



Informe de Auditoría de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y Sociedades dependientes

(Junto con las cuentas anuales consolidadas
e informe de gestión consolidado de Celeo
Concesiones e Inversiones, S.L. y
sociedades dependientes correspondientes
al ejercicio finalizado el 31.12.2021)



KPMG Auditores, S.L.
Paseo de la Castellana, 259C
28046 Madrid

Informe de Auditoría de Cuentas Anuales Consolidadas emitido por un Auditor Independiente

A los socios de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L.

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera a 31 de diciembre de 2021, la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2021, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE), y demás disposiciones del marco normativo de información financiera que resultan de aplicación en España.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas* de nuestro informe.

Somos independientes del Grupo de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Aspectos más relevantes de la auditoría

Los aspectos más relevantes de la auditoría son aquellos que, según nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorrección material más significativos en nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual. Estos riesgos han sido tratados en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esos riesgos.

Combinaciones de negocios: Brillante Transmisora de Energía I y II (véanse notas 2(f), 3(b) y 6)

En mayo de 2021, el Grupo, a través de la Sociedad Celeo Redes Brasil, adquirió el 50% de la participación en cada una de las sociedades Brillante Transmisora de Energía I y Brillante Transmisora de Energía II, sociedades en las que mantenía una participación por el otro 50% y tenía control conjunto hasta esa fecha. El precio total de la adquisición ascendió a 16 millones de euros. Como resultado de la mencionada transacción y de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable, el Grupo registró un ingreso por combinación de negocios de 2.404 miles de euros, calculado como la diferencia entre los valores razonables de los activos y pasivos adquiridos y el precio pagado en la combinación de negocios. El cálculo del valor razonable de los activos adquiridos y los pasivos asumidos es un área de especial complejidad que requiere de la realización de asunciones y estimaciones y el ejercicio de juicio por parte de los Administradores, por lo que consideramos esta transacción un aspecto relevante de auditoría.

Nuestros procedimientos de auditoría han comprendido, entre otros, la evaluación y revisión del proceso seguido por la Dirección de la Sociedad dominante para el registro del valor razonable de los activos y pasivos adquiridos, la evaluación de la metodología y de las hipótesis claves utilizadas para determinar de los valores razonables de los activos y pasivos adquiridos, involucrando para ello a nuestros especialistas en valoración. Adicionalmente, hemos evaluado si la información revelada en las cuentas anuales consolidadas sobre la mencionada combinación de negocios y el citado proceso cumple con los requerimientos del marco normativo de información financiera aplicable.

Adquisición de Colbún Transmisión, S.A. (véanse notas 2(f), 3(c) y 11)

Con fecha 30 de septiembre de 2021 el Grupo, a través de la sociedad de nueva creación Alfa Transmisora de Energía, S.A., de la cual posee el 20%, adquirió el 100% de la participación en la sociedad Colbún Transmisión, S.A.. Como resultado de la mencionada transacción y de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable, el Grupo registró en el ejercicio 2021 la valoración provisional de los activos y pasivos adquiridos en el epígrafe Inversiones contabilizadas por el método de la participación; por la complejidad de la determinación del valor razonable de ciertos activos, el Grupo, al cierre del ejercicio 2021, se encontraba en una fase preliminar del proceso de Asignación del Precio de Adquisición (Purchase Price Allocation o PPA) por lo que realizó un PPA provisional. La contabilización definitiva de esta combinación de negocios se realizará en 2022 dentro del plazo de doce meses establecido por la NIIF 3, con la información, hechos y circunstancias que existían a la fecha de adquisición. Consideramos esta transacción un aspecto relevante de auditoría por su significatividad y por ser un área de especial complejidad que requiere de la realización de asunciones y estimaciones y aplicación de juicio por parte de los Administradores.

Nuestros procedimientos de auditoría han comprendido, entre otros, la evaluación y discusión con la Dirección de la Sociedad del proceso seguido para la identificación y el registro del valor razonable de los activos y pasivos adquiridos y la evaluación de la metodología y de las hipótesis claves utilizadas para determinar los valores razonables de los activos y pasivos adquiridos, involucrando para ello a nuestros especialistas en valoración. Adicionalmente, hemos evaluado si la información revelada en las cuentas anuales consolidadas sobre la transacción y el citado proceso cumple con los requerimientos del marco normativo de información financiera aplicable.

Activos financieros por acuerdos de concesión (884.750 miles de euros) (véanse notas 3(k) y 12(a))

El Grupo tiene inversiones relacionadas con contratos concesionales que, en función de las características de los mismos, se clasifican dentro del epígrafe de "Activos Financieros" del activo no corriente del balance consolidado. Debido al peso de los activos financieros por acuerdos de concesión sobre el total de activos del Grupo y, que la elaboración de los modelos financieros que soportan el valor de dichos activos financieros requiere el ejercicio de juicio por parte de los Administradores y el uso de asunciones y estimaciones, se trata de un área que más ha precisado de nuestra atención y, en consecuencia, se ha considerado un aspecto relevante de la auditoría.

Nuestros procedimientos de auditoría han comprendido, entre otros, la revisión de los contratos concesionales y, la evaluación de la razonabilidad de las principales hipótesis y juicios utilizados por la Dirección del Grupo a la hora de elaborar los modelos financieros que sirven de base para el registro contable de los ingresos financieros, ingresos de explotación y el valor del activo financiero. Adicionalmente, hemos evaluado si la información revelada en las cuentas anuales consolidadas adjuntas cumple con los requisitos del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo.

Otra información: informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2021, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestión consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión consolidado, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en:

- a) Comprobar únicamente que el estado de la información no financiera consolidado se ha facilitado en la forma prevista en la normativa aplicable y, en caso contrario, a informar sobre ello.
- b) Evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión consolidado con las cuentas anuales consolidadas, a partir del conocimiento del Grupo obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas y sin incluir información distinta de la obtenida como evidencia durante la misma. Asimismo, nuestra responsabilidad consiste en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión consolidado son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores en relación con las cuentas anuales consolidadas

Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de formular las cuentas anuales consolidadas adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio consolidado, de la situación financiera consolidada y de los resultados consolidados del Grupo, de conformidad con las NIIF-UE y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo en España, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales consolidadas libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales consolidadas, los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la valoración de la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales consolidadas.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales consolidadas, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores de la Sociedad dominante.
- Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores de la Sociedad dominante, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales consolidadas o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales consolidadas, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales consolidadas representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.
- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro del grupo para expresar una opinión sobre las cuentas anuales consolidadas. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los administradores de la Sociedad dominante en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

Entre los riesgos significativos que han sido objeto de comunicación a los administradores de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L., determinamos los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual y que son, en consecuencia, los riesgos considerados más significativos.

Describimos esos riesgos en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

KPMG Auditores, S.L.
Inscrito en el R.O.A.C nº S0702



Juan Ignacio Fernández Pérez
Inscrito en el R.O.A.C: 23.906

5 de mayo de 2022



KPMG AUDITORES, S.L.

2022 Núm. 01/22/07359

SELLO CORPORATIVO: 96,00 EUR

Informe de auditoría de cuentas sujeto
a la normativa de auditoría de cuentas
española o internacional

Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y Sociedades Dependientes

Cuentas Anuales Consolidadas

31 de diciembre de 2021

Informe de gestión consolidado

Ejercicio 2021

(Junto con el Informe de Auditoría)

Preparadas de conformidad con las Normas Internacionales
de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea

Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
y Sociedades dependientes

Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2021
(Miles de euros)

Activo	31.12.2021	31.12.2020
Activo no corriente		
Activo intangible		
Fondo de comercio (Nota 7)	1.125	1.125
Otros activos intangibles (Nota 8)	591.806	554.678
Inmovilizado material (Nota 9)	1.034.257	1.054.510
Activos por derechos de uso (Nota 10)	22.464	23.276
Inversiones contabilizadas por el método de la participación (Nota 11)	254.636	238.302
Activos financieros no corrientes (Nota 12)	926.165	796.169
Activos por impuestos diferidos (Nota 17)	78.859	86.759
Total activos no corrientes	2.909.312	2.754.819
Activo corriente		
Existencias	662	744
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 13)	40.284	55.103
Deudores comerciales, empresas vinculadas (Nota 21)	1.336	403
Administraciones Públicas deudoras	3.682	3.134
Activos por impuesto sobre las ganancias corrientes	4.764	1.688
Otros deudores	10.324	8.147
Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo (Nota 21)	15.760	10.680
Otros activos corrientes	1.428	759
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes (Nota 13)	140.767	120.307
Periodificaciones a corto plazo	787	-
Activos no corrientes mantenidos para la venta (Nota 11)	-	27.952
Total activos corrientes	219.794	228.917
Total activo	3.129.106	2.983.736

La memoria adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021.

Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2021
(Miles de euros)

Pasivo y Patrimonio Neto	31.12.2021	31.12.2020
Patrimonio neto (Nota 14):		
Patrimonio atribuible a tenedores de Instrumentos de patrimonio neto de la dominante:		
Capital	166.671	166.671
Otras reservas	1.087.127	1.038.157
Diferencias de conversión	(180.555)	(228.689)
Ajustes en patrimonio por valoración	(540)	(16.360)
Resultado de ejercicio atribuido a la Sociedad dominante	29.859	29.892
	1.102.562	989.671
Participaciones no dominantes (Nota 14)	104.193	91.892
Total patrimonio neto	1.206.755	1.081.563
Pasivo no corriente:		
Provisiones para riesgos y gastos	223	154
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 15)	640.185	624.158
Deudas con entidades de crédito (Nota 15)	718.567	743.963
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	58.451	82.494
Pasivos por arrendamiento (Nota 10)	25.789	25.974
Otros pasivos no corrientes	21.613	16.806
Pasivos por impuestos diferidos (Nota 17)	265.238	240.016
	1.730.066	1.733.565
Pasivo corriente:		
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 15)	57.733	24.118
Deudas con entidades de crédito (Nota 15)	44.314	27.487
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	13.915	17.167
Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas	24.108	17.632
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	21.753	31.816
Pasivos por arrendamiento (Nota 10)	863	1.097
Pasivos por impuestos sobre las ganancias corrientes	6.168	5.467
Otros pasivos corrientes	23.431	43.824
	192.285	168.608
Total pasivos corrientes	192.285	168.608
Total patrimonio neto y pasivo	3.129.106	2.983.736

**Cuenta de Resultados Consolidada correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2021**
(Miles de euros)

	31.12.2021	31.12.2020
Operaciones continuadas:		
Importe neto de la cifra de negocios (Nota 19)	197.646	258.456
Otros ingresos de explotación	1.414	2.235
Aprovisionamientos (Nota 19)	(51.516)	(114.063)
Gastos de personal (Nota 19)	(15.685)	(13.609)
Amortizaciones, deterioro y dotaciones a provisiones (Nota 19)	(56.191)	(58.570)
Otros gastos de explotación (Nota 19)	(34.830)	(32.098)
Deterioro y resultados por enajenación de inmovilizado	8.623	-
Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación (Notas 6 y 11)	5.516	7.213
Diferencia negativa de combinaciones de negocios (Nota 6)	-	-
Resultado de explotación	54.977	49.564
Ingresos financieros (Notas 19)	86.951	85.156
Gastos financieros (Nota 19)	(77.796)	(71.168)
Diferencias de cambio	(4.154)	(1.128)
Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros	(63)	-
Resultado antes de impuestos	59.915	62.424
Impuesto sobre las ganancias (Nota 18)	(21.406)	(24.155)
Resultado del ejercicio de operaciones continuadas	38.509	38.269
Resultado del ejercicio	38.509	38.269
Atribuible a:		
Socios de la Sociedad dominante	29.859	29.892
Intereses minoritarios (Nota 14)	8.650	8.377

**Estado del Resultado Global Consolidado correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2021**
(Miles de euros)

	31.12.2021	31.12.2020
RESULTADO CONSOLIDADO DE LA CUENTA DE RESULTADOS	38.509	38.269
Otro resultado global:		
Partidas que van a ser clasificadas a resultados		
- Cobertura de los flujos de efectivo, netos de efecto fiscal (Nota 14)	15.820	(19.588)
- Diferencias de conversión de estados financieros de negocios en el extranjero	32.897	(236.477)
- Participación en otro resultado global de las inversiones contabilizadas por el método de la participación	16.370	(25.144)
Otro resultado global del ejercicio, neto de impuesto	65.087	(281.209)
Resultado global atribuible a:	103.596	(242.940)
a) Tenedores de instrumentos de patrimonio propio de la dominante	93.813	(218.476)
b) Participaciones no dominantes	9.783	(24.464)

Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
y Sociedades dependientes

**Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2021**

(Miles de euros)

Miles de euros	Capital	Prima de asunción	Reservas acumuladas	Ajustes en patrimonio por valoración	Diferencias de conversión	Resultado neto del ejercicio	Participaciones no dominantes	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2019	166.671	752.777	77.257	3.228	91	227.523	89.884	1.317.431
Ajustes por reexpresión	-	-	(300)	-	-	(18.523)	27.571	8.748
Saldo al 1 de enero de 2020	166.671	752.777	76.957	3.228	91	209.000	117.455	1.326.179
Total ingresos y gastos reconocidos del ejercicio 2020	-	-	-	(19.588)	(228.780)	29.892	(24.464)	(242.940)
Aportaciones del Socio (Nota 14.e)	-	-	1.432	-	-	-	-	1.432
Distribución del resultado	-	-	-	-	-	-	-	-
A reservas	-	-	209.000	-	-	(209.000)	-	-
Ampliación de capital (Nota 14.a)	-	-	-	-	-	-	4.311	4.311
Dividendos (Nota 14)	-	-	-	-	-	-	(5.964)	(5.964)
Variación en el perímetro de consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	(2.009)	-	-	-	554	(1.455)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	166.671	752.777	285.380	(16.360)	(228.689)	29.892	91.892	1.081.563
Saldo al 1 de enero de 2021	166.671	752.777	285.380	(16.360)	(228.689)	29.892	91.892	1.081.563
Total ingresos y gastos reconocidos del ejercicio 2021	-	-	-	15.820	48.134	29.859	9.783	103.596
Aportaciones del Socio (Nota 14.e)	-	-	19.054	-	-	-	-	19.054
Distribución del resultado	-	-	-	-	-	-	-	-
A reservas	-	-	29.892	-	-	(29.892)	-	-
Ampliación de capital (Nota 14.a)	-	-	-	-	-	-	5.029	5.029
Dividendos (Nota 14)	-	-	-	-	-	-	(2.511)	(2.511)
Variación en el perímetro de consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	24	-	-	-	-	24
Saldo al 31 de diciembre de 2021	166.671	752.777	334.350	(540)	(180.555)	29.859	104.193	1.206.755

La memoria adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021.

Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
y Sociedades dependientes

**Estado de Flujos de Efectivo Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31
de diciembre de 2021**
(Miles de euros)

	31.12.2021	31.12.2020
Flujos de efectivo de las actividades de explotación:		
Resultado consolidado del ejercicio	38.509	38.269
Ajustes por		
Amortizaciones	56.191	58.570
Deterioro y resultado neto por enajenación de inmovilizado material y otros activos intangibles	(8.623)	-
Variación de provisiones para riesgos y gastos y otras provisiones (Nota 19)	69	(227)
Participación en (beneficios)/(pérdidas) del ejercicio de inversiones contabilizadas por el método de participación (Nota 11)	(5.516)	(7.213)
Deterioro y resultado neto por enajenación de instrumentos financieros y otro inmovilizado	63	-
Ingresos financieros (Nota 19)	(86.951)	(85.156)
Gastos financieros (Nota 19)	77.796	71.168
Diferencias de cambio	4.154	1.128
Impuesto sobre sociedades	21.406	24.155
Recursos procedentes de las operaciones	97.098	100.694
Variación de capital circulante:		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.105	4.300
Existencias	82	161
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(11.560)	5.404
Variación en otros activos y pasivos corrientes	3.380	(9.505)
Impuesto sobre las ganancias pagados	(6.329)	(8.224)
Flujos netos de efectivo de / (utilizados en) actividades de explotación (I)	87.777	92.830
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Impacto tesorería por combinaciones de negocio (Nota 6)	(9.077)	(4.298)
Pagos por la adquisición de empresas de grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente (Nota 11)	(38.039)	-
Pagos por la adquisición de activos financieros (Nota 12)	(27.314)	(99.859)
Pagos por la adquisición de inmovilizado material (Nota 9)	(6.352)	(29.857)
Pagos por la adquisición de activos intangibles (Nota 8)	(3.363)	(2.638)
Cobros por enajenación de inmovilizado material, intangibles y no corrientes (Nota 9)	5.179	51
Cobros procedentes de activos financieros (Nota 12)	5.324	2.249
Cobro de dividendos de empresa asociadas (Nota 11)	1.713	19.758
Cobro de intereses	69.619	61.088
Cobros por enajenaciones de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	7.032	-
Flujos netos de efectivo de / (utilizados en) actividades de inversión (II)	4.722	(53.505)
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Entradas de efectivo por deuda financiera y otra deuda a largo plazo (Nota 15)	348.464	131.705
Intereses pagados	(70.182)	(71.092)
Reembolso de deuda financiera y otra deuda a largo plazo (Nota 15)	(373.933)	(109.569)
Pagos procedentes de pasivos por arrendamiento (Nota 10))	(2.751)	(4.150)
Dividendos pagados (Nota 14)	(2.511)	(5.964)
Cobros/pagos netos derivados de aportaciones/devoluciones de fondos por/a socios no dominantes	5.029	4.311
Variaciones en el efectivo por aportaciones de socios	19.054	1.432
Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación (III)	(76.830)	(53.327)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio en el efectivo y equivalentes	4.791	(24.409)
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo (I+II+III)	20.460	(38.411)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	120.307	158.718
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	140.767	120.307

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

1. Naturaleza, Actividades y Composición del Grupo

Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. (en adelante la Sociedad o Sociedad dominante) se constituyó el 27 de abril de 2009 como sociedad limitada, por un periodo de tiempo indefinido. Su domicilio social y fiscal está ubicado en Madrid, Avda. General Perón nº 38.

El objeto social de la Sociedad consiste en la realización de las siguientes actividades, tanto en territorio nacional como extranjero:

- a) La suscripción, adquisición, enajenación, cesión, tenencia, gestión y administración de todo tipo de acciones, participaciones, obligaciones y valores representativos de los fondos propios de todo tipo de entidades y/o sociedades dedicadas a actividades de carácter empresarial, coticen o no en Bolsa, excluyendo expresamente las actividades propias de Sociedades de Inversión Colectiva.
- b) La titularidad, explotación y gestión de toda clase de concesiones, subconcesiones, gestión de servicios públicos, autorizaciones y licencias administrativas de obras, servicios y mixtas del Estado, Comunidades Autónomas, Provincias, Municipios, Organismos autónomos, Entidades Autónomas, y, en general, de cualquier Estado o Administración pública extranjeros, organismos e instituciones internacionales.
- c) La promoción, diseño, explotación, gestión, administración, operación, mantenimiento, conservación y servicios complementarios, así como la contratación y subcontratación de la construcción y ejecución de infraestructuras, obras públicas, privadas y mixtas, instalaciones de producción o transporte de cualquier clase de energía e instalaciones y servicios de suministro, depuración, transformación y tratamiento de cualquier clase de aguas y residuos.
- d) La adquisición, cesión, inversión, tenencia y administración de bienes de equipo y de producción, materias primas, y energía, bienes de consumo, bienes muebles e inmuebles o derechos reales de cualquier clase y naturaleza.
- e) La prestación, tanto a las sociedades en las que participe como a favor de terceros, de servicios de asesoramiento técnico, gestión económica y jurídica, administración, investigación, estudios de financiación, comercialización, transferencia de tecnología y demás prestaciones similares que guarden relación con la administración de sociedades participadas, con su estructura financiera o con las actividades establecidas en los párrafos anteriores.

La Sociedad posee participaciones en sociedades dependientes. Como consecuencia de ello la Sociedad es dominante de un Grupo de sociedades de acuerdo con la legislación vigente. Las sociedades dependientes realizan, básicamente, las diferentes actividades que integran el objeto social indicado anteriormente, principalmente la promoción, explotación y gestión de líneas de transmisión, así como también la explotación de parques de generación de energía termosolar y fotovoltaica. Asimismo, el Grupo tiene inversiones en entidades asociadas, las cuales se contabilizan aplicando el método de la participación.

La información relativa a las participaciones en empresas del grupo y asociadas contabilizadas aplicando el método de la participación incluidas a la consolidación del Grupo Celeo Concesiones e Inversiones (en adelante "el Grupo") a 31 de diciembre de 2021 y 2020 se presenta en el Anexo I.

La Sociedad dominante, cuyos socios se detallan en la Nota 14, esta controlada conjuntamente por Elecnor, S.A. con una participación del 51%, y Pasterze Investments Holding B.V. con una participación del 49%. El domicilio fiscal y social de Elecnor, S.A. está en Madrid, calle Marqués de Mondéjar, 33. Pasterze Investments Holding B.V. (en adelante Grupo APG), sociedad válidamente constituida y existente con arreglo a las leyes de los Países Bajos, tiene su domicilio fiscal y social en Heerlen, calle Oude Lindestraat, 70, Países Bajos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

2. Bases de presentación

- **Bases de presentación y marco normativo de información financiera aplicable al Grupo**

Las cuentas anuales consolidadas se han formulado a partir de los registros contables de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y de las entidades dependientes. Las cuentas anuales consolidadas se han preparado de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) y demás disposiciones del marco normativo de información financiera que resultan de aplicación, con el objeto de mostrar la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y sociedades dependientes al 31 de diciembre de 2021, y del rendimiento financiero consolidado, de sus flujos de efectivo consolidados y de los cambios en el patrimonio neto consolidado correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

El Grupo formuló por primera vez cuentas anuales consolidadas en 2019 adoptando las NIIF-UE y aplicó en dicha fecha la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera".

Estas cuentas anuales consolidadas para el ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021, han sido preparados aplicando la última versión de todas las normas aplicables publicadas por el IASB y adoptadas por la Comisión de Regulación de la Unión Europea, cuya aplicación es obligatoria al 31 de diciembre de 2021, detalladas en la Nota 3.

Los Administradores de la Sociedad dominante estiman que las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021, que han sido formuladas el 24 de marzo de 2022, serán aprobadas por la Junta General de Socios sin modificación alguna.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo Celeo Concesiones e Inversiones correspondientes al ejercicio 2020 fueron aprobadas por la Junta General de Socios de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. celebrada el 24 de junio de 2021.

Estas cuentas anuales consolidadas se han preparado bajo la hipótesis de empresa en funcionamiento, utilizando el principio de coste histórico, excepto para las combinaciones de negocios y los instrumentos financieros derivados que se valoran al valor razonable y las inversiones en empresas asociadas que se valoran por el método de la participación.

- **Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)**

- Normas aplicadas por primera vez

- El Grupo ha aplicado las siguientes normas e interpretaciones por primera vez para sus cuentas anuales consolidadas que comienzan el 1 de enero de 2021:

- Modificaciones a la NIIF 16 por concesiones de renta derivadas del COVID-19 más allá del 30 de junio de 2021. La entidad debe aplicar la norma en sus primeros estados financieros NIIF para períodos iniciados en o con posterioridad al 1 de enero de 2021.
 - Reforma de IBOR – Fase 2 (modificación a la NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)

- Estas nuevas normas no han supuesto un cambio de política contable en el Grupo. Adicionalmente, el Grupo no ha adoptado con carácter anticipado ninguna norma.

- Normas, modificaciones e interpretaciones emitidas que todavía no han entrado en vigor

- A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, las normas, modificaciones e interpretaciones emitidas, que no han sido efectivas y que el Grupo espera adoptar a partir del 1 de enero de 2022 o posteriores, son:

- Modificaciones a la NIC 37 Provisiones, activos y pasivos contingentes: provisiones por contratos onerosos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

- Referencias al marco conceptual de las NIIF en la NIIF 3

El Grupo está en proceso de análisis de estas normas si bien, estiman que el efecto de la aplicación de las nuevas normas, modificaciones o interpretaciones sobre las cuentas anuales consolidadas cuando se apliquen por primera vez no resultará relevante para el Grupo.

Normas, modificaciones e interpretaciones a las normas existentes que no han sido adoptadas por la Unión Europea

A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, el IASB y el Comité de Interpretaciones de las NIIF habían publicado las normas, modificaciones e interpretaciones que se detallan a continuación, que están pendientes de adopción por parte de la Unión Europea:

- NIIF 10 (Modificación) y NIC 28 (Modificación) "Venta o aportación de activos entre un inversor y sus asociadas o negocios conjuntos"
- NIC 1 (Modificación) "Clasificación de pasivos como corriente o no corriente"
- NIIF 17 Contratos de seguro: Reemplaza a la NIIF 4. Recoge los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros con el objetivo de que la entidad proporcione información relevante y fiable que permita a los usuarios de la información financiera determinar el efecto que los contratos tienen en los estados financieros.
- NIC 37 (Modificación) "Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes: Provisiones por contratos onerosos".

El Grupo está en proceso de análisis de estas normas, si bien, dado las actividades del Grupo, el efecto de la aplicación de las nuevas normas, modificaciones o interpretaciones sobre las cuentas anuales consolidadas cuando se apliquen por primera vez se considera que no resultará relevante para el Grupo.

c) Moneda funcional y moneda de presentación

Las presentes cuentas anuales consolidadas se presentan en miles de euros, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad dominante.

d) Estimaciones contables relevantes e hipótesis y juicios relevantes en la aplicación de las políticas contables

La información contenida en estas cuentas anuales consolidadas es responsabilidad del Consejo de Administración de la Sociedad dominante.

La preparación de las cuentas anuales consolidadas de conformidad con las NIIF-UE requiere la aplicación de estimaciones contables relevantes y la realización de juicios, estimaciones e hipótesis en el proceso de aplicación de las políticas contables del Grupo. En este sentido, se resumen a continuación un detalle de los aspectos que han implicado un mayor grado de juicio, complejidad o en los que las hipótesis y estimaciones son significativas para la preparación de las cuentas anuales consolidadas.

Estimaciones contables relevantes e hipótesis

- Combinaciones de negocios: determinación de los valores razonables de las participaciones mantenidas con anterioridad a la combinación de negocios y a la determinación de los valores razonables de activos y pasivos adquiridos (Nota 6).
- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de determinados activos de vida útil indefinida, incluido del fondo de comercio (Notas 7, 8).
- Los ingresos ordinarios por prestación de servicios derivados de los contratos de concesión en el alcance de la CINIIF 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios", se reconocen considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de cierre una vez fijado el margen correspondiente.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Para ello es necesario reestimar en cada ejercicio el total de costes a incurrir en todo el periodo de la concesión (Nota 12).

- Deterioro de activos financieros: calculo en base a la pérdida esperada (Notas 12 y 13).
- Reconocimiento y valoración de provisiones y contingencias: hipótesis para determinar la probabilidad de ocurrencia y los importes estimados de las salidas de recursos (Nota 16).
- Reconocimiento y valoración de los activos por impuestos diferidos: estimaciones e hipótesis utilizadas para evaluar la recuperabilidad de los créditos fiscales (Nota 17).

Asimismo, a pesar de que las estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad dominante se han calculado en función de la mejor información disponible al 31 de diciembre de 2021, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a su modificación en los próximos ejercicios. El efecto en cuentas anuales consolidadas de las modificaciones que, en su caso, se derivasen de los ajustes a efectuar durante los próximos ejercicios se registraría de forma prospectiva.

Juicios relevantes

La información sobre juicios realizados en la aplicación de las políticas contables del Grupo que tienen un efecto significativo sobre los importes reconocidos en los estados financieros se incluye en las siguientes notas:

- Consolidación: determinación de control (Notas 6 y 3 b)).
- Arrendamientos: clasificación de los arrendamientos (Nota 10).
- Activos no corrientes mantenidos para la venta (Nota 11).

e) Comparación de la información

La información contenida en estas cuentas anuales consolidadas correspondiente al ejercicio 2020 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

f) Variaciones en el perímetro de consolidación

Las variaciones más significativas producidas en el perímetro de consolidación en el ejercicio 2021 fueron las siguientes:

- Constitución de Celeo Redes Perú S.A.C. y Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C. En abril de 2021 en Lima, Celeo Redes fue adjudicataria de los proyectos "Línea de Transmisión 138kV Puerto Maldonado-Iberia y Subestación 220/60kV Valle del Chira". La puesta en operación comercial de ambos proyectos está prevista en 43 y 28 meses respectivamente, a contar desde la fecha de adjudicación, y supondrá una inversión total aproximada de 60 millones de dólares. La adjudicación de estos proyectos supone para Celeo la entrada en nuevo país, situándole en una excelente posición para fortalecer su expansión en otro de sus principales mercados estratégicos.
- En mayo de 2021 Celeo Redes Brasil completa la compra al Grupo Cobra de la participación del 50% de las sociedades Brilhante Transmissora de Energía S.A. y Brilhante Transmissora de Energía II S.A. por un precio de adquisición total de 102 millones de reales. Con esta operación Celeo adquiere la totalidad de las participaciones, pasando a tener el control de estas concesiones, que se encuentran en operación desde 2010 y 2014, respectivamente. En la Nota 6 se describen los impactos de esta combinación de negocio.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

- Adquisición de la sociedad Colbún Transmisión S.A. en septiembre 2021 Transmisora Eléctrica de Quillota (TRANSQUILLOTA) en diciembre 2021, por parte de la sociedad vehículo Alfa Desarrollo SpA, de nueva creación, y de la cual Celeo Redes SLU posee un 20% y APG Energy and Infra Investments SL un 80%.

Las variaciones más significativas producidas en el perímetro de consolidación en el ejercicio 2020 fueron las siguientes:

- Con fecha 16 de abril de 2020, APG Energy & Infra Investments Chile SpA. adquiere el 50% de CRC Transmisión SpA mediante ampliación de capital de 44 millones de dólares, dejando de tener el control de estos negocios.
El resumen de los principales impactos contables reflejados en los estados financieros consolidados del ejercicio 2020 es como sigue:
 - Baja de todos los activos y pasivos del subgrupo CRC Transmisión SpA en la fecha de pérdida de control por su valor en libros, que ascendió a 40.529 miles de euros (activos netos).
 - Reconocimiento de la inversión conservada en el subgrupo CRC Transmisión SpA a su valor razonable en la fecha de la pérdida de control por importe de 40.729 miles de euros, que fue estimada, conforme a la valoración acordada con APG Energy & Infra Investments Chile SpA. para la transmisión de este subgrupo, lo cual ha supuesto la aportación de 40.729 miles de euros por parte de APG Energy & Infra Investments Chile SpA. al capital de CRC Transmisión SpA, diluyendo la participación del Grupo Celeo al 50%. Desde el momento de la pérdida de control, el Grupo Celeo Concesiones e Inversiones refleja esta participación como inversión en un negocio conjunto, aplicando lo estipulado en la NIC 28 Inversiones en entidades asociadas y negocios conjuntos.
 - Contabilización de todos los importes anteriormente reconocidos en otro resultado global (diferencias de conversión) en la cuenta de resultados consolidada en la fecha de la pérdida de control por importe de 412 miles de euros de ingreso.
 - Reconocimiento de la diferencia resultante como resultado del ejercicio atribuible al Grupo Celeo Concesiones e Inversiones por importe de 200 miles de euros, importe que fue registrado en el epígrafe "Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada correspondiente al ejercicio 2020 adjunta.
- Con fecha 29 de abril de 2020 Celeo Redes Brasil, S.A. ha recibido un préstamo de APG Energy & Infra Investments 2012, S.L. por valor de 160 millones de reales como avance del acuerdo de coinversión del 50% sobre Celeo Redes Expansões, S.A. Sociedad a la que se ha traspasado el 100% de Parintins Amazonas Transmissora de Energia S.A., el 66,6% de Jauru Transmissora de Energia S.A. y poseerá el 100% de Cachoeira Paulista Transmissora de Energia S.A., una vez se obtengan las aprobaciones pertinentes. En consecuencia, el Grupo Celeo Concesiones e Inversiones, no ejercerá el control de estas sociedades que registra en el epígrafe "Inversiones contabilizadas por el método de la participación" del Grupo. Al 31 de diciembre de 2019, por el acuerdo que ya existía con APG desde 2018 (Nota 11), las sociedades Jauru Transmissora de Energia S.A. y Cachoeira Paulista Transmissora de Energia S.A. ya se integraban bajo este epígrafe. La incorporación de Parintins Amazonas Transmissora de Energia S.A. a este acuerdo, ha supuesto la pérdida de control de esta sociedad en 2020 y los principales impactos contables reflejados en los estados financieros consolidados de este ejercicio son como sigue:
 - Baja de todos los activos y pasivos de Parintins Amazonas Transmissora de Energia S.A. en la fecha de pérdida de control por su valor en libros, que ascendió a 3.252 miles de euros (activos netos).
 - Reconocimiento de la inversión conservada en Parintins Amazonas Transmissora de Energia S.A. a su valor razonable en la fecha de la pérdida de control por importe de 1.626 miles de euros. Desde el momento de la pérdida de control, el Grupo Celeo

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Concesiones e Inversiones refleja esta participación como inversión en un negocio conjunto, aplicando lo estipulado en la NIC 28 Inversiones en entidades asociadas y negocios conjuntos.

- Reconocimiento de activo no corriente mantenido para la venta por importe de 1.626 miles de euros a mismo valor razonable que la inversión.
- Contabilización de todos los importes anteriormente reconocidos en otro resultado global (diferencias de conversión) en la cuenta de resultados consolidada en la fecha de la pérdida de control por importe de 861 miles de euros de gasto.

Las hipótesis clave que se tuvieron en cuenta en la valoración de las participaciones retenidas fueron las siguientes:

- El valor se obtuvo utilizando el método de Descuento de Flujos de Caja para el Accionista ("Equity Cash Flows"), los cuáles fueron estimados en las respectivas monedas funcionales de los proyectos (Dólar Americano para los proyectos en Chile y Real Brasileño para los proyectos en Brasil).
- Las tasas de descuento empleadas para convertir los mencionados flujos a su valor actual se correspondieron con los respectivos costes de capital, estimados mediante la aplicación del "Capital Asset Pricing Model" (CAPM) considerando tanto las circunstancias del mercado en ese momento como de los proyectos en particular (un 7% para los proyectos de Chile y un 10% para el proyecto de Brasil, aproximadamente).
- La conversión a Euros del valor actual obtenido se realizó utilizando los correspondientes tipos de cambio del día de cierre de la operación (31 de marzo de 2020 para el subgrupo CRC Transmisión y 30 de abril de 2020 para Parintins Amazonas Transmissora de Energia S.A.).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El valor en libros de los activos y pasivos del subgrupo CRC Transmisión y Parintins Amazonas Transmissora de Energía S.A. en la fecha de pérdida de control se muestra a continuación (se tomó como fecha de referencia el 31 de marzo de 2020 y 30 de abril de 2020 respectivamente al no haber variaciones relevantes respecto de las fechas en las que se producen las operaciones 16 y 29 de abril de 2020):

	Miles de euros	
	Subgrupo CRC Transmisión	Parintins Amazonas Transmissora de Energía S.A.
Activos		
Otros activos intangibles	3.010	-
Inmovilizado material	101.854	-
Activos financieros no corrientes	2.140	4.414
Activos por impuestos diferidos	879	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	1.416	-
Deudores comerciales, empresas vinculadas	46	-
Administraciones Públicas deudoras	5.433	40
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	7.766	16
Otros deudores	-	160
Activos nos corrientes mantenidos para la venta	20.011	-
Pasivos		
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables a largo plazo	63.815	-
Deudas con empresas del Grupo a largo plazo	5.026	-
Pasivos por impuestos diferidos	27	-
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables a corto plazo	2.946	-
Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas	29.351	312
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	525	910
Administraciones Públicas acreedoras	336	156
Total activos netos	40.529	3.252

El Grupo Celeo Concesiones e Inversiones no considera estas pérdidas de control como una actividad interrumpida ya que ni subgrupo CRC Transmisión ni Parintins Amazonas Transmissora de Energía S.A. correspondían con un segmento de actividad. Adicionalmente, la pérdida de control no supuso el abandono de ninguna área geográfica donde estuviese presente el Grupo.

3. Principios contables

a) *Entidades dependientes*

Se consideran entidades dependientes, aquellas sobre las que la Sociedad, directa o indirectamente a través de dependientes, ejerce control. La Sociedad controla a una entidad dependiente cuando por su implicación en ella está expuesta, o tiene derecho, a unos rendimientos variables y tiene la capacidad de influir en dichos rendimientos a través del poder que ejerce sobre la misma. La Sociedad tiene el poder cuando posee derechos sustantivos en vigor que le proporcionan la capacidad de dirigir las actividades relevantes. La Sociedad está expuesta, o tiene derecho, a unos rendimientos variables por su implicación en la entidad dependiente cuando los rendimientos que obtiene por dicha implicación pueden variar en función de la evolución económica de la entidad.

Los ingresos, gastos y flujos de efectivo de las entidades dependientes se incluyen en las cuentas anuales consolidadas desde la fecha de adquisición, que es aquella, en la que el Grupo obtiene efectivamente el control de éstas. Las entidades dependientes se excluyen de la consolidación desde la fecha en la que se ha perdido control.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

En el proceso de consolidación, las transacciones y saldos mantenidos con empresas del Grupo y los beneficios o pérdidas no realizados han sido eliminados en el proceso de consolidación. No obstante, las pérdidas no realizadas han sido consideradas como un indicador de deterioro de valor de los activos transmitidos.

Las políticas contables de las entidades dependientes se han adaptado a las políticas contables del Grupo, para transacciones y otros eventos que, siendo similares se hayan producido en circunstancias parecidas.

Las cuentas anuales o estados financieros de las entidades dependientes utilizados en el proceso de consolidación están referidos a la misma fecha de presentación y mismo periodo que los de la Sociedad dominante.

Las participaciones no dominantes en los activos netos de las sociedades dependientes se identifican dentro del patrimonio de forma separada del patrimonio de la Sociedad dominante. Las participaciones no dominantes en los resultados consolidados del ejercicio (y en el resultado global total consolidado del ejercicio) se presentan igualmente de forma separada en la cuenta de resultados consolidada.

Los cambios en la participación de una sociedad dependiente que no dan lugar a una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio, es decir, que cualquier diferencia se reconoce directamente en el patrimonio.

En la reducción de la participación de una entidad dependiente que supone la pérdida de control de esta, el Grupo reconoce un resultado por la diferencia entre la contraprestación recibida más el valor razonable de cualquier inversión mantenida en la entidad más el valor contable de las participaciones no dominantes y el valor contable de los activos netos consolidados. El otro resultado global correspondiente a la entidad dependiente se traspasa íntegramente a resultados o a reservas de acuerdo con su naturaleza. Los activos netos consolidados incluyen el fondo de comercio, en la medida en que la entidad dispuesta constituya un negocio. Si la entidad dispuesta constituye un negocio, que formaba parte de una unidad generadora de efectivo o un grupo de unidades generadoras de efectivo a las que se había asignado un fondo de comercio, éste se asigna a la parte dispuesta y a la parte mantenida en función del valor razonable y el valor recuperable, respectivamente.

El valor razonable de la inversión mantenida constituye el coste de adquisición a efectos de su valoración posterior de conformidad con su clasificación.

b) Combinaciones de negocios

El Grupo aplicó la excepción al método de adquisición contemplada en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera" por lo que solo las combinaciones de negocios efectuadas a partir del 1 de enero de 2004, fecha de transición a las NIIF-UE del Grupo Celeo, han sido registradas mediante el método de adquisición. No había adquisiciones de entidades efectuadas con anterioridad a dicha fecha.

El Grupo ha aplicado la NIIF 3 "Combinaciones de negocios" revisada en 2008 en las transacciones realizadas a partir del 1 de enero de 2010.

En las combinaciones de negocios, el Grupo aplica el método de adquisición.

La fecha de adquisición es aquella en la que el Grupo obtiene el control del negocio adquirido.

La contraprestación entregada por la combinación de negocios se determina en la fecha de adquisición por la suma de los valores razonables de los activos entregados, los pasivos incurridos o asumidos, los instrumentos de patrimonio neto emitidos y cualquier contraprestación contingente que dependa de hechos futuros o del cumplimiento de ciertas condiciones a cambio del control del negocio adquirido.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

La contraprestación entregada, excluye cualquier desembolso que no forma parte del intercambio por el negocio adquirido. Los costes relacionados con la adquisición se reconocen como gasto a medida que se incurren.

El Grupo reconoce en la fecha de adquisición los activos adquiridos y los pasivos asumidos. Los pasivos asumidos incluyen los pasivos contingentes en la medida en que representen obligaciones presentes que surjan de sucesos pasados y su valor razonable pueda ser medido con fiabilidad. Asimismo, el Grupo reconoce los activos por indemnización otorgados por el vendedor al mismo tiempo y siguiendo los mismos criterios de valoración de la partida objeto de indemnización del negocio adquirido, considerando en su caso el riesgo de insolvencia y cualquier limitación contractual sobre el importe indemnizado.

Se exceptúa de la aplicación de este criterio a los activos no corrientes o grupos enajenables de los elementos que se clasifiquen como mantenidos para la venta.

El exceso existente entre la contraprestación entregada, más el valor asignado a las participaciones no dominantes y el importe neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos, se registra como fondo de comercio. En su caso, el defecto, después de evaluar el importe de la contraprestación entregada, el valor asignado a las participaciones no dominantes y la identificación y valoración de los activos netos adquiridos se reconoce en una partida separada de la cuenta de resultados consolidada.

Si la combinación de negocios sólo se puede determinar de forma provisional, los activos netos identificables se registran inicialmente por sus valores provisionales, reconociendo los ajustes efectuados durante el periodo de valoración como si éstos se hubieran conocido en la fecha de adquisición, reexpresando, en su caso, las cifras comparativas del ejercicio anterior. En cualquier caso, los ajustes a los valores provisionales únicamente incorporan información relativa a los hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición y que, de haber sido conocidos, hubieran afectado a los importes reconocidos en dicha fecha.

Transcurrido dicho periodo, sólo se realizan ajustes a la valoración inicial por una corrección de error.

En las combinaciones de negocios realizadas por etapas, el exceso existente entre la contraprestación entregada más el valor asignado a las participaciones no dominantes más el valor razonable de la participación previa en el negocio adquirido y el importe neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos se registra como fondo de comercio. En su caso, el defecto, después de evaluar el importe de la contraprestación entregada, el valor asignado a las participaciones no dominantes, a la participación previa y la identificación y valoración de los activos netos adquiridos, se reconoce en resultados. El Grupo reconoce la diferencia entre el valor razonable de la participación previa en el negocio adquirido y el valor contable en resultados consolidados o en otro resultado global. Asimismo, el Grupo reclasifica los importes diferidos en otro resultado global correspondientes a la participación previa a reservas o resultados, según corresponda.

Si el Grupo no mantiene una participación previa en el negocio adquirido, el exceso existente entre el valor asignado a las participaciones no dominantes, y el importe neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos, se registra como fondo de comercio. En su caso, el defecto, después de evaluar el valor asignado a las participaciones no dominantes, y la identificación y valoración de los activos netos adquiridos, se reconoce en resultados.

Pérdida de control

Cuando el Grupo pierde el control sobre una sociedad dependiente, da de baja los activos (incluyendo el Fondo de Comercio) y pasivos de la dependiente y la participación no dominante por su valor en libros en la fecha en la que pierde el control, reconoce la contraprestación recibida y la participación mantenida en dicha sociedad a su valor razonable a la fecha en que se pierde el control, reconociendo el resultado por la diferencia. El otro resultado global correspondiente a la sociedad dependiente se traspaasa íntegramente a resultados o a reservas de acuerdo con su naturaleza.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Participaciones no dominantes

Las participaciones no dominantes en las entidades dependientes se registran en la fecha de adquisición por el porcentaje de participación en el valor razonable de los activos netos identificables. Las participaciones no dominantes en las entidades dependientes adquiridas con anterioridad a la fecha de transición se reconocieron por el porcentaje de participación en el patrimonio neto de las mismas en la fecha de primera consolidación.

Las participaciones no dominantes se presentan en el patrimonio neto consolidado de forma separada del patrimonio atribuido a los socios de la Sociedad dominante. Las participaciones no dominantes en los resultados consolidados del ejercicio (y en el resultado global total consolidado del ejercicio) se presentan igualmente de forma separada en la cuenta de resultados consolidada (estado del resultado global consolidado).

La participación del Grupo y las participaciones no dominantes en los resultados consolidados del ejercicio (el resultado global total consolidado del ejercicio) y en los cambios en el patrimonio neto de las entidades dependientes, una vez considerados los ajustes y eliminaciones derivados de la consolidación, se determina a partir de las participaciones en la propiedad al cierre del ejercicio, sin considerar el posible ejercicio o conversión de los derechos de voto potenciales y una vez descontado el efecto de los dividendos, acordados o no, de acciones preferentes con derechos acumulativos que se hayan clasificado en cuentas de patrimonio neto. Sin embargo, la participación del Grupo y las participaciones no dominantes se determina considerando el ejercicio eventual de derechos de voto potenciales y otros instrumentos financieros derivados que, en sustancia, otorgan acceso actualmente a los beneficios económicos asociados con las participaciones en la propiedad, es decir el derecho de participar en dividendos futuros y cambios en el valor de las entidades dependientes.

El exceso de las pérdidas atribuibles a las participaciones no dominantes generadas con anterioridad al 1 de enero de 2010, no imputables a las mismas por exceder el importe de su participación en el patrimonio de la entidad dependiente, se registra como una disminución del patrimonio neto atribuible a los socios de la Sociedad dominante, excepto en aquellos casos en los que las participaciones no dominantes tengan una obligación vinculante de asumir una parte o la totalidad de las pérdidas y tuvieran capacidad para realizar la inversión adicional necesaria. Los beneficios obtenidos en ejercicios posteriores se asignan al patrimonio neto atribuible a los socios de la Sociedad dominante, hasta recuperar el importe de las pérdidas absorbidas en periodos contables anteriores correspondientes a las participaciones no dominantes.

A partir del 1 de enero de 2010, los resultados y cada componente del otro resultado global se asignan al patrimonio neto atribuible a los socios de la Sociedad dominante y a las participaciones no dominantes en proporción a su participación, aunque esto implique un saldo deudor de participaciones no dominantes. Los acuerdos suscritos entre el Grupo y las participaciones no dominantes se reconocen como una transacción separada.

c) Entidades asociadas

Se consideran entidades asociadas, aquellas sobre las que la Sociedad, directa o indirectamente a través de dependientes, ejerce influencia significativa. La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de explotación de una entidad, sin que suponga la existencia de control o de control conjunto sobre la misma. En la evaluación de la existencia de influencia significativa, se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada ejercicio, considerando, igualmente, los derechos de voto potenciales poseídos por el Grupo o por otra entidad.

Las inversiones en entidades asociadas se registran por el método de la participación desde la fecha en la que se ejerce influencia significativa hasta la fecha en la que la Sociedad no puede seguir justificando la existencia de la misma. No obstante, si en la fecha de adquisición, toda o parte de la inversión, cumple las condiciones para clasificarse como activos no corrientes o grupos enajenables de elementos mantenidos para la venta, se registra a valor razonable, menos los costes de enajenación o disposición por otra vía.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Las inversiones en entidades asociadas se reconocen inicialmente por su coste de adquisición, incluyendo con carácter adicional cualquier coste directamente atribuible a la adquisición y cualquier contraprestación contingente activa o pasiva que dependa de hechos futuros o del cumplimiento de ciertas condiciones.

El exceso entre el coste de la inversión y el porcentaje correspondiente al Grupo en los valores razonables de los activos netos identificables se registra como fondo de comercio, que se incluye en el valor contable de la inversión. El defecto, una vez evaluados los importes del coste de la inversión y la identificación y valoración de los activos netos de la asociada, se registra como un ingreso en la determinación de la participación del inversor en los resultados de la asociada del ejercicio en que se ha adquirido.

Si la inversión resulta de la pérdida de control de una sociedad dependiente que no era constitutiva de un negocio, el coste de la inversión es el valor razonable, neto de las eliminaciones de los resultados derivados de la pérdida de control.

Las políticas contables de las entidades asociadas han sido objeto de homogeneización temporal y valorativa en los mismos términos a los que se hace referencia en las entidades dependientes.

La participación del Grupo en los beneficios o pérdidas de las entidades asociadas obtenidas desde la fecha de adquisición se registra como un aumento o disminución del valor de las inversiones con abono o cargo a la partida "Participación en el resultado del ejercicio de las inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada. Asimismo, la participación del Grupo en el "otro resultado global" de las asociadas obtenido desde la fecha de adquisición, se registra como un aumento o disminución del valor de las inversiones en las asociadas reconociéndose la contrapartida por naturaleza en "otro resultado global" del estado de resultado global consolidado. Las distribuciones de dividendos se registran como minoraciones del valor de las inversiones. Para determinar la participación del Grupo en los beneficios o pérdidas, incluyendo las pérdidas por deterioro de valor reconocidas por las asociadas, se consideran los ingresos o gastos derivados del método de adquisición.

La participación del Grupo en los beneficios o pérdidas de las entidades asociadas y en los cambios en el patrimonio neto, se determina en base a la participación en la propiedad al cierre del ejercicio, sin considerar el posible ejercicio o conversión de los derechos de voto potenciales. Sin embargo, la participación del Grupo se determina considerando el ejercicio eventual de derechos de voto potenciales y otros instrumentos financieros derivados que, en sustancia, otorgan acceso actualmente a los beneficios económicos asociados con las participaciones en la propiedad, es decir el derecho de participar en dividendos futuros y cambios en el valor de las entidades asociadas.

Las pérdidas en las entidades asociadas que corresponden al Grupo se limitan al valor de la inversión neta, excepto en aquellos casos en los que se hubieran asumido por parte del Grupo obligaciones legales o implícitas, o bien haya efectuado pagos en nombre de las entidades asociadas. A los efectos del reconocimiento de las pérdidas por deterioro en asociadas, se considera inversión neta, el resultado de añadir al valor contable resultante de la aplicación del método de la participación, el correspondiente a cualquier otra partida que, en sustancia, forme parte de la inversión en las asociadas. El exceso de las pérdidas sobre la inversión en instrumentos de patrimonio se aplica al resto de partidas en orden inverso a la prioridad en la liquidación. Los beneficios obtenidos con posterioridad por aquellas asociadas en las que se haya limitado el reconocimiento de pérdidas al valor de la inversión se registran en la medida en que excedan de las pérdidas no reconocidas previamente.

En este sentido, si la parte que corresponde al Grupo en las pérdidas de una asociada iguala o excede a su participación en esa asociada, dejará de reconocer la parte que le pudiera corresponder en ulteriores pérdidas. A estos efectos, la participación en la asociada será igual al importe en libros de la inversión calculado según el método de la participación, al que se le añadirá el importe de cualquier otra parte a largo plazo que, en sustancia, forme parte de la inversión neta del Grupo en la asociada.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Los beneficios y pérdidas no realizados en las transacciones realizadas entre el Grupo y las entidades asociadas sólo se reconocen en la medida en que corresponden a participaciones de otros inversores no relacionados. Se exceptúa de la aplicación de este criterio el reconocimiento de pérdidas no realizadas que constituyan una evidencia del deterioro de valor del activo transmitido. No obstante, los beneficios y pérdidas derivados de transacciones entre el Grupo y las entidades asociadas de activos netos constitutivos de un negocio se reconocen en su integridad.

En la reducción de la participación de una entidad asociada que no supone la pérdida influencia significativa o cuando el Grupo pierde el control conjunto de un negocio conjunto y mantiene influencia significativa, el Grupo reconoce un resultado por la diferencia entre la contraprestación recibida y la parte proporcional del valor contable de la participación enajenada. El otro resultado global correspondiente a la parte proporcional de la entidad asociada enajenada se reclasifica a resultados o reservas como si la asociada hubiera vendido directamente los activos o pasivos vinculados con el mismo. Si la transacción implica una pérdida, el Grupo comprueba el deterioro de valor de la inversión residual mantenida.

Deterioro de valor

Una vez aplicado el método de la participación, el Grupo evalúa, si existe evidencia objetiva de deterioro de la inversión neta en la entidad asociada.

El cálculo del deterioro se determina como resultado de la comparación del valor contable asociado a la inversión neta en la asociada con su valor recuperable, entendiéndose por valor recuperable el mayor del valor en uso o valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía. En este sentido, el valor en uso se calcula en función de la participación del Grupo en el valor actual de los flujos de efectivo estimados de las actividades ordinarias y de los importes que pudieran resultar de la enajenación final de la asociada.

El importe recuperable de la inversión en una asociada se evalúa en relación a cada entidad asociada, salvo que no constituya una unidad generadora de efectivo (UGE).

d) Transacciones y saldos en moneda extranjera

Transacciones, saldos y flujos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional mediante la aplicación de los tipos de cambio de contado entre la moneda funcional y la moneda extranjera en las fechas en las que se efectúan las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se han convertido a euros aplicando el tipo existente al cierre del ejercicio, mientras que los no monetarios valorados a coste histórico, se convierten aplicando los tipos de cambio aplicados en la fecha en la que tuvo lugar la transacción. Por último, la conversión a euros de los activos no monetarios que se valoran a valor razonable se ha efectuado aplicando el tipo de cambio en la fecha en la que se procedió a la cuantificación de este.

Conversión de negocios en el extranjero

El Grupo no se acogió a la exención contemplada en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF" relativa a diferencias de conversión acumuladas. Por lo que el Grupo ha contabilizado las diferencias de conversión acumuladas de forma retrospectiva en su fecha de transición a las Normas NIIF (a 1 de enero 2018).

La conversión a euros de negocios en el extranjero cuya moneda funcional no es la de un país hiperinflacionario se ha efectuado mediante la aplicación del siguiente criterio:

- Los activos y pasivos, incluyendo el fondo de comercio y los ajustes a los activos netos derivados de la adquisición de los negocios, incluyendo los saldos comparativos, se convierten al tipo de cambio de cierre en la fecha de cada balance;

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

- Los ingresos y gastos, incluyendo los saldos comparativos, se convierten a los tipos de cambio vigentes en la fecha de cada transacción; y
- Las diferencias de cambio resultantes de la aplicación de los criterios anteriores se reconocen como diferencias de conversión en otro resultado global;

Este mismo criterio es aplicable a la conversión de los estados financieros de las sociedades contabilizadas por el método de la participación, reconociendo las diferencias de conversión correspondientes a la participación del Grupo en otro resultado global.

Las diferencias de conversión registradas en otro resultado global se reconocen en resultados, como un ajuste al resultado en la venta, siguiendo los criterios expuestos en los apartados de entidades dependientes y asociadas.

e) Costes por intereses

El Grupo reconoce los costes por intereses directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados como mayor valor de estos. Los activos cualificados son aquellos que requieren un periodo de tiempo sustancial antes de poder ser utilizados o ser objeto de enajenación. En la medida en que la financiación se haya obtenido específicamente para el activo cualificado, el importe de los intereses a capitalizar se determina en función de los costes reales incurridos durante el ejercicio menos los rendimientos obtenidos por las inversiones temporales realizadas con dichos fondos (Nota 3.h).

La capitalización de los intereses comienza cuando se ha incurrido en los gastos relacionados con los activos, se han incurrido los intereses y se están llevando a cabo las actividades necesarias para preparar los activos o partes de estos para su uso deseado o para su venta y finaliza cuando se ha completado todas o prácticamente todas las actividades necesarias para preparar los activos o partes de activos para su uso pretendido o para su venta. No obstante, la capitalización de intereses es suspendida durante los periodos en los que se interrumpe el desarrollo de actividades, si estos se extienden de manera significativa en el tiempo, salvo que el retraso temporal sea necesario para poner el activo en condiciones de funcionamiento o para la venta.

f) Activos no corrientes mantenidos para la venta

Los activos no corrientes o grupos enajenables de elementos, cuyo valor contable va a ser recuperado fundamentalmente a través de una transacción de venta, en lugar de por uso continuado, se clasifican como activos no corrientes mantenidos para la venta. Para clasificar los activos no corrientes o grupos enajenables de elementos como mantenidos para la venta, éstos deben encontrarse disponibles, en sus condiciones actuales para su enajenación, sujeto exclusivamente a los términos usuales y habituales a las transacciones de venta, siendo igualmente necesario que la transacción se considere altamente probable.

Los activos no corrientes o grupos enajenables de elementos clasificados como mantenidos para la venta no se amortizan, valorándose al menor de su valor contable y valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía.

El Grupo clasifica en la fecha de adquisición, un activo no corriente o grupo enajenable de elementos, incluyendo entidades dependientes, y todo o parte de la inversión en entidades asociadas o negocios conjuntos adquiridos exclusivamente con el propósito de su posterior enajenación o permuta, como mantenidos para la venta, si espera que la transacción prevista se va a realizar durante el año siguiente y la venta cumple los requisitos para ser considerada altamente probable dentro de un corto plazo tras la adquisición. En el momento de reconocimiento inicial de este tipo de activos, su valoración inicial se determina por el valor por el que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como disponibles para la venta y su valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía, el menor de los dos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

g) Activos intangibles

Fondo de comercio

El fondo de comercio se determina siguiendo los criterios expuestos en el apartado de combinaciones de negocios.

El fondo de comercio no se amortiza, sino que se comprueba su deterioro con una periodicidad anual o con anterioridad, si existen indicios de una potencial pérdida del valor del activo. A estos efectos, el fondo de comercio resultante de la combinación de negocios se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo (UGE) o grupos de UGEs del Grupo que se espera se vayan a beneficiar de las sinergias de la combinación y se aplican los criterios a los que se hace referencia en el apartado j) deterioro de valor. Después del reconocimiento inicial, el fondo de comercio se valora por su coste menos las pérdidas por deterioro de valor acumuladas.

Las pérdidas por deterioro relacionadas con los fondos de comercio no son objeto de reversión posterior.

Otros activos intangibles

Los bienes comprendidos en el activo intangible del Grupo se corresponden con aplicaciones informáticas y servidumbres eléctricas y, se presentan en el estado de situación financiera consolidado por su valor de coste minorado en el importe de las amortizaciones y pérdidas por deterioro acumuladas.

Los activos por servidumbres eléctricas no tienen una vida útil definida por lo que no están sujetos a amortización. El Grupo efectúa pruebas de pérdida por deterioro de valor al menos una vez al año y siempre que existan factores que indiquen una posible pérdida de valor de los activos intangibles con vida útil indefinida.

El Grupo revisa el valor residual, la vida útil y el método de amortización de los activos intangibles al cierre de cada ejercicio. Las modificaciones en los criterios inicialmente establecidos se reconocen como un cambio de estimación.

Los activos intangibles se amortizan linealmente a lo largo de sus vidas útiles.

Deterioro del valor de los activos

El Grupo evalúa y determina las pérdidas y las reversiones de las pérdidas por deterioro de valor del activo intangible de acuerdo con los criterios que se mencionan en el apartado k.

h) Inmovilizado material

Reconocimiento inicial

El inmovilizado material se reconoce a coste, menos la amortización acumulada y, en su caso la pérdida acumulada por deterioro del valor.

Los costes capitalizados incluyen los gastos financieros relativos a la financiación externa devengados durante el período de construcción en obras con período de construcción superior al año.

Dado que el Grupo no tiene la obligación de hacer frente a costes significativos por desmantelamiento en relación con el cierre de sus instalaciones, el estado de situación financiera consolidado adjunto no incluye provisión alguna por este concepto.

El coste del inmovilizado material incluye la estimación de los costes de desmantelamiento o retiro, así como de la rehabilitación del lugar sobre el que se encuentra ubicado, siempre que constituyan obligaciones incurridas como consecuencia de su uso y con propósitos distintos de la producción de existencias. A este respecto, dado que Grupo Celeo no tiene la obligación de hacer frente a costes

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

significativos en relación con el cierre de sus instalaciones, el estado de situación financiera consolidado adjunto no incluye provisión alguna por este concepto.

Costes posteriores

Con posterioridad al reconocimiento inicial del activo, sólo se capitalizan aquellos costes incurridos que vayan a generar beneficios económicos futuros que se puedan calificar como probables y el importe de los mencionados costes se pueda valorar con fiabilidad. En este sentido, los costes derivados del mantenimiento diario del inmovilizado material se registran en resultados a medida que se incurren.

Las sustituciones de elementos del inmovilizado material susceptibles de capitalización suponen la reducción del valor contable de los elementos sustituidos. En aquellos casos en los que el coste de los elementos sustituidos no haya sido amortizado de forma independiente y no fuese practicable determinar el valor contable de los mismos, se utiliza el coste de la sustitución como indicativo del coste de los elementos en el momento de su adquisición o construcción.

Amortizaciones

La amortización de los elementos de inmovilizado material se realiza distribuyendo su importe amortizable de forma lineal a lo largo de su vida útil.

La amortización de los elementos del inmovilizado material se determina mediante la aplicación de los criterios que se mencionan a continuación:

	Años de vida útil estimada
Construcciones	33-50
Instalaciones técnicas y maquinaria (*)	10-25
Útiles y herramientas	3 -10
Mobiliario y enseres	3-10
Equipos para procesos de información	3-5
Elementos de transporte	2-10
Otro inmovilizado	3-10

(*) Incluye la maquinaria e instalaciones afectas a proyectos renovables.

El Grupo revisa el valor residual, la vida útil y el método de amortización del inmovilizado material al cierre de cada ejercicio. Las modificaciones en los criterios inicialmente establecidos se reconocen como un cambio de estimación.

Deterioro del valor de los activos

El Grupo evalúa y determina las pérdidas y las reversiones de las pérdidas por deterioro de valor del inmovilizado material de acuerdo con los criterios que se mencionan en el apartado k.

Los Administradores de la Sociedad dominante consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos, calculando éste en función de los flujos de caja futuros que generan dichos activos (Nota 3.h).

i) Activos por derechos de uso y pasivos por arrendamiento

A la fecha de la primera aplicación de las NIIF-UE, para aquellos arrendamientos en los que el Grupo actúa como arrendatario, el Grupo ha decidido medir el pasivo por arrendamiento al valor presente de los pagos por arrendamiento restantes del contrato descontados utilizando la tasa incremental del arrendatario en la fecha de transición a las NIIF-UE. La medición del activo por derecho de uso se ha realizado por un importe igual a su valor del pasivo. El Grupo ha analizado a fecha de transición si un contrato es o contiene un arrendamiento.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

(i) Identificación de un arrendamiento

El Grupo evalúa al inicio de un contrato, si éste contiene un arrendamiento. Un contrato es o contiene un arrendamiento, si otorga el derecho a controlar el uso del activo identificado durante un periodo de tiempo a cambio de contraprestación. El periodo de tiempo durante el que el Grupo utiliza el activo, incluye los periodos consecutivos y no consecutivos de tiempo. El Grupo sólo reevalúa las condiciones, cuando se produce una modificación del contrato.

(ii) Contabilidad del arrendatario

En los contratos que contienen uno o más componentes de arrendamiento y distintos de arrendamiento, el Grupo considera todos los componentes como un único componente de arrendamiento.

El Grupo ha optado por no aplicar las políticas contables indicadas a continuación para los arrendamientos a corto plazo y aquellos en los que el activo subyacente tiene un valor inferior a 5 miles de euros. A 31 de diciembre de 2021 el epígrafe de activo por derecho de uso se corresponde principalmente con arrendamientos de los locales y de los terrenos donde se encuentran ubicadas las plantas solares fotovoltaicas y termosolares. Para este tipo de contratos, el Grupo reconoce los pagos de forma lineal durante el plazo de arrendamiento.

El Grupo reconoce al comienzo del arrendamiento un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

El activo por derecho de uso se compone del importe del pasivo por arrendamiento, cualquier pago por arrendamiento realizado en o con anterioridad a la fecha de comienzo, menos los incentivos recibidos, los costes iniciales directos incurridos y una estimación de los costes de desmantelamiento o restauración a incurrir, según lo indicado en la política contable de provisiones.

El Grupo valora el pasivo por arrendamiento por el valor actual de los pagos por arrendamiento que estén pendientes de pago en la fecha de comienzo. El Grupo descuenta los pagos por arrendamiento al tipo de interés incremental apropiado, salvo que pueda determinar con fiabilidad el tipo de interés implícito del arrendador. A este respecto, para la medición inicial del pasivo por arrendamiento se utilizó la tasa de interés incremental, que representa la tasa de interés que un arrendatario tendría que pagar por pedir prestado por un plazo similar, y con una garantía semejante, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al activo por derecho de uso en un entorno económico parecido. El Grupo utiliza diferentes tasas de descuento para cada país y en función de los plazos de arrendamiento restantes, siendo la tasa de descuento aplicada 4,95% para los arrendamientos de España, entre un 4,96% y un 5% para los arrendamientos de Chile y entre un 9,7% y un 10,56% para los arrendamientos en Brasil; en función de la duración de los contratos que, es donde se localizan la mayor parte de los arrendamientos sujetos a esta norma.

Los pagos por arrendamientos pendientes se componen de los pagos fijos, menos cualquier incentivo a cobrar, los pagos variables que dependen de un índice o tasa, valorados inicialmente por el índice o tasa aplicable en la fecha de comienzo, los importes que se espera pagar por garantías de valor residual, el precio de ejercicio de la opción de compra cuyo ejercicio sea razonablemente cierto y los pagos por indemnizaciones por cancelación de contrato, siempre que el plazo de arrendamiento refleje el ejercicio de la opción de cancelación.

El Grupo valora los activos por derecho de uso al coste, menos las amortizaciones y pérdidas por deterioro acumuladas, ajustados por cualquier reestimación del pasivo por arrendamiento.

