. Si bien los saldos de efectivo se encuentran actualmente en niveles por debajo de 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 al 31 de diciembre de 2022

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.7 Riesgo de Liquidez (continuación)

El 23 de diciembre de 2020, la compañía firmó un contrato de crédito con BID Invest por un total de USD 125 millones para financiar proyectos de energía renovable cuya generación reemplazará a la generación sobre la base de carbón que dejará de producirse debido al adelantamiento del cronograma de cierre de centrales. El 27 de agosto de 2021, la Compañía giró la totalidad de este financiamiento. El 26 de julio de 2022, la Compañía firmó un financiamiento verde con Scotiabank por un monto total de USD 250 millones, con USD 150 millones desembolsados el 28 de julio y USD 100 millones el 7 de septiembre de 2022. Este financiamiento es pagadero en una sola cuota de capital el 26 de julio de 2027. 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 podrán ser desembolsados hasta el 15 de febrero de 2023. 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 US\$79,4 millones, de los cuales US\$4,3 millones tenían vencimiento en el año 2023. Al hacerse cargo de esta deuda, EECL acordó prepagar la totalidad del capital adeudado antes del 15 de octubre de 2024. La compañía espera prepagar este financiamiento con los recursos provenientes del segundo desembolso del préstamo con Banco Santander descrito anteriormente.

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).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.9 Clasificación de Riesgo

Al 31 de diciembre de 2022, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

| Clasificación de Riesgo Internacional | Solvencia | Perspectivas |
|--|------------------|---------------------|
| Standard and Poor's | BBB | Estable |
| 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, en junio de 2022 Fitch Ratings ratificó la clasificación de deuda de largo plazo de Engie Energía Chile en BBB+ con perspectiva Estable. Sin embargo, en octubre de 2022 Fitch rebajó la clasificación internacional de la deuda de largo plazo de Engie Energía Chile a BBB, manteniendo la perspectiva estable. Standard & Poor's ratificó la clasificación de la deuda de largo plazo de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva Estable en agosto de 2022. 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.

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros | 27.980 | 3.584 |
| Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales | 163.005 | 194.383 |
| Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras | 38.781 | 64.796 |
| Total | 229.766 | 262.763 |

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 al 31 de diciembre de 2022

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

| 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 |

| Tipo de proveedor | Montos según plazos de pago | | | | | | 31-12-2021 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 | 60.823 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60.823 | 30 |
| Servicios | 201.747 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 201.747 | 30 |
| Dividendos por Pagar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| Total | 262.570 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 262.570 | |

| Tipo de proveedor | Montos según días vencidos | | | | | | 31-12-2021 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 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 |
| Servicios | 139 | 28 | 1 | 7 | 8 | 2 | 185 |
| Dividendos por Pagar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Total | 145 | 28 | 1 | 7 | 8 | 4 | 193 |

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 al 31 de diciembre de 2022

NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

| Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|-------------------|-------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Provisión de Vacaciones | 7.080 | 6.390 |
| Provisión Bonificación Anual | 6.058 | 3.975 |
| Descuentos Previsionales y de Salud | 920 | 779 |
| Retención Impuestos | 724 | 348 |
| Otras Remuneraciones | 391 | 261 |
| Total | 15.173 | 11.753 |

NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

| Otros Pasivos no Financieros, Corrientes | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| | kUSD | kUSD |
| IVA débito fiscal | 4.646 | 4.177 |
| Impuestos de retención | 632 | 645 |
| Ingresos anticipados | 1 | 0 |
| Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1) | 198 | 264 |
| Total | 5.477 | 5.086 |

(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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|-------------------|-------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Ingresos garantías | 81 | 81 |
| Total | 81 | 81 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

| Otras Provisiones No Corriente | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1) | | |
| Saldo inicial | 351 | 490 |
| Movimiento | (199) | (139) |
| Subtotal | 152 | 351 |
| (1) Ver Nota 40.5 c) | | |
| Contrato GTA | | |
| Saldo Inicial | 198 | 463 |
| Movimiento | (198) | (265) |
| Subtotal | 0 | 198 |
| Provisión Desmantelamiento | | |
| Saldo Inicial | 57.997 | 61.465 |
| Movimiento (*) | 87.714 | (3.468) |
| Subtotal | 145.711 | 57.997 |
| Otros | | |
| Saldo Inicial | 0 | 0 |
| Movimiento | 4.000 | 0 |
| Subtotal | 4.000 | 0 |
| Total | 149.863 | 58.546 |

(*) 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,

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

| Movimientos Activo por Desmantelamiento Año 2022 | Centrales Termoelectrica Ciclo Combinado | Centrales Termoelectricas | Centrales Hidroelectricas | Centrales Fotovoltaicas | Parques Eolicos | 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 al 31 de diciembre de 2022

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|------------|------------|
| | kUSD | kUSD |
| Indemnización por Años de Servicio | 46 | 47 |
| Total | 46 | 47 |

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

| Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|------------|------------|
| | kUSD | kUSD |
| Saldo Inicial | 47 | 69 |
| Pagos del Periodo | 0 | 0 |
| Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre) | (1) | (22) |
| Total | 46 | 47 |

NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS (continuación)

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

| Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados | 31-12-2022 | 31-12-2021 | Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido |
|--|------------|------------|--|
| | kUSD | kUSD | |
| 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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|
| 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 al 31 de diciembre de 2022

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 diciembre de 2022.

| Otras Reservas del Patrimonio | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|----------------|----------------|
| | 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 | 31.088 | 415 |
| Total | 406.043 | 375.370 |

(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 distribuible 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 distribuible al 31 de diciembre de 2021 fue de kUSD 47.374.

