

Solarpack Corporación Tecnológica, S.A. y Sociedades Dependientes

Estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) e Informe de Gestión Consolidado.



**SOLARPACK CORPORACIÓN TECNOLÓGICA, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES QUE COMPONEN EL GRUPO SOLARPACK**

BALANCES RESUMIDOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2021 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Miles de euros)

ACTIVO	Notas explicativas	30.06.2021	31.12.2020 (*)	PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas explicativas	30.06.2021	31.12.2020 (*)
ACTIVO NO CORRIENTE				PATRIMONIO NETO			
Inmovilizado intangible	4	66.938	69.257	De la Sociedad Dominante- Capital	10.1	169.126	165.742
Fondo de comercio		3.534	3.627	Capital		13.301	13.301
Concesiones		5.200	5.128	Capital escriturado		13.301	13.301
Patentes, licencias, marcas y similares		57.966	60.252	Prima de emisión	10.1	109.586	109.586
Aplicaciones informáticas		238	250	Reservas	10.2	63.562	53.205
Inmovilizado material	4	487.268	447.839	Legal y estatutarias		1.914	1.662
Inmovilizado material-plantas solares fotovoltaicas		406.645	407.184	Otras reservas		61.648	51.543
Derecho de uso		18.477	18.699	Resultado del ejercicio		143	10.357
Inmovilizado material en curso-plantas solares fotovoltaicas		61.405	21.180	Ajustes por cambios de valor	10.3	(8.309)	(10.607)
Otro inmovilizado material		741	776	Diferencias de conversión	10.4	(9.157)	(10.100)
Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a largo plazo		2.686	2.797	De accionistas minoritarios	10.5	18.864	16.854
Inversiones contabilizadas aplicando el método de participación	5	1.319	1.280				
Creditos a sociedades contabilizadas por el método de la participación	6	1.367	1.517	PASIVO NO CORRIENTE		187.990	182.596
Inversiones financieras a largo plazo	6	23.453	20.187	Provisiones a largo plazo	11	5.469	5.322
Instrumentos de patrimonio a largo plazo		68	27	Deudas a largo plazo	12	430.046	419.666
Créditos a terceros a largo plazo		21.364	19.833	Deudas con entidades de crédito asociada a plantas fotovoltaicas		385.073	369.647
Derivados	13	1.695	-	Derivados	13	7.442	13.147
Otros activos financieros a largo plazo		326	327	Deuda subordinada con socios minoritarios relacionada con plantas fotovoltaicas		11.486	10.462
Activos por impuesto diferido	16	29.795	29.795	Otros pasivos financieros		26.045	26.410
		610.024	569.875	Deudas con empresas del Grupo y asociadas a largo plazo		1.509	1.358
				Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal	17.2	657	-
				Pasivos por impuesto diferido	16	28.341	27.358
						466.022	453.704
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO CORRIENTE			
Existencias	8	15.655	18.463	Provisiones a corto plazo	11	832	639
Comerciales		13.727	14.972	Deudas a corto plazo	12	36.100	31.544
Anticipos a proveedores		1.928	3.491	Deudas con entidades de crédito asociada a plantas fotovoltaicas		28.507	26.842
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7	33.797	39.534	Deuda subordinada con socios minoritarios relacionada con plantas fotovoltaicas		366	945
Cientes por ventas y prestaciones de servicios		28.017	31.194	Derivados	13	5.321	2.149
Cientes, empresas del Grupo y asociadas	19.1	207	220	Otros pasivos financieros		1.906	1.608
Deudores varios		217	218	Deudas con empresas del Grupo y asociadas a corto plazo		29	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas	15	5.356	7.902	Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	14	26.611	47.996
Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a corto plazo	6	787	775	Proveedores		20.646	33.948
Creditos a sociedades contabilizadas por el método de la participación		787	775	Personal (remuneraciones pendientes de pago)		1.085	7.525
Inversiones financieras a corto plazo		10.847	7.010	Otras deudas con las Administraciones Públicas	15	3.147	4.512
Créditos a terceros a corto plazo	6	1.379	287	Anticipos de clientes		1.733	2.011
Derivados	6 y 13	20	290	Periodificaciones a corto plazo		98	240
Otros activos financieros a corto plazo	6	9.448	6.433				
Periodificaciones a corto plazo		1.259	1.465				
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	9	45.313	79.597				
		107.658	146.844			63.670	80.419
TOTAL ACTIVO		717.682	716.719	TOTAL PASIVO		717.682	716.719

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos.

Las Notas explicativas 1 a 20 adjuntas forman parte integrante del balance resumido consolidado al 30 de junio de 2021.



**SOLARPACK CORPORACIÓN TECNOLÓGICA, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES QUE COMPONEN EL GRUPO SOLARPACK**

**CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS RESUMIDAS CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS
DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020**

(Miles de euros)

	Notas explicativas	Junio 2021	Junio 2020 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	17.1	50.966	76.007
Ventas		50.966	76.007
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	8	(2.279)	1.780
Trabajos realizados por la Empresa para su activo		1.458	827
Otros ingresos de explotación		265	230
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		265	216
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio		-	14
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN		50.410	78.844
Aprovisionamientos	8	(13.891)	(30.936)
Gastos de personal	17.2	(6.967)	(8.448)
Sueldos, salarios y asimilados		(5.900)	(7.512)
Cargas sociales		(1.067)	(936)
Otros gastos de explotación		(7.519)	(7.961)
Servicios exteriores		(6.160)	(7.033)
Tributos		(1.306)	(896)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		(53)	(32)
Amortización del inmovilizado	4	(12.895)	(12.794)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		(94)	(91)
Otros resultados		(25)	357
GASTOS DE EXPLOTACIÓN		(41.391)	(59.873)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		9.019	18.971
Ingresos financieros	18	667	494
De participaciones en instrumentos de patrimonio		-	-
De valores negociables y otros instrumentos financieros		667	494
Gastos financieros	18	(10.609)	(11.807)
Por deudas con terceros		(10.609)	(11.807)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	13	(237)	1.535
Diferencias de cambio	18	1.498	(1.559)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros		(433)	(6)
RESULTADO FINANCIERO		(9.114)	(11.343)
Participación en resultados de sociedades consolidadas por el método de participación	5	39	(46)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(56)	7.582
Impuesto sobre beneficios		271	(2.559)
RESULTADO DEL EJERCICIO		215	5.023
Resultado atribuido a socios externos		72	244
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		143	4.779
Beneficio / (Pérdida) por acción (en euros):			
Básica		0,01	0,15
Diluida		0,01	0,15

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas explicativas 1 a 20 adjuntas forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias resumida consolidada correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021.



**SOLARPACK CORPORACIÓN TECNOLÓGICA, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES QUE COMPONEN EL GRUPO SOLARPACK**

**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS
A LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2021 y 2020**

(Miles de euros)

A) ESTADOS DEL RESULTADO GLOBAL RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A PERIODO DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020

	30.06.2021	30.06.2020
A) RESULTADO CONSOLIDADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	215	5.023
B) OTROS INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		
Partidas que puedan clasificarse con posterioridad al resultado		
Diferencias de conversión moneda extranjera	4.800	(2.548)
Ajustes por cambios de valor (Nota 13)	1.790	(10.288)
Efecto fiscal	(1.412)	3.360
	5.179	(9.476)
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS (A+B)	5.394	(4.453)
Atribuible a:		
a) Atribuibles a la entidad dominante	3.384	(3.816)
b) Atribuibles a socios externos	2.010	(637)

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas explicativas 1 a 21 adjuntas forman parte integrante del estado de resultado global resumido consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021.

B) ESTADOS TOTALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020

	Capital	Prima de emisión	Ganancias acumuladas	Resultado del ejercicio	Ajustes por cambios de valor	Diferencias de conversión	Accionistas minoritarios	Total patrimonio neto
Saldo inicial a 1 de enero de 2020	13.301	109.586	36.987	11.908	(3.895)	(6.077)	4.382	166.192
Aplicación del resultado del ejercicio:								
A reservas	-	-	11.908	(11.908)	-	-	-	-
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	4.779	(6.758)	(1.837)	(637)	(4.453)
Otras operaciones - Transacciones con Minoritarios (Nota 2.7)	-	-	4.328	-	-	-	19.553	23.881
Otros movimientos	-	-	-	-	-	-	(19)	(19)
Saldos al 30 de junio de 2020	13.301	109.586	53.223	4.779	(10.653)	(7.914)	23.279	185.601
Saldo inicial a 1 de enero de 2021	13.301	109.586	53.205	10.357	(10.607)	(10.100)	16.854	182.596
Aplicación del resultado del ejercicio:								
A reservas	-	-	10.357	(10.357)	-	-	-	-
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	143	2.298	943	2.010	5.394
Otras operaciones - Transacciones con Minoritarios (Nota 2.7)	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al 30 de junio de 2021	13.301	109.586	63.562	143	(8.309)	(9.157)	18.864	187.990

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos.

Las Notas explicativas 1 a 20 adjuntas forman parte integrante del estado total de cambios en el patrimonio neto resumido consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021.