Si el contrato transfiere la propiedad del activo al Grupo al final del plazo de arrendamiento o el activo por derecho de uso incluye el precio de la opción de compra, se aplican los criterios de amortización indicados en el apartado de inmovilizado material desde la fecha de comienzo del arrendamiento hasta el final de la vida útil del activo. En caso contrario, el Grupo amortiza el activo por derecho de uso desde la fecha de comienzo hasta la fecha anterior de entre la vida útil del derecho o el final del plazo de arrendamiento.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El Grupo aplica los criterios de deterioro de valor de activos no corrientes indicados en el apartado “k” al activo por derecho de uso.

El Grupo valora el pasivo por arrendamiento incrementándolo por el gasto financiero devengado, disminuyéndolo por los pagos realizados y reestimando el valor contable por las modificaciones del arrendamiento o para reflejar las actualizaciones de los pagos fijos en sustancia.

El Grupo registra las reestimaciones del pasivo como un ajuste al activo por derecho de uso, hasta que éste se reduce a cero y posteriormente en resultados.

El Grupo reestima el pasivo por arrendamiento descontando los pagos por arrendamiento a una tasa actualizada, si se produce un cambio en el plazo de arrendamiento o un cambio en la expectativa de ejercicio de la opción de compra del activo subyacente.

El Grupo reestima el pasivo por arrendamiento si se produce un cambio en los importes esperados a pagar de una garantía de valor residual o un cambio en el índice o tasa utilizado para determinar los pagos, incluyendo un cambio para reflejar cambios en las rentas de mercado una vez se produce una revisión de estas.

j) Deterioro de valor de activos no financieros sujetos a amortización o depreciación

El Grupo sigue el criterio de evaluar la existencia de indicios que pudieran poner de manifiesto el potencial deterioro de valor de los activos no financieros sujetos a amortización o depreciación, al objeto de comprobar si el valor contable de los mencionados activos excede de su valor recuperable.

Asimismo, y con independencia de la existencia de cualquier indicio de deterioro de valor, el Grupo comprueba, al menos con una periodicidad anual, el potencial deterioro del valor que pudiera afectar a los activos intangibles con una vida útil indefinida – servidumbres eléctricas.

El importe recuperable se calcula para cada activo individual, a menos que éste no se pueda estimar. En este caso, el importe recuperable se determina para la unidad generadora de efectivo (UGE) a la que pertenezca el activo. En este sentido, las servidumbres eléctricas no generan flujos de efectivo de forma independiente por lo que, de cara al análisis de su posible deterioro, se utilizarán los flujos de la UGE a la que pertenece.

El valor recuperable de los activos es el mayor entre su valor razonable menos los costes de enajenación y su valor en uso.

El cálculo del valor en uso del activo se realiza en función de los flujos de efectivo futuros esperados que se derivarán de la utilización del activo, las expectativas sobre posibles variaciones en el importe o distribución temporal de los flujos, el valor temporal del dinero, el precio a satisfacer por soportar la incertidumbre relacionada con el activo y otros factores que los partícipes del mercado considerarían en la valoración de los flujos de efectivo futuros relacionados con el activo.

En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente pérdida por deterioro con cargo al epígrafe “Amortizaciones, deterioro y dotaciones a provisiones” de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

El Grupo evalúa en cada fecha de cierre, si existe algún indicio de que la pérdida por deterioro de valor reconocida en ejercicios anteriores ya no existe o pudiera haber disminuido. Las pérdidas por deterioro del valor correspondientes al fondo de comercio no son reversibles. Las pérdidas por deterioro del resto de activos sólo se revierten si se hubiese producido un cambio en las estimaciones utilizadas para determinar el valor recuperable del activo.

k) Concesiones administrativas

El Grupo explota diversos activos mediante contratos de concesión de servicios otorgados por diferentes entes públicos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El Grupo analiza en función de las características de los contratos si éstos se encuentran en el alcance de la CINIIF 12 “Contratos de Concesión de Servicios”.

En los contratos de concesión incluidos en el alcance de la CINIIF 12, los servicios de construcción y de prestación de servicios se reconocen siguiendo la política contable de ingresos ordinarios.

De esta manera, el valor razonable del servicio prestado se asemejará al valor razonable de la contraprestación total recibida menos el coste de la construcción.

Dado que en base a dichos contratos el Grupo presta varios servicios (construcción, mantenimiento y servicios de operación), los ingresos se reconocen de acuerdo con los valores razonables de cada servicio prestado.

El Grupo reconoce la contraprestación recibida por los contratos de construcción como un activo financiero, sólo en la medida en que exista un derecho contractual incondicional a recibir efectivo u otro activo financiero ya sea directamente del cedente o de un tercero.

En este sentido:

- Las concesiones de transmisión de Brasil en las que participa el subgrupo Celeo Redes se regulan en el respectivo Contrato de Concesión firmado entre la Concesionaria de Transmissao (la Concesionaria) y la Agencia Nacional de Energia Eléctrica (ANEEL).
- El Contrato de Concesión regula la obligación, por parte de la Concesionaria, de construir unas infraestructuras y operarlas por un plazo de 30 años. A modo de contrapartida se establece el derecho incondicional de recibir efectivo por la Concesionaria, mediante la fijación de una remuneración cierta y cuantificada, Receita Anual Permitida (RAP), que percibirá el concesionario durante el período de operación de las infraestructuras.
- La RAP se actualiza periódicamente para recoger el efecto de ciertas variables económicas, inflación principalmente.
- La responsabilidad de la Concesionaria se limita a mantener la infraestructura disponible para su uso, no afectando a su remuneración si se usa o no.
- Existe un protocolo de penalidades aplicadas por ANEEL para eventos de indisponibilidad de la infraestructura por causa imputable a la Concesionaria, pero éstas están limitadas a un importe máximo del 12,5% de la RAP de los 12 últimos meses, en otras palabras, el 87,5% de la RAP se cobra en cualquier caso. Asimismo, estas penalidades han sido mínimas en los últimos ejercicios.

Servicios de mantenimiento y operación

El Grupo contabiliza los ingresos por los servicios de mantenimiento y operación de los contratos de concesión de acuerdo con lo explicado en el apartado p.1.

l) Instrumentos financieros

Reconocimiento y clasificación de instrumentos financieros

Los instrumentos financieros se clasifican en el momento de su reconocimiento inicial como un activo financiero, un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio, de conformidad con el fondo económico del acuerdo contractual y con las definiciones de activo financiero, pasivo financiero o de instrumento de patrimonio desarrolladas en la NIC 32 “Instrumentos financieros: Presentación”.

Los instrumentos financieros se reconocen cuando el Grupo se convierte en una parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo.

A efectos de su valoración, el Grupo clasifica los instrumentos financieros en las categorías de activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados, separando aquellos designados inicialmente de aquellos mantenidos para negociar o valorados obligatoriamente a valor razonable con

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

cambios en resultados, activos y pasivos financieros valorados a coste amortizado y activos financieros valorados a valor razonable con cambios en otro resultado global, separando los instrumentos de patrimonio designados como tales, del resto de activos financieros. El Grupo clasifica los activos financieros, diferentes de los designados a valor razonable con cambios en resultados y los instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otro resultado global, de acuerdo con el modelo de negocio y las características de los flujos contractuales. El Grupo clasifica los pasivos financieros como valorados a coste amortizado, excepto aquellos designados a valor razonable con cambios en resultados y aquellos mantenidos para negociación.

El Grupo clasifica un activo financiero a coste amortizado, si se mantiene en el marco de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (UPPI).

El Grupo clasifica un activo financiero a valor razonable con cambios en otro resultado global, si se mantiene en el marco de un modelo de negocio cuyo objetivo se alcanza obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son UPPI.

El modelo de negocio se determina por el personal clave del Grupo y a un nivel que refleja la forma en la que gestionan conjuntamente grupos de activos financieros para alcanzar un objetivo de negocio concreto. El modelo de negocio del Grupo representa la forma en que éste gestiona sus activos financieros para generar flujos de efectivo.

Los activos financieros que se enmarcan en un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para percibir flujos de efectivo contractuales se gestionan para generar flujos de efectivo en forma de cobros contractuales durante la vida del instrumento. El Grupo gestiona los activos mantenidos en la cartera para percibir esos flujos de efectivo contractuales concretos. Para determinar si los flujos de efectivo se obtienen mediante la percepción de flujos de efectivo contractuales de los activos financieros, el Grupo considera la frecuencia, el valor y el calendario de las ventas en ejercicios anteriores, los motivos de esas ventas y las expectativas en relación con la actividad de ventas futura. No obstante, las ventas en sí mismas no determinan el modelo de negocio y, por ello, no pueden considerarse de forma aislada. En su lugar, es la información sobre las ventas pasadas y sobre las expectativas de ventas futuras la que ofrece datos indicativos del modo de alcanzar el objetivo declarado del Grupo en lo que respecta a la gestión de los activos financieros y, más específicamente, el modo en que se obtienen los flujos de efectivo. El Grupo considera la información sobre las ventas pasadas en el contexto de los motivos de estas ventas y de las condiciones que existían en ese momento en comparación con las actuales. A estos efectos, el Grupo considera que los deudores comerciales y cuentas a cobrar que van a ser objeto de cesión a terceros y que no van a suponer la baja de estos, se mantienen en este modelo de negocio.

Aunque el objetivo del modelo de negocio del Grupo es mantener activos financieros para percibir flujos de efectivo contractuales, no por eso el Grupo mantiene todos los instrumentos hasta el vencimiento. Por ello, el Grupo tiene como modelo de negocio el mantenimiento de activos financieros para percibir flujos de efectivo contractuales aun cuando se hayan producido o se espera que se produzcan en el futuro ventas de esos activos. El Grupo entiende cumplido este requisito, siempre que las ventas se produzcan por un aumento del riesgo de crédito de los activos financieros. En el resto de los casos, a nivel individual y agregado, las ventas tienen que ser poco significativas, aunque sean frecuentes o infrecuentes en el caso de que sean significativas.

Los flujos de efectivo contractuales que son UPPI son coherentes con un acuerdo de préstamo básico. En un acuerdo de préstamo básico, los elementos más significativos del interés son generalmente la contraprestación por el valor temporal del dinero y el riesgo de crédito. No obstante, en un acuerdo de este tipo, el interés también incluye la contraprestación por otros riesgos, como el de liquidez y costes, como los administrativos de un préstamo básico asociados al mantenimiento del activo financiero por un determinado período. Además, el interés puede incluir un margen de beneficio que sea coherente con un acuerdo de préstamo básico.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El Grupo designa un pasivo financiero en el momento inicial a valor razonable con cambios en resultados, si al hacerlo así elimina o reduce significativamente alguna incoherencia en la valoración o en el reconocimiento que surgiría de otro modo, si la valoración de los activos o pasivos o el reconocimiento de los resultados de los mismos se hicieran sobre bases diferentes o un grupo de pasivos financieros o de activos financieros y pasivos financieros se gestionan, y su rendimiento se evalúa, sobre la base del valor razonable, de acuerdo con una estrategia de inversión o de gestión del riesgo documentada, y se proporciona internamente información relativa a dicho grupo sobre esa misma base al personal clave de la dirección del Grupo.

El Grupo clasifica, el resto de los pasivos financieros, excepto los contratos de garantía financiera, los compromisos de concesión de un préstamo a un tipo de interés inferior al de mercado y los pasivos financieros resultantes de una transferencia de activos financieros que no cumplen los requisitos para su baja en cuentas o que se contabilizan utilizando el enfoque de la implicación continuada, como pasivos financieros a coste amortizado.

Categoría de instrumentos financieros a valor razonable

A continuación, se muestra un análisis de los instrumentos financieros que al 31 de diciembre de 2021 y 2020 son valorados a valor razonable con posterioridad a su reconocimiento inicial, agrupados por niveles del 1 al 3, dependiendo del sistema de cálculo del valor razonable:

- Nivel 1: su valor razonable se obtiene de la observación directa de su cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel 2: su valor razonable se determina mediante la observación en el mercado de inputs, diferentes a los precios incluidos en la categoría 1, que son observables para los activos y pasivos, bien directamente (precios) o indirectamente (v.g. que se obtienen de los precios).
- Nivel 3: su valor razonable se determina mediante técnicas de valoración que incluyen inputs para los activos y pasivos no observados directamente en los mercados.

	Valor razonable al 31 de diciembre de 2021			
	Miles de euros			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivo no corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)		58.451		58.451
Pasivo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)		13.915		13.915
		72.366		72.366

	Valor razonable al 31 de diciembre de 2020			
	Miles de euros			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivo no corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	82.494	-	82.494
Pasivo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	17.167	-	17.167
	-	99.661	-	99.661

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Activos y pasivos financieros a coste amortizado

Los activos y pasivos financieros a coste amortizado se reconocen inicialmente por su valor razonable, más o menos los costes de transacción incurridos y se valoran posteriormente al coste amortizado, utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Deterioro de valor

El Grupo reconoce en resultados una corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas de los activos financieros valorados a coste amortizado, valor razonable con cambios en otro resultado global, cuentas a cobrar por arrendamientos financieros, activos por contrato, compromisos de préstamo y garantías financieras.

Para los activos financieros valorados a valor razonable con cambios en otro resultado global, la pérdida de crédito esperada se reconoce en otro resultado global y no reduce el valor razonable de los activos.

El Grupo valora en cada fecha de cierre la corrección valorativa en un importe igual a las pérdidas de crédito esperadas en los siguientes doce meses, para los activos financieros para los que el riesgo de crédito no ha aumentado de forma significativa desde la fecha de reconocimiento inicial o cuando considera que el riesgo de crédito de un activo financiero ya no ha aumentado de forma significativa.

Al evaluar si existe un aumento significativo del riesgo de crédito, el Grupo considera toda la información prospectiva razonable y soportable, en concreto:

- Calificaciones de riesgo de crédito internas y externas;
- Cambios adversos actuales o esperados en el negocio, condiciones financieras o económicas que puedan provocar un cambio significativo en la capacidad del prestatario de cumplir con sus obligaciones;
- Cambios significativos actuales o esperados en los resultados de explotación del prestatario;
- Aumentos significativos del riesgo de crédito en otros instrumentos financieros del mismo prestatario;
- Cambios significativos en el valor de la garantía que soporta la obligación o en la calidad de las garantías o mejoras de crédito de un tercero;

No obstante, el Grupo reconoce la pérdida de crédito esperada durante toda la vida del instrumento para deudores comerciales o activos por contrato.

Intereses y dividendos

El Grupo reconoce los intereses por el método del tipo de interés efectivo, que es el tipo de actualización que iguala el valor en libros de un instrumento financiero con los flujos de efectivo estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento, a partir de sus condiciones contractuales y sin considerar las pérdidas crediticias esperadas, excepto para los activos financieros adquiridos u originados con pérdidas incurridas.

Los ingresos por dividendos procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen en resultados cuando han surgido los derechos para el Grupo a su percepción, es probable que reciba los beneficios económicos y el importe se puede estimar con fiabilidad.

Bajas y modificaciones de pasivos financieros

El Grupo da de baja un pasivo financiero, o una parte éste, cuando ha cumplido con la obligación contenida en el pasivo o bien esté legalmente dispensado de la responsabilidad principal contenida en el pasivo ya sea en virtud de un proceso judicial o por el acreedor.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El intercambio de instrumentos de deuda entre el Grupo y la contraparte o las modificaciones sustanciales de los pasivos inicialmente reconocidos, se contabilizan como una cancelación del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero, siempre que los instrumentos tengan condiciones sustancialmente diferentes.

El Grupo considera que las condiciones son sustancialmente diferentes si el valor actual de los flujos de efectivo descontados bajo las nuevas condiciones, incluyendo cualquier comisión pagada neta de cualquier comisión recibida, y utilizando para hacer el descuento el tipo de interés efectivo original, difiere al menos en un 10 por ciento del valor actual descontado de los flujos de efectivo que todavía resten del pasivo financiero original.

Si el intercambio se registra como una cancelación del pasivo financiero original, los costes o comisiones se reconocen en resultados formando parte del resultado de ésta. En caso contrario, los flujos modificados se descuentan al tipo de interés efectivo original, reconociendo cualquier diferencia con el valor contable previo, en resultados. Asimismo, los costes o comisiones ajustan el valor contable del pasivo financiero y se amortizan por el método de coste amortizado durante la vida restante del pasivo modificado.

El Grupo reconoce la diferencia entre el valor contable del pasivo financiero, o de una parte de éste, cancelado o cedido a un tercero y la contraprestación pagada, incluido cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido en resultados.

Contabilidad de operaciones de cobertura

Los instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente siguiendo los criterios expuestos anteriormente para los activos y pasivos financieros. Los instrumentos financieros derivados, que no cumplen con los criterios de la contabilidad de coberturas expuestos a continuación se clasifican y valoran como activos o pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados. Los instrumentos financieros derivados, que cumplen con los criterios de la contabilidad de coberturas, se reconocen inicialmente por su valor razonable, más, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la contratación de los mismos o menos, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la emisión de los mismos. No obstante, los costes de transacción se reconocen posteriormente en resultados, en la medida en que no forman parte de la variación efectiva de la cobertura.

Al inicio de la cobertura, el Grupo designa y documenta formalmente las relaciones de cobertura, así como el objetivo y la estrategia que asume con respecto a las mismas. La documentación incluye la identificación del instrumento de cobertura, la partida cubierta, la naturaleza del riesgo cubierto y la forma en la que el Grupo mide la eficacia de la cobertura.

La contabilización de las operaciones de cobertura sólo resulta de aplicación cuando existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura, el riesgo de crédito no ejerce un efecto dominante sobre los cambios de valor resultantes de esa relación económica y la ratio de cobertura de la relación de cobertura es la misma que la resultante de la cantidad de la partida cubierta que el Grupo realmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta. No obstante, esa designación no debe reflejar un desequilibrio entre las ponderaciones de la partida cubierta y del instrumento de cobertura que genere una ineficacia de cobertura, independientemente de que esté reconocida o no que pueda dar lugar a un resultado contable contrario a la finalidad de la contabilidad de coberturas.

Asimismo, en las coberturas de los flujos de efectivo de las transacciones previstas o un componente de estas, el Grupo evalúa si dichas transacciones son altamente probables y si presentan una exposición a las variaciones en los flujos de efectivo que podrían en último extremo afectar al resultado del ejercicio.

El Grupo evalúa al inicio de la relación de cobertura y de forma continua, si la relación cumple los requisitos de la eficacia de forma prospectiva. El Grupo evalúa la eficacia en cada cierre contable o cuando se producen cambios significativos que afecten a los requisitos de la eficacia.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El Grupo realiza una evaluación cualitativa de la eficacia, siempre que las condiciones fundamentales del instrumento y de la partida cubierta coincidan. Cuando las condiciones fundamentales no son plenamente coincidentes, el Grupo utiliza un derivado hipotético con condiciones fundamentales equivalentes a la partida cubierta para evaluar y medir la ineficacia.

El Grupo sólo designa como partidas cubiertas los activos, pasivos, compromisos en firme y las transacciones previstas altamente probables. La partida cubierta puede ser una partida individual o un grupo de partidas.

Coberturas de los flujos de efectivo

El Grupo reconoce en otro resultado global las pérdidas o ganancias procedentes de la valoración a valor razonable del instrumento de cobertura que corresponden a la parte que se haya identificado como cobertura eficaz.

La parte de la cobertura que se considera ineficaz, así como el componente específico de la pérdida o ganancia o flujos de efectivo relacionados con el instrumento de cobertura, excluidos de la valoración de la eficacia de la cobertura, se reconocen con cargo o abono a cuentas de gastos o ingresos financieros.

En las coberturas de transacciones previstas que dan lugar al reconocimiento de un activo o pasivo financiero, las pérdidas o ganancias asociadas que han sido reconocidas en otro resultado global se reclasifican a resultados en el mismo ejercicio o ejercicios durante los cuales el activo adquirido o pasivo asumido afectan al resultado y en la misma partida de la cuenta de resultados consolidada.

Interrupción de la contabilidad de coberturas

Si la relación de cobertura deja de cumplir los requisitos de efectividad relacionados con la ratio de cobertura, pero el objetivo de gestión de riesgo sigue siendo el mismo para dicha relación, el Grupo ajusta la ratio de cobertura para que se sigan cumpliendo los criterios de las relaciones de cobertura (reequilibrio). El reequilibrio se refiere a los ajustes realizados a las cantidades designadas de la partida cubierta o del instrumento de cobertura de una relación existente con el propósito de mantener la ratio de cobertura que cumple con los requisitos de la efectividad de coberturas. El Grupo contabiliza el reequilibrio como una continuación de la relación de cobertura. En la fecha de reequilibrio, el Grupo determina la ineffectividad de la relación y reconoce cualquier ineffectividad en resultados.

El Grupo interrumpe la relación de cobertura de forma prospectiva sólo cuando toda o parte de la relación de cobertura deja de cumplir los requisitos cualificados. Esto incluye las situaciones en las que el instrumento de cobertura expira o es vendido, finalizado o ejercido. A estos efectos, la sustitución o renovación de un instrumento de cobertura no es una expiración o finalización, siempre que la operación sea consistente con el objetivo documentado de gestión de riesgo del Grupo.

En las coberturas de los flujos de efectivo, el importe acumulado en otro resultado global no se reconoce en resultados hasta que la transacción prevista tenga lugar. No obstante a lo anterior, los importes acumulados en otro resultado global se reclasifican como ingresos o gastos financieros en el momento en el que el Grupo no espera que la transacción prevista vaya a producirse.

m) Existencias

Este epígrafe del estado de situación financiera consolidado recoge los activos que Grupo prevé consumirlos en el proceso de producción o en la prestación de servicios.

Las existencias se valoran al menor valor entre el coste y su valor neto realizable. El coste incluye todos los gastos derivados de su adquisición y transformación, incluyendo aquellos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación actuales.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Si las existencias son productos que no son habitualmente intercambiables entre sí, su coste se establece de forma específica, mientras que para el resto se utiliza el método del coste medio ponderado.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta menos los costes estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo la venta.

n) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

El efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluyen el efectivo en caja y los depósitos bancarios a la vista en entidades de crédito. También se incluyen bajo este concepto otras inversiones a corto plazo de gran liquidez siempre que fuesen fácilmente convertibles en importes determinados de efectivo y que están sujetas a un riesgo insignificante de cambios de valor. A estos efectos se incluyen las inversiones con vencimientos de menos de tres meses desde la fecha de adquisición.

El Grupo clasifica los flujos de efectivo correspondientes a los intereses recibidos y pagados y los dividendos recibidos y pagados como actividades de financiación e inversión.

o) Provisiones

La política del Grupo es la de constituir provisiones por el importe estimado necesario para hacer frente adecuadamente a responsabilidades, ya sean legales o implícitas, probables o ciertas, procedentes de contingencias, litigios en curso u obligaciones, que surjan como resultado de sucesos pasados, siempre que sea probable el que suponga desprenderse de recursos al Grupo y que sea posible realizar una estimación razonable del importe de esta. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación con cargo al epígrafe de la cuenta de resultados consolidada que corresponda según la naturaleza de la obligación por el valor presente de la provisión cuando el efecto de la actualización de la obligación resulta significativo.

Los importes reconocidos en el estado de situación financiera consolidado corresponden a la mejor estimación a la fecha de cierre de los desembolsos necesarios para cancelar la obligación presente, una vez considerados los riesgos e incertidumbres relacionados con la provisión.

Las provisiones se revierten contra resultados cuando no es probable que exista una salida de recursos para cancelar tal obligación. La reversión se realiza contra la partida de resultados en el que se hubiera registrado el correspondiente gasto y el exceso, en su caso, se reconoce en la partida otros ingresos.

Por otro lado, los pasivos contingentes no se reconocen, en cuanto que se corresponden con obligaciones posibles (dependen de la ocurrencia o no de eventos futuros inciertos) o con obligaciones presentes que no cumplen el reconocimiento de provisión (porque no es probable o su importe no puede ser medido con fiabilidad).

p) Reconocimiento de ingresos

Los ingresos por ventas y prestación de servicios se reconocen por el valor de mercado de los bienes o derechos recibidos en contraprestación por los bienes y servicios prestados, según corresponda, en el transcurso de la operativa normal del negocio de las sociedades del Grupo, neto de descuentos e impuestos aplicables.

p.1 Prestación de servicios

Los ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios se reconocen considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de cierre cuando el resultado de la transacción puede ser estimado con fiabilidad. Esta circunstancia se produce cuando el importe de los ingresos; el grado de realización; los costes ya incurridos y los pendientes de incurrir pueden ser valorados con fiabilidad y es probable que se reciban los beneficios económicos derivados de la prestación del servicio.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

p.2 Intereses y dividendos

Los intereses se reconocen por el método del tipo de interés efectivo, que es el tipo de actualización que iguala el valor en libros de un instrumento financiero con los flujos de efectivo estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento, a partir de sus condiciones contractuales y sin considerar las pérdidas por riesgo de crédito futuras.

Los ingresos por dividendos procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen en resultados cuando han surgido los derechos para el Grupo a su percepción.

q) Impuesto sobre las ganancias

El gasto o ingreso por el impuesto sobre las ganancias comprende tanto el impuesto corriente como el impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad a pagar o a recuperar por el impuesto sobre las ganancias relativa a la ganancia o pérdida fiscal consolidada del ejercicio. Los activos o pasivos por impuesto sobre las ganancias corriente se valoran por las cantidades que se espera pagar o recuperar de las autoridades fiscales, utilizando la normativa y tipos impositivos que están aprobados o estén a punto de aprobarse en la fecha de cierre.

Los pasivos por impuesto diferido son los importes a pagar en el futuro en concepto de impuesto sobre sociedades relacionados con las diferencias temporarias imponibles mientras que los activos por impuesto diferido son los importes a recuperar en concepto de impuesto sobre sociedades debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o deducciones pendientes de aplicación. A estos efectos se entiende por diferencia temporaria la diferencia existente entre el valor contable, de los activos y pasivos y su base fiscal.

El impuesto sobre las ganancias corriente o diferido se reconoce en resultados, salvo que surja de una transacción o suceso económico que se ha reconocido en el mismo ejercicio o en otro diferente, contra patrimonio neto o de una combinación de negocios.

Reconocimiento de pasivos por impuesto diferido

El Grupo reconoce los pasivos por impuesto diferido en todos los casos excepto que:

- surjan del reconocimiento inicial del fondo de comercio o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y en la fecha de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la base imponible fiscal;
- correspondan a diferencias relacionadas con inversiones en sociedades dependientes, asociadas y negocios conjuntos sobre las que el Grupo tenga la capacidad de controlar el momento de su reversión y no fuese probable que se produzca su reversión en un futuro previsible.

Reconocimiento de activos por impuesto diferido

El Grupo reconoce los activos por impuesto diferido siempre que:

- resulte probable que existan ganancias fiscales futuras suficientes para su compensación o cuando la legislación fiscal contemple la posibilidad de conversión futura de activos por impuesto diferido en un crédito exigible frente a la Administración Pública. No obstante, los activos que surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en la fecha de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la base imponible fiscal, no son objeto de reconocimiento;
- correspondan a diferencias temporarias relacionadas con inversiones en dependientes, asociadas y negocios conjuntos en la medida en que las diferencias temporarias vayan a revertir en un futuro previsible y se espere generar ganancias fiscales futuras positivas para compensar las diferencias.

Se considera probable que el Grupo dispone de ganancias fiscales suficientes para recuperar los activos por impuesto diferido, siempre que existan diferencias temporarias imponibles en cuantía

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

suficiente, relacionadas con la misma autoridad fiscal y referidas al mismo sujeto pasivo, cuya reversión se espere en el mismo ejercicio fiscal en el que se prevea reviertan las diferencias temporarias deducibles o en ejercicios en los que una pérdida fiscal, surgida por una diferencia temporaria deducible, pueda ser compensada con ganancias anteriores o posteriores.

Al objeto de determinar las ganancias fiscales futuras, el Grupo tiene en cuenta las oportunidades de planificación fiscal, siempre que tenga la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

Valoración de activos y pasivos por impuesto diferido

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valoran por los tipos impositivos que vayan a ser de aplicación en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa y tipos que están aprobados o se encuentren a punto de aprobarse y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que el Grupo espera recuperar los activos o liquidar los pasivos. A estos efectos, el Grupo ha considerado la deducción por reversión de medidas temporales desarrollada en la disposición transitoria trigésima séptima de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades, como un ajuste al tipo impositivo aplicable a la diferencia temporaria deducible asociada a la no deducibilidad de las amortizaciones practicadas en los ejercicios 2013 y 2014.

El Grupo revisa en la fecha de cierre del ejercicio, el valor contable de los activos por impuestos diferidos, con el objeto de reducir dicho valor en la medida en que no es probable que vayan a existir suficientes bases imponibles positivas futuras para compensarlos.

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen las condiciones anteriores no son reconocidos en el estado de situación financiera consolidado. El Grupo reconsidera al cierre del ejercicio, si se cumplen las condiciones para reconocer los activos por impuestos diferidos que previamente no habían sido reconocidos.

Incertidumbres fiscales

Si el Grupo determina que no es probable que la autoridad fiscal vaya a aceptar un tratamiento fiscal incierto o un grupo de tratamientos fiscales inciertos, considera dicha incertidumbre en la determinación de la base imponible, bases fiscales, créditos por bases imponibles negativas, deducciones o tipos impositivos. El Grupo determina el efecto de la incertidumbre en la declaración del impuesto sobre sociedades por el método del importe esperado, cuando el rango de desenlaces posibles es muy disperso o el método del desenlace más probable, cuando el desenlace es binario o concentrado en un valor. En aquellos casos en los que el activo o el pasivo por impuesto calculado con estos criterios excede el importe presentado en las autoliquidaciones, éste se presenta como corriente o no corriente en el estado de situación financiera consolidado atendiendo a la fecha esperada de recuperación o liquidación, considerando, en su caso, el importe de los correspondientes intereses de demora sobre el pasivo a medida que se devengan en la cuenta de resultados. El Grupo registra los cambios en hechos y circunstancias sobre las incertidumbres fiscales como un cambio de estimación.

El Grupo reconoce y presenta las sanciones de acuerdo con la política contable indicada para las provisiones.

Clasificación

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se reconocen en estado de situación financiera consolidado como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha de esperada de realización o liquidación.

r) Estado de flujos de efectivo consolidado

En el estado de flujos de efectivo consolidado, preparado de acuerdo con el método indirecto, se utilizan las siguientes expresiones en los siguientes sentidos:

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

- Flujos de efectivo. Entradas y salidas de dinero en efectivo y de sus equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a corto plazo de gran liquidez y sin riesgo significativo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación. Actividades típicas de las entidades que forman el Grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas de inversión o de financiación.
- Actividades de inversión. Las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes. El Grupo clasifica los intereses y dividendos cobrados como actividades de inversión.
- Actividades de financiación. Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de explotación.

Los flujos de efectivo correspondientes a la actividad de explotación se corresponden con la actividad ordinaria del Grupo.

Los flujos netos de efectivo de la actividad de inversión vienen motivados principalmente por las nuevas inversiones en sociedades dependientes, otros activos intangibles, inmovilizado material, derechos de uso y concesiones (véanse Notas 6, 8, 9, 10 y 12).

Adicionalmente, los flujos netos de efectivo de las actividades de financiación se corresponden principalmente con amortización de los pasivos financieros en función del calendario contractual y a la devolución de prima de asunción (véanse Notas 14 y 15).

s) Información financiera por segmentos

Un segmento de explotación es un componente del Grupo que desarrolla actividades de negocio de las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos, cuyos resultados de explotación son revisados de forma regular por la máxima autoridad en la toma de decisiones de explotación del Grupo, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento, evaluar su rendimiento y en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada. Los segmentos definidos por el Grupo se detallan en la Nota 25.

t) Medioambiente

El Grupo realiza operaciones cuyo propósito principal es prevenir, reducir o reparar el daño que como resultado de sus actividades pueda producir sobre el medio ambiente.

Los gastos derivados de las actividades medioambientales se reconocen como "Otros gastos de explotación" en el ejercicio en el que se incurren.

Los elementos del inmovilizado material adquiridos con el objeto de ser utilizados de forma duradera en su actividad y cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura de las operaciones del Grupo, se reconocen como activos mediante la aplicación de criterios de valoración, presentación y desglose consistentes con los que se mencionan en el apartado h).

4. Política de gestión de riesgos financieros

El Grupo está expuesto a determinados riesgos financieros que gestiona mediante la agrupación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión. La gestión y limitación de los riesgos financieros se efectúa de manera coordinada entre la Dirección Corporativa y las diferentes Unidades de Negocio y Filiales que componen el Grupo. Las operaciones relacionadas con la gestión de los riesgos financieros son aprobadas al más alto nivel de decisión y conforme a las normas, políticas y procedimientos establecidos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de mercado por el riesgo de tipo de cambio es consecuencia de las operaciones que el Grupo lleva a cabo en los mercados internacionales en el curso de sus negocios. Parte de los ingresos y costes de aprovisionamientos están denominados en monedas distintas de la moneda funcional de cada país donde operan las sociedades dependientes. Por este motivo podría existir el riesgo de que las fluctuaciones en los tipos de cambio de estas monedas frente a su moneda funcional pudieran afectar a los resultados del Grupo.

Para gestionar y minimizar este riesgo, el Grupo utiliza estrategias de cobertura, dado que el objetivo es generar resultados únicamente a través del desarrollo de las actividades ordinarias que desempeña, y no mediante la especulación sobre las fluctuaciones en el tipo de cambio. Los instrumentos utilizados para lograr esta cobertura son, básicamente, el endeudamiento referenciado a la divisa de cobro del contrato.

Al 31 de diciembre de 2021 los saldos en moneda extranjera más relevantes del Grupo se corresponden con la deuda en UF que mantienen las filiales chilenas cuya moneda funcional es el dólar estadounidense (véase Nota 14).

Riesgo de tipo de interés

Las variaciones en los tipos de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a un tipo de interés variable. El Grupo gestiona de forma activa su exposición al riesgo de tipo de interés, para mitigar su exposición a la variación de los tipos de interés que se deriva del endeudamiento contraído a tipo de interés variable, utilizando, en su caso, instrumentos de cobertura para minimizar el riesgo de interés de la financiación o referenciando la financiación a los mismos índices de actualización que tienen los ingresos del proyecto financiado. Los instrumentos de cobertura, que se asignan específicamente a deuda financiera, tienen como máximo los mismos importes nominales, y son básicamente swaps de tipos de interés (IRS) cuya finalidad es tener un coste de interés fijo para las financiaciones originariamente contratadas a tipos de interés variables. En todo caso, las coberturas de tipo de interés se contratan con un criterio de eficiencia contable.

Adicionalmente indicar que, tal y como se observa en la Nota 15, el Grupo cuenta con los bonos emitidos en el mercado de capitales a tipo de interés fijo en los ejercicios 2021 y 2020 correspondientes a las sociedades del subgrupo Celeo Redes y Celeo Fotovoltaico.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es mitigado mediante la política de mantener tesorería e instrumentos altamente líquidos y no especulativos a corto plazo, a través de entidades de crédito de primer orden, para poder cumplir sus compromisos futuros, así como la contratación de facilidades crediticias por un límite y plazo suficientes para afrontar las necesidades previstas.

En la Nota 15 se desglosan los vencimientos de los pasivos financieros.

Por su parte, en cuanto a las líneas de transmisión, en concreto a las que prestan sus servicios en Brasil en régimen de concesión, el Operador Nacional do Sistema Eléctrico (ONS) tiene la responsabilidad de coordinar los cobros y pagos del sistema e indica mensualmente a la Concesionaria las sociedades que deberán pagarle: generadoras, grandes consumidoras y distribuidoras conectadas al sistema. Estas sociedades han depositado, previamente a su conexión al sistema, un aval que se ejecutará en caso de impago, siendo inmediatamente desconectadas del sistema y repartiéndose en ese momento la obligación de pago entre el resto de los usuarios del sistema. De este modo, la concesionaria tiene el cobro garantizado por el sistema eléctrico nacional. A este respecto, en los años en que el Grupo lleva operando estas líneas no se ha producido ningún impago por parte de sus usuarios.

En relación a las líneas de transmisión de Chile, éstas pertenecen al sistema de transmisión nacional (antes denominado troncal), donde el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) es el responsable de coordinar el flujo de pagos a las empresas transmisoras. Hasta diciembre del año 2018 se aplicaba un régimen por el que las responsables de efectuar el pago a las empresas transmisoras eran las empresas generadoras. A partir

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

del año 2019 se incorporan las empresas distribuidoras a las responsables de efectuar los pagos, por lo que a partir de esa fecha se cuenta con una cartera de pagadores más diversificada. La garantía de cobro del sistema de transmisión nacional se sustenta en un Procedimiento del CEN que establece que ante eventuales impagos por parte de un coordinado (empresa sujeta a coordinación por parte del CEN), dicho incumplidor es desconectado del sistema, repartiendo la obligación de pago entre el resto de las empresas coordinadas.

Adicionalmente, en Chile participamos también en líneas de transmisión dedicadas, comprometidas con contrapartes de contrastada solvencia, que en su mayor parte cuentan con calificación de Investment Grade. En estos casos, la remuneración que percibimos viene regulada en cada uno de los contratos de largo plazo que tenemos firmados con estas compañías que usan nuestra infraestructura, bien para evacuar la energía generada, o bien para garantizar su suministro de electricidad.

En cuanto a nuestras subestaciones y líneas de transmisión de Perú, está previsto que comiencen a entrar en operación a partir de finales de 2023. Estas concesiones pertenecen al Sistema Complementario de Transmisión (SCT), el cual atiende a la demanda de determinadas zonas tarifarias, reguladas por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN). El proceso de facturación está coordinado por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES), quien determina las tarifas que debe pagarnos cada generador o comercializador de la zona.

Riesgo de crédito

El principal Riesgo de Crédito es atribuible a las cuentas a cobrar por operaciones comerciales, en la medida en que una contraparte o cliente no responda a sus obligaciones contractuales. Para mitigar este riesgo, se opera con clientes con un apropiado historial de crédito; además, dada la actividad y los sectores en los que opera, el Grupo dispone de clientes de alta calidad crediticia. Adicionalmente, se efectúa un análisis de la solvencia financiera del cliente y se incluyen condiciones específicas en el contrato dirigidas a garantizar el cobro del precio.

En el caso de los proyectos renovables en España, la energía generada, de acuerdo con el marco regulatorio eléctrico en vigor, es vendida en el Mercado Ibérico de Electricidad (MIBEL), cobrando los ingresos del operador del mercado OMIE con un sistema de garantía de pagos y de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia CNMC, ente regulador de los mercados energéticos de España, dependiente del Ministerio de Industria.

El Grupo trata siempre de extremar las medidas que se vienen tomando para mitigar este riesgo y realiza análisis periódicos de su exposición al riesgo crediticio, realizando las correspondientes correcciones valorativas por deterioro. A 31 de diciembre de 2021 y 2020 no existían cuentas por cobrar vencidas ni saldos deteriorados (véase Nota 13.a).

Riesgo regulatorio

En cuanto al Riesgo Regulatorio y, en particular, el relativo a las energías renovables, el Grupo hace un seguimiento pormenorizado a fin de recoger adecuadamente su impacto en la cuenta de resultados consolidada.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

5. Distribución de Resultados

La propuesta de distribución del resultado de la Sociedad dominante del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 a presentar a la Junta General de Socios es como sigue:

	Euros
Base de reparto Pérdida del ejercicio	(294.748,23)
Distribución Reserva legal Resultados negativos de ejercicios anteriores	(294.748,23)
	(294.748,23)

La aplicación del resultado de la Sociedad dominante del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, aprobada por la Junta General de Socios el 25 de marzo de 2021, ha consistido en:

	Euros
Base de reparto Beneficio del ejercicio	785.071,54
Distribución Reserva legal Compensación de pérdidas de ejercicios anteriores	78.507,15 706.564,39
	785.071,54

Al 31 de diciembre de 2021 el importe de las reservas no distribuibles asciende a 4.798.775 euros (4.720.268 euros en 2020) y corresponde en su totalidad a la reserva legal.

6. Combinaciones de negocio

En mayo de 2021 Celeo Redes Brasil realiza la compra al Grupo Cobra de la participación del 50% de las concesiones Brillante Transmissora de Energía (BTE) y Brillante Transmissora de Energía II (BTE II) por un precio de adquisición total de 102 millones de reales. Con esta operación Celeo adquiere la totalidad de estas concesiones que se encuentran en operación desde 2010 y 2014, respectivamente.

El negocio adquirido ha generado para el Grupo, ingresos ordinarios y resultados consolidados durante el periodo comprendido entre la fecha de adquisición y el cierre del ejercicio por importes de 1.524 miles de euros y 2.356 miles de euros de beneficios, respectivamente.

Si la adquisición se hubiera producido al 1 de enero de 2021, los ingresos ordinarios del Grupo y el resultado consolidado del ejercicio anual terminado en 31 de diciembre de 2021 hubieran sido superiores en 1.080 miles de euros y 1.004 miles de euros, respectivamente.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El detalle de la contraprestación entregada, del valor razonable de los activos netos adquiridos y del exceso de activos netos adquiridos sobre el coste de la combinación es como sigue:

	Miles de euros	
	BTE	BTE II.
Contraprestación entregada		
Efectivo pagado	11.853	4.170
Total contraprestación entregada	11.853	4.170
Valor razonable de la inversión previa en el negocio	17.237	4.545
Valor razonable de los activos netos adquiridos	34.473	9.090
Exceso de activos netos adquiridos sobre el coste de adquisición	5.384	375

El importe del exceso de activos netos adquiridos sobre el coste de adquisición, por importe de 5.759 miles de euros, se ha reconocido en la partida "Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2021 adjunta.

La valoración a valor razonable del 50% de la participación no dominante previa mantenida en los negocios adquiridos (BTE y BTE II, respectivamente), que ascendía a 21.782 miles de euros, ha supuesto el reconocimiento de un resultado adicional por importe total de 2.484 miles de euros, que ha sido reconocido en la partida "Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2021.

Adicionalmente, el traspaso a la cuenta de resultados de las diferencias de conversión que el Grupo mantenía en el patrimonio neto a la fecha de la toma de control asociados a las participaciones en estas sociedades ha supuesto el reconocimiento de un resultado negativo por importe total de 5.839 miles de euros, que ha sido reconocido en la partida "Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2021.

El valor razonable de los principales activos adquiridos y pasivos asumidos se muestra a continuación:

	Miles de euros	
	BTE	BTE II.
Activos		
Activos financieros no corrientes	61.045	8.673
Activo circulante	1.425	91
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	6.043	903
Pasivos		
Pasivo financiero por emisión de obligaciones y otros valores	28.506	-
Pasivos por impuestos diferidos	3.243	528
Otros pasivos	2.291	49
Total activos netos	34.473	9.090
Importe pagado en efectivo	11.853	4.170
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes de la adquirida	6.043	903
Efecto en el efectivo por la adquisición	(5.810)	(3.267)

En el presente ejercicio se ha realizado la asignación provisional del precio de compra correspondiente a la adquisición siguiendo los principios de la NIIF 3 *Combinaciones de negocios*, dejando a valor razonable los activos y pasivos adquiridos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

7. Fondo de comercio

El desglose del saldo del epígrafe “Activo intangible – Fondo de comercio” de los estados de situación financiera consolidados de los ejercicios 2021 y 2020, en función de las sociedades que lo originan, así como el movimiento a lo largo de dichos ejercicios, son los siguientes:

Ejercicio 2021

	Miles de euros					
	Saldo al 31.12.2020	Alta	Deterioro	Baja	Otros	Saldo al 31.12.2021
Sociedades consolidadas por integración global:						
Otros negocios						
- Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	1.125	-	-	-	-	1.125
	1.125	-	-	-	-	1.125

Ejercicio 2020

	Miles de euros					
	Saldo al 31.12.2019	Alta	Deterioro	Baja	Otros	Saldo al 31.12.2020
Sociedades consolidadas por integración global:						
Otros negocios						
- Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	1.125	-	-	-	-	1.125
	1.125	-	-	-	-	1.125

Tal como se indica en la Nota 3.g el Grupo evalúa anualmente el deterioro de sus fondos de comercio.

La unidad generadora de efectivo considerada a efectos del correspondiente test de deterioro del fondo de comercio incluido en el cuadro anterior se identifica con la propia sociedad a la que se ha asignado lo mismo.

El importe recuperable es el mayor entre el valor de mercado minorado por los costes de venta y el valor de uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados, aprobados por la Dirección y considerados razonables. Para el cálculo del valor de uso las hipótesis que se utilizan incluyen las tasas de descuento, tasas de crecimiento y cambios esperados en los precios de venta y en los costes. Los Administradores de la Sociedad dominante estiman las tasas de descuento que recogen el valor del dinero en el tiempo y los riesgos asociados a la unidad generadora de efectivo.

Asimismo, de los análisis de sensibilidad realizados por la Dirección, que incluyen variaciones en función de las desviaciones producidas en las principales estimaciones del ejercicio anterior, tampoco se desprende deterioro alguno.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

8. Otros activos intangibles

El movimiento habido en este capítulo del estado de situación financiera consolidado en los ejercicios 2021 y 2020 ha sido el siguiente:

	Miles de euros			
	Aplicaciones informáticas	Servidumbre eléctrica	Permisos y licencias	Total
COSTE:				
Saldo al 31 de diciembre de 2020	936	67.061	497.875	565.872
Adiciones	54	3.309	-	3.363
Retiros	-	(132)	-	(132)
Diferencias de conversión	33	5.521	40.351	45.905
Saldo al 31 de diciembre de 2021	1.023	75.759	538.226	615.008
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:				
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(270)	-	(10.924)	(11.194)
Dotaciones (Nota 19)	(232)	-	(10.418)	(10.650)
Diferencias de conversión	(20)	-	(1.338)	(1.358)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(522)	-	(22.680)	(23.202)

Coste neto, a 31 de diciembre de 2020	666	67.061	486.952	554.678
Coste neto, a 31 de diciembre de 2021	501	75.759	515.546	591.806

	Miles de euros			
	Aplicaciones informáticas	Servidumbre eléctrica	Permisos y licencias	Total
COSTE:				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	1.094	75.103	732.933	809.130
Variación en el perímetro de consolidación (Nota 2.f.)	-	(2.930)	(183.248)	(186.178)
Adiciones	257	1.600	-	1.857
Retiros	(36)	-	-	(36)
Diferencias de conversión	(379)	(6.712)	(51.810)	(58.901)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	936	67.061	497.875	565.872
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:				
Saldo al 31 de diciembre de 2019	(22)	-	-	(22)
Dotaciones (Nota 19)	(248)	-	(11.495)	(11.743)
Diferencias de conversión	-	-	549	549
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(270)	-	(10.924)	(11.194)

Coste neto, a 31 de diciembre de 2019	1.072	75.103	732.933	809.108
Coste neto, a 31 de diciembre de 2020	666	67.061	486.952	554.678

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

En capítulo “Servidumbre eléctrica” corresponden principalmente a la servidumbre perpetua de las líneas de transmisión de energía eléctrica en Chile y Perú cuya vida útil es indefinida, por lo que no están sujetas a proceso de amortización, pero sí a evaluación de deterioro anual. Estas evaluaciones permiten concluir que no existe ningún riesgo de deterioro dado que, ante análisis de sensibilidad muy amplios no se produce ningún tipo de deterioro. Las altas del ejercicio 2021 corresponden fundamentalmente a la “Línea de Transmisión 138kV Puerto Maldonado-Iberia y Subestación 220/60kV Valle del Chira” adjudicada en abril de 2021 en Lima, Perú (Nota 2.f.)

El capítulo “Aplicaciones Informáticas” al 31 de diciembre de 2021 y 2020 corresponde a las licencias de los sistemas de gestión de base de datos utilizados por el Grupo.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el Grupo mantiene en uso las aplicaciones informáticas de la Sociedad dominante por importe de 13 miles de euros las cuales se encuentran completamente amortizadas.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

9. Inmovilizado material

El movimiento habido en este capítulo del estado de situación financiera consolidado en los ejercicios 2021 y 2020 ha sido el siguiente:

	Miles de Euros							
	Terrenos	Construcciones, Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Mobiliario y Enseres	Equipos para Proceso de Información	Elementos de Transporte	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	Total
COSTE:								
Saldo al 31 de diciembre de 2020	214	1.112.919	981	271	83	331	47	1.114.846
Variación en el perímetro de consolidación (Nota 2.f)	-	102	-	-	-	-	-	102
Adiciones	-	6.035	55	107	-	-	383	6.250
Retiros	-	(7.700)	(17)	-	-	-	-	(7.717)
Trasposos	-	(4.603)	-	-	-	-	-	(4.603)
Diferencias de conversión	14	28.759	8	35	14	2	2	28.834
Saldo al 31 de diciembre 2021	228	1.135.185	1.024	413	97	333	432	1.137.712
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:								
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	(60.136)	(47)	(78)	(10)	(65)	-	(60.336)
Dotaciones (Nota 19)	-	(43.733)	(56)	(76)	(21)	-	-	(43.886)
Retiros	-	3.515	17	-	-	-	-	3.532
Trasposos	-	(122)	-	-	-	-	-	(122)
Diferencias de conversión	-	(2.612)	(4)	(18)	(9)	-	-	(2.643)
Saldo al 31 de diciembre 2021	-	(103.088)	(90)	(172)	(40)	(65)	-	(103.455)
Coste neto, al 31 de diciembre de 2020	214	1.052.783	934	193	73	266	47	1.054.510
Coste neto, al 31 de diciembre de 2021	228	1.032.097	934	241	57	268	432	1.034.257

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

	Miles de Euros							
	Terrenos	Construcciones, Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Mobiliario y Enseres	Equipos para Proceso de Información	Elementos de Transporte	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	Total
COSTE:								
Saldo al 31 de diciembre de 2019	270	1.099.678	1.054	247	104	105	154.989	1.256.447
Variación en el perímetro de consolidación (Nota 2.f)	-	(77.991)	-	-	-	-	(14.976)	(100.701)
Adiciones	-	728	41	60	-	244	35.257	36.330
Retiros	(15)	-	-	-	-	-	-	(15)
Traspasos	-	125.383	-	-	-	-	(125.383)	-
Diferencias de conversión	(41)	(34.879)	(114)	(36)	(21)	(18)	(44.145)	(77.215)
Saldo al 31 de diciembre 2020	214	1.112.919	981	271	83	331	47	1.114.846
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:								
Saldo al 31 de diciembre de 2019	-	(20.384)	(25)	(15)	-	(65)	-	(20.489)
Variación en el perímetro de consolidación (Nota 2.f)	-	1.930	-	-	-	-	-	1.930
Dotaciones (Nota 19)	-	(45.089)	(56)	(80)	(23)	-	-	(45.248)
Diferencias de conversión	-	3.407	34	17	13	-	-	3.471
Saldo al 31 de diciembre 2020	-	(60.136)	(47)	(78)	(10)	(65)	-	(60.336)
Coste neto, al 31 de diciembre de 2019	270	1.079.294	1.029	232	104	40	154.989	1.235.958
Coste neto, al 31 de diciembre de 2020	214	1.052.783	934	193	73	266	47	1.054.510

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El epígrafe “Construcciones, Instalaciones Técnicas y Maquinaria” a 31 de diciembre de 2021 y 2020 corresponde, principalmente, con las inversiones en líneas de transmisión en régimen de propiedad (no afectos a la CIFNIIF 12) en Chile, las plantas fotovoltaicas en Brasil y las plantas fotovoltaicas y termoeléctricas en España.

El valor de las adiciones durante el ejercicio 2021 corresponde, fundamentalmente, a las inversiones realizadas en las plantas fotovoltaicas de Sao Joao do Piaui (3.981 miles de euros). Por otro lado, los retiros corresponden principalmente al valor de las infraestructuras que Aries Solar Termoeléctrica ha transferido con la AIE Nudo Manzanares (7.700 miles de euros) y que ha supuesto un resultado positivo de 2.362 miles de euros.

Las variaciones en el perímetro de consolidación a 31 de diciembre de 2020 correspondían, principalmente, a las inversiones en Chile por las obras de transmisión de las sociedades Mataquito Transmisora de Energía S.A. y Casablanca Transmisora de Energía S.A. las cuales fueron baja al pertenecer al subgrupo CRC Transmisión SpA (ver Nota 2.f.).

Los traspasos por importe de 125.383 miles de euros en 2020 corresponden con la entrada en explotación de las plantas fotovoltaicas de Sao Joao de Piaui en el mes de abril.

El coste de los elementos de inmovilizado material que se encuentran totalmente amortizados y que todavía están en uso al 31 de diciembre de 2021 asciende a 660 miles de euros (652 miles de euros en 2020).

La política del Grupo es formalizar pólizas de seguro para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

10. Activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento

Los detalles y los movimientos por clases de activos por derechos de uso durante el ejercicio 2021 y 2020 han sido los siguientes:

a) *Naturaleza de contratos de arrendamiento*

Ejercicio 2021

	Miles de euros			
	Terrenos	Elementos de transporte	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2020	21.524	73	4.628	26.225
Adiciones	149	468	27	644
Ajustes del valor	(7)	(16)	138	115
Diferencias de conversión	12	39	108	159
Saldo al 31 de diciembre de 2021	21.678	564	4.901	27.143
Amortización Acumulada al 31 de diciembre de 2020	(1.566)	(73)	(1.310)	(2.949)
Dotaciones (Nota 19)	(817)	(226)	(612)	(1.655)
Diferencias de conversión	-	(27)	(48)	(75)
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2021	(2.383)	(326)	(1.970)	(4.679)
COSTE NETO:				
Coste neto al 31 de diciembre de 2021	19.295	238	2.931	22.464

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El saldo por "Terrenos" recoge, fundamentalmente, el valor de los contratos de arrendamiento del terreno donde se ubican las infraestructuras de las plantas termosolares de ASTE. Asimismo, el saldo por "Otros" está compuesto, principalmente, por el valor contractual de las oficinas situadas a España y en Brasil

Ejercicio 2020

	Miles de euros			
	Terrenos	Elementos de transporte	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2019	21.881	95	4.956	26.932
Adiciones	-	-	782	782
Ajustes del valor	11	-	-	11
Diferencias de conversión	(368)	(22)	(1.110)	(1.500)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	21.524	73	4.628	26.225
Amortización Acumulada al 31 de diciembre de 2019	(779)	-	(747)	(1.526)
Dotaciones (Nota 19)	(812)	(92)	(675)	(1.579)
Diferencias de conversión	25	19	112	156
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2020	(1.566)	(73)	(1.310)	(2.949)
COSTE NETO:				
Coste neto al 31 de diciembre de 2020	19.958	-	3.318	23.276

b) Detalles de pagos y pasivos por arrendamiento

El movimiento de pasivos por arrendamiento durante el ejercicio 2021 ha sido el siguiente:

	Miles de euros
Saldo al 31 de diciembre 2020	27.071
Adiciones	760
Bajas	0
Gastos financieros	1.572
Pagos	(2.751)
Saldo al 31 de diciembre 2021	26.652

El movimiento de pasivos por arrendamiento durante el ejercicio 2020 ha sido el siguiente:

	Miles de euros
Saldo al 31 de diciembre 2019	28.884
Adiciones	793
Bajas	0
Gastos financieros	1.544
Pagos	(4.150)
Saldo al 31 de diciembre 2020	27.071

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El análisis del vencimiento contractual de los pasivos por arrendamiento, incluyendo los intereses a pagar futuros es como sigue:

	Miles de euros	
	2021	2020
Hasta seis meses	399	368
De seis meses a un año	464	729
De uno a dos años	1.115	857
De dos a tres años	1.055	881
De tres a cuatro años	998	907
Más de cuatro años	22.621	23.329
Total	26.652	27.071

11. Inversiones contabilizadas por el método de la participación

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 las participaciones en entidades asociadas del Grupo que se han valorado por el método de la participación (Nota 3.c) son las siguientes:

Sociedad	Miles de euros	
	2021	2020
Subgrupo Alfa Transmisora de Energía, S.A.	16.966	-
Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada	5.465	-
Subgrupo CRC Transmisión	152.494	142.388
Subgrupo Celeo Redes Expansões	67.660	60.736
Jauru Transmissora de Energia, S.A.	12.051	11.903
Brilhante Transmissora de Energia, S.A.	-	17.578
Brilhante Transmissora de Energía II, S.A.	-	5.697
Total	254.636	238.302

En el Anexo II adjunto se presentan las principales magnitudes de las sociedades registradas por el método de la participación.

En mayo 2021, como consecuencia de las variaciones en el perímetro de consolidación descritas en la Nota 2.f, el Grupo ha dado de baja la inversión por el método de la participación de las sociedades Brillhante Transmissora de Energía y Brillhante Transmissora de Energía II ya que tras completar el 100% de la adquisición, ambas sociedades pasan a consolidarse por el método de integración global.

Asimismo, en septiembre de 2021 se completa la adquisición de Colbún Transmisión por parte de la sociedad vehículo Alfa Transmisora de Energía S.A.(Alfa). Dicha sociedad es propiedad en un 20% por Celeo Redes Chile Expansión SpA. y un 80% por APG Energy and Infra Investments SL. En diciembre de 2021, Alfa Transmisora de Energía S.A. adquiere la sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada. Ambas sociedades se dedican al negocio de transmisión de energía eléctrica en Chile.

A 31 de diciembre de 2020, como consecuencia de las variaciones en el perímetro de consolidación descritas en la Nota 2.f, el Grupo dió de alta la inversión por el método de la participación de la sociedad Parintins Amazonas Transmissora de Energia S.A. y del subgrupo CRC Transmisión SpA (que incluye las participadas Diego Almagro Transmisora de Energía S.A., Mataquito Transmisora de Energía S.A. y Casablanca Transmisora de Energía S.A.).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Con fecha 29 de abril de 2020 Celeo Redes Brasil, S.A. recibió un préstamo de APG Energy & Infra Investments 2012, S.L. por valor de 160 millones de reales como avance del acuerdo de coinversión del 50% sobre Celeo Redes Expansões, S.A. Sociedad a la que se traspasó el 100% de Parintins Amazonas Transmissora de Energia S.A. (PATE), el 66,6% de Jauru Transmissora de Energia S.A. (JTE) y el 100% de CPTE. Teniendo en cuenta el contenido de estos acuerdos y el objetivo final de las inversiones, el Grupo no tenía el control sobre estas sociedades, presentándose como asociadas por importe de 68 millones de euros (61 millones de euros en 2020).

Las participaciones restantes, 50% del subgrupo Celeo Redes Expansões, S.A., que se encontraban representadas como activos no corrientes mantenidos para la venta, en septiembre de 2021, tras la obtención de los permisos pertinentes, se han transferido a APG Energy & Infra Investments 2012.

La actividad de las sociedades consolidadas por el método de la participación a 31 de diciembre de 2021 se corresponde con la explotación de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica en Brasil (bajo el alcance de la CINIIF 12, ver Nota 3.k) y en Chile.

Los movimientos que han tenido lugar en los ejercicios 2021 y 2020 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado han sido los siguientes:

	Miles de euros	
	2021	2020
Saldo inicial	238.302	104.461
Disminución de capital	(1.428)	-
Entradas en el perímetro de consolidación (Nota 2.f.)	22.843	171.730
Salidas en el perímetro de consolidación (Nota 2.f.)	(24.278)	-
Participación en beneficios/(pérdidas)	3.112	7.013
Diferencias de conversión	16.370	(25.144)
Dividendos cobrados	(285)	(19.758)
Saldo final	254.636	238.302

12. Activos financieros no corrientes

El detalle de los diferentes instrumentos financieros no corrientes distintos de las sociedades contabilizadas por el método de la participación es el siguiente:

Miles de euros	Activos financieros no corrientes		Total
	Concesiones administrativas	Otras inversiones financieras	
Saldo al 31 de diciembre de 2019	979.277	29.655	1.008.932
Adiciones	94.376	5.483	99.859
Bajas	-	(2.249)	(16.051)
Variación en el perímetro de consolidación (Nota 2.f.)	-	(2)	(2)
Otros	3.983	2.359	20.144
Diferencias de conversión	(310.893)	(5.820)	(316.712)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	766.743	29.426	796.169
Adiciones	25.681	18.907	44.588
Bajas	-	(5.324)	(5.324)
Combinaciones de negocio (Nota 6)	69.718	-	69.718
Otros	12.764	-	12.764
Traspasos	1.742	(1.742)	-
Diferencias de conversión	7.102	148	8.250
Saldo al 31 de diciembre de 2021	884.750	41.415	926.165

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

a) Concesiones administrativas

A 31 de diciembre de 2021 el Grupo se encuentra desarrollando y ejecutando en régimen concesional diversos proyectos para la construcción y explotación y mantenimiento de distintas líneas de transmisión de energía eléctrica en Brasil, a través de sus filiales constituidas al efecto y cuya sociedad cabecera en el mencionado país es Celeo Redes Brasil, S.A. De acuerdo con los contratos de concesión, el Grupo cobrará un importe determinado a lo largo del período de la concesión como retribución tanto por los trabajos de construcción como por los de explotación y mantenimiento, el cual no depende de la utilización que, en su caso, se haga de las mencionadas líneas de transmisión. Los períodos concesionales se sitúan alrededor de 30 años. Este importe determinado a cobrar será objeto de actualización periódica en función de determinadas variables como las tasas de interés, el índice general de precios del consumidor y otras tasas de referencia del mercado según establecen los distintos contratos, si bien las modificaciones no son significativas.

El Grupo se compromete, en virtud de los acuerdos de concesión, a la implantación integral de las instalaciones de transmisión en un período determinado, así como a la prestación de los servicios de operación y mantenimiento empleando materiales, equipamientos de calidad y manteniendo las instalaciones y los métodos operativos adecuados que garanticen buenos niveles de regularidad, eficiencia, seguridad, actualidad, esfuerzo permanente en reducción de costes, integración social y conservación del medio. La entidad concesionaria no podrá ceder o dar en garantía los activos asociados al servicio público de transmisión sin autorización de ANEEL.

La extinción de la concesión se producirá en los siguientes casos: término final del contrato, caducidad, rescisión, anulación por vicio o irregularidad o extinción de la transmisora. La extinción de la concesión determinará la reversión al poder concedente de todos los bienes vinculados al servicio, procediéndose a las evaluaciones y análisis correspondientes, los cuales servirán, en su caso, para determinar la indemnización a la transmisora. Los bienes deberán estar en condiciones adecuadas de operación y técnicas, mantenidas de acuerdo con los procedimientos de redes aprobados por la ANEEL que permitan la continuidad del servicio público de transmisión de energía.

Al término final del contrato, se faculta a ANEEL, prorrogar el contrato. El plazo de renovación máxima es por el mismo período de la concesión y mediante requerimiento de la transmisora. Puede acordarse, asimismo, una eventual prórroga del plazo de concesión en función del interés público y de las condiciones estipuladas en el contrato.

La transmisora podrá promover la rescisión del contrato en caso de incumplimiento por el poder concedente de las normas establecidas en contrato. En ese caso, la transmisora no podrá interrumpir la prestación del servicio hasta la aprobación por decisión judicial que decreta la extinción del contrato.

De acuerdo con los criterios descritos en la Nota 3.k, el Grupo registra en el momento inicial un activo financiero por el valor razonable de los importes a recibir por la construcción de las infraestructuras, el cual se valora a su coste amortizado a partir de entonces utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Las principales adiciones del ejercicio 2021 corresponden a la construcción de la línea de transmisión Serra de Ibiapaba Transmissora De Energia, S.A., que ha finalizado su construcción en el mes de noviembre.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

A continuación, detallamos los vencimientos esperados de cobro correspondiente al saldo no corriente a 31 de diciembre de 2021 y 2020:

	Miles de euros
	2021
2023	6.771
2024	-
2025	282
2026	726
2027 y siguientes	876.971
Total	884.750

	Miles de euros
	2020
2022	5.186
2023	6.703
2024	-
2025	279
2026 y siguientes	754.575
Total	766.743

b) Otros activos no corrientes

La composición del capítulo "Otros activos no corrientes" del cuadro anterior es la siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Cuenta de reserva del servicio de la deuda	15.144	17.716
Préstamo empresas asociadas (Nota 21).	15.774	-
Otros	10.497	11.710
	41.415	29.426

El epígrafe "Cuenta de reserva del servicio de la deuda" a 31 de diciembre de 2021 y 2020 corresponde, principalmente, con el importe de la cuenta de reserva del servicio de la deuda de las sociedades concesionarias brasileñas y de los proyectos de generación en España.

El epígrafe "Otros" a 31 de diciembre de 2021 y 2020 corresponde principalmente a excedentes de tesorería que el Grupo invierte en imposiciones a largo plazo. Estos depósitos devengan un tipo de interés de mercado.

Activos financieros no corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se encuentran registrados por su coste amortizado.

13. Activos financieros corrientes

a) Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

El capítulo "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del activo corriente del estado de situación financiera consolidado recoge las cuentas a cobrar que tiene el Grupo como consecuencia de las operaciones realizadas con terceros.

A 31 de diciembre de 2021 y 2020 no existían cuentas por cobrar vencidas ni saldos deteriorados, siendo los saldos no vencidos de 40.284 miles de euros y 55.103 miles de euros, respectivamente.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

b) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

La composición de este capítulo del estado de situación financiera consolidado adjunto es la siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Otros activos líquidos equivalentes	75.887	88.335
Tesorería	64.880	31.972
Total	140.767	120.307

El saldo del epígrafe “Otros activos líquidos equivalentes” a 31 de diciembre de 2021 corresponde principalmente a la adquisición temporal de depósitos e imposiciones, todas ellas a muy corto plazo, que devengan un interés de mercado. A su vencimiento se reinvierten en activos de similar naturaleza y plazo en función de las necesidades de tesorería de cada momento.