El 26 de abril de 2022 la Junta de Accionistas acordó no distribuir dividendos definitivos con cargo a las utilidades del ejercicio 2021.

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 | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|-------------------|-------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Ventas de energía y potencia | 1.754.656 | 1.308.501 |
| Venta y transporte de gas | 48.861 | 37.776 |
| Venta de Combustible | 764 | 418 |
| Venta de peajes (1) | 100.064 | 95.299 |
| Arriendo instalaciones | 1.209 | 1.105 |
| Servicios Portuarios (2) | 9.629 | 9.389 |
| Recupero Siniestro Unidad 7 Mejillones | 0 | 5.316 |
| Recupero Siniestro Unidad CTA Mejillones | 0 | 2.075 |
| Otras ventas - ingresos | 5.083 | 18.735 |
| Total | 1.920.266 | 1.478.614 |

(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 | 31-12-2022 | | 31-12-2021 | |
|-----------------------------|-------------------|----------------|-------------------|----------------|
| | kUSD | % | kUSD | % |
| Regulados (Centro Sur SEN) | 548.245 | 28,55% | 449.087 | 30,37% |
| Grupo CODELCO | 391.256 | 20,38% | 282.839 | 19,13% |
| Regulados EMEL | 234.098 | 12,19% | 174.649 | 11,81% |
| Grupo AMSA (1) | 168.376 | 8,77% | 222.527 | 15,05% |
| Grupo GLENCORE | 107.258 | 5,59% | 75.019 | 5,07% |
| El Abra | 84.285 | 4,39% | 70.594 | 4,77% |
| Otros clientes | 386.748 | 20,13% | 203.899 | 13,80% |
| Total Ventas | 1.920.266 | 100,00% | 1.478.614 | 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. Las cifras informadas incluyen, tanto las ventas de energía, potencia y otros servicios a dichas compañías, así como los efectos de la transacción informada en Hecho Esencial de fecha 31 de marzo de 2020. Entre otras materias, esta transacción involucró la renegociación de contratos de suministro de energía y potencia entre la filial, Inversiones Hornitos SpA y Minera Centinela, así como un cambio de estatutos de Inversiones Hornitos y transacciones en virtud de las cuales EECL pasó a controlar el 100% de esta filial bajo la perspectiva contable según las normas IFRS. El contrato de suministro renegociado considera un descuento de tarifa según los términos comerciales acordados; sin embargo, el descuento fue mayor durante los primeros años de aplicación puesto que incluyó el pago por parte de Engie Energía Chile de la compra del 40% de Inversiones Hornitos SpA en cuotas mensuales. Dichos descuentos quedaron totalmente liquidados a diciembre de 2021.

En virtud de los acuerdos firmados en marzo de 2020, el contrato de suministro de Minera Centinela con Inversiones Hornitos venció el 31 de diciembre de 2021, mientras que un nuevo contrato entre Minera Centinela y EECL, por la misma potencia convenida de 186 MW, comenzó a regir el 1 de enero de 2022, teniendo por fecha de vencimiento el 31 de diciembre de 2033.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS (continuación)

De acuerdo a las normas contables vigentes (IFRS), EECL pasó a tener control de Inversiones Hornitos en un 100% desde el momento de la firma del acuerdo referido en el Hecho Esencial. En dicho acuerdo, el descuento realizado durante 2020 y parte de 2021 se imputó al pago de la participación adicional adquirida (40%). Posteriormente, el descuento de tarifa del contrato de suministro ha sido reconocido enteramente en los resultados del ejercicio. En definitiva, el descuento de tarifa durante el primer año de aplicación del acuerdo tuvo efectos neutros en el resultado del ejercicio, por cuanto el descuento se compensó con el ingreso financiero por la adquisición del 40% de Inversiones Hornitos. Por lo tanto, el descuento no tuvo efectos significativos en los resultados de 2020 y 2021, sino que se utilizó para cancelar mensualmente el monto a pagar por la participación de 40% de Inversiones Hornitos que controlaba AMSA a través de su filial Minera Centinela.