**SOLARPACK CORPORACIÓN TECNOLÓGICA, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES QUE COMPONEN EL GRUPO SOLARPACK**

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS RESUMIDOS CORRESPONDIENTES
A LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2021 Y 2020**

(Miles de euros)

	Notas explicativas	Junio 2021	Junio 2020 (*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (I)		3.054	35.203
Resultado del periodo antes de impuestos		(56)	7.582
Ajustes al resultado-		21.699	26.098
- Amortización del inmovilizado	4	12.895	12.794
- Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		53	31
- Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	5 y 6	433	6
- Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado		94	91
- Variación de valor razonable de instrumentos financieros	5, 6 y 13	237	(1.534)
- Ingresos financieros	18	(667)	(494)
- Gastos financieros	18	10.609	11.807
- Diferencias de cambio	18	(1.498)	1.559
- Trabajos realizados por la empresa para su activo		(1.458)	(827)
- Provisiones	11 y 17.2	1.040	2.620
- Participación en resultados de sociedades consolidadas por el método de participación	5	(39)	46
Cambios en el capital corriente-		(10.795)	12.986
- Existencias	8	2.808	(3.001)
- Deudores y otras cuentas a cobrar	7	6.428	29.871
- Otros activos y pasivos corrientes		89	(357)
- Acreedores y otras cuentas a pagar	14	(20.120)	(10.559)
- Otros activos y pasivos no corrientes		-	(2.968)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación-		(7.794)	(11.462)
- Pagos de intereses		(8.461)	(12.240)
- Cobros de intereses		667	410
- Cobros de dividendos	5	-	368
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (II)		(44.699)	21.853
Pagos por inversiones-		(44.811)	(4.373)
- Inmovilizado	4	(39.364)	(3.809)
- Combinaciones de negocio	2.7	-	(542)
- Otros activos financieros		(5.447)	(22)
Cobros por desinversiones-		112	26.226
- Transacciones con minoritarios	2.7	-	23.903
- Otros activos financieros		112	2.323
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (III)		7.119	(34.813)
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero-	12	7.119	(34.813)
- Emisión de deudas con entidades de crédito		19.574	25.237
- Emisión de otras deudas		-	8.162
- Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito		(12.446)	(61.982)
- Devolución y amortización de otras deudas		(9)	(6.231)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO (IV)		242	(1.001)
AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III+IV)		(34.284)	21.242
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio		79.597	34.753
Efectivo o equivalentes al final del periodo de seis meses		45.313	55.995

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos.

Las Notas explicativas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del estado de flujos de efectivo resumido consolidados correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021.



Solarpack Corporación Tecnológica, S.A. y Sociedades dependientes

Notas explicativas a los estados financieros
intermedios resumidos consolidados
correspondientes al periodo de seis meses
terminado el 30 de junio de 2021

1. Constitución del Grupo y actividad

1.1 Actividad

Solarpack Corporación Tecnológica, S.A., en adelante la Sociedad Dominante, se constituyó el 1 de abril de 2005 como sociedad limitada por tiempo indefinido. El número de identificación fiscal es A-95.363.859. Su domicilio social se encuentra en Avenida Algorta, 16 3º de Getxo Bizkaia, lugar en el que desarrolla su actividad.

Solarpack Corporación Tecnológica, S.A. y Sociedades dependientes (en adelante, el "Grupo" o "Grupo Solarpack"), tienen como objeto social y principal actividad la promoción, gestión y administración de sociedades productoras de energías renovables, incluyendo el suministro, instalación y montaje de equipos e instalaciones para plantas productoras de energía y la construcción y venta de parques fotovoltaicos, así como la producción y venta de energía solar fotovoltaica de parques solares que mantiene en propiedad.

El Grupo Solarpack desarrolla sus actividades en el sector de la energía solar fotovoltaica.

El ámbito geográfico operativo del Grupo en la actualidad es, fundamentalmente, España y Latinoamérica (Chile, Perú, Uruguay y Colombia, principalmente), Estados Unidos de América, República Sudafricana, así como la India y Sudeste Asiático.

Solarpack Corporación Tecnológica, S.A. es la sociedad cabecera del Grupo. Los Administradores de Solarpack Corporación Tecnológica, S.A., en cumplimiento de la normativa vigente, formulan estados financieros intermedios resumidos consolidados del grupo que dominan, al objeto de presentar la imagen fiel de la situación financiera y de los resultados del mismo, que presentan, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas para su utilización por la Unión Europea (NIIF-UE) y aprobadas por los Reglamentos de la Comisión Europea y que están vigentes al 30 de junio de 2021.

Con fecha 5 de diciembre de 2018 se produjo la admisión a cotización de las acciones de la Sociedad Dominante, en las Bolsas de Valores de Bilbao, Madrid, Barcelona y Valencia.

2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios resumidos consolidados y principios de consolidación

2.1 Bases de presentación

Las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2020 junto con las notas explicativas fueron formuladas por el Consejo de Administración el 26 de febrero de 2021 y aprobados por la Junta General de Accionistas el 23 de abril de 2021.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo y sus correspondientes notas explicativas a 30 de junio de 2021 se han preparado de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas para su utilización en la Unión Europea (NIIF-UE) y aprobadas por los Reglamentos de la Comisión Europea y que están vigentes al 30 de junio de 2021. En la Nota 3 de las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2020 se resumen los principios contables y criterios de valoración más significativos aplicados en la preparación de dichas cuentas anuales consolidadas y que son aplicables para la preparación de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos.

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 sobre Información financiera Intermedia y han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante. Esta información intermedia resumida consolidada se ha preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por el Grupo Solarpack, que incluyen los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar los criterios de contabilidad y de presentación seguidos por todas las sociedades del grupo a los efectos de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34 la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de poner al día el contenido de las últimas cuentas anuales consolidadas formuladas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el primer semestre y no duplicando la información publicada previamente en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2020. Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2020.

2.2 Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

Durante el ejercicio 2021 han entrado en vigor las siguientes normas e interpretaciones de aplicación obligatoria, ya adoptadas por la Unión Europea, que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de los presentes estados financieros semestrales resumidos consolidados, sin que hayan tenido un impacto significativo:

(1) Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones de aplicación obligatoria en el ejercicio

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de:
Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7 y NIIF 16 – Reforma de los Tipos de Interés de Referencia – Fase 2	Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16 relacionadas con la reforma en curso de los índices de referencia (segunda fase).	1 de enero de 2021
Modificaciones a la NIIF 4 - Diferimiento de la aplicación de la NIIF 9	Diferimiento de la aplicación de la NIIF 9 hasta 2023	1 de enero de 2021

(2) Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones de aplicación obligatoria en ejercicios posteriores al ejercicio natural que comenzó el 1 de enero de 2021

A la fecha de formulación de estos estados financieros semestrales resumidos consolidados, las siguientes normas e interpretaciones habían sido publicadas por el IASB pero no habían entrado aún en vigor, bien porque la fecha de efectividad es posterior a la fecha de los estados financieros intermedios resumidos consolidados, o bien porque no han sido aún adoptadas por la Unión Europea:

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de:
Modificación de la NIIF 3 – Referencia al Marco Conceptual	Se actualiza la NIIF 3 para alinear las definiciones de activo y pasivo en una combinación de negocios con las contenidas en el marco conceptual	1 de enero de 2022
Modificación a la NIIF 16 Arrendamientos – Ingresos obtenidos antes del uso previsto	La modificación prohíbe deducir del coste de un inmovilizado material cualquier ingreso obtenido de la venta de los artículos producidos mientras la entidad está preparando los activos para su uso previsto.	1 de junio de 2022
Modificación de la NIC 37 – Contratos onerosos- coste de cumplir un contrato	La modificación explica que el coste directo de cumplir un contrato depende de los costes incrementales de cumplir ese contrato mientras la entidad está preparando el activo para su uso previsto	1 de enero de 2022
Mejoras a las NIIF Ciclo 2018-2020	Modificaciones menores a la NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIIF 41	1 de enero de 2022

No aprobadas para su uso en la Unión Europea		Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de:
Modificaciones de la NIIF 16 – Arrendamiento – Mejoras de rentas	Modificación para ampliar el plazo de aplicación de la solución práctica de la NIIF 16 previstas para las mejoras de alquiler relacionadas con el COVID-19	1 de abril de 2021
Modificaciones a la NIC 1 Clasificación de pasivos como corrientes y no corrientes	Clarificaciones respecto a la presentación de pasivos como corrientes y no corrientes	1 de enero de 2023
Modificación a la NIC 1 – Desglose de políticas contables	Modificaciones que permiten a las entidades identificar adecuadamente la información sobre políticas contables materiales que deban ser desglosadas en los estados financieros	1 de enero de 2023
Modificación a la NIC 8 – Definición de estimación contable	Modificaciones y aclaraciones sobre que debe entenderse como un cambio de una estimación contable	1 de enero de 2023
Modificación a la NIC 12 – Impuestos diferidos derivados de activos y pasivos que resultan de una única transacción	Clasificaciones sobre cómo las entidades deben registrar el impuesto diferido que se genera en operaciones como arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento	1 de enero de 2023
NIIF 17 Contratos de seguros y sus modificaciones	Recoge los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros. Reemplazará a la NIIF 4.	1 de enero de 2023

Para las normas que entran en vigor a partir de 2021 y siguientes, el Grupo ha realizado una evaluación, de los impactos que la aplicación futura de estas normas podrían tener en las cuentas anuales consolidadas una vez entre en vigor, considerándose a la fecha actual que los impactos de la aplicación de estas normas no serán significativos.

2.3 Conversión de moneda extranjera

Moneda funcional y de presentación

Las partidas de cada una de las entidades del Grupo incluidas en los estados financieros intermedios resumidos consolidados y sus correspondientes notas explicativas se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). Las sociedades del Grupo tienen como moneda funcional la moneda del país donde están situadas, con excepción de las sociedades ubicadas en Chile y Perú, cuya moneda funcional es el dólar americano. La sociedad chilena Solarpack Chile, S.A., sin embargo, tiene definida



como moneda funcional el peso chileno. Adicionalmente a éstas, las sociedades Pampul Holdco, S.L., PMGD Holdco, S.L. y Pantac Holdco, S.L.U, domiciliadas en España, también han adoptado como moneda funcional el dólar americano.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo y sus correspondientes notas explicativas se presentan en euros, salvo cuando en las citadas notas explicativas se indique expresamente lo contrario, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad Dominante.

Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones o de las valoraciones, en el caso de partidas que se han vuelto a valorar. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se reconocen en la cuenta de resultados, excepto si se difieren en el otro resultado global como las coberturas de flujos de efectivo cualificadas y las coberturas de inversiones netas cualificadas.

Las pérdidas y ganancias por diferencias de cambio se presentan en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en la línea de "Diferencias de cambio".