14. Patrimonio neto

a) Capital social

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 los socios de la Sociedad dominante son los siguientes:

	% de participación
Elecnor, S.A.	51%
Pasterze Investments Holding B.V.	49%
	100%

El capital social de la Sociedad dominante está dividido en 166.670.560 participaciones sociales de 1 euros de valor nominal cada una de ella. Asimismo, dichas participaciones se encuentran divididas en dos clases diferentes: la Clase A, titularidad de Elecnor, S.A., y la Clase B, titularidad de Pasterze Investments Holding B.V. Las clases de participaciones sociales tienen los derechos y obligaciones que se les atribuye en los estatutos sociales refundidos. De esta manera, a 31 de diciembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el capital social de la Sociedad dominante asciende a 166.670.560 euros.

b) Ajustes en patrimonio por valoración

El movimiento producido en este epígrafe durante los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	31.12.2020	Variación en el valor de mercado	Liquidación	Cambios en el perímetro de consolidación	31.12.2021
Por integrante global					
Cobertura de flujos de efectivo:					
Swaps de tipos de interés IRS	(7.118)	2.390	587	-	(4.141)
Otras coberturas contables	(9.242)	12.843	-	-	3.601
Total ajustes en patrimonio por valoración por método de integrante global	(16.360)	15.233	587	-	(540)
Sociedades contabilizadas por el método de la participación	-	-	-	-	-
Total ajustes en patrimonio por valoración	(16.360)	15.233	587	-	(540)

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

	31.12.2019	Variación en el valor de mercado	Liquidación	Cambios en el perímetro de consolidación	31.12.2020
Por integrante global					
Cobertura de flujos de efectivo:					
Swaps de tipos de interés IRS	3.228	(11.879)	1.534	-	(7.118)
Otras coberturas contables	-	(9.242)	-	-	(9.242)
Total ajustes en patrimonio por valoración por método de integrante global	3.228	(21.121)	1.534	-	(16.360)
Sociedades contabilizadas por el método de la participación	-	-	-	-	-
Total ajustes en patrimonio por valoración	3.228	(21.121)	1.534	-	(16.360)

c) *Prima de asunción*

Esta reserva es de libre distribución.

La prima de asunción a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es de 752.777 miles de euros.

d) *Otras Reservas*

Reserva legal

La reserva legal ha sido dotada de conformidad con el artículo 274 de la Ley de Sociedades de Capital, que establece que, en todo caso, una cifra igual al 10 por 100 del beneficio del ejercicio se destinará a ésta hasta que alcance, al menos, el 20 por 100 del capital social.

Esta reserva no es distribuible a los socios y sólo podrá ser utilizada para cubrir, en el caso de no tener otras reservas disponibles, el saldo deudor de la cuenta de pérdidas y ganancias. El saldo registrado en esta reserva podrá ser destinado a incrementar el capital social.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Sociedad dominante no tiene constituida esta reserva con el límite mínimo que establece la Ley de Sociedades de Capital.

e) *Aportaciones de Socios*

Con fecha 03 de marzo de 2021 y 19 de mayo de 2021, los Socios han decidido realizar una aportación adicional no reintegrable al capital social por importe de 5.000.000 euros y 11.000.000 de euros respectivamente. Adicionalmente, con fecha 26 de agosto de 2021, Elecnor, S.A. decidió realizar una aportación no reintegrable al capital social de 5.244.858 euros. Por otro lado, tras el cobro parcial de este año por la venta de Tremperase, S.L.U., con fecha 16 de julio se ha procedido a la devolución de 1.766.005 euros. Por último, con fecha 29 de noviembre de 2021 se ha realizado una devolución adicional por valor de 424.595 euros.

Con fecha 23 de junio de 2020, los Socios decidieron realizar una aportación adicional no reintegrable al capital social por importe de 2.868.695 euros y asimismo tras el cobro parcial de ese año por la venta de Tremperase, S.L.U. descrito anteriormente, con fecha 22 de diciembre se ha procedido a la devolución de 1.436.842 euros.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

f) Participaciones no dominantes

La composición del epígrafe "Patrimonio Neto - Participaciones no dominantes" del pasivo del estado de situación financiera consolidado adjunto durante los ejercicios 2021 y 2020 es la siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Integração Maranhense Transmissora De Energia, S.A.	25.789	23.974
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	19.829	18.695
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	58.129	48.871
Dioxipe Solar, S.L.	446	352
	104.193	91.892

El movimiento habido durante los ejercicios 2021 y 2020 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado, se detalla a continuación:

	Miles de euros
Saldo a 31 de diciembre de 2019	117.455
Participaciones en beneficios/pérdidas	8.377
Diferencias de conversión	(32.841)
Ampliaciones de capital	4.311
Dividendos repartidos	(5.964)
Amortización PPA 2020	378
Otros	176
Saldo a 31 de diciembre de 2020	91.892
Participaciones en beneficios/pérdidas	8.650
Diferencias de conversión	1.039
Ampliaciones de capital	5.029
Dividendos repartidos	(2.511)
Otros	94
Saldo a 31 de diciembre de 2021	104.193

g) Diferencias de conversión

Las diferencias de conversión acumuladas en patrimonio neto a 31 de diciembre de 2021 y 2020 por cada una de las monedas significativas, es como sigue:

	Miles de euros	
	2021	2020
Brasil	(172.722)	(181.843)
Chile	(8.002)	(46.835)
Perú	169	-
México	-	(11)
	(180.555)	(228.689)

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

15. Deuda financiera

La composición de los epígrafes "Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables", "Deudas con entidades de crédito" y "Instrumentos financieros derivados" del pasivo no corriente y del pasivo corriente de los estados de situación financiera consolidados a 31 de diciembre de 2021 y 2020 adjuntos, así como su clasificación es la siguiente:

	Miles de euros			
	2021		2020	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Obligaciones y otros valores negociables	640.185	57.733	624.158	24.118
Deudas con entidades de crédito	718.567	44.314	743.963	27.487
Instrumentos financieros derivados	58.451	13.915	82.494	17.167
Total	1.417.203	115.962	1.450.615	68.772

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la totalidad de los pasivos financieros del Grupo se corresponden con pasivos financieros a coste amortizado salvo los derivados de cobertura que se encuentran valorados a su valor razonable.

Las características principales de los pasivos financieros por los epígrafes "Obligaciones y otros valores negociables", "Deudas con entidades de crédito" y "Instrumentos financieros derivados" más relevantes al 31 de diciembre de 2021 y 2020 son las siguientes:

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Ejercicio 2021

Tipo Sociedad	2021					
	Moneda	Tipo de interés	Año vencimiento	Valor nominal (*)	Corriente	No Corriente
Obligaciones y otros valores negociables						
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	USD/UF	5,20% (USD) y 2,99% (UF)	2047	515.882	13.511	528.248
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	BRL	IPCA + 6,95%	2032	15.848	4.007	12.039
Celeo Redes Transmissora De Energia, S.A.	BRL	CDI + 0,75%	2023	89.539	8.313	53.036
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA+5,90%	2036	18.383	3.280	15.920
Brilhante Transmissora de Energia, S.A.	BRL	CDI + 2,65%	2022	31.695	27.164	-
Celeo Fotovoltaico, S.A.	EUR	3,948%	2038	32.400	1.458	30.942
					57.733	640.185
Deudas con entidades de crédito						
São João de Piauí FV I S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.396
São João de Piauí FV II S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.322
São João de Piauí FV III S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	36	10.371
São João de Piauí FV IV S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.429
São João de Piauí FV V S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.451
São João de Piauí FV VI S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.762
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,42%	2029	22.527	2.087	8.344
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,12%	2029	67.643	4.297	60.253
Encruzo Novo Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,42%	2027	8.412	637	2.676
Pedras Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,21%	2024	6.815	1.245	1.015
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +1,97%	2029	13.407	1.171	5.643
Coqueiros Transmissora de Energia S.A	BRL	TJLP+2,58%	2024	4.573	283	446
Linha de Transmissão Corumbá S.A.	BRL	TJLP + 2,28%	2028	15.307	1.424	5.237
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA +1,57%	2043	102.376	13.015	94.847
Puerto Maldonado Transmisora de Energía, S.A.C.	USD	Libor + 1,35%	2024	26.464	-	860
Celeo Redes, S.LU.	USD	Euribor + 1,35%	2024	4.411	10	4.263
Dioxipe Solar S.L.	EUR	Euribor + 2,53%	2037	224.708	6.642	166.347
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	Euribor + 1,35% y 2,46%	2037	331.637	13.467	310.905
					44.314	718.567
Instrumentos financieros derivados						
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	5,18%	2031	183.801	9.002	40.229
Dioxipe Solar S.L.	EUR	4,04%	2032	168.531	4.913	18.222
					13.915	58.451

(*) A tipo de cambio de cierre.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Ejercicio 2020

Tipo Sociedad	2020					
	Moneda	Tipo de interés	Año vencimiento	Valor nominal (*)	Corriente	No Corriente
Obligaciones y otros valores negociables						
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	USD/UF	5,20% (USD) y 2,99% (UF)	2047	476.574	12.571	518.637
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	BRL	IPCA + 6,91%	2032	15.690	2.331	13.317
Celeo Redes Transmissora De Energia, S.A.	BRL	CDI + 0,75%	2023	88.648	7.719	59.804
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA+5,90%	2036	18.200	96	-
Celeo Fotovoltaico, S.A.	EUR	3,948%	2038	36.144	1.401	32.400
					24.118	624.158
Deudas con entidades de crédito						
São João de Piauí FV I S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.588	-	9.523
São João de Piauí FV II S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.588	-	9.449
São João de Piauí FV III S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.588	-	10.548
São João de Piauí FV IV S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.588	-	9.562
São João de Piauí FV V S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.588	-	9.582
São João de Piauí FV VI S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.588	-	9.883
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,42%	2029	22.303	2.068	10.297
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,12%	2029	66.970	4.151	63.530
Encruzo Novo Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,42%	2027	8.328	632	3.282
Pedras Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,21%	2024	7.061	1.181	2.173
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +1,97%	2029	13.274	1.160	6.725
Coqueiros Transmissora de Energia S.A	BRL	TJLP+2,58%	2024	4.527	279	722
Linha de Transmissão Corumbá S.A.	BRL	TJLP + 2,28%	2028	15.155	1.404	6.595
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA +1,57%	2043	101.357	1.603	97.221
Dioxipe Solar S.L.	EUR	Euribor + 2,53%	2037	189.345	5.776	176.418
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	Euribor + 3,275%	2037	339.748	9.233	318.453
					27.487	743.963
Instrumentos financieros derivados						
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	4,10%	2031	254.811	11.427	54.501
Dioxipe Solar S.L.	EUR	4,04%	2032	168.531	5.740	27.993
					17.167	82.494
					68.772	1.450.615

(*) A tipo de cambio de cierre.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El detalle por vencimientos de la parte no corriente de los pasivos financieros anteriores es el siguiente para los ejercicios 2021 y 2020:

Deudas con vencimiento en	Miles de euros
	2021
2023	125.233
2024	78.768
2025	76.666
2026 y siguientes	1.136.536
Total	1.417.203

Deudas con vencimiento en	Miles de euros
	2020
2022	72.152
2023	123.182
2024	66.604
2025 y siguientes	1.188.677
Total	1.450.615

Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables

El balance del epígrafe “Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables” del pasivo no corriente y del pasivo corriente a 31 de diciembre de 2021 y 2020 corresponde principalmente a:

- Durante el ejercicio 2021 se han desembolsado los bonos que fueron formalizados a finales del ejercicio 2020 en Serra de Ibiapaba Transmissora de Energia por valor de 116 millones de reales y un tipo de interés de IPCA + 5,90%.
- Por otro lado, en el marco de la combinación de negocio descrita en la Nota 6, durante el ejercicio 2021, la deuda de la sociedad Brillhante Transmissora de Energía, S.A. ha pasado a consolidar por el método de integración global.
- La emisión de bonos de proyecto destinada a la financiación de las líneas de transmisión en Chile, formalizada por la sociedad Celeo Redes Operación Chile, S.A. del subgrupo Celeo Redes con fecha 11 de mayo de 2017.

Esta emisión de bonos, por importe total de 593,9 millones de dólares y con vencimiento en 2047 (emisión a 30 años), está compuesta de dos tramos; un tramo internacional en US\$ por importe de 379 millones de US\$, a un tipo de interés fijo anual del 5,2% y, un tramo local chileno en Unidades de Fomento (UF) por importe de UF 5.410.500 (aproximadamente 214 millones de US\$) a un tipo de interés fijo anual del 2,99%.

Los fondos provenientes de esta emisión de bonos cuentan con la garantía de los proyectos y fueron destinados a la refinanciación (cancelación anticipada de la financiación existente) de los proyectos de líneas de transmisión en Chile y, el resto, para otros fines corporativos de la sociedad emisora o de sus socios.

- A finales del ejercicio 2018 se formalizó la emisión de bonos en Celeo Redes Transmissora De Energia, S.A. por importe de 565 millones de reales para la financiación de los proyectos Vila Do Conde Transmissora De Energia y LT Triangulo con vencimiento en 2023 y un tipo de interés de CDI + 0,75%.
- La emisión de bonos realizada por la sociedad Celeo Fotovoltaico, S.A. con fecha 29 de diciembre de 2016 por un valor nominal de 41.600 miles de euros. Esta financiación contempla la obligación de construir una cuenta de reserva de mantenimiento y una cuenta de reserva del servicio de la deuda y cumplimiento del RCSD.

Adicionalmente, existen determinadas obligaciones asumidas por las entidades acreditadas con relación a cumplimiento de Ratio de Cobertura de Servicio de Deuda (RCSD) y la obligación de construir una cuenta de reserva del servicio de la deuda (CRSD) cuyo incumplimiento podría ser causa de resolución anticipada obligatoria de los mencionados préstamos. En opinión de los Administradores de la Sociedad dominante, estas obligaciones han sido cumplidas en el ejercicio 2021, y no se esperan eventuales incumplimientos de estas en el futuro.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Pasivos financieros por deudas con entidades de crédito

Deudas con entidades de crédito corresponde principalmente a las sociedades dependientes Dioxipe Solar, S.L. y Aries Solar Termoeléctrica, S.L., así como a las plantas fotovoltaicas y líneas de transmisión de Brasil, y recoge las financiaciones que se han instrumentalizado a través del denominado "Project Finance".

Con fecha 5 de marzo de 2010 y 15 de abril de 2011 Dioxipe Solar, S.L. y Aries Solar Termoeléctrica, S.L., respectivamente, procedieron a la firma de unos préstamos por importes de 238.745 miles de euros y 443.790 miles de euros, respectivamente. Los préstamos se estructuran en dos tramos: el "tramo A" para la financiación parcial de los costes del proyecto y el "tramo B" para la emisión de avales. Estos préstamos han sido concedidos por el BBVA (Banco Agente) y un sindicato de Bancos. El tipo de interés se fija como el EURIBOR más un margen.

En junio de 2021, Aries Solar Termoeléctrica (ASTE) cerró un contrato de financiación híbrida, en la que se combina un tramo bancario con otro institucional, por un importe de 331 millones de euros. Asimismo, en unidad de acto, se canceló el anterior contrato de crédito, de fecha 15 de abril de 2011. La operación ha supuesto una considerable mejora en las condiciones de la financiación, incluyendo una importante reducción del coste de la deuda, así como la eliminación de ciertos Cash-Sweep y garantías otorgadas a favor de las entidades financiadoras. Adicionalmente, esta refinanciación ha permitido realizar una distribución a los accionistas del proyecto. De este modo, esta operación ha generado un incremento considerable de valor a los accionistas. Adicionalmente, S&P llevó a cabo una Green Evaluation de la financiación, obteniendo un rating de E1, reforzando de esta forma la implicación y compromiso del Grupo Celeo por los criterios ESG.

Entre las obligaciones estipuladas los contratos se establece el compromiso de mantener el cálculo del RCSD por encima de determinados límites. El reparto de dividendos durante la vigencia del Convenio de Financiación quedará condicionado al mencionado cumplimiento del RCSD. Adicionalmente se otorga un contrato de prenda de derechos de crédito y de participaciones sociales que representan el 100% del capital social de la sociedad.

Instrumentos financieros derivados

El Grupo de acuerdo con su política de gestión de riesgos utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus flujos de efectivo futuros derivados de las variaciones de los tipos de interés, los cuales afectan a los resultados del Grupo.

Estas operaciones tienen por objeto mitigar el efecto que la variación en los tipos de interés puede suponer sobre los flujos de caja futuros de determinados créditos y préstamos financiados referenciados a un tipo de interés variable, asociados a las financiaciones de los proyectos de las sociedades dependientes Aries Solar Termoeléctrica, S.L. y Dioxipe Solar, S.L. El valor nocional de los pasivos objeto de cobertura de tipos de interés a 31 de diciembre de 2021 es de 301.025 miles de euros (380.775 en 2020).

Los swaps de tipos de interés tienen como máximo el mismo nominal, o inferior, que los principales vivos de los préstamos cubiertos.

En el ejercicio 2021 no se ha producido ninguna circunstancia que haga que deba modificarse la política de contabilidad de coberturas a la hora de contabilizar los derivados inicialmente adoptada.

16. Contingencias

A 31 de diciembre de 2021, el Grupo tiene avales bancarios y otras garantías relacionadas con el curso normal del negocio por importe de 367.175 miles de euros (240.190 miles de euros en 2020), de los cuales 303.082 miles de euros están asociados a la financiación bancaria y, 64.093 miles de euros a ejecución y promoción de proyectos (35.537 miles de euros por ejecución y promoción de proyectos a 31 de diciembre de 2020).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

17. **Activos y pasivos por impuestos diferidos**

El movimiento y composición de los epígrafes “Activos por impuestos diferidos” y “Pasivos por impuestos diferidos” del estado de situación financiera consolidado adjunto durante los ejercicios 2021 y 2020 son los siguientes:

	31.12.20	Trasposos	Abono (cargo) cuenta resultados	Abono (cargo) reserva valoración	Diferencias de conversión y Otros	Combinaciones de negocio (Nota 6)	Cambios en perímetro	31.12.21
Impuestos diferidos activos								
Valoración instrumentos financieros derivados (Nota 15)	25.716	(711)	(63)	(6.823)	-	-	-	18.119
Activos financieros	-	1.267	3.961	-	55	-	-	5.283
Inmovilizado material / intangible	4.638	(1.898)	366	-	(519)	-	-	2.587
Créditos fiscales	33.375	22.453	(4.603)	-	44	-	85	51.354
Deducciones y bonificaciones pendientes de aplicar	3.340	(3.406)	(78)	-	205	-	-	61
Otros impuestos diferidos activos	19.690	(17.705)	1.030	-	(1.560)	-	-	1.455
	86.759	-	613	(6.823)	(1.775)	-	85	78.859
Impuestos diferidos pasivos								
Inmovilizado material / intangible	167.158	-	(2.665)	-	10.402	-	-	174.895
Activos financieros	58.052	7.984	12.880	-	104	3.771	-	82.791
Otros impuestos diferidos pasivos	14.806	(7.984)	592	-	138	-	-	7.552
	240.016	-	10.807	-	10.644	3.771	-	265.238

	31.12.19	Abono (cargo) cuenta resultados	Abono (cargo) reserva valoración	Cambios en el perímetro (Nota 2.f.)	Diferencias de conversión y Otros	31.12.20
Impuestos diferidos activos						
Valoración instrumentos financieros derivados (Nota 15)	25.650	(74)	140	-	-	25.716
Inmovilizado material / intangible	5.780	(1.140)	-	-	(2)	4.638
Créditos fiscales	19.389	7.009	7.733	(461)	(295)	33.375
Deducciones y bonificaciones pendientes de aplicar	1.469	2.181	22	-	(332)	3.340
Otros impuestos diferidos activos	28.159	(4.503)	(3.781)	-	(185)	19.690
	80.447	3.473	4.114	(461)	(814)	86.759
Impuestos diferidos pasivos						
Inmovilizado material / intangible	200.742	1.099	-	-	(34.683)	167.158
Activos financieros	123.202	6.527	-	-	(71.678)	58.052
Otros impuestos diferidos pasivos	15.903	2.986	(819)	-	(3.264)	14.806
	339.847	10.613	(819)	-	(109.625)	240.016

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Los activos y pasivos por impuestos diferidos cuyo plazo de realización o reversión es inferior a 12 meses son poco significativos.

Los capítulos “Impuestos diferidos activos – Inmovilizado material/intangible” e “Impuestos diferidos pasivos – Inmovilizado material/intangible” del cuadro anterior incluyen, principalmente, las diferencias temporarias surgidas como consecuencia de las diferencias entre el valor contable y fiscal de distintos elementos del inmovilizado material y activo intangible así como las diferencias temporales derivadas de las diferencias entre la amortización contable y fiscal de estos elementos del activo no corriente.

Los capítulos “Impuestos diferidos activos – Créditos fiscales” e “Impuestos diferidos activos – Deduciones y bonificaciones pendientes de aplicar” del cuadro anterior incluyen, respectivamente, los créditos fiscales por bases imponibles negativas y deducciones pendientes de compensación por parte de diversas sociedades del Grupo que han sido activados por considerar los Administradores de la Sociedad dominante que serán recuperables con los ingresos previstos a obtener por las mismas en los próximos ejercicios.

Los impuestos diferidos relativos a los activos financieros se corresponden con el impacto fiscal que supone registrar los ingresos de acuerdo a la normativa de concesiones administrativas (Nota 3.k) y tributar de acuerdo a la facturación realizada en cada ejercicio.

18. Impuesto sobre las Ganancias

La Sociedad dominante tributa al amparo de la normativa española recogida en la Ley 27/2014, de 27 de noviembre 2014, del Impuesto sobre Sociedades, aprobada el 28 de noviembre de 2014.

Al cierre del ejercicio 2021, la Sociedad dominante tiene pendientes de inspección por las autoridades fiscales los ejercicios comprendidos desde el 2018 al 2021 de todos los impuestos salvo el impuesto sobre Sociedades que tiene pendientes de inspección los ejercicios comprendidos desde el 2017 al 2020 debido a que el plazo para la presentación del impuesto sobre sociedades es de 25 días naturales siguientes a los seis meses posteriores a la conclusión del periodo impositivo, por lo que el impuesto sobre sociedades correspondiente al ejercicio 2021 no estará abierto a inspección hasta el 25 de julio de 2022.

No obstante, el derecho de la Administración para comprobar o investigar las bases imponibles negativas compensadas o pendientes de compensación, las deducciones por doble imposición y las deducciones para incentivar la realización de determinadas actividades aplicadas o pendientes de aplicación, prescriben a los 10 años a contar desde el día siguiente a aquel en que finalice el plazo establecido para presentar la declaración o autoliquidación correspondiente al periodo impositivo en que se generó el derecho a su compensación o aplicación. Transcurrido dicho plazo, el Grupo deberá acreditar las bases imponibles negativas o deducciones mediante la exhibición de la liquidación o autoliquidación y de la contabilidad, con acreditación de su depósito durante el citado plazo en el Registro Mercantil.

Como consecuencia de las diferentes interpretaciones que pueden darse a la normativa fiscal vigente podrían existir determinados pasivos de carácter contingente que no son susceptibles de cuantificación objetiva. No obstante, en opinión de los Administradores de la Sociedad dominante, la posibilidad de que en futuras inspecciones se materialicen dichos pasivos contingentes en las sociedades del Grupo es remota, y, en cualquier caso, la deuda tributaria que de ellos pudiera derivarse no afectaría significativamente a las cuentas anuales consolidadas del Grupo.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El cuadro que se presenta a continuación establece la determinación del gasto devengado por Impuesto sobre Sociedades en los ejercicios 2021 y 2020, que resulta como sigue:

	2021	2020
Resultado contable antes de impuestos	59.915	62.424
Gastos no deducibles	13.510	16.794
Ingresos no computables	(18.317)	(14.000)
Resultado método participación (Nota 11)	(5.516)	(7.213)
Otros	9.685	(5.914)
Créditos fiscales no activados aplicados	(45)	-
Bases imponible negativas no activadas	7.402	14.848
Resultado contable ajustado	66.634	66.938
Impuesto bruto calculado a la tasa local	(20.825)	(20.808)
Deducciones	45	-
Regularizaciones	(2.880)	-
Otros	2.254	(3.347)
Gasto devengado IS	(21.406)	(24.155)

(*) Las distintas sucursales y sociedades extranjeras dependientes consolidadas por el método de integración global calculan el gasto por Impuesto sobre Sociedades, así como las cuotas resultantes de los diferentes impuestos que les son de aplicación, de conformidad con sus correspondientes legislaciones, y de acuerdo con los tipos impositivos vigentes en cada país.

A continuación, se detallan los principales componentes del gasto devengado por Impuestos sobre las ganancias en los ejercicios 2021 y 2020:

	2021	2020
Impuesto corriente		
Del ejercicio	(10.586)	(12.082)
Ajustes de ejercicios anteriores	(2.880)	-
Otros ajustes	2.254	(3.347)
Impuesto diferido		
Importe del gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(10.194)	(8.726)
Gasto devengado por impuesto sobre las ganancias	(21.406)	(24.155)

Asimismo, a continuación, se detalla la cuantía y fecha de generación de las diferencias temporarias deducibles, pérdidas o créditos fiscales para los que no se han reconocido activos por impuestos diferidos en el estado de situación financiera consolidado a 31 de diciembre de 2021 y 2020 (en miles de euros):

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Bases imponible negativas pendientes de compensar	31.12.2021	31.12.2020
Año de generación:		
2012 y anteriores	20.193	20.010
2013	137.468	136.658
2014	7.443	7.355
2015	7.287	6.921
2016	31.724	29.421
2017	39.291	37.107
2018	34.776	32.398
2019	36.773	38.669
2020	43.005	55.825
2021	34.137	-
Total	392.097	364.364

Las Bases Imponibles Negativas pendientes de compensar a 31 de diciembre de 2021 descritas anteriormente han sido generadas por distintas sociedades pertenecientes al Grupo y su recuperabilidad futura está condicionada a la obtención de bases imponibles positivas suficientes por parte de las propias sociedades que las han generado, no habiendo límite temporal para su compensación. El Grupo no ha activado estas bases imponibles negativas en las sociedades holding en las que los ingresos se corresponden principalmente a dividendos que no son tributables, al no considerar los Administradores probable su recuperación.

19. Ingresos y gastos

Importe neto de la cifra de negocios

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Prestación de servicios	47.175	20.379
Ventas de bienes y energía	150.471	238.077
Total	197.646	258.456

Los importes por Prestación de servicios corresponden con los servicios de administración, operación y mantenimiento que las sociedades holding prestan a sus filiales integradas por el método de participación y a terceros. Las ventas de bienes y energía corresponden a las actividades de generación y transmisión de energía. En la Nota 25 se describe con más detalle la actividad desarrollada y se presenta información segmentada por área geográfica y tipo de servicio.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Participación en beneficios/(pérdidas) de las entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación (Nota 11)	3.112	7.013
Resultado positivo de la adquisición por etapas de BTE y BTE II (Nota 6)	8.243	-
Resultado negativo de la adquisición por etapas de BTE y BTE II (Nota 6)	(5.839)	-
Resultado de la pérdida de control del Subgrupo CRCT (Nota 2.f)	-	200
Total	5.516	7.213

Aprovisionamientos

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Subcontrataciones	(51.516)	(114.063)
Total	(51.516)	(114.063)

En 2020 se produjo un incendio en los transformadores de evacuación de energía de las plantas fotovoltaicas de Sao Joao do Piaui que provocó que estas plantas pararan su actividad temporalmente. En consecuencia, el Grupo registró en este epígrafe un importe de 6.387 miles de euros en relación a la compensación del seguro por el periodo hasta 31 de diciembre de 2020. En 2021 los transformadores han sido sustituidos y la planta se encuentra en pleno rendimiento. A fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, la compensación se aprobó y fue pagada por la compañía aseguradora antes de la formulación de estas cuentas, tal y como se indica en la Nota 26.

Otros gastos de explotación

El desglose de este saldo de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Arrendamientos	1.072	2.062
Reparación y conservación	797	252
Servicios profesionales independientes	6.251	9.895
Primas seguro	2.921	1.866
Suministros	3.371	2.007
Servicios bancarios	2.007	399
Tributos	16.570	14.279
Otros gastos	1.841	1.338
Total	34.830	32.098

El apartado de "Tributos" al 31 de diciembre de 2021 y 2020 corresponde, principalmente, a diversas tasas aplicables a las sociedades dependientes de Brasil en aplicación de su normativa fiscal.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Gastos de personal

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Sueldos y salarios	13.455	11.893
Indemnizaciones	50	-
Seguridad Social a cargo de la empresa	2.110	1.663
Otros gastos sociales	70	53
Total	15.685	13.609

Amortizaciones y provisiones

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2021	2020
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado material (Nota 9)	43.886	45.248
Dotaciones para amortizaciones de activos intangibles (Nota 8)	10.650	11.743
Dotaciones para amortizaciones de activos por derecho de uso (Nota 10)	1.655	1.579
Total	56.191	58.570

Ingresos financieros

Los ingresos financieros se corresponden con la aplicación del método del tipo de interés efectivo a los activos financieros en la categoría de activos financieros a coste amortizado.

Gastos financieros

Al 31 de diciembre de 2021, los gastos financieros se corresponden con la aplicación del método del tipo de interés efectivo a los pasivos financieros a coste amortizado, excepto por 15.820 miles de euros neto de efecto fiscal de ingreso correspondiente al traspaso a la cuenta de resultados de las coberturas contables; (gasto de 19.588 miles de euros en 2020) (véase Nota 14.b).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

20. Información sobre empleados

El número medio de personas empleadas en el curso de los ejercicios 2021 y 2020 distribuido por categorías es el siguiente:

	Número medio de empleados	
	2021	2020
Top Management	7	7
Management	14	13
Middle Management	64	79
Staff	384	329
Total	469	428

De la plantilla media del Grupo durante 2021 diez empleados mantenían contrato de carácter eventual (ninguno en 2020).

Asimismo, la distribución por sexos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 del personal y de los Administradores del Grupo es como sigue:

Categorías	31.12.2021		31.12.2020	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Consejeros	6	-	6	-
Top Management	7	-	7	-
Management	12	2	12	1
Middle Management	49	12	64	15
Staff	321	104	270	76
Total	395	118	359	92

Durante el ejercicio 2021 y 2020 el Grupo no ha contado con empleados con discapacidad mayor o igual del 33% (o calificación equivalente local).

21. Saldos y transacciones con partes vinculadas

21.1. Saldos y transacciones del Grupo con partes vinculadas

Las condiciones de las transacciones con las partes vinculadas son equivalentes a las que se dan en transacciones hechas en condiciones de mercado. Las transacciones efectuadas por el Grupo con las sociedades participadas no consolidadas por integración global y con otras sociedades vinculadas durante los ejercicios 2021 y 2020 son las siguientes:

**CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y Sociedades dependientes**

Memoria consolidada

Ejercicio 2021

	Miles de euros		
	Servicios exteriores y otros gastos	Ventas y otros ingresos de explotación	Gastos financieros
Por el método de la participación:			
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	83	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	-	525	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	-	1.020	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	-	735	-
Brilhante Transmissora de Energía, S.A.	-	103	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	-	409	-
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	-	1.354	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	-	19	-
Otras sociedades:			
Elecnor. S.A.	8.425	-	4
Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.	8.677	-	-
Aplicaciones Técnicas de la Energía, S.A.	29	-	-
Total	17.131	4.248	4

Con fecha 23 de junio de 2021 se aprobó la escisión por segregación del Negocio de Servicios y Proyectos por parte de la Sociedad dominante Elecnor, S.A. a favor de Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.

Ejercicio 2020

	Miles de euros		
	Servicios exteriores y otros gastos	Ventas y otros ingresos de explotación	Gastos financieros
Por el método de la participación:			
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	60	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	-	208	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	-	39	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	-	360	-
Brilhante Transmissora de Energía, S.A.	-	268	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	-	443	-
Otras sociedades:			
Elecnor Chile Til Til	-	20	-
Elecnor. S.A.	16.510	358	-
Aplicaciones Técnicas de la Energía, S.A.	10	-	-
Hidroambiente, S.A.	-	140	-
Sociedad Aguas Residuales Pirineos, S.A.	-	7	-
Sociedad Aragonesa de Estaciones Depuradoras, S.A.	-	7	-
Total	16.520	1.929	-

A 31 de diciembre de 2021 y 2020, la composición de los saldos a cobrar y a pagar a estas sociedades participadas no consolidadas por integración global y con otras sociedades vinculadas, derivados de las operaciones anteriores, es la siguiente:

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Ejercicio 2021

	Miles de euros			
	Cuentas a cobrar			Cuentas a pagar
	Deudores comerciales, empresas vinculadas	Inversiones en empresas vinculadas a largo plazo	Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo	Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	-	10.679	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	21	-	-	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	7	-	-	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	66	-	168	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	13	-	36	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	6	-	4.528	-
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	1.152	15.774	349	-
Elecnor Chile, S.A.	60	-	-	2
Elecnor, S.A.	1	-	-	1.099
Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.	-	-	-	3.858
Elecnor do Brasil, S.A.	10	-	-	19.142
PCH Faveiro Serviços de Projetos	-	-	-	7
Total	1.336	15.774	15.760	24.108

Inversiones en empresas vinculadas a largo plazo corresponde principalmente al préstamo otorgado desde Celeo Redes Chile Expansión a Alfa Transmisora de Energía.

Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas corresponde principalmente a la deuda que las plantas fotovoltaicas de Sao Joao do Piaui y Serra de Ibiapaba Transmissora de Energía, S.A. mantienen con Elecnor do Brasil para la finalización de la construcción de estos proyectos

Ejercicio 2020

	Miles de Euros		
	Cuentas a cobrar		Cuentas a pagar
	Deudores comerciales, empresas vinculadas	Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo	Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	8	8.431	-
Brilhante Transmissora de Energía, S.A.	19	-	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	20	-	-
Paritins Amazonas Transmissora de Energía, S.A.	287	-	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	1	-	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	1	155	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	1	34	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	-	2.043	-
Elecnor Chile, S.A.	65	-	167
Elecnor, S.A.	-	-	4.476
Elecnor Brasil, S.A.	1	10	12.947
Celeo Apolo FV, S.L.	-	7	-
Sistema de Evacuación Albuera SET, A.I.E.	-	-	42
Total	403	10.680	17.632

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

21.2 Retribuciones al Consejo de Administración

a) Retribuciones y otras prestaciones al Consejo de Administración

Los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad dominante no han devengado remuneración alguna, ni han recibido créditos, garantías o anticipos en el desempeño de las funciones de consejeros, no teniendo suscritos con la Sociedad dominante acuerdos en materia de complementos de jubilación, seguros de vida u otras contraprestaciones para los ejercicios 2021 y 2020. Sí se contempla la compensación por gastos razonables de desplazamiento y ejercicio de sus funciones, que en ningún caso suponen cantidades significativas

b) Situaciones de conflicto de interés de los Administradores de la Sociedad dominante

Los Administradores de la Sociedad dominante y las personas vinculadas a los mismos, no han incurrido en ninguna situación de conflicto de interés que haya tenido que ser objeto de comunicación de acuerdo con lo dispuesto en el art. 229 del TRLSC.

c) Transacciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas de mercado realizadas por los Administradores de la Sociedad dominante-

Durante el ejercicio 2021 y 2020 los Administradores de la Sociedad dominante no han realizado con ésta ni con sociedades del Grupo operaciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas a las de mercado.

21.3 Retribuciones a la Alta Dirección

Durante el ejercicio 2021, el Equipo Directivo del Grupo Celeo ha devengado retribuciones por importe de 1.534 miles de euros (1.401 miles de euros en el ejercicio 2020).

La remuneración total indicada incluye la remuneración fija y la remuneración variable anual.

Asimismo, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Sociedad dominante no tenía contraídas obligaciones relevantes en materia de pensiones ni garantías con el equipo directivo, así como anticipo o crédito alguno concedido.

22. Honorarios de Auditoría

La empresa auditora (KPMG Auditores, S.L.) de las cuentas anuales del Grupo ha facturado durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, honorarios netos por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

KPMG Auditores, S.L.:	Miles de euros	
	2021	2020
Por servicios de auditoría	157	135
Por otros servicios de verificación contable	47	5
Total	204	140

Los importes incluidos en el cuadro anterior incluyen la totalidad de los honorarios relativos a los servicios realizados durante los ejercicios 2021 y 2020, con independencia del momento de su facturación.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Por otro lado, otras entidades afiliadas a KPMG International han facturado al Grupo durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, honorarios netos por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

Otras entidades afiliadas a KPMG International:	Miles de Euros	
	2021	2020
Por servicios de auditoría	306	237
Por otros servicios de verificación contable	71	-
Por servicios de asesoramiento fiscal	16	15
Total	393	252

23. **Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio”**

La información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores por las sociedades consolidadas españolas del ejercicio 2021 y 2020 es como sigue:

	Días	
	2021	2020
Periodo medio de pago a proveedores	20	35
Ratio de las operaciones pagadas	20	33
Ratio de las operaciones pendientes de pago	11	29
	Importe en Miles de Euros	
Total pagos realizados	34.841	24.529
Total pagos pendientes	5.479	4.786

Los datos expuestos en el cuadro anterior sobre pagos a proveedores hacen referencia a acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes y servicios, de modo que incluyen los datos relativos a las partidas “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar - Deudas por compras o prestación de servicios”.

24. **Información medioambiental**

Celeo recoge su compromiso de respetar y proteger el medio ambiente en su Código de Conducta, el cual se desarrolla mediante su Política de Medio Ambiente, orientada a crear conciencia y fomentar el desarrollo sostenible del negocio.

La Política de Medio Ambiente se fundamenta en la aplicación de los siguientes seis principios: prevención de la contaminación, eficiencia en el uso de recursos y residuos, protección de la biodiversidad y el hábitat, resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático, cumplimiento de los requisitos y la mejora continua.

Celeo cuenta con un Sistema de Gestión Integrado (denominado SIG en Brasil, SIG en Chile e IMS en España), que incluye el Sistema de Gestión ambiental (SGA). Este marco de trabajo respeta la autonomía y las singularidades de cada país.

Celeo trabaja de manera permanente en la mejora continua en todos los procesos de gestión ambiental y en todos los niveles de la organización.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

El Grupo Celeo colabora con varias asociaciones que promueven la investigación y el desarrollo del sector. Además, Celeo lleva a cabo diferentes iniciativas, como la inspección termográfica de plantas fotovoltaicas y líneas de transmisión a través de vehículos aéreos no tripulados (VANT) o el programa de P&D de ANEEL, que contribuyen a mejorar la seguridad del sistema eléctrico y la calidad de servicio, resultando en menores impactos ambientales.

Celeo se acoge al principio de precaución, a través del SGA, donde se identifican los impactos ambientales más significativos de sus actividades y se establecen los mecanismos necesarios para su identificación, evaluación y control.

25. Información Financiera por Segmentos

La NIIF 8 requiere que los segmentos operativos sean identificados en base a la información que la gerencia de la entidad utiliza para tomar decisiones sobre cuestiones relativas a las operaciones. En este sentido, los Administradores de la Sociedad dominante consideran que los segmentos sobre los que debe informar por constituir la base sobre los que el Grupo toma sus decisiones para asignar recursos y cuyos resultados de operación son revisados de forma regular por la máxima autoridad para evaluar su rendimiento, son los de *gestión y explotación de líneas de transmisión y generación de energía eléctrica*. Asimismo, en cada uno de estos mercados se obtienen ingresos correspondientes a las diferentes actividades que desarrolla el Grupo.

• Información sobre segmentos de operación

Los activos y pasivos de uso general, así como los resultados generados por éstos no han sido objeto de asignación al resto de segmentos. De la misma forma, no han sido objeto de asignación las partidas de conciliación que surgen al comparar el resultado de integrar los estados financieros de los distintos segmentos de operación (que se elaboran con criterios de gestión) con los estados financieros consolidados del Grupo Celeo Concesiones e Inversiones. En la información señalada a continuación estos elementos aparecerán bajo el epígrafe de "Corporativos"

La información relativa a los segmentos de operación se detalla a continuación:

- a) El detalle de los epígrafes de la cuenta de resultados consolidada por segmentos a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Ejercicio 2021

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2021
Importe neto de la cifra de negocios	95.892	101.674	6.590	(6.510)	197.646
Aprovisionamientos	(31.314)	(20.202)	-	-	(51.516)
Resultados inversiones método participación	5.516	-	-	-	5.516
Resultado financiero	27.955	(23.109)	(38)	130	4.938
Resultado minoritarios	(8.649)	(1)	-	-	(8.650)
Resultado consolidado sociedad dominante	26.283	4.844	982	(2.250)	29.859

Ejercicio 2020

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2020
Importe neto de la cifra de negocios	156.582	99.785	5.688	(3.598)	258.456
Aprovisionamientos	(95.198)	(18.865)	-	-	(114.063)
Resultados inversiones método participación	7.213	-	-	-	-
Resultado financiero	30.456	(17.493)	(10)	(93)	13
Resultado minoritarios	(8.361)	(16)	-	-	(8.377)
Resultado consolidado sociedad dominante	29.748	(348)	492	-	29.892

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

b) El detalle de los activos y pasivos por segmentos a 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2021
Activo					
Activo intangible	591.617	174	15	-	591.806
Fondo de comercio	-	1.125	-	-	1.125
Inmovilizado material	341.724	692.208	325	-	1.034.257
Activos por derechos de uso	3.024	19.440	-	-	22.464
Inversiones contabilizadas método participación	254.636	-	-	-	254.636
Activos financieros no corrientes	954.144	11.672	1.060.143	(1.115.568)	910.391
Activos por impuestos diferidos	6.277	73.297	(715)	-	78.859
Deudores	34.556	26.553	4.108	(4.826)	60.391
Resto de activos	131.741	50.205	10.388	(17.157)	175.177
Total activo	2.317.719	874.674	1.074.264	(1.137.551)	3.129.106
Pasivo					
Pasivos financieros no corrientes	792.829	624.375	-	-	1.417.204
Pasivos por arrendamiento	2.482	23.307	-	-	25.789
Otros pasivos no corrientes	3.731	18.105	-	-	21.836
Pasivos por impuestos diferidos	248.279	16.959	-	-	265.238
Pasivos financieros corrientes	80.445	35.518	-	-	115.963
Otros pasivos corrientes	37.936	59.118	1.253	(21.985)	76.322
Total pasivo	1.165.702	777.382	1.253	(21.985)	1.922.352

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2020
Activo					
Activo intangible	554.652	--	27	-	554.679
Fondo de comercio	-	1.125	-	-	1.125
Inmovilizado material	320.473	733.783	254	-	1.054.510
Activos por derechos de uso	2.979	20.104	193	-	23.276
Inversiones contabilizadas método participación	238.302	-	-	-	238.302
Activos financieros no corrientes	835.170	12.147	1.047.917	(1.099.065)	796.169
Activos por impuestos diferidos	7.201	80.263	(705)	-	86.759
Deudores	38.847	27.986	4.911	(3.269)	68.475
Resto de activos	143.737	29.091	1769	(14.156)	160.441
Total activo	2.141.361	904.499	1.054.366	(1.116.490)	2.983.736
Pasivo					
Pasivos financieros no corrientes	781.028	669.587	-	-	1.450.615
Pasivos por arrendamiento	3.049	23.789	233	-	27.071
Otros pasivos no corrientes	14.399	2.561	-	-	16.960
Pasivos por impuestos diferidos	219.822	20.194	-	-	240.016
Pasivos financieros corrientes	35.195	33.577	-	-	68.772
Otros pasivos corrientes	59.893	55.535	736	(17.425)	98.739
Total pasivo	1.113.386	805.243	969	(17.425)	1.902.173

- **Información sobre actividad desarrollada por la empresa**

Las principales actividades en las que opera el Grupo Celeo Concesiones e Inversiones son:

- Generación de energía
- Gestión y explotación de Líneas de Trasmisión.

Actualmente, el Grupo desarrolla estas actividades en Brasil, Chile y España y está comenzando su actividad en Perú. Los aspectos más relevantes de la regulación sectorial serían:

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Mercado de transmisión en Brasil

Celeo Concesiones participa en este mercado en proyectos regulados por ANEEL (Agencia Nacional de Energía Eléctrica), organismo regulador de electricidad de Brasil. Para proyectos de nueva construcción, ANEEL define los ingresos anuales máximos permitidos ("Receita Anual Permitida", RAP) para cada línea de transmisión a licitar. Quien oferta la RAP más baja se adjudica la concesión, sujeta a lo siguiente:

- El período de concesión es de 30 años a partir de la fecha de la adjudicación, cabiendo la posibilidad de renovar la concesión a su vencimiento por otros 30 años con una RAP ajustada. Durante este período, el concesionario debe garantizar la disponibilidad de los activos y mantener un programa de O&M y seguros de alto nivel.
- La concesionaria se responsabiliza del desarrollo y construcción de la infraestructura antes de la Fecha de Operación Comercial acordada en los pliegos de la licitación. Por lo general, este período es de 2 a 4 años.
- La RAP se ajusta anualmente en base a la inflación observada, existiendo ajustes adicionales, establecidos en las bases de licitación de cada proyecto, para garantizar la rentabilidad del concesionario.

Mercado de generación en Brasil

En el mercado de Generación renovable, Celeo vende la energía producida por sus plantas en una proporción de aproximadamente un 80% en mercado regulado (ACR) y un 20% en el mercado libre (ACL).

- En el mercado regulado, la energía se vende mediante PPAs a largo plazo (20 años) con distribuidoras como contraparte, a un precio fijo actualizado por la inflación. Dichos contratos se cerraron en las subastas de generación organizadas por ANEEL.
- En cuanto al resto de generación, se liquida al precio de mercado spot del mercado libre o bien, dependiendo de las condiciones de mercado, mediante contratos PPA de hasta un año de duración en el mercado libre. Concretamente, para el año 2022 ya se ha cerrado un contrato con una comercializadora para la totalidad de la energía producida.

La energía producida por las plantas de Celeo está clasificada como "Energía Incentivada", con un 50% de descuento en la Tasa de Uso de la Red (TUST).

Mercado de transmisión en Chile

La Comisión Nacional de Energía (CNE), organismo regulador chileno, define en sus licitaciones de transmisión el valor anual de transmisión por tramo (VATT) máximo de cada proyecto, este valor comprende tanto la anualidad del reembolso por el valor de inversión, como los costos anuales de operación y mantenimiento. El postor con el VATT más bajo se adjudica el proyecto, sujeto a lo siguiente:

- El ganador será el propietario del proyecto por un período ilimitado. Durante este período, el concesionario debe mantener un programa de O&M y seguros de alto nivel.
- El concesionario es responsable del desarrollo, construcción y puesta en operación antes de la Fecha de Operación Comercial acordada. Por lo general este período está entre los 3 y los 5 años.
- El VATT se ajusta anualmente teniendo en cuenta la inflación, pasando en el año 21 de operación al régimen general donde los ingresos también tienen un ajuste cada 4 años por el valor nuevo de reposición de los activos del sistema y la rentabilidad regulada que se apruebe para dicho periodo.

Mercado de transmisión en Perú

Celeo Concesiones participa en este mercado como concesionario de proyectos de transmisión del Ministerio de Energía y Minas, siendo Osinergmin (Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería), el ente encargado de la regulación que afecta a estos activos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

- Resultará adjudicatario del concurso aquel licitante que oferte el menor Coste Medio Anual (CMA) en dólares americanos. Este CMA tiene un componente que remunera la inversión y otro que cubre los costes anuales de operación y mantenimiento. El CMA se ajusta anualmente teniendo en cuenta la inflación americana.
- El periodo de concesión se extiende hasta 30 años contados a partir de la Puesta en Operación Comercial de la infraestructura. Durante este periodo el concesionario debe garantizar la disponibilidad de la infraestructura llevando a cabo una correcta operación y mantenimiento de los activos.

Regulación de las energías renovables en España

La Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que deroga y sustituye la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, que recogía la regulación básica del Sector Eléctrico, estableció el nuevo marco general de funcionamiento del sector y del régimen de actividades y agentes.

En consecuencia, en junio de 2014, se aprobó el Real Decreto 413/2014 que ajusta el retorno de la inversión, limitando la rentabilidad de los proyectos renovables durante su vida útil, con el fin de lograr la reducción o eliminación del déficit tarifario existente en el sistema eléctrico.

El cambio en el mecanismo de remuneración implicó la mudanza del sistema de primas a una remuneración específica que está relacionada tanto con la inversión (remuneración a la inversión o Rinv) como con la operación (remuneración a la operación o Ro).

De esta forma, cada tipo de planta se clasificó (IT) según su tecnología, ubicación y año de construcción, asignándose una serie de características específicas a cada proyecto según las cuales se les otorgó tanto el Rinv como el Ro a cada uno de los parques, bajo la premisa de hacerles llegar a una rentabilidad razonable, la cual se fijó en aquel momento en el 7,398% antes de impuestos. El Rinv y el Ro supuestamente cubrirían tanto el costo de la inversión como el costo de la operación no cubiertos por los ingresos generados por la venta a POOL.

En cada semiperíodo regulatorio (3 años), la remuneración específica se calcula para cada tipo de instalaciones (IT). Por lo tanto, dependiendo de la tecnología, la potencia instalada y el año de puesta en marcha se ajustan los valores específicos para que la rentabilidad teórica del proyecto durante su vida útil sea igual a la rentabilidad razonable que se establece para cada periodo regulatorio (6 años).

En febrero de 2019, se aprueba un proyecto de Ley sobre Cambio Climático y Transición Energética. Las ambiciosas propuestas establecen objetivos para 2030 para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en un 21 %, hasta niveles inferiores a los existentes en 1990. Es incierto si las propuestas se convertirán realmente en una futura política gubernamental, pero se espera que el Gobierno apoye un aumento de las energías renovables.

El 23 de noviembre de 2019 se publicó el Real Decreto-Ley 17/2019, por el que se adoptan medidas urgentes para la necesaria adaptación de parámetros retributivos que afectan al sistema eléctrico. Este establece para las instalaciones de renovables, cogeneración y residuos una rentabilidad razonable del 7,09%, aplicable durante el segundo período regulatorio (2020-2025). No obstante, se permite a las instalaciones renovables, de cogeneración y residuos que tuvieran retribución a la entrada del RD-Ley 9/2013, y bajo determinadas circunstancias, mantener durante el segundo y tercer período regulatorio (2020-2031) la rentabilidad razonable fijada para el primer período regulatorio del 7,398%. Las plantas fotovoltaicas del subgrupo Helios mantienen esta última rentabilidad razonable durante este período.

El 28 de febrero de 2020 se publicó la Orden TED/171/2020, por la que se actualizan los parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, aplicables a partir del 1 de enero de 2020.

Por último, el Real Decreto 12/2021, aprobado en junio de 2021, suspendió temporalmente el IVPPE (Impuesto sobre Valor de la Producción de Energía Eléctrica) del 7% durante el último semestre de 2021, suspensión que fue extendida también para el primer trimestre de 2022.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

- **Información geográfica**

A continuación, detallamos para los países más significativos los ingresos ordinarios procedentes de clientes externos y, los activos no corrientes que no sean instrumentos financieros, correspondientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Ingresos ordinarios

País	Miles de euros	
	2021	2020
España	84.270	89.457
Brasil	66.759	123.070
Chile	46.617	45.929
Perú	-	-
	197.646	258.456

Activos no corrientes

País	2021			
	Miles de euros			
	Activos intangibles	Inmovilizado material	Activos por derechos de uso	Activos por impuestos diferidos
España	15	571.958	18.464	72.111
Brasil	9.932	123.335	3.199	5.909
Chile	578.780	338.964	801	839
Perú	3.079	-	-	-
	591.806	1.034.257	22.464	78.859

País	2020			
	Miles de euros			
	Activos intangibles	Inmovilizado material	Activos por derechos de uso	Activos por impuestos diferidos
España	27	610.119	19.452	79.535
Brasil	10.175	125.875	3.258	1.356
Chile	544.476	318.516	566	5.868
Otros	-	-	-	-
	544.678	1.054.510	23.276	86.759

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

26. Hechos posteriores

Tal y como se indica en la Nota 19, con fecha 24 de febrero de 2022 se ha producido el cobro de la compensación del seguro de las plantas fotovoltaicas de Sao Joao do Piaui tras el incendio en los transformadores de evacuación de energía producido en el ejercicio 2020.

Tras varios años de tensiones entre Rusia y Ucrania, el pasado 24 de febrero de 2022 se produjo la invasión militar de Ucrania por parte del Gobierno ruso.

En respuesta a esta acción militar, se han anunciado por parte de diversos países importantes sanciones económicas contra Rusia y un número creciente de grandes empresas públicas y privadas han anunciado acciones voluntarias para restringir las actividades comerciales con Rusia. Estas acciones incluyen planes para enajenar activos o interrumpir operaciones en Rusia, reducir las exportaciones o las importaciones desde el país y suspender la prestación de servicios al estado y las empresas rusas. El banco central ruso ha suspendido temporalmente el comercio de acciones y derivados, y las autoridades locales también han prohibido temporalmente a los inversores extranjeros vender activos rusos y han impuesto limitaciones significativas a cualquier pago a entidades extranjeras, por ejemplo, para liquidar pasivos financieros.

El conflicto de Ucrania y sus efectos tienen lugar en un momento de incertidumbre y volatilidad económica global significativa y es probable que los efectos interactúen e incluso agraven los efectos de las condiciones actuales del mercado, con potenciales impactos sobre los precios de la energía, interrupción de relaciones comerciales o ruptura de la cadena de suministro.

La Sociedad evaluará durante el ejercicio 2022 el impacto de dichos acontecimientos sobre el patrimonio y la situación financiera y sobre los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo.

No han tenido lugar acontecimientos adicionales entre el cierre del ejercicio 2021 y la formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas que pudieran suponer una alteración significativa en la imagen fiel de los estados financieros tanto de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. como de las sociedades dependientes que conforman el grupo.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 1 de 7

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2021	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas				
Por integración global				
Dependiente de:				
CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.				
Celeo Energía, S.L.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Celeo Redes, S.L.U.	ESPAÑA	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Termosolar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Celeo Apolo FV, S.L.U.	ESPAÑA			100,00%
CELEO ENERGIA, S.L.U.				
Celeo Energía Brasil, LTDA	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de cualquier clase de energía y servicios, suministros, tratamiento de residuos, etc.	100,00%
Alwa II, S.p.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES, S.L.U.				
Celeo Redes Chile, Ltda.	CHILE	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Chile Expansión, SpA	CHILE	***	Holding	100,00%
Celeo Redes Brasil, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Perú, SAC.	PERÚ	***	Holding	100,00%
Puerto Maldonado Transmisora de Energía, SAC.	PERÚ	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES CHILE Ltda				
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	CHILE	KPMG	Holding	100,00%
Nirivilo Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Reactiva Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Ruil Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Celeo Obras de Ampliación, S.p.A.	CHILE	***	Diseño, ingeniería, suministro, montaje y construcción de las obras de ampliación	100,00%
CELEO REDES OPERACIÓN CHILE, S.A.				
Alto Jahuel Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Charrua Transmisora De Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 2 de 7

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2021	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
CELEO TERMOSOLAR, S.L.				
Solar Renewables Spain S.A.R.L.	LUXEMBURGO	***	Holding	100,00%
Dioxipe Solar, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	97,57%
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	100,00%
HELIOS INVERSION Y PROMOCIÓN SOLAR, S.L.U.				
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	ESPAÑA	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
CELEO REDES BRASIL, S.A.				
Encruzo Novo Transmissora De Energia, Ltda	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Integraçao Maranhense Transmissora De Energia, S.A	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Linha De Transmissao Corumba, Ltda	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Cantareira Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Pedras Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Brilhante Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Pondera Participações LTDA.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de centrales hidroeléctricas	100,00%
PCH Faveiro Serviços de Projetos de Geração de Energia SPE LTDA.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de centrales hidroeléctricas	100,00%
PCH Patos Serviços de Projetos de Geração de Energia LTDA.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de centrales hidroeléctricas	100,00%
Celeo Redes Transmissao de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Transmissao e Renovaveis, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 3 de 7

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2021	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
CELEO REDES TRANSMISSAO DE ENERGIA, S.A.				
Vila Do Conde Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
LT Triangulo, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES TRANSMISSAO E RENOVAVEIS, S.A.				
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV II, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV III, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV IV, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV V, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV VI, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Serra De Ibiapaba Transmissora de Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%

**CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y Sociedades dependientes**

Memoria consolidada

Página 4 de 7

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2021	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas Por el método de la Participación (Nota 11)				
Dependiente de:				
CELEO REDES CHILE, S.A.				
CRC Transmisión, S.p.A.	CHILE	KPMG	Holding	50,00%
CRC TRANSMISIÓN, S.p.A.				
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
CELEO REDES CHILE EXPANSIÓN, SpA				
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	EY	Holding	20,00%
Transmisora de Quillota Limitada	CHILE	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	20,00%
ALFA TRANSMISIÓN, S.A.				
Alfa Transmisión, S.A.	CHILE	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	20,00%
Dependiente de:				
CELEO REDES BRASIL, S.A.				
Celeo Redes Expansoes, S.A..	BRASIL	KPMG	Holding	50,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	33,33%
CELEO REDES EXPANSOES, S.A.				
Parintins Amazonas Transmissora de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Cachoeira Paulista Transmissora de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	33,33%

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 5 de 7

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2020	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas				
Por integración global				
Dependiente de:				
CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.				
Celeo Energía, S.L.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Celeo Redes, S.L.U.	ESPAÑA	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Termosolar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
CELEO ENERGIA, S.L.U.				
Celeo Energía Brasil, LTDA	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de cualquier clase de energía y servicios, suministros, tratamiento de residuos, etc.	100,00%
Celeo Energía Chile, SPA	CHILE	***	Promoción construcción y explotación de cualquier clase de energía y servicios, suministros, tratamiento de residuos, etc.	100,00%
Celeo Luz de Mexicali I, S.A. de C.V.	MÉXICO	***	Promoción, producción de energía	100,00%
Celeo Luz de Mexicali II, S.A. de C.V.	MÉXICO	***	Promoción, producción de energía	100,00%
CELEO REDES, S.L.U.				
Celeo Redes Chile, Ltda.	CHILE	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Brasil, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%
CELEO REDES CHILE Ltda				
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	CHILE	KPMG	Holding	100,00%
CELEO REDES OPERACIÓN CHILE, S.A.				
Alto Jahuel Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Charrua Transmisora De Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 6 de 7

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2020	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
CELEO REDES BRASIL, S.A.				
Encruzo Novo Transmissora De Energia, Ltda	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Integração Maranhense Tranmissora De Energia, S.A	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Linha De Transmissao Corumba, Ltda	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Pedras Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Serra De Ibiapaba Transmissora de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Celeo Redes Expansoes, S.A.	BRASIL	***	Holder	100,00%
Celeo Redes Transmissao de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Holder	100,00%
Celeo Redes Transmissao e Renovaveis, S.A.	BRASIL	KPMG	Holder	100,00%
CELEO REDES TRANSMISSAO DE ENERGIA, S.A.				
Vila Do Conde Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
LT Triangulo, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES TRANSMISSAO E RENOVAVEIS, S.A.				
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV II, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV III, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV IV, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y Sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 7 de 7

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2020	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Celeo Sao Joao Do Piaui FV V, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV VI, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
CELEO TERMOSOLAR, S.L.				
Solar Renewables Spain S.A.R.L.	LUXEMBURG	***	Holding	100,00%
Dioxipe Solar, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	97,57%
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	100,00%
HELIOS INVERSION Y PROMOCIÓN SOLAR, S.L.U.				
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	ESPAÑA	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Sociedades participadas consolidadas Por el método de la Participación (Nota 11)				
Dependiente de:				
CELEO REDES CHILE, S.A.				
CRC Transmisión, S.p.A.	CHILE	KPMG	Holding	50,00%
CRC TRANSMISIÓN, S.p.A.				
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Dependiente de:				
CELEO REDES BRASIL, S.A.				
Paratins Amazonas Transm. de Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Brilhante Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Brilhante II Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Jauru Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	66,67%
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información Financiera Resumida de las sociedades consolidadas por el método de la participación

31 de diciembre de 2021

(Expresada en miles de euros)

	Subgrupo Alfa Transmisora	Transmisora Eléc. de Quillota Lda..	Subgrupo CRC Trasnsmisión	Jauru Transmiss. de Energía, S.A.	Subgrupo C.R. Expansões
Información del estado de situación financiera					
Activos no corrientes	1.154.849	32.342	203.351	67.146	206.485
Pasivos no corrientes	1.090.020	3.567	150.768	24.017	156.432
Pasivos financieros no corrientes (*)	909.068	-	149.882	11.166	82.663
Total activos netos no corrientes	64.829	28.775	52.583	43.129	50.053
Activos corrientes	86.190	996	54.454	7.013	63.728
Efectivo y equivalentes al efectivo	72.290	550	39.857	4.133	57.952
Pasivos corrientes	66.189	2.446	43.636	5.549	13.150
Pasivos financieros corrientes (*)	15.383	-	1.987	1.005	4.346
Total activos netos corrientes	20.001	(1.450)	10.818	1.464	50.578
Activos netos	84.830	27.325	63.401	44.593	100.631
Porcentaje de participación	0,20	0,20	0,50	0,33	0,50
Participación en activos netos	16.966	5.465	31.701	14.864	50.316
Valor contable de la participación (**)	16.966	5.465	152.494	12.051	67.660
Información de la cuenta de resultados					
Ingresos ordinarios	369	-	5.165	12.607	94.316
Depreciación y amortización	(69)	-	(1.725)	(2.584)	(3.479)
Ingresos por intereses	-	-	-	234	1.028
Gastos por intereses	(12.610)	-	(7.078)	(3.492)	(7.369)
Gasto (ingreso) por impuesto sobre las ganancias	3.673	-	403	(903)	(1.347)
Resultado del ejercicio de las actividades continuadas	(1.818)	-	(1.091)	1.752	5.076
Resultado del ejercicio	(1.818)	-	(1.091)	1.752	5.076
Dividendos recibidos	-	-	-	285	-

(*) Excluye cuentas de acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, provisiones y pasivos por impuesto diferido.

(**) La diferencia con la participación en activos netos/reconciliación se corresponde con la homogeneización de criterios con las normas internacionales y las políticas de grupo

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información Financiera Resumida de las sociedades consolidadas por el método de la participación

31 de diciembre de 2020

(Expresada en miles de euros)

	Brilhante Transmissora de Energía, S.A.	Jauru Transmissora de Energía, S.A.	Brilhante II Transmissora de Energía, S.A.	Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	Parintins Amazonas Transmissora de Energía, S.A.	Subgrupo CRC Trasmisión SPA
Información del estado de situación financiera						
Activos no corrientes	43.453	68.641	3.165	22.287	20.903	134.317
Pasivos no corrientes	30.146	27.356	238	9.447	-	87.195
Pasivos financieros no corrientes (*)	26.908	23.208	-	8.786	-	86.884
Total activos netos no corrientes	13.307	41.285	2.927	12.840	20.903	47.122
Activos corrientes	6.926	6.099	737	8.559	492	43.977
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.443	2.019	643	6.195	246	33.791
Pasivos corrientes	4.010	4.196	45	4.766	7.181	31.475
Pasivos financieros corrientes (*)	2.746	2.960	-	3.514	-	3.200
Total activos netos corrientes	2.916	1.903	692	3.793	(6.689)	12.502
Activos netos	16.223	43.188	5.545	16.633	14.214	59.624
Porcentaje de participación	0,50	0,66	0,50	0,50	0,50	0,50
Participación en activos netos	8.112	28.792	2.773	8.317	7.107	29.812
Valor contable de la participación (**)	17.578	16.138	5.697	29.423	27.078	142.388
Información de la cuenta de resultados						
Ingresos ordinarios	8.261	12.969	702	10.122	14.022	8.137
Depreciación y amortización	(1.938)	(2.796)	(129)	(968)	-	(1.806)
Ingresos por intereses	119	95	17	221	2	1
Gastos por intereses	(1.223)	(3.124)	(1)	(1.898)	(48)	(3.690)
Gasto (ingreso) por impuesto sobre las ganancias	(295)	(953)	(27)	(387)	16	101
Resultado del ejercicio de las actividades continuadas	2.396	2.256	476	5.632	(31)	(273)
Resultado del ejercicio	2.396	2.256	476	5.632	(31)	(273)
Dividendos recibidos	16.610	1.548	510	1.090	-	

(*) Excluye cuentas de acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, provisiones y pasivos por impuesto diferido.

(**) La diferencia con la participación en activos netos/reconciliación se corresponde con la homogeneización de criterios con las normas internacionales y las políticas de grupo



Informe de Gestión 2021 - Grupo Celeo

Correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

Índice

1.	Introducción	Pág. 2
2.	Modelo de negocio y entorno	Pág. 3
3.	Análisis de las principales magnitudes del ejercicio.	Pág. 8
4.	Política de gestión del capital	Pág. 8
5.	Política de gestión de riesgos financieros	Pág. 8
6.	Medio Ambiente	Pág. 10
7.	Recursos Humanos	Pág. 10
8.	Hechos significativos posteriores al cierre del ejercicio	Pág. 11
9.	Perspectivas del ejercicio 2022.....	Pág. 11
10.	Capital social y adquisición de participaciones propias	Pág. 12
11.	Operaciones con partes vinculadas	Pág. 12
12.	Estado de Información no Financiera	Pág. 12
ANEXO I	Pág. 13

1. Introducción

El Grupo Celeo alcanza en el ejercicio 2021 un beneficio neto consolidado atribuido a la Sociedad dominante de 30 millones de euros (30 millones de euros en 2020). Este resultado refleja la evolución favorable de los negocios del Grupo, que han logrado compensar el efecto negativo de la depreciación de los tipos de cambio medios del real brasileño y del dólar americano con respecto al ejercicio anterior.