Ingresos Ordinarios

| Ingresos Ordinarios | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|------------------------------|------------------|------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Ventas de energía y potencia | 1.754.656 | 1.308.501 |
| Otros ingresos | 165.610 | 170.113 |
| Total Ventas | 1.920.266 | 1.478.614 |

NOTA 31 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

| Costos de Venta | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|------------------|------------------|
| | 2022 kUSD | 2021 kUSD |
| Costos de combustibles, lubricantes y otros | 648.172 | 469.184 |
| Costos de energía y potencia | 798.331 | 404.884 |
| Sueldos y salarios | 31.428 | 28.168 |
| Beneficios anuales | 8.341 | 5.438 |
| Otros beneficios del personal | 8.307 | 7.665 |
| Obligaciones post empleo | 11 | 11 |
| Costo Venta Combustibles | 33.227 | 51.608 |
| Transporte de Gas | 279 | 272 |
| Servicio Muelle | 11.414 | 12.630 |
| Servicios de Mantenición y Reparación | 17.926 | 15.533 |
| Servicios de Terceros | 31.344 | 24.894 |
| Asesorías y Honorarios | 1.790 | 1.146 |
| Operación y Mantenimiento Gasoductos | 737 | 4 |
| Costo Peaje | 65.823 | 74.962 |
| Depreciación propiedad, planta y equipo | 164.983 | 162.369 |
| Amortización activos derecho de uso | 2.043 | 1.933 |
| Depreciación repuestos | 2.007 | 1.347 |
| Amortización Intangibles | 16.293 | 16.293 |
| Contribuciones y patentes | 6.198 | 4.081 |
| Seguros | 28.541 | 21.368 |
| Otros egresos | 23.768 | 7.781 |
| Total | 1.900.963 | 1.311.571 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

| Otros Ingresos y Egresos de la Operación | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|---------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Venta de agua | 2.512 | 2.861 |
| Recupero incobrables | 514 | 1.569 |
| Deudas Incobrables | (439) | (4.458) |
| Venta de propiedades, planta y equipo (*) | 10 | 4.776 |
| Venta de repuestos | 95 | 15 |
| Recupero Final Siniestro Laja - EMR | 475 | 0 |
| Recupero Parcial Siniestro Unidad CTA Mejillones | 0 | 3.925 |
| Otros Ingresos | 10.155 | 1.640 |
| Total | 13.322 | 10.328 |

(*) Corresponde a la propiedad que la compañía tenía en Apoquindo 3721 Piso 8 y sus estacionamientos.

NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

| Gastos de Administración | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|---------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Sueldos y salarios | 11.167 | 14.979 |
| Beneficios anuales | 3.386 | 563 |
| Otros beneficios del personal | 3.292 | 2.723 |
| Obligaciones post empleo | 14 | 14 |
| Servicios de terceros y asesorías | 11.383 | 12.909 |
| Depreciación propiedad, planta y equipo | 2.963 | 2.754 |
| Amortización activos derecho de uso | 1.102 | 1.106 |
| Contribuciones y patentes | 329 | 321 |
| Seguros | 26 | 20 |
| Otros | 4.243 | 2.566 |
| Total | 37.905 | 37.955 |

NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

| Gastos del personal | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Sueldos y salarios | 42.595 | 43.147 |
| Beneficios anuales | 11.727 | 6.001 |
| Otros beneficios del personal | 11.599 | 10.388 |
| Obligaciones post empleo | 25 | 25 |
| Total | 65.946 | 59.561 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

| Otros Gastos (Ingresos) | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|----------------|---------------|
| | 2022 kUSD | 2021 kUSD |
| Baja por venta de propiedades, planta y equipo (*) | 0 | 1.138 |
| Baja de propiedades, planta y equipo | 1.056 | 10.128 |
| Costo venta repuestos | 4.535 | 811 |
| Deterioro económico (**) | 412.568 | 0 |
| Gastos proyectos en desarrollo (***) | 30.096 | 0 |
| Total | 448.255 | 12.077 |

(*) Corresponde a la propiedad que la compañía tenía en Apoquindo 3721 Piso 8 y sus estacionamientos.

(**) Asignación Deterioro económico

De acuerdo con las normas contables, si se realiza un deterioro a nivel de una Unidad Generadora de Efectivo (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 del 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 arbitraria de una pérdida por deterioro entre los activos de esa unidad generadora de efectivo.

El detalle es el siguiente:

| Detalle deterioro económico | 31-12-2022 kUSD |
|--|--------------------|
| Deterioro activos desmantelamiento unidades a carbón (Ver Nota 17) | 10.397 |
| Deterioro activos de generación termal (Ver Nota 17) | 380.999 |
| Plusvalía del Grupo ENGIE y Codelco (Ver Nota 16.1) | 25.099 |
| Reversa de deterioro repuestos vendidos (Ver Nota 11) | (3.927) |
| Total | 412.568 |

(***) 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, el análisis de todos los proyectos al cierre del ejercicio 2022 aquellos proyectos que no continuaban teniendo factibilidad y rentabilidad económica fueron ajustados a resultado como Gastos proyectos en desarrollo por un total de kUSD 30.096.