Los cambios en el valor razonable de títulos monetarios denominados en moneda extranjera clasificados como instrumentos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral se analizan considerando las diferencias de conversión resultantes de cambios en el coste amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del título. Las diferencias de conversión relativas a variaciones en el coste amortizado se reconocen en la cuenta de resultados, y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el otro resultado global. Las diferencias de conversión sobre partidas no monetarias, tales como instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se reconocen en la cuenta de resultados como parte de la ganancia o pérdida de valor razonable. Las diferencias de conversión sobre partidas no monetarias, tales como instrumentos de patrimonio clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el otro resultado global.

Entidades del Grupo

Los resultados y la posición financiera de todas las entidades del Grupo (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria) cuya moneda funcional sea distinta de la moneda de presentación se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- a) Los activos y pasivos correspondientes a partidas monetarias de cada balance presentado se convierten al tipo de cambio de cierre en la fecha del balance; las partidas no monetarias en moneda extranjera, que se midan en términos de costo histórico, se convertirán utilizando la tasa de cambio en la fecha de la transacción.
- b) Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio medios (a menos que esta media no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- c) Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen en diferencias de conversión.

Los ajustes al fondo de comercio y al valor razonable que surgen en la adquisición de una entidad extranjera se consideran activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de cambio que surgen se reconocen en otro resultado global.

2.4 Responsabilidad de la información y estimaciones significativas realizadas

La información contenida en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados es responsabilidad del Consejo de Administración de Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.

En la elaboración de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados se han utilizado estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad Dominante para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos. Estas estimaciones realizadas en función de la mejor estimación disponible se refieren a los mismos aspectos detallados en las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual cerrado al 31 de diciembre de 2020.

A pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en la correspondiente cuenta de pérdidas y ganancias consolidada. Dado el carácter incierto de cualquier estimación basada en expectativas futuras en el actual entorno económico, se podrían poner de manifiesto diferencias entre los resultados proyectados y los reales. La importancia de dichas estimaciones debe considerarse en la interpretación de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos y, en concreto, en la recuperación de los valores asociados al inmovilizado material y los créditos fiscales activados.

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2020.

2.5 Comparación de la información

De acuerdo con la NIC 34, sobre "Información financiera intermedia" adoptada por la Unión Europea, la Dirección de la Sociedad Dominante, presenta única y exclusivamente, a efectos comparativos, junto con el balance intermedio resumido consolidado al 30 de junio de 2021, el correspondiente a la fecha de cierre del ejercicio inmediatamente anterior (31 de diciembre de 2020). Por otra parte, junto a cada una de las partidas de la cuenta de resultados intermedia resumida consolidada, del estado de cambios en el patrimonio neto intermedio resumido consolidado y del estado de flujos de efectivo intermedio resumido consolidado, además de las cifras consolidadas correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021, se presentan las correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020.

2.6 Estacionalidad de las transacciones del Grupo

Dada la actividad a la que se dedican las Sociedades del Grupo, las transacciones de la misma no cuentan con un carácter cíclico o estacional de carácter significativo. No obstante, si bien, en el negocio de venta de energía puede considerarse que existe cierta estacionalidad, la dispersión geográfica de los negocios hace que la misma se compense.

2.7 Principios de consolidación

Los principios de consolidación utilizados en la elaboración de estos estados financieros intermedios resumidos consolidados son consistentes con los utilizados en la elaboración de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2020.

La relación de todas las sociedades dependientes, asociadas y acuerdos conjuntos al 30 de junio de 2021 y la información relativa a las mismas, así como el método por el que se han integrado en el perímetro de consolidación, se detalla en el Anexo I a estos estados financieros intermedios resumidos consolidados y a las notas explicativas correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021.

Variaciones en el perímetro de consolidación

Con fecha 11 de enero de 2021 y 21 de abril 2021 se han realizado aportaciones de socios por importe de 1.586 miles de dólares, equivalentes a 1.305 miles de euros aproximadamente en la sociedad dependiente Solarpack Development.

Con fecha 4 de febrero de 2021, 4 de marzo de 2021, 29 de abril de 2021 y 28 de mayo de 2021 se han realizado aportaciones de socios por importe de 665 miles de euros, en la sociedad dependiente Solarpack Promo 2007-082,S.L.

Con fecha 4 de febrero de 2021 y 31 de marzo de 2021 se ha realizado una aportación de capital por importe de 4.800 miles de rupias indias, equivalentes a 54 miles de euros aproximadamente, en la sociedad dependiente Holen Solar.



Con fecha 18 de febrero de 2021 se ha realizado una aportación de capital por importe de 177.966 miles de rupias, equivalentes a 1.997 miles de euros aproximadamente, en la sociedad dependiente Gorbea Solar.

Con fecha 2 de marzo de 2021 se constituye la sociedad dependiente Solararomo, S.A. suscribiendo Solarpack Corporación Tecnológica S.A. el 99% del capital social, e incorporándose la misma al perímetro de consolidación en dicha fecha.

Con fecha 4 de marzo de 2021 se ha liquidado la sociedad Gestión Solar Perú S.A.C.

Con fecha 22 de abril de 2021 se ha realizado una aportación de capital por importe de 3.700 miles de rupias indias, equivalentes a 41 miles de euros aproximadamente, en la sociedad dependiente Anboto Solar.

Con fecha 6 de mayo de 2021 se ha realizado una aportación de capital por importe de 12.700 miles de ringgits malayos, equivalentes a 2.562 miles de euros aproximadamente, en la sociedad dependiente Solarpack Asia.

Con fecha 6 de mayo de 2021 se ha realizado una aportación de capital por importe de 6.564 miles de ringgits malayos, equivalentes a 1.323 miles de euros aproximadamente, en la sociedad dependiente Suria Sungai Petani.

Con fecha 25 de mayo de 2021 se constituye la sociedad dependiente SPK Asia Invest, S.L. suscribiendo Solarpack Corporación Tecnológica S.A. el 100% del capital social por un importe de 3 miles de euros, e incorporándose la misma al perímetro de consolidación en dicha fecha.

Con fecha 21 de junio de 2021 se ha realizado una aportación de socios por importe de 1,2 miles de euros, en la sociedad dependiente PMGD Holdco, S.L..

Con fecha 24 de junio de 2021 se ha realizado una aportación de socios por importe de 7 miles de euros, en la sociedad dependiente SPK Ansar, S.L.U.

Con fecha 29 de junio de 2021, se eleva a escritura pública la compraventa de Taltal Solar, S.A., en la que intervienen Solarpack Chile, S.A. como vendedor y CVE Chile Fin1, Spa. como comprador, acordando un precio de 0,8 miles de dólares por la cesión de las acciones.

2.8 Importancia relativa

Al determinar la información a desglosar sobre las diferentes partidas de los estados financieros resumidos u otros asuntos, el Grupo, de acuerdo con la NIC 34, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con los estos financieros resumidos consolidados del periodo de seis meses.

2.9 Corrección de errores

En la elaboración de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos no se ha detectado ningún error significativo que haya supuesto la reexpresión de los importes incluidos en las cuentas anuales consolidadas de 2020.

3. Información Segmentada

El Grupo analiza sus segmentos operativos en base a los informes internos que son base de revisión, discusión y evaluación regular por el Consejo de Administración, máxima autoridad en el proceso de toma de decisiones con el poder de destinar los recursos a los segmentos y evaluar su rendimiento. En este sentido, las cifras por segmentos incluidas en dichos informes internos incluyen los ingresos y márgenes que son objeto de eliminación en la consolidación ya que los Administradores consideran que son un reflejo más fiel de la actividad real del Grupo que las cifras consolidadas, las cuales solo reflejan las operaciones realizadas con terceros.

El Grupo desarrolla un modelo de integración vertical en el "downstream" de la industria solar FV. La integración vertical del Grupo se debe a que (i) desarrolla y construye plantas solares FV, (ii) realiza la explotación de dichas plantas una vez comienzan a generar energía, y (iii) presta servicios técnicos y de gestión durante la vida útil de dichas plantas. El "downstream" de la industria solar FV comprende la ejecución de proyectos de generación y la producción de energía eléctrica de origen solar FV. El "downstream" no comprende la fabricación de los componentes y equipos usados en estos proyectos de generación. La tipología de proyectos de generación y la producción de energía



eléctrica de origen solar FV en la que trabaja el Grupo corresponde a los llamados "utility scale", que significa grandes proyectos de generación sobre suelo. El grupo no desarrolla tipología de proyectos sobre tejado (bien sea residencial o comercial) ni pequeños o medianos proyectos sobre suelo de potencia menor a 5 MW.

Este modelo de integración vertical tiene el efecto de que los estados financieros intermedios resumidos consolidados no muestren la actividad real del Grupo, al ser una parte importante de las actividades de desarrollo y construcción de proyectos, así como de prestación de servicios, operaciones intragrupo. En el negocio del Grupo, el momento en el que un proyecto de generación de energía eléctrica de origen solar FV se pone en construcción y operación es un momento clave en la generación de valor de dicho proyecto. Por lo tanto, sin información segmentada los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo no mostrarían esta generación de valor cuando se trata de proyectos que no se hayan vendido a terceros independientes, sino que se construyen con destino a la explotación propia del Grupo (operaciones intragrupo).

Igualmente, el Grupo realiza una actividad de prestación de (i) servicios técnicos de operación y mantenimiento y (ii) de gestión de activos que es de una naturaleza muy diferente a la de generación de energía eléctrica de origen solar FV, y que es necesario mostrar en una información segmentada para conocer esta actividad en su conjunto, tanto la prestada a terceros independientes como en operaciones intragrupo.

En la actividad de generación de energía, el Grupo participa accionarialmente en proyectos en operación de plantas solares FV no siendo siempre accionista único, por lo que para poder analizar correctamente esta actividad a nivel de segmentos se incluye la información de manera proporcional a la participación accionarial del Grupo en las plantas, incluyendo la actividad de las plantas en las que no tiene control y excluyendo la actividad de los socios minoritarios para los casos en los que teniendo control su participación accionarial no es de un 100%.