Las ventas han alcanzado 198 millones de euros, frente a los 258 millones de euros en 2020, disminución que corresponde principalmente al reconocimiento en el ejercicio anterior de los ingresos de la construcción de la infraestructura de la concesión brasileña Serra de Ibiapaba Transmisora de Energía, proyecto cuya puesta en marcha se ha producido en el presente ejercicio. Este reconocimiento responde a los criterios de contabilización de las concesiones brasileñas y no supone impacto en el EBITDA ni en el resultado del ejercicio.

Por su parte, el EBITDA se situó en 111 millones de euros, frente a los 108 millones de euros del ejercicio 2020.

Además, durante el ejercicio 2021 se han producido una serie de operaciones relevantes, sin la consideración de las cuales la visión general del Grupo quedaría incompleta:

- En abril de 2021 en Lima, Celeo Redes fue adjudicataria de los proyectos "Línea de Transmisión 138 Kv Puerto Maldonado – Iberia" y "Subestación Valle del Chira de 220/60/22.9 Kv". La puesta en operación comercial de ambos proyectos está prevista en 43 y 28 meses respectivamente, a contar desde la fecha de adjudicación, y supondrá una inversión total aproximada de 60 millones de dólares. La adjudicación de estos proyectos supone para Celeo la entrada en nuevo país, situándole en una excelente posición para fortalecer su expansión en otro de sus principales mercados estratégicos.
- En mayo de 2021 Celeo Redes Brasil completa la compra al Grupo Cobra de la participación del 50% de las concesiones Brilhante Transmissora de Energía y Brilhante Transmissora de Energía II por un precio de adquisición total de 102 millones de reales. Con esta operación Celeo adquiere la totalidad de estas concesiones que se encuentran en operación desde 2010 y 2014, respectivamente.
- En junio de 2021, Aries Solar Termoeléctrica (ASTE) cerró un contrato de financiación híbrida, en la que se combina un tramo bancario con otro institucional, por un importe de 331 millones de euros. Asimismo, en unidad de acto, se canceló el anterior contrato de crédito, de fecha 15 de abril de 2011. La operación ha supuesto una considerable mejora en las condiciones de la financiación, incluyendo una importante reducción del coste de la deuda, así como la eliminación de ciertos Cash-Sweep y garantías otorgadas a favor de las entidades financiadoras. Adicionalmente, esta refinanciación ha permitido realizar una distribución a los accionistas del proyecto. De este modo, esta operación ha generado un incremento considerable de valor a los accionistas. Adicionalmente, S&P llevó a cabo una Green Evaluation de la financiación, obteniendo un rating de E1, reforzando de esta forma la implicación y compromiso del Grupo Celeo por los criterios ESG.
- En septiembre de 2021, tras la obtención de los permisos pertinentes, Celeo Redes Brasil completó con APG Energy & Infra Investments 2012 el acuerdo de coinversión del 50% sobre Celeo Redes Expansões, S.A. Sociedad que posee el 100% de Parintins Amazonas Transmissora de Energia (PATE), el 66,6% de Jauru Transmissora de Energia (JTE) y el 100% de Cachoeira Paulista Transmissora de Energia (CPTE).
- Adquisición de la sociedad Colbún Transmisión en septiembre 2021, por parte de la sociedad vehículo Alfa Desarrollo SpA, y posteriormente de la sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota (TRANSQUILLOTA) en diciembre 2021. El esquema societario de la adquisición se compone en un 20% por Celeo Redes SLU y un 80% por APG Energy and Infra Investments SL. Con la incorporación de estos activos, la participación de Celeo representa ya una participación muy significativa del mercado total de transmisión de Chile, con más 1.935 km de líneas de transmisión y 35 subestaciones. El precio pagado por estas compras asciende a 1.172 millones de dólares y 31 millones de dólares respectivamente. Previo al cierre de la compra, el 9 de septiembre, Alfa Desarrollo lanzó

con éxito al mercado la venta de bonos con el formato 144A/Reg-S, tipo Senior Secured por un volumen de 1.098 millones de dólares.

2. Modelo de negocio y entorno

2.1. Modelo de negocio

El Grupo Celeo desarrolla un modelo de negocio consistente en la gestión de proyectos de infraestructuras, a través de la inversión en activos de sistemas de transporte y generación de energía eléctrica. Actualmente cuenta con proyectos en Brasil, Chile, España y Perú.

2.1.1 Mercado de transmisión en Brasil

Celeo Concesiones participa en este mercado en proyectos regulados por ANEEL (Agencia Nacional de Energía Eléctrica), organismo regulador de electricidad de Brasil. Para proyectos de nueva construcción, ANEEL define los ingresos anuales máximos permitidos ("Receita Anual Permitida", RAP) para cada línea de transmisión a licitar. Quien oferta la RAP más baja se adjudica la concesión, sujeta a lo siguiente:

- El período de concesión es de 30 años a partir de la fecha de la adjudicación, cabiendo la posibilidad de renovar la concesión a su vencimiento por otros 30 años con una RAP ajustada. Durante este período, el concesionario debe garantizar la disponibilidad de los activos y mantener un programa de O&M y seguros de alto nivel.
- La concesionaria se responsabiliza del desarrollo y construcción de la infraestructura antes de la Fecha de Operación Comercial acordada en los pliegos de la licitación. Por lo general, este período es de 2 a 4 años.
- La RAP se ajusta anualmente en base a la inflación observada, existiendo ajustes adicionales, establecidos en las bases de licitación de cada proyecto, para garantizar la rentabilidad del concesionario.

2.1.2 Mercado de generación en Brasil

En el mercado de Generación renovable, Celeo vende la energía producida por sus plantas en una proporción de aproximadamente un 80% en mercado regulado (ACR) y un 20% en el mercado libre (ACL).

- En el mercado regulado, la energía se vende mediante PPAs a largo plazo (20 años) con distribuidoras como contraparte, a un precio fijo actualizado por la inflación. Dichos contratos se cerraron en las subastas de generación organizadas por ANEEL.
- En cuanto al resto de generación, se liquida al precio de mercado spot del mercado libre o bien, dependiendo de las condiciones de mercado, mediante contratos PPA de hasta un año de duración en el mercado libre. Concretamente, para el año 2022 ya se ha cerrado un contrato con una comercializadora para la totalidad de la energía producida.
- La energía producida por las plantas de Celeo está clasificada como "Energía Incentivada", con un 50% de descuento en la Tasa de Uso de la Red (TUST).

2.1.3 Mercado de transmisión en Chile

La Comisión Nacional de Energía (CNE), organismo regulador chileno, define en sus licitaciones de transmisión el valor anual de transmisión por tramo (VATT) máximo de cada proyecto, este valor comprende tanto la anualidad del reembolso por el valor de inversión, como los costos anuales de operación y mantenimiento. El postor con el VATT más bajo se adjudica el proyecto, sujeto a lo siguiente:

- El ganador será el propietario del proyecto por un período ilimitado. Durante este período, el concesionario debe mantener un programa de O&M y seguros de alto nivel.
- El concesionario es responsable del desarrollo, construcción y puesta en operación antes de la Fecha de Operación Comercial acordada. Por lo general este período está entre los 3 y los 5 años.
- El VATT se ajusta anualmente teniendo en cuenta la inflación, pasando en el año 21 de operación al régimen general donde los ingresos también tienen un ajuste cada 4 años por

el valor nuevo de reposición de los activos del sistema y la rentabilidad regulada que se apruebe para dicho periodo.

2.1.4 Regulación de las energías renovables en España

En junio de 2014, se aprobó una reforma que ajusta el retorno de la inversión, limitando la rentabilidad de los proyectos renovables durante su vida útil, con el fin de lograr la reducción o eliminación del déficit tarifario existente en el sistema eléctrico.

El cambio en el mecanismo de remuneración implicó la mudanza del sistema de primas a una remuneración específica que está relacionada tanto con la inversión (remuneración a la inversión o Rinv) como con la operación (remuneración a la operación o Ro).

De esta forma, cada tipo de planta se clasificó (IT) según su tecnología, ubicación y año de construcción, asignándose una serie de características específicas a cada proyecto según las cuales se les otorgó tanto el Rinv como el Ro a cada uno de los parques, bajo la premisa de hacerles llegar a una rentabilidad razonable, la cual se fijó en aquel momento en el 7,398% antes de impuestos. El Rinv y el Ro supuestamente cubrían tanto el costo de la inversión como el costo de la operación no cubiertos por los ingresos generados por la venta a POOL.

En cada semiperíodo regulatorio (3 años), la remuneración específica se calcula para cada tipo de instalaciones (IT). Por lo tanto, dependiendo de la tecnología, la potencia instalada y el año de puesta en marcha se ajustan los valores específicos para que la rentabilidad teórica del proyecto durante su vida útil sea igual a la rentabilidad razonable que se establece para cada periodo regulatorio (6 años).

En febrero de 2019, se aprueba un proyecto de Ley sobre Cambio Climático y Transición Energética. Las ambiciosas propuestas establecen objetivos para 2030 para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en un 21 %, hasta niveles inferiores a los existentes en 1990. Es incierto si las propuestas se convertirán realmente en una futura política gubernamental pero se espera que el Gobierno apoye un aumento de las energías renovables.

El 23 de noviembre de 2019 se publicó el Real Decreto-Ley 17/2019, por el que se adoptan medidas urgentes para la necesaria adaptación de parámetros retributivos que afectan al sistema eléctrico. Este establece para las instalaciones de renovables, cogeneración y residuos una rentabilidad razonable del 7,09%, aplicable durante el segundo período regulatorio (2020-2025). No obstante, se permite a las instalaciones renovables, de cogeneración y residuos que tuvieran retribución a la entrada del RD-Ley 9/2013, y bajo determinadas circunstancias, mantener durante el segundo y tercer período regulatorio (2020-2031) la rentabilidad razonable fijada para el primer período regulatorio del 7,398%. Las plantas fotovoltaicas del subgrupo Helios mantienen esta última rentabilidad razonable durante este período.

El 28 de febrero de 2020 se publicó la Orden TED/171/2020, por la que se actualizan los parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, aplicables a partir del 1 de enero de 2020.

Por último, el Real Decreto 12/2021, aprobado en junio de 2021, suspendió temporalmente el IVPPE (Impuesto sobre Valor de la Producción de Energía Eléctrica) del 7% durante el último semestre de 2021, suspensión que fue extendida también para el primer trimestre de 2022.

2.1.4 Mercado de transmisión en Perú

Celeo Concesiones participa en este mercado como concesionario de proyectos de transmisión del Ministerio de Energía y Minas, siendo Osinergmin (Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería), el ente encargado de la regulación que afecta a estos activos.

- Resultará adjudicatario del concurso aquel licitante que oferte el menor Coste Medio Anual (CMA) en dólares americanos. Este CMA tiene un componente que remunera la inversión y otro que cubre los costes anuales de operación y mantenimiento. El CMA se ajusta anualmente teniendo en cuenta la inflación americana.
- El periodo de concesión se extiende hasta 30 años contados a partir de la Puesta en Operación Comercial de la infraestructura. Durante este periodo el concesionario debe

garantizar la disponibilidad de la infraestructura llevando a cabo una correcta operación y mantenimiento de los activos.

2.2. Entorno económico

2.2.1. Brasil

Brasil ha vivido una recuperación económica durante este año. Tras la desaceleración del crecimiento provocada por la pandemia de COVID-19, todos los sectores han mostrado un aumento en su tasa de crecimiento durante 2021, en comparación con el año anterior. Se estima que el crecimiento del PIB de Brasil alcance un 0,7% en 2022 y para el período 2023-2026, se espera que la economía crezca a una tasa anual promedio del 2%.

Se espera que la tasa Selic (tasa de interés promedio ponderada de las operaciones interbancarias a un día, garantizadas por títulos del gobierno federal) aumente del 9,25 % a fines de 2021 al 11,75 % a principios de 2022, en un esfuerzo para limitar las altas tasas de inflación constatadas durante 2021.

El real brasileño (BRL) ha sufrido una nueva depreciación durante el último trimestre de 2021, impulsada por varios factores, como la evasión de las normas fiscales para aumentar el gasto social. Se considera que el real se encuentra infravalorado y que la estabilización de las tasas de interés, la recuperación económica y la mejora en los términos de intercambio apoyarán la apreciación del real en el período de 2022-2026, aumentando notablemente su valor frente al USD. Sin embargo, este apoyo podría no fortalecer el real mientras dure la volatilidad relacionada con las elecciones presidenciales, lo que potencialmente podría debilitarlo hasta la segunda mitad de 2022.

Se estima que la demanda de petróleo, gas y carbón de Brasil se recupere. En particular, se espera que la demanda local de gas crezca a una tasa promedio anual del 2,1% en el período de pronóstico 2022-2031. Brasil es uno de los mayores productores mundiales de energía hidroeléctrica; sin embargo, la dependencia de esta fuente de energía se ha visto alterada por una severa sequía durante 2021. Como alternativa, las autoridades estatales han otorgado permiso para que las centrales térmicas operen durante 6 meses sin acuerdos de compra de energía; y las importaciones de gas y electricidad han aumentado. Aunque se espera que el país continúe enfrentándose a una escasez de energía, estas políticas pueden ayudar a reducir su dependencia de la energía hidroeléctrica.

En febrero del año 2021, las autoridades estatales lanzaron el Plan de Expansión Energética para el período 2021-2029 que pretende incrementar el consumo energético mediante inversiones en infraestructuras energéticas que alcanzarán los 2,7 billones de reales brasileños. Se espera que más del 84% del desembolso se destine al sector del petróleo y el gas, el 13,5% a generación, transmisión y distribución de energía, y el restante 2,5% al aumento de la oferta de biocombustibles. El Plan de Expansión Energética tiene como objetivo aumentar la capacidad instalada nacional de 186 GW en 2021 a casi 236 GW para 2030, incrementándose el peso de la capacidad energética solar, eólica y gas natural, mientras que disminuirá el peso relativo de la energía hidroeléctrica y biomasa.

Standard & Poor (S&P) tiene una calificación de BB- en moneda extranjera a largo plazo para Brasil desde enero de 2018.

2.2.2. Chile

Las elecciones presidenciales chilenas serán seguidas por la redacción de una nueva constitución y su correspondiente referéndum en 2022. Este proceso generará una alta incertidumbre política en el corto y medio plazo. La naturaleza izquierdista de la nueva constitución podría afectar a su aceptación entre la ciudadanía, lo que podría llevar a que la Constitución actual permanezca en su lugar.

Tras la recesión económica provocada por el COVID-19, el crecimiento del PIB para el año 2021 se estima en un 11,9%, convirtiéndose en uno de los países de América Latina con una recuperación más vertical. Las expectativas auguran que el crecimiento se establezca el próximo año en el entorno del 3%, estando impulsado este crecimiento por una reapertura económica completa, un crecimiento de las exportaciones y un mayor consumo privado. No obstante,

estas estimaciones podrían cambiar debido a la incertidumbre política. Para el período 2023-2026, se estima un crecimiento del PIB real del 2% en promedio.

El Banco Central de Chile, tras 16 meses manteniendo el tipo de interés en un mínimo del 0,5%, decidió incrementar en 225 puntos básicos el tipo de interés para el período comprendido entre julio y octubre de 2021. La subida se encuentra dentro de las armas, en cuanto a política monetaria se refiere, en la incesante lucha para frenar el aumento de la inflación, fortalecer el peso y evitar un recalentamiento de la economía. Es por ello que, las expectativas sobre el tipo de interés indican un continuo aumento hasta situarse en torno al 5,5% para el primer semestre de 2022. Para el período 2023-2026 se espera que el Banco Central de Chile moderará la política monetaria con la finalidad de apoyar el crecimiento económico.

En contraste con el fuerte aumento de la inflación durante la segunda mitad de 2021, se espera una normalización gradual para el año 2022, disminuyéndose hasta el 5,6%, aún por encima del rango objetivo de 2-4% establecido por el Banco Central de Chile. Se espera que la inflación alcance la tasa objetivo a fines de 2022, situándose en el 3,6%. Adicionalmente, también se espera que, para el período 2023-2026 la inflación se mantenga dentro del rango objetivo, con un promedio del 2,8%. Las políticas monetarias adoptadas y la determinación del Banco Central de Chile en mantener la inflación estable en el rango del 2-4% hará que, aunque los precios de las materias primas fluctúen, la inflación se mantenga controlada.

Hasta el primer trimestre de 2022, se espera que el peso chileno mantenga cierta volatilidad debido a la incertidumbre que genera el proceso de la reforma constitucional. Sin embargo, volverá a apreciarse a partir de la segunda mitad de 2022 y durante el medio plazo, por un crecimiento sostenido y un entorno político estable tras la finalización del proceso relativo a la nueva Constitución. Adicionalmente, los incrementos en los tipos de interés y la creciente demanda de cobre por parte de las inversiones verdes brindarán cierto apoyo al peso.

Relativo al consumo de electricidad, y tras disminuir un 5% en 2020 debido a la situación pandémica, durante 2021 se ha producido una recuperación parcial con un crecimiento del 2,9%. Las fuentes energéticas que registrarán un mayor crecimiento corresponderán al petróleo con un 0,7% anual y al gas natural con un 1% anual. Por contra, la demanda de carbón se espera que disminuya gradualmente debido a las políticas de reducción de dependencia energética de esta fuente de energía.

S&P tiene otorgada una calificación crediticia en moneda extranjera a largo plazo de A para Chile (A+ en el ejercicio anterior).

2.2.3. España

La economía española sufrió la mayor caída anual de la UE tras la pandemia, con una disminución del PIB real del 10,8%. Sin embargo, a finales de 2021, la economía ha alcanzado un crecimiento del 5%. La actividad industrial y el consumo privado se han visto afectados por el aumento de los precios de la energía en toda Europa. Por lo tanto, la economía aún no ha recuperado los niveles económicos anteriores a la explosión de la pandemia, y no se espera que lo alcance hasta mediados del ejercicio 2023. Las estimaciones del PIB real para los años 2022 y 2023 se sitúan en el 5,1% y el 3%, respectivamente. Sin embargo, los pronósticos para 2022 se pueden ver amenazados por las posibles medidas sanitarias que el gobierno podría tomar como respuesta a la nueva variante del virus, Omicron.

La fuerte demanda general de productos tras los confinamientos, sumado a mayores costos de energía y cadenas de suministro interrumpidas, han provocado que la inflación marque registros históricos al cierre de 2021, situándose en el 6,5%. Una vez que las cadenas de suministro se reestablezcan, y puedan cubrir el aumento de la demanda, se estima que el crecimiento de los precios se suavice. En comparación con el aumento del año 2021, la inflación aumentará un 2,4 % en 2022 y en un promedio del 1,7 % para el período 2023-2026.

El valor del euro se ha visto depreciado tras alcanzar 1,23 EUR/USD a finales de 2020, cerrando en 1,14 EUR/USD en diciembre de 2021. La recuperación económica más lenta de lo esperado y la inflación elevada en la zona euro conduciría, a la depreciación del euro frente al dólar estadounidense en los siguientes años, 2022 y 2023. Para el período 2024-2026, se espera que el euro se aprecie como consecuencia al cambio de tendencia de las políticas monetarias

implantadas por el Banco Central Europeo, por el que se esperan incrementos futuros en los tipos de interés.

Los precios de la electricidad han estado fluctuando considerablemente durante 2021 en Europa Occidental, alcanzando precios históricos en los 300€/MWh a finales de 2021 en España. Este efecto en los precios ha sido causado, en gran medida, por el precio del gas debido a un aumento en la demanda de energía y la rotura de la cadena de suministro de los recursos de gas natural tras el bloqueo ocasionado por la pandemia. Por lo tanto, el fuerte aumento en los precios del gas se ha visto trasladado a los precios de la electricidad debido a la conexión entre estos productos básicos en el mercado energético europeo. Los diferentes gobiernos europeos están implementando medidas de emergencia para tratar de mitigar los precios elevados de la energía, aunque estas medidas simplemente ayudarán a mitigar los efectos a corto plazo. El gobierno español presentó alternativas para reducir un 22% la factura energética desde el mes de octubre hasta finales de año, para lo cual se redujeron los impuestos sobre la electricidad y se restringió la subida del precio del gas natural a un máximo de 4,4%.

S&P mantiene la calificación de España a una A.

2.2.4. Perú

Se espera que Pedro Castillo, presidente electo de Perú en el año 2021, enfrente desafíos durante su administración debido a diversos factores, entre los que se encuentran: un Congreso hostil, la inexperiencia del presidente y su equipo, y la falta de compatibilidad entre los miembros de su partido político. Estos factores se han traducido en dimisiones por parte de alguno dirigentes del Gobierno en los primeros meses de mandato. No obstante, se espera una mejora de la estabilidad política durante el período 2022-2026 según la experiencia de los gobernantes vaya en aumento. La administración de Castillo busca implementar políticas de fomento del gasto público para expandir los servicios sociales, aumentar el poder regulatorio e incrementar la inversión en infraestructuras.

Durante el año 2021, tras el COVID-19 la economía se ha recuperado y se espera un crecimiento real del PIB para el ejercicio 2022 del 3,3%, apoyado este crecimiento en las exportaciones, las inversiones y la fuerte demanda externa. Las previsiones de crecimiento del PIB para el período 2023-2026 se encuentran en el rango 2,5%-3%.

Por otro lado, tras la depreciación experimentada durante 2021, se espera que el valor del sol peruano se establezca una vez que la incertidumbre generada por el proceso electoral haya disminuido.

En agosto de 2021, el Banco Central del Perú (BCP) aumentó las tasas de interés en 50 puntos básicos debido al incremento de la inflación y sus expectativas futuras. De esta manera, el IPC, a cierre de 2021, se encuentra en el nivel del 5,9%, estando afectados los precios como consecuencia de la interrupción temporal de la cadena de suministro tras la reapertura económica del bloqueo ocasionado por el COVID-19, precios de las importaciones más altos y la depreciación de la moneda.

Tras el COVID-19, el consumo de energía sufrió una disminución del 15,8% en 2020, esperando que el período 2021-2030 muestre una recuperación. Además, la dependencia energética del petróleo se va reduciendo en favor del gas natural, mientras que la energía hidroeléctrica será la principal energía renovable del país alcanzando una participación del 11,3% en 2030. Si bien Pedro Castillo no ha anunciado ninguna nueva política energética, el primer ministro de energía afirmó que el gobierno tomará un mayor control sobre los proyectos de gas natural e hidroeléctricos.

S&P tiene otorgada una calificación crediticia en moneda extranjera a largo plazo de BB+ para Perú.

3. Análisis de las principales magnitudes del ejercicio

3.1. Datos consolidados

Grupo Celeo

Al 31 de diciembre de cada año y en miles de Euros

Datos sobre resultados	2021	2020	Variación
Beneficio de explotación	54.977	49.564	+11%
EBITDA	111.168	108.134	+3%
Beneficio antes de impuestos	59.915	62.424	-4%
Beneficio neto	29.859	29.892	0%
Patrimonio neto			
Patrimonio neto	1.206.755	1.081.563	+12%
Cifra de negocio			
Ventas	197.646	258.456	-24%

Las principales magnitudes del ejercicio se han visto afectadas por las operaciones relevantes descritas en el apartado 1 del presente informe.

3.2. Ventas por actividades

Grupo Celeo

Al 31 de diciembre de cada año y en miles de Euros

Áreas Geográficas	2021	2020	Variación
Chile	46.617	45.929	+1%
Brasil	66.759	123.070	-46%
España	84.270	89.457	-6%
	197.646	258.456	-24%
Actividades			
Transmisión	95.891	156.582	-39%
Generación	101.755	101.874	-0,1%
	197.646	258.456	-24%

La disminución de las ventas en Transmisión y Brasil se ha descrito en el apartado 1 del presente informe.

4. Política de gestión del capital

Como parte fundamental de su estrategia, el Grupo Celeo mantiene una política de prudencia financiera. La estructura de capital está definida por el compromiso de solvencia y el objetivo de maximizar la rentabilidad de los accionistas.

5. Política de gestión de riesgos financieros

El Grupo Celeo está expuesto a determinados riesgos financieros que gestiona mediante la agrupación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión. Las operaciones relacionadas con la gestión de los riesgos financieros son aprobadas al más alto nivel de decisión y conforme a las normas, políticas y procedimientos establecidos.

El primer riesgo a mitigar es el Riesgo de Mercado, fundamentalmente por el Riesgo de Tipo de Cambio, que es consecuencia de las operaciones que el Grupo lleva a cabo en los mercados internacionales en el curso de sus negocios. Parte de los contratos están denominados en monedas distintas de la moneda funcional contable de cada país. Por este motivo podría existir

el riesgo de que las fluctuaciones en los tipos de cambio de estas monedas pudieran afectar a los resultados del Grupo. Para gestionar y minimizar este riesgo, el Grupo Celeo utiliza estrategias de cobertura, dado que el objetivo es generar beneficios únicamente a través del desarrollo de las actividades ordinarias que desempeña, y no mediante la especulación sobre las fluctuaciones en el tipo de cambio. Los instrumentos utilizados para lograr esta cobertura son, básicamente, el endeudamiento referenciado a la divisa de cobro del contrato.

Las variaciones en los tipos de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a un tipo de interés variable. El Grupo Celeo gestiona de forma activa su exposición al riesgo de tipo de interés, para mitigar su exposición a la variación de los tipos de interés que se deriva del endeudamiento contraído a tipo de interés variable, utilizando, en su caso, instrumentos de cobertura para minimizar el riesgo de interés de la financiación o referenciando la financiación a los mismos índices de actualización que tienen los ingresos del proyecto financiado.

Por otro lado, el Riesgo de Liquidez es mitigado mediante la política de mantener tesorería e instrumentos altamente líquidos y no especulativos a corto plazo, como las imposiciones a muy corto plazo, a través de entidades financieras de primer orden, para poder cumplir sus compromisos futuros.

El principal Riesgo de Crédito es atribuible a las cuentas a cobrar por operaciones comerciales, en la medida en que una contraparte o cliente no responda a sus obligaciones contractuales. Para mitigar este riesgo, se opera con clientes con un apropiado historial de crédito; además, dada la actividad y los sectores en los que opera, el Grupo Celeo dispone de clientes de alta calidad crediticia.

Por su parte, en cuanto a las líneas de transmisión que prestan sus servicios en Brasil en régimen de concesión, el Operador Nacional do Sistema Eléctrico (ONS) tiene la responsabilidad de coordinar los cobros y pagos del sistema e indica mensualmente a la Concesionaria las sociedades que deberán pagarle: generadoras, grandes consumidoras y distribuidoras conectadas al sistema. Estas sociedades han depositado, previamente a su conexión al sistema, un aval que se ejecutará en caso de impago, siendo inmediatamente desconectadas del sistema y repartiéndose en ese momento la obligación de pago entre el resto de los usuarios del sistema. De este modo, la concesionaria tiene el cobro garantizado por el sistema eléctrico nacional, no habiéndose producido ningún impago por parte de sus usuarios.

En relación con las líneas de transmisión de Chile, los activos actualmente en operación pertenecen tanto al Sistema de Transmisión Nacional como al Zonal, donde el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) es el responsable de coordinar el flujo de pagos a las empresas transmisoras. Hasta diciembre del año 2018 se aplicaba un régimen por el que las responsables de efectuar el pago a las empresas transmisoras eran las empresas generadoras. A partir del año 2019 se incorporan las empresas distribuidoras como responsables de efectuar los pagos, por lo que a partir de esa fecha se cuenta con una cartera de pagadores más robusta. La garantía de cobro del sistema de transmisión nacional se sustenta en un procedimiento del CEN que establece que ante eventuales impagos por parte de un coordinado (empresa sujeta a coordinación por parte del CEN), dicho incumplidor es desconectado del sistema, repartiendo la obligación de pago entre el resto de las empresas coordinadas.

Adicionalmente, en Chile participamos también en líneas de transmisión dedicadas, comprometidas con contrapartes de contrastada solvencia, que en su mayor parte cuentan con calificación de Investment Grade. En estos casos, la remuneración que percibimos viene regulada en cada uno de los contratos de largo plazo que tenemos firmados con estas compañías que usan nuestra infraestructura, bien para evacuar la energía generada, o bien para garantizar su suministro de electricidad.

En cuanto a nuestras subestaciones y líneas de transmisión de Perú, está previsto que comiencen a entrar en operación a partir de finales de 2023. Estas concesiones pertenecen al Sistema Complementario de Transmisión (SCT), el cual atiende a la demanda de determinadas zonas tarifarias, reguladas por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN). El proceso de facturación está coordinado por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES), quien determina las tarifas que debe pagarnos cada generador o comercializador de la zona.

6. Medio Ambiente

Celeo recoge su compromiso de respetar y proteger el medio ambiente en su Código de Conducta, el cual se desarrolla mediante su Política de Medio Ambiente, orientada a crear conciencia y fomentar el desarrollo sostenible del negocio.

La Política de Medio Ambiente se fundamenta en la aplicación de los siguientes seis principios: prevención de la contaminación, eficiencia en el uso de recursos y residuos, protección de la biodiversidad y el hábitat, resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático, cumplimiento de los requisitos y la mejora continua.

Celeo cuenta con un Sistema de Gestión Integrado (denominado SIG en Brasil, SIG en Chile e IMS en España), que incluye el Sistema de Gestión ambiental (SGA). Este marco de trabajo respeta la autonomía y las singularidades de cada país.

Celeo trabaja de manera permanente en la mejora continua en todos los procesos de gestión ambiental y en todos los niveles de la organización.

Celeo se acoge al principio de precaución, a través del SGA, donde se identifican los impactos ambientales más significativos de sus actividades y se establecen los mecanismos necesarios para su identificación, evaluación y control.

El Grupo Celeo colabora con varias asociaciones que promueven la investigación y el desarrollo del sector. Además, Celeo lleva a cabo diferentes iniciativas, como la inspección termográfica de plantas fotovoltaicas a través de vehículos aéreos no tripulados (VANT) o el programa de P&D de ANEEL, que contribuyen a mejorar la seguridad del sistema eléctrico y la calidad de servicio, resultando en menores impactos ambientales.

En el apartado de la Información No Financiera de este Informe se describen en profundidad los objetivos, estrategias e iniciativas llevadas a cabo en 2021 de acuerdo a la Gestión Ambiental del Grupo.

7. Recursos Humanos

Plantilla

Grupo Celeo

Al 31 de diciembre de cada año	2021	2020	Variación
Brasil	362	327	+11%
Chile	107	82	+30%
España	38	36	+6%
	507	445	+14%

Las personas en Celeo son los artífices de nuestro crecimiento y éxito desde su creación. En Celeo promovemos relaciones éticas y duraderas con los empleados, ofrecemos un empleo estable y seguro con un fuerte compromiso con la igualdad de género, la diversidad e inclusión, el desarrollo profesional y la contratación de mano de obra local en condiciones de máxima seguridad posible. En este sentido, la prevención de riesgos laborales es un denominador común en todas las actividades que se realizan en el Grupo. El compromiso con la prevención forma parte de nuestra cultura. Es un compromiso que va más allá de las normas legales y de

las exigencias de los clientes, con objetivos exigentes y muy claros: cero accidentes y tolerancia cero con los incumplimientos de las medidas preventivas establecidas por la empresa.

Al cierre del ejercicio 2021, la plantilla del Grupo se ha incrementado en 62 personas (14%) sobre la del cierre del ejercicio anterior, hasta quedar situada en 507 empleados.

8. Hechos significativos posteriores al cierre del ejercicio

Con fecha 24 de febrero de 2022 se ha producido el cobro de la compensación del seguro de las plantas fotovoltaicas de Sao Joao do Piaui.

Tras varios años de tensiones entre Rusia y Ucrania, el pasado 24 de febrero de 2022 se produjo la invasión militar de Ucrania por parte del Gobierno ruso.

En respuesta a esta acción militar, se han anunciado por parte de diversos países importantes sanciones económicas contra Rusia y un número creciente de grandes empresas públicas y privadas han anunciado acciones voluntarias para restringir las actividades comerciales con Rusia. Estas acciones incluyen planes para enajenar activos o interrumpir operaciones en Rusia, reducir las exportaciones o las importaciones desde el país y suspender la prestación de servicios al estado y las empresas rusas. El banco central ruso ha suspendido temporalmente el comercio de acciones y derivados, y las autoridades locales también han prohibido temporalmente a los inversores extranjeros vender activos rusos y han impuesto limitaciones significativas a cualquier pago a entidades extranjeras, por ejemplo, para liquidar pasivos financieros.

El conflicto de Ucrania y sus efectos tienen lugar en un momento de incertidumbre y volatilidad económica global significativa y es probable que los efectos interactúen e incluso agraven los efectos de las condiciones actuales del mercado, con potenciales impactos sobre los precios de la energía, interrupción de relaciones comerciales o ruptura de la cadena de suministro.

La Sociedad evaluará durante el ejercicio 2022 el impacto de dichos acontecimientos sobre el patrimonio y la situación financiera y sobre los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo.

9. Perspectivas del ejercicio 2022

El Grupo Celeo mantiene su apuesta por el crecimiento tanto en el mercado nacional como en el internacional, basado tanto en los proyectos que tiene en cartera, como por la búsqueda activa de participación en licitaciones, promociones o adquisiciones de activos vinculados al sector de la energía en países que ofrecen oportunidades de expansión y crecimiento.

Para el año 2022, Brasil presenta oportunidades en sector de la generación renovable con posibilidad de contratación de un PPA de largo plazo para los desarrollos propios de plantas fotovoltaicas en el mercado libre (ACL) o en el mercado regulado (ACR). En este sentido se esperan dos subastas de ANEEL (Agencia Nacional de Energía Eléctrica de Brasil) tipo LEN A-4 y A-6. En cuanto al sector de transmisión, ANEEL tiene previsto celebrar dos subastas este año (junio y diciembre). La subasta de junio, denominada "Leilão 1/2022", prevé licitar 13 lotes que suman 4,545 km de nuevas líneas y 5.410 MVA de capacidad de transformación, con una inversión de 9.500 millones de reales. Así mismo se explorarán oportunidades de crecimiento mediante adquisiciones.

En cuanto a Chile, el CEN (Coordinador Eléctrico Nacional) tiene previsto una nueva licitación de obras nuevas bajo el Decreto Exento n°229 y de trabajos de ampliación bajo el Decreto Exento n°185 con proyectos nacionales y zonales que incluyen líneas de transmisión y varias subestaciones con un valor de inversión total en torno a 302,67 millones de dólares. También se estudiarán oportunidades de crecimiento orgánico mediante adquisiciones de proyectos en operación.

Perú continuará la expansión de su sistema de transmisión con dos nuevas licitaciones programadas para el año 2022. Proinversión, organismo dependiente del Ministerio de Energía

y Minas encargado de licitar los proyectos de inversión, licitará el proyecto de interconexión con Ecuador con una inversión estimada de 177 millones de dólares y un proyecto que comprende líneas y subestaciones en el noroeste del país con una inversión estimada de 37 millones de dólares. Al considerarse Perú un mercado estratégico, se analizarán oportunidades de crecimiento mediante adquisiciones de activos en operación.

Ante este escenario, el Grupo prosigue con la mejora continua de equipos adecuándolos al volumen de actividad de los diferentes negocios que desarrolla.

Con todo ello, el Grupo Celeo afronta el ejercicio 2022 con unas perspectivas optimistas de crecimiento en cuanto a lo que se refiere a sus magnitudes, tanto de volumen de negocio como de generación de valor.

10. Capital social y adquisición de participaciones propias

Al 31 de diciembre de 2021, el capital social de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L., estaba compuesto por 166.670.560 participaciones sociales de 1 euro de valor nominal cada una de ellas, totalmente suscritas y desembolsadas.

Las participaciones de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. no cotizan en ningún mercado secundario.

Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. no ha realizado operaciones de adquisición de participaciones propias durante el ejercicio 2021.

11. Operaciones con partes vinculadas

Respecto a la información relativa a las operaciones con partes vinculadas, nos remitimos a lo desglosado en las notas explicativas a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2021, según establece el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007.

12. Estado de Información No Financiera

El Estado de Información No Financiera se presenta en el Anexo I de este documento.

A background image of a complex network of black lines and nodes, resembling a fiber optic or data network, set against a light grey background. A blue rectangular box is overlaid on the bottom right of this image, containing the title text.

EINF Celeo

2021

Índice

Sobre Celeo	4
Principales hitos en la historia de Celeo.....	4
Modelo de negocio.....	5
Contexto sectorial.....	10
Asociaciones sectoriales.....	14
Nuestro modelo de gestión sostenible	16
Comité de sostenibilidad.....	16
Estrategia de sostenibilidad.....	17
Los ODS en la agenda de Celeo.....	19
Participación en iniciativas.....	24
Gestión de los grupos de interés.....	26
Gobernanza	27
Estructura de la propiedad.....	28
Gobierno corporativo.....	29
Nuestro propósito y valores.....	32
Modelo de gestión de riesgos.....	33
Sistema de Compliance.....	35
Anticorrupción y soborno.....	40
Derechos humanos.....	42
Desempeño económico y excelencia operacional	43
Gestión económica.....	43
Eficiencia y calidad operacional.....	50
Seguridad de la información.....	57
Cultura de prevención	58
Gestión de la seguridad y salud.....	59
Consulta y participación de los empleados en la actividad preventiva.....	60
Índices de siniestralidad.....	61
Formación de trabajadores en seguridad y salud en el trabajo.....	63
Vigilancia de la salud.....	65
Gestión del COVID-19 en Celeo.....	65
Nuestras personas	66
Bienvenidos a Celeo.....	67
Compromiso con las personas.....	70
Modelo de desarrollo de Celeo.....	78
Comprometidos con el planeta	81

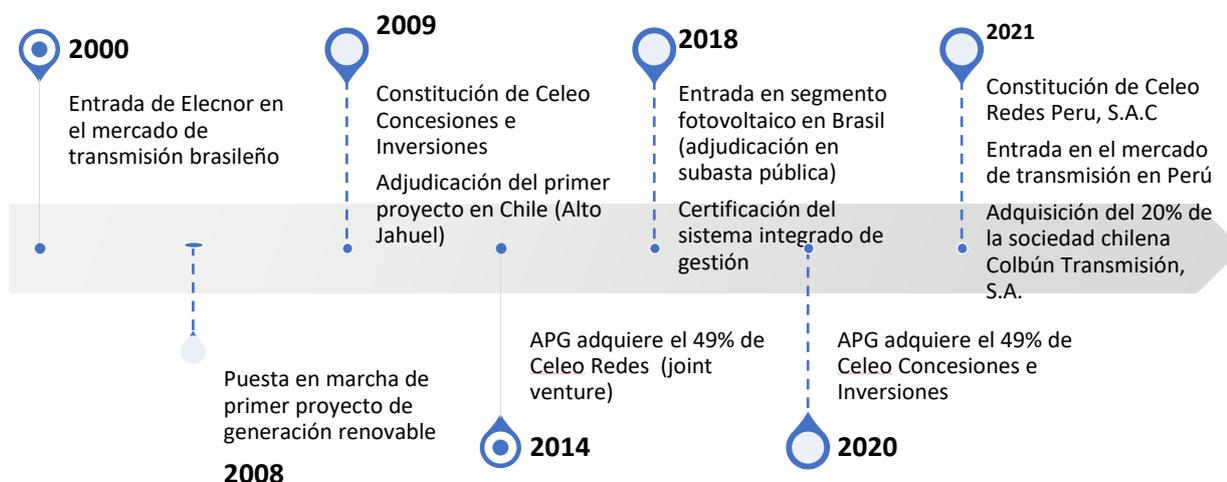
Gestión ambiental.....	81
Eficiencia de los recursos	82
Cambio climático	86
Protección de la biodiversidad.....	89
Formación y sensibilización ambiental.....	92
Generadores de valor en nuestras comunidades.....	93
Iniciativas sociales asociadas a la financiación de proyectos	97
Sobre el informe	99
Alcance.....	100
Análisis de materialidad	100
Anexo I. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad.....	102
Anexo II. Índice de contenidos GRI.....	107

Sobre Celeo

Celeo es un inversor internacional que participa activamente en el desarrollo, inversión y gestión de activos de infraestructura. Celeo desarrolla principalmente actividades de promoción, construcción y explotación de líneas de transmisión, así como de parques de generación de energía termosolar y fotovoltaica.

Principales hitos en la historia de Celeo

Celeo nació de la consolidación del negocio concesional del Grupo Elecnor, quien hoy ostenta una participación del 51% de Celeo.



En el año 2000, Elecnor participa en Brasil en la segunda licitación de transmisión convocada por el órgano regulador ANEEL en ese año, y se adjudica un proyecto para la construcción y explotación de 581 km de línea de 500 KV, entrando en el negocio concesional de transmisión.

En 2001, se constituye en Brasil la sociedad Elecnor Transmisora de Energía S.A. (ETESA), sociedad holding brasileña, mediante la cual se participa en sucesivas licitaciones de transmisión en dicho país, adjudicándose un total de catorce concesiones hasta 2009.

En 2008 entran en operación en España las instalaciones fotovoltaicas situadas en Almussafes (Valencia).

En el año 2009 se establece en España Celeo Concesiones e Inversiones (CELEO), como la sociedad holding española responsable de la gestión integral de los negocios concesionales e inversiones del Grupo, traspasándose a Celeo todos los activos de transmisión que ETESA mantenía en explotación en Brasil. Ese mismo año Celeo se adjudica una nueva concesión en Brasil y gana en Chile su primer proyecto de transmisión en propiedad, iniciando su actividad en este país.

En el año 2010 Celeo reorganiza sus activos, mediante la venta de participaciones minoritarias en siete concesiones de transmisión de Brasil.

En el año 2011 se crea en España la sociedad filial Celeo Redes y se constituye en Chile la sociedad Celeo Redes Chile S.L. mediante la cual mantiene la propiedad de sus activos de transmisión en este país. Concluye el proceso de reorganización mediante la venta de participaciones minoritarias en dos concesiones de transmisión de Brasil y la compra hasta el 100% de la sociedad concesionaria Vila do Conde Transmisora de Energía.

En el periodo 2011-2014, Celeo, a través de su sociedad brasileña, participa en sucesivas licitaciones de transmisión contratando cinco proyectos que integra en su portfolio de concesiones. Por su parte, Celeo Redes Chile contrata un nuevo proyecto que añade a su cartera (CHATE). También se ponen en servicio tres plantas termosolares de 50 MW en diferentes localidades españolas. Junto a ellas, se inauguran plantas fotovoltaicas con un valor de potencia de 15,3 MW contribuyendo a la descarbonización del mix energético del país.

El año 2014 Celeo establece una alianza estratégica con la gestora de fondos de pensiones holandesa APG, quien adquiere un 49% de Celeo Redes S.L.

En el año 2015 se cambia la denominación social de ETESA a Celeo Redes Brasil consolidando la imagen de marca de Celeo Redes en el sector de transmisión.

En el periodo 2016-2018 Celeo Redes consolida su posicionamiento en el mercado de la transmisión mediante la adjudicación de tres proyectos de transmisión en Brasil y otros tres en Chile, y la adjudicación de seis parques fotovoltaicos en Brasil que suman un total de 180 MW.

A finales de 2019 el fondo de pensiones neerlandés APG entra en el accionariado de la matriz Celeo para apostar también por los activos de la compañía en España.

En 2020 el negocio de transmisión avanza con la energización de la primera fase de Serra de Ibiapaba (SITE). Celeo Chile se adjudica un nuevo proyecto que consiste en el tendido del primer circuito de la nueva línea 2x66 kV Nueva Nirivilo – Constitución, y la ampliación de las subestaciones Constitución y Nueva Nirivilo. Asimismo, comienzan las obras de ampliación de las subestaciones Illapa y Cumbre, pertenecientes al proyecto DATE, con el objetivo de permitir la evacuación de energía de proyectos fotovoltaicos en desarrollo en la región de Atacama.

En marzo de 2021, Celeo, junto con su socio APG, suscribe un contrato de compraventa, efectivo desde septiembre de 2021, para la adquisición del 100% del negocio de líneas de transmisión de Colbún Transmisión, S.A. En diciembre, Celeo y APG adquieren el 100% de los derechos sociales en los que se divide el capital de la sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada.

En ambas operaciones APG adquiere una participación del 80% de las compañías y Celeo el 20% restante.

Con la incorporación de estos activos, que serán gestionados por Celeo, la cartera representa una participación significativa del mercado de transmisión de Chile, con más 1.943 km de líneas de transmisión y 36 subestaciones de transmisión ubicadas a lo largo del país.

Por otro lado, Celeo entra en el mercado de transmisión de Perú a través de la adjudicación del proyecto Línea de Transmisión 138kV Puerto Maldonado-Iberia y Subestación 220/60kV Valle del Chira. Para el desarrollo de estos proyectos, se constituye la sociedad peruana Puerto Maldonado Transmisora de Energía, S.A.C. En julio la sociedad suscribió los contratos de concesión con el Estado de la República del Perú, a través del Ministerio de Energía y Minas, para el diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento de los proyectos.

Modelo de negocio

El negocio de Celeo se articula en torno a las actividades de transmisión y generación de energía renovable. En la actualidad cuenta con activos en España, Chile, Brasil y Perú, manteniendo también actividades de promoción en otros mercados de Latinoamérica.

Los activos están centrados mayoritariamente en la transmisión y la generación de energía renovable bajo programas de colaboración pública-privada.

El Grupo dispone de dos centros de control principales (CC) ubicados en Río de Janeiro y Santiago de Chile, y dos centros de respaldo, desde donde los profesionales de Celeo operan las instalaciones de forma remota, respondiendo a las necesidades del sistema eléctrico y los requerimientos del operador del sistema (CEN en Chile y ONS en Brasil) 24/7. Además, prestan apoyo a los equipos de mantenimiento durante las paradas programadas.

La oficina de Madrid, en España, cuenta con su centro de control desde donde se monitoriza la producción de las plantas de la compañía.

Aunque en la actualidad es una actividad complementaria al negocio principal, el Grupo también presta servicio a terceros a través de los CC, los cuales le contratan los servicios de operación remota de líneas de transmisión y plantas de generación, así como servicios de mantenimiento. En Brasil destaca el contrato de O&M en 2020 y 2021 con la concesionaria PBTE; en Chile, el contrato de servicio de Operación de la planta solar fotovoltaica propiedad de First Solar.

Como actividad puntual destacan los servicios de puesta en servicio de instalaciones y la realización de estudios técnicos para la expansión de la red.

Otra actividad complementaria consiste en el alquiler por el uso de las redes de comunicaciones por fibra óptica (OPGW) de los hilos sobrantes en las líneas de transmisión. En este sentido destaca el contrato en Chile con Silica Network o el de la concesión JTE firmado con Telebras en Brasil.

En los siguientes ejercicios Celeo continuará con la diversificación, con la disposición de entrar en nuevos países y emprender nuevos desarrollos dentro de su ámbito de actuación. El compromiso de ambos socios es sin duda un impulso adicional para fortalecer su presencia en estos mercados.

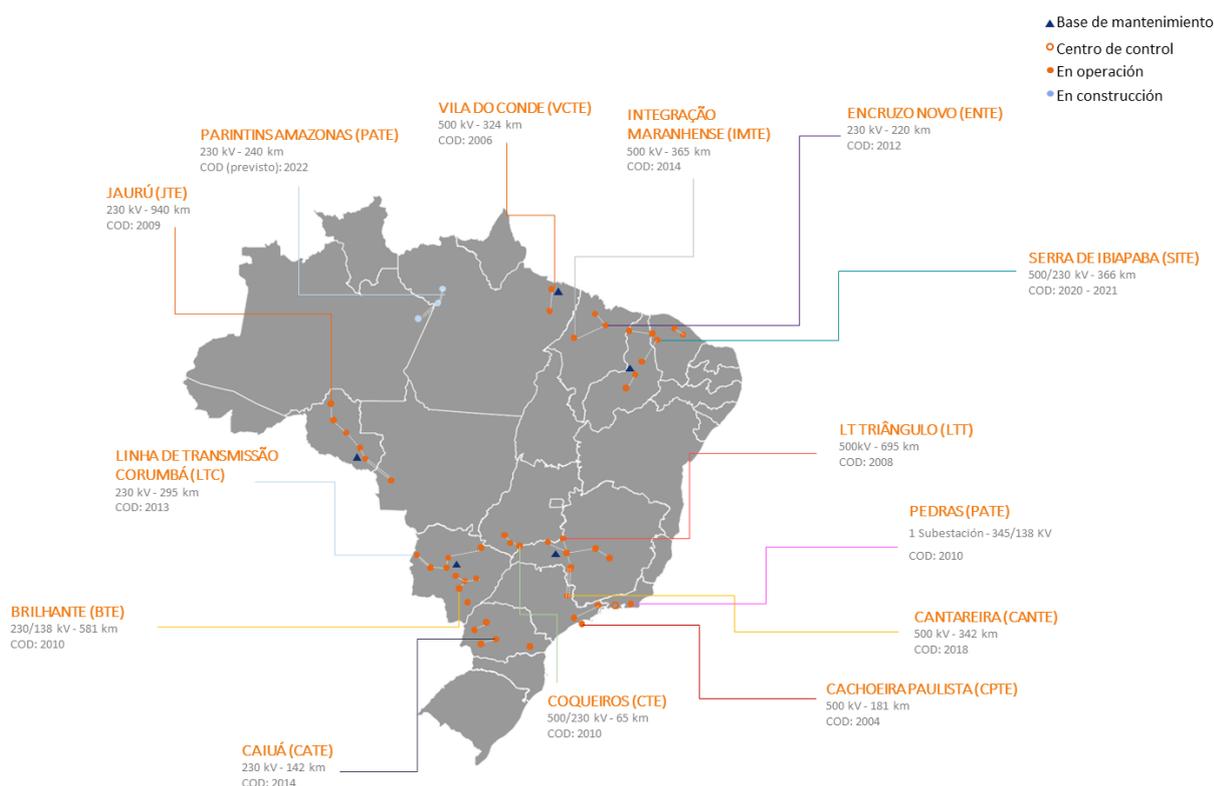
Por un lado, la entrada en el mercado de transmisión en Perú sitúa a Celeo en una óptima posición para fortalecer su expansión dentro de sus principales mercados estratégicos; por otro, con la operación de compra del negocio de líneas de transmisión de Colbún Transmisión, S.A., Celeo se convierte en uno de los mayores operadores del mercado regulado de transmisión en Chile en volumen de activos

Áreas de negocio

Transmisión. Comprende el desarrollo y la operación de proyectos de líneas de transmisión. En la última década Celeo se ha convertido en uno de los referentes del mercado de la transmisión en Latinoamérica, consolidando su posicionamiento en Brasil y Chile. En 2021 ha entrado en el mercado de transmisión de Perú.

Transmisión				
2021	Brasil	Chile	Perú	Total
Kms Operación	4.500	1.405		5.905
MVAs Operación	9.974	1.746		11.720
Kms Construcción	413	576	160	1.149
MVAs Construcción	3.100	1.080	80	4.260

Brasil



En Brasil el Grupo se encuentra desarrollando y ejecutando en **régimen concesional** diversos proyectos para la construcción, explotación y mantenimiento de distintas líneas de transmisión de energía eléctrica.

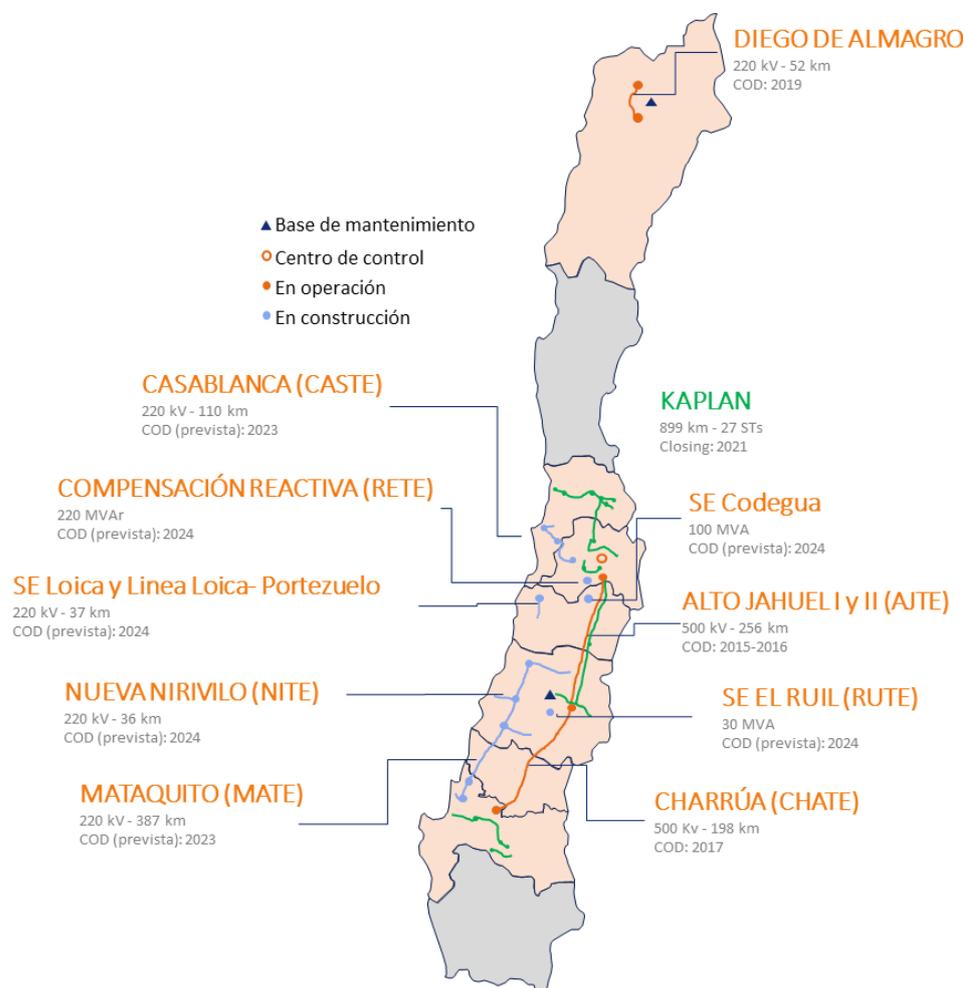
En 2021, Celeo Brasil ha realizado la compra al Grupo Cobra de la participación del 50% de las concesiones Brillante Transmissora de Energía y Brillante Transmissora de Energía II. Con esta operación Celeo adquiere la totalidad de estas concesiones que se encuentran en operación desde 2010 y 2014, respectivamente.

Asimismo, en 2021 se produjo la puesta en marcha de la concesión Serra de Ibiapaba Transmisora de Energía. El proyecto, que cuenta con 414 km de líneas de transmisión y 4.850 MVA de capacidad de transformación, ha logrado anticipar en más de un año la fecha contractual de ANEEL. Estas infraestructuras sirven principalmente para evacuar la potencia de los nuevos desarrollos eólicos del litoral de los Estados de Maranhão, Piauí y Ceará, así como permitir un suministro adecuado a las cargas de los distribuidores locales.

En 2021 se continuaron las obras de construcción del proyecto Parintins Amazonas Transmisora de Energía, ubicado en los estados de Amazonas y Pará, que cuenta con 240km de líneas de transmisión y 1.000MVA de capacidad de transformación. El proyecto tiene como objetivo conectar al Sistema Interconectado Nacional las localidades de la margen derecha del Río Amazonas, localidades cuyo suministro energético actual es aislado. El proyecto se realiza mediante unidades térmicas, suprimiendo la quema de aceite con el consiguiente aumento del crédito de carbono, eliminando los riesgos ambientales con el transporte, almacenamiento y manipulación de aceite diésel y lubricante, proporcionando aún mayor confort acústico y reducción del costo energético para el país. Se realizará un cruce aéreo del río Amazonas, con 2,3km de longitud, utilizando torres de unos 250m de altura, cuyas obras se iniciaron en 2021.

Chile

Celeo Chile desarrolla, ejecuta y opera en **régimen de propiedad** diversos proyectos para la construcción y explotación y mantenimiento de distintas líneas de transmisión de energía eléctrica.



En 2021 se han acometido las siguientes actuaciones:

- Adquisición del 100% de la sociedad Colbún Transmisión y de la sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada. Dicha sociedad se compone en un 20% por Celeo Redes SLU y un 80% por APG Energy and Infra Investments SL.
- Nueva adjudicación. Celeo resultó adjudicatario de la Obra Individual nº1 dentro de la licitación del Decreto nº 185. El proyecto consiste en la instalación de un equipo de compensación estática de potencia reactiva de 200 MVAR de capacidad en 220 kV, cuya conexión podrá realizarse en la S/E Maipo o en la S/E Alto Jahuel. La inversión total del proyecto asciende a 27,3 millones de dólares y tiene un plazo de construcción de 30 meses.

En la misma licitación, Celeo se adjudicó la Obra Individual nº6. El proyecto consiste en la construcción de una nueva subestación denominada El Ruil, para el seccionamiento de las líneas 1x66 kV Talca - La Palma y 1x66 kV Talca - San Clemente, con sus respectivos paños de línea. A su vez, el proyecto considera la instalación de un transformador de 66/15 kV, 30 MVA con cambiador de derivación bajo carga, con sus respectivos paños de transformación en ambos niveles de tensión.

La inversión total del proyecto asciende a 14,2 millones de dólares y tiene un plazo de construcción de 36 meses.

Perú

En Perú el Grupo inicia el desarrollo y ejecución en **régimen concesional** de proyectos para la construcción, explotación y mantenimiento de distintas líneas de transmisión de energía eléctrica.



En abril de 2021 Celeo entra en el mercado de transmisión de Perú a través de la adjudicación del proyecto Línea de Transmisión 138kV Puerto Maldonado-Iberia y Subestación 220/60kV Valle del Chira. Este proyecto se adjudica por el Ministerio de Energía y Minas, MINEM a través del concurso público organizado por el organismo de promoción de participación Publico-Privada PROINVERSIÓN.

El proyecto contempla la construcción de una nueva subestación 220/60/22,9kV en la Región de Piura con un plazo de construcción de 28 meses y una línea de 138kV de 160 km entre las subestaciones de Puerto Maldonado e Iberia en la Región de Madre de Dios. La línea entrará en funcionamiento en 43 meses, con una inversión total de 60 millones de dólares.

Generación. Esta actividad se orienta al desarrollo de negocio y gestión de activos de plantas de energía solar. En la actualidad Celeo tiene presencia en España y Brasil.

Generación			
2021	España	Brasil	Total
MWp Fotovoltaica	17,5	223,5	241
MW Termosolar	149,7		149,7



Plantas termosolares en operación
España: Astexol-2, Aste-1A y Aste-1B

Plantas fotovoltaicas en operación

Brasil: São João do Piauí

España: Siberia Solar, THT Antequera, AAASCV Alginet, AAASCV2 Alginet, ELC Murcia, HAE Alacant, Almussafes I y Almussafes II

Contexto sectorial

Chile

El sector eléctrico chileno cuenta con tres segmentos relevantes: generación (producción de electricidad), transmisión (transporta desde los puntos de generación hasta las subestaciones) y distribución (responsable de llevar la energía desde las subestaciones hasta el consumidor final).

En Chile, las empresas de transmisión pertenecen a capitales privados, mientras que el Estado cumple un rol de regulador, fiscalizador y planificador en cuanto a los estándares de desarrollo y desempeño de los proyectos. Estas funciones son delegadas en los siguientes organismos públicos: Ministerio de Energía, la Comisión Nacional de Energía (CNE), la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) y el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN). Todos ellos son responsables de garantizar el correcto funcionamiento del sistema eléctrico chileno.

El marco regulatorio de la transmisión en Chile se rige por la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE) DFL N°1 de 1982. Como novedad significativa, a principios de septiembre de 2020 ingresó en la Cámara de Diputados el proyecto de ley que establece el derecho a la portabilidad eléctrica. Este proyecto de ley alteraría la LGSE y crearía la figura del comercializador de electricidad separando esta actividad del negocio de redes de distribución. Con esta ley, se abriría la posibilidad a que el usuario final pueda elegir libremente el proveedor de energía eléctrica.

En el año 2021 ha seguido aplicándose la Ley de Servicios Básicos que ha tenido como objetivo evitar los cortes de suministros para los servicios de agua y luz, sin tener en cuenta si los clientes han pagado por el uso de dichos servicios básicos. Esta Ley fue promulgada el primer semestre del año 2020 y ha tenido modificaciones que han ampliado su vigencia hasta el 31 de diciembre de 2021. Esta ley afecta únicamente a las empresas distribuidoras en el sector eléctrico, ya que son estas las que asumen el riesgo de impago por parte de los clientes regulados.

Asimismo, la Comisión Nacional de Energía (CNE) ha trabajado en los informes técnicos asociados al Proceso de Valorización 2020-2023. Se espera que a finales de 2021 el Panel publique su dictamen respecto a las discrepancias presentadas por las empresas. En 2022 se publicará el decreto de valorización con las nuevas

tarifas para el cuatrienio 2020-2023. Mientras tanto, la CNE ha decidido mantener las tarifas de transmisión aplicadas a los clientes sin variación durante los años 2020 y 2021.

En el mes de diciembre se publicará la versión preliminar Bases Técnicas y Administrativas para el Proceso de Valorización 2024-2027. Estas bases podrán ser observadas por las empresas y posteriormente podrán presentar sus discrepancias al Panel de Expertos. Asimismo, en estas bases quedará definida la Tasa de Descuento que se aplicarán para dicho proceso.

Finalmente, respecto a la aplicación del Dictamen N°4 respecto a la discrepancia presentada por un grupo de empresas transmisoras, entre ellas AJTE y CHATE, se han realizado las devoluciones de los montos asignados en Informe de Reliquidación Anual de Peajes de 2019, donde se obligaba a las transmisoras a devolver a las empresas generadoras ingresos que no habían sido recaudados por concepto de VATT, en la medida que dichas empresas han recaudado los montos a través del Cargo por Transmisión que reciben mensualmente.

Brasil

El sector eléctrico brasileño está conformado por las compañías de generación, transmisión, distribución y comercialización (venta de electricidad a los usuarios finales).

Los principales actores del sistema eléctrico brasileño se detallan a continuación:

Ministerio de Minas y Energía (MME). Es el organismo responsable de establecer las políticas del sector.

Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL). Es el órgano regulador y supervisor.

Operador Nacional del Sistema (ONS). Su rol consiste en coordinar y controlar la operación de los activos de generación y transmisión.

Cámara de Comercio de Energía Eléctrica (CCEE). Es la institución responsable de hacer factible la comercialización (operaciones de compra y venta) de energía eléctrica.

Empresa de Pesquisa Energética (EPE), empresa pública federal que presta servicio al Ministerio de Minas y Energía a través de la realización de estudios y análisis de apoyo para el planeamiento y expansión del sector eléctrico.

Celeo monitorea activamente y participa en cambios regulatorios que pueden generar impactos para la Compañía. En 2021, entraron en vigor las principales Resoluciones Normativas:

Resolución Normativa N° 915/2021, reglamentando la Ley 11.934, de 5 de mayo de 2009, en lo que respecta a los límites a la exposición humana a campos eléctricos y magnéticos originados en instalaciones de generación, transmisión y distribución de electricidad.

Resolución Normativa N° 917/2021, que establece procedimientos relacionados con el registro de morosos con obligaciones intrasectoriales, así como disciplinar la solicitud y emisión electrónica del certificado de adopción.

Resolución Normativa N° 918/2021, que define los procedimientos y criterios a utilizar en el cálculo del costo de capital a agregar a los Ingresos Anuales Permitidos de los concesionarios de transmisión amparados por la Ley 12.783 del 11 de enero de 2013, de conformidad con la Ordenanza MME 120 del 20 de abril de 2016.

Resolución Normativa N° 919/2021, que establece los procedimientos generales para la aplicación de una Declaración de Utilidad Pública - DUP, de las áreas de tierra necesarias para la implementación de instalaciones de generación y transporte de electricidad, por parte de concesionarios, permisionarios y autorizados.

Resolución Normativa N° 921/2021, que establece los deberes, derechos y demás condiciones generales aplicables al otorgamiento de autorizaciones a personas jurídicas, personas físicas o jurídicas reunidas en un consorcio interesado en constituirse como Productores Independientes de Energía Eléctrica o

Productores de Energía Eléctrica, teniendo por objeto la implementación u operación de central generadora de energía eléctrica.

Resolución Normativa N° 922/2021, que establece valores de los estudios que conforman las subastas de generación y transmisión y procedimientos de reembolso a los desarrolladores de estos.

Resolución Normativa N° 929/2021, que establece la vía de operativa de la recaudación de la Cuenta de Desarrollo Energético – CDE.

Resolución Normativa N° 941/2021, que aprueba la revisión de la Norma de Organización ANEEL 040, que prevé el análisis de impacto regulatorio - AIR dentro de la Agencia.

Por otro lado, Celeo Brasil participa en las principales audiencias y consultas públicas, individualmente o a través de ABRATE:

Consulta Pública N° 013/2020 - 2ª fase de consolidación y mejora de las normas que establecen la clasificación de las instalaciones, condiciones de acceso y conexión a la red de transporte.