(**) (***) El activo por impuestos diferidos asociados al reconocimiento de deterioro del ejercicio 2022 es por un monto de kUSD 102.699 y el impuesto diferido asociado a los gastos de desarrollo de proyectos es por un monto de kUSD 8.126, lo que da un total de kUSD 110.825.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 36 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

| Ingresos Financieros | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Intereses financieros | 16.782 | 1.607 |
| Total | 16.782 | 1.607 |

NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

| Costos Financieros | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Intereses financieros | 69.138 | 82.782 |
| Intereses financieros leasing | 6.347 | 6.025 |
| Total | 75.485 | 88.807 |

Los intereses financieros incluyen partidas no habituales en ambos períodos, por kUSD 15.207 en 2022 y kUSD 48.671 en 2021, correspondientes al descuento al que fueron vendidas las cuentas por cobrar a compañías distribuidoras originadas por la implementación de la Ley 21.185 de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica al Cliente Regulado. Durante el periodo transcurrido entre el 1 de enero de 2021 y el 31 de diciembre de 2022, 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 al 31 de diciembre de 2022

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 diciembre de 2022 y 2021.

| Diferencias de Cambio | Monedas | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|--|----------------|-----------------|-----------------|
| | | kUSD | kUSD |
| Activos | | | |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | CLP | (42.301) | (6.683) |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | EUR | 43.022 | 5.891 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | Peso Argentino | (73) | 31 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente | CLP | (9.861) | (8.345) |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente | EUR | (12) | (23) |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente | Peso Argentino | (2) | 0 |
| Activos por Impuestos Corrientes | Peso Argentino | (141) | (48) |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente | CLP | (51) | (140) |
| Otros Activos No Financieros | CLP | 2.679 | (9.618) |
| Otros Activos No Financieros | EUR | 700 | 16 |
| Otros Activos No Financieros | Peso Argentino | (93) | (30) |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente | CLP | (121) | 0 |
| Otros Activos No Financieros | UF | 18 | (17) |
| Otros Activos, Corrientes | Peso Argentino | 0 | 35 |
| Total Activos | | (6.236) | (18.931) |
| Pasivos | | | |
| Pasivos por Arrendamientos, Corriente | CLP | (65) | 1.405 |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | CLP | (6.645) | 5.187 |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | EUR | 377 | 20 |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | GBP | (3) | (177) |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | YEN | (1) | 68 |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | UF | (424) | 224 |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | Franco Suizo | (3) | 2 |
| Pasivos por Impuestos, Corriente | Peso Argentino | (371) | (39) |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente | CLP | (372) | 89 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente | EUR | 2 | 1 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente | UF | 1 | 0 |
| Otros Pasivos No Financieros | CLP | 1.342 | 6.014 |
| Pasivo por Impuestos Diferidos | Peso Argentino | (470) | (195) |
| Pasivos por Arrendamientos, No Corriente | CLP | (1.486) | 26.351 |
| Provisiones por Beneficios a los empleados | CLP | (578) | 1.653 |
| Otras Provisiones | Peso Argentino | 230 | 920 |
| Total Pasivos | | (8.466) | 41.523 |
| Total Diferencias de Cambio | | (14.702) | 22.592 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION

| Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|----------------------------|----------------------------|
| Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora | (388.769) | 47.374 |
| Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico | (388.769) | 47.374 |
| Promedio Ponderado de Acciones, Básico | 1.053.309.776 | 1.053.309.776 |
| Ganancia por Acción Básica | (USD 0,369) | USD 0,045 |