Por todo ello, el Grupo considera conveniente ofrecer una información segmentada con el objetivo de:

- Mostrar el nivel real de actividad del Grupo de manera independiente al hecho de que se realicen operaciones intragrupo.
- Diferenciar en cada una de las actividades del Grupo el volumen de negocio realizado con clientes externos y con clientes partes vinculadas.
- Mostrar la generación temporal de ingresos y de resultados acompañada al momento en que se realiza cada actividad.
- Mostrar la actividad en proporción a la participación accionarial del Grupo.

Los segmentos que se han definido son los siguientes:

- Development & Construction (DevCon): incluye, entre otros, las actividades relacionadas con la identificación de ubicaciones para la instalación de los parques solares, la gestión del análisis del impacto medioambiental, la obtención de licencias y permisos para la construcción y explotación, así como los trabajos de ingeniería y construcción de los parques solares.
- Servicios (SVCS): incluye los servicios prestados por el Grupo en relación con las tareas técnicas de operación y mantenimiento y con las tareas comerciales y administrativas de las plantas solares en funcionamiento, tales como el mantenimiento en coordinación con OEMs, contabilidad y fiscalidad de las sociedades del proyecto, la supervisión de los contratos de mantenimiento, centros de control etc.
- Power generation (PowGen): se incluyen, de manera proporcional a la participación el Grupo, los ingresos y gastos relacionados con la generación y venta de energía de los parques solares en operación, tanto en sociedades con control, como en asociadas y otras en las que el Grupo mantenga participación.

Los criterios empleados por el Grupo para la obtención de dichos estados financieros segregados por actividades han sido los que se describen a continuación:

- A cada actividad de las enumeradas, se le asignan con carácter general, los activos, pasivos, gastos e ingresos de cualquier naturaleza que le correspondan de forma exclusiva o directa.
- Los activos de uso general residen en la columna "Estructura" no son objeto de reparto entre segmentos. Sin embargo, sí lo son los costes e ingresos, si los hubiera, asociados a dichos activos.



Los precios de transferencia en las ventas inter-segmentos son los precios aplicados son precios de mercado.

Al 30 de junio de 2021 no se ha producido, ni existe intención por parte de la gerencia de que ocurra en un futuro próximo, ninguna operación de discontinuación, entendiéndose como tal, la separación del Grupo (ya sea por venta, escisión, liquidación o similar) de una línea de negocio o área geográfica de operación.

La información por segmentos de negocio del Grupo correspondiente al 30 de junio de 2021 y 2020, en base a los criterios definidos anteriormente, se detalla a continuación:

	Miles de euros							
	30.06.2021							
	Dev Con (A)	SVCS (B)	Estructura (C)	Total Agregado (A+B+C=D)	PowGen (E)	Total Agregado (D+E=F)	Eliminaciones (G)	Total (F+G)
Ingresos de explotación	41.735	3.942	-	45.755	26.990	72.667	(22.335)	50.332
Clientes externos	11.039	1.911	-	13.007	26.990	39.940	4.070	44.065
Clientes partes vinculadas	30.696	2.031	-	32.748	-	32.727	(26.406)	6.345
Gastos de explotación	(40.379)	(2.767)	(824)	(44.289)	(15.067)	(59.278)	17.964	(41.391)
Costes directos	(36.936)	(2.767)	-	(39.781)	(4.248)	(43.951)	20.115	(23.913)
SGA	(3.371)	(224)	(824)	(4.419)	(70)	(4.489)	-	(4.489)
Amortización del inmovilizado	(72)	(17)	-	(89)	(10.749)	(10.838)	(2.057)	(12.895)
Deterioro y otros	-	-	-	-	-	-	(94)	(94)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	1.358	934	(824)	1.468	11.922	13.390	(4.370)	9.019

	Miles de euros							
	30.06.2020							
	Dev Con (A)	SVCS (B)	Estructura (C)	Total Agregado (A+B+C=D)	PowGen (E)	Total Agregado (D+E=F)	Eliminaciones (G)	Total (F+G)
Ingresos de explotación	48.890	3.824	-	52.714	28.278	80.992	(2.148)	78.844
Clientes externos	34.459	1.635	-	36.094	28.278	64.372	11.866	76.238
Clientes partes vinculadas	14.431	2.189	-	16.620	-	16.620	(14.014)	2.606
Gastos de explotación	(44.157)	(3.383)	(583)	(48.123)	(15.314)	(63.437)	3.564	(59.873)
Costes directos	(38.932)	(2.792)	-	(41.724)	(2.954)	(44.678)	4.357	(40.321)
SGA	(5.164)	(570)	(583)	(6.317)	(350)	(6.667)	-	(6.667)
Amortización del inmovilizado	(61)	(21)	-	(82)	(12.010)	(12.092)	(702)	(12.794)
Deterioro y otros	-	-	-	-	-	-	(91)	(91)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	4.733	441	(583)	4.591	12.964	17.555	1.416	18.971



Detalle por proyecto del Segmento Power Generation:

	Miles de euros									
	30.06.2021									
	España Regulado anterior a 2012	España Regulado 2017	Granja	PMGD	Ataca	Pantac	Moquegua	Telangana	Karnataka	Total Pow Gen
<i>Importe neto de la cifra de negocios-</i>	4.975	4.895	4.135	1.835	630	4.448	372	4.398	1.302	26.990
Clientes externos	4.975	4.895	4.135	1.835	630	4.448	372	4.398	1.302	26.990
<i>Gastos de explotación-</i>	(2.711)	(2.449)	(2.876)	(1.018)	(375)	(3.048)	(229)	(1.722)	(640)	(15.068)
Costes directos	(632)	(858)	(1.075)	(242)	(111)	(376)	(88)	(629)	(237)	(4.248)
SGA	(12)	(7)	(8)	(7)	(5)	(15)	(4)	(9)	(2)	(69)
Deterioros y otros resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización del inmovilizado	(2.067)	(1.584)	(1.793)	(769)	(259)	(2.657)	(137)	(1.084)	(401)	(10.751)
RESULTADO DE LA EXPLOTACIÓN-EBIT	2.264	2.446	1.259	817	255	1.400	143	2.676	662	11.922

	Miles de euros									
	30.06.2020									
	España Regulado anterior a 2012	España Regulado 2017	Granja	PMGD	Ataca	Pantac	Moquegua	Telangana	Karnataka	Total Pow Gen
<i>Importe neto de la cifra de negocios-</i>	4.580	3.127	3.034	1.842	672	8.329	382	5.042	1.270	28.278
Clientes externos	4.580	3.127	3.034	1.842	672	8.329	382	5.042	1.270	28.278
<i>Gastos de explotación-</i>	(2.137)	(2.305)	(1.640)	(1.146)	(399)	(5.162)	(243)	(1.748)	(534)	(15.314)
Costes directos	(2.137)	(2.305)	(1.640)	(1.146)	(399)	(5.162)	(243)	(1.748)	(534)	(15.314)
SGA	(61)	(752)	(502)	(301)	(114)	(559)	(88)	(483)	(94)	(2.954)
Deterioros y otros resultados	(57)	(36)	(38)	(23)	(8)	(104)	(5)	(63)	(16)	(350)
Amortización del inmovilizado	(2.019)	(1.517)	(1.100)	(822)	(276)	(4.499)	(150)	(1.202)	(425)	(12.010)
RESULTADO DE LA EXPLOTACIÓN-EBIT	2.443	822	1.394	696	273	3.167	139	3.294	736	12.964



Se incluyen como costes directos todos aquellos costes y los gastos directamente atribuibles a nuestras actividades, incluidos aprovisionamientos, los costes directos de mano de obra, otros resultados y otros gastos de explotación. Los costes directos no incluyen gastos generales corporativos, administrativos y otros gastos generales.

De los gastos de personal correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, 4.579 miles de euros corresponden a costes directos relacionados con proyectos (4.303 miles de euros a 30 de junio de 2020). De otros gastos de explotación correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, 5.418 miles de euros corresponden a costes directos relacionados con proyectos (5.439 miles de euros a 30 de junio de 2020). De otros resultados correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, 25 miles de euros se corresponden a costes directos relacionados con proyectos (357 miles de euros a 30 de junio de 2020).

En SGA se incluyen los gastos corporativos y administrativos generales que incluyen gastos generales corporativos, comerciales, administrativos y otros gastos generales, incluyendo el programa de incentivos trienal, no directamente relacionados con los diferentes proyectos y actividades.

La columna "Eliminaciones" refleja:

- (i) las transacciones intragrupo, que según las NIIF se eliminan en la consolidación de nuestros resultados,
- (ii) las transacciones realizadas por empresas integradas por el método de la participación y activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral, que se contabilizan en los diferentes segmentos.
- (iii) transacciones atribuibles a participaciones no controladoras en compañías que están totalmente consolidadas en los resultados consolidados del Grupo bajo NIIF, pero que parcialmente se eliminan en los segmentos para reflejar nuestra participación proporcional en los resultados,
- (iv) reclasificaciones de transacciones de proyectos que bajo normas contables se clasifican en epígrafes contables que no permiten analizar correctamente la actividad del segmento tales como (a) ingresos por penalidades por lucro cesante que bajo normas contables se contabilizan como un menor gasto de explotación pero que el objetivo de estas penalidades es compensar el ingreso no obtenido (b) resultados financieros de contratos de proyectos que bajo normas contables, al no ser esta actividad financiera la actividad principal del grupo se clasifican contablemente como resultados financieros, pero son parte de los resultados operativos de los proyectos.