Consulta Pública N° 030/2020- 2ª fase para realizar análisis de impacto regulatorio de regulaciones asociadas a refuerzos y mejoras en instalaciones de transmisión de electricidad y mejoramiento de regulaciones asociadas.

Consulta Pública N° 064/2021 sobre criterios para la definición de la metodología de cálculo del Factor X y la ganancia de eficiencia empresarial para el segmento de transmisión de electricidad.

Consulta Pública N° 071/2021 sobre criterios para el análisis de impacto regulatorio en ciberseguridad en el Sector Eléctrico Brasileño.

Las reestructuraciones regulatorias ocurridas no han afectado significativamente a la actividad y resultados de Celeo Brasil en 2021.

España

En el sector eléctrico español se llevan a cabo las actividades de generación, transporte, distribución y comercialización. El transporte y la distribución son actividades reguladas; las actividades de generación y comercialización (venta de electricidad a los usuarios finales) no se encuentran reguladas en España.

Los agentes clave del sector son los siguientes:

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, MITECO. Es el responsable del diseño de la política energética, la planificación energética y la estrategia de descarbonización de la economía. Esta última se articula a través del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, que establece los objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, despliegue de energías renovables y eficiencia energética.

Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, CNMC. En su rol de regulador, vela por el adecuado funcionamiento del mercado eléctrico, asumiendo también un papel asesor en la búsqueda de una regulación eficiente y un adecuado nivel de competencia.

Red Eléctrica, REE. Gestiona la red de transporte en alta tensión y actúa como operador técnico del sistema. Su labor es garantizar la seguridad y continuidad del suministro, coordinando en tiempo real a todos los agentes participantes en el sistema.

A nivel regulatorio se detallan las novedades más significativas:

El Real Decreto 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica, regula, entre otros asuntos, las condiciones para mantener el acceso y conexión a las redes de transporte y distribución. De esta forma, se establecen una serie de hitos y plazos que buscan garantizar el acceso a la red de los proyectos con mayor grado de madurez. La norma

supone también un impulso para figuras emergentes del mercado eléctrico como el almacenamiento o la hibridación.

Dicho decreto también posibilitaba que el Gobierno pudiese desarrollar un nuevo marco retributivo de energías renovables, que finalmente se materializó en el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica. Con este Real Decreto se configura un nuevo régimen de subastas de energía en el que los participantes pujan por el precio de la energía a largo plazo.

Adicionalmente, se publicó el Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, que establece los criterios para la solicitud, tramitación y otorgamiento de los permisos de acceso y conexión a la red, preparando el despliegue ordenado de energías renovables en línea con los objetivos de política energética nacional y europea.

El sector eléctrico en España comenzó el año 2021 con las nuevas subastas para energías renovables bajo el marco normativo introducido por el RD 960 2020 y regulado en la Orden TED/ 1161 2020. Se celebraron dos subastas en el año enfocadas en las tecnologías eólica y fotovoltaica. Se espera que este sistema de subastas continúe en los próximos años incluyendo otras fuentes como la termosolar.

A partir del segundo semestre del año, el mercado de la generación eléctrica en España experimenta grandes cambios motivados por el gran incremento en los precios del gas. En 2021 el precio del mercado eléctrico ha pasado de situarse en un entorno de 40€/MWh a superar los 200€/MWh. Esta evolución ha provocado que el Ministerio de Transición Ecológica incluya medidas que eviten que esta subida en el mercado se traslade al consumidor final.

En este sentido destaca el nuevo “Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad”. El mayor impacto de este RDL es la minoración en la retribución de todas las fuentes de energía (exceptuando las que empleen gas) en la misma medida del incremento del precio del gas. Las plantas de Celeo que operan en España se encuentran excluidas de esta minoración, ya que se encuadran en el Régimen Retributivo Específico regulado en el artículo 14 de la Ley 24/2013.

El impacto del RDL 17/2021 fue suavizado posteriormente por el RDL 23/2021 de 26 de octubre, que lo modifica excluyendo de la minoración de ingresos a las plantas con PPAs firmados con terceros y plazo mayor a un año.

A final de año se publicó el RDL 29/2021 de 21 de diciembre, cuyo aspecto más relevante es la modificación de los hitos administrativos para la implantación de las plantas renovables introducidos por el RDL 23/23/2020, ampliando los plazos en nueve meses y dando la posibilidad de renuncia y devolución de avales durante un mes.

Las perspectivas para 2022 hablan del mantenimiento del sistema de subastas para fuentes renovables con la posible inclusión de la energía termosolar. También se espera algún tipo de subasta específica para almacenamiento energético, lo que podría abrir la puerta a una ampliación de las plantas termosolares existentes con la instalación de un sistema de almacenamiento.

Perú

El sistema de transmisión en Perú es un mercado regulado. Está dividido entre un sistema interconectado principal (Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - “SEIN”) y algunas redes aisladas. Permite la participación privada y opera con un sistema de concesiones. Es un sistema abierto donde los generadores pueden vender energía o capacidad a cualquier nodo del sistema, y donde también se le permite la conexión a la red de transmisión principal desde cualquier red de transmisión secundaria.

Los Ingresos Regulados están sujetos a deducciones por interrupciones que excedan los niveles de tolerancia establecidos por el regulador.

Con respecto a los Estudios de Expansión, de conformidad con la Ley de Generación Eficiente (EGL), el COES completa cada dos años un estudio de expansión de la capacidad de transmisión. El plan tiene un horizonte de 10 años y se basa en las horas y el coste de congestión, el coste de suministro, los costes de inversión y el coste de la energía no suministrada.

El Plan de Transmisión es elaborado cada dos años por el COES (Comité de Operaciones del Sistema Interconectado Nacional) y aprobado por el MEM (Ministerio de Energía y Minas). Los activos incluidos en el Plan de Transmisión y sujetos a licitación pública pertenecen al Sistema Garantizado de Transmisión o Sistema Complementario de Transmisión. La Ley 28832 organiza la expansión del sistema de transmisión.

Ley de Generación Eficiente (“EGL” - Ley 28.832, 2006) y el Nuevo Marco:

Bajo el marco anterior, la red se dividía en el Sistema de Transmisión Principal y el Sistema de Transmisión Secundario.

La EGL introdujo dos categorías más de instalaciones de transmisión, SGT (Sistema Garantizado de Transmisión) y SCT (Sistema Complementario de Transmisión), que se aplican a las instalaciones puestas en servicio después de la promulgación de la ley (julio de 2006).

El SGT incluye las instalaciones consideradas en el plan de expansión de transmisión del COES y que han sido adjudicadas concesiones a 30 años a través de un proceso de licitación pública.

El Sistema de Transmisión Complementario (SCT) está conformado por instalaciones que forman parte del Plan de Transmisión, pero cuya construcción es resultado de la propia iniciativa de uno o varios agentes (Generadores, Transmisores, Distribuidores y Usuarios Libres), o instalaciones aprobadas por OSINERGMIN a través del Plan de Inversiones que resultó de un estudio de planificación.

Actualmente, el nuevo marco coexiste con instalaciones heredadas que fueron puestas en marcha antes de 2006 y que han conservado sus concesiones.

Asociaciones sectoriales

Celeo participa de manera activa en asociaciones en sus sectores de actividad en cada uno de los países en los que tiene presencia. Estas asociaciones representan y defienden sus intereses, además de ser foros donde se comparten experiencias, mejores prácticas, los retos de futuro, entre otros aspectos.

Brasil

ONS, Operador Nacional del Sistema. Coordina y controla la operación de los activos de generación y transmisión.

ABRATE, Associação Brasileira das Empresas de Transmissão de Energia Elétrica. Asociación integrada por concesionarios y concesiones de transmisión de energía eléctrica cuyo objetivo es representar los intereses legítimos y agregar valor a las empresas asociadas, con acciones proactivas para garantizar la sostenibilidad, el desarrollo y el atractivo del negocio de transmisión de electricidad.

ABSOLAR, Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica. Representa al sector fotovoltaico de energía solar en Brasil, promoviendo y difundiendo el uso de esta fuente de energía en el país.

ABRAPCH, Associação Brasileira de Pequenas Centrais Hidrelétricas. Entidad sin ánimo de lucro, compuesta por partidarios del aumento sostenible del uso de la generación de electricidad en Brasil a través de fuentes de agua.

Cámara de Comercio Española en Brasil. Institución que facilita el desarrollo de relaciones comerciales entre Brasil y España, potenciando oportunidades y redes de contactos entre los miembros, aportando de esta forma al desarrollo económico, social y empresarial del país.

CIGRE, Comitê Nacional Brasileiro de Produção e Transmissão de Energia Elétrica. Sociedad civil, sin fines de lucro que tiene como objetivo promover el intercambio y el desarrollo técnico, tecnológico y de

ingeniería en Brasil, en el campo de la producción de electricidad, su transmisión en alta tensión y distribución.

España

PROTERMOSOLAR, Asociación Española para la Promoción de la Industria Termosolar. El principal objetivo de la asociación es impulsar la expansión y el desarrollo de la tecnología termosolar tanto en España como en el resto del mundo. Cuenta con 50 miembros que representan toda la cadena de valor del sector: promotores, constructores, fabricantes de componentes, ingenierías, consultoras, centros de investigación, etc.

Chile

ACERA, Asociación Chilena de Energías Renovables. ACERA busca la protección del medio ambiente y un desarrollo sostenible para Chile, a través de la promoción de energías renovables y el almacenamiento de energía.

Asociación de Transmisores de Chile, creada en septiembre de 2020 como foro y voz del segmento de transmisión eléctrica en el país. Busca reivindicar la importancia de la transmisión eléctrica en la economía chilena y estimular la inversión en dicha industria mediante la propuesta de políticas públicas. También trabajará para fijar altos estándares profesionales, la creación de redes de trabajo y dotar de transparencia al sector mediante la divulgación a la ciudadanía de datos, estadísticas y buenas prácticas.

CAMACOES, Cámara Oficial de Comercio en Chile. Institución que facilita el desarrollo de relaciones comerciales entre Chile y España, potenciando oportunidades y redes de contactos entre los miembros, aportando de esta forma al desarrollo económico, social y empresarial del país

CIGRE, Consejo Internacional de Grandes Sistemas Eléctricos. Es una organización global sin fines de lucro en el campo de la electricidad de alta tensión que tiene como objetivo ser un referente técnico y un centro de conocimiento para Chile, que permita a los especialistas y empresas del sector eléctrico el acceso a redes de contacto y de apoyo que nacen de la integración en un foro mundial de primer nivel.

Empresas Eléctricas. Su objetivo es contribuir al progreso del país, a través del desarrollo permanente y sostenible del sector eléctrico. Tiene un rol relevante en el debate público, proponiendo y respaldando iniciativas energéticas.

Nuestro modelo de gestión sostenible

Celeo se compromete con una gestión responsable, transparente y sostenible con visión de largo plazo, apostando por un modelo de negocio que busca el equilibrio entre las expectativas de los grupos de interés y el balance económico, social y ambiental.

Este compromiso se recoge en la **Política de Sostenibilidad de Celeo**, la cual se articula en torno a cinco pilares: Calidad, Salud y Seguridad en el trabajo, Medio ambiente, Cumplimiento y Responsabilidad Social. Cada pilar se desarrolla a través de los principios recogidos en las políticas correspondientes.



Pilares y principios de actuación de la Política de Sostenibilidad de Celeo

Comité de sostenibilidad

Tanto Celeo Chile como Celeo Brasil disponen de un Comité de Sostenibilidad cuya función principal consiste en el desarrollo a nivel local de los principios de actuación sostenible de Celeo, incorporando dichos principios a sus políticas de medio ambiente, sociales y de gobernanza, y supervisando su correcta aplicación.

Ambos Comités están formados por miembros del equipo de la Dirección Ejecutiva local y los responsables de las áreas de Sostenibilidad, Calidad, Medioambiente, y Seguridad y Salud. En 2021 ha cambiado la presidencia del Comité de Sostenibilidad de Celeo Brasil, que pasa de la Dirección de Nuevos Negocios a la Dirección de Operaciones.

Las funciones del Comité se pueden resumir en las siguientes:

Mantener un Sistema Certificado de Gestión de la Calidad, el Medio Ambiente y la Seguridad y Salud Laboral.

Aprobar los procedimientos y planes de acción de desarrollo de las materias de Calidad, Medio Ambiente y Salud y Seguridad.

Mantener un programa de relación con los grupos de interés, definiendo planes específicos.

Reportar anualmente la actividad en materia de sostenibilidad a través de la plataforma GRESB y de los informes de sostenibilidad.

Asegurar el cumplimiento de los compromisos adoptados con el Pacto Global de las Naciones Unidas.

Proponer cambios, mejoras y modificaciones a los planes y políticas de sostenibilidad.

Supervisar los procesos de difusión y comunicaciones de las políticas de sostenibilidad junto a sus acciones correctivas.

Acompañar el desarrollo del plan de acción local sobre Resiliencia y sus iniciativas.

Aprobar y supervisar el desarrollo de proyectos de iniciativa social privada y otros proyectos orientados al desarrollo sostenible.

Comité de Sostenibilidad	Número de reuniones
Celeo Chile	10 (2 Comité de Sostenibilidad y 8 Grupo de Sostenibilidad)
Celeo Brasil	11

En el marco de las reuniones del Comité de Sostenibilidad se realiza el seguimiento de los objetivos y desempeño ESG. Debido a que 2021 ha seguido marcado por el COVID, se ha ido evaluando y monitorizando de manera permanente la evolución de la pandemia en la medida en que podía afectar al negocio.

En España, el grupo de trabajo IMS es el responsable de liderar el diseño e implantación del sistema integrado de gestión en España, así como definir el modelo de gestión de riesgos, los objetivos de calidad y ESG de la compañía, entre otras funciones. Asimismo, asume la función de Comité de Sostenibilidad, supervisando actividades como la elaboración del informe de sostenibilidad del Grupo o el *stakeholder engagement program* local, todo ello siempre liderado desde Corporate Development (CODE).

Adicionalmente, se mantuvieron reuniones de coordinación entre los responsables de los tres países con el objetivo de realizar el seguimiento del avance del informe de sostenibilidad de 2020, compartir los avances en el sistema IMS de Celeo España y encontrar posibles sinergias.

Estrategia de sostenibilidad

Celeo considera que la integración de los aspectos ESG (criterios ambientales, sociales y de gobernanza, por sus siglas en inglés) en la estrategia y operativa diaria es prioritaria para garantizar su sostenibilidad, competitividad y reputación.

Por este motivo, en el *Business Plan 2020-2024* existe un apartado donde se concretan los objetivos ESG 2020-2024 orientados a continuar avanzando en la mejora constante de las prácticas de gestión y sostenibilidad de Celeo en España, Brasil y Chile. Las áreas de actuación ESG que aborda el Plan son las

siguientes: Sistema Integrado de Gestión, Gestión del riesgo, Tecnología de la Información, Medio ambiente, Salud y Seguridad en el Trabajo, Grupos de interés, Sociedad, Cumplimiento y Resiliencia.

A su vez, los objetivos ESG del año 2021 se concretan en un documento corporativo denominado *Annual Budget*. Dichos objetivos junto a las medidas establecidas se van describiendo a lo largo de los capítulos correspondientes (cumplimiento, sociedad, medio ambiente...).

Adicionalmente, Celeo Chile y Celeo Brasil elaboran su propio plan de acción anual de sostenibilidad, y establecen objetivos de sostenibilidad anuales que deben ser cumplidos por sus colaboradores. Su cumplimiento se vincula al pago de un bonus que reconoce el esfuerzo y compromiso de la organización con la sostenibilidad. Se detallan a continuación los objetivos desglosados por países y grado de cumplimiento:

Objetivos 2021	Brasil	Chile	Cumplimiento
Cero accidentes graves	x		0%*
Cero accidentes con tiempo perdido		x	100%
Mantenimiento de los certificados ISO (incorporación de la Base de Mantenimiento de Atacama)		x	100%
Mejora de resultados en GRESB, alcanzando una puntuación de 90/100 o P85 en Global Infrastructure.	x	x	100%/100%
Superación del ethical hacking por parte del 100% de los trabajadores en condiciones nominales de funcionamiento del sistema TI		x	98,7%
Participación del 100% de los trabajadores en al menos dos actividades formativas asociadas a Compliance y renovación de la certificación del Modelo de Prevención de Delitos	x	x	100%/100%
Cumplimiento de los plazos establecidos en el nuevo procedimiento de evaluación de desempeño.	x		100%
Ampliación del Sistema Integrado de Gestión de acuerdo con las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001	x		100%

*El objetivo 'Cero accidentes graves' no se ha cumplido debido a un accidente que, a pesar de no producir baja laboral a ningún colaborador, tuvo un potencial de pérdida elevado y fue clasificado como grave.

Algunas actuaciones destacadas:

Se encuentra en desarrollo un plan de resiliencia corporativo que complementa la evaluación de los riesgos físicos asociados a eventos climáticos extremos y a los riesgos de mercado asociados a la transición a una economía más sostenible.

Inicio del proceso del diseño de la estrategia de responsabilidad social de Celeo.

Análisis de la memoria de sostenibilidad 2020 para identificar los gaps con respecto a los requerimientos de información para dar cumplimiento a la Ley 11/2018, de 28 de diciembre de 2018.

Reporte de los aspectos ESG

Existen varias herramientas de gestión y comunicación ESG que permiten a Celeo mejorar la gestión en este ámbito y contar con una visión integrada de Grupo:

Herramienta corporativa de gestión de indicadores ESG de carácter trimestral. En 2021 se han realizado algunas mejoras en la *Environmental Tool* (mejora en la toma de algunos datos, clasificación de los residuos, indicadores de energía generada...).

Management Report. Informe trimestral dirigido al Consejo de Administración de Celeo que incluye un apartado ESG con los aspectos más relevantes de España, Chile y Brasil.

Informe de sostenibilidad anual. A través del que se reflejan los esfuerzos y retos de la compañía en su gestión ética, responsable y sostenible.

Adicionalmente, desde este ejercicio Celeo elabora su Estado de Información no Financiera para cumplir con los requisitos establecidos en la Ley 11/2018, de 28 de diciembre de 2018, en materia de información no financiera y diversidad.

Los ODS en la agenda de Celeo

Celeo se suma a la Agenda 2030 de la Organización de las Naciones Unidas (ONU) adquiriendo el compromiso de avanzar en los próximos años en los objetivos y metas que ha identificado como prioritarios. La priorización realizada es coherente con la naturaleza de su actividad, los objetivos estratégicos, los procesos de gestión y las prácticas de las empresas del sector.

ODS	Metas globales ODS	Meta Celeo Chile	% Avance 2021	Observaciones
5	5.5 Asegurar la participación plena y efectiva de las mujeres y la igualdad de oportunidades de liderazgo a todos los niveles decisorios en la vida política, económica y pública	En 2030 contar con un 30% de mujeres	22%	Actividades de sensibilización sobre equidad de género, sesgos inconscientes y medidas de acción. Incorporación de concepto y actividad de sororidad femenina, sus beneficios a nivel cultural y por parte del desarrollo profesional de la mujer.
8	8.8 Proteger los derechos laborales y promover un entorno de trabajo seguro y sin riesgos para todos los trabajadores, incluidos los trabajadores migrantes, en particular las mujeres migrantes y las personas con empleos precarios	Cero accidentes graves al año de colaboradores directos y contratistas	35%	La actual estrategia para el cumplimiento de objetivos y metas se evaluará y redefinirá durante 2022, ante los cambios organizacionales asociados a la

				incorporación de activos de Colbún.
11	11.3 De aquí a 2030, aumentar la urbanización inclusiva y sostenible y la capacidad para la planificación y la gestión participativas, integradas y sostenibles de los asentamientos humanos en todos los países	Implementar 5 proyectos con comunidades en adaptación al cambio climático o resiliencia ante desastres al 2030	*	Durante el año 2021 se continuó con el análisis de riesgos asociado a la etapa de levantamiento de información. A su vez, se realizará una reestructuración de la estrategia asociada a las metas y objetivos del ODS, para el año 2022, considerando el nuevo escenario por la incorporación de activos de Colbún.
12	12.2 De aquí a 2030, lograr la gestión sostenible y el uso eficiente de los recursos naturales	Reducir en 25% las tasas de consumo de agua, energía y combustible al 2030	*	Se mantuvo el trabajo en la implementación de herramientas para el registro y seguimiento de las variables objetivo, considerando a su vez, el cambio de escenario que generará la incorporación de activos de Colbún.
13	13.3 Mejorar la educación, la sensibilización y la capacidad humana e institucional respecto de la mitigación del cambio climático, la adaptación a él, la reducción de sus efectos y la alerta temprana	Disminuir en 25% las emisiones de alcance 1, 2 y 3 al 2030	*	Se mantuvo el monitoreo, registro y seguimiento de las variables objetivo, además de un análisis de riesgo-impacto ante escenarios de fugas de gas SF6. Se reestructurará en base a la incorporación de activos de Colbún.

*Los objetivos para Chile deben ser redefinidos debido a la incorporación de Colbún

En la actualidad, Celeo Brasil se encuentra en un proceso de revisión de los objetivos y las metas más acorde al contexto actual y grado de madurez de la compañía en aspectos ESG. En esa línea, se ha aprobado incluir el ODS 5. Igualdad de género se ha incluido como nuevo objetivo.

ODS	Metas globales ODS	Meta Celeo Brasil	% Avance al 2021	Observaciones
5	5.5 Velar por la participación plena y efectiva de las mujeres y la igualdad de oportunidades de liderazgo a todos los niveles de la adopción de decisiones en la vida política, económica y pública.	1 mujer en la Dirección en 2023	100%	Finalizado
		Aumentar en un 50% el número de mujeres en O&M en 5 años en relación al año 2021	100%	Se contrataron 2 mujeres
		Matricular 4 mujeres en electrotecnia en 5 años en relación al año 2021	80%	Se comenzará en febrero de 2022
7	7.1 En 2030, garantizar el acceso universal a servicios energéticos asequibles, fiables y modernos	De aquí a 2024, incrementar la inversión en activos de generación renovable, alcanzando 1.000MW de capacidad	22%	Celeo está trabajando en nuevas promociones de generación renovables en el país.
	7.2 En 2030, aumentar considerablemente la proporción de energía renovable en el conjunto de fuentes energéticas	A 2024 seguir expandiendo y mejorando la infraestructura de transmisión eléctrica, añadiendo a la cartera anualmente: líneas de transmisión (200 a 500 Km); capacidad de transformación (500 a 1000 MVA)	0%	Sin avances en la contratación de proyectos de transmisión
8	7.b En 2030, ampliar la infraestructura y mejorar la tecnología para prestar servicios energéticos modernos y sostenibles para todos			
	8.2 Lograr niveles más elevados de productividad económica mediante la diversificación, la modernización tecnológica y la innovación, entre otras cosas centrándose en los sectores con un uso intensivo de mano de obra	Implementación programa para incrementar nivel de educación (a 2033 toda la plantilla de Celeo con estudios secundarios)	83%	Avance en generar conciencia entre los empleados y gerentes para que su adhesión al programa. Cumplimiento de la meta del 100% de empleados con educación secundaria.
	8.3 Promover el desarrollo mediante la creación de puestos de trabajo decentes, la formalización y el crecimiento de las micro,			

	pequeñas y medianas empresas, el emprendimiento y la innovación	Formación proveedores locales críticos en las políticas de ESG de Celeo en la fase de operación y mantenimiento en 2024. 100% de los proveedores activos en 2030	0%	Este objetivo se redefinirá en el año 2022
	8.5 De aquí a 2030, reducir el desempleo en un 40% garantizando el trabajo decente con especial énfasis en la igualdad de remuneración por trabajo de igual valor			
	8.6 En 2020, reducir un 3% y a 2030 un 10% de la proporción de jóvenes que no están empleados y no cursan estudios ni reciben capacitación	Contratación mano de obra local (25% nuevos proyectos de transmisión; 50% nuevos proyectos de generación renovable)	No aplica	No se han contratado nuevos proyectos hasta la fecha.
	8.8 Proteger los derechos laborales y promover un entorno de trabajo seguro y sin riesgos para todos los trabajadores, incluidos los trabajadores migrantes, en particular las mujeres migrantes y las personas con empleos precarios	100% activos bajo certificación de salud y seguridad en 2021	100%	Finalizado.
		Implementar proyectos sociales con recursos voluntarios, formar a jóvenes donde existen proyectos contratados en 2020	10%	Selección de 2 proyectos: Educación de Jóvenes para el Mundo del Trabajo: Proyecto Quipá * Jóvenes Cultivando Saber, que beneficiará a 64 jóvenes quilombolas y sus familias (3 Comunidades - territorios quilombolas de Saco/ Curtiduría, Riacho dos Negros y Picos).
13	13.1 Fortalecer la resiliencia y la capacidad de adaptación a los riesgos relacionados con el clima y los desastres naturales 13.2 Incorporar medidas relativas al cambio climático en las políticas, estrategias y planes nacionales 13.3 Mejorar la educación, la sensibilización y la capacidad humana e institucional respecto de la mitigación del cambio climático, la adaptación a él, la	Realizar un diagnóstico y establecer un plan de resiliencia para todos los activos de Celeo en 2021	100%	Finalización del plan de resiliencia de los activos de Celeo Brasil, basado en los riesgos de aumento de temperatura, incendios y riesgos sociales. Pospuesto estudio de riesgos sociales.

	reducción de sus efectos y la alerta temprana			En 2022 se implementarán las acciones mitigadoras correspondientes.
		Establecer un plan de gestión de emisiones a 2021, basado en las emisiones de 2018	90%	La estrategia fue presentada y aprobada por el directorio ejecutivo (pendiente aprobación sobre alcance 3)
15	15.2 Para 2030, reducir la deforestación ilegal a cero en todos los biomas brasileños, ampliar la superficie de bosques bajo gestión ambiental sostenible y recuperar 12 millones de hectáreas de bosques y otras formas de vegetación nativa degradada, en todos los biomas y preferiblemente en el área de Preservación Permanente y Reservas Legales, en áreas de uso alternativo de la tierra, ampliar el área de bosques plantados por 1,4 millones de hectáreas	Reemplazo forestal voluntario 15% por encima del total obligatorio establecido en nuevos procesos de concesión de licencias ambientales. Se priorizarán las áreas de preservación de permanente, las reservas legales y el establecimiento de corredores ecológicos	0%	Se evaluaron tres propuestas y se escogieron dos proyectos que suman 40 ha de reposición forestal. Los proyectos abarcan técnicas de plantación innovadoras en el área de caatinga, un bioma afectado por la construcción de SITE. Pendiente de aprobación del comité de sostenibilidad.
16	16.5 Reducir considerablemente la corrupción y el soborno en todas sus formas 16.b Promover y aplicar leyes y políticas no discriminatorias en favor del desarrollo sostenible	Consolidar el nivel 4 de madurez de cumplimiento para 2021	100%	Finalizado
		Certificación ISO 37001 para 2022	35%	Avance con la consultoría para la certificación. A la espera del informe de análisis preliminar para avanzar con el proceso de implementación de los sistemas y controles que resulten necesarios, así

				como al proceso de monitoreo continuo y registro de materialidad y evidencia.
--	--	--	--	---

Participación en iniciativas

Celeo participa en diferentes iniciativas de sostenibilidad con el objetivo de consolidar su gestión ESG y su compromiso con el desarrollo sostenible.

GRESB

GRESB es una organización dedicada a evaluar y comparar el desempeño de las carteras de fondos y activos inmobiliarios e infraestructura de todo el mundo en los aspectos social, ambiental y de gobernanza (ESG). Los datos son utilizados por más de 100 inversores institucionales y financieros para monitorizar las inversiones y tomar las decisiones estratégicas necesarias para que el sector haga la transición hacia un futuro más sostenible.

Por cuarto año consecutivo Brasil y Chile han participado en este ranking que se ha convertido en la principal referencia ESG para las inversiones inmobiliarias y de infraestructura. Celeo España está trabajando para preparar su participación en 2022.

Como novedad GRESB ha incorporado este año el módulo de Resiliencia. En esa línea, Chile y Brasil han continuado avanzando en la sistematización, actualización e integración de los nuevos requerimientos en sus sistemas de gestión.

Resultados 2020



Celeo Brasil logra, por primera vez, la puntuación máxima en la plataforma: **100 puntos**



La calificación 5 estrellas otorgada a Celeo es la calificación más alta de GRESB y un reconocimiento por ser el líder del sector en materia de sostenibilidad.

Celeo Brasil y Chile obtuvieron una puntuación de **100** (99 en 2020) y **96** (94 en 2020), respectivamente, alcanzando los objetivos establecidos y manteniéndose como referentes del sector.

Celeo Brasil se ha posicionado como la mejor empresa en el sector de transmisión de energía con la máxima puntuación y ha logrado obtener la segunda posición del ranking mundial. Por su parte, Celeo Chile logró, por segundo año consecutivo, la segunda posición en el sector de transmisión de energía y la 16ª en el ranking mundial de las 549 empresas participantes.

El resultado consolida el liderazgo y la madurez de la gestión ESG de Celeo, y es fruto del gran trabajo de todas las áreas implicadas en la revisión de riesgos, indicadores de desempeño, establecimiento de objetivos, la realización de planes de acción, entre otras actividades.

Pacto Mundial

El Pacto Mundial es hoy en día la iniciativa de la Organización de las Naciones Unidas que lidera la sostenibilidad empresarial en el mundo. Hace un llamamiento a las empresas y organizaciones a que alineen sus estrategias y operaciones con diez principios sobre derechos humanos, normas laborales, medio ambiente y lucha contra la corrupción. Y con el mandato de la ONU de promover los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) entre las empresas.

Celeo Brasil y Celeo Chile son socios del Pacto Mundial (Participant y Signatory, respectivamente) desde el año 2018. Uno de los objetivos de Celeo España es adherirse a esta iniciativa en el año 2022.

Ser miembro del Pacto Mundial permite a Celeo participar en grupos temáticos, involucrar a empleados en foros de discusión y desarrollar proyectos y actividades donde se intercambian experiencias con otras organizaciones. De esta forma, Celeo se encuentra a la vanguardia de las discusiones más relevantes y actuales sobre temas de sostenibilidad (derechos humanos, cumplimiento, energía o resiliencia) e identifica mejores prácticas que integra en su gestión ESG.

Celeo Brasil colabora activamente en los siguientes grupos de trabajo temáticos del Pacto Mundial.

Energía y Clima. En las reuniones mantenidas en 2021 se revisaron las actividades del año anterior y se propusieron los objetivos del grupo de trabajo para el periodo 2021-2023, priorizando los aspectos relacionados con el cambio climático y la energía. En la primera reunión se pudo conversar con el Subsecretario de Clima y Relaciones Internacionales del Ministerio de Medio Ambiente, con el objetivo de conocer en mayor profundidad la agenda climática brasileña hacia la COP26.

Derechos humanos. Gobierno y Buenas Prácticas Comerciales en Derechos Humanos. En este subgrupo de trabajo se ha participado activamente en dos actuaciones: publicación de buenas prácticas en derechos humanos y la elaboración de un cuestionario para que las empresas evalúen los aspectos de derechos humanos de sus organizaciones.

ODS. En este grupo se está trabajando en tres líneas de acción: capacitación, comunicación y diseño de la estrategia de ODS con el objetivo de lograr un impacto positivo en el avance de la Agenda 2030.

Anticorrupción. En el marco de este grupo de trabajo, el área de Compliance de Celeo identifica aspectos de mejora para seguir fortaleciendo su Programa de Integridad.

Climate Ambition Accelerator Program

Con la finalidad de ser uno de los referentes dentro de la agenda climática nacional e internacional, aumentar en resiliencia y reforzar el compromiso social y ambiental, Celeo Chile y Celeo Brasil participan en el Climate Ambition Accelerator Program del Pacto Mundial.

Este programa se lleva a cabo en más de 20 países y es una de las iniciativas de impacto global del Pacto Mundial. Es un programa de 6 meses de capacitación para participantes / signatarios que buscan avanzar en el establecimiento de objetivos de emisiones basados en la ciencia y diseñar un camino para abordar la transición hacia las cero emisiones netas, en coherencia con las metas establecidas en la Agenda 2030 y en el Acuerdo de París.

A través de las redes locales de Pacto Global en Brasil y Chile, Celeo tiene acceso a las mejores prácticas globales, oportunidades de aprendizaje entre pares, sesiones de desarrollo de habilidades y capacitación, entre otros beneficios.

IFC, International Financial Corporation

IFC es una organización, miembro del Grupo Banco Mundial, que promueve el desarrollo económico y mejora de la vida de las personas al incentivar el crecimiento del sector privado en los países en desarrollo.

Durante 2021 Celeo Brasil llevó a cabo una due diligence con la finalidad de evaluar el nivel de adhesión de las prácticas de la compañía a los principios IFC. Este proceso culminará en un plan de acción que redundará en la mejora de la gobernanza de los proyectos.

Gestión de los grupos de interés

Celeo considera que la gestión de sus grupos de interés es esencial para la sostenibilidad y el éxito del Grupo. En esa línea, Celeo dispone de un modelo de relación con los grupos de interés (SEP, *Stakeholder Engagement Program*) basado en la norma AA1000 *Stakeholder Engagement Standard*.

El SEP facilita la sistematización y construcción de relaciones duraderas y de confianza con los grupos de interés. Este se encuentra implementado en Brasil y Chile (desde 2018), y en España (desde 2020).

Principales grupos de interés de Celeo

Grupos de interés Celeo	Expectativas
Accionistas y socios	Rentabilidad sostenible, excelencia operativa, reputación corporativa, adopción de buenas prácticas y una relación ética, transparente y equitativa
Clientes	Disponibilidad de los activos y eficiencia operacional con un servicio de calidad.
Órganos reguladores del sector eléctrico	Disponibilidad, calidad, continuidad del suministro energético., y el cumplimiento de la legislación vigente.
Instituciones financieras, inversores y comisión de valores	Retorno financiero sobre el capital financiado y cumplir con la legislación vigente.
Proveedores y contratistas	Entorno propicio para la ejecución de servicios en términos de integridad, seguridad y confianza
Colaboradores	Entorno de trabajo seguro y saludable, ético y respetable, y plan de carrera

Comunidades locales y tradicionales	Conservación del medio ambiente, responsabilidad social, seguridad en las comunidades cercanas a los activos de transmisión. Canales de comunicación eficaces.
Asociaciones y ONGs	Actuar de forma proactiva para garantizar el desarrollo sostenible del negocio y el cumplimiento de los compromisos voluntarios

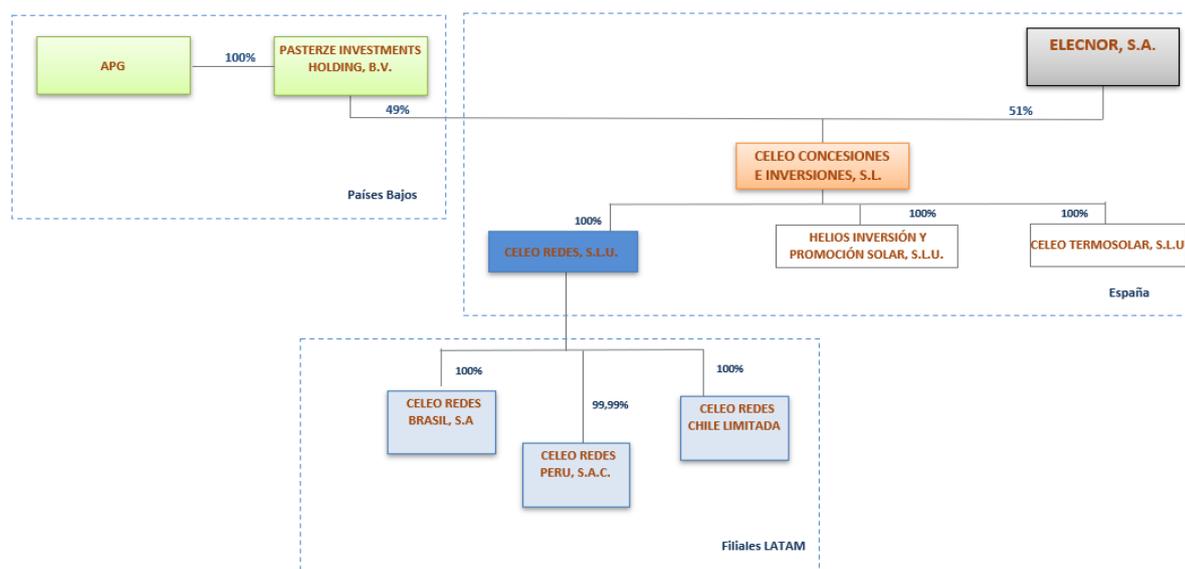
Celeo mantiene un diálogo cercano y frecuente con sus grupos de interés a través de diferentes canales de comunicación tales como encuestas de satisfacción a clientes y empleados, consultas a empleados, procesos de participación ciudadana, visitas, reuniones, diagnósticos comunitarios, web corporativa...

A través del SEP, cada país establece diferentes planes de acción y comunicación con sus grupos de interés prioritarios en función de las necesidades y expectativas detectadas en la relación y el nivel de compromiso deseado. A lo largo del 2021 se han puesto en marcha determinadas acciones para mejorar la relación entre Celeo y los grupos de interés.

Un hito importante de 2021 ha sido el lanzamiento de la web corporativa www.celeogroup.com donde se unifica toda la información relevante de los tres países, proyectando una única imagen corporativa a los grupos de interés.

Gobernanza

Estructura de la propiedad



La estructura accionarial de Celeo está dividida en un 51% propiedad de **Elecnor S.A.** y el 49% restante propiedad de Pasterze Investments Holding N.V., sociedad perteneciente al fondo holandés **APG Group**, uno de los principales fondos de pensiones del mundo.

Elecnor S.A. es la matriz de un Grupo formado por cerca de 80 empresas ubicadas en España y en más de 50 países. Una organización a la que pertenecen más de 18.000 profesionales, con dos grandes áreas de negocio, infraestructuras, orientada a la ejecución de proyectos de ingeniería, construcción y servicios; y Concesiones, área a través de la cual realiza sus inversiones en activos de infraestructura de energía, que permiten desarrollar grandes proyectos desde el origen, generando ingresos por promoción, ejecución, operación, mantenimiento y explotación de los mismos.

Con más de 60 años de continuo crecimiento, Elecnor se ha convertido en uno de los grupos empresariales españoles de referencia en los sectores de infraestructuras, energías renovables y nuevas tecnologías. La diversificación de sus actividades ha sido uno de los ejes estratégicos a lo largo de su historia, lo que le ha permitido abarcar distintos sectores que van desde la electricidad, gas, plantas industriales, ferrocarriles, telecomunicaciones, agua, sistemas de control, construcción, medio ambiente, mantenimiento de instalaciones, hasta la ingeniería aeroespacial.

APG es una de las mayores gestoras de fondos de pensiones del mundo, que a finales de noviembre de 2021 contaba con 4,7 millones de partícipes y gestionaba activos por valor de unos 627 mil millones €. Su objetivo es poder garantizar una pensión digna y asequible para las generaciones actuales y futuras. Para ello, gestiona sus activos de la forma más responsable posible, con la ambición de lograr una rentabilidad de inversión atractiva y sostenible para sus clientes.

APG está presente en todo el mundo, con oficinas en Ámsterdam, Heerlen, Bruselas, Nueva York y Hong Kong, así como con sedes satélite en Pekín y Shanghai. Gracias a esta presencia mundial, los fondos de pensiones y sus partícipes pueden aprovechar la amplia experiencia local en materia de inversiones. Además, su escala les permite negociar condiciones atractivas y trasladar estas ventajas a sus fondos y a sus partícipes, contribuyendo así a la estabilidad de los rendimientos a largo plazo y a los bajos costes.

Filiales España

Celeo cuenta entre sus filiales españolas con **Celeo Redes S.L.U.** a través de la cual canaliza sus inversiones en Brasil, Chile y Perú, **Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.**, donde se ubican los activos fotovoltaicos de España; y **Celeo Termosolar, S.L.U.**, que alberga las plantas termosolares españolas del Grupo.

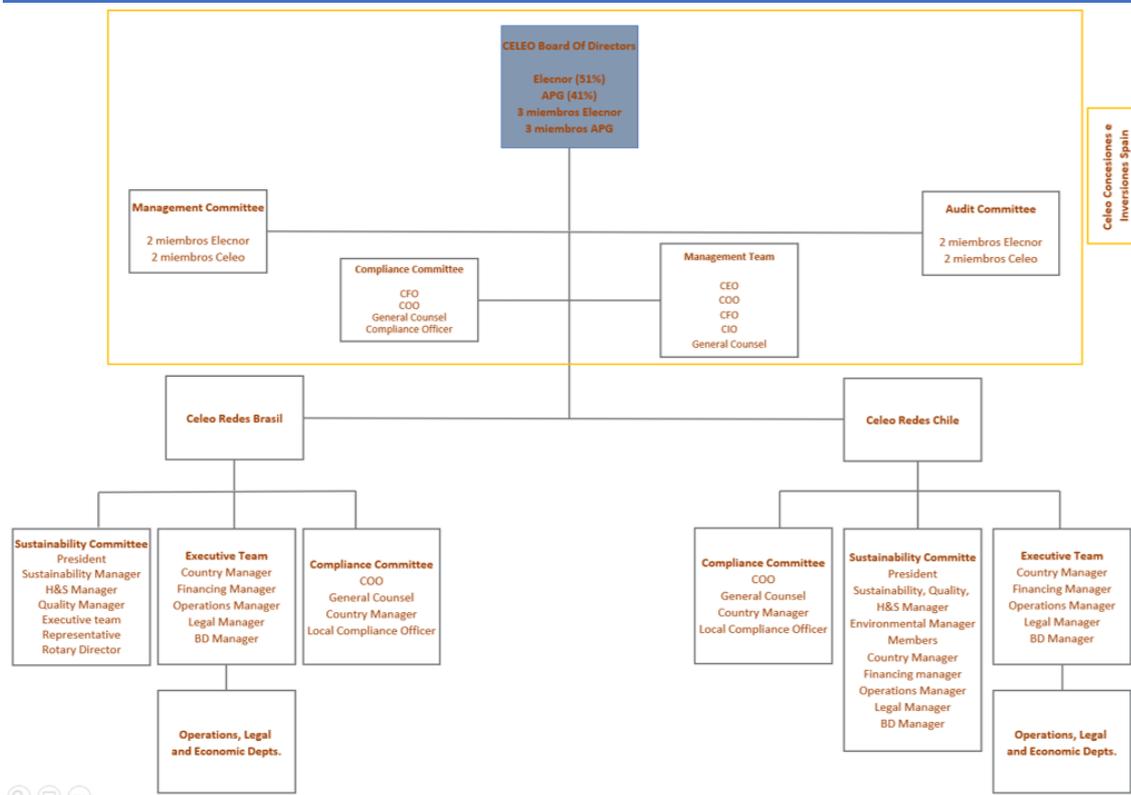
Asimismo, existen otras sociedades de propósito específico para el desarrollo de los proyectos en España, y para conformar la estructura financiera y de promoción que da soporte al negocio principal.

Filiales LATAM

Celeo Redes S.L.U. cuenta con tres sociedades filiales **Celeo Redes Chile Limitada**, **Celeo Redes Brasil S.A.** y **Celeo Redes Peru, S.A.C.** (sociedad constituida en 2021), a través de las cuales estructura sus inversiones en Chile, Brasil y Perú, respectivamente.

En dependencia de dichas sociedades se han creado diversas sociedades de propósito específico, algunas de las cuales están participadas por terceras partes, para el desarrollo de los grandes proyectos en Chile, Brasil y Perú.

Gobierno corporativo



El Consejo de Administración es el máximo órgano de gobierno de Celeo. A 31 de diciembre su composición era la siguiente:

Consejo de Administración

Consejo de Administración Celeo	Cargo	Antigüedad	Ejecutivo / Independiente / Dominical	Representación
Miguel Morenés Giles	Presidente	17/12/2019	Dominical	Elecnor
René Defize Quiroga*	Vicepresidente	10/06/2021	Dominical	APG
Joaquín Gómez de Olea y Mendaro	Vocal	17/01/2017	Dominical	Elecnor
Rafael Martín de Bustamante Vega	Vocal	19/05/2016	Dominical	Elecnor
Ronaldus Theodorus Joannes Gertruda Boots	Vocal	17/12/2019	Dominical	APG
Varun Verma**	Vocal	10/06/2021	Dominical	APG

*Sustituye como Vicepresidente a Dirk Hovers; **Nuevo miembro del Consejo

Es el órgano responsable de la determinación de la dirección estratégica de la compañía y la supervisión de su gestión.

En la actualidad ninguno de sus miembros son consejeros ejecutivos ni independientes y no existe representación femenina.

Los miembros del Consejo de Administración poseen conocimientos y experiencia destacable en el ámbito de las inversiones sostenibles, las infraestructuras, así como en los temas ESG necesarios para el ejercicio de sus funciones.

En relación con la gestión de temas ESG la sociedad se somete a diferentes evaluaciones de las que el Consejo es informado puntualmente.

En lo que respecta a la gestión de temas económicos las cuentas son auditadas anualmente por un auditor de cuentas independiente.

Anualmente la sociedad elabora la Memoria de Sostenibilidad y el Estado de Información No Financiera de acuerdo con los requerimientos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre sobre información no financiera y diversidad. Este informe es verificado por un tercero independiente.

Celeo se somete anual y voluntariamente a evaluación por parte de la organización independiente GRESB (*Global ESG Benchmark for Real Assets*), en materias medioambientales, sociales y de gobierno.

Durante el ejercicio 2021 el Consejo se ha reunido en 9 ocasiones.

El proceso de designación y selección tanto del Consejo de Administración como de las Comisiones se encuentra regulado en el pacto de socios y en los estatutos sociales de la sociedad. En ellos se establece el número de consejeros que ha de formar el Consejo y las Comisiones, el periodo por el que los miembros deben ser elegidos y el derecho de cada socio a designar la mitad de los miembros de cada órgano. Así, la Junta General designa al Consejo y el Consejo establece las Comisiones y Comités.

El pacto de socios y los estatutos sociales también regulan el procedimiento a seguir ante supuestos de conflictos de interés. Adicionalmente existe una normativa específica dentro del Programa de Compliance para tratar los posibles conflictos de interés dentro de la sociedad.

En lo que respecta a la política retributiva, los consejeros no reciben remuneraciones, aunque sí se contempla la compensación por gastos razonables de desplazamiento y ejercicio de sus funciones, que en ningún caso suponen cantidades significativas.

El Consejo de Administración cuenta con dos Comisiones:

Comisión de Auditoría. Es la responsable de la designación, compensación, retención y supervisión de las firmas de auditoría de la compañía y sus filiales, del establecimiento de los procedimientos para el tratamiento de controversias relacionadas con asuntos contables o de auditoría y de involucrar a los asesores necesarios para apoyar las labores de auditoría. Adicionalmente, esta Comisión se encarga de la supervisión de la información contable relacionada con: (i) los principales riesgos o hechos que pueden afectar significativamente a los resultados económicos del Grupo y sus asuntos fiscales, (ii) principales políticas contables, juicios y estimaciones aplicadas, (iii) comprensión del tratamiento contable de las operaciones más relevantes, (iv) examen de la información financiera a ser aprobada y emitida por el Consejo de Administración y la Junta General y (v) supervisión de los procesos de auditoría.

Comisión de Auditoría	Cargo	Representación
Joaquín Gómez de Olea y Mendaro	Presidente	Elecnor
Miguel Morenés Giles	Vocal	Elecnor
Varun Verma*	Vocal	APG
René Defize Quiroga	Vocal	APG

*Sustituye a Dirk Hovers

Esta comisión se ha reunido en dos ocasiones y se han tratado asuntos relativos a las auditorías de Celeo y las filiales para su supervisión, así como los principales hechos que durante el ejercicio han podido tener un impacto económico en las cuentas anuales del Grupo. A estas sesiones, asiste el CFO de Celeo y los socios de las firmas de auditoría con el fin de establecer los procedimientos para llevar a cabo el plan de auditoría y cumplir con los alcances y calendarios marcados.

Además, esta Comisión analiza y revisa las cuentas anuales sometiéndolas al Consejo para su formulación y aprobación.

Comisión Ejecutiva. Tiene asignada la función de analizar el progreso de la compañía y su negocio, de acuerdo con las políticas estratégicas aprobadas por el Consejo de Administración. Asimismo, proporciona orientación al Management Team.

Comisión Ejecutiva	Cargo	Representación
Miguel Morenés Giles	Presidente	Elecnor
Ronaldus Theodorus Joannes Gertruda Boots*	Vocal	APG
Rafael Martín de Bustamante Vega	Vocal	Elecnor
René Defize Quiroga	Vocal	APG

*Sustituye a Dirk Hovers

Durante el ejercicio 2021 se ha reunido en 6 ocasiones, en las que se han tratado asuntos relativos al seguimiento ordinario del negocio, los proyectos en construcción y en operación, las financiaciones en curso y los estados contables de la Sociedad, así como en relación con materias medioambientales, sociales y de gobierno.

Management Team

El Consejo de Administración cuenta con el apoyo permanente del Management Team, que asiste y da soporte al Consejo de Administración respecto a la estrategia global de la compañía y de sus filiales. Es el responsable de implementar las decisiones del Consejo de Administración y de la operación diaria de la compañía y sus filiales.

Management Team	Cargo
José Ángel Lostao Unzu	Chief Executive Officer
Santiago Oraa Gil	Chief Financial Officer
Jaime Sáenz Denis	Chief Operations Officer
Ángel Ortega Cutillas	Chief Business Officer
Alberto Ferrández Barturen	General Counsel

Entre sus principales funciones se encuentra el desarrollo de las políticas ambientales, sociales y de gobernanza que aplican a la compañía y sus filiales, así como la determinación de los objetivos anuales. A tal fin, elaboran informes periódicos al Consejo de Administración y mantienen un contacto directo con el resto de los órganos de gobierno de las filiales de Brasil y Chile, Comités de sostenibilidad, Comités de Compliance y Equipos de la Dirección Ejecutiva de estos países.

Dirección ejecutiva de los países

El Equipo de la Dirección Ejecutiva de Brasil y Chile son los responsables de ejercer la administración, gestión y organización de sus compañías en sus operaciones diarias. Ambos elaboran reportes periódicos al Management Team.

Gestión del COVID19: Comité de Crisis

A nivel global, el ejercicio 2021 ha seguido marcado por un aumento progresivo de los contagios, sucesivas restricciones de movilidad y confinamientos parciales, si bien la actividad de Celeo no se ha visto afectada y ha podido operar con normalidad.

En ese contexto, la prioridad de Celeo continuó siendo garantizar tanto la salud y seguridad de sus profesionales como la continuidad de las operaciones. Así, atendiendo a la situación sanitaria que ha ido evolucionando a lo largo del ejercicio, Celeo ha mantenido los Comités de Crisis locales que se habían constituido al inicio de la pandemia. Desde estos Comités se han coordinado y evaluado los planes de actuación y contingencia de los países.

Nuestro propósito y valores

Misión

Contribuir al progreso económico y tecnológico, bienestar social y al desarrollo sostenible, a través de inversiones en infraestructuras energéticas seguras, fiables y eficientes.

Visión

Ser una compañía de referencia en el mercado de las infraestructuras energéticas, comprometidos con la excelencia, con una sólida cultura ambiental, social y de buen gobierno que involucre a todos nuestros grupos de interés en la creación de valor de la empresa.

Nuestros Valores

Aprecio a la vida y su entorno

La seguridad y salud es un valor esencial. Damos prioridad a la seguridad por encima de cualquier otro requerimiento en nuestras actividades, ejecutando las tareas únicamente en condiciones de seguridad. Cuidamos del entorno social y ambiental necesario para alcanzar una vida plena.

Orientación al cliente y grupos de interés

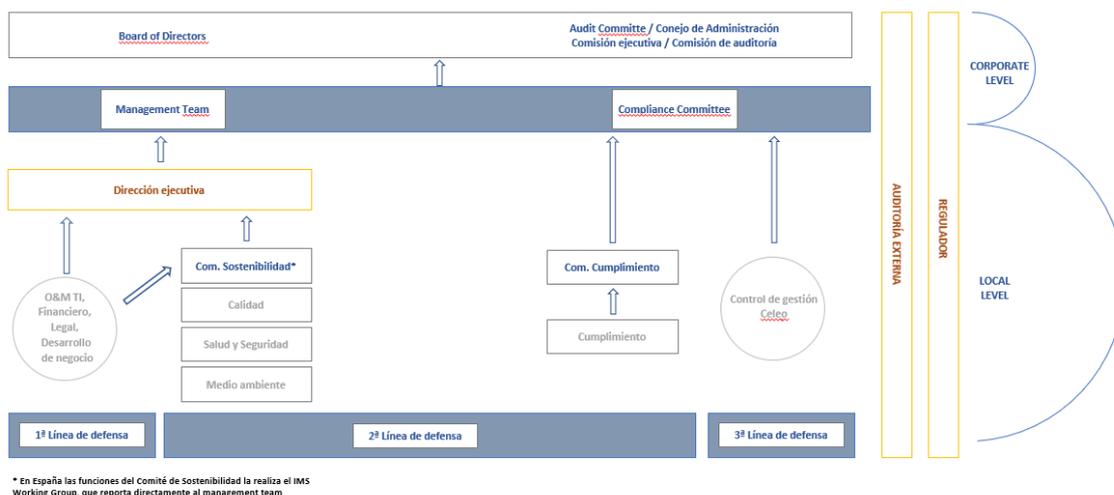
Estamos comprometidos con la satisfacción de nuestros clientes y grupos de interés, anticipando sus necesidades y superando sus expectativas. Nos esforzamos en brindar día a día un servicio excelente.

Honestidad, respeto y

Promovemos la honestidad, el respeto y la transparencia en

Modelo de gestión de riesgos

Celeo dispone de un **Modelo de Gestión de Riesgos** estructurado en 3 líneas de defensa, basado en las recomendaciones del *Committee of Sponsoring Organizations* (COSO). El Modelo de las Tres Líneas ayuda a las organizaciones a identificar las estructuras y los procesos que mejor facilitan el logro de los objetivos y promuevan un gobierno y gestión del riesgo sólidos.



1 Gerencias operativas dueñas de los riesgos, responsables de gestionarlos y de implementar acciones correctivas ante deficiencias de proceso o control. Corresponde a las áreas de Operaciones, Financiero, Jurídico, TI y Desarrollo de Negocio, así como, en general, a todos los empleados y mandos intermedios. Reporta a la dirección ejecutiva local, áreas de control y al Comité de Sostenibilidad.

2 Áreas de Control tienen la función de aseguramiento, supervisión y seguimiento de los riesgos y controles. Monitorean el cumplimiento de las medidas de control sobre los riesgos. Estas áreas colaboran con la 1ª Línea de Defensa en la identificación y evaluación de los riesgos, así como en la implementación de las medidas de control. Se corresponde con las áreas de Calidad, Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Compliance. Estas áreas reportan al Comité de Sostenibilidad excepto Compliance que reporta al Comité de Compliance.



Control interno de gestión, que supervisa todos los sistemas de control de forma objetiva e independiente, reportando al Consejo. Esta función es realizada por el Management Team, con el apoyo de los equipos de gestión de Celeo.

En este modelo, auditores externos, reguladores y otros agentes externos se consideran como adicionales líneas de defensa, proporcionando aseguramiento adicional a las partes interesadas de la organización.

Este Sistema de Gestión de Riesgos considera **dos niveles de evaluación y actuación**:

Riesgos del Negocio. Consiste en aquellos riesgos que pueden afectar el cumplimiento de los objetivos transversales de la organización y la misión, visión y valores. En cada filial, el Comité de Sostenibilidad lidera el proceso de identificación, análisis y evaluación de dichos riesgos, que se clasifican en:

Riesgos Financieros: Asociados a las fluctuaciones en los mercados financieros y los impactos que estos pudieran generar en los resultados inmediatos o en el futuro crecimiento de la compañía.

Riesgos Estratégicos: Asociados a los cambios en el sector energético, el entorno en que opera la compañía, los cambios regulatorios o en los acuerdos estratégicos con grupos de interés, así como aspectos sociales (RRHH, seguridad y salud y comunidad) y medioambientales.

Riesgos Operativos: Son todos aquellos relacionados con la provisión del servicio, las instalaciones y el cumplimiento de las obligaciones con los grupos de interés.

La herramienta empleada para la identificación, evaluación y las medidas de control para los riesgos de negocio es la Matriz de Riesgos del Negocio que elabora el Comité de Sostenibilidad y aprueba la dirección ejecutiva, quien, a su vez, reporta al Management Team.

Riesgos en procesos. Liderada por cada área de control, engloba todos aquellos riesgos relacionados con el funcionamiento y la operación de la compañía, con las instalaciones y el cumplimiento de las obligaciones con los grupos de interés, con el medio ambiente y con la salud y seguridad. Los riesgos de proceso se dividen en Riesgos de Calidad, Riesgos Ambientales, Riesgos a la Salud y Seguridad, Riesgos Sociales, de Compliance y de Seguridad de la Información.

En las filiales, las herramientas de gestión para la identificación, evaluación y las medidas de control para los riesgos de proceso son 6 matrices de riesgo, una por cada una de las áreas anteriormente citadas. Son elaboradas por cada área de control, con la aprobación del Comité de Sostenibilidad, y de Compliance en el caso de la matriz de riesgos de Compliance.

Durante el año 2021 se ha trabajado en las siguientes actuaciones:

En España, se desarrolló el proceso y procedimiento de riesgos, la matriz de riesgos y el plan de acción de mitigación de los riesgos identificados. Además, se está trabajando en el diseño del plan de resiliencia corporativo para hacer de Celeo una compañía resiliente a nuevos eventos y amenazas, especialmente los relativos al cambio climático.

Finalmente, se actualizaron las evaluaciones de riesgos de las plantas de ASTE y ASTEXOL.

Además, en Chile y Brasil se han realizado las siguientes actuaciones:

Integración del nuevo módulo de resiliencia de GRESB con cinco nuevos indicadores relativos a riesgos físicos (identificación y evaluación), riesgos de transición y estrategia de cambio climático.

Análisis de riesgos y definición de planes de acción ante eventos climáticos en estructuras de transmisión.
Revisión y actualización de la matriz de identificación de riesgos y oportunidades de Resiliencia y Cambio Climático.

Implementación del Plan integral de Actividades de Inspección y Observación (solo Chile).

Actualización de la matriz de riesgos con motivo de la pandemia (solo Chile).

Por su parte, Brasil revisó la evaluación y la priorización de riesgos y oportunidades junto con las áreas.

Sistema de Compliance

El Sistema de Compliance de Celeo se compone de los Programas de Compliance de España, Brasil y Chile. Dichos programas se orientan a fomentar una cultura ética y de cumplimiento dentro de la organización, con la finalidad de evitar cualquier conducta que pueda contravenir la normativa aplicable y los compromisos asumidos por la compañía, perjudicar su reputación o afectar de manera negativa a su imagen pública.

Los principios de Celeo en materia de Compliance, reflejados en su Política de Compliance, son: cultura ética y tolerancia cero; lucha contra el fraude, corrupción, cohecho y soborno; integridad en sus actividades; responsabilidad y mejora continua.

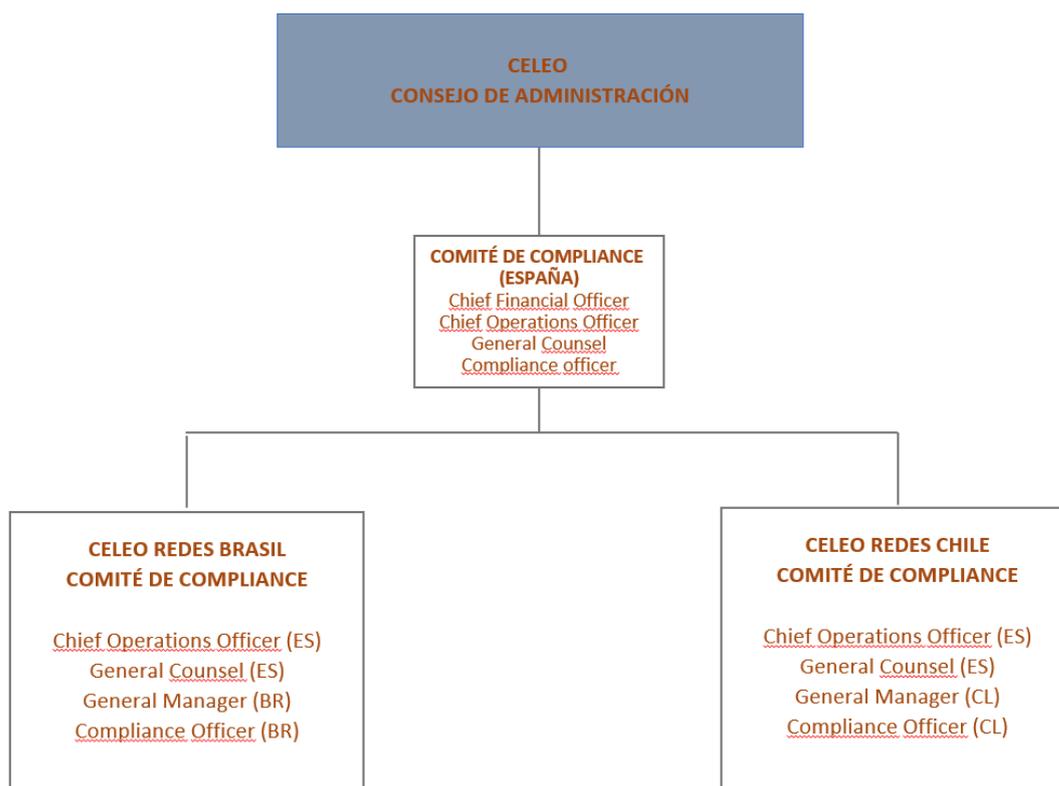
Los Programas de Compliance vigentes en Celeo se nutren del Código Ético (común a los tres países) y se componen de distintos elementos, normativa de desarrollo, medidas de control y prácticas internas ajustado todo ello a los diferentes requisitos normativos y sensibilidades en materia de Compliance según el ordenamiento jurídico aplicable a los tres países.

Se detallan a continuación los principales elementos que componen el Programa de Compliance:

Código Ético y la Política de Compliance, común a todo el Grupo Celeo.

Manual de Compliance, documento explicativo en el que se agrupa, estructura y regula el Programa de Compliance para su observación y seguimiento por todos los grupos a los que afecte. En Brasil y en Chile tienen documentos equivalentes ajustados a sus jurisdicciones (i.e. Programa de Integridad Corporativa para Brasil y Modelo de Prevención de Delitos para Chile)

Conjunto de políticas, normativas y procedimientos específicos para mitigar y prevenir los riesgos de Compliance adaptados a sus correspondientes jurisdicciones, tales como las Normativas Anticorrupción y Antisoborno, Conflictos de Interés y Prevención Situaciones de Acoso o Discriminación, el Procedimiento Puesta en Conocimiento. Canal de Transparencia, el Código Disciplinario, etc.



Celeo cuenta con un **Comité de Compliance Corporativo** (España) y los Comités de Compliance de Brasil y Chile, cuyas facultades y funciones se ajustan a la normativa concreta en materia de Compliance de cada país. Los tres Comités actúan de forma coordinada y en base a una estructura jerárquica.

El Comité de Compliance Corporativo, en dependencia del Consejo de Administración, se ha actualizado siguiendo recomendaciones de buen gobierno, sustituyendo al Chief Executive Officer por el Chief Financial Officer. Además, está formado también por el Chief Operations Officer, el General Counsel y el Compliance Officer.

Los miembros de los Comités de Compliance locales también se han actualizado de acuerdo con los cambios producidos en la estructura organizativa (nombramiento del nuevo director general de Celeo Chile y nuevo Compliance Officer en Brasil).

Conviene reseñar que el alcance del Programa de Compliance de España afecta a todas las sociedades del Grupo Celeo con presencia en España, incluyendo la sociedad matriz Celeo. En este sentido, las funciones vinculadas al Comité de Compliance de España velan tanto por el cumplimiento y desarrollo del Programa de Compliance aplicable en España, como por supervisar y orientar al resto de Comités de Compliance de Brasil y Chile. Entre sus principales funciones se encuentra las siguientes:

Supervisar, vigilar y controlar el desarrollo y la evolución del Sistema de Compliance del Grupo Celeo.
 Supervisar los Comités de Compliance a nivel de filiales.
 Identificar y evaluar los riesgos de Compliance y garantizar el cumplimiento de los objetivos en cada uno de los ámbitos en los que se estructura el Programa de Compliance en España (prevención, respuesta, reporte y monitorización).
 Desarrollar el Programa de Compliance manteniendo una comunicación cercana con el Consejo de Administración.

Gestionar las posibles denuncias recibidas por el canal de transparencia y proponer, cuando sea preciso, posibles sanciones según el Código Disciplinario.

Recibir y evaluar los informes periódicos presentados por el Compliance Officer.

Difundir el conocimiento y la aplicación del Programa de Compliance.

Coordinar las normativas en materia de Compliance.

Durante este ejercicio, el Comité de Compliance Corporativo ha celebrado dos reuniones en las que se abordaron las siguientes cuestiones: modificación de la composición de los Comités de Compliance, aprobación de los nuevos elementos del Programa de Compliance y del Plan anual de Compliance, renovación de algunos miembros de los Comités locales y la aprobación de los límites económicos para gastos en representación en relación con la Normativa Anticorrupción.

Finalmente, la compañía dispone de la nueva web del <https://www.celeogroup.com> con un apartado dedicado **de transparencia** específico para cada país, de aplicación a profesionales de Celeo y sus grupos de interés. Este canal garantiza la total confidencialidad y es el medio para consultas, comunicaciones, denuncias relacionadas con irregularidades, incumplimientos, infracciones o sospechas, sobre el Programa de Compliance y/o la normativa aplicable.