Accionistas de la Sociedad

| Nombre de los Mayores Accionistas al 31 de diciembre de 2022 | Número de Acciones | Participación |
|---|---------------------------|----------------------|
| ENGIE Austral S.A. | 631.924.219 | 59,99% |
| Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros | 37.360.006 | 3,55% |
| Banco de Chile por cuenta de State Street | 30.157.543 | 2,86% |
| AFP Provida S.A. Fondo Tipo C | 29.943.552 | 2,84% |
| BCI Corredores de Bolsa S.A. | 18.509.708 | 1,76% |
| Santander Corredores de Bolsa Ltda. | 15.574.764 | 1,48% |
| Consortio Corredores de Bolsa S.A. | 13.711.965 | 1,30% |
| Pionero Fondo de Inversión | 13.659.637 | 1,30% |
| AFP Habitat S.A. Fondo Tipo A | 13.040.062 | 1,24% |
| Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa | 12.883.096 | 1,22% |
| BANCHILE Corredores de Bolsa S.A. | 12.700.000 | 1,21% |
| AFP Provida S.A. Fondo Tipo B | 12.447.046 | 1,18% |
| Otros accionistas | 211.398.178 | 20,07% |
| Total | 1.053.309.776 | 100,00% |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | |
|---|--------------------|---|--------------------|
| | | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
| Coordinador Eléctrico Nacional | Boleta de Garantía | 196.638 | 54.795 |
| Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales | Boleta de Garantía | 38.030 | 32.754 |
| Ministerio de Energía | Boleta de Garantía | 17.891 | 14.983 |
| Interchile S.A. | Boleta de Garantía | 6.400 | 0 |
| Director General del Territorio Marino y de Marina Mercante | Póliza de Garantía | 2.044 | 2.374 |
| Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA | Boleta de Garantía | 2.000 | 0 |
| Albemarle Limitada | Boleta de Garantía | 1.546 | 3.092 |
| Sierra Gorda Sociedad Contractual | Boleta de Garantía | 1.500 | 1.500 |
| Transec S.A. | Boleta de Garantía | 1.258 | 231 |
| CGE Transmisión S.A. | Boleta de Garantía | 1.100 | 1.100 |
| Hidroeléctrica Rio Lircay S.A. | Boleta de Garantía | 1.058 | 0 |
| Enaex S.A. | Boleta de Garantía | 849 | 840 |
| Dirección Regional de Vialidad, Región Antofagasta y Tarapacá | Boleta de Garantía | 556 | 437 |
| Transec Holdings Rentas Limitada | Boleta de Garantía | 258 | 231 |
| Sistema de Transmisión del Sur S.A. | Boleta de Garantía | 172 | 154 |
| Enel Distribución Chile S.A. | Boleta de Garantía | 129 | 9.824 |
| Eólica La Estrella SpA | Boleta de Garantía | 106 | 94 |
| Colbun Transmisión S.A. | Boleta de Garantía | 86 | 77 |
| Compañía General de Electricidad S.A. | Boleta de Garantía | 86 | 77 |
| Don Goyo Transmisión S.A. | Boleta de Garantía | 86 | 77 |
| Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. | Boleta de Garantía | 86 | 77 |
| ENAX Servicios S.A. | Boleta de Garantía | 64 | 0 |
| Cooperación Nacional del Cobre Codelco | Boleta de Garantía | 48 | 43 |
| Hospital Dr. Ernesto Torres Galdames | Boleta de Garantía | 47 | 59 |
| Hospital San José del Carmen | Boleta de Garantía | 45 | 56 |
| Hospital Dr. Juan Noé Crevanni | Boleta de Garantía | 38 | 48 |
| Hospital San Pablo | Boleta de Garantía | 37 | 46 |
| Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. | Boleta de Garantía | 36 | 32 |
| Hospital Provincial del Huasco | Boleta de Garantía | 18 | 23 |
| Hospital Dr. Marcos Macuada | Boleta de Garantía | 9 | 11 |
| Fundación Tiempos Nuevos | Boleta de Garantía | 6 | 6 |
| CESFAM Dr. Héctor Reyno Gutiérrez | Boleta de Garantía | 4 | 5 |
| Arriendo de Máquinas Industriales Veliz | Boleta de Garantía | 0 | 21 |
| Soc Contractual Minera Carola | Boleta de Garantía | 0 | 45 |
| Cia Exploradora y Explotadora Minera Chileno Rumana S.A. | Boleta de Garantía | 0 | 150 |
| Planta Solar San Pedro III SpA | Boleta de Garantía | 0 | 2.000 |
| Total | | 272.231 | 125.262 |

No se cuenta con activos comprometidos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | |
|-----------------------------------|----------------------|---|--------------------|
| | | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 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 | 297.499 | 282.656 |
| Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A. | Garantía Corporativa | 327.519 | 308.510 |
| Total | | 641.018 | 607.166 |

40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros

| Nombre | | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
|--|--|--------------------|--------------------|
| A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. | | | |
| Siemens Gesa Renewable Energy S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 11.065 | 32.440 |
| OHL Industrial Chile S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 9.719 | 6.471 |
| Varios | Cumplimiento de contratos en general | 5.837 | 5.441 |
| Siemens Energy Chile SpA | Garantía fiel cumplimiento contrato | 4.053 | 2.566 |
| B. Bosch S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 2.172 | 0 |
| Grid Solutions Chile S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 1.802 | 0 |
| Elecnor Chile S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 1.653 | 0 |
| Global Energy Services Siemsa S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 1.652 | 4.278 |
| Albemarle Ltda. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 1.546 | 0 |
| Ima Industrial SpA | Garantía fiel cumplimiento contrato | 1.507 | 0 |
| Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 1.500 | 1.592 |
| Somacor S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 966 | 0 |
| Aguas de Antofagasta S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 850 | 0 |
| Mantenimiento Técnico Industrial Ltda. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 256 | 260 |
| Flesan Minería S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 223 | 1.539 |
| Sungrow Power Supply Co.Ltd. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 221 | 0 |
| Import. y Servicios Advanced Computing Tech. S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 100 | 94 |
| Siemens S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 75 | 627 |
| Engineering Construction Co., Ltd. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 21 | 20.021 |
| Global Energy Services Photovoltaic Project | Garantía fiel cumplimiento contrato | 0 | 3.682 |
| Copec | Garantía fiel cumplimiento contrato | 0 | 367 |
| Soitec Energías Renovables S.L.U | Garantía fiel cumplimiento contrato | 0 | 1.923 |
| Inneria Chile SpA | Garantía fiel cumplimiento contrato | 0 | 1.823 |
| Sub total | | 45.218 | 83.124 |
| A favor de Electroandina SpA. | | | |
| Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda. | Garantía fiel cumplimiento de contrato | 190 | 190 |
| Varios | Cumplimiento de contratos en general | 99 | 75 |
| Sub total | | 289 | 265 |
| A favor de Central Termoeléctrica Andina SpA. | | | |
| Servicios Industriales Ltda. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 125 | 125 |
| Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 300 | 300 |
| Ima Industrial SpA | Garantía fiel cumplimiento contrato | 754 | 0 |
| Varios | Cumplimiento de contratos en general | 234 | 124 |
| Sub total | | 1.413 | 549 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros (continuación)