Aquí se detallan los ajustes de eliminación:

	Miles de euros				
	30.06.2021				
	i. Transacciones Intragrupo	ii. Sociedades sin control	iii. Participaciones minoritarios	iv. Ajustes epígrafes	Eliminaciones
Ingresos de explotación	(26.959)	(1.002)	5.701	(75)	(22.335)
Clientes externos	(1.468)	(1.002)	5.701	840	4.070
Clientes partes vinculadas	(25.490)	-	-	(915)	(26.405)
Gastos de explotación	20.898	622	(3.536)	(20)	17.965
Costes directos	20.322	227	(545)	112	20.116
SGA	-	-	-	-	-
Amortización del inmovilizado	576	396	(2.991)	(38)	(2.057)
Deterioro y otros	-	-	-	(94)	(94)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	(6.061)	(379)	2.165	(95)	(4.370)

	Miles de euros 30.06.2020				
	i. Transacciones Intragrupo	ii. Sociedades sin control	iii. Participaciones minoritarios	iv. Ajustes epígrafes	Eliminaciones
Ingresos de explotación	(6.217)	(1.054)	3.525	1.598	(2.148)
Clientes externos	8.410	(1.054)	3.525	985	11.866
Clientes partes vinculadas	(14.627)	-	-	613	(14.014)
Gastos de explotación	6.393	665	(1.809)	(1.685)	3.564
Costes directos	6.006	239	(315)	(1.573)	4.357
SGA	-	-	-	-	-
Amortización del inmovilizado	387	426	(1.494)	(21)	(702)
Deterioro y otros	-	-	-	(91)	(91)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	176	(389)	1.716	(87)	1.416

De acuerdo con lo establecido en el párrafo 23 de la NIIF 8, el Grupo no desglosa los gastos por intereses, los resultados de las participaciones en empresas asociadas o el gasto por impuesto sobre las ganancias dado que esta información no se facilita con regularidad a la máxima autoridad en la toma de decisiones (Consejo de Administración).

Información geográfica

La distribución geográfica correspondiente al periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2021 y 2020 es la siguiente:

Importe Neto de la Cifra de Negocios	Miles de euros	
	30.06.2021	30.06.2020
España	12.317	39.075
Chile	23.029	18.873
India	6.500	7.336
Perú	8.909	10.449
Otros	211	274
	50.966	76.007

Inmovilizado material	Miles de euros	
	30.06.2021	31.12.2020
España	134.146	134.144
Chile	99.280	96.154
India	85.473	85.330
Perú	110.441	110.327
Colombia	572	509
Malasia	54.076	19.543
Otros	3.280	1.832
	487.268	447.839

Información sobre principales clientes

El desglose de ventas a clientes externos a los que se les ha facturado durante los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2021 y 30 de junio de 2020 de importes iguales o superiores al 10% del importe neto de la cifra de negocios es el siguiente (en miles de euros):



Periodo de seis meses finalizado en 30 de junio de 2021

Importe Neto de la Cifra de Negocios	30.06.2021
GNERA Energía	7.766
	7.766

Periodo de seis meses finalizado en 30 de junio de 2020

Importe Neto de la Cifra de Negocios	30.06.2020
CVE Energía Renovable Chile SPA	12.955
Generación Fotovoltaica Bargas S.L.	8.587
	21.542

4. Inmovilizado intangible y material

4.1 Inmovilizado intangible

El movimiento habido durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 y el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2020 y la composición de este epígrafe del balance de situación resumido consolidado adjunto, es el siguiente:

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021

	Miles de euros				
	Saldo al 31.12.2020	Altas	Bajas	Otros movimientos (*)	Saldo al 30.06.2021
Coste:					
Fondo de comercio	3.627	-	(94)	1	3.534
Concesiones	5.639	-	-	176	5.815
Patentes, licencias y marcas	66.781	-	-	1	66.782
Aplicaciones informáticas	375	23	-	-	398
Total coste	76.422	23	(94)	178	76.529
Amortización acumulada:					
Concesiones	(511)	(90)	-	(14)	(615)
Patentes, licencias y marcas	(6.529)	(2.287)	-	-	(8.816)
Aplicaciones informáticas	(125)	(35)	-	-	(160)
Total amortización acumulada	(7.165)	(2.412)	-	(14)	(9.591)
Total neto	69.257	(2.389)	(94)	164	66.938

(*) Incluye principalmente el efecto de la variación del tipo de cambio de la divisa de los activos de las filiales extranjeras.

Periodo anual finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Miles de euros					Saldo al 31.12.2020
	Saldo al 31.12.2019	Altas	Bajas	Combinación de negocios	Otros movimientos (*)	
Coste:						
Fondo de comercio	3.717	-	(184)	94	-	3.627
Concesiones	6.164	-	-	-	(525)	5.639
Patentes, licencias y marcas	66.388	-	(233)	626	-	66.781
Aplicaciones informáticas	375	-	-	-	-	375
Total coste	76.644	-	(417)	720	(525)	76.422
Amortización acumulada:						
Concesiones	(280)	(273)	-	-	42	(511)
Patentes, licencias y marcas	(2.066)	(4.463)	-	-	-	(6.529)
Aplicaciones informáticas	(44)	(81)	-	-	-	(125)
Total amortización acumulada	(2.390)	(4.817)	-	-	42	(7.165)
Total neto	74.254	(4.817)	(417)	720	(483)	69.257

(*) Incluye principalmente el efecto de la variación del tipo de cambio de la divisa de los activos de las filiales extranjeras.

4.2 Inmovilizado material

El movimiento habido durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 y el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2020 y la composición de este epígrafe del balance de situación resumido consolidado adjunto, es el siguiente:

Periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2021

Miles de euros	Saldo al 31.12.2020	Adiciones/ (Bajas)	Otros movimientos (*)	Saldo al 30.06.2021
COSTE:				
Terrenos	6.325	223	114	6.662
Inmovilizado material- plantas solares fotovoltaicas	475.178	796	9.396	485.370
Inmovilizado material en curso plantas solares fotovoltaicas	22.856	39.852	398	63.106
Derecho de uso sobre terrenos	19.446	26	82	19.554
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado	1.548	-	-	1.548
Total Coste	525.353	40.897	9.990	576.240
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:				
Plantas fotovoltaicas	(74.319)	(10.120)	(948)	(85.387)
Derecho de uso sobre terrenos	(747)	(327)	(3)	(1.077)
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado	(772)	(36)	1	(807)
Total Amortización	(75.838)	(10.483)	(950)	(87.271)
DETERIORO DE VALOR:				
Plantas fotovoltaicas en curso	(1.676)	-	(25)	(1.701)
Total Deterioro de Valor	(1.676)	-	(25)	(1.701)
Total	447.839	30.414	9.015	487.268

(*) Incluye principalmente el efecto de la variación del tipo de cambio de la divisa de los activos de las filiales extranjeras.

Periodo anual terminado el 31 de diciembre de 2020

	Miles de euros					
	Saldo al 31.12.2019	Adiciones/ (Bajas)	Trasposos	Otros movimientos (*)	Combinación de negocio	Saldo al 31.12.2020
Coste:						
Terrenos	6.548	498	-	(721)	-	6.325
Inmovilizado material - Plantas solares fotovoltaicas	437.911	2.510	72.050	(38.536)	1.243	475.178
Inmovilizado material en curso plantas solares fotovoltaicas	76.748	18.948	(72.050)	(790)	-	22.856
Derecho de uso sobre terrenos	12.545	7.030	-	(129)	-	19.446
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado	1.205	351	-	(8)	-	1.548
Total coste	534.957	29.337	-	(40.184)	1.243	525.353
Amortización acumulada:						
Plantas fotovoltaicas	(55.369)	(21.043)	-	2.093	-	(74.319)
Derecho de uso sobre terrenos	(197)	(558)	-	8	-	(747)
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado	(662)	(109)	-	(1)	-	(772)
Total amortización acumulada	(56.228)	(21.710)	-	2.100	-	(75.838)
Deterioro de valor:						
Plantas fotovoltaicas en curso	(1.839)	-	-	-	163	(1.676)
Total deterioro de valor	(1.839)	-	-	-	163	(1.676)
Total neto	476.890	7.627	-	(38.084)	1.406	447.839

(*) Incluye principalmente el efecto de la variación del tipo de cambio de la divisa de los activos de las filiales extranjeras.

Las principales altas de inmovilizado material se corresponden con los trabajos realizados para continuar con la construcción de la planta de Suria Sungai Penati en Malasia, así como los proyectos en construcción en Chile.

La integración de estas plantas solares fotovoltaicas en las cifras consolidadas se produce al coste de construcción para el Grupo.

Por otro lado, el Grupo estima los costes a los que tendrá que hacer frente por el desmantelamiento de las plantas en aquellos casos en que existe una obligación al respecto, para lo que se recoge una provisión a largo plazo a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 por importe de 5.469 y 5.322 miles de euros, respectivamente (Nota 11).

Al cierre de cada periodo, los Administradores evalúan la existencia de indicios de deterioro en sus plantas fotovoltaicas en explotación, salvo en el caso que se detecte un evento que suponga un indicio de deterioro en cuyo caso la periodicidad de la revisión es menor. Para la revisión de los indicios de deterioro, el Grupo utiliza, entre otros, las proyecciones financieras de cada activo. Dichas proyecciones financieras se caracterizan por contar con una estructura que permite determinar los costes que tendrá el proyecto (tanto en la fase de construcción como en la fase de explotación) y permiten proyectar los ingresos durante toda la vida de la planta, puesto que la mayor parte de los mismos están regulados mediante contratos de venta a largo plazo.

Adicionalmente, en el caso de las plantas solares españolas con una regulación anterior a 2012, la normativa en vigor contempla una rentabilidad razonable mínima para dichas plantas.



A 30 de junio de 2021 todas las plantas solares que posee el Grupo, están obteniendo ingresos y cumpliendo razonablemente los planes de negocio previstos, por lo que los Administradores consideran que no existen indicios de deterioro de las mismas.