Grupo al canal todos los canalizar posibles

Adicionalmente, existen los siguientes canales:

España: a través del correo electrónico transparencia@celeogroup.com

Chile: a través de un espacio que garantiza el anonimato habilitado en la web corporativa <https://celeoredeschile.cl/canal-de-transparencia.php> o bien a través del correo electrónico transparenciachile@celeogroup.com

Brasil: a través de un espacio que garantiza el anonimato habilitado en la web corporativa <https://canaldetransparencia.celeoredes.com.br/> o bien a través del correo electrónico canaldetransparencia@celeogroup.com

Nº de Comunicaciones Canal de Transparencia	2021
Brasil	99
Chile	40
España	52
Totales	191

En España, se han registrado un total de 49 constancias, en general para aportar información solicitada (reuniones con funcionarios públicos y declaración de relación con funcionarios públicos) y 3 consultas en materia de corrupción/soborno. De la misma forma, **Chile y Brasil** recibieron 22 y 54 constancias y 18 y 45 consultas, respectivamente. Todas las consultas fueron resueltas satisfactoriamente. En materia de reclamos, por parte de Chile se recibieron 2, quedando todas las consultas y reclamos resueltos satisfactoriamente.

Respecto a Chile, las constancias fueron principalmente destinadas a reportar permisos de traslados de personal y contratistas emitidos por la sociedad durante la pandemia, y las consultas mayoritariamente a efectos de celebrar actos y contratos, o a evitar posibles situaciones de conflictos de interés

Por último, hay que destacar que no ha habido ninguna denuncia ni sanción en materia de fraude o soborno, incluyendo blanqueo de capitales y conflicto de intereses.

Celeo actúa en conformidad con las leyes y normas vigentes en los países en los que actúa, considerando las especificidades y exigencias del sector eléctrico. Además, la compañía cuenta con un área especializada en materia de Compliance para acometer las diversas actuaciones en esta materia, observando a su vez las mejores prácticas internacionales de Compliance.

En 2021 no hubo ningún incumplimiento significativo con leyes o reglamentos de cualquier naturaleza que implicase multas o sanciones no monetarias o monetarias.

Principales actuaciones

En **España** se llevaron a cabo las siguientes actuaciones:

Preparación y aprobación del Plan Anual de Compliance (PAC).

Inclusión de nuevos elementos del Programa de Compliance:

Anexo al contrato laboral para reforzar los compromisos en materia de confidencialidad, seguridad de la información, Compliance y protección de datos entre los trabajadores y la compañía.

Declaración de relación con funcionario público según lo dispuesto en la Normativa Anticorrupción y Antisoborno.

Normativa de Competencia y Buenas Prácticas de Mercado.

Aprobación de los límites económicos para regalos, invitaciones, comidas, viajes y, en general, gastos de representación en relación con la Normativa Anticorrupción y Antisoborno.

Campañas de formación y sensibilización.

Reestructuración de la composición de los Comités de Compliance (corporativo y locales).

Colaboración con los equipos de sistemas de gestión para la elaboración de procedimientos específicos de gestión interna en la parte correspondiente a Compliance.

Diseño e implementación de un espacio específico dentro de la Intranet con los contenidos de Compliance.

Diseño e implementación de un espacio para facilitar información de Compliance a terceros en la nueva web corporativa del Grupo Celeo.

Digitalización del formulario de reporte de información en relación con reuniones mantenidas con funcionarios públicos (procedimiento incluido dentro de la Normativa Anticorrupción y Antisoborno), en colaboración con el equipo de Information Security.

Brasil ha continuado avanzando en el fortalecimiento y madurez de su Programa de Compliance, así como en su objetivo de lograr el certificado ISO 37001 Sistema de Gestión Antisoborno en 2022. Además, con la finalidad de mejorar la gestión de riesgos de terceros, se ha iniciado una due diligence con ciertos proveedores que tienen relación con agentes públicos o se encuentran políticamente expuestos. En este contexto, como forma de mejora continua, el PIC participó en la revisión del Procedimiento de Adquisición de Bienes y Servicios y del Procedimiento de Calificación de Proveedores de CRB. Estas actividades forman parte del trabajo que se está desarrollando para fortalecer la gestión de terceros de la Compañía con foco en las mejores prácticas en gobernanza, ética e integridad.

Además, la compañía impulsó a lo largo de 2021 una serie de eventos corporativos con la participación activa de cumplimiento como una forma de difundir el Programa de Compliance y difundir el conocimiento sobre cumplimiento. En estos eventos se realizaron capacitaciones específicas sobre la Política Anticorrupción y Antisoborno y sobre las Normas de Conducta. Además, se realizó una presentación a toda la empresa sobre la estructura del Programa de Compliance y sus atribuciones y responsabilidades en Brasil.

Esta conferencia se realizó en JOIA - Inmersión Organizacional y Viaje de Aprendizaje, y estuvo dirigida a todos los empleados de Celeo Redes Brasil.

A fines de 2021, como es tradición en Brasil, se realizó la Capacitación Anual del Programa de Integridad Corporativa, cuyo objetivo es refrescar el conocimiento de los empleados de todo el Grupo en Brasil en relación con el Programa de Compliance y sus lineamientos. Teniendo en cuenta el escenario de pandemia que aún vivimos, la formación se realizó de forma remota y fue impartida por un consultor externo especializado (ICTS Protiviti).

Desde 2018, Celeo Brasil participa activamente con el Instituto de Compliance Rio, ICRIO, entidad que promueve las mejores prácticas de buen gobierno y la cultura de Compliance, ética y transparencia. Asimismo, participa en un grupo de trabajo del Pacto Mundial sobre anticorrupción, en el que identifica aspectos de mejora para seguir fortaleciendo su Programa de Integridad.

En **Chile** continuaron las actuaciones orientadas al fortalecimiento del sistema y la cultura ética de la compañía, destacando:

Difusión del Código Ético.

Elaboración de las nuevas versiones del modelo de Prevención del Delito de Chile, incorporando actualizaciones a nivel local y nueva versión del Reglamento Interno de Orden Higiene y Seguridad. Finalmente, como consecuencia de las nuevas incorporaciones de delitos al catálogo penal chileno, se trabajará a lo largo del siguiente ejercicio en una nueva política de contrataciones laborales.

Charlas de capacitación generales o las dirigidas a las nuevas incorporaciones.

Certificación de que el Modelo de Prevención cumple los requisitos de la Ley 20393 para los siguiente dos ejercicios.

Auditoría interna sin incidencias en materia de verificación de los cumplimientos de los procedimientos de compliance, especialmente en materia de adquisiciones, pagos, y uso de los canales de comunicación.

Resultados de la encuesta de clima en materia de cultura/Cumplimiento con un +97%

Formación en Compliance

Con respecto al aspecto formativo, cada país define su propio plan de formación, adecuado a sus necesidades y circunstancias concretas, así como los medios más eficaces para llegar a sus los colaboradores.

Formación específica en Compliance						
País	Tipo (temática)	Formación	Modalidad	Asistentes	Área de responsabilidad	Horas
España	Introducción al Sistema de Compliance		Online	100% Profesionales *	Compliance	1.5h
España	Nuevos elementos del Programa de Compliance		Online	100% Profesionales *	Compliance	0.5h
Chile	Funcionamiento del Canal de transparencia y delitos.		Online	100% Profesionales	Legal	2 horas
Brasil	Política Anticorrupção e Antissuborno e Normas de Conduta – PACTO (Programa de Aprimoramento e Capacitação Técnico-Operacional)		Online	Base de Manutenção de Teresina/PI (SITE y UFVSJP)	Compliance	1h

Brasil	Estrutura e responsabilidades do Compliance na Celeo Redes Brasil – JOIA (Jornada Organizacional de Imersão e Aprendizado)	Online	67% Profesionales	Compliance	0.5h
Brasil	Treinamento Anual do PIC	Online	83%% Profesionales	Compliance	1h

* Para aquellos profesionales que no pudieron asistir por problemas de disponibilidad, se les facilitó la grabación de la sesión y/o materiales de la presentación para su visualización.

En España, se desplegaron diversas acciones de comunicación (Intranet, email, píldoras informativas, etc.) orientadas a promover y divulgar elementos del Sistema de Compliance, así como dos “píldoras informativas” en materia de anticorrupción y soborno, sobre el procedimiento establecido para las reuniones con funcionarios públicos, y otra por la que se informa sobre la digitalización del formulario interno para reportar información sobre dichas reuniones.

Por su parte, Chile impartió dos charlas formativas relativas al funcionamiento del canal de transparencia y delitos, así como charlas de inducción a los nuevos trabajadores. Por su parte, el Compliance Officer participó en un seminario acerca de los fraudes corporativos, casos actuales de interés, y repaso de las normas vigentes en Compliance en Chile.

Brasil continuó con la labor formativa mensual a través de la newsletter interna “Corriente Continua”, reforzando aspectos del programa de Integridad Corporativa y su importancia en la compañía, tales como:

Importancia de que los colaboradores sigan los valores corporativos, los estándares de ética definidos en las políticas y los procedimientos.

Normas de conducta que deben seguir los colaboradores, así como los principios de igualdad y no discriminación.

Política de anticorrupción y soborno y la tolerancia cero de la compañía con estos aspectos.

Relación entre cumplimiento y democracia y el valor del Programa de Integridad Corporativa.

Además, se proporcionó formación sobre la política de soborno y anticorrupción y las normas de conducta a los empleados, supervisores y gerentes de la nueva base de mantenimiento en Piauí.

Anticorrupción y soborno

Celeo rechaza cualquier práctica que contravenga la legislación anticorrupción y antisoborno, tanto pública como privada, de carácter nacional e internacional, y sostiene el principio de **tolerancia cero** hacia toda práctica que pueda perjudicar la reputación de la organización o afectar negativamente a su imagen pública.

En este sentido, Celeo dispone de diversas normativas y procedimientos, de obligado cumplimiento por todos sus profesionales, y que se integran en el Programa de Compliance:

Normativa Anticorrupción y Antisoborno, que regula las interacciones con funcionarios públicos y terceros con los que Grupo se relaciona en su actividad, estableciendo estándares de conducta y las normas de actuación sobre regalos u obsequios, ofertas y promesas, prohibiendo, en general, aquellos que puedan considerarse soborno/ corrupción. Prohíbe también cualquier contribución o donación a cualquier partido

político, o representantes de estos, en nombre de la compañía y contempla los criterios y trámites para la posible autorización de donaciones y patrocinios a organizaciones no gubernamentales. Se establecen herramientas preventivas para detectar y evitar posibles situaciones de corrupción o soborno como las siguientes:

Declaración firmada por todos los profesionales de Celeo de relación con funcionario público. Para identificar posibles relaciones que pudiesen interferir en la actividad de Celeo y por tanto que puedan revestir mayor riesgo.

Procedimiento específico para realizar reuniones con funcionarios públicos: (i) primero avisar al responsable del departamento correspondiente; y (ii) reportar información de dicha reunión al CO mediante el formulario correspondiente.

Aprobación de límites económicos aplicables a los profesionales de Celeo para regalos, invitaciones, comidas, viajes y, en general, gastos de representación.

Procedimiento de Viajes y Gastos que regula la liquidación de gastos de empleado y de viajes con objeto de controlar el destino de los gastos incurridos y prevenir abusos.

Normativa de Conflictos de Interés para evitar posibles supuestos de corrupción entre particulares.

Procedimiento de Compras y Contratación de Servicios, orientado a garantizar que la compañía obtiene a través de un proceso transparente las mejores condiciones en términos de calidad, precio, eficiencia y plazos. En este procedimiento, se incluye un control adicional del área de Compliance para las contrataciones en aquellos supuestos que sean considerados de mayor riesgo: contrataciones directas; personas políticamente expuestas; y sospecha de vínculos con países de alto riesgo según el índice de Percepción de la Corrupción y/o en paraísos fiscales.

Adicionalmente, a nivel local se dispone de **matrices de riesgo** tal y como se indica en el apartado “Modelo de Gestión de Riesgos”, en las que se reflejan los riesgos de la compañía en este ámbito, así como las medidas de control, evaluación y monitoreo, para su mitigación y control. Para aquellas operaciones de riesgo alto se ha realizado una evaluación y seguimiento del 100%.

Estos documentos son propios de cada país, habiendo procedimientos específicos para viajes, gastos y compras. El Código Ético y Política de Compliance, que son comunes al Grupo Celeo.

Formación específica en materia de Anticorrupción y soborno

Comunicaciones de las políticas y procedimientos anticorrupción		
País	Clasificación	Porcentaje
España	Órgano de Gobierno	100%
	Management Team	100%
	Staff	100%
Chile	Órgano de Gobierno	100%
	Top Management	100%
	Middle Management	100%
	Staff	100%
Brasil	Órgano de Gobierno	100%
	Top Management	100%
	Management	100%
	Middle Management	100%
	Staff	100%

Adicionalmente, en la web corporativa del Grupo Celeo se ha habilitado un espacio de información específica de Compliance y acceso a documentación relevante (Codigo ético, Normativa Anticorrupción y Antosoborno, etc) para libre acceso de terceros. De la misma forma tienen a su disposición el canal de transparencia para cualquier denuncia de terceros. Este ejercicio no se ha recibido ninguna denuncia en este sentido.

Derechos humanos

El Grupo dispone de una política de sostenibilidad y una política de responsabilidad social en las que expresa su compromiso con la protección de los derechos humanos fundamentales, especialmente en aquellos grupos más vulnerables, y con el fomento de las relaciones basadas en la igualdad de condiciones y la contribución al desarrollo en las sociedades donde opera. El Grupo no ha recibido denuncias por vulneración de los derechos humanos en 2021.

De la misma forma, el Código Ético promueve el respeto a la legalidad y a los Derechos Humanos, adhiriéndose en su integridad a la Declaración Universal de los Derechos Humanos, prestando especial atención al respeto a los derechos de las minorías étnicas o indígenas para el desarrollo de su actividad, la igualdad de oportunidades, el trabajo infantil y el trabajo forzoso.

Además, tanto el Código Ético como las Políticas de Alto Nivel de Celeo promueven la libertad de asociación, afiliación y el derecho a la negociación colectiva de conformidad con la legislación, garantizando un trato justo entre sus profesionales y la empresa.



APOYAMOS
EL PACTO MUNDIAL

Por otro lado, como se ha citado en el capítulo de Gestión de la Sostenibilidad, Celeo Brasil y Chile están adheridas al Pacto Mundial, comprometiéndose a incorporar en su estrategia empresarial los 10 principios en materia de derechos humanos, trabajo, medio ambiente y anticorrupción, así como promover los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Por último, reseñar que Brasil forma parte de uno de los grupos de trabajo del Pacto Mundial sobre Derechos Humanos, en el que participa activamente.

Recientemente Celeo España ha participado, en el evento Décimo Aniversario de los Principios Rectores sobre Empresas y Derechos Humanos celebrado en Madrid para profundizar y buscar formas de acercamiento e interés en esta materia dentro de la compañía.

Finalmente, en las sesiones formativas en España relativas a la introducción al Sistema de Compliance en el apartado Código ético se aprovechó para impartir formación en Derechos Humanos.

Además, cada país dispone de matrices de riesgo tal y como se indica en el apartado “Modelo de gestión de Riesgos”, en las que se reflejan los riesgos de la compañía en el ámbito de los derechos humanos como la abolición trabajo infantil, trabajo forzoso, libertad de asociación, etc., así como las medidas de control, evaluación y monitoreo. Para aquellas operaciones de riesgo alto se ha realizado una evaluación y seguimiento del 100%.

Desempeño económico y excelencia operacional

Gestión económica

Celeo se caracteriza por mantener una política de prudencia financiera. Su estructura de capital está definida por el compromiso de solvencia y el objetivo de maximizar la rentabilidad de los accionistas.

A continuación, se detalla la evolución de las principales magnitudes financieras de los dos últimos ejercicios.

Análisis de las principales magnitudes

Datos sobre resultados	2021	2020	Variación
Beneficio de explotación	54.977	49.564	+11%
EBITDA	111.168	108.134	+3%
Beneficio antes de impuestos	59.915	62.424	-4%
Beneficio neto	29.859	29.892	-0%

Patrimonio neto	2021	2020	Variación
Patrimonio neto	1.206.754	1.081.563	+11%

Cifra de negocio	2021	2020	Variación
Ventas	197.646	258.456	-24%

Nota. Los datos económicos corresponden a 31 de diciembre de 2021

El Grupo Celeo alcanza en el ejercicio 2021 un beneficio neto consolidado atribuido a la sociedad dominante de 30 millones de euros, frente a los 30 millones de euros del ejercicio 2020. Este resultado refleja la evolución favorable de los negocios del Grupo, que han logrado compensar el efecto negativo de la depreciación de los tipos de cambio medios del real brasileño y del dólar americano con respecto al ejercicio anterior.

Las ventas han alcanzado 198 millones de euros, frente a los 258 millones de euros en 2020, disminución que corresponde principalmente al reconocimiento en el ejercicio anterior de los ingresos de la construcción de la infraestructura de la concesión brasileña Serra de Ibiapaba Transmisora de Energía, proyecto cuya puesta en marcha se ha producido en el presente ejercicio. Este reconocimiento responde a los criterios de contabilización de las concesiones brasileñas y no supone impacto en el EBITDA ni en el resultado del ejercicio.

Por su parte, el EBITDA se situó en 111 millones de euros, frente a los 108 millones de euros del ejercicio 2020.

Ingresos por actividades

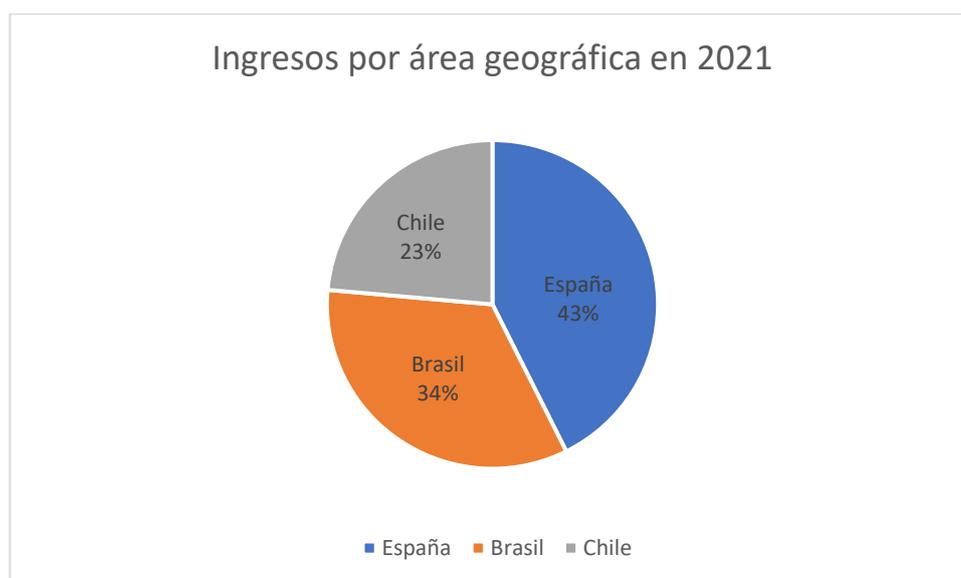
En miles de euros

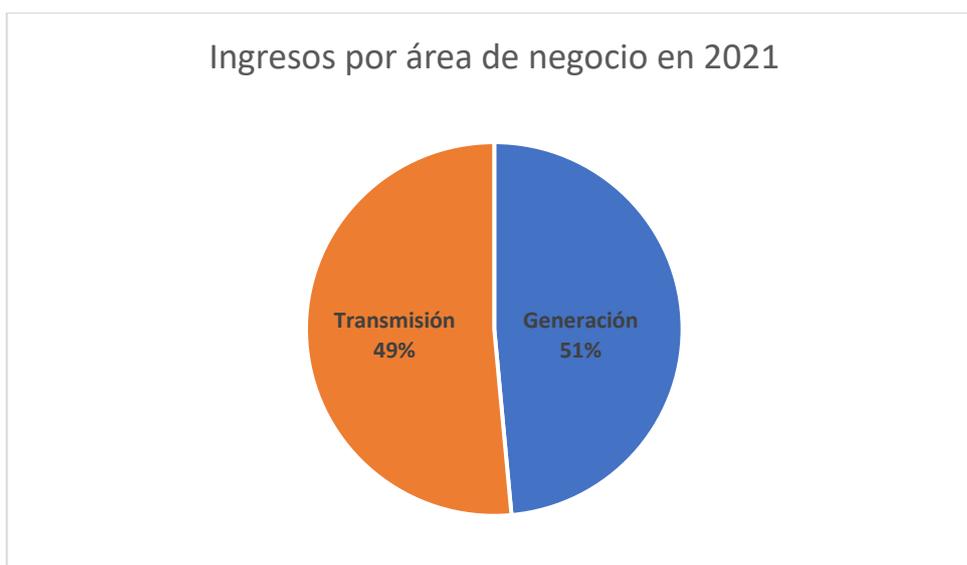
Áreas Geográficas	2021	2020	Variación
Chile	46.617	45.929	+1%
Brasil	66.759	123.070	-46%
España	84.270	89.457	-6%
	197.646	258.456	-24%

Actividades	2021	2020	Variación
Transmisión	95.892	156.582	-39%
Generación	101.754	101.874	-0%
	197.646	258.456	-24%

Nota. Los datos económicos corresponden a 31 de diciembre de 2021

En 2021 el 49% de los ingresos proceden de la actividad de transmisión eléctrica frente al 51% de la actividad de generación. El 34% de los ingresos corresponden a Brasil, el 43% a España y el 23% restante a Chile.





País	2021	2020
España		
Beneficios obtenidos antes de impuestos	6.271	5.394
Impuestos sobre beneficios pagados	(66)	(392)
Subvenciones públicas recibidas	0	0
Brasil		
Beneficios obtenidos antes de impuestos	57.712	57.496
Impuestos sobre beneficios pagados	(6.263)	(7.832)
Subvenciones públicas recibidas	0	0
Chile		
Beneficios obtenidos antes de impuestos	(3.986)	(463)
Impuestos sobre beneficios pagados	0	0
Subvenciones públicas recibidas	0	0
Perú		
Beneficios obtenidos antes de impuestos	(82)	0
Impuestos sobre beneficios pagados	0	0
Subvenciones públicas recibidas	0	0

Financiación e inversión

En los negocios de transmisión y generación de energía es clave acceder al capital para financiar y seguir impulsando los proyectos de inversión. En esa línea, la estrategia de financiamiento es una prioridad para Celeo, dado que acomete proyectos que requieren una gran inversión, especialmente en su fase inicial. Con dicha finalidad, Celeo acude a diversas fuentes de financiación externa que cubren gran parte de la inversión.

Destaca la formalización con varias entidades financiadoras, en junio de 2021, del contrato de financiación de las dos centrales termosolares en operación ASTE 1A y ASTE 1B. Además, se canceló el anterior contrato de crédito junto con las garantías asociadas al mismo.

La financiación se ha estructurado en un tramo bancario y un tramo institucional por un importe de 331 millones de euros. Es la primera financiación realizada por Celeo que obtiene una "evaluación verde" por parte de *Standard and Poors*, logrando una alta calificación E1/83.

Por otro lado, con anterioridad a la compra de Colbún Transmisión, S.A., la sociedad vehículo Alfa Desarrollo SpA lanzó al mercado bonos con el formato 144A/Reg-S, tipo Senior Secured por un volumen de 1.098 millones de dólares.

Valor económico generado y distribuido

Celeo en el desarrollo de su actividad genera un impacto económico directo que repercute en sus principales grupos de interés. Debido a su carácter internacional, Celeo contribuye a la creación de riqueza en España, Chile y Brasil, principalmente.

	2021	2020
Valor generado (VEG) (€)	287.373	351.932
Ingresos	287.373	351.932
Valor económico distribuido (VED) (€)	118.081	248.834
Costos operativos	77.696	137.784
Salarios y beneficios sociales para los empleados	15.685	13.609
Pagos a proveedores de capital	80.307	77.132
Pagos a Gobierno (impuestos)	6.329	8.224

Entorno económico y perspectivas

Brasil

Brasil ha vivido una recuperación económica durante este año. Tras la desaceleración del crecimiento provocada por la pandemia de COVID-19, todos los sectores han mostrado un aumento en su tasa de crecimiento durante 2021, en comparación con el año anterior. Se estima que el crecimiento del PIB de Brasil alcance un 0,7% en 2022 y para el período 2023-2026, se espera que la economía crezca a una tasa anual promedio del 2%.

Se espera que la tasa Selic (tasa de interés promedio ponderada de las operaciones interbancarias a un día, garantizadas por títulos del gobierno federal) aumente del 9,25 % a fines de 2021 al 11,75 % a principios de 2022, en un esfuerzo para limitar las altas tasas de inflación constatadas durante 2021.

El real brasileño (BRL) ha sufrido una nueva depreciación durante el último trimestre de 2021, impulsada por varios factores, como la evasión de las normas fiscales para aumentar el gasto social. Se considera que el real se encuentra infravalorado y que la estabilización de las tasas de interés, la recuperación económica y la mejora en los términos de intercambio apoyarán la apreciación del real en el período de 2022-2026, aumentando notablemente su valor frente al USD. Sin embargo, este apoyo podría no fortalecer el real mientras dure la volatilidad relacionada con las elecciones presidenciales, lo que potencialmente podría debilitarlo hasta la segunda mitad de 2022.

Se estima que la demanda de petróleo, gas y carbón de Brasil se recupere. En particular, se espera que la demanda local de gas crezca a una tasa promedio anual del 2,1% en el período de pronóstico 2022-2031. Brasil es uno de los mayores productores mundiales de energía hidroeléctrica; sin embargo, la dependencia de esta fuente de energía se ha visto alterada por una severa sequía durante 2021. Como alternativa, las autoridades estatales han otorgado permiso para que las centrales térmicas operen durante 6 meses sin acuerdos de compra de energía; y las importaciones de gas y electricidad han aumentado. Aunque se espera que el país continúe enfrentándose a una escasez de energía, estas políticas pueden ayudar a reducir su dependencia de la energía hidroeléctrica.

En febrero del año 2021, las autoridades estatales lanzaron el Plan de Expansión Energética para el período 2021-2029 que pretende incrementar el consumo energético mediante inversiones en infraestructuras energéticas que alcanzarán los 2,7 billones de reales brasileños. Se espera que más del 84% del desembolso se destine al sector del petróleo y el gas, el 13,5% a generación, transmisión y distribución de energía, y el restante 2,5% al aumento de la oferta de biocombustibles. El Plan de Expansión Energética tiene como objetivo aumentar la capacidad instalada nacional de 186 GW en 2021 a casi 236 GW para 2030, incrementándose el peso de la capacidad energética solar, eólica y gas natural, mientras que disminuirá el peso relativo de la energía hidroeléctrica y biomasa.

Standard & Poor (S&P) tiene una calificación de BB- en moneda extranjera a largo plazo para Brasil desde enero de 2018.

Chile

Las elecciones presidenciales chilenas serán seguidas por la redacción de una nueva constitución y su correspondiente referéndum en 2022. Este proceso generará una alta incertidumbre política en el corto y medio plazo. La naturaleza izquierdista de la nueva constitución podría afectar a su aceptación entre la ciudadanía, lo que podría llevar a que la Constitución actual permanezca en su lugar.

Tras la recesión económica provocada por el COVID-19, el crecimiento del PIB para el año 2021 se estima en un 11,9%, convirtiéndose en uno de los países de América Latina con una recuperación más vertical. Las expectativas auguran que el crecimiento se estabilice el próximo año en el entorno del 3%, estando impulsado este crecimiento por una reapertura económica completa, un crecimiento de las exportaciones y un mayor consumo privado. No obstante, estas estimaciones podrían cambiar debido a la incertidumbre política. Para el período 2023-2026, se estima un crecimiento del PIB real del 2% en promedio.

El Banco Central de Chile, tras 16 meses manteniendo el tipo de interés en un mínimo del 0,5%, decidió incrementar en 225 puntos básicos el tipo de interés para el período comprendido entre julio y octubre de 2021. La subida se encuentra dentro de las armas, en cuanto a política monetaria se refiere, en la incesante lucha para frenar el aumento de la inflación, fortalecer el peso y evitar un recalentamiento de la economía. Es por ello que, las expectativas sobre el tipo de interés indican un continuo aumento hasta situarse en torno al 5,5% para el primer semestre de 2022. Para el período 2023-2026 se espera que el Banco Central de Chile moderará la política monetaria con la finalidad de apoyar el crecimiento económico.

En contraste con el fuerte aumento de la inflación durante la segunda mitad de 2021, se espera una normalización gradual para el año 2022, disminuyéndose hasta el 5,6%, aún por encima del rango objetivo de 2-4% establecido por el Banco Central de Chile. Se espera que la inflación alcance la tasa objetivo a fines de 2022, situándose en el 3,6%. Adicionalmente, también se espera que, para el período 2023-2026 la inflación se mantenga dentro del rango objetivo, con un promedio del 2,8%. Las políticas monetarias adoptadas y la determinación del Banco Central de Chile en mantener la inflación estable en el rango del 2-4% hará que, aunque los precios de las materias primas fluctúen, la inflación se mantenga controlada.

Hasta el primer trimestre de 2022, se espera que el peso chileno mantenga cierta volatilidad debido a la incertidumbre que genera el proceso de la reforma constitucional. Sin embargo, volverá a apreciarse a partir de la segunda mitad de 2022 y durante el medio plazo, por un crecimiento sostenido y un entorno político estable tras la finalización del proceso relativo a la nueva Constitución. Adicionalmente, los incrementos en los tipos de interés y la creciente demanda de cobre por parte de las inversiones verdes brindarán cierto apoyo al peso.

Relativo al consumo de electricidad, y tras disminuir un 5% en 2020 debido a la situación pandémica, durante 2021 se ha producido una recuperación parcial con un crecimiento del 2,9%. Las fuentes energéticas que registrarán un mayor crecimiento corresponderán al petróleo con un 0,7% anual y al gas natural con un 1% anual. Por contra, la demanda de carbón se espera que disminuya gradualmente debido a las políticas de reducción de dependencia energética de esta fuente de energía.

S&P tiene otorgada una calificación crediticia en moneda extranjera a largo plazo de A para Chile (A+ en el ejercicio anterior).

España

La economía española sufrió la mayor caída anual de la UE tras la pandemia, con una disminución del PIB real del 10,8%. Sin embargo, a finales de 2021, la economía ha alcanzado un crecimiento del 5%. La actividad industrial y el consumo privado se han visto afectados por el aumento de los precios de la energía en toda Europa. Por lo tanto, la economía aún no ha recuperado los niveles económicos anteriores a la explosión de la pandemia, y no se espera que lo alcance hasta mediados del ejercicio 2023. Las estimaciones del PIB real para los años 2022 y 2023 se sitúan en el 5,1% y el 3%, respectivamente. Sin embargo, los pronósticos para 2022 se pueden ver amenazados por las posibles medidas sanitarias que el gobierno podría tomar como respuesta a la nueva variante del virus, Omicron.

La fuerte demanda general de productos tras los confinamientos, sumado a mayores costos de energía y cadenas de suministro interrumpidas, han provocado que la inflación marque registros históricos al cierre de 2021, situándose en el 6,5%. Una vez que las cadenas de suministro se reestablezcan, y puedan cubrir el aumento de la demanda, se estima que el crecimiento de los precios se suavice. En comparación con el aumento del año 2021, la inflación aumentará un 2,4 % en 2022 y en un promedio del 1,7 % para el período 2023-2026.

El valor del euro se ha visto depreciado tras alcanzar 1,23 EUR/USD a finales de 2020, cerrando en 1,14 EUR/USD en diciembre de 2021. La recuperación económica más lenta de lo esperado y la inflación elevada en la zona euro conduciría, a la depreciación del euro frente al dólar estadounidense en los siguientes años, 2022 y 2023. Para el período 2024-2026, se espera que el euro se aprecie como consecuencia al cambio de tendencia de las políticas monetarias implantadas por el Banco Central Europeo, por el que se esperan incrementos futuros en los tipos de interés.

Los precios de la electricidad han estado fluctuando considerablemente durante 2021 en Europa Occidental, alcanzando precios históricos en los 300€/MWh a finales de 2021 en España. Este efecto en los precios ha sido causado, en gran medida, por el precio del gas debido a un aumento en la demanda de energía y la rotura de la cadena de suministro de los recursos de gas natural tras el bloqueo ocasionado por la pandemia. Por lo tanto, el fuerte aumento en los precios del gas se ha visto trasladado a los precios de la electricidad debido a la conexión entre estos productos básicos en el mercado energético europeo. Los diferentes gobiernos europeos están implementando medidas de emergencia para tratar de mitigar los precios elevados de la energía, aunque estas medidas simplemente ayudarán a mitigar los efectos a corto plazo. El gobierno español presentó alternativas para reducir un 22% la factura energética desde el mes de octubre hasta finales de año, para lo cual se redujeron los impuestos sobre la electricidad y se restringió la subida del precio del gas natural a un máximo de 4,4%.

S&P mantiene la calificación de España a una A.

Perú

Se espera que Pedro Castillo, presidente electo de Perú en el año 2021, enfrente desafíos durante su administración debido a diversos factores, entre los que se encuentran: un Congreso hostil, la inexperiencia del presidente y su equipo, y la falta de compatibilidad entre los miembros de su partido político. Estos factores se han traducido en dimisiones por parte de algunos dirigentes del Gobierno en los primeros meses de mandato. No obstante, se espera una mejora de la estabilidad política durante el período 2022-2026 según la experiencia de los gobernantes vaya en aumento. La administración de Castillo busca implementar políticas de fomento del gasto público para expandir los servicios sociales, aumentar el poder regulatorio e incrementar la inversión en infraestructuras.

Durante el año 2021, tras el COVID-19 la economía se ha recuperado y se espera un crecimiento real del PIB para el ejercicio 2022 del 3,3%, apoyado este crecimiento en las exportaciones, las inversiones y la fuerte demanda externa. Las previsiones de crecimiento del PIB para el período 2023-2026 se encuentran en el rango 2,5%-3%.

Por otro lado, tras la depreciación experimentada durante 2021, se espera que el valor del sol peruano se estabilice una vez que la incertidumbre generada por el proceso electoral haya disminuido.

En agosto de 2021, el Banco Central del Perú (BCP) aumentó las tasas de interés en 50 puntos básicos debido al incremento de la inflación y sus expectativas futuras. De esta manera, el IPC, a cierre de 2021, se encuentra en el nivel del 5,9%, estando afectados los precios como consecuencia de la interrupción temporal de la cadena de suministro tras la reapertura económica del bloqueo ocasionado por el COVID-19, precios de las importaciones más altos y la depreciación de la moneda.

Tras el COVID-19, el consumo de energía sufrió una disminución del 15,8% en 2020, esperando que el período 2021-2030 muestre una recuperación. Además, la dependencia energética del petróleo se va reduciendo en favor del gas natural, mientras que la energía hidroeléctrica será la principal energía renovable del país alcanzando una participación del 11,3% en 2030. Si bien Pedro Castillo no ha anunciado ninguna nueva política energética, el primer ministro de energía afirmó que el gobierno tomará un mayor control sobre los proyectos de gas natural e hidroeléctricos.

S&P tiene otorgada una calificación crediticia en moneda extranjera a largo plazo de BB+ para Perú.

Eficiencia y calidad operacional

Celeo busca ser una compañía de referencia en el mercado de las infraestructuras energéticas alcanzando los máximos niveles de excelencia en el servicio y contribuyendo al progreso de la sociedad. Por esta razón Celeo vela por el correcto funcionamiento de sus activos, de tal forma que garantice en todo momento la calidad, seguridad y continuidad del suministro eléctrico de los países donde se encuentra presente, así como el mantenimiento de todos sus activos.

Con la finalidad de garantizar la eficiencia y seguridad de las instalaciones, Celeo dispone de un sólido marco normativo configurado por diferentes políticas, procedimientos, sistemas de control y otros documentos que se recogen en el Sistema Integrado de Gestión de Calidad, Medio Ambiente y Salud y Seguridad en el Trabajo.

El SIG se encuentra certificado en Chile y Brasil bajo las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO45001. En 2021 han renovado las certificaciones correspondientes.

Celeo España ha dado un gran impulso a su sistema de gestión con la elaboración del mapa de procesos de la compañía y la documentación necesaria conforme a las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001, cuyo proceso de certificación afrontará en 2022-2023.

Celeo realiza las actividades de explotación de sus activos a través de personal propio en Brasil y Chile¹, trabajando de manera constante para mejorar sus indicadores técnicos, de modo que estén siempre dentro de los más altos estándares de eficiencia. Por este motivo, la compañía ofrece una capacitación permanente a los empleados del área de O&M.

En España, la operación y mantenimiento de los activos está subcontratada a Elecnor, realizando Celeo el resto de las actividades de explotación.

Celeo cuenta con un Plan de Mantenimiento (PM) para sus instalaciones basado en las recomendaciones de los principales fabricantes y en las mejores prácticas del sector, y que recoge factores clave como la estacionalidad, la ubicación geográfica y las características de las instalaciones. El principal foco del PM es el desarrollo de actividades de mantenimiento preventivo, cuyo objetivo es reducir el impacto que cualquier anomalía pudiera producir en la disponibilidad y la fiabilidad del suministro de electricidad.

En 2021 la continuidad operacional no se vio afectada como consecuencia de la crisis sanitaria. En línea con el año 2020, el Comité de Crisis ha seguido supervisando y monitorizando periódicamente la evolución de la pandemia y su impacto en la compañía.

De acuerdo con los planes de contingencia de los respectivos países se tomaron una serie de medidas tanto para los equipos de operación como de mantenimiento para evitar la propagación del virus entre ellos (sistema de turnos, desinfecciones y ventilaciones periódicas, grupos burbujas para desplazarse en los vehículos, control de temperatura, uso obligatorio de mascarilla, etc.)

En Chile hay que dar cumplimiento a los estándares de calidad y disponibilidad de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS). Esta norma limita el número máximo de horas de desconexión forzada (HFOR) por instalación, así como la frecuencia de las desconexiones forzadas (FFOR), todo ello en una ventana temporal de cinco años de operación.

¹ La explotación de CAUIA y SJP está delegada en COPEL y Elecnor do Brasil, respectivamente.

HFOR (Total horas de desconexión forzada)				
	AJTE 3	AJTE4	CHATE 3	DATE
2019	0,42	5,38	2,3	4,13
2020	6,92	8,33	3,98	0,05
2021	1,2	10,4	5,8	1,2

Disponibilidad	AJTE 3	AJTE4	CHATE 3	DATE
2019	100,00%	99,94%	99,97%	99,95%
2020	99,91%	99,90%	99,95%	100,00%
2021	99,98%	99,82%	99,90%	99,94%

Celeo Chile ha implementado diversos proyectos e iniciativas que han supuesto mejoras operacionales en 2021, entre las que se destacan las dos siguientes:

Control de vegetación mediante el uso de herbicidas. Una de las principales actividades de mantenimiento de líneas de transmisión es el control de la vegetación en la franja de seguridad, actividad que normalmente se realiza utilizando técnicas de corta o poda forestal. Dadas las características de esta actividad es muy intensiva en el uso de recursos humanos y económicos, siendo además un trabajo que requiere de mucha preparación debido a su exposición de riesgo.

Durante el último año, se inició un plan piloto en coordinación con el área de medioambiente y relaciones comunitarias, donde el equipo de mantenimiento maule inició la aplicación de herbicidas en zonas seleccionadas de cara a verificar eventuales disminuciones en las tasas de crecimiento de renuevos de plantación forestal.

Esta actividad ha presentado resultados favorables de cara a disminuir la frecuencia de intervenciones, así como la exposición a actividades de riesgo por parte del personal.

Proyecto Asistencia Remota (PAR). Este proyecto busca asistir al personal de Celeo que se ubica en zonas remotas, o bien, no dispone de la experiencia o conocimientos técnicos suficientes para abordar una actividad específica en solitario.

Se utilizan unas gafas con tecnología de realidad aumentada, la cual mediante una conexión de internet puede conectarse (via Teams u otra plataforma) con otra persona quien puede mantener una conversación, ver via streaming lo mismo que el operario está revisando, o compartir textos o imágenes.

Para la ejecución del proyecto se dotó de conexión a internet las subestaciones (salas de comando y patio de maniobras), actuación que fue abordada por personal propio.

Este proyecto está permitiendo realizar turnos a distancia, disminuyendo el número de viajes (aéreos y terrestres), capacitaciones, visitas técnicas, etc.

Con respecto al desempeño operacional, el objetivo de Celeo Brasil es cumplir con el 100% de los mantenimientos previstos en la Resolución Normativa nº 905/2020 de ANEEL, que establece los requisitos mínimos para el mantenimiento de la Red Básica, además de contar con una planificación propia de acciones a corto, medio y largo plazo para el mantenimiento predictivo y preventivo.

El Departamento de Operaciones logró alcanzar las metas marcadas para el año 2021. Se destacan algunas actividades desarrolladas: ejecución de 18 mantenimientos preventivos en cumplimiento normativo; realización de dos intervenciones para mejorar el sellado de Interruptores en el LTT con el fin de subsanar fugas de SF6, internalización de la O&M de la Concesión CPTE, seccionamiento de la LT 500kV Cachoeira Paulista / Tijuco Preto, elaboración del Plan de Gestión de Activos, reforma de la Base de Mantenimiento

de Vilhena y la Base de Uberlândia con la construcción de COS BACKUP y la continuación de las solicitudes de exención de responsabilidad por explosión de TC de VCTE.

Asimismo, se finalizaron algunos proyectos que han contribuido a un mejor desempeño de las instalaciones en las líneas de transmisión: 230kV Campo Grande – Chapadão, 230kV Anastácio - Corumbá II y 230kV Jauru – Vilhena. Se ha logrado reducir las incidencias ocasionadas por descargas atmosféricas y los vientos fuertes.

Los indicadores operativos más relevantes para Celeo Brasil son los siguientes:

Tasa de disponibilidad: Corresponde a la relación entre el número de horas disponibles de equipos o circuitos respecto a las horas totales de operación.

En 2021 no hubo incidentes que pudieran afectar el desempeño operativo de la Compañía en términos de disponibilidad

Disponibilidad	2020	2021
Línea de transmisión	100%	99,99%
Transformador	99,99%	99,99%
Reactores	100%	100%
Compensadores estáticos	99,98%	99,96%
Bancos de capacitores en serie	99,99%	100%

Tasa de indisponibilidad (taxa de falha). Mide el número de indisponibilidades de equipos o circuitos de una línea de transmisión. En el caso de equipos, el indicador representa las desconexiones forzadas en la función de transmisión (FT). En líneas de transmisión, se calcula para cada 100 km de línea.

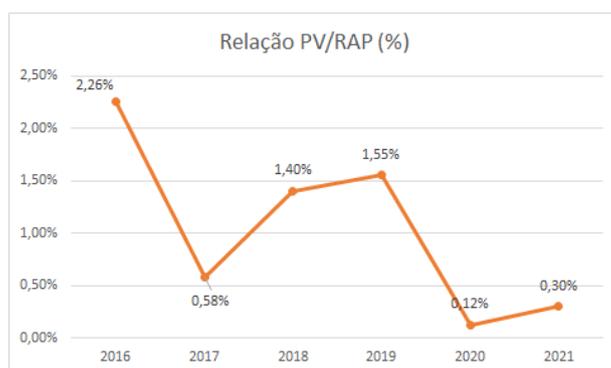
Tasa de fallo - LT	2020	2021
LT	6,32	4,07
LT-500 KV	1,75	1,45
LT-230 KV	4,31	2,62

Tasa de fallo de equipos	2020	2021
Transformador	0,50	1,17
Reactores	0,00	1,85
Compensadores estáticos	0,25	1,00
Bancos de capacitores en serie	0,00	0,00

Penalización por desconexiones - Parcela variable

La regulación brasileña establece como remuneración de las concesionarias de transmisión la 'Receita Anual Permitida - RAP'. Se trata de una cantidad anual que se paga al concesionario mensualmente a través del 'Pagamento Base – PB (1/12 de la RAP)'. El derecho a percibir el 100% de la RAP está vinculado a la plena disponibilidad de las instalaciones de transmisión. El valor real cobrado es resultado de descontar a la PB la 'Parcela Variável - PV', que tiene en cuenta el tiempo de desconexión y su origen programado o forzado.

Celeo Brasil establece como objetivo operativo no sobrepasar el 1% en la relación PV/RAP. En 2021 se ha situado en el 0,30%.



Pérdidas técnicas por transmisión

	2020	2021
Pérdidas técnicas por transmisión	2,75%	3,19%

Estas pérdidas constituyen una parte de la energía que no es aprovechada y que el sistema requiere para su operación. Este tipo de pérdidas son normales y no pueden ser eliminadas totalmente.

En España existe para las plantas de generación eléctrica un plan de mantenimiento preventivo con revisiones e inspecciones definidas con la frecuencia que recomiendan tanto los suministradores de cada equipo, como lo que dicen los estándares de mercado o el estado del arte. Adicionalmente se hace una monitorización diaria de los activos para analizar su funcionamiento y detectar cualquier anomalía.

Celeo ha implementado iniciativas que han supuesto mejoras operacionales. Destaca la inclusión en el plan de mantenimiento de las plantas fotovoltaicas de potencias superiores a 1MW de una inspección termográfica realizada mediante un vehículo aéreo no tripulado con un procesado de las imágenes mediante inteligencia artificial. Con esta actuación se puede conocer el estado de los paneles fotovoltaicos. Por otro lado, se ha llevado a cabo una auditoría de ciberseguridad de los activos de generación en España.

En Astexol-2 durante la mayor de turbina se detectaron en diciembre de 2.020 grietas en tres álabes de la etapa L-0 de la turbina de baja presión. En 2021 se han sustituido todos los álabes de la etapa L-0. Debido a la indisponibilidad de la planta por estos trabajos el rendimiento ha sido del 95,28 %, inferior al rendimiento mínimo garantizado establecido en el contrato O&M con el operador, si bien ha estado por encima del valor límite que fija las penalizaciones.

En Aste 1A hay que destacar que en el mes de marzo se obtuvo una disponibilidad de planta del 56,12% debido al fallo de la válvula de control de vapor a la entrada de turbina de alta, quedando fuera de servicio y requiriendo intervención de técnicos especializados.

En Aste 1A y Aste 1B hubo una pérdida de producción en el mes de marzo ocasionada externamente por la indisponibilidad de la línea de 220kV a causa de la energización de la nueva subestación (seccionadora de Manzanares) donde evacuan las nuevas fotovoltaicas. Fue tratado como lucro cesante.

A pesar de estos eventos en Aste el rendimiento ha sido satisfactorio.

Los principales indicadores de la operación de las instalaciones han sido:

Generación por tecnología

MWh	2019	2020	2021
Termosolares	314.518	273.004	268.844
Fotovoltaica (ES)	25.440	24.171	24.929
Fotovoltaica (BR)			294.997

Factor de disponibilidad medio por tecnología

Tecnología	Disponibilidad por kW 2021	Disponibilidad por kW 2020	Disponibilidad por kW 2019
PV (España)	97,83%	95,95%	95,53%
Termosolar – CSP (España)	95,50%	98,26%	99,88%

Con respecto a los proyectos de generación en curso, en febrero de 2020 Celeo comenzó la generación en pruebas de la planta fotovoltaica de SJP, alcanzando plena potencia en el mes de abril y llegando a generar un total de 129 MWh hasta el mes de julio cuando se interrumpió la generación debido a fallos en los equipos principales de transformación de energía. Tras unas inspecciones previas in situ se decidió enviar los equipos a fábrica para su reparación.

El 28 de marzo de 2021 la planta volvió a generación, habiendo alcanzado en la actualidad la potencia máxima para la que está diseñada. Es importante destacar que la fecha límite de puesta en servicio acordada con el regulador es enero de 2022, por lo que, pese al incidente acaecido, la planta está generando con anticipación respecto a la fecha regulatoria.

Dado que Celeo opera en un mercado regulado y por la naturaleza de la actividad que presta en España y Chile no se reciben reclamaciones de clientes.

En el caso de Celeo Brasil las quejas de los clientes corresponden a Aneel y ONS, las cuales se reciben a través de cartas oficiales. A lo largo del 2021 no se ha recibido ninguna queja.

Cabe destacar que, en noviembre de 2021, Celeo Brasil, liderada por el equipo de regulación, inició la primera encuesta de satisfacción del cliente con agentes de distribución que disponen de conexión a la red.

Innovación al servicio de las operaciones

Celeo realiza determinadas inversiones que redundan en una mejora de la eficiencia y calidad operacional. Como se ha citado anteriormente, destaca el proyecto de inspección termográfica en las plantas fotovoltaicas de España. Las imágenes obtenidas desde un vehículo aéreo no tripulado (VANT) se han procesado mediante inteligencia artificial (IA), obteniendo de forma precisa y rápida un análisis del estado de los paneles fotovoltaicos instalados.

Celeo Brasil, a través del programa de P&D de ANEEL, contribuye al desarrollo del sistema eléctrico del país invirtiendo en iniciativas innovadoras que mejoran la seguridad del sistema eléctrico, la calidad de servicio y contribuyen a reducir los impactos medioambientales y las tarifas eléctricas.

El proyecto de mejora del sistema de puesta a tierra de la LT 230 kV Vilhena – Jaurú, cuyo objetivo es el desarrollo y aplicación de una metodología innovadora para la mejora del rendimiento de líneas de transmisión críticas frente a descargas atmosféricas, así como un nuevo procedimiento para medir la respuesta de la puesta a tierra de las torres a las corrientes de las descargas, tiene prevista su finalización

en 2022. Se está llevando a cabo en colaboración con el Lightning Research Center (Universidad Federal de Minas Gerais).

Inversión en I+D+i	País	2021
Proyecto mejora LT 230 kV Vilhena – Jaurú	Brasil	R\$ 1.387.347
Inspección termográfica (VANT+IA)	España	5.700 €
Proyecto de radiocomunicaciones zona de Atacama	Chile	\$CL 42.821
Proyecto de Asistencia Remota S/E Illapa	Chile	\$CL 11.606
Proyecto de Asistencia Remota S/E Cumbre	Chile	\$CL 7.169
Proyecto de Asistencia Remota S/E Hualqui	Chile	\$CL 8.174
Proyecto de Asistencia S/E La Pólvara	Chile	\$CL 7.769
Total		

Nuestros proveedores

La gestión de la cadena de suministro es un aspecto relevante para conseguir que la actividad de Celeo mantenga sus estándares de eficiencia, calidad y ESG.

Por la naturaleza de su actividad, los principales proveedores de Celeo son especialistas en el sector energético tanto en la prestación de servicios profesionales (empresas de asesorías y auditorías, entidades financieras y bancarias, despachos de abogados, servicios ambientales...) como en el suministro de materiales y equipos (de alta, media y baja tensión, productos eléctricos para proceso de mantenimiento, etc.).

Cabe destacar que Brasil y Chile mantienen una alianza estratégica con Elecnor para la construcción de las líneas de transmisión y parques solares, y España para operar y mantener los activos termosolares y fotovoltaicos.

Con respecto a los riesgos relativos a la cadena de suministro, estos se gestionan a través de la Matriz de Riesgos y Oportunidades de los procesos de cada área. En términos generales, estos se asocian a posibles incumplimientos de las cláusulas contractuales, problemas con la calidad del material/servicios recibidos, vulneración del Programa de Cumplimiento, retrasos en la entrega y aspectos relacionados con la seguridad laboral, entre otros.

En Celeo no existe una gestión centralizada de las compras, realizándose estas a nivel de cada país.

Durante el año 2021 Celeo España ha desarrollado su procedimiento sobre compras y contratación de servicios, en el que se definen los principios de compras y contrataciones responsables de manera que en las relaciones comerciales con los proveedores se cumpla con la legislación aplicable, el Código Ético, las políticas y normativas asociadas, así como los valores y principios que reflejan los más altos estándares de calidad, integridad y excelencia en materia de compras y contratación de servicios.

Adicionalmente, se ha elaborado el procedimiento de evaluación, homologación y seguimiento de proveedores. Este procedimiento incluye un cuestionario que contempla criterios ESG, tales como criterios éticos (disponibilidad de código de conducta, política anticorrupción, adhesión a iniciativas como el Pacto Mundial...); criterios ambientales (promoción del uso de fuentes de energía limpia, sistema de gestión ambiental, iniciativas de compensación de emisiones, etc.); y criterios sociales (sistema de gestión de salud y seguridad, actividades acordes con la acción social de la compañía, diálogo con los grupos de interés, entre otros).

Con respecto al proceso de supervisión y auditorías se han desarrollado procedimientos donde se describe la sistemática para ser implementada en las auditorías e inspecciones en los activos de Celeo en España.

Todos los procedimientos anteriores se encuentran en proceso de aprobación por parte de la Dirección. En el momento de su aprobación todos los proveedores con los que Celeo ha trabajado se incorporarán en el Listado de Proveedores Homologados con criterio de homologación "Histórico".

País	Número proveedores	Número proveedores críticos	Compras realizadas (€)	Compras locales (%)
España	225	7	63.928.841,12	96.6%
Chile	450	32	69.024.504,16	26%
Brasil	6.527	1.286	8.510.761,30	99%

Celeo Chile dispone de un procedimiento de selección y evaluación de proveedores que define los criterios de clasificación, selección y evaluación de aquellos proveedores considerados como críticos teniendo también en cuenta aspectos medioambientales y relativos a salud y seguridad. En la actualidad, la compañía tiene clasificados sus proveedores en: generales, críticos y estratégicos.

Este procedimiento además de garantizar el control y evitar riesgos en la selección de proveedores, se enmarca en el Modelo de Prevención de Delitos como una herramienta relevante para prevenir cualquier irregularidad en el marco del programa de cumplimiento.

En 2021 un proveedor nuevo de servicios ha pasado los filtros de selección.

Por su parte, Celeo Brasil dispone de varios procedimientos en los que se establecen las directrices y responsabilidades para la adquisición de bienes y servicios, así como las responsabilidades para el proceso de calificación de proveedores, que tiene como objetivo garantizar un estándar de calidad en relación con los suministros.

Los proveedores están clasificados de acuerdo con el nivel de riesgo de la operación, además de valorar aspectos sociales, medioambientales o éticos. Todos los requerimientos constan en el pliego de condiciones de la contratación. En la actualidad, la compañía tiene clasificados sus proveedores en: generales, críticos y estratégicos.

El proceso de selección y evaluación de proveedores se realiza para los proveedores potenciales críticos que se ajusten a los siguientes criterios: cumplir con sus obligaciones laborales, de seguridad social, legales, criterios éticos (no utilizar mano de obra infantil, no mantener a sus empleados en condiciones de trabajo análogas a la esclavitud; no realizar ningún tipo de discriminación), garantizar la seguridad y salud de sus empleados y mitigar sus externalidades negativas en el ámbito medioambiental.

En 2021, 135 nuevos proveedores críticos pasaron por el proceso de evaluación y selección según criterios medioambientales y sociales. No se realizaron auditorías in situ a los proveedores debido a las restricciones sanitarias.

En 2021, ninguna operación se vio afectada significativamente en el suministro debido a la pandemia ya que se establecieron los procedimientos necesarios, planes de contingencia operacionales y protocolos específicos, entre otros.

Seguridad de la información

Los sistemas de control que se usan para el monitoreo y la operación de los sistemas eléctricos pueden ser blanco de ciberataques debido a la gran cantidad de información sensible que manejan por ser una infraestructura crítica, teniendo una relación directa con la seguridad del suministro para los países donde operan.

Por este motivo, Celeo dispone de una Política de Seguridad de la Información cuyo objetivo es garantizar la seguridad de la información y la privacidad de los datos de la empresa y empleados, así como asegurar la continuidad del negocio en el ámbito de la tecnología de la información. Esta Política incorpora los requerimientos de la norma ISO 27001.

Adicionalmente, en el 2021 Celeo en España ha aprobado los siguientes procedimientos en materia de seguridad de la información:

Business Continuity & Cyber Security Standard: procedimiento en el que se determina una serie de normas, planes y controles que permiten conseguir una operación diaria más resiliente y robusta, así como una mayor protección y capacidad de respuesta ante cualquier evento de alto riesgo. Además, este procedimiento corrobora que la seguridad de la información es un elemento clave en la continuidad del negocio.

Computing Resources Using Standard: procedimiento que tiene como objetivo preservar los recursos informáticos de Celeo (ej. Computadores, redes, datos de propiedad, etc.). Además, de que estos recursos cumplen con las normas de la empresa y la protege de daños en la infraestructura o legales como consecuencia del uso indebido.

Information and Records Management: procedimiento en el que se define un marco para la gestión de la información y los registros en Celeo.

Information Security Asset Management Standard: procedimiento es el que se establece un estándar y normas para la adecuada identificación y clasificación de activos de información que se generen, obtengan, adquieran, transformen o controlen en la organización.

En Celeo existe, desde 2020, un grupo de trabajo formado por los responsables de Seguridad de la Información (IS) de España, Brasil y Chile, que definieron un Plan IS corporativo en torno a los siguientes ejes de actuación y siguiendo los principios de la norma ISO 27001 (confidencialidad, integridad y disponibilidad).

Gestión y seguridad de la información.

Gestión de activos: software, sistemas, inventariado, uso aceptable....

Continuidad operacional: mantener la integridad y la disponibilidad de los datos de la empresa, así como la disponibilidad de sus servicios en caso de situaciones fortuitas que comprometan el buen funcionamiento

del negocio (políticas de acceso a la información, back ups, planes de contingencia, ciberseguridad, criptografía...)

Marco de gobernanza: establecimiento y homogeneización de una estructura normativa que regule los puntos anteriores.

Ciberseguridad.

Durante el 2021, se han realizado cambios en el Plan Estratégico IS 2021-2023 de acuerdo con tres objetivos principales: reforzar el entorno IS incorporando la parte de OT, mejorar los recursos de gestión de la información con foco en la digitalización y procesos de automatización, y reforzar los estándares de continuidad de negocio. Estos objetivos se están implementando en planes de acción o procedimientos a nivel país.

En 2021, Celeo ha estudiado e implementado nuevas medidas para hacer frente a los riesgos detectados tanto en sus activos (OT) como en sus oficinas (IT), desplegando diferentes auditorías para asegurar el bastionado de todos los sistemas.

Específicamente, en España se han realizado formaciones sobre *Phising* (3 horas de duración) y Ciberseguridad general (1 hora de duración), en las que ha participado la totalidad de la plantilla.

Además, integrantes del equipo de IS han asistido al XVI Congreso internacional de experiencias en Ciberseguridad Industrial, así como a diversos seminarios relacionados con la aplicación de la ciberseguridad y su implantación.

Por su parte, Celeo Chile se encuentra implementando el standard NERC-CIP (*North America Electric Reliability Corporation-Critical Infrastructure Protection*) del sector eléctrico nacional. Además, ha llevado a cabo un ejercicio de phishing con el objetivo de determinar las distintas vulnerabilidades a las que está expuesta la compañía, e impartido las siguientes formaciones:

Seguridad en la nube (1 hora) en el que participaron 92 trabajadores.

Reporte de Incidentes y Grooming (1 hora) y con 96 participantes.

Cuando mi seguridad afecta a todos (1 hora) contó con la participación de 102 trabajadores.

Por su parte, Celeo Brasil implementó diversas actuaciones:

Hacking Ético en la red corporativa con el objetivo de mapear las vulnerabilidades y mejorar la gestión de la seguridad de la red y la prevención contra los ciberataques.

Campaña de phishing en la que participaron todos los empleados para conocer el nivel de conocimiento y fragilidad de los usuarios.

Un taller y una formación a distancia sobre seguridad de la información de 1 hora de duración con la participación de 217 y 38 empleados, respectivamente.

Además, participa en el grupo de trabajo de Ciberseguridad de ABRATE (Asociación Brasileña de Empresas de Transmisión de Energía Eléctrica).

Cultura de prevención

Celeo considera prioritario garantizar la seguridad y salud de sus empleados y de sus grupos de interés. Por este motivo, Celeo se compromete con los objetivos de cero accidentes, tolerancia cero ante incumplimientos y fomento continuo de una cultura de prevención entre sus empleados.

Gestión de la seguridad y salud

Celeo cuenta con una Política de Seguridad y Salud en la que se establecen sus compromisos en esta materia tanto para empleados como para otros grupos de interés. La Política se cimenta en seis principios de actuación:

Prevención de lesiones y el deterioro de la salud.

Cultura de la prevención.

Consulta y participación.

Cumplimiento de los requisitos legales.

Mejora continua.

Tolerancia cero.

Celeo Brasil y Celeo Chile tienen implantado un Sistema Integrado de Gestión (SIG), que incluye el aspecto de la Seguridad y la Salud en el trabajo, dando cumplimiento a las políticas correspondientes.

Por su parte, Celeo España se encuentra en fase de desarrollo del SIG, que incluye la parte de Seguridad y Salud. Actualmente se dispone de los procedimientos necesarios para garantizar un entorno seguro a los trabajadores.

El Sistema Integrado de Gestión de la Salud y la Seguridad se encuentra estructurado y sistematizado en conformidad de la norma ISO 45001:2018, cuya finalidad es eliminar y minimizar los riesgos en esta materia a los que puedan estar expuestos los empleados en el desarrollo de su actividad.

Con el fin de asegurar el estricto cumplimiento de la seguridad y salud en el trabajo, Celeo ha identificado los principales riesgos que se asocian a su operación, dentro de los que se encuentran: la conducción (choque, colisión, volcamiento o atropello); los trabajos de izado (aplastamiento por movimiento de carga suspendida); trabajos en altura (caídas); trabajos con riesgo eléctrico (electrocución y quemaduras); la corta, poda y roce forestal (exposición a ruido, vibraciones, cortes, incendios, reacciones alérgica a picaduras...), que podrían derivar en un accidente en el desarrollo de la actividad de sus empleados.

En la Política de Seguridad y Salud se asegura el derecho de rechazo del empleado de no realizar actividades en caso de situación de riesgo grave e inminente, sin ningún tipo de acción perjudicial contraria. Los empleados están capacitados para conocer e interpretar el análisis de riesgos de las actividades, identificando las condiciones que les impiden realizar las tareas.

Derivado del SIG se han establecido distintos procedimientos que se adaptan a la operación y a la realidad de cada país. Los procedimientos determinan los controles necesarios para todas las actividades realizadas.

En el año 2021, Celeo Brasil y Celeo Chile han renovado la certificación de acuerdo con la norma ISO 45001 que engloba el 100% de sus activos. Adicionalmente, Celeo Chile cuenta con la certificación del Programa PEC Excelencia, proceso regulado por el Organismo Administrador nacional, Mutual de Seguridad.

En Celeo España, la gestión de la seguridad y salud en España recae en una empresa externa especializada. Adicionalmente existen tres delegados de seguridad en la oficina que velan por el cumplimiento de todas las medidas de seguridad a todos los niveles de la empresa. Con respecto al servicio externalizado de

Operación y Mantenimiento (O&M) se encuentra cubierto por el Servicio Mancomunado de la empresa contratista.

Además, en España se están realizando pruebas con una plataforma para la Coordinación de las Actividades Empresariales y mantener el control de dichas actividades a través de ella.

Durante el año se han llevado a cabo diferentes iniciativas que ayudan a la mejora continua del Sistema Integrado de Gestión (SIG). En Celeo Chile destaca la implantación de una herramienta de seguimiento normativo (SINAIL), la automatización del proceso de reporte del SIG a través de la herramienta CMASS o el Plan Integral de Actividades de Inspección y Observación. Por su lado, Celeo Brasil ha trabajado en la mejora de la gestión de algunos procesos críticos como la gestión de vehículos o la limpieza de franja de línea por terceros.

Asimismo, en el año 2021 Celeo ha continuado avanzando en la consolidación de una cultura de excelencia en la seguridad y salud de sus empleados; en la mejora de las condiciones de trabajo; en el fomento de un entorno saludable... Todo ello, con el objetivo de reducir a cero el número de accidentes y enfermedades.

Salud y seguridad de subcontratas y clientes

Existe un procedimiento general de Gestión de Riesgos y Oportunidades que incluye la metodología para identificar los peligros, evaluar los riesgos y determinar los controles necesarios para las actividades realizadas por sus subcontratas.

Celeo Brasil dispone de un procedimiento específico, Procedimiento de Seguridad y Salud laboral para visitantes y contratistas que realicen sus actividades dentro de las instalaciones. Su objetivo es verificar sus capacidades y competencias para cumplir con los requisitos de seguridad, salud laboral y medio ambiente de Celeo. Antes de acceder, toda la documentación necesaria de los contratistas ha sido evaluada junto con las exigencias de formación y adecuación compatible con las actividades que desarrollarán en la instalación, de acuerdo con los riesgos identificados. Los peligros y riesgos ambientales se identifican y gestionan con el Análisis Preliminar de Riesgos (APR).

En el procedimiento Reglamento Especial para Empresas Contratistas y Subcontratistas establecido por Celeo Chile, se define y aplica un marco regulatorio principalmente en materias de Seguridad y Salud en el Trabajo con las empresas contratistas y subcontratistas con el objetivo de prevenir la ocurrencia de accidentes de trabajo, enfermedades profesionales, así como los daños y responsabilidades anexas a tales eventos, definiendo los roles, responsabilidades y acciones de coordinación para asegurar el cumplimiento de los requisitos normativos y legales vigentes.