| Nombre | | 31-12-2022 | 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 | 66 |
| Servicios Industriales Ltda. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 125 | 125 |
| Inneria Chile SpA | Garantía fiel cumplimiento contrato | 88 | 0 |
| Otros | Fiel cumplimiento del contrato | 129 | 120 |
| Sub total | | 200.365 | 200.311 |
| A favor de Edelnor Transmisión S.A. | | | |
| ABG Abengoa Chile S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 683 | 616 |
| El Sol de Vallenar SpA | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 424 | 819 |
| Grid Solutions Chile SpA | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 24 | 511 |
| Siemens S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 121 | 62 |
| B.Bosch S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 225 | 0 |
| Nortcontrol Chile SpA | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 64 | 0 |
| Pozo Almonte Solar 3 S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 0 | 50 |
| Pozo Almonte Solar 2 S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 0 | 44 |
| Sub total | | 1.541 | 2.102 |
| A favor de Gasoducto Nor Andino SpA | | | |
| Arrendadora de Vehiculos S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 15 | 14 |
| Otros | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 0 | 1 |
| Sub total | | 15 | 15 |
| A favor de Eólica Monte Redondo SpA | | | |
| Ingeteam Power Technology S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 639 | 0 |
| Pine SpA | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 257 | 0 |
| Asesoria Forestal Integral Ltda. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 43 | 59 |
| Transportes José Carrasco Retamal E.I.R.L. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 4 | 2 |
| GGP Servicios Industriales SpA | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 25 | 25 |
| Otros | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 67 | 41 |
| Sub total | | 1.035 | 127 |
| A favor de Solar Los Loros SpA | | | |
| GGP Servicios Industriales SpA | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 15 | 0 |
| Otros | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 3 | 0 |
| Sub total | | 18 | 0 |
| Total | | 249.894 | 286.493 |

40.4 Restricciones

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía registraba créditos de corto plazo por un total de USD 368,4 millones con los bancos Scotiabank, Banco de Crédito del Perú, Banco Santander, Itaú, BCI y Banco de Chile según se detalla en la Nota 19.1.1. 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 al 31 de diciembre de 2022

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

40.4 Restricciones (continuación)

Al 31 de diciembre de 2022, 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 453,6 millones al 31 de diciembre de 2022 (USD 125 millones con BID Invest, USD 250 millones con Scotiabank, USD 35 millones con BCI, USD 77 millones con Banco Santander y USD 75,1 millones con Banco Itaú, Banco Consorcio y Consorcio Seguros de Vida resultantes de la absorción del financiamiento del proyecto del parque eólico San Pedro 2. 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 al 31 de diciembre de 2022

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 podrán ser desembolsados hasta 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. Al hacerse cargo de esta compañía, EECL acordó prepagar la totalidad del capital adeudado antes del 15 de octubre de 2024. El 27 de diciembre de 2022, la compañía pagó los intereses devengados a esa fecha (US\$1,3 millones) y recibió una compensación de US\$2,4 millones por la ruptura del contrato de swap de tasa de interés que existía con Itaú. El préstamo devenga una tasa de interés equivalente a LIBOR de 6 meses más 4% y tiene las restricciones habituales de financiamientos de proyecto además del aval de EECL cubriendo el servicio de la deuda. La compañía espera prepagar este financiamiento con los recursos provenientes del segundo desembolso del préstamo con Banco Santander descrito en el párrafo anterior.

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 al 31 de diciembre de 2022

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. 18 de junio de 2020 se acogen parcialmente las reposiciones presentadas y se tiene por interpuesto recurso de apelación. 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, 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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

40.5 Otras Contingencias (continuación)

b) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a GasAtacama Chile S.A (continuación)

El término probatorio se encuentra vencido. Sin embargo, restan dos diligencias probatorias que se encuentran pendientes. La primera una exhibición de documentos que tendrá lugar el 20 de enero de 2023 y la segunda, una complementación del peritaje judicial.

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.

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, período 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 al 31 de diciembre de 2022

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.

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 151.929,23 al 31 de diciembre de 2022 y de USD 350.871,60 al 31 de diciembre de 2021.

NOTA 41 – DOTACION

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, 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 2021 |
| Generación | 179 | 367 | 2 | 548 | 543 |
| Transmisión | 45 | 62 | 0 | 107 | 100 |
| Administración y Apoyo | 170 | 68 | 0 | 238 | 223 |
| Total | 394 | 497 | 2 | 893 | 866 |

NOTA 42 – SANCIONES

En el ejercicio 2022 y 2021, 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 mantención 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

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 y en noviembre 2022 la operación comercial de la planta solar Capricornio. Durante el 4to trimestre se realizó el comisionamiento del parque solar Coya, cuya operación comercial esta planificada para el 1er trimestre 2023.