4.3 Inmovilizado material por área geográfica

El detalle del inmovilizado material por situación geográfica a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 se detalla a continuación:

	Miles de euros					
	30.06.2021			31.12.2020		
	Coste	Amortización acumulada / Provisiones	Valor neto contable	Coste	Amortización acumulada / Provisiones	Valor neto contable
América	231.787	(18.214)	213.573	220.835	(12.014)	208.821
Europa	192.389	(58.243)	134.146	189.217	(55.072)	134.145
Asia	152.064	(12.515)	139.549	115.301	(10.428)	104.873
Total	576.240	(88.972)	487.268	525.353	(77.514)	447.839

4.4 Inmovilizado material por proyecto

A continuación, se indica el total de inmovilizado material por proyecto a 30 de junio de 2021:

Proyecto	Antigüedad	Miles de euros
		Valor neto contable
España Regulado anterior a 2012	oct-07	59.332
España Regulado 2017	dic-19	70.400
PMGD	jul-15	27.459
Granja	mar-20	66.933
Pantac	dic-11	110.405
Telangana	oct-17	61.375
Karnataka	nov-19	21.509
Suria Sungai Petani (**)	En curso	54.076
Copihue	En curso	2.899
Tejeda	En curso	3.572
Proyectos en desarrollo (*)	En curso	8.567
Mobiliario de oficina y otros	-	741
Total		487.268

(*) Se corresponde con gastos identificables activados (tales como tramitación de permisos, gastos relacionados con la preparación de los terrenos, así como horas del personal relacionado con dichos proyectos) de determinadas plantas, que serán objeto de explotación por parte del Grupo y se encuentran en fase inicial de desarrollo, una vez las mismas sean puestas en marcha.

(**) Se incluyen los terrenos asociados a los citados proyectos.

5. Inversiones en sociedades consolidadas por el método de la participación

5.1 Inversiones en sociedades consolidadas por el método de la participación

El detalle de la inversión en estas sociedades consolidadas por el método de la participación a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 y el movimiento habido durante dichos periodos es el siguiente:

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021

	Miles de euros		
	Saldo inicial	Participación en resultados de sociedades consolidadas por el método de la participación (*)	Saldo final
Kabi Solar PTY Ltd.	-	-	-
Ataca Solar Holdco, SpA	431	-	431
Ecuador Solar Holdco, S.L.	281	-	281
Pampul Holdco, S.L.	568	39	607
Solargés Perú, S.L.	-	-	-
	1.280	39	1.319

(*) Existen ajustes de consolidación que suponen que la participación en resultados de sociedades consolidadas por el método de la participación no se corresponda con la aplicación del % de participación sobre el resultado del ejercicio de estas participaciones.

Durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, se ha producido la liquidación de la sociedad Gestión Solar Perú, S.A.C. (Nota 2.7)

Periodo anual terminado el 31 de diciembre de 2020

	Miles de euros				
	Saldo inicial	Participación en resultados de sociedades consolidadas por el método de la participación (*)	Dividendos cobrados	Otros movimientos	Saldo final
Kabi Solar PTY Ltd.	-	-	-	-	-
Ataca Solar Holdco, SpA	426	5	-	-	431
Ecuador Solar Holdco, S.L.	309	(28)	-	-	281
Pampul Holdco, S.L.	838	(215)	(55)	-	568
Solargés Perú, S.L.	3	-	-	(3)	-
Gestión Solar Perú, S.A.C.	416	(58)	(313)	(45)	-
	1.992	(296)	(368)	(48)	1.280

(*) Existen ajustes de consolidación que suponen que la participación en resultados de sociedades consolidadas por el método de la participación no se corresponda con la aplicación del % de participación sobre el resultado del ejercicio de estas participaciones.

Las principales magnitudes de estas sociedades asociadas del Grupo son las siguientes:

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021

	% participación efectiva	Miles de euros			
		Capital	Reservas	Resultado del ejercicio	Otros
Kabi Solar PTY Ltd.	60% (*)	988	(2.378)	(143)	-
Ataca Solar Holdco, SpA	19% (**)	6.539	(5.896)	150	726
Ecuador Solar Holdco, S.L.	50%	4	559	-	-
Pampul Holdco, S.L.	19% (**)	209	3.011	111	136
Solargés Perú, S.L.	50%	3	(3)	-	-

(*) De acuerdo con el contrato suscrito entre los socios, esta sociedad se considera un negocio conjunto.

(**) El Grupo mantiene consejeros en ambas sociedades.



Periodo anual terminado el 31 de diciembre de 2020

	% participación efectiva	Miles de euros			
		Capital	Reservas	Resultado del ejercicio	Otros
Kabi Solar PTY Ltd.	60% (*)	988	(2.098)	(280)	-
Ataca Solar Holdco, SpA	19% (**)	6.539	(5.832)	(64)	(723)
Ecuador Solar Holdco, S.L.	50%	4	614	(55)	-
Pampul Holdco, S.L.	19% (**)	209	3.615	(604)	(928)
Solargés Perú, S.L.	50%	3	(3)	-	-
Gestión Solar Perú, S.A.C.	50%	-	-	-	-

(*) De acuerdo con el contrato suscrito entre los socios, esta sociedad se considera un negocio conjunto.

(**) El Grupo mantiene consejeros en ambas sociedades.

6. Activos financieros a largo plazo y corto plazo

A continuación, se indica el desglose de los activos financieros del Grupo al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, presentados por naturaleza y categoría a efectos de valoración:

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021

	Miles de euros		
	30.06.2021		
	A valor razonable	A coste amortizado	Total
Instrumentos de patrimonio a largo plazo	-	68	68
Créditos a sociedades contabilizadas por el método de la participación (Nota 5)	-	1.367	1.367
Créditos a terceros a largo plazo	-	21.364	21.364
Derivados (Nota 13)	1.695	-	1.695
Otros activos financieros a largo plazo	-	326	326
Total activos financieros a largo plazo	1.695	23.125	24.820
Créditos a sociedades contabilizadas por el método de la participación (Nota 5)	-	787	787
Créditos a terceros	-	1.379	1.379
Derivados (Nota 13)	20	-	20
Otros activos financieros a corto plazo	-	9.448	9.448
Total activos financieros a corto plazo	20	11.614	11.634
Total	1.715	34.739	36.454

Periodo anual terminado el 31 de diciembre de 2020

	Miles de euros		
	31.12.2020		
	A valor razonable	A coste amortizado	Total
Instrumentos de patrimonio a largo plazo	-	27	27
Créditos a sociedades contabilizadas por el método de la participación (Nota 5)	-	1.517	1.517
Créditos a terceros a largo plazo	-	19.833	19.833
Otros activos financieros a largo plazo	-	327	327
Total activos financieros a largo plazo		21.704	21.704
Créditos a sociedades contabilizadas por el método de la participación (Nota 5)	-	775	775
Créditos a terceros	-	287	287
Derivados a corto plazo	290	-	290
Otros activos financieros a corto plazo	-	6.433	6.433
Total activos financieros a corto plazo	290	7.495	7.785
Total	290	29.199	29.489

7. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

El detalle del saldo de este epígrafe de los balances de situación resumidos consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 adjuntos, se muestra a continuación:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Clientes	28.017	31.194
Clientes partes vinculadas	207	220
Otras cuentas a cobrar	217	218
Administraciones Públicas (Nota 15)	5.356	7.902
Total	33.797	39.534

El epígrafe de clientes recoge aquellos saldos por venta de productos (suministro de energía), así como la facturación por obras y servicios realizados a clientes por trabajos ejecutados o servicios prestados pendientes de cobro al final del periodo o del ejercicio.

Existe una gran concentración de riesgo de crédito con respecto a las cuentas comerciales a cobrar dado que el Grupo vende la mayor parte de la energía de cada una de sus plantas solares en explotación a un número de clientes reducido (Nota 3).

Las sociedades dependientes de plantas solares del proyecto de Telangana, tienen suscritos contratos de suministro de energía con dos clientes por la producción de energía prevista. Debido a que el plazo efectivo de pago de estos clientes es más elevado que la media del resto de clientes del Grupo, supone que el importe del saldo en libros de estos clientes ascienda a 7.706 miles de euros a 30 de junio de 2021 (7.278 miles de euros a 31 de diciembre de 2020). El Grupo monitoriza y analiza de forma permanente la evolución de todos los saldos pendientes de cobro y tras el análisis de esta situación los Administradores consideran que el riesgo de crédito no es significativo, y que este riesgo está mitigado por tratarse de empresas eléctricas estatales indias con rating alto equiparable al rating del propio estado en cuestión.



En el caso de las facturas pendientes de cobrar de las plantas solares ubicadas en Chile, las cuales ascienden a 1.459 miles de euros a 30 de junio de 2021 (2.457 miles de euros a 30 de diciembre de 2020), tienen título ejecutivo y, además, en caso de impago, las normas del sistema eléctrico en dicho país establecen graves consecuencias para el moroso.

Adicionalmente hay cuentas por cobrar en España y Perú derivadas de la venta de energía por importe de 4.731 miles de euros y 1.836 miles de euros respectivamente (2.968 y 3.461 miles de euros en diciembre de 2020).

Con todo ello, el Grupo monitoriza y analiza de forma permanente la evolución de todos los saldos de pendientes de cobro y tras el análisis de esta situación los Administradores consideran que el riesgo de crédito no es significativo.

A 30 de junio de 2021, el Grupo tiene dotado un importe de 113 miles de euros (204 miles de euros a 31 de diciembre 2020) en concepto de deterioro correspondiente a estas cuentas por cobrar.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de presentación de la información es el valor en libros de cada una de las cuentas a cobrar desglosadas anteriormente.

Los importes en libros de las cuentas de clientes están denominados en las siguientes monedas:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Euros	6.159	7.777
Dólares americanos	10.307	9.989
Pesos chilenos	1.459	2.457
Rupias Indias	8.147	7.514
Pesos colombianos	109	93
Soles peruanos	1.836	3.364
Total	28.017	31.194

8. Existencias

El detalle del saldo de este epígrafe de los balances de situación resumidos consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 adjuntos se muestran a continuación:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Productos en curso y semiterminados	13.727	14.972
Anticipos a proveedores	1.928	3.491
Saldo final	15.655	18.463

A 30 de junio de 2021 el Grupo mantiene registrado bajo el epígrafe "Productos en curso y semiterminados" principalmente el coste de construcción de las plantas solares de energía fotovoltaica que el Grupo ha construido en Chile para su posterior venta a un tercero.

Los movimientos de las existencias de plantas solares, durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 y ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2020, se desglosan como sigue:



	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Saldo inicial	14.972	8.234
Variación de existencias de productos terminados	(2.279)	7.498
Variación de mercaderías	(127)	(834)
Otros movimientos (*)	1.161	74
Saldo final	13.727	14.972

(*) Incluye las diferencias de conversión y el afloramiento del margen de las existencias que se dan de baja con la venta de la planta de Quinantu en 2021 y Bellavista en 2020.