Consulta y participación de los empleados en la actividad preventiva

Celeo respeta el derecho de los empleados a participar en la actividad preventiva. Así, la consulta y participación en materia de seguridad y salud entre la compañía y sus trabajadores se realiza principalmente a través de dos Comités paritarios de Higiene y Seguridad (CPHS) en Celeo Chile y de la Comisión Interna de Prevención de Accidentes (CIPA) en Celeo Brasil.

En Celeo Chile, los CPHS corresponden a la oficina de Santiago y a la Base de Mantenimiento de la Zona de Maule, cada uno conformado por 6 representantes de la empresa y 6 representantes de los trabajadores. Los Comités representan al 91,4% de la plantilla, ya que no incluyen los empleados de Atacama (7 trabajadores) y de Valparaíso (2 trabajadores).

Las principales funciones del CPHS se detallan a continuación:

Asesorar e instruir sobre la correcta utilización de los instrumentos de protección.

Vigilar el cumplimiento, tanto por parte de la empresa como de los trabajadores, de las medidas de prevención, higiene y seguridad.

Investigar las causas de los accidentes del trabajo y enfermedades profesionales que se produzcan en la empresa.

Indicar la adopción de todas las medidas de higiene y seguridad que sirvan para la prevención de los riesgos profesionales.

Promover la realización de cursos de capacitación.

Decidir si el accidente o enfermedad se debió a negligencia del trabajador.

Las reuniones de los CPHS se realizan con frecuencia mensual y son el medio para que los trabajadores puedan hacer presente sus inquietudes acerca de las condiciones de seguridad en el desempeño de su puesto, proponer medidas para corregir o controlar las situaciones de riesgo, entre otros aspectos.

En Celeo Brasil, el 100% de los empleados están representados por la Comisión Interna de Prevención de Accidentes (CIPA) compuesto por representantes de la empresa y de los trabajadores. Esta comisión trabaja para desarrollar acciones preventivas que garanticen buenas condiciones de trabajo que prevengan accidentes y enfermedades profesionales. Además del comité CIPA (que es una obligación legal), se ha definido un representante de los trabajadores en cada localidad para que puedan ser instrumentos de consulta y participación.

Además, Celeo Brasil cuenta con un procedimiento interno en el que se definen las responsabilidades de cada uno de los miembros del CIPA, la periodicidad de reuniones (mensuales), así como el marco de trabajo en materia de seguridad y salud.

Celeo dispone de otra serie de canales de comunicación a través de los cuales pone en conocimiento de los empleados los asuntos relevantes sobre salud y seguridad en el trabajo. En Chile destaca el canal de consulta y reporte del área CMASS, buzones, pantallas informativas, canal de denuncias del Modelo de Prevención del Delito, videos de sensibilización, reuniones mensuales de Seguridad y Salud, charlas semanales de seguridad en las áreas operativas, entre otros. Por su parte, Celeo Brasil dispone del boletín interno, el correo corporativo, las charlas semanales sobre salud y seguridad en el trabajo o el canal de transparencia, entre otros.

Además, Celeo pone a disposición la documentación relativa al Sistema Integrado de Gestión, asegurando el acceso a una información clara, comprensible y pertinente.

Índices de siniestralidad

La monitorización de los indicadores relativos a seguridad y salud se realiza a través de la herramienta HS Tool, siguiendo los mismos criterios para España, Brasil y Chile.

Índices Celeo	2020	2021
Índice de frecuencia	1,95	0,00
Índice de gravedad	0,02	0,00

Índice de Frecuencia= (número de accidentes con baja sin contar in itinere/horas trabajadas) x 10⁶

Índice de Gravedad= (número de días perdidos/horas trabajadas) x 10³

Índices desglosados por sexo

2021

Índices Celeo	Índice de frecuencia		Índice de gravedad	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
España*	0,00	0,00	0,00	0,00
Brasil	0,00	0,00	0,00	0,00
Chile	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	0,00	0,00	0,00	0,00

Índice de Frecuencia= (número de accidentes con baja sin contar in itinere/horas trabajadas) x 10⁶

Índice de Gravedad= (número de días perdidos/horas trabajadas) x 10³

Índices de personal propio

Índices Celeo	2020				
	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España*	0,00	0,00	59.840	0,00	0,00
Brasil	2,00	17,00	793.100	2,52	0,02
Chile	0,00	0,00	171.710	0,00	0,02
Total	2,00	17,00	1.024.650	1,95	0,00

Índice de Frecuencia= (número de accidentes con baja sin contar in itinere/horas trabajadas) x 10⁶

Índice de Gravedad= (número de días perdidos/horas trabajadas) x 10³

(*) Solo datos de las plantas termosolares ASTE1A, ASTE1B y ASTEXOL-2

Índices Celeo	2021				
	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España*	0,00	0,00	72.800	0,00	0,00
Brasil	0,00	0,00	913.660	0,00	0,00
Chile	0,00	0,00	204.347	0,00	0,00
Total	0,00	0,00	1.108.747	0,00	0,00

Índice de Frecuencia= (número de accidentes con baja sin contar in itinere/horas trabajadas) x 10⁶

Índice de Gravedad= (número de días perdidos/horas trabajadas) x 10³

(*) Solo datos de las plantas termosolares ASTE1A, ASTE1B y ASTEXOL-2

Índices del contratista EPC y O&M

Índice de contratista EPC	2020				
	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
Brasil	4,00	33,00	2.481.326	1,61	0,01
Chile	3,00	8,00	264.262	11,4	0,03

Índice contratistas O&M	2020				
	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España*	0,00	0,00	193.841	0,00	0,00

Índice de Frecuencia= (número de accidentes con baja sin contar in itinere/horas trabajadas) x 10⁶

Índice de Gravedad= (número de días perdidos/horas trabajadas) x 10³

(*) Solo datos de las plantas termosolares ASTE1A, ASTE1B y ASTEXOL-2

Índice de contratista EPC*	2021				
	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
Brasil	2,00	29,00	2.029.300	0,99	0,01
Chile	0,00	0,00	356.888	0,00	0,00

Índice contratistas O&M	2021				
	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España*	0,00	0,00	188.480	0,00	0,00

Índice de Frecuencia= (número de accidentes con baja sin contar in itinere/horas trabajadas) x 10⁶

Índice de Gravedad= (número de días perdidos/horas trabajadas) x 10³

() Solo datos de las plantas termosolares ASTE1A, ASTE1B y ASTEXOL.*

Dentro de estos índices se encuentran excluidos los accidentes in itinere de subcontratistas.

En el 2021, los principales indicadores de accidentes para el personal propio de Celeo se han situado en 0 (indicador de frecuencia) y 0 (indicador de gravedad) frente a 1,95 y 0,02 de 2020, respectivamente.

Por tercer año consecutivo Celeo Chile ha cerrado el ejercicio sin accidentes con tiempo perdido de su personal propio. Por otro lado, en Celeo España tampoco se ha registrado ningún tipo de accidentes.

No ha habido que lamentar ningún accidente mortal entre el personal propio de Celeo.

Celeo dispone de un procedimiento de investigación ante cualquier incidente. Estos procedimientos permiten conocer, investigar, notificar y tratar los incidentes, así como realizar un seguimiento de las acciones correctivas y preventivas para minimizar los riesgos y evitar que se produzcan sucesos similares, mediante la eliminación de las causas identificadas y la correcta divulgación de las causas y consecuencias, incorporando las lecciones aprendidas en la formación y análisis de riesgos. Las acciones originadas en las investigaciones de incidentes después de que hayan sido cerradas se realiza la verificación de su efectividad.

En Celeo no existen trabajadores expuestos a un riesgo considerable de contraer una enfermedad profesional. Las principales dolencias y enfermedades provienen de enfermedades endémicas de las regiones en que se llevan a cabo las actividades, y contra las que se presta adecuada protección a los trabajadores (por ejemplo, a través de vacunación). En 2021 no se han registrado enfermedades laborales en el Grupo.

Formación de trabajadores en seguridad y salud en el trabajo

La formación en materia de seguridad y salud es clave para que en las operaciones de Celeo se alcance el máximo nivel de protección. En 2021 se continuó con la actividad formativa acorde a las prioridades de cada uno de los tres países.

Las formaciones son de carácter obligatorio y se desarrollan durante el horario laboral, combinando la modalidad presencial y online. Las formaciones presenciales han seguido los protocolos específicos relacionados con el Covid.

Horas de formación

2021		
País	Horas formación	Temática
España	471	- Curso básico de PRL - PRL Oficinas - Nivel Basico De Prevencion De Las Actividades Del Metal En La Construcción" 60h
Brasil	330	Integración de la seguridad y la salud en el trabajo Lucha contra incendios EPI- equipamiento de protección individual Plano de atención a emergencias Mapa de riesgo NR 12 Equipamiento rotativo
Chile	4.242	- Curso de izaje- Primeros Auxilios - Respuesta ante emergencias (Brigadas de emergencia) - Medidas Preventivas COVID-19 (Retorno Seguro a las Oficinas) - NFPA 70E - Uso de extintores - Cursos 4x4
Total	5.043	

Celeo apuesta por el desarrollo de una sólida cultura de prevención para llegar a un alto nivel de seguridad y protección de la salud en el lugar de trabajo. En esa línea, se realizan diversas campañas de concienciación para los empleados, de las que se destacan las siguientes:

YO SUMO

Campaña de Salud y Seguridad en el Trabajo “Yo Sumo” que buscaba consolidar el mensaje de que “La prevención de riesgos en Celeo la hacemos todos”. La campaña fue lanzada en remoto y dada a conocer presencialmente en los centros de trabajo de Celeo Chile, incluyendo visitas a los proyectos en construcción La Pólvora y Hualqui.



SEMANA DE LA SEGURIDAD Y LA SALUD (SIPAT)

La semana de la seguridad y salud de Celeo Brasil se realizó en un formato online dinámico y atractivo, con una participación media de 270 empleados. Destaca la creación de una plataforma de gamificación promoviendo juegos y actividades interactivas para que los empleados pudieran competir en su conocimiento sobre aspectos de seguridad y salud en el trabajo.



DÍA DE LA SEGURIDAD VIAL

Con motivo del Día de la Seguridad Vial, Celeo España difundió una píldora informativa con datos de interés sobre los accidentes in itinere: concepto, cifras y un decálogo para evitar este tipo de accidentes.



Con la finalidad de poner en valor los aspectos de la seguridad y salud laboral, Celeo Chile, con motivo del Día Mundial de la Salud y Seguridad en el Trabajo, hizo un reconocimiento a los tres colaboradores que más han destacado en 2021 por sus buenas prácticas en este aspecto. Por su parte, Celeo Brasil otorgó premios individuales y colectivos en el marco de la SIPAT.

Vigilancia de la salud

Los trabajadores de Celeo España están cubiertos por una Mutua que se encarga de gestionar las prestaciones sanitarias (asistencia médica) y económicas (cobro de la baja laboral) en los casos de accidente de trabajo y enfermedad profesional. Por otro lado, a través de otra empresa externa ofrece a todos los trabajadores la posibilidad de realizar un chequeo médico anual.

Celeo Chile cuenta también con los servicios de una Mutua, responsable de proporcionar los servicios de salud de los empleados. La compañía garantiza la calidad de estos servicios bajo la evaluación del Área CMASS. En el Plan Anual Seguridad y Salud en el Trabajo se consignan las actividades que la Mutua debe cumplir durante el año.

Celeo Brasil dispone de un Programa de Salud Ocupacional y Control Médico, que tiene como objetivo proporcionar directrices para proteger a los empleados de los riesgos para la salud que pueden estar asociados con su trabajo o entorno de trabajo, y promover la salud de todos. Asimismo, el Programa de Prevención de Riesgos Ambientales (PPRA) también evalúa las actividades desarrolladas por los trabajadores determinando si tienen exposición a agentes nocivos con potencialidad que puedan causar daños a su salud e integridad física.

Celeo favorece la salud y bienestar de sus empleados a través de las siguientes actuaciones:

Celeo Brasil ofrece acceso médico gratuito a través de un convenio con un plan de salud reconocido (Bradesco Saúde) así como servicio médico las 24 horas del día a través de la telemedicina. Asimismo, ha implementado un programa de apoyo a la salud emocional de los empleados.

Celeo España facilita el acceso a servicios médicos a través del seguro privado que cubre la práctica totalidad de las especialidades médicas.

Celeo Chile ofrece a todos sus trabajadores un seguro complementario de salud de coste cero que aplica desde la incorporación en la compañía, el cual presenta beneficios de atención y reembolso; y un convenio oncológico voluntario, el cual presenta cobertura en tratamientos hospitalarios y ambulatorios en el Instituto Oncológico FALP.

Gestión del COVID-19 en Celeo

En el año 2021, la compañía ha continuado implementando las medidas preventivas necesarias para evitar o minimizar al máximo el riesgo de contagio por Covid-19, en un contexto global de incremento de los niveles de vacunación.

El Comité de Crisis ha mantenido las reuniones periódicas de seguimiento en las que se ha revisado la situación de cada país, monitorizado el estado de los trabajadores, sus familiares y los contratistas, las medidas implementadas, etc.

	2020	2021
País	Número de personas contagiadas	
España	3	11
Brasil	47	52
Chile	0	0
Total	50	63

Número de empleados con COVID-19 confirmados mediante examen médico

Cabe destacar que Celeo Chile obtuviera el “**Sello Covid-19 Mutual de Seguridad**” que respalda que la compañía cumple en un 100% los requisitos impuestos por las autoridades para el trabajo presencial en sus centros de trabajo. Por este motivo, Celeo Chile trabajó junto con la Mutual de Seguridad en la implementación de las mejores y más efectivas prácticas que permiten reducir al mínimo la probabilidad de contagio.

Nuestras personas

Estos años marcados por un contexto social incierto que ha puesto a prueba a todas las organizaciones, ha supuesto tanto para Celeo como para sus empleados, el fortalecimiento de un compromiso mutuo, en que se han utilizado todos los instrumentos necesarios para garantizar la salud, el bienestar y la seguridad en el empleo adaptando los procesos y formas de trabajar cuando ha sido necesario, a la vez que los empleados han puesto todo el esfuerzo para alcanzar los objetivos estratégicos definidos manteniendo un nivel alto de excelencia

Consciente del valor de mantener la fuerza de este compromiso e incorporarlo como un activo en la cultura corporativa del Grupo, la compañía ha seguido trabajando en la búsqueda de sinergias entre los países y en homogeneizar los procesos y procedimientos claves para una gestión eficiente de los recursos humanos, capaz de responder a las necesidades y retos de la compañía.

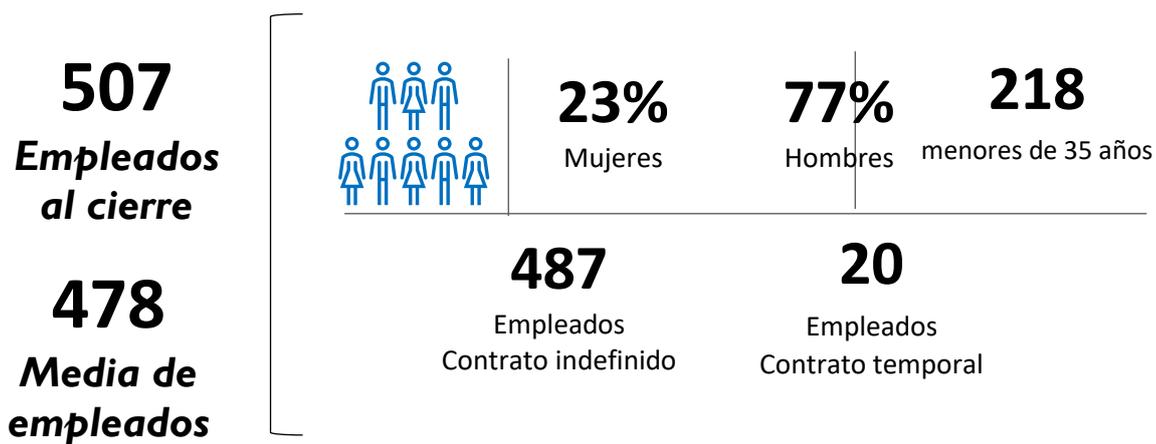
Especialmente destacable ha sido el esfuerzo para implementar y desplegar el modelo de desarrollo de Celeo, que busca atraer, retener y comprometer al mejor talento en los puestos adecuados y proporcionarles oportunidades de desarrollo profesional, tanto de crecimiento en el propio puesto como a través de la movilidad funcional, horizontal o vertical.

Finalmente, han sido muchas las iniciativas que Celeo ha seguido llevando a cabo para reforzar la cultura y valores corporativos, mejorar la formación y el desarrollo de sus empleados, promover la comunicación, y generar orgullo de pertenencia.

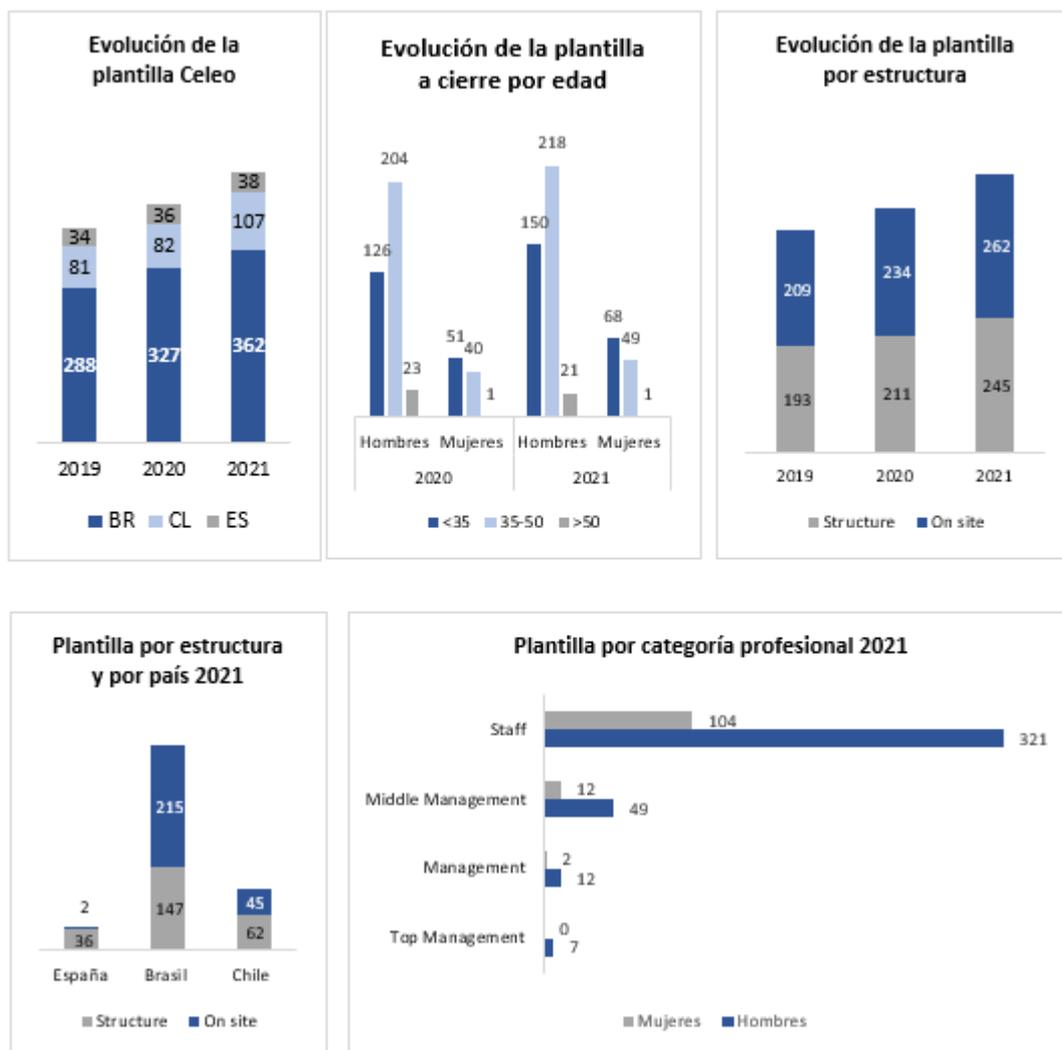
Bienvenidos a Celeo

Al cierre del ejercicio 2021, Celeo contaba con una plantilla de 507 frente a los 445 del ejercicio anterior, lo que representa un crecimiento anual de 12%, principalmente en Brasil y Chile. El 23% de la plantilla son mujeres, frente al 77% de hombres repartidos entre Brasil, Chile y España.

La plantilla media se situó en 479 en el ejercicio 2021.



Plantilla a cierre del ejercicio



Nota. Durante el 2021 se contrató una persona en Perú.

Tasa de rotación y desvinculación laboral

	2020	2021
Incorporaciones	89	106
Salidas	47	62
% rotación	11%	12%

Nota. La tasa de rotación se calcula dividiendo el número de salidas (voluntarias y despidos) entre la plantilla activa a cierre del ejercicio. En el 2021 no se incluyen en el cálculo los estudiantes en prácticas de Brasil

2020			
España	Brasil	Chile	Total

	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Salidas por edad	3	1	31	4	7	1	41	6
Más de 50 años	0	0	1	0	1	0	2	0
35 a 50	0	0	13	2	2	1	15	3
Menos de 35	3	1	17	2	4	0	24	3
Tasa (%)	14%	7%	12%	7%	10%	8%	12%	7%
Más de 50 años	0%	0%	6%	0,0%	0,0%	0,0%	9%	0,0%
35 a 50	0%	0%	9%	8%	5%	20,0%	8%	48%
Menos de 35	38%	14%	17%	6%	16,0%	0,0%	18%	6%

	2021							
	España		Brasil		Chile		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Salidas por edad	3	2	38	10	8	1	49	13
Más de 50 años	0	0	5	0	0	0	5	0
35 a 50	1	0	17	2	5	0	23	2
Menos de 35	2	2	16	8	3	1	21	11
Tasa (%)	13,6%	12,5%	13,4%	12,8%	9,6%	4,2%	12,6%	11,0%
Más de 50 años	0,0%	0,0%	33,3%	0,0%	0,0%	0,0%	23,8%	0,0%
35 a 50	10%	0,0%	10,7%	6,9%	10,2%	0,0%	10,6%	4,1%
Menos de 35	25%	33,3%	14,5%	17,0%	9,4	6,6%	14,0%	16,2%

Nota. La tasa de rotación se calcula dividiendo el número de salidas entre la plantilla activa a cierre del ejercicio para cada segmento de edad y género. En el 2021 se incluyen en el cálculo los estudiantes en prácticas de Brasil

Durante el 2021 se produjeron 106 contrataciones (incluidos 17 becarios en Brasil) y se registraron **12 despidos** (el 100% corresponden a Brasil y Chile).

A continuación, se muestran los despidos desglosados por sexo, rango de edad y categoría profesional.

Categoría	Número de despidos
Top Management	0
Management	0
Middle Management	1
Staff	11
Total	12

Edad	Número de despidos
<35	4
35-50	7
>50	1
Total	12

Sexo	Número de despidos
Hombre	9

Mujer	3
Total	12

Nota. Salidas con motivo de despidos improcedentes o disciplinarios

Durante el 2021 las horas de absentismo (incluyendo enfermedades y accidentes) han sido de 12.527 distribuidas de la siguiente manera: España 400, Brasil 7.875 y Chile 6.365.

Compromiso con las personas

El bienestar y el desarrollo social de los empleados sigue siendo un compromiso ineludible para Celeo. Por este motivo, la compañía trabaja en la mejora continua de la calidad del empleo, en iniciativas que promueven la equidad, en poner en marcha programas de bienestar y acciones de reconocimiento, y en fortalecer el compromiso con los empleados y sus familiares. Todo ello en un ambiente de respeto y confianza mutua.

Calidad en el empleo

Celeo apuesta por ofrecer un trabajo estable y seguro, lo que se visibiliza en que el 96% de sus contratos son de carácter indefinido y el 96% son contratos a jornada completa.

Plantilla a cierre del ejercicio por tipo de contrato

2020	España		Brasil		Chile		Total	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Indefinidos	21	15	262	58	69	13	367	71
Temporales	0	0	1	6	0	0	1	6
Total	21	15	263	64	69	13	368	77

2021	España		Brasil*		Chile		Total	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Indefinidos	21	16	278	66	83	24	382	106
Temporales	1	0	6	12	0	0	7	12
Total	22	16	284	78	83	24	389	118

(*) En el cálculo de los contratos temporales de Brasil de 2020 y 2021, se incluyen 3 y 12 estudiantes en prácticas, respectivamente.

Plantilla a cierre del ejercicio por tipo de empleo

2021	España		Brasil		Chile		Total	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Completo	22	16	278	65	83	24	383	105
Parcial	0	0	6	13	0	0	6	13
Total	22	16	284	78	83	24	389	118

Promedio de empleados por tipo de contrato y sexo

	España		Brasil		Chile		Total Contrato fijo	Total Contrato temporal
	Contrato fijo	Contrato temporal	Contrato fijo	Contrato temporal	Contrato fijo	Contrato temporal		
Hombre	22,23	0,33	273,99	2,37	76,10	0,00	372,32	2,7
Mujer	16,15	0,00	61,82	7,47	17,93	0,00	95,9	7,47
Total	38,38	0,33	335,81	9,84	94,03	0,00	468,22	10,17

Promedio de empleados por tipo de contrato y categoría profesional

	España		Brasil		Chile		Total Contrato fijo	Total Contrato temporal
	Contrato fijo	Contrato temporal	Contrato fijo	Contrato temporal	Contrato fijo	Contrato temporal		
Top Management	5,00	0,00	1,00	0,00	0,82	0,00	6,82	0,00
Management	3,93	0,00	6,17	0,00	4,00	0,00	14,10	0,00
Middle Management	0,00	0,00	37,84	0,00	24,67	0,00	62,51	0,00
Staff	29,45	0,33	290,80	9,84	64,47	0,00	384,72	10,17
Total	38,00	0,33	335,81	9,84	94,03	0,00	468,15	10,17

Promedio de empleados por tipo de contrato y edad

	España		Brasil		Chile		Total Contrato fijo	Total Contrato temporal
	Contrato fijo	Contrato temporal	Contrato fijo	Contrato temporal	Contrato fijo	Contrato temporal		
<35	13,58	0,33	132,59	9,84	39,28	0,00	185,45	10,17
35-50	20,80	0,00	185,96	0,00	52,75	0,00	259,51	0,00
>50	4,00	0,00	17,26	0,00	2,00	0,00	23,26	0,00
Total	38,38	0,33	335,81	9,84	94,03	0,00	468,22	10,17

Promedio de empleados por tipo de empleo y sexo

	España		Brasil		Chile		Total Tiempo completo	Total Tiempo parcial
	Tiempo completo	Tiempo parcial	Tiempo completo	Tiempo parcial	Tiempo completo	Tiempo parcial		
Hombre	22,56	0,00	273,99	2,37	76,10	0,00	372,65	2,37
Mujer	16,15	0,00	61,27	8,02	17,93	0,00	95,35	7,02
Total	38,71	0,00	335,26	10,39	94,03	0,00	468,00	10,39

Promedio de empleados por tipo de empleo y categoría profesional

	España		Brasil		Chile		Total Tiempo completo	Total Tiempo parcial
	Tiempo completo	Tiempo parcial	Tiempo completo	Tiempo parcial	Tiempo completo	Tiempo parcial		
Top Management	5,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	7,00	0,00
Management	3,93	0,00	6,17	0,00	4,00	0,00	14,11	0,00
Middle Management	0,00	0,00	37,84	0,00	24,67	0,00	62,51	0,00
Staff	29,78	0,00	290,25	9,50	64,47	0,00	384,5	10,39
Total	38,72	0,00	335,26	9,50	94,03	0,00	468,01	10,39

Promedio de empleados por tipo de empleo y edad

	España		Brasil		Chile		Total Tiempo completo	Total Tiempo parcial
	Tiempo completo	Tiempo parcial	Tiempo completo	Tiempo parcial	Tiempo completo	Tiempo parcial		
<35	13,92	0,00	132,59	9,84	39,28	0,00	185,79	9,84
35-50	20,80	0,00	185,41	0,55	52,75	0,00	258,96	0,55
>50	4,00	0,00	17,26	0,00	2,00	0,00	23,26	0,00
Total	38,72	0,00	335,26	9,50	94,03	0,00	468,01	10,39

Conciliación y desconexión

Celeo organiza el tiempo de trabajo de acuerdo con las legislaciones laborales de cada país y las necesidades del negocio. En el caso de los centros de control, Celeo garantiza que se encuentran atendidos 24x7.

Celeo favorece la implementación de medidas que generan una mejora de la calidad de vida, desarrollo profesional y apoyo a la familia. Aunque en la actualidad no existe una política formal de conciliación si se promueven algunas medidas como la posibilidad de teletrabajo o la modificación de algunos horarios para facilitar más tiempo libre. Asimismo, se favorece la desconexión digital fuera del tiempo de trabajo. Por ejemplo, en Brasil los equipos se desconectan automáticamente una hora después de la finalización de su horario laboral.

Durante la crisis sanitaria provocada por el COVID-19, Celeo organizó el trabajo siguiendo las recomendaciones de los expertos sanitarios y los protocolos de actuación internos de manera que los empleados pudieran seguir desempeñando sus funciones. En esa línea, se mantuvo el teletrabajo en función de la evolución de la pandemia en cada uno de los países.

En el caso de España, tras la entrada en vigor de la Ley Orgánica 3/2018, de 5 de diciembre de Protección de Datos Personales y garantía de los derechos digitales, los trabajadores tienen reconocido su derecho a la desconexión digital a fin de garantizar, fuera del tiempo de trabajo legal o convencionalmente establecido, el respeto de su tiempo de descanso, permisos y vacaciones, así como de su intimidad personal y familiar.

Política retributiva

Celeo dispone de una metodología retributiva común a los tres países con un enfoque de compensación total: retribución fija y variable, que se encuentra en línea con empresas similares; beneficios sociales y un plan de compensación flexible alineado con las necesidades del empleado y de la organización. De manera puntual se realizan *benchmarking* retributivos para obtener información relativa a datos salariales y beneficios sociales del sector y compañías similares a Celeo.

Celeo ofrece beneficios sociales a sus empleados tales como seguro médico, desayuno saludable, seguro dental . Cada país define los que considera más adecuados atendiendo a su contexto social y laboral.

En España, de acuerdo con el RD 902/2020, de 13 de octubre, de igualdad retributiva entre mujeres y hombres, se ha elaborado el registro retributivo de la plantilla.

Remuneraciones medias y su evolución por sexo, edad y clasificación profesional.

	2021 (eur)	
	Mujer	Hombre
Grupo Celeo	25.204	23.109

	2021 (eur)					
	35		35-50		50	
	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer*	Hombre
Celeo Grupo	19.208	17.982	22.544	22.765	-	53.042

	2021 (eur)					
	Management		Middle Management		Staff	
	Mujer*	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre
Celeo Grupo	-	96.318	34.236	33.504	23.402	17.848

	2021 (eur)
	Top Management**
Grupo Celeo	219.072

***Los salarios indicados no se reportan por motivos de confidencialidad**

**** No existen mujeres en la categoría Top Management.**

Brecha salarial por categoría profesional

	Brecha salarial
Staff	-31%
Middle management	-2%
Management*	NA
Top Management**	NA

***Nota: la remuneración total media de las categorías Management no se reporta por motivo de confidencialidad.**

****Nota: No existen mujeres en la categoría Top Management.**

$$*** \text{ Brecha salarial} = \frac{(\text{Salario medio hombres} - \text{salario medio mujeres})}{\text{Salario medio hombres}} \times 100$$

Compromiso con la igualdad y la diversidad



Consciente de que el Grupo desarrolla su actividad en un sector históricamente y mayoritariamente masculino con poca presencia de la mujer en puestos de dirección y en obra, ha ido incrementando el número de mujeres en su plantilla y en puestos de mayor responsabilidad.

Celeo tiene un firme compromiso con la promoción de la igualdad de oportunidades y la no discriminación, como así lo establece en su Código Ético. Así, Celeo aplica criterios de igualdad y no discriminación (por motivos de sexo, raza, religión, estado civil, edad, habilidades físicas, orientación sexual, preferencias políticas o cualquier otra condición), tanto en sus procesos de selección como en el desarrollo profesional de sus colaboradores.

Asimismo, Celeo promueve la dignidad, integridad y diversidad en el entorno de trabajo, rigiéndose por el principio de tolerancia cero ante cualquier modalidad de acoso.

En este ejercicio, las mujeres representan un 23% de la plantilla, frente al 21% del año pasado, incrementando el número de mujeres de 92 a 118 al cierre del ejercicio. En 2021 se han incorporado 124 nuevos profesionales de los cuales 31% son mujeres y el resto, hombres.

Número de empleados por género

		2020	2021
España	Hombres	21	22
	Mujeres	15	16
Brasil	Hombres	263	284
	Mujeres	64	78
Chile	Hombres	69	83
	Mujeres	13	24
Total	Hombres	353	389
Total	Mujeres	92	118

Nuevas incorporaciones por género y edad

	2021			
	España	Brasil*	Chile	Total
Hombre	4	50	21	75
Mujer	3	16	12	31
Total	7	66	33	106

*Nota. No se incluye los 17 becarios de Brasil

2021

	España	Brasil*	Chile	Total
<35	5	37	18	60
35-50	2	28	15	45
>50	0	1	0	1
Total	7	66	33	106

*Nota. No se incluye los 17 becarios de Brasil

Celeo ha continuado desarrollando acciones que promueven la equidad, inclusión y la diversidad de la plantilla, incentivando también la participación femenina en el sector energético.

Celeo Chile trabaja con el objetivo de fortalecer el concepto de equidad social. En esta línea ha llevado a cabo diversas actuaciones:

Taller de sensibilización sobre igualdad de género.

Charla de conmemoración en el Día Internacional de la Mujer.

Participación en un estudio a nivel nacional con empresas del sector eléctrico para evaluar los sesgos hacia la mujer en el sector.

En el marco del Plan Energía + Mujer, participación en una feria de empleo, en un estudio y en un taller de sensibilización. Este Plan es una iniciativa impulsada por el Ministerio de Energía y el Ministerio de la Mujer y la Equidad de Género de Chile, busca promover la inserción de la mujer en el sector eléctrico, reducir la brecha salarial y aumentar la presencia de mujeres en cargos directivos.

Por su parte, Celeo Brasil ha iniciado un proceso de selección exclusivamente para mujeres en el área de operación y mantenimiento. Asimismo, con motivo de la celebración del día de la mujer se realizó un evento interno denominado Café Contigo, donde se puso en valor la figura de esta.

Finalmente, cabe destacar que en 2021 se ha avanzado en las principales líneas generales del Plan Global de Igualdad de Género de Celeo que se completará e implementará a lo largo del próximo año.

Personas con discapacidad

A cierre del ejercicio, en Celeo no hay empleados con discapacidad en la plantilla, si bien Celeo Brasil está desarrollando un programa para contratar a profesionales con necesidades especiales, y Celeo Chile se encuentra en búsqueda activa para incorporar personas con discapacidad.

Actualmente, Celeo no cuenta con una política formal de accesibilidad universal. Sin embargo, en los edificios existen algunas medidas que favorecen el acceso y movilidad, tales como la adaptación de ascensores, algunos espacios comunes y los baños.

Negociación colectiva

En el Código Ético y en las Políticas de Alto Nivel de Celeo se promueve la libertad de asociación, afiliación y el derecho a la negociación colectiva, de acuerdo con la legislación, garantizando un trato justo entre sus empleados y la empresa.

En España y Brasil el 100% de la plantilla está cubierta por convenios colectivos. Celeo Chile se rige por la legislación local correspondiente.

País	% de empleados cubiertos por convenio colectivo	
	2020	2021
España	100%	100%
Brasil	100%	100%
Chile	N/A	N/A

Celeo Brasil suscribe un Convenio Colectivo anual con el Sindicato Dos Trabajadores en empresas energéticas del Estado de Río de Janeiro y Región-Sintergia/RJ. En 2021 se firmó una adenda al convenio relativo a un ajuste salarial y el valor de los bonos de comida.

El Grupo dispone de diversos canales de diálogo y participación con los empleados. Destacan el Canal de Transparencia en todos los países, los Comités Paritarios de Higiene y Seguridad (CPHS) y la Comisión Interna de Prevención de accidentes (CIPA) en Chile y Brasil, respectivamente.

Impulsando la cercanía con los empleados

La comunicación interna es una herramienta que permite a la compañía estar conectada y cerca de sus empleados, así como transmitir la cultura corporativa y generar orgullo de pertenencia.

Los canales más habituales son las reuniones grupales, las reuniones periódicas, los correos corporativos, las charlas de sensibilización, etc. Destacan la *newsletter* "Corriente continua" y "Más conectados" de Celeo Brasil y Chile, respectivamente.

Adicionalmente, en Brasil y Chile durante el año se conmemoran las fechas importantes como los cumpleaños de los empleados y los nacimientos, así como eventos como los días de la mujer, del padre, la madre, del medio ambiente, fiestas patrias (en Chile) o la Navidad.

Se destacan a continuación algunas iniciativas realizadas en cada uno de los países.

Reunión Celeo. En Celeo España se realizó una reunión con todos sus empleados en el Museo Lázaro Galdiano de Madrid, donde el Director General presentó los resultados del grupo y los retos de futuro. Los empleados disfrutaron de la conferencia "Magia real para el mundo de los negocios" impartida por el Director de Relaciones con Grandes Cuentas de Mastercard España.

Proyecto Impulsa. Es el nombre del Proyecto de Transformación Digital que se ha llevado a cabo en Celeo Chile con la incorporación de la herramienta ERP SAP S4/Hana.

Con la finalidad de involucrar a los empleados y dar a conocer los detalles de este proyecto se llevó a cabo una campaña de comunicación a través de diferentes canales. Entre ellos, se hizo entrega de un kit de regalo que incluía una bolsa reciclada, una taza, una botella de agua y audífonos, para que todos se sintieran parte de Impulsar a la organización.

Café con Você. Celeo Brasil continua con la iniciativa Café con Você, reuniones informales con el Director General y los Directores para compartir noticias y novedades del sector y la empresa y los empleados pudieran realizar preguntas. Durante el 2021 se realizaron dos eventos, que contaron con la participación de 181 y 168 colaboradores cada uno.

Con motivo del Covid, se ha mantenido una comunicación continua para informar sobre la evolución de la pandemia y las acciones que Celeo ha implementado.

Encuesta de clima. Tu opinión importa

La opinión de los empleados permite conocer su grado de satisfacción sobre los temas que les importan para identificar áreas de mejora dentro del Grupo.

A nivel corporativo se está diseñando una encuesta de clima y compromiso que permitirá obtener una comparación entre países y con el sector. Está previsto lanzarla en el año 2022 y a partir de los resultados se establecerán planes de acción tanto a nivel corporativo como local.

Celeo Brasil ha vuelto a lanzar su encuesta de clima de acuerdo con la metodología de *Great Place to Work*, basada en cinco pilares: credibilidad, respeto, orgullo, compañerismo e imparcialidad. En 2021 se pusieron en marcha los planes de acción para cada departamento y área derivados de la encuesta de 2020, en la que fue elegida dentro de las 5 mejores empresas para trabajar del sector de Energía de Brasil. La encuesta del año 2021 se lanzó en el último trimestre del año cuyos resultados se han obtenido en 2022.



En el 2020, Celeo Chile realizó su encuesta de Clima y Cultura Laboral obteniendo un índice de satisfacción del 94% con una participación de un 99%. De acuerdo con los resultados obtenidos en 2021 se han establecido los siguientes planes de acción: creación de un plan de comunicación interna, adaptación de turnos, talleres de bienestar, ayudas al club deportivo, sensibilización sobre hábitos saludables, entre otros.

Modelo de desarrollo de Celeo

Modelo de Desarrollo Celeo



Celeo busca atraer, retener y comprometer al mejor talento que le permita el logro de sus objetivos de negocio. En esa línea, su objetivo es contar con los mejores profesionales en los puestos adecuados y proporcionarles oportunidades de desarrollo profesional, tanto de crecimiento en el propio puesto como a través de la movilidad funcional, horizontal o vertical.

El modelo de desarrollo de Celeo considera que el empleado es quien debe dirigir su propio desarrollo profesional con la ayuda de su responsable directo, quien también juega un rol clave en el éxito de este proceso. De esta forma, el empleado se responsabiliza de adquirir nuevas competencias y comportamientos, y ser proactivo para asumir retos y mayores responsabilidades que le permitan desempeñar bien su labor, así como responder a las demandas del entorno y a las necesidades de la compañía.

El responsable cumple los siguientes roles:

- Facilitar el alineamiento entre las aspiraciones del empleado y las necesidades de la organización.
- Búsqueda de oportunidades para su crecimiento.
- Ayudar a configurar sus planes de desarrollo.
- Facilitar *feedback*.

Celeo dispone de un proceso de evaluación del desempeño que evalúa los objetivos alcanzados en el desempeño de las funciones y las competencias de cada colaborador. A partir de los resultados de la autoevaluación de cada empleado y la evaluación de su responsable (junto a otros mecanismos de calibración implantados en Celeo Brasil) se elabora el Plan de Desarrollo Individual que se basa en el enfoque 70 – 20 – 10 en que se establecen acciones específicas de desarrollo y mejora en la función del día a día del empleado (70% de aprendizaje por la experiencia), acciones específicas de desarrollo con la participación de superiores, compañeros, referentes, etc. (20% aprendizaje por otros) y acciones específicas de adquisición de conocimientos y habilidades en cursos y programas (10% aprendizaje formal).

Este modelo se encuentra en marcha en Brasil y Chile, iniciándose en España a lo largo del próximo ejercicio.

Personas evaluadas	2020	2021
--------------------	------	------

Chile	0	79
Brasil	277	316

En Celeo Brasil el proceso se inicia a final de año y se cierra en el mes de marzo del año siguiente con las mesas de calibración. En Celeo Chile, los empleados que llevan más de seis meses en la compañía participan en el proceso de evaluación del desempeño.

Movilidad interna

Celeo promueve la movilidad interna (vertical y horizontal) para favorecer el desarrollo y retención del talento interno. En 2021, se realizaron un total de 19 promociones internas. Destacamos en el 2021 que el Director del departamento Legal & Corporate de Celeo Brasil fue promocionado a Gerente General de Celeo Chile

Formación y desarrollo

Celeo sigue apostando por la formación y el desarrollo de sus empleados como elementos clave para un óptimo desempeño de sus funciones y la empleabilidad. Por este motivo, ofrece una variedad de acciones formativas en modalidad presencial, virtual y mixta, dependiendo de las necesidades y del objetivo de la formación.

Ratios de formación

Formación	2020		2021	
	Horas de formación	Inversión en Formación (euros)	Horas de formación	Inversión en Formación (euros)
España	1.900	30.178	3.311	41.550
Brasil	39.902	38.327	55.499	93.455
Chile	7.670	77.573	10.997	75.187
Total	49.472	614.070	69.761	266.911

Formación por categoría profesional

	España		Brasil		Chile		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Top Management	64	0	103	0	288	0	455	0
Management	122	108	381	120	953	0	1.456	228
Middle Management	0	0	4.808	1.628	1.049	617	5.857	2.245
Staff	1.659	1.358	42.788	5.672	5.225	2.836	49.655	9.866
Total	1.845	1.466	48.080	7.420	7.515	3.453	57.422	12.338

España		Brasil		Chile		Total	
Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer

Promedio horas de formación	81,78	90,77	173,98	107,09	98,75	192,58	153,12	119,36
-----------------------------	-------	-------	--------	--------	-------	--------	--------	--------

Nota. Horas de formación/Plantilla media

Cada país diseña anualmente sus planes de formación en función de las necesidades detectadas y los objetivos del negocio.

A nivel corporativo que se aplica en todos los países existe un *Onboarding Program* que también incluye formación sobre algunos aspectos específicos como PRL, Compliance, IT, sector, etc.

En Celeo España las acciones formativas han estado orientadas principalmente a la adquisición de conocimientos técnicos (de acuerdo con las prioridades de cada área) e idiomas.

El plan de formación de Celeo Chile continúa focalizándose en torno a acciones formativas, charlas e inducciones sobre temas de seguridad y cumplimiento, habilidades técnicas y de gestión, idiomas y seguridad de la información. Destaca este año la puesta en marcha de un proyecto de gestión del cambio con la participación de líderes de Celeo y del programa específico de formación a los usuarios y formación de formadores de la herramienta ERP SAP S4/Hana.

Por su parte, Celeo Brasil ha dirigido su oferta formativa hacia el Sistema Integrado de Gestión, aspectos técnicos y normativos, idiomas, principalmente. Asimismo, se han puesto en marcha programas de desarrollo para directores y gerentes, de perfeccionamiento y formación técnico-operativa o módulos específicos para coordinadores y supervisores. Asimismo, se ha celebrado la SIPAT (Semana Interna de Prevención) en la que se llevan a cabo jornadas de formación en diversidad de temas.

Para los colaboradores de Celeo que trabajan a distancia las acciones formativas se han realizado vía online. Gran parte de las sesiones se han grabado y puesto a disposición de los empleados.

Celeo tiene un fuerte compromiso por incrementar los niveles educativos de sus colaboradores. En este sentido, cabe destacar que Celeo Brasil y Celeo Chile disponen de una ayuda económica para que los empleados puedan realizar estudios formales superiores o de educación básica.

En este ejercicio 12 empleados de Celeo Brasil han realizado estudios de grado superior o postgrado y un empleado un programa de educación básica con una inversión total de más de 8.000 €. Por su parte, Celeo Chile ha concedido becas de estudio de pre y postgrado a un total de 22 empleados.

Comprometidos con el planeta

Gestión ambiental

Celeo recoge su compromiso de respetar y proteger el medio ambiente en su Código de Conducta, el cual se desarrolla mediante su Política de Medio Ambiente, orientada a crear conciencia y fomentar el desarrollo sostenible del negocio.

La Política de Medio Ambiente se fundamenta en la aplicación de los siguientes seis principios: prevención de la contaminación, eficiencia en el uso de recursos y residuos, protección de la biodiversidad y el hábitat, resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático, cumplimiento de los requisitos y la mejora continua.

Celeo cuenta con un Sistema de Gestión Integrado (denominado SIG en Brasil, SIG en Chile e IMS en España), que incluye el Sistema de Gestión ambiental (SGA). Este marco de trabajo respeta la autonomía y las singularidades de cada país.

Celeo trabaja de manera permanente en la mejora continua en todos los procesos de gestión ambiental y en todos los niveles de la organización.

Celeo se acoge al principio de precaución, a través del SGA, donde se identifican los impactos ambientales más significativos de sus actividades y se establecen los mecanismos necesarios para su identificación, evaluación y control. Los principales impactos identificados son: el cambio de uso del suelo (remoción de la vegetación) que se realiza para la implantación de las estructuras y franjas de servidumbre y la generación de residuos peligrosos producto del mantenimiento preventivo de sus instalaciones. A estos se unen los impactos derivados del consumo de energía, consumo de agua y de las emisiones atmosféricas.

Por otro lado, Celeo lleva a cabo las evaluaciones de impacto socioambiental correspondientes siempre que se inicia un nuevo proyecto y sus características lo requieren. Tanto en Chile (EIA - Estudio de impacto ambiental) como en Brasil (EIA - Estudio de impacto ambiental) someten el proyecto a estudios para mapear los potenciales impactos socioambientales en la fase de ejecución y operación. Una vez completado el proceso se definen acciones y medidas de corrección, mitigación, modificación o compensación con el fin de eliminar, minimizar y/o compensar los impactos.

Las actividades relacionadas con la sostenibilidad incluidas en el presupuesto anual de Celeo se orientan principalmente al cumplimiento de los requisitos legales, la monitorización y reducción de los consumos (energía, agua, residuos...), la protección a la biodiversidad y al avance en los planes de resiliencia y la reducción y mitigación de las emisiones.

Los indicadores de gestión ambiental más relevantes para Celeo se consolidan en la *Environmental Tool*, cuyo objetivo es automatizar y consolidar los datos ambientales de los tres países.

Celeo Brasil y Celo Chile han certificado su SGA de acuerdo con la norma ISO 14001:2015 con un alcance del 100% de sus instalaciones. Por su parte, Celeo España se encuentra inmerso en el proceso de certificación conforme a las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001, que prevé finalizar en 2022.

Celeo dispone de los recursos humanos, técnicos y económicos necesarios para la prevención de los posibles impactos ambientales. A nivel de Grupo hay 11 personas (Brasil 7, Chile 3 y España 1) en dependencia del Área de Operaciones que vigilan que se cumpla el SGA.

Asimismo, Celeo realiza inversiones anuales para prevenir y minimizar sus impactos ambientales. En el 2021, se han invertido un total de 3.496.261 euros.

Inversión	2020 (€) *			2021 (€)		
	España	Brasil	Chile	España	Brasil	Chile
Reforestación	ND	-	302.862	-	87.050	264.813
Monitoreos	ND	-	118.261	-	-	96.005
Plan RSC	ND	-	45.177	-	-	46.070
Gestión MA (OPEX)	ND	637.601	-	348.240	876.885	524.586
Gestión MA (CAPEX)	ND	171.027	-	730.944	42.018	41.556
SIG	ND	102.369	-	0	153.518	217.694
Sostenibilidad	ND	163.922	-	0	24.911	41.971
Total		1.074.919	466.300	1.079.184	1.184.382	1.232.695

*Nota: En el año 2020 no se incluyeron los datos de España.

Celeo está cubierta por una póliza de responsabilidad ambiental (suscrita por Elecnor) en vigor hasta el 30 de septiembre de 2022, situándose el límite general en 20 millones de euros. Dicha póliza garantiza, de acuerdo con las condiciones establecidas en la misma, las indemnizaciones exigidas al tomador por daños medioambientales.

Eficiencia de los recursos

Celeo impulsa en sus operaciones y actividades el uso eficiente de los recursos con el propósito de generar el menor impacto ambiental. En esa línea, Celeo realiza periódicamente la monitorización y seguimiento de sus consumos, y establece objetivos para su reducción.

Consumo de energía

El consumo de energía eléctrica de Celeo proviene principalmente de las oficinas, bases de mantenimiento, las subestaciones y las centrales termosolares, mientras que el consumo de combustibles está asociado a los vehículos que se utilizan para realizar el mantenimiento de las instalaciones y también a grupos electrógenos de respaldo.

El seguimiento de los consumos de energía eléctrica se realiza a través de la *Environmental Tool*, herramienta en la que cada uno de los países monitoriza sus principales fuentes de consumo de energía.

Durante el año 2021 el consumo de energía eléctrica ha sido 23882MWh, lo que representa un aumento del 5,3% con respecto al año anterior. En cuanto a los consumos de gas natural estos han alcanzado los 18.551 MWh, mientras que el consumo de combustibles fósiles y renovables ha sido de 340.128 litros.

Consumo energético	2020	2021
Electricidad (MWh)	22.688	23.882
Gas natural (MWh)*	17.832	18.551
Combustibles (l)	295.795	340.128
- Fósiles (gasóleo + diésel)	272.200	284.319
- Renovables (etanol)**	23.594	55.809

*Nota: Corresponde al consumo de Celeo España (plantas termosolares)

**Nota: Este consumo corresponde a Celeo Brasil (uso como combustible de vehículos)

A continuación, se desglosa el consumo eléctrico por países:

Consumo eléctrico por país (MWh)	2020	2021
España	21.217	21.009
Brasil*	1.386	2.770
Chile	85	103
Total	22.688	23.882

*Nota: Incluye el autoconsumo en base de mantenimiento de Uberlândia (Brasil) y Atacama (Chile).

El aumento de consumo de energía en Celeo Brasil se debe a la entrada en operación comercial de la Planta Fotovoltaica São João do Piauí (UFV-SJP).

Consumo de combustibles fósiles (l)	2020	2021
España	47.890	31.631
Brasil	183.881	188.912
Chile	64.023	63.776
Total	295.795	284.319

Celeo Brasil consume energía renovable que proviene de las placas fotovoltaicas situadas en la base de mantenimiento de Uberlândia – oficinas y almacenes-para autoconsumo y el excedente lo vierte a la red. En 2021 se han generado 15,38 MWh de autoconsumo.

En Celeo España la electricidad vertida a la red de su actividad de generación renovable ha sido de 293,77 GWh. La planta fotovoltaica São João do Piauí (UFV-SJP), en Brasil, generó 295 GWh.

Adicionalmente, Celeo implementa otras acciones que contribuyen a un consumo más eficiente de la energía, como las que se detallan a continuación:

- Cambio de luminarias tradicionales a LED.
- Programas de sensibilización ambiental.
- Programas de educación ambiental en las comunidades locales.
- Uso de etanol como combustible en vehículos.
- Incorporación de vehículos eléctricos a la flota

Consumo de agua

Celeo impulsa el consumo eficiente y responsable de agua en sus operaciones. El mayor consumo de agua se realiza en las plantas termosolares de España. Estas utilizan este recurso de forma intensiva para la refrigeración de las plantas, la producción del vapor necesario para la producción de energía eléctrica y la limpieza de espejos.

Por su parte, el consumo de agua de Celeo Brasil y Celeo Chile se asocia principalmente al uso en las oficinas y a la actividad de mantenimiento de las líneas de transmisión y subestaciones.

Celeo Chile estableció como objetivo la reducción del consumo de agua del 2% por persona, siendo este consumo en 2021 de 13,14 m³/trabajador, lo que representa una disminución del 12,24% con respecto al año 2019 (año base).

Además, existe un consumo no gestionable en los activos de la zona de Atacama que proviene de las actividades de mantenimiento preventivo del lavado de aislación. Este consumo alcanzó los 413 m³ con respecto a los 453 m³ de 2020. El agua lo provee un tercero contratado por Celeo de acuerdo con unos criterios establecidos.

Celeo Brasil fijó como objetivo la disminución de un 4% del consumo por empleado tomando como año base el 2019. Para lograr este objetivo se han implementado una serie de iniciativas de seguimiento tales como: control semanal, elaboración de informes trimestrales, sustitución de grifos convencionales por grifos de activación automática.

Además, en las concesiones de LTT y CANTE se puso en marcha un plan de monitorización remota automatizada, que tiene un doble objetivo: por un lado, recoge los datos de consumo de agua; por otro, lleva el control de funcionamiento de las bombas de captación en cada pozo. Cuando finalice este proyecto será posible interrumpir a distancia la captación de agua, garantizando que se cumple con el volumen de captación permitido.

Consumo de agua por fuente

Consumo de agua por fuente (m ³)	2020	2021
Consumo de agua red	1.866	2.067
España	146	160
Chile	1.547	1.383
Brasil	173	524*
Consumo de agua subterránea	1.203.294	1.085.085
España	1.200.666	1.081.089
Chile	18	23
Brasil	2.610	3.973
Consumo de agua superficial (río)	520.598	492.429
España	520.598	492.429
Chile	0	0
Brasil	0	0
Total	1.725.758	1.579.259

*Nota. En Celeo Brasil se ha presentado un aumento en el consumo de agua debido a la implementación de la copia de seguridad COS en la base de mantenimiento UDI.

La extracción de agua de Celeo España para las termosolares Aste 1A y 1B se realiza de pozos subterráneos, mientras que para Astexol-2 la captación se realiza de agua superficial (río), que posteriormente se lleva a la planta de tratamiento, dentro de los parámetros establecidos.

En Celeo Brasil, las instalaciones al estar ubicadas en áreas rurales se abastecen de pozos artesianos que cuentan con las licencias correspondientes.

Por su parte, Celeo Chile se abastece principalmente de la red.

El *World Resources Institute* (WRI) elaboró el *Aqueduct Water Risk Atlas*, documento en el que se evalúa el estrés hídrico de las ciudades y regiones de 189 países. A partir de este documento Celeo Brasil ha identificado que solo el 7% de sus proyectos se encuentran ubicados en zonas consideradas con estrés hídrico medio-alto, correspondiendo estos a UFV-JSP y PTE.

En Celeo España, las termosolares (ASTE 1, ASTE 2 y ASTEXOL2) que son las operaciones en las que se realiza un consumo de agua, se ubican en zonas que no se han identificado como zonas de alto nivel de estrés hídrico. Por su parte, Celeo Chile ha identificado que 57m³ del total del consumo de agua, en las zonas de BDM Atacama, SE Illapa y SE Cumbres son consideradas como zonas de estrés hídrico.

Gestión de Residuos

Los residuos generados por Celeo son tratados conforme a legislación vigente en los países donde el Grupo opera, buscando siempre la mejor alternativa de disposición final, fomentando su reciclaje y reutilización en aquellos casos donde aplique.

La mayor parte de los residuos de Celeo se generan en las termosolares de España, cuyos principales residuos peligrosos son carbón activo, residuos con hidrocarburos, fluido térmico de transmisión de calor, etc., mientras que los residuos no peligrosos son papel, cartón, plásticos, maderas, lodos de depuradora, etc. Por su parte, en las plantas fotovoltaicas se generan de forma puntual residuos electrónicos que provienen de componentes dañados y paneles fotovoltaicos degradados. Siempre se busca como primera opción reparar los elementos y, en última instancia, su sustitución.

Los principales residuos generados por Celeo Chile y Celeo Brasil son domésticos (papel, cartón, plástico, residuos orgánicos y metales). En las actividades de mantenimiento se genera un bajo porcentaje de residuos peligrosos que provienen de las subestaciones, los cuales se derivan a los gestores autorizados para su tratamiento y disposición final. Estos corresponden principalmente a gasóleo, aceites, lubricantes, pinturas, disolventes, envases contaminados, baterías, lámparas, etc. Durante la etapa de construcción los principales residuos generados son residuos industriales peligrosos y no peligrosos.

A continuación, se detallan la cantidad de residuos generados y la gestión que se ha realizado de estos durante el año 2021:

Residuos generados (Kg)	2020	2021
Peligrosos	193.294	482.624
España*	104.922	442.555
Chile	63	315
Brasil**	44.663	39.754
No peligrosos	392.351	502.176
España	371.459	490.519
Chile	1.666	1.734
Brasil**	29.510	9.923
Total	585.645	984.800

*Nota: En el 2021, se ha presentado un incremento significativo en los residuos peligrosos en España (tierras contaminadas y material absorbente contaminado) generados por vertidos significativos.

**Nota: Los datos de la cantidad de residuos del año 2020 en Celeo Brasil ha sido recalculados.

Gestión de residuos (Kg)	2020	2021
Destino*	493.458	968.023
Residuos peligrosos	117.630	471.319
Residuos no peligrosos	375.828	496.704
Almacenados**	104.918	16.777
Residuos peligrosos	88.337	11.304
Residuos no peligrosos	16.581	5.473
Total	598.376	984.800

*Nota: Total de residuos que han tenido una disposición final, a través de algún tratamiento: reciclados, reúso, incinerados...

**Nota: Residuos almacenados temporalmente antes de ser entregados a los gestores autorizados. Algunos residuos pueden corresponder a ejercicios anteriores.

Tratamiento de los residuos (Kg)	2020	2021
Reciclados	118.751	450.027
Reutilización	0	0
Incinerados	0	7.623
Vertedero	374.707	510.374
Total	493.458	968.023

Algunas iniciativas destacadas:

- Celeo Chile estableció las metas de reducir en un 50% sus residuos domésticos (residuos generados en los centros de trabajo) por persona y aumentar la cantidad de residuos reciclados en un 75%. A cierre de ejercicio se redujeron los residuos domésticos en los centros de trabajos en un 56% respecto a 2019 (3.946 kg en 2019, 1.734 kg en 2021) y se reciclo el 24% de los residuos no peligrosos generados (409 kg de 1.734 kg).
- Celeo Brasil se fijó el objetivo de disminuir en un 3,5% por empleado los residuos generados en la oficina respecto al volumen generado en 2019 (año base). A cierre del ejercicio se alcanzó una reducción del 91%.

Cambio climático

Si bien no existe en la actualidad una estrategia corporativa sobre el cambio climático, a nivel local si se está avanzando en las siguientes líneas de actuación con el propósito de fomentar acciones que permitan reducir las emisiones de gases efecto invernadero y contrarrestar los efectos del cambio climático:

Control, monitoreo y verificación externa de las emisiones de gases efecto invernadero.

Planes de reducción de emisiones.

Adaptación al cambio climático en las operaciones: se están implementando planes de contingencia ante emergencias climáticas y resiliencia ante catástrofes.

Compensación del impacto ambiental con iniciativas de reforestación y generación renovable.

Participación en iniciativas relacionadas con la lucha contra el cambio climático y las emisiones cero. En Brasil y Chile destaca la iniciativa liderada por el Pacto Mundial, Climate Ambition Accelerator, la cual se describe en profundidad en el capítulo de Modelo de gestión sostenible.

Celeo ha analizado los riesgos y oportunidades de cambio climático que pueden tener un impacto significativo en las operaciones del negocio y, a la fecha, no se han detectado riesgos que puedan tener un impacto financiero notable.

Resiliencia y adaptación al cambio climático

En el año 2021 Celeo ha avanzado en el diseño de un plan de resiliencia común a los tres países, que abarca principalmente los aspectos relacionados con el cambio climático. Este plan, que contempla los riesgos físicos y de transición relacionados con el cambio climático, se encuentra alineado con referencias internacionales como el GRESB y *Taskforce on Climate-related Financial Disclosures* (TCFD), así como con la taxonomía de la Unión Europea.

A raíz de la participación de Celeo Chile y Celeo Brasil en el GRESB, ambas compañías disponen de procedimientos relativos a la identificación y evaluación de los riesgos de transición, físicos y sociales asociados a las actividades y servicios realizados por la compañía. Asimismo, han incorporado a su matriz de riesgos y oportunidades los riesgos de resiliencia y cambio climático.

En 2021 ambas compañías han continuado avanzando en diversas actuaciones que van dirigidas a fortalecer su gestión asociada a la resiliencia y el cambio climático:

Celeo Chile actualizó la información sobre precipitaciones del año 2020 según el documento técnico “Análisis de riesgo y definición de planes de acción ante eventos climáticos en estructuras de transmisión”. Se espera identificar puntos prioritarios para el desarrollo de modelaciones.

Celeo Chile ha completado un inventario de las estructuras de las torres cercanas a ríos, que podrían verse afectadas por posibles inundaciones. El inventario incluye variables como el evento de inundación máximo histórico, los parámetros del suelo y si la estructura está protegida por una defensa contra inundaciones.

Celeo Brasil ha continuado con la elaboración de estudios de resiliencia con el objetivo de profundizar en el estudio iniciado en 2020, con una evaluación de los riesgos de aumento de temperatura, incendios y riesgos sociales asociados a los proyectos.

Huella de carbono

Celeo calcula anualmente su huella de carbono en conformidad con la norma ISO 14064 y el *GHG Protocol*. La huella de carbono se certifica en los tres países.

Es destacable que Celeo Chile haya recibido del Ministerio del Medio Ambiente el sello de cuantificación de gases de efecto invernadero (correspondiente al año 2020) a través de su programa Huella Chile. Por su parte, Celeo Brasil ha obtenido el Sello de Oro en el GHG Protocol por tercer año consecutivo.

Alcances (tn CO ₂ eq)	España		Brasil*		Chile		Total	
	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
Alcance 1	3.816	3.855	31.774	15.305	203	203	35.793	19.363
Alcance 2 (Sin pérdidas de transmisión)	6.192	4.898	107	171	33	41	6.332	5.110
Alcance 3	67	148	137	249	40	79	244	476
Total	10.075	8.901	32.018	15.725	276	323	42.369	24.949
Pérdidas de transmisión**	N/A	N/A	43.985	42.892	44.661	41.315	88.646	84.207

*Nota: los datos de la huella de carbono del año 2020 se han recalculado con posterioridad a la publicación de la memoria del ejercicio 2020.

**Nota: Las pérdidas de transmisión se dan por la energía transmitida y características técnicas de las líneas de transmisión propiedad de Celeo. La compañía considera que no son emisiones gestionables.

En España, el Alcance 3 incluye viajes de negocio, viajes in itinere, consumo de agua y gestión de residuos generados.

En Brasil, el Alcance 3 incluye viajes de negocio, viajes in itinere y gestión de residuos generados con destino vertedero.

En Chile, el Alcance 3 incluye viajes de negocio, consumo de agua y gestión de residuos generados.

La huella de carbono de Celeo Brasil se ha modificado de acuerdo con los resultados de la verificación llevada a cabo con posterioridad a la publicación de esta memoria. Celeo Brasil y Celeo Chile se encuentran en proceso de verificación de su huella de carbono de 2021. Los valores finales pueden variar respecto a los indicados en esta memoria.

Ratio de intensidad de la actividad de transmisión (Brasil y Chile)

Ratio de intensidad de actividad de transmisión	2020*	2021
Ratio de intensidad de GEI (t CO ₂ eq. /Km)		
Huella de carbono de Brasil y Chile	32.294	16.048

Tamaño de la operación (Km de línea en operación)	4.640	5.251
Intensidad (tCO₂eq. /Km)	6,96	3,06

*Nota: los datos de la huella de carbono del año 2020 se han recalculado con posterioridad a la publicación de la memoria 2020 por lo cual ha variado el ratio de intensidad.

Ratio de intensidad de la actividad de generación

Ratio de intensidad de actividad de generación	2020	2021
Ratio de intensidad de GEI (t CO₂eq. /MWh)		
Huella de carbono de España	10.075	8.901
MWh generado	297.175	293.773
Intensidad (tCO₂eq. /MWh generados)	0,034	0,030

Otras emisiones contaminantes a la atmósfera

Otras emisiones atmosféricas (kg)	2020	2021
SOx	137	121
NOx	2.422	2.230
PM 10	321	242
SF ₆	144	73
Otras*	2.805	2.671
Total	5.829	5.337

*Otras: emisiones incluyen principalmente emisiones de TSP, CO, VOC, NH₃, RCHO y THC.