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.

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 2021 ya han sido informadas, validadas y se canceló USD 27.544.672. El aumento del pago de impuesto respecto de las emisiones del año 2020 obedece a una mayor generación de energía en base a unidades térmicas. Para el año 2022 se espera un menor pago, ya que las emisiones reportadas son cerca de un 34% menores respecto del año 2021.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

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.

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.

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.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 31 de diciembre de 2022, 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% | 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 al 31 de diciembre de 2022

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES (continuación)

La información financiera al 31 de diciembre de 2021 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% | 34.555 | 26.701 | 61.256 | 5.391 | 0 | 5.391 | 14.524 | 466 |
| 78.974.730-K | Gasoducto Nor Andino SpA | 100,00% | 30.833 | 71.985 | 102.818 | 7.268 | 18.898 | 26.166 | 36.909 | 9.854 |
| 0-E | Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. | 100,00% | 7.182 | 43.371 | 50.553 | 499 | 10.126 | 10.625 | 7 | (8.212) |
| 76.708.710-1 | Central Termoeléctrica Andina SpA. | 100,00% | 74.236 | 627.915 | 702.151 | 45.835 | 304.926 | 350.761 | 174.956 | 21.546 |
| 76.046.791-K | Edelnor Transmisión S.A. | 100,00% | 7.468 | 41.360 | 48.828 | 27.708 | 15.585 | 43.293 | 4.845 | (941) |
| 76.009.698-9 | Inversiones Hornitos SpA. | 100,00% | 50.576 | 288.520 | 339.096 | 65.755 | 54.525 | 120.280 | 169.667 | 3.852 |
| 76.247.976-1 | Solar Los Loros SpA | 100,00% | 10.659 | 34.164 | 44.823 | 1.034 | 5.257 | 6.291 | 4.952 | 1.804 |
| 76.379.265-K | Parque Eólico Los Trigales SpA | 100,00% | 2 | 0 | 2 | 46 | 0 | 46 | 0 | 8 |
| 76.247.968-0 | Solairedirect Generación VI SpA | 100,00% | 0 | 164 | 164 | 139 | 0 | 139 | 0 | 26 |
| 76.267.537-4 | Solairedirect Generación IX SpA | 100,00% | 0 | 164 | 164 | 139 | 0 | 139 | 0 | 26 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo SpA | 100,00% | 24.529 | 66.068 | 90.597 | 3.477 | 13.110 | 16.587 | 27.589 | 4.165 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de enero 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 al 31 de diciembre de 2022

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 2022 | | | Porcentaje de Participación Año 2021 | | |
|--------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------------------|-----------|----------|--------------------------------------|-----------|----------|
| | | | | 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 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 76.114.229-1 | Alba Andes SpA | Chile | Dólar estadounidense | 100,0000 | 0,0000 | 100,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 76.114.239-9 | Alba SpA | Chile | Dólar estadounidense | 100,0000 | 0,0000 | 100,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 76.376.043-K | Rio Alto S.A | Chile | Dólar estadounidense | 99,9999 | 0,0001 | 100,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 76.379.265-K | Energías de Abtao S.A | Chile | Dólar estadounidense | 99,9990 | 0,0010 | 100,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | |
|------------------|--------------|--------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------------|-----------------------|
| | | | | | 31-12-2022 Directo | 31-12-2021 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 al 31 de diciembre de 2022