*Para la elaboración de esta tabla no se han tenido en cuenta las emisiones provenientes de combustión fija de Brasil

Celeo Brasil con el objetivo de reducir las emisiones de SOx, NOx y partículas (PM10) de la flota de vehículos trabaja para reemplazar el consumo de combustibles fósiles con combustibles renovables, fomentando el uso de etanol derivado de la caña de azúcar en lugar de gasolina.

Con respecto a la contaminación del ruido, Celeo Chile realiza monitoreos de emisión de ruido de manera anual o bianual según lo establecido en cada resolución de calificación ambiental. Adicionalmente, existen procedimientos internos específicos de evaluación y medidas de control del ruido.

Por su parte, Celeo Brasil en cumplimiento de la normativa llevó a cabo en 2021 mediciones de ruido en 11 de sus concesiones.

En Celeo España se realiza un estudio anual de ruido conforme al Plan de Vigilancia Ambiental, cuyos resultados se reportan a la Autoridad Ambiental en el Informe Anual.

Gestión de las emisiones generadas por el hexafluoruro de azufre (SF₆)

El hexafluoruro de azufre (SF₆) es un compuesto químico inorgánico que, en condiciones normales de temperatura y presión, es un gas no inflamable, incoloro, inodoro y no venenoso. El uso de los SF₆ se emplea como aislante para interruptores automáticos, son de poco riesgo para la contaminación del suelo y del agua al no ser un gas inflamable o tóxico. Sin embargo, el impacto ambiental se identifica en que es un gas con un mayor potencial de calentamiento global, cuyo impacto es 23.500 veces mayor que el potencial de calentamiento de CO₂. Razón por la que es necesario realizar el seguimiento de estas emisiones.

Las pérdidas del SF₆ solo se presentan durante la operación y el mantenimiento, y en circunstancias normales los reemplazos anuales de los SF₆ son bajo o nulos.

Celeo Brasil supervisa estas emisiones y cuenta con un Plan de Acción de Mejora en sus equipos y operaciones para reducir las fugas a la atmósfera. Se han invertido alrededor de R\$ 100.000 y se prevé el sellado de dos interruptores de la concesión VCTE.

En el 2020, Celeo Chile llevó a cabo un informe para estimar el impacto potencial en el cambio climático asociado a fugas del SF₆. En este informe se obtuvieron datos, posibles escenarios e impactos que pueden ser de utilizados a la hora de enfocar esfuerzos para evitar fugas.

Protección de la biodiversidad

La actividad de Celeo se desarrolla en áreas con gran variedad de ecosistemas, por lo cual su conservación y uso responsable son un compromiso dentro del Grupo.

Se han identificado los principales impactos que genera la construcción y operación de Celeo sobre la biodiversidad (principalmente en Brasil y Chile): la suspensión o pérdida de vegetación por la corta y la poda; la pérdida de fauna, condicionada por la corta de vegetación, colisión de aves con las líneas de transmisión, incendios forestales provocado por la vegetación en contacto con el conductor energizado y la contaminación asociada al movimiento de vehículos. En ambos países se desarrolla un enfoque preventivo.

A los impactos anteriormente mencionados se asocian medidas de mitigación, reparación y compensación. La atenuación de los impactos relacionados con la operación de las líneas de transmisión eléctrica se produce a través de la optimización y reducción de la intervención al mínimo necesario, así como la regeneración ambiental de las zonas afectadas.

En ambos países se han establecido monitoreos de avifauna, en los que se verifica si existe alguna interferencia de la línea de transmisión en el trasiego de aves, la ocurrencia de accidentes o si la avifauna utiliza las estructuras de líneas de transmisión.

Solo Celeo Brasil desarrolla su actividad en áreas cercanas a zonas consideradas de protección: Sierra de Ibiapaba Transmissora de Energia (SITE).

En SITE continúa el desarrollo de programas de conservación que contrarrestan los posibles impactos negativos de la operación, dentro de los que destaca la protección de la Guariba-da-Caatinga, una especie de primate originaria del Nordeste de Brasil, especie catalogada como amenazada por el UICN.

Unidad Operacional	2021	
	Unidad de conservación	Áreas prioritarias de conservación
Serra de Ibiapaba Transmissora de energía (SITE)		
Serra de Ibiapaba Transmissora de Energia (SITE)	APA Serra Ibiapara Uso sostenible Intersección con LT - 164,97 Km	Sierra Grande / Delta - Ca006 - Caatinga (Prioridad de conservación Extremadamente Alta)
	Bosque Nacional Palmares Uso sostenible Intersección con LT - 4.85 Km (solo zona de amortiguamiento)	Tinguis - Ca023 – Caatinga (Prioridad de conservación muy Alta)
		Complejo Campo Maior - Ca039 -Caatinga (Prioridad de conservación muy Alta)
	Parque Nacional Ubajara Protección integral Intersección con LT - 62,78 Km (solo zona de amortiguamiento)	Peixe - Ca050 – Caatinga (Prioridad de conservación muy Alta)
	Parque Natural Municipal de Cascada de Conceição Protección integral Intersección con LT - 6.25 Km (solo zona de amortiguamiento)	Tabuleiro Costeiro Ca002 – Caatinga (Prioridad de conservación Alta)
Cocal de Telha - Ca032 - Caatinga (Prioridad de conservación Alta)		
		Teresina Timon I – Cerrado (Prioridad de conservación Alta)

* Zona de amortiguamiento es el entorno de las unidades de conservación donde la actividad humana está sujeta a reglas y restricción para minimizar los impactos negativos en dichas unidades (Ley brasileña No. 9.985/2000).

Especies amenazadas

Celeo identifica las especies incluidas en la Lista Roja de la UICN y los listados nacionales de conservación que se encuentran en áreas afectadas por las operaciones, de acuerdo a la siguiente tabla:

Nivel de riesgo de extinción	Número de especies protegidas	Nombre de la especie	Proyecto	Ubicación
En peligro crítico	2	<i>Euxylophora paraensis</i> Huber <i>Eschweilera subcordata</i> S.A Mori	PATE	Brasil
En peligro	4	<i>Amburana cearensis</i> <i>Couratari</i> spp. <i>Euxylophora paraensis</i> Huber, <i>Virola surinamensis</i> (Rol. ex Rottb.) Warb	SITE y PATE	Brasil
Vulnerable	12	Género <i>Cedrela</i> , <i>Manilkara excelsa</i> (Ducke) Standl. <i>Bertholletia excelsa</i> Humb. & Bonpl, <i>Cedrela fissilis</i> Vell, <i>Cedrela odorata</i> L, <i>Couratari guianensis</i> Aubl, <i>Mezilaurus itauba</i> (Meisn.) Taub. ex Mez, <i>Tabebuia incana</i> A.Gentry, <i>Hymenolobium excelsum</i> , <i>Hymenolobium excelsum</i> Ducke, <i>Hymenolobium</i> spp, <i>Manilkara paraensis</i> (Huber) Standl.	SITE y PATE	Brasil
	3	<i>Citronella mucronata</i> , <i>Porlieria chilensis</i> , <i>Neoporteria castanea</i>	AJTE y CHATE	Chile
	1	<i>Nothofagus glauca</i>	AJTE y CHATE	Chile
Casi amenazada	1	<i>Austrocedrus chilensis</i>	CHATE	Chile
	1	<i>Minquartia guianensis</i> Aubl	PATE	Brasil
Preocupación menor	50	<i>Ameiva ameiva</i> , <i>Amphisbaena alba</i> , <i>Amphisbaena vermicularis</i> , <i>Cyanocorax cyanopogon</i> , <i>Dermatonotus muelleri</i> , <i>Erythrolamprus reginae</i> , <i>Erythrolamprus viridis</i> , <i>Iguana iguana</i> , <i>Leposternon polystegum</i> , <i>Leptodactylus fuscus</i> , <i>Leptodactylus mystaceus</i> , <i>Marmosa murina</i> , <i>Micrablepharus maximiliani</i> , <i>Nyctibius griseus</i> , <i>Oxyrhopus trigeminus</i> , <i>Philodryas nattereri</i> , <i>Psarocolius decumanus</i> , <i>Salvator merianae</i> , <i>Tantilla melanocephala</i> , <i>Caryocar brasiliensis</i> , <i>Hymenaea courbaril</i> , <i>Apuleia leiocarpa</i> (Vogel) J.F.Macbr, <i>Aspidosperma discolor</i> A. DC, <i>Carapa guianensis</i> Aubl, <i>Copaifera langsdorffii</i> Desf, <i>Copaifera multijuga</i> Hayne, <i>Couroupita guianensis</i> Aubl, <i>Cupressus lusitanica</i> Mill, <i>Dimorphandra mollis</i> Benth.	SITE	Brasil

Medidas de reforestación y compensación:

La reforestación forma parte del proceso de mitigación y compensación de los impactos ocasionados por la actividad del Grupo.

Proyecto	Ubicación	Superficie reforestada 2021 (ha)	Superficie reforestada acumulada (ha)	Superficie total a reforestar	Verificación
AJTE	Chile	0,00	431,34	431,34	No
CHATE	Chile	0,00	485,57	488,51	No
CAIUA	Brasil	8,5	18,5	18,5	No
SITE	Brasil	0,5	0,5	0,5	No
ASTE	España	11,00	220,00	220,00	Si

Dentro del Plan de Monitoreo Ambiental de Celeo España, para los proyectos de ASTE se realizaron las actividades de reforestación, cuyas actividades de mantenimiento y seguimiento continúan. Sin embargo, se detectó que algunas plantaciones no sobreviven, por lo cual el Consejo de Medio Ambiente y las autoridades regionales llevaron a cabo un nuevo control del éxito de la reforestación. Una vez dictaminadas las causas por las que algunas plantaciones no sobrevivieron, ha sido necesario hacer nuevas plantaciones de 11ha. Estas plantaciones no se encuentran en áreas consideradas de protección ambiental.

Por otro lado, el total de hectáreas reforestadas en Celeo Brasil ha sido de 9 ha y en Celeo Chile no se han llevado a cabo reforestaciones en este ejercicio.

Aprovechamiento de agua en los proyectos AJTE y CHATE

Celeo Chile ha iniciado un proyecto de mejora de los sistemas de captación de agua en las zonas reforestadas asociados a los proyectos AJTE y CHATE. Estos proyectos al estar ubicados en zona montañosa la captación de agua es compleja. Como solución, la compañía a través de la tecnología LIDAR pueden modelar de manera tridimensional el paisaje en la zona objetivo con el propósito de aprovechar al máximo el agua lluvia, porque de antemano se puede conocer la distancia y la profundidad de los surcos donde cae el agua.

Formación y sensibilización ambiental

Celeo Brasil y Celeo Chile han impartido un total de 471 horas de formación ambiental por participante a sus empleados, con un total de 789 asistentes.

CHILE

BRASIL

 38 participantes	 751 participantes
 110 horas/participante	 361 horas/participante
Manejo de sustancias y residuos peligrosos 7 participantes. 1 hora de formación.	Curso Política de medio ambiente 231 participantes 1 hora de formación.
Uso de herramientas para reportabilidad consumo de recursos y residuos 10 participantes. 1 hora de formación.	Curso de procedimiento específico para la determinación de aspectos e impactos ambientales 190 participantes 1 hora de formación.
Ventanilla única, Ley REP 20.920, Sustancias, Emisiones y Residuos 20 participantes 8 horas de formación.	Curso de procedimiento específico para la gestión de los residuos 189 participantes 1 hora de formación.
Cambio climático y desarrollo bajo en carbono 1 participante 100 horas de formación.	Procedimiento específico para el manejo de petróleo 118 participantes 1 hora de formación. Procedimiento específico para el transporte de combustibles 112 participante 1 hora de formación.
	Procedimiento general de determinación de los aspectos e impactos ambientales 28 participante 1 hora de formación.
	Curso de Tecnólogo en Gestión Ambiental 1 participante 356 horas

Además, se realizan iniciativas de sensibilización ambiental que involucran tanto a trabajadores como a comunidades cercanas a las áreas de operación. Por ejemplo, Celeo Chile desarrolló diversas iniciativas internas de concienciación sobre ahorro de agua, ahorro de energía, concursos sobre energía verde y medidas de conservación, así como un video conmemorativo del día mundial del medio ambiente.

Es destacable que el Programa de Educación Ambiental (PEA) en Cantareira haya sido reconocido por el IBAMA (Instituto Brasileño de Medio Ambiente y Recursos Naturales Renovables) como referencia nacional en la categoría de mejores programas de mitigación de impactos socioambientales dentro del licenciamiento ambiental.

Generadores de valor en nuestras comunidades

Consolidando relaciones de confianza

El compromiso social de Celeo se orienta al desarrollo y mejora del bienestar de la sociedad y a la reducción del potencial impacto de las actividades en su zona de influencia. En esa línea, la Política de Responsabilidad Social de Celeo refleja este compromiso a través de la construcción de relaciones éticas, transparentes y duraderas con los grupos de interés, la identificación de las afecciones que sus actividades puedan tener en la comunidad y la implementación de los correspondientes planes para evitarlas, mitigarlas o compensarlas.

Los principales impactos generados en la comunidad derivados de la actividad de Celeo son los relativos a la afección a propiedades que cruzan las líneas, el impacto visual de las instalaciones, el ruido causado por los equipos eléctricos o, en algunas ocasiones, el impacto en la biodiversidad en espacios especialmente protegidos. Celeo evalúa sus impactos a través de programas de evaluación ambiental y social que incluyen estudios específicos y espacios de participación ciudadana, que garantizan la licencia social para operar y recoger, en su caso, las medidas de control, de mitigación y compensación necesarias.

Celeo promueve relaciones de confianza mediante un diálogo cercano, transparente y continuo con las comunidades locales.

En Brasil, la participación ciudadana es un proceso clave del licenciamiento ambiental, a través del cual las partes afectadas por los proyectos tienen la oportunidad de ser escuchados, bien sea en audiencias públicas o en reuniones técnicas informativas.

Destaca el **Proyecto Integra**, programa de relación con los grupos de interés que Celeo Brasil implementa de forma voluntaria más allá de las obligaciones ambientales. A través de este proyecto, Celeo Brasil involucra a las poblaciones cercanas a sus líneas de transmisión, a las que se informa e instruye sobre las consecuencias de la quema de materia vegetal a la vez que aprovecha para detectar sus necesidades.

En el marco de este programa en 2021 se realizaron talleres educativos en 39 municipios con el objetivo de sensibilizar sobre las consecuencias de la quema de material vegetal informando sobre los principales riesgos sociales, ambientales y de salud pública.

Otros datos relevantes en el marco del Proyecto Integra son:

200 horas de cursos de Formación

Programa de Educación Ambiental con la participación de 1.602 personas

32 reuniones con 187 personas

5 webinars con 888 visualizaciones

2 Cursos Programa de Educación Ambiental en la zona Amazonia de 20 horas en JTE y VCTE

En Chile, la Ley 19.300 sobre Bases del Medioambiente, de 1994 exige que se lleve a cabo un Proceso de Participación Ciudadana (PAC) dentro del Proceso de Evaluación Ambiental, de manera que los posibles afectados por el desarrollo de un proyecto puedan ejercer el derecho a ser informados. Adicionalmente, previo a la fase de Evaluación Ambiental, Celeo Chile realiza voluntariamente un proceso de diálogo temprano con la comunidad, Participación Ciudadana Anticipada (PACA), a través del cual los ejecutivos de Celeo informan con antelación a las comunidades sobre las características principales de los proyectos. La PACA incluye reuniones y entrevistas con autoridades y funcionarios municipales; con dirigentes de organizaciones sociales y territoriales; y con vecinos.

En el marco de los proyectos CASTE y MATE se implementarán determinadas iniciativas sociales en base a los resultados obtenidos de la PAC, que se encuentran en su fase de evaluación.

Por otro lado, Celeo Chile avanza en el diseño de una **estrategia de relacionamiento comunitario**. Con dicha finalidad se organizaron una serie de talleres buscando incluir en la estrategia las diversas perspectivas y experiencias de los equipos de Celeo involucrados con las comunidades (Personas, Legal, CMASS, Ingeniería, Proyectos y MAC). A raíz de los resultados obtenidos se detectaron oportunidades de mejora en tres líneas de acción: Actuación, Percepción y Expectativa.

Paralelamente, se llevaron a cabo dos **diagnósticos comunitarios** en la zona de Casablanca y Diego de Almagro con el objetivo de generar vinculación con la comunidad a través de la elaboración, co-construcción y desarrollo de un proyecto de beneficio comunitario.

Con respecto al diagnóstico de Diego de Almagro, tras la realización de 57 entrevistas con distintos grupos de interés (autoridades locales y regionales, juntas de vecinos, empresas, medios de comunicación, etc.), se identificaron cinco ejes de acción dentro de los cuales se desarrollarán las diferentes iniciativas: resiliencia comunitaria, empleabilidad y formación, infraestructura sostenible, cultura de protección ambiental, deporte y recreación. La primera iniciativa puesta en marcha en el eje de Cultura de protección ambiental consistió en la realización de un taller sobre eficiencia hídrica y energética.

Además, se ha firmado un convenio con el cuerpo de Bomberos de la ciudad de Diego de Almagro enmarcado en la línea de acción de formación y empleabilidad. En ese contexto, se coordinó la entrega de material de entrenamiento para primeros auxilios y la programación de un taller orientado a la formación en primeros auxilios a la comunidad, el cual se llevará a cabo a inicios del año 2022.

Por su parte, Celeo España mantiene un diálogo constante con los ayuntamientos de Castilla La Mancha para los proyectos de ASTE 1 y ASTE 2 y con la Junta de Extremadura para el proyecto de ASTEXOL. Este diálogo se enmarca en los Planes de Vigilancia Anuales correspondientes a estos proyectos.

Respeto por las comunidades tradicionales

Celeo respeta y hace respetar la protección de los derechos humanos fundamentales, especialmente en grupos vulnerables.

Así, Celeo Brasil, en el marco de su legislación medioambiental, presta especial atención a las Comunidades Indígenas y Quilombolas. Dicha legislación exige la realización de un Estudio de Componente Indígena (ECI) o Quilombola (ECQ) que evalúa los impactos específicos del proyecto en estas comunidades. Posteriormente, se desarrolla un Plan Indígena Básico de Componente Ambiental (PBAI) o Quilombola (PBAQ), que recoge las medidas de control y mitigación para cada impacto identificado.

La Fundación Nacional del Indio (FUNAI) es el organismo encargado de promover los estudios de identificación y delimitación, la demarcación, la regularización de la tenencia de la tierra y el registro de las tierras tradicionalmente ocupadas por los pueblos indígenas, además de vigilar e inspeccionar las tierras indígenas. También es su función controlar y mitigar los posibles impactos ambientales derivados de las interferencias externas a las tierras indígenas.

La responsabilidad respecto al licenciamiento ambiental relativo a comunidades quilombolas corresponde al Instituto Nacional de Colonização e Reforma Agrária (INCRA).

Durante el ejercicio, Celeo Brasil ha ido realizando el seguimiento de los estudios y planes pendientes de evaluación y aprobación por los organismos correspondientes (PBAI CAIUA, PBAQ IMTE, PBAI JTE JAURÚ, ECI ENTE...).

Apoyamos el desarrollo y bienestar social de nuestro entorno

La acción social de Celeo se configura en torno a ámbitos como la cultura, el deporte o la educación, entre otros. Las inversiones sociales se realizan conforme a las políticas y normas internas relacionadas con

donaciones e inversión en proyectos sociales, así como con los criterios legales establecidos en los convenios o contratos.

De forma adicional, es necesaria la validación del proyecto con las comunidades y de los Comités de Sostenibilidad y de Compliance con el objetivo de que se ajusten al Sistema y Política de Compliance para identificar antecedentes de los donatarios y el seguimiento de los procesos de pago.

En la actualidad, Celeo España está trabajando en el diseño del marco de gobierno de la gestión de los proyectos sociales que englobe a todos los países donde se encuentre presente.

Proyectos sociales

Celeo Chile orienta sus proyectos sociales hacia la educación ambiental. De hecho, en 2021 ha continuado con los **programas de educación ambiental** de las escuelas Corel y Charrúa, e iniciado un nuevo programa con las escuelas Los Alisos y Bajo Perquin. Este año se han tenido en cuenta las restricciones por el contexto sanitario.

Dichos programas constan de un conjunto de talleres y actividades ambientales, destacando las iniciativas desplegadas con motivo del día mundial del Medio Ambiente o del Día de los Pueblos Originarios.

Por otro lado, en la Zonal Atacama se realizó la entrega de bicicleteros al hospital rural de Diego de Almagro.

Durante 2021 Celeo Brasil lanzó el programa **Celeo en la Comunidad** con el objetivo de contribuir a la calidad de vida y al desarrollo del capital humano local en sus dimensiones social, educativo, y económico a través de la ejecución de proyectos sociales. Los proyectos que se desarrollen deben ser coherentes con los principios de actuación de Celeo, su implantación geográfica y alineados con sus Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) prioritarios.

Para los años 2021 y 2022 se prevé la realización de un proyecto de educación juvenil para el mundo laboral en São João do Piauí (Piauí, zona de influencia de la Usina Solar UFV JP), y un proyecto de educación ambiental y los ODS en la práctica, en Atibaia (São Paulo), zona de influencia de CANTE. Ambos proyectos contribuirán con los siguientes Objetivos de Desarrollo Sostenible: 1. Erradicación de la pobreza; 4. Educación de Calidad; 5. Igualdad de Género; 8. Trabajo decente y crecimiento económico y 12. Consumo y producción responsable.

Educación juvenil para el mundo del trabajo en el municipio de São João do Piauí/PI.

En alianza con el instituto socioambiental y cultural Umbuzeiro se llevará a cabo el Proyecto Quipá Jóvenes Cultivando Sables, que beneficiará a 64 quilombolas jóvenes (3 Comunidades - territorios quilombolas de Saco/ Curtume, Riacho dos Negros y Picos). El proyecto tiene como objetivo estimular el protagonismo, el desarrollo personal y profesional de los quilombolas juveniles rurales a través de experiencias en procesos de tradición agroecológica, formación profesional y generación de ingresos familiares. Las principales actividades consistirán en acciones educativas/ciudadanía; calificación agrícola, inclusión de jóvenes como pequeños productores/criadores de animales (implantación/mejoramiento de unidades productivas), comercialización de la agricultura familiar, apicultura, ovino y cultura, entre otras.

Educación Ambiental y los ODS en práctica

En el municipio de Atibaia/SP junto con la organización social Espaço Crescer - Livre Atividade se desarrollará el proyecto Espacio Comunitario Esmeralda VERDE - ECOE Verde. Con el objetivo de promover el desarrollo sostenible del Barrio de la Esmeralda a través de acciones sociales y ambientales, 1.593 niños, niñas y adolescentes de colegios públicos y vecinos del Barrio se beneficiarán de numerosas actividades:

acciones educativas/ciudadanía, huerto comunitario, movilizaciones por el medio ambiente, taller ecológico y arte sostenible, etc.

Por su parte, Celeo España ha acordado, en el marco de la Responsabilidad Social Corporativa de Celeo, las siguientes dos acciones que se implementarán a lo largo del primer trimestre de 2022. Ambas iniciativas han sido debidamente revisadas y autorizadas por parte del Comité de Compliance.

Por un lado, se realizará una aportación de 13.372 euros al Banco de Alimentos de Madrid; por otro, se contribuirá con 36.628 euros al Centro de Formación Padre Piquer para colaborar con su programa de Becas Escuela.

El Centro de Formación Padre Piquer pertenece a la Fundación Montemadrid y es dirigido mediante un convenio que se renueva cada 12 años por la Compañía de Jesús. Se trata de un centro educativo concertado ubicado en el distrito madrileño de Tetuán, que ofrece enseñanza desde ESO, Bachillerato hasta distintos grados de formación profesional. Este distrito se caracteriza por su baja renta y alto índice de acogida de población inmigrante, en el que aproximadamente el 45% de los estudiantes disfrutan de alguna beca o ayuda pública. La finalidad del programa interno de Becas Escuela del Centro de Formación es lograr la colaboración con terceros para reforzar la dotación de las becas.

Iniciativas sociales asociadas a la financiación de proyectos

En el marco de los compromisos adquiridos con el BNDES en la financiación del proyecto Cantareira (CANTE), Celeo Brasil ha continuado participando en los proyectos Vamos a salvar o planeta y Viver bem em Caetetuba.

El proyecto **Vamos a salvar o planeta** finalizó en marzo de 2021 con una inversión total de R\$ 1.061 millones.

Este proyecto ha consistido en la construcción de una planta de separación y compostaje de residuos, la creación de una cooperativa de recicladores y campañas de educación ambiental a estudiantes y población vecina de la región de Monte Santo de Minas.

A continuación, se detallan los resultados del proyecto:

KPIs	Objetivo	Impacto
Miembros de la cooperativa	20	16
Número de equipos comprados	12	12
Alcance recogida de residuos	50 distritos	50 distritos
Capacidad de reciclaje	153 mil Kg	245 mil Kg
Ingresos de la cooperativa	48 R\$ (12 meses)	116 R\$ (11 meses)
Número de estudiantes formados	3.000	3.000

El Proyecto **Viver bem em Caetetuba** consiste en la renovación y construcción de un anexo a la estación de tren de Caetetuba (Atibaia, Sao Paulo) para la instalación de un centro de asistencia social (CRAS) que se utilizará también para impartir cursos de formación profesional. A consecuencia del COVID-19, parte del presupuesto fue destinado a la compra y entrega de alimentos y kits de higiene y limpieza a 1.164 residentes del vecindario.

KPIs	Objetivo	Impacto
------	----------	---------

Beneficiarios	20.000 residentes	20.000 residentes
Número de residentes formados	210	0 (será realizado 2022)
Cantidad del servicio de asistencia social	5.569 familias (2019)	6.172 familias (2021)
Revitalización de la plaza/m2	678,59m2	1.492,84m2
Canastas distribuidas/beneficiarios	0	1.164 (público directo) 5.003 (público indirecto)

En 2021 se firmó una alianza entre la Concejalía Municipal de Desarrollo y Asistencia Social (socio del proyecto) con SENAC y SEBRAE (entidades nacionales de educación) para dotar de un espacio apropiado para impartir formación en gastronomía para los residentes del barrio, todo el equipamiento de la cocina industrial se adquirió con fondos de Cantareira.

Proyectos de incentivo fiscal de Celeo Brasil

Proyectos sociales de incentivo fiscal				
2020/2021 – R\$ 646.690,28				
Proyecto	Tipo de incentivo	Entidad ejecutora	Municipio Estado	Inversión
Chapeuzinho Vermelho e os ODS	Cultura	ADX Produção de Eventos Culturais Limitada	4	R\$ 188.760,00
Armarinho: cantinho da imaginação	Cultura	Komedi e Incentivar fomento de projetos Ltda	2	R\$ 180.777,29
Ballet Feliz	Niños y adolescentes	Associação Ballet Feliz	1	R\$ 92.384,33
Trabalhe Melhor	Mayores	Lar São José	1	R\$ 92.384,33
Xeque Mate Educacional	Deporte	INEEC	1	R\$ 92.384,33

Los proyectos financiados a través del Incentivo Fiscal 2020-2021 se ejecutarán en 2022

Las aportaciones realizadas a los siguientes proyectos: ADV Produção de Eventos Culturais Limitada, Komedi e Incentivar fomento de projetos Ltda, Associação Ballet Feliz e INEEC son apoyos a asociaciones. Por otro lado, la colaboración con Lar Sao José constituye una aportación a una fundación sin ánimo de lucro.

Se detalla a continuación una breve descripción de los proyectos en el marco de la Ley de incentivo fiscal:

Projeto Chapeuzinho Vermelho e os ODS. Se trata de una pieza teatral con relato adaptado centrada en el cuidado de la preservación del medio ambiente y con talleres educativos sobre los ODS 3,12,14 y 15,

Projeto Armarinho, cantinho da imaginação. Consiste en la difusión de las artes escénicas a niños, escuelas públicas y organizaciones sociales. Un gabinete con materiales pedagógicos de uso permanente y ofrecido de forma gratuita a las escuelas e instituciones atendidas, y la formación sobre cómo usarlo. Además de la estructura de MDF, cada gabinete se entrega con juegos y juguetes educativos, libros, disfraces y accesorios, una caja de sonido, un proyector y DVD, etc.

Ballet Feliz. Este proyecto tiene como objetivo proporcionar a los niños acceso a la cultura a través de la danza, además de fortalecer en ellos la autoestima, la disciplina y el autoconocimiento.

Xeque Mate Educacional. Conjunto de talleres de ajedrez para niños y adolescentes, escuelas públicas, así como adultos con conferencias educativas

Trabalhe Melhor. Consiste en la reforma del área administrativa: salas de trabajo, sala de reuniones, baños para que los empleados tengan una mejor calidad de vida en el trabajo.

Al lado de los más vulnerables en la lucha frente al covid

Desde el inicio de la pandemia, Celeo ha querido estar al lado de las comunidades más vulnerables, especialmente de aquellas que se encuentran dentro del área de influencia de sus proyectos. En esa línea,

a las numerosas iniciativas realizadas en el ejercicio anterior, se han sumado otras, de las que se destacan las siguientes.

Celeo Chile ha desarrollado dos actuaciones en el marco del Proyecto Material Sanitario. Por un lado, se llevó a cabo la entrega de 400 Kits sanitarios de uso personal (alcohol gel, mascarillas...) en comunidades cercanas a sus operaciones; por otro, en coordinación con el Club Deportivo Celeo se realizó la entrega de 80 kits a distintas organizaciones en la comuna de Colbún y Rincón de Pataguas.

Por su parte, Celeo Brasil, como continuación a las acciones iniciadas en 2020, dirigió sus esfuerzos hacia la donación de equipamiento hospitalario a las municipalidades de São João do Piauí (Piauí, una cama de estabilización) y Parintins (Amazonas, diez camas unidad de terapia intensiva), así como a la donación de más de 200 cestas de alimentos a través de dos campañas lideradas por el Banco do Nordeste y el Banco do Amazonas.

Promoviendo la ciudadanía corporativa

Celeo apuesta por el voluntariado corporativo como una forma de ampliar su impacto en la sociedad contando con la implicación de sus propios colaboradores. De este modo, se fortalecen las relaciones entre la empresa y las comunidades donde opera la compañía.

Durante 2021 Celeo Brasil lanzó el **Programa de Ciudadanía Corporativa**. Para su puesta en marcha se realizó una Encuesta de Interés con los empleados a fin de determinar las temáticas y modelos de voluntariado que mejor se adaptaban a sus intereses y necesidades. Participó el 50% de la plantilla.

La encuesta identificó varias intenciones de voluntariado y también el interés por llevar a cabo donaciones para apoyar a las personas más vulnerables ante la crisis sanitaria.

De esta manera, surgió **#Cestou CELEO**, una campaña para la adquisición de cestas con artículos de primera necesidad. En total, se recolectaron 186 cestas entre los empleados a las que se sumaron otras 186 adquiridas por Celeo, que se había comprometido a realizar una aportación equivalente a la efectuada por los trabajadores.

Posteriormente, se cerró un acuerdo con dos organizaciones para garantizar su distribución entre las comunidades seleccionadas. A través del Instituto Raíces en Movimiento, se distribuyeron 186 canastas en la Comunidad de Morro do Alemão, en la ciudad de Río de Janeiro; las 186 cestas restantes se repartieron en comunidades de São João do Meriti, Duque de Caxias, Río de Janeiro y Queimados.

Sobre el informe

Alcance

El presente informe (parte integrante del Informe de Gestión) da cumplimiento a los requisitos establecidos en la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad (procedente del Real Decreto-Ley 18/2017, de 24 de noviembre).

En ese marco, se traslada una visión global e interconectada sobre las actividades y los principales impactos económicos, sociales, ambientales y de gobernanza de Celeo, así como los aspectos considerados relevantes para los principales grupos de interés de la compañía en el ejercicio 2021. Tal y como se muestra en el Anexo I, "Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad", en el proceso de elaboración se ha seguido como referencia los estándares internacionales de Global Reporting Initiative (GRI) seleccionados en su versión GRI Standards, teniendo en consideración los requerimientos identificados como materiales para el negocio y sector.

El alcance de la información reportada es del Grupo Celeo (Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y sociedades dependientes). En aquellos casos que existen limitaciones al alcance se especifican a lo largo del informe. La información ambiental no incluye los proyectos en construcción, ya que Celeo no realiza la gestión directa de los mismos. Tampoco incluye CAIUÁ, ya que Celeo no tiene control operacional sobre esta SPV, que representa el 3% de los km de línea en operación en Brasil.

Análisis de materialidad

Celeo realizó en el ejercicio anterior un análisis de materialidad con el objetivo de definir los asuntos relevantes en sostenibilidad del Grupo y priorizar los contenidos del informe. Dicho análisis de materialidad engloba todas las actividades y países donde opera Celeo.

La Dirección ha considerado que los asuntos definidos en 2020 siguen vigentes en 2021 dado que no se han identificado, tanto a nivel externo como interno, aspectos de sostenibilidad adicionales. Proceso de materialidad

Identificación de los asuntos materiales

- Benchmarking de empresas relevantes del sector y de la competencia a partir de sus matrices de materialidad
- Análisis de las principales noticias públicas e iniciativas a nivel internacional y nacional.
- Análisis de estándares de sostenibilidad como SASB, GRESB o GRI, etc.

Consulta a grupos de interés internos y externos

- Entrevistas a la Dirección (7 entrevistas)
- Envío de un cuestionario tanto a sus principales grupos de interés como a la Dirección del Grupo con la finalidad de que valorasen los asuntos identificados en la fase previa. (195 contestaciones)

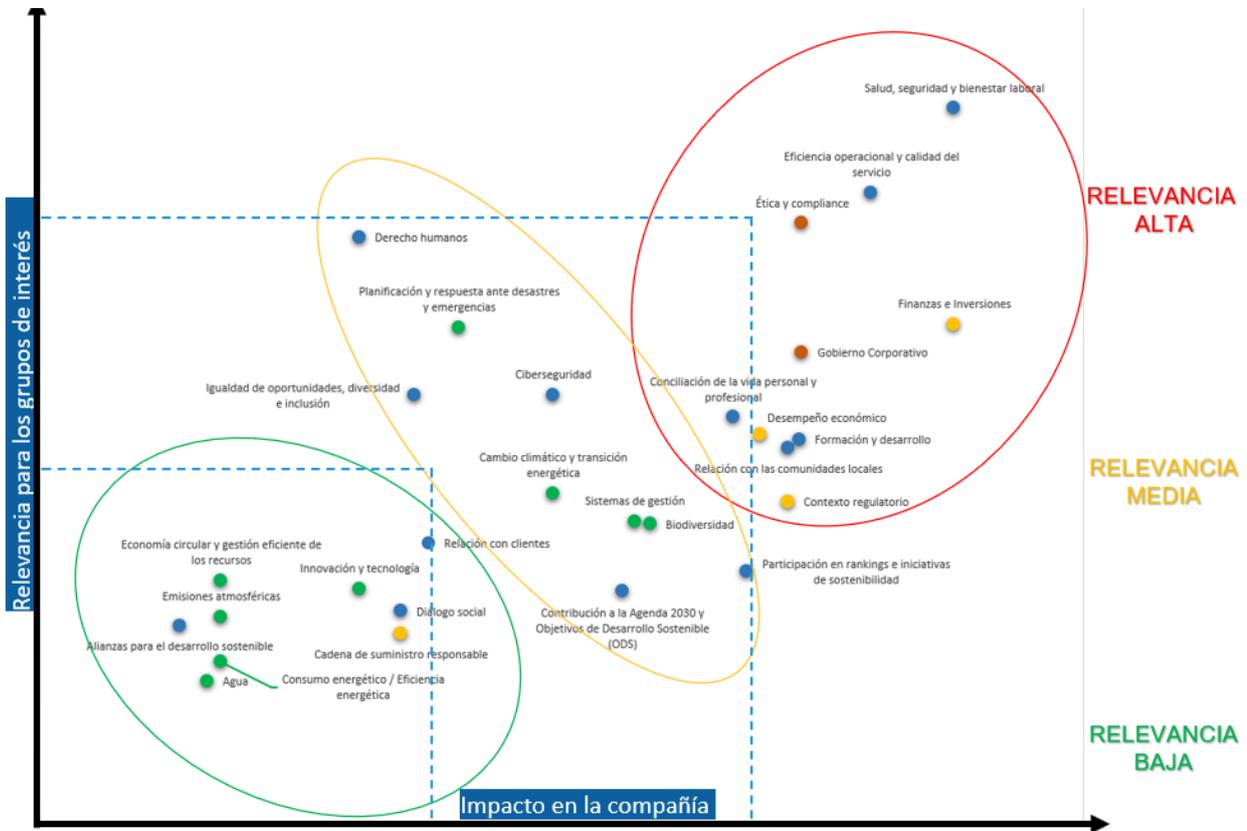
Priorización de los asuntos materiales

- A partir del análisis de las valoraciones de la consulta realizada se obtuvo la relación de los asuntos materiales priorizados de mayor a menor relevancia.

Elaboración de la matriz de materialidad

- La matriz, validada por la Dirección, refleja los asuntos según el nivel de relevancia alta, media y baja para el Celeo y sus grupos de interés.

Matriz de materialidad Celeo



Temas materiales Celeo

Relevancia Alta	Nivel de criticidad	Aspecto	Impacto		
			Interno	Externo	ODS
Salud, seguridad y bienestar laboral	↑ Relevancia alta		✓	✓	3, 8, 10
Finanzas e Inversiones			✓	✓	8
Eficiencia operacional y calidad del servicio				✓	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12
Ética y compliance			✓	✓	10, 16
Gobierno Corporativo			✓	✓	3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12
Relación con las comunidades locales				✓	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12
Formación y desarrollo			✓		4, 5, 8, 9, 10, 11, 12
Contexto regulatorio			✓	✓	11
Desempeño económico			✓	✓	8
Conciliación de la vida personal y profesional			✓		8

Anexo I. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Página o apartado del informe donde se da respuesta al requerimiento de la Ley 11/2018	Criterio de reporting: GRI (Versión 2016 si no se indica lo contrario)
Información general			
Una breve descripción del modelo de negocio que incluye su entorno empresarial, su organización y estructura	Material	5-10	GRI 102-2 GRI 102-7
Mercados en los que opera	Material	5-10	GRI 102-3 GRI 102-4 GRI 102-6
Objetivos y estrategias de la organización	Material	6,18	GRI 102-14
Principales factores y tendencias que pueden afectar a su futura evolución	Material	10-14	GRI 102-14
Marco de reporting utilizado	Material	100	GRI 102-54
Principio de materialidad	Material	100-101	GRI 102-46 GRI 102-47
Cuestiones medioambientales			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	81- 93	GRI 102-15 GRI 103-2
Información general detallada			
Información detallada sobre los efectos actuales y previsibles de las actividades de la empresa en el medio ambiente y en su caso, la salud y la seguridad	Material	81-82	GRI 102-15 GRI 103-2
Procedimientos de evaluación o certificación ambiental	Material	81	GRI 103-2
Recursos dedicados a la prevención de riesgos ambientales	Material	81-82	GRI 103-2
Aplicación del principio de precaución	Material	81-82	GRI 102-11
Cantidad de provisiones y garantías para riesgos ambientales	Material	82	GRI 103-2
Contaminación			

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Página o apartado del informe donde se da respuesta al requerimiento de la Ley 11/2018	Criterio de reporting: GRI (Versión 2016 si no se indica lo contrario)
Medidas para prevenir, reducir o reparar las emisiones que afectan gravemente el medio ambiente; teniendo en cuenta cualquier forma de contaminación atmosférica específica de una actividad, incluido el ruido y la contaminación lumínica.	Material	88-89	GRI 103-2
Economía circular y prevención y gestión de residuos			
Medidas de prevención, reciclaje, reutilización, otras formas de recuperación y eliminación de desechos	Material	85-86	GRI 306-1 (2020) GRI 306-2 (2020) GRI 306-4 (2020) GRI 306-5 (2020)
Acciones para combatir el desperdicio de alimentos	No material	No material	
Uso sostenible de los recursos			
Consumo de agua y suministro de agua de acuerdo con las limitaciones locales	Material	83-84	GRI 303-5 (2018)
Consumo de materias primas y medidas adoptadas para mejorar la eficiencia de su uso	No material	No material	
Consumo, directo e indirecto, de energía	Material	82-83	GRI 302-1
Medidas tomadas para mejorar la eficiencia energética	Material	83	GRI 103-2
Uso de energías renovables	Material	83	GRI 302-1
Cambio climático			
Emisiones de gases de efecto invernadero generadas como resultado de las actividades de la empresa, incluido el uso de los bienes y servicios que produce	Material	87-88	GRI 305-1 GRI 305-2 GRI 305-3 GRI 305-4
Medidas adoptadas para adaptarse a las consecuencias del cambio climático	Material	86-87	GRI 103-2 GRI 201-2
Metas de reducción establecidas voluntariamente a medio y largo plazo para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y los medios implementados para tal fin	Material	86-87	GRI 305-5
Protección de la biodiversidad			
Medidas tomadas para preservar o restaurar la biodiversidad	Material	92	GRI 304-3

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Página o apartado del informe donde se da respuesta al requerimiento de la Ley 11/2018	Criterio de reporting: GRI (Versión 2016 si no se indica lo contrario)
Impactos causados por las actividades u operaciones en áreas protegidas	Material	89-91	GRI 304-2
Cuestiones sociales y relativas al personal			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	67-80	GRI 103-2
Empleo			
Número total y distribución de empleados por país, sexo, edad y clasificación profesional	Material	68	GRI 102-8 GRI 405-1
Número total y distribución de modalidades de contrato de trabajo y promedio anual de contratos indefinidos, de contratos temporales y de contratos a tiempo parcial por sexo, edad y clasificación profesional	Material	70-71	GRI 102-8
Número de despidos por sexo, edad y clasificación profesional	Material	69-70	GRI 103-2 GRI 401-1
Remuneraciones medias y su evolución desagregados por sexo, edad y clasificación profesional o igual valor	Material	72-73	GRI 103-2 GRI 405-2
Brecha salarial, la remuneración de puestos de trabajo iguales o de media de la sociedad	Material	73	GRI 103-2 GRI 405-2
Remuneración media de los consejeros y directivos, incluyendo la retribución variable, dietas, indemnizaciones, el pago a los sistemas de previsión de ahorro a largo plazo y cualquier otra percepción desagregada por sexo	Material	73	GRI 103-2 GRI 405-2
Implantación de políticas de desconexión laboral	Material	72	GRI 103-2
Número de empleados con discapacidad	Material	75	GRI 405-1
Organización del trabajo			
Organización del tiempo de trabajo	Material	72	GRI 103-2
Número de horas de absentismo	Material	70	GRI 103-2

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Página o apartado del informe donde se da respuesta al requerimiento de la Ley 11/2018	Criterio de reporting: GRI (Versión 2016 si no se indica lo contrario)
Medidas destinadas a facilitar el disfrute de la conciliación y fomentar el ejercicio corresponsable de estos por parte de ambos progenitores	Material	72	GRI 103-2
Salud y seguridad			
Condiciones de salud y seguridad en el trabajo	Material	59-66	GRI 403-1 (2018) GRI 403-2 (2018) GRI 403-3 (2018) GRI 403-4 (2018) GRI 403-5 (2018) GRI 403-6 (2018) GRI 403-7 (2018) GRI 403-8 (2018)
Accidentes de trabajo, en particular su frecuencia y gravedad, así como las enfermedades profesionales; desagregado por sexo	Material	62-63	GRI 403-9 (2018) GRI 403-10 (2018)
Relaciones sociales			
Organización del diálogo social incluidos procedimientos para informar y consultar al personal y negociar con ellos	Material	75	GRI 103-2
Porcentaje de empleados cubiertos por convenio colectivo por país	Material	75	GRI 102-41
Balance de los convenios colectivos, particularmente en el campo de la salud y la seguridad en el trabajo	Material	75	GRI 403-4 (2018)
Formación			
Políticas implementadas en el campo de la formación	Material	78-79	GRI 103-2 GRI 404-2
Cantidad total de horas de formación por categoría profesional	Material	79	GRI 404-1
Accesibilidad universal			
Accesibilidad universal de las personas con discapacidad	Material	75	GRI 103-2
Igualdad			
Medidas adoptadas para promover la igualdad de trato y de oportunidades entre mujeres y hombres	Material	73-74	GRI 103-2
Planes de igualdad, medidas adoptadas para promover el empleo, protocolos contra el acoso sexual y por razón de sexo	Material	73	GRI 103-2
Política contra todo tipo de discriminación y, en su caso, de gestión de la diversidad	Material	73-74	GRI 103-2

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Página o apartado del informe donde se da respuesta al requerimiento de la Ley 11/2018	Criterio de reporting: GRI (Versión 2016 si no se indica lo contrario)
Respeto de los Derechos Humanos			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	42	GRI 102-15 GRI 103-2
Aplicación de procedimientos de diligencia debida			
Aplicación de procedimientos de diligencia debida en materia de derechos humanos y prevención de los riesgos de vulneración de derechos humanos y, en su caso, medidas para mitigar, gestionar y reparar posibles abusos cometidos	Material	42	GRI 102-16 GRI 102-17
Denuncias por casos de vulneración de derechos humanos	Material	42	GRI 103-2 GRI 406-1
Medidas implementadas para la promoción y cumplimiento de las disposiciones de los convenios fundamentales de la OIT relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación colectiva; la eliminación de la discriminación en el empleo y la ocupación; la eliminación del trabajo forzoso u obligatorio; la abolición efectiva del trabajo infantil	Material	42	GRI 103-2
Lucha contra la corrupción y el soborno			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	40-41	GRI 103-2
Medidas adoptadas para prevenir la corrupción y el soborno	Material	40-41	GRI 103-2 GRI 102-16 GRI 205-3
Medidas para luchar contra el blanqueo de capitales	Material	38, 40-41	GRI 103-2 GRI 102-16 GRI 205-3
Aportaciones a fundaciones y entidades sin ánimo de lucro	Material	98	GRI 102-13
Información sobre la sociedad			

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Página o apartado del informe donde se da respuesta al requerimiento de la Ley 11/2018	Criterio de reporting: GRI (Versión 2016 si no se indica lo contrario)
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	94-99	GRI 102-15 GRI 103-2
Compromisos de la empresa con el desarrollo sostenible			
El impacto de la actividad de la sociedad en el empleo y el desarrollo local	Material	94-99	GRI 103-2 GRI 203-2 GRI 204-1
El impacto de la actividad de la sociedad en las poblaciones locales y en el territorio	Material	94-99	GRI 102-43
Las relaciones mantenidas con los actores de las comunidades locales y las modalidades del diálogo con estos	Material	26-27	GRI 102-43
Las acciones de asociación o patrocinio	Material	14-15, 98	GRI 103-2 GRI 201-1
Subcontratación y proveedores			
Inclusión en la política de compras de cuestiones sociales, de igualdad de género y ambientales	Material	55-57	GRI 103-2
Consideración en las relaciones con proveedores y subcontratistas de su responsabilidad social y ambiental	Material	55-57	GRI 102-9 GRI 308-1 GRI 414-1
Sistemas de supervisión y auditorías y resultados de las mismas	Material	55-57	GRI 102-9
Consumidores			
Medidas para la salud y la seguridad de los consumidores	Material	50	GRI 103-2
Sistemas de reclamación, quejas recibidas y resolución de las mismas	Material	54	GRI 103-2
Información fiscal			
Los beneficios obtenidos país por país	Material	45	GRI 207-1 GRI 207-2 GRI 207-3
Los impuestos sobre beneficios pagados	Material	45	GRI 207-1 GRI 207-2 GRI 207-3
Las subvenciones públicas recibidas	Material	45	GRI 201-4

Anexo II. Índice de contenidos GRI

Contenidos generales

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta / Respuesta directa para cubrir aquellos GRI	Omisiones
GRI 101: Fundamentos 2016			
GRI 102: Contenidos Generales 2016			
Perfil de la organización			
102-1	Nombre de la organización	28	
102-2	Actividades, marcas, productos y servicios	5-10	
102-3	Localización de la sede central de la organización	Av. General Perón, 38, planta 14. Edificio Master's I 28020 - Madrid Madrid España	
102-4	Número de países donde opera la organización	5-10	
102-5	Naturaleza del régimen de propiedad y su forma jurídica	28-29	
102-6	Mercados servidos	6-10	
102-7	Dimensión de la organización	6-10, 43-44, 67-68	
102-8	Información sobre el colectivo de trabajadores	67-68, 70	
102-9	Cadena de suministro	55-57	
102-10	Cambios significativos en la organización y su cadena de suministro	No ha habido ningún cambio significativo	
102-11	Planteamiento o principio de precaución	81	
102-12	Apoyo a iniciativas externas	24-26	
102-13	Afiliación a asociaciones	14-15	
Estrategia			
102-14	Declaración del responsable máximo de la organización	La carta del Presidente está publicada en la Memoria de Sostenibilidad 2021 disponible en la web corporativa	
Ética e integridad			
102-16	Valores, principios, estándares y normas de conducta	32-33	
Gobernanza			

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta / Respuesta directa para cubrir aquellos GRI	Omisiones
102-18	Estructura de gobierno de la organización	29-30	
Participación de los grupos de interés			
102-40	Lista de grupos de relación	26-27	
102-41	Acuerdos de negociación colectiva	75	
102-42	Identificación y selección de los grupos de interés	26	
102-43	Enfoque para la participación de los grupos de interés	101	
102-44	Temas y preocupaciones clave mencionados	26-27, 101	
Prácticas para la elaboración de informes			
102-45	Entidades incluidas en los estados financieros consolidados	100	
102-46	Definición de los contenidos de los informes y las coberturas del tema	101	
102-47	Lista de los temas materiales	101	
102-48	Reexpresión de la información	No aplica	
102-49	Cambios en la elaboración de los informes	No aplica	
102-50	Período objeto del informe	2021	
102-51	Fecha del último informe	2020	
102-52	Ciclo de elaboración del informe	Anual	
102-53	Punto de contacto para preguntas sobre el informe	celeo@celeogroup.com	
102-54	Declaración de elaboración del informe de conformidad con los estándares de la GRI	Este informe se ha elaborado de conformidad con la opción Esencial de los Estándares GRI	
102-55	Índice de contenidos GRI	108	
102-56	Verificación externa		

Temas materiales

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
Desempeño económico				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Desempeño económico
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	33, 43		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	33, 43		
GRI 201: Desempeño económico 2016				
201-1	Valor económico directo generado y distribuido	46		
201-4	Asistencia financiera recibida del gobierno	45, 98		
Impactos económicos indirectos				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Relaciones con las comunidades
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	5, 46,94-99		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	5,46,94-99		
GRI 203: Impactos económicos indirectos 2016				
203-1	Inversiones en infraestructuras y servicios apoyados	5-10		
203-2	Impactos económicos indirectos significativos	94-99		
Prácticas de adquisición				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Desempeño económico
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	55		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	55		
GRI 204: Prácticas de adquisición 2016				
204-1	Proporción de gasto en proveedores locales	56		
Anticorrupción				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Ética y cumplimiento

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	33-42		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	33-42		
GRI 205: Anticorrupción 2016				
205-1	Operaciones evaluadas para riesgos relacionados con la corrupción	40	No se encuentra disponible el dato cuantitativo a nivel Grupo	
205-2	Comunicación y formación sobre políticas y procedimientos anticorrupción	39-42		
205-3	Casos de corrupción confirmados y medidas tomadas	42		
Energía				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Consumo energético/Eficiencia energética/Cambio climático y transición energética
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	82-83		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	82-83		
GRI 302: Energía 2016				
302-1	Consumo energético dentro de la organización	82-83		
302-4	Reducción del consumo energético	82-83		
Agua				
GRI 303: Enfoque de gestión 2018				Agua/Biodiversidad
303-1	Interacción del agua como recurso compartido	83-84		
GRI 303: Agua 2018				
303-3	Extracción de agua	84		
303-5	Consumo de agua	84		

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
Biodiversidad				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Biodiversidad
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	89-92		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	89-92		
GRI 304: Biodiversidad 2016				
304-1	Centros de operaciones en propiedad, arrendados o gestionados ubicados dentro de o junto a áreas protegidas o zonas de gran valor para la biodiversidad fuera de áreas protegidas	89-90		
304-2	Impactos significativos de las actividades, los productos y los servicios en la biodiversidad	89		
304-3	Hábitats protegidos o restaurados	92		
304-4	Especies que aparecen en la Lista Roja de la UICN y en listados nacionales de conservación cuyos hábitats se encuentren en áreas afectadas por las operaciones	91		
Emisiones				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Cambio climático y transición energética
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	86-89		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	86-89		
GRI 305: Emisiones 2016				
305-1	Emisiones directas de GEI (alcance 1)	87		
305-2	Emisiones indirectas de GEI al generar energía (alcance 2)	87		
305-3	Otras emisiones indirectas de GEI (alcance 3)	87		
305-4	Intensidad de las emisiones de GEI	88		
305-5	Reducción de las emisiones de GEI	86-87		

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
305-7	Óxidos de nitrógeno (NOX), óxidos de azufre (SOX) y otras emisiones significativas al aire	88		
Residuos				
GRI 103: Enfoque de gestión 2020				Economía circular y gestión eficiente de los recursos
306-1	Generación de residuos e impactos significativos relacionados con los residuos	85		
306-2	Gestión de impactos significativos relacionados con los residuos	85-86		
GRI 306: Residuos 2020				
306-3	Residuos generados	85		
306-4	Residuos no destinados a eliminación	85-86		
306-5	Residuos destinados a eliminación	85-86		
Cumplimiento ambiental				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Ética y cumplimiento
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	81		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	81		
GRI 307: Cumplimiento ambiental 2016				
307-1	Incumplimiento de la legislación y normativa ambiental	Nota 1		
Evaluación ambiental de proveedores				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Cadena de suministro responsable
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	55-57		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	55-57		
GRI 308: Evaluación ambiental de los proveedores 2016				
308-1	Nuevos proveedores que han pasado filtros de evaluación y selección de acuerdo con los criterios ambientales	56-57		
Empleo				

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Conciliación de la vida personal y profesional
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	67-77		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	67-77		
GRI 401: Empleo 2016				
401-1	Nuevas contrataciones de empleados y rotación de personal	69, 74		
401-2	Beneficios para los empleados a tiempo completo que no se dan a los empleados a tiempo parcial o temporales	72 Los beneficios aplican a los empleados de tiempo completo		
Salud, seguridad y bienestar laboral				
GRI 403: Enfoque de gestión 2018				Salud, seguridad y bienestar laboral
403-1	Sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	59-61		
403-2	Identificación de peligros, evaluación de riesgos e investigación de incidentes	59-60		
403-3	Servicios de salud en el trabajo	65-66		
403-4	Participación de los trabajadores, consultas y comunicación sobre salud y seguridad en el trabajo	60-61		
403-5	Formación de trabajadores sobre salud y seguridad en el trabajo	63-64		
403-6	Fomento de la salud de los trabajadores	64-65		
403-7	Prevención y mitigación de los impactos en la salud y la seguridad de los trabajadores directamente vinculados con las relaciones comerciales	60, 62-63		
GRI 403: Salud y seguridad en el trabajo 2018				

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
403-8	Cobertura del sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	59-60		
403-9	Lesiones por accidente laboral	61-62		
403-10	Dolencias y enfermedades laborales	63		
Formación y enseñanza				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Formación y desarrollo
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	77-79		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	77-79		
GRI 404: Formación y enseñanza 2016				
404-1	Media de horas de formación al año por empleado	79		
404-2	Programas para mejorar las aptitudes de los empleados y programas de ayuda a la transición	79		
Diversidad e igualdad de oportunidades				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Igualdad de oportunidad, diversidad e inclusión
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	73-75		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	73-75		
GRI 405: Diversidad e igualdad de oportunidades 2016				
405-1	Diversidad en órganos de gobierno y empleados	30, 68		
No discriminación				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Igualdad de oportunidad, diversidad e inclusión
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	73-74		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	73-74		

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
GRI 406: No discriminación 2016				
406-1	Casos de discriminación y acciones correctivas emprendidas	Nota 2		
Derechos de los pueblos indígenas				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		Derechos humanos
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	42,95		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	42,95		
GRI 411: Derechos de los pueblos indígenas				
411-1	Casos de violaciones de los derechos de los pueblos indígenas	Nota 2		
Evaluación de derechos humanos				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		Derechos humanos
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	42		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	42		
GRI 412: Evaluación de derechos humanos 2016				
412-2	Formación de empleados en políticas o procedimientos sobre derechos humanos	No se ha realizado ninguna formación específica sobre derechos humanos		
Comunidades locales				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		Relación con las comunidades
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	94-99		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	94-99		
GRI 413: Comunidades locales 2016				

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
413-1	Operaciones con participación de la comunidad local, evaluaciones del impacto y programas de desarrollo	94-99		
413-2	Operaciones con impactos negativos significativos –reales y potenciales– en las comunidades locales	94-99		
Evaluación social de los proveedores				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Cadena de suministro responsable
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	55-56		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	55-56		
GRI 414: Evaluación social de los proveedores 2016				
414-1	Nuevos proveedores que han pasado filtros de selección de acuerdo con los criterios sociales	55-56		
Política pública				
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		Ética y cumplimiento
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	35-42		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	35-42		
415-1	Contribuciones a partidos y/o representantes políticos	Nota 3		
Salud y seguridad de los clientes				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Ética y cumplimiento
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	35-42		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	35-42		

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
416-2	Casos de incumplimiento relativos a los impactos en la salud y seguridad de las categorías de productos y servicios	Nota 2		
Privacidad del cliente				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		Ética y cumplimiento
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	57-58		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	57-58		
418-1	Reclamaciones fundamentadas relativas a violaciones de la privacidad del cliente y pérdida de datos del cliente	Nota 2		
Cumplimiento socioeconómico				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		Ética y cumplimiento
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	35-38		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	35-38		
GRI 419: cumplimiento socioeconómico 2016				
419-1	Incumplimiento de las leyes y normativas en el ámbito social y económico	Nota 2		
Participación en rankings e iniciativas de sostenibilidad				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		Participación en rankings e iniciativas de sostenibilidad
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	24-26		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	24-26		
Ciber seguridad				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		Ciber seguridad
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	57-58		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	57-58		

Estándar GRI	Contenidos	Página del Informe donde se da respuesta	Omisiones	Relación con el análisis de materialidad
Innovación y Tecnología				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Innovación y tecnología
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	54-55		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	54-55		
Economía Circular y gestión eficiente de los recursos				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Economía Circular y gestión eficiente de los recursos
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	85-86		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	85-86		
Alianzas para el desarrollo sostenible				
GRI 103: Enfoque de gestión 2016				Alianzas para el desarrollo sostenible
103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100-101		
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	19-26		
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	19-26		

Nota 1. A través de los canales disponibles, Celeo no tiene constancia de haber recibido notificación alguna sobre la imposición de multas o sanciones significativas por el incumplimiento de las leyes o normativas medioambientales.

Nota 2. No consta la existencia de incidencias o aspectos que deban ser objeto de mención.

Nota 3. Celeo no realiza aportaciones a partidos políticos.



KPMG Asesores, S.L.
Pº de la Castellana, 259 C
28046 Madrid

Informe de Verificación Independiente del Estado de Información No Financiera Consolidado de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. y sociedades dependientes del ejercicio 2021

A los Accionistas de Celeo Concesiones e Inversiones S.L.:

Hemos sido requeridos por la Dirección de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. para realizar la verificación, con alcance de seguridad limitada, del Estado de Información No Financiera adjunto correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021 de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. (en adelante, la Sociedad dominante) y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), preparado de conformidad con los *Sustainability Reporting Standards*, en su opción esencial, de Global Reporting Initiative (en adelante, "el Informe").

Asimismo, de acuerdo con artículo 49 del Código de Comercio, hemos realizado la verificación, con alcance de seguridad limitada, de que el Estado de Información No Financiera Consolidado (en adelante EINF) correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021 del Grupo, incluido en el Informe y que a su vez forma parte del Informe de Gestión consolidado del ejercicio 2021 del Grupo, ha sido preparado de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente.

El contenido del Informe incluye información adicional a la requerida por los estándares GRI en su opción esencial y por la normativa mercantil vigente en materia de información no financiera que no ha sido objeto de nuestro trabajo de verificación. En este sentido, nuestro trabajo se ha limitado exclusivamente a la verificación de la información identificada en las tablas "Anexo II. Índice de contenidos GRI" y "Anexo I. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad" incluidas en el Informe adjunto.

Responsabilidad de los Administradores y de la Dirección de la Sociedad dominante

La Dirección de la Sociedad dominante es responsable de la preparación y presentación del Informe de conformidad con los estándares GRI, en su opción esencial de Global Reporting Initiative, de acuerdo con lo mencionado para cada materia en la tabla "Anexo II. Índice de contenidos GRI" del Informe.

Asimismo, los Administradores de la Sociedad dominante son responsables de la formulación del EINF incluido en el Informe, así como del contenido del mismo. El EINF se ha preparado de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los criterios de los estándares GRI seleccionados de acuerdo con lo mencionado para cada materia en la tabla "Anexo I. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad" del citado Informe.



Estas responsabilidades incluyen asimismo el diseño, la implantación y el mantenimiento del control interno que se considere necesario para permitir que el Informe esté libre de incorrección material, debida a fraude o error.

Los administradores de la Sociedad dominante son también responsables de definir, implantar, adaptar y mantener los sistemas de gestión de los que se obtiene la información necesaria para la preparación del Informe.

Nuestra independencia y control de calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluyendo las normas internacionales de independencia) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (IESBA, por sus siglas en inglés) que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia profesional, diligencia, confidencialidad y profesionalidad.

Nuestra firma aplica la Norma Internacional de Control de Calidad 1 (NICC 1) y mantiene, en consecuencia, un sistema global de control de calidad que incluye políticas y procedimientos documentados relativos al cumplimiento de requerimientos de ética, normas profesionales y disposiciones legales y reglamentarias aplicables.

El equipo de trabajo ha estado formado por profesionales expertos en revisiones de Información No Financiera y, específicamente, en información de desempeño económico, social y medioambiental.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad es expresar nuestras conclusiones en un informe de verificación independiente de seguridad limitada basándonos en el trabajo realizado. Hemos llevado a cabo nuestro trabajo de revisión de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Aseguramiento 3000 Revisada en vigor, "Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría y de la Revisión de Información Financiera Histórica" (ISAE 3000 Revisada) emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC) y con la Guía de Actuación sobre encargos de verificación del Estado de Información No Financiera emitida por el Instituto de Censores Jurados de Cuentas de España.

En un trabajo de aseguramiento limitado los procedimientos llevados a cabo varían en naturaleza y momento de realización, y tienen una menor extensión, que los realizados en un trabajo de aseguramiento razonable y, por lo tanto, la seguridad que se obtiene es sustancialmente menor.

Nuestro trabajo ha consistido en la formulación de preguntas a la Dirección, así como a las diversas unidades y áreas responsables del Grupo que han participado en la elaboración del Informe, en la revisión de los procesos para recopilar y validar la información presentada en el Informe y en la aplicación de ciertos procedimientos analíticos y pruebas de revisión por muestreo que se describen a continuación:

- Reuniones con el personal del Grupo para conocer el modelo de negocio, las políticas y los enfoques de gestión aplicados, los principales riesgos relacionados con esas cuestiones y obtener la información necesaria para la revisión externa.

- Análisis del alcance, relevancia e integridad de los contenidos incluidos en el Informe en función del análisis de materialidad realizado por el Grupo y descrito en el apartado "Análisis de materialidad", considerando los contenidos requeridos en la normativa mercantil en vigor.
- Análisis de los procesos para recopilar y validar los datos presentados en el Informe del ejercicio 2021.
- Revisión de la información relativa a los riesgos, las políticas y los enfoques de gestión aplicados en relación con los aspectos materiales presentados en el Informe del ejercicio 2021.
- Comprobación, mediante pruebas, en base a la selección de una muestra, de la información relativa a los contenidos incluidos en el Informe del ejercicio 2021 y su adecuada compilación a partir de los datos suministrados por las fuentes de información.
- Obtención de una carta de manifestaciones de los Administradores y la Dirección.

Conclusión

Basándonos en los procedimientos realizados en nuestra verificación y en las evidencias que hemos obtenido, no se ha puesto de manifiesto aspecto alguno que nos haga creer que:

- El Estado de Información No Financiera de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. y sus sociedades dependientes correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021, no haya sido preparado, en todos los aspectos significativos, de acuerdo con los estándares GRI, en su opción esencial, según lo detallado en el punto 102-54 del Índice de contenidos GRI del Informe.
- El EINF de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. y sus sociedades dependientes, correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2021, incluido en el informe, no haya sido preparado, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los criterios de los estándares GRI seleccionados, de acuerdo con lo mencionado para cada materia en la tabla "Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad" del Informe.

Uso y distribución

De conformidad con los términos y condiciones de nuestra carta de encargo, este Informe ha sido preparado para Celeo Concesiones e Inversiones S.L. en relación con su Estado de Información No Financiera Consolidado y por tanto no tiene ningún otro propósito ni puede ser usado en otro contexto.

Respecto al Estado de Información No Financiera Consolidado, este informe ha sido preparado en respuesta al requerimiento establecido en la normativa mercantil vigente en España, por lo que podría no ser adecuado para otros propósitos y jurisdicciones.

KPMG Asesores, S.L.



Marta Contreras Hernández

5 de mayo de 2022