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

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

| Activos | Moneda | 31-12-2022 | 31-12-2021 |
|---|-------------------------|------------------|------------------|
| | | kUSD | kUSD |
| Activos Corrientes | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | USD | 124.015 | 211.149 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | \$ no reajutable | 7.656 | 4.045 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | Euro | 361 | 3 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | Peso Argentino | 333 | 492 |
| Otros activos financieros Corriente | USD | 17.865 | 0 |
| Activos por impuestos corrientes | USD | 33.993 | 23.630 |
| Activos por impuestos corrientes | \$ no reajutable | 0 | 7 |
| Activos por impuestos corrientes | Peso Argentino | 1.186 | 264 |
| Inventarios corrientes | \$ no reajutable | 5.586 | 3.516 |
| Inventarios corrientes | USD | 258.469 | 154.803 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | \$ no reajutable | 213 | 60 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | UF | 0 | 9 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | USD | 5.319 | 6.360 |
| Otros activos no financieros | \$ no reajutable | 128.800 | 34.311 |
| Otros activos no financieros | USD | 30.009 | 12.212 |
| Otros activos no financieros | Peso Argentino | 206 | 283 |
| Otros activos no financieros | Euro | 1.265 | 76 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | USD | 206.207 | 154.979 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | \$ no reajutable | 14.354 | 10.027 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | Peso Argentino | 6 | 6 |
| Activos No Corrientes | | | |
| Otros activos financieros No Corriente | USD | 5.055 | 0 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes | USD | 325.778 | 85.581 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes | UF | 20 | 20 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes | USD | 14.787 | 14.161 |
| Otros activos no financieros no corriente | \$ no reajutable | 1 | 1 |
| Otros activos no financieros no corriente | USD | 16.912 | 25.600 |
| Otros activos no financieros no corriente | UF | 167 | 147 |
| Activos por impuestos diferidos | USD | 79.161 | 20.265 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | USD | 124.313 | 108.906 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía | USD | 172.239 | 188.532 |
| Plusvalía | USD | 15.913 | 25.099 |
| Propiedades, planta y equipo | USD | 2.576.582 | 2.746.143 |
| Activos por derecho de uso | USD | 161.490 | 168.175 |
| Subtotal | USD | 4.168.107 | 3.945.595 |
| | \$ no reajutable | 156.610 | 51.967 |
| | Euro | 1.626 | 79 |
| | UF | 187 | 176 |
| | Peso Argentino | 1.731 | 1.045 |
| Activos, Total | | 4.328.261 | 3.998.862 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | |
|---|-------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
| Pasivos Corrientes en Operación, Corriente | Moneda | | | | |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas | \$ no reajutable | 0 | 569 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas | USD | 6.288 | 5.710 | 1.261 | 1.146 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas | UF | 48 | 63 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas | Euro | 169 | 577 | 0 | 0 |
| Pasivos por impuestos corrientes | USD | 0 | 0 | 12.560 | 3.672 |
| Otros pasivos no financieros | \$ no reajutable | 5.263 | 4.809 | 0 | 0 |
| Otros pasivos no financieros | Peso Argentino | 16 | 13 | 0 | 0 |
| Otros pasivos no financieros | USD | 66 | 264 | 132 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Euro | 3.040 | 2.223 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | \$ no reajutable | 40.744 | 49.481 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Otras monedas | 403 | 126 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Peso Argentino | 95 | 292 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | USD | 179.547 | 206.553 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | UF | 5.937 | 4.088 | 0 | 0 |
| Provisión corrientes por beneficios a los empleados | \$ no reajutable | 15.173 | 11.753 | 0 | 0 |
| Otros pasivos financieros | USD | 94.682 | 44.660 | 288.379 | 55.085 |
| Pasivos por arrendamientos corrientes | USD | 84 | 84 | 169 | 164 |
| Pasivos por arrendamientos corrientes | \$ no reajutable | 10 | 10 | 30 | 30 |
| Pasivos por arrendamientos corrientes | UF | 2.438 | 2.388 | 3.356 | 3.321 |
| Pasivos por arrendamientos corrientes | Otras monedas | 186 | 176 | 143 | 132 |
| Subtotal | USD | 280.667 | 257.271 | 302.501 | 60.067 |
| | \$ no reajutable | 61.190 | 66.622 | 30 | 30 |
| | Euro | 3.209 | 2.800 | 0 | 0 |
| | UF | 8.423 | 6.539 | 3.356 | 3.321 |
| | Peso Argentino | 111 | 305 | 0 | 0 |
| | Otras Monedas | 589 | 302 | 143 | 132 |
| Pasivos Corrientes, Total | | 354.189 | 333.839 | 306.030 | 63.550 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2022

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 | |
|--|-------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD | 31-12-2022 kUSD | 31-12-2021 kUSD |
| Pasivo por impuestos Diferidos | USD | 10.251 | 11.571 | 11.203 | 12.523 | 103.167 | 194.280 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas | USD | 3.883 | 3.530 | 4.700 | 4.272 | 43.155 | 45.618 |
| Otros pasivos financieros no corrientes | USD | 456.020 | 0 | 337.195 | 350.781 | 599.398 | 607.262 |
| Pasivos por arrendamientos | USD | 732 | 704 | 538 | 518 | 1.386 | 1.660 |
| Pasivos por arrendamientos | \$ no reajutable | 17 | 58 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Pasivos por arrendamientos | UF | 10.783 | 11.153 | 7.290 | 7.194 | 111.474 | 116.538 |
| Pasivos por arrendamientos | Otras monedas | 897 | 829 | 641 | 592 | 1.407 | 1.705 |
| Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados | \$ no reajutable | 0 | 0 | 0 | 0 | 46 | 47 |
| Otras provisiones no corrientes | USD | 37.351 | 16.996 | 0 | 11757 | 112.360 | 29.442 |
| Otras provisiones no corrientes | Peso argentino | 152 | 351 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Otros pasivos no financieros, no corrientes | USD | 81 | 81 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subtotal | USD | 508.318 | 32.882 | 353.636 | 379.851 | 859.466 | 878.262 |
| | \$ no reajutable | 17 | 58 | 0 | 0 | 46 | 47 |
| | UF | 10.783 | 11.153 | 7.290 | 7.194 | 111.474 | 116.538 |
| | Peso argentino | 152 | 351 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Otras monedas | 897 | 829 | 641 | 592 | 1.407 | 1.705 |
| Pasivos No Corrientes, Total | | 520.167 | 45.273 | 361.567 | 387.637 | 972.393 | 996.552 |