La variación de existencias de productos terminados se debe a los gastos de construcción de nuevas plantas solares situadas en Chile (Panimávida y Recoleta) y a la venta de la planta de Quinantu.

Los aprovisionamientos figuran registrados en el epígrafe "Aprovisionamientos" de la cuenta de pérdidas y ganancias resumida consolidada. El desglose del epígrafe es el siguiente:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	30 de junio de 2020
Compras de materias primas y otros aprovisionamientos	13.764	31.177
Variación de mercaderías	127	(241)
Total	13.891	30.936

9. Efectivo y equivalente al efectivo

El detalle del saldo de este epígrafe de los balances de situación consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 adjuntos se muestran a continuación:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Caja y bancos	36.402	70.667
Inversiones a corto plazo de gran liquidez	8.911	8.930
Total	45.313	79.597

A 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 existen determinadas restricciones a la disposición de la tesorería.

Los importes en libros de tesorería y otros medios líquidos de las sociedades del Grupo están denominados en las siguientes monedas:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Euros	13.084	59.460
Dólares americanos	15.583	9.410
Rupias	10.687	6.565
Ringgits malayos	2.282	2.399
Pesos Chilenos	2.722	1.287
Otras	955	476
Total	45.313	79.597



10. Patrimonio neto consolidado y fondos propios

10.1 Capital y prima de emisión

Capital suscrito

El capital social de Solarpack Corporación Tecnológica, S.A. se encuentra totalmente suscrito y desembolsado a 30 de junio de 2020, y está representado por 33.253.012 acciones, todas ellas con los mismos derechos, de 0,40 euros de valor nominal cada una de ellas. A 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 la sociedad que directamente posee más del 10% del capital social de Solarpack Corporación Tecnológica, S.A. es Beraunberri, S.L. con un porcentaje de participación del 40,095%.

Durante el ejercicio la Sociedad Dominante no ha recibido subvenciones ni donaciones de sus socios.

Durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio del 2021 el capital social no ha experimentado ningún movimiento.

Con fecha 25 de junio de 2021, VELETA BIDCO, S.À.R.L. (Vehículo inversor del Grupo EQT) solicitó la autorización de la oferta pública voluntaria sobre la totalidad de las acciones del Grupo Solarpack anunciada el 16 de junio de 2021. Con fecha, 15 de julio de 2021, la CNMV ha admitido a trámite la solicitud de autorización de la presente oferta pública de adquisición.

Prima de emisión

Esta reserva es de libre distribución.

10.2 Reservas

El detalle de "Reservas" al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es como sigue:

	Miles de euros	
	30.06.2021	31.12.2020
Reserva legal	1.914	1.662
Reservas voluntarias:		
Otras reservas de la Sociedad Dominante	34.887	36.830
Reservas consolidadas	26.761	14.713
Total Reservas	63.562	53.205

Reserva legal

De acuerdo con la Ley de Sociedades de Capital, la sociedad anónima debe destinar una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social. La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

Esta reserva no se encuentra completamente constituida al 30 de junio de 2021.

Otras reservas de la Sociedad Dominante

Corresponde a reservas voluntarias, las cuales son de libre disposición.

10.3 Ajustes por cambios de valor por operaciones de cobertura

El importe reflejado en ajustes por cambios de valor se corresponde con el efecto, neto de impuestos, de la variación de aquellos derivados designados como coberturas contables (Nota 13).

10.4 Diferencias de conversión

El detalle de diferencias de conversión por país a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

	Moneda origen	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
India	Rupias	(4.556)	(5.223)
Chile	Dólares americanos	189	(350)
Chile	Peso chileno	(5.414)	(5.662)
España	Dólares americanos	62	(364)
Perú	Dólares americanos	1.052	2.094
Otras	(*)	(490)	(595)
Total		(9.157)	(10.100)

(*) Mayoritariamente incluye dólares americanos

10.5 Patrimonio de accionistas minoritarios

El movimiento habido en este epígrafe del balance de situación resumido consolidado durante los periodos finalizados el 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, ha sido el siguiente:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Saldo inicial	16.854	4.382
Ingreso / (Gasto) neto reconocido directamente en el Patrimonio Neto		
Beneficio / (Pérdida) del ejercicio	72	(2.984)
Ajustes por cambio de valor	1.091	(610)
Diferencias de conversión en moneda extranjera	847	(3.487)
	18.864	(2.699)
Otras variaciones (Nota 2.7)	-	19.553
Saldo final	18.864	16.854

11. Provisiones

Provisiones por desmantelamiento y restauración

Se genera una obligación de incurrir en costes de desmantelamiento y restauración cuando se produce una alteración causada por el desarrollo o producción en el curso de la actividad. Los costes se estiman en base a un plan formal de cierre y están sujetos a una revisión formal.

Determinadas sociedades dependientes cuyas plantas se recogen en Inmovilizado material (Nota 4), tienen la obligación de incurrir en costes de desmantelamiento futuros a la hora de retirar las plantas de su emplazamiento inicial al término del contrato de concesión. Como norma general, cuando la etapa de construcción de dichas plantas finaliza, el Grupo constituye una provisión por el valor presente de los flujos futuros descontados. Cambios específicos en los pasivos por desmantelamiento cuantificados supondrán una modificación del coste del activo correspondiente;



el importe depreciable ajustado del activo será a partir de ese momento, depreciado de forma prospectiva a lo largo de su vida útil restante.

Provisiones por garantías

Existen sociedades del grupo con compromisos para garantizar y cubrir cualquier inconsistencia que pudiese surgir de los materiales, suministros y repuestos entregados y penalidades debido al retraso en la conexión de determinadas plantas solares. A 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el Grupo mantiene dotadas provisiones por estos conceptos en base a la mejor estimación posible.

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no existen provisiones de carácter significativo o pasivos contingentes que no estuviesen registrados o desglosados en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados y sus correspondientes notas explicativas.

Las provisiones a largo plazo a 30 de junio de 2021 se corresponden, principalmente, con la provisión para hacer frente a los costes de desmantelamiento de determinadas plantas recogidas en el epígrafe de "Inmovilizado material" por importe total de 4.362 miles de euros (4.296 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), ya que se debe proceder al retiro de las mismas de su emplazamiento actual, al término del plazo de vigencia del contrato de concesión de los terrenos sobre los que están ubicadas y en cumplimiento de la legislación medioambiental local, en otra de ellas. El resto del importe registrado en este epígrafe se corresponde en su mayoría con provisiones por garantías de la misma naturaleza que las registradas en el corto plazo.

Las provisiones a corto plazo a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 se corresponden con provisiones para garantizar y cubrir cualquier inconsistencia que pudiese surgir de los materiales, suministros y repuestos entregados y provisiones por penalidades debido al retraso en la conexión de determinadas plantas solares.

El movimiento habido en este epígrafe durante los seis primeros meses del ejercicio 2021, así como en el ejercicio 2020, ha sido el siguiente:

	Euros
	Importe
Al 1 de enero de 2020	6.022
Dotaciones	664
Aplicaciones	(499)
Diferencias de conversión	(226)
Al 31 de diciembre de 2020	5.961
Dotaciones	383
Aplicaciones	(123)
Diferencias de conversión	80
Al 30 de junio de 2021	6.301
2021	
Provisiones a largo plazo	5.469
Provisiones a corto plazo	832
2020	
Provisiones a largo plazo	5.322
Provisiones a corto plazo	639

Procedimientos judiciales y/o reclamaciones en curso

La sociedad del Grupo Solarpack Chile Ltda, recibió en el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago una solicitud de arbitraje para que resolviese la controversia surgida en relación con el Contrato Llave en Mano de Ingeniería, Adquisiciones y Construcción suscrito el 4 de marzo de 2019. A 30 de junio de 2021, no habían presentado la demanda contra Solarpack Chile Ltda.; por lo que no se había iniciado el procedimiento arbitral, sin embargo, los Administradores del Grupo han considerado necesario dotar una provisión relacionada con este litigio, teniendo en cuenta la mejor estimación con la información que disponen.

A 30 de junio de 2021 no se encontraban en curso procedimientos judiciales de importe significativo adicionales a los comentados anteriormente. Tanto los asesores legales del Grupo como los Administradores de la Sociedad Dominante entienden que la conclusión de estos procedimientos y reclamaciones no producirá un efecto significativo en las cuentas consolidadas intermedias y sus correspondientes notas explicativas correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, por lo que no han considerado necesario la dotación de provisión adicional por este asunto.

12. Deuda financiera

El detalle del saldo de este epígrafe de los balances de situación resumidos consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 adjuntos, se muestra a continuación:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
No corriente		
Deudas con entidades de crédito asociada con plantas fotovoltaicas	385.073	369.647
Derivados (Nota 13)	7.442	13.147
Deuda subordinada con socios minoritarios relacionada con plantas fotovoltaicas	11.486	10.462
Otros pasivos financieros	26.045	26.410
	430.046	419.666
Corriente		
Deudas con entidades de crédito asociada con plantas fotovoltaicas	28.507	26.842
Deuda subordinada con socios minoritarios relacionada con plantas fotovoltaicas	366	945
Derivados (Nota 13)	5.321	2.149
Otros pasivos financieros	1.906	1.608
	36.100	31.544
Total	466.146	451.210

A 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el saldo del epígrafe "Deudas con entidades de crédito asociada con plantas fotovoltaicas" a largo y corto plazo, recoge principalmente, el importe total pendiente de pago al cierre del ejercicio de los préstamos con entidades de crédito relacionados con la financiación de las plantas solares recogidas en Inmovilizado material (Nota 4). A continuación, detallamos las condiciones, así como las obligaciones de los principales préstamos que componen este epígrafe:

- Un importe de 50.868 miles de euros a 30 de Junio de 2021 (52.480 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) se corresponde con los préstamos concedidos a las sociedades de inversión que explotan plantas en España, con un plazo de amortización hasta 2036. Dichos préstamos devengan un tipo de interés de Euribor más un 2% hasta el 31 de diciembre de 2024, un 2,3% entre el 1 de enero de 2025 hasta el 31 de diciembre de 2029 y un 2,60% desde el 1 de enero de 2030 hasta el vencimiento final en junio de 2036. Estos contratos están sujetos a cláusulas de cumplimiento de ratios. Dicho cumplimiento se debe alcanzar teniendo en cuenta las cifras consolidadas de las Agrupaciones de Interés Económico (A.I.E.) con las que ciertas sociedades del Grupo tienen un acuerdo contractual de participación. El ratio a cumplir es el entendido como "Ratio de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD)", tanto histórico como proyectado, para cada 31 de diciembre de cada año, basado en dividir el "Cash Flow Generado" y el "Servicio de la Deuda".
- Un importe de 19.833 miles de euros a 30 de junio de 2021 (20.206 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) se corresponde con el préstamo concedido a la sociedad Solarpack Promo2007 Cientoventiuno, S.L., con un plazo de amortización con vencimiento en 2040. Dicho préstamo devenga un tipo de interés variable de Euribor más un 2% desde la fecha de firma hasta el 31 de diciembre de 2024, un 2,23% entre el 1 de enero de 2025 y el 31 de diciembre de 2029 y un 2,46% entre el 1 de enero de 2030 y hasta la fecha de vencimiento. Este contrato está sujeto a cláusulas de cumplimiento de ratios. El ratio a cumplir es el entendido como "Ratio de Cobertura Anual del Servicio de la Deuda (RCASD)", tanto histórico como proyectado, para



cada 31 de diciembre de cada año, basado en dividir el "Cash Flow Generado" y el "Servicio de la Deuda".

- Un importe de 22.383 miles de euros a 30 de junio de 2021 (22.352 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), se corresponde con el importe pendiente de pago de los préstamos concedidos para la financiación de las plantas chilenas de Calama Solar 1, Calama Solar 2 y Pozo Almonte Solar 1, con último vencimiento en 2032. Esta financiación devenga un tipo de interés referenciado al Libor 180 días más un diferencial de mercado (4,75%). Estos contratos están sometidos a ciertas obligaciones de hacer o no hacer. Las primeras hacen referencia a establecer y mantener adecuados sistemas de contabilidad, mantener la propiedad y permisos necesarios, cumplimiento de leyes aplicables en cada momento, proporcionar los Estados Financieros tanto propios como del accionista directo, así como otra información financiera, someterlos a una auditoría, mantener un capital estatutario mínimo; entre otros requisitos. Por otro lado, existen también restricciones en cuanto a endeudamiento permitido, venta de activos, otorgar préstamos y o contraer deuda adicional, entre otras.
- Un importe de 43.075 miles de euros a 30 de junio de 2021 (44.020 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), se corresponde con el importe pendiente de pago de los préstamos concedidos para la financiación de las plantas ubicadas en el estado de Telangana en India con último vencimiento en 2033. Esta financiación devenga un tipo de interés fijo del 10,10% (10,80% efectivo). Estos contratos tienen asociados ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.
- Un importe de 45.702 miles de euros a 30 de junio de 2021 (47.427 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), se corresponde con el importe pendiente de pago de los préstamos concedidos para la financiación de las plantas de Monclova, Peñaflor y Pedroso ubicados en España con último vencimiento en 2039. Esta financiación devenga un tipo de interés variable referenciado al Euribor. Estos contratos tienen asociados ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.
- Un importe de 67.851 miles de euros a 30 de junio de 2021 (67.197 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) se corresponde con el importe pendiente de pago de los préstamos concedidos para la financiación de la planta de Maria Elena Solar S.A. ubicada en Chile con último vencimiento en 2038. Esta financiación devenga un tipo de interés variable referenciado al Dólar. Estos contratos tienen asociados ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.
- Un importe de 132.816 miles de euros se corresponde con el importe de los préstamos concedidos a las sociedades de inversión que explotan las plantas en Perú, que fueron puestas en marcha entre los años 2012 y 2015, en concreto las sociedades Tacna Solar, S.A.C. y Panamericana Solar, S.A.C. de euros. El importe del epígrafe ascendía a 31 de diciembre de 2020 a 133.343 miles de euros.
- Un importe de 11.447 miles de euros a 30 de junio de 2021 (9.464 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), se corresponde con el importe pendiente de pago de los préstamos concedidos para la financiación de las plantas ubicadas en el estado de Karnataka en India con último vencimiento en 2033. Esta financiación devenga un tipo de interés fijo del 11,25%. Estos contratos tienen asociados ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.
- Un importe de 19.605 miles de euros se corresponde con el importe del préstamo concedido hasta el momento a la sociedad Suria Sungai Petani, cuya puesta en marcha será en el año 2021. El importe máximo de la financiación concedida asciende a 295.000 millones de ringgits malayos, equivalentes a 59.838 millones de euros, que serán dispuestos por el Grupo según avance la construcción de la planta.

A 30 de junio de 2021, de los importes citados en los párrafos anteriores, un total de 413.580 miles de euros corresponde a deuda sin recurso con instituciones financieras (396.489 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).



A 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el Grupo cumple con las condiciones contractuales de los préstamos y créditos indicados en este apartado.

La composición del epígrafe "Deuda subordinada con socios minoritarios relacionado con plantas fotovoltaicas" corriente y no corriente es como sigue:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Deuda subordinada socio minoritario Proyecto PMGD	1.449	1.390
Obligaciones convertibles en acciones proyecto Telangana	2.332	2.232
Deuda ACE II Renewable Holding (Nota 2.7)	8.071	7.785
Total	11.852	11.407

La composición del epígrafe "Otros pasivos financieros a largo plazo" es como sigue:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Deuda Axa Clean Energy Fund I	3.510	3.484
Deuda por derecho de uso (Nota 4)	22.535	22.915
Deuda por ajuste trianual tarifa España	-	11
Total	26.045	26.410

La composición del epígrafe "Otros pasivos financieros a corto plazo" es como sigue:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Deuda Axa Clean Energy Fund I	352	358
Deuda por concesiones de terrenos	1.419	664
Deuda socio minoritario proyecto Telangana	73	71
Deuda por compraventa de sociedades ejercicio 2018	9	9
Deuda por ajuste trianual tarifa España	26	26
Otros	27	480
Total	1.906	1.608

Los tipos de interés efectivos en la fecha del balance fueron los habituales en el mercado (tipo de referencia más un margen de mercado), no existiendo diferencia significativa con respecto a otras empresas de similar tamaño, riesgo y nivel de endeudamiento. Al 30 de junio de 2021, el valor contable de la deuda financiera no difiere de forma significativa de su valor razonable. Dicho valor razonable ha sido calculado considerando, entre otros, factores como el riesgo país, riesgo de crédito de la contraparte, rating crediticio etc. En el caso de la deuda a tipo fijo, dicho valor razonable es similar a su valor contable dado que el tipo aplicable a dicha financiación es similar al tipo de mercado.

Los plazos contractuales de vencimiento de las deudas con entidades de crédito tanto asociada a parques fotovoltaicos como no asociada y otros pasivos financieros a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 son los siguientes:

	Miles de euros		
	Menos de 1 año	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años
A 30 de junio de 2021			
Deudas con entidades de crédito (*)	28.933	129.447	266.406
Deuda subordinada con socios minoritarios relacionado con plantas fotovoltaicas	366	9.154	2.332
Otros pasivos financieros	1.906	6.845	19.200
Derivados	5.321	2.434	5.008
Al 31 de diciembre de 2020			
Deudas con entidades de crédito (*)	26.842	108.457	261.190
Deuda subordinada con socios minoritarios relacionado con plantas fotovoltaicas	945	3.780	6.682
Otros pasivos financieros	1.608	7.572	18.838
Derivados	2.149	4.413	8.734

(*) No se incluyen los gastos de formalización de deuda que ascienden a 11.206 miles de euros a 30 de junio de 2021 (11.703 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

Por último, el Grupo dispone de las siguientes líneas de crédito:

	Miles de euros			
	30 de junio de 2021		31 de diciembre de 2020	
	Límite	Importe dispuesto	Límite	Importe dispuesto
Líneas de crédito	9.500	-	8.500	-

El vencimiento de las citadas líneas se fija en el ejercicio 2021 y siguientes. El tipo de interés efectivo devengado a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 varía entre el 2,5% y 0,9% más un interés variable asociado al Euribor.

13. Instrumentos financieros derivados

El detalle de los instrumentos financieros derivados a 30 de junio de 2021 y a 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

	Miles de euros			
	Derivados-Activo (Nota 6)		Derivados-Pasivo (Nota 13)	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Contratos a plazo de moneda extranjera	20	290	174	1.358
Contratos de permuta de tipo de interés	1.695	-	7.845	13.213
Contratos sobre el precio de la energía	-	-	4.744	725
Total	1.715	290	12.763	15.296

El movimiento del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 es el siguiente:

	Miles de euros				
	31.12.2020	Variación de valor razonable con efecto en la cuenta de pérdidas o ganancias	Variación de valor razonable con efecto en el patrimonio neto	Adquisición/Liquidación/Otros movimientos	30.06.2021
Contrato a plazo de moneda extranjera	290	(237)	-	(33)	20
Contrato de permuta de tipo de interés LIBOR	-	-	1.650	-	1.650
Contrato de permuta de tipo de interés EURIBOR	-	-	45	-	45
Total Derivados - Activo (Nota 9)	290	(237)	1.695	(33)	1.715
Contratos a plazo de moneda extranjera	1.358	-	(1.710)	526	174
Contrato de permuta de tipo de interés LIBOR	10.872	-	(3.784)	111	7.199
Contrato de permuta de tipo de interés EURIBOR	2.341	-	(1.630)	(65)	646
Contratos sobre el precio de la energía	725	-	4.019	-	4.744
Total Derivados - Pasivo	15.296	-	(3.105)	572	12.763

El movimiento del periodo del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

	Miles de euros				
	31.12.2019	Variación de valor razonable con efecto en la cuenta de pérdidas o ganancias	Variación de valor razonable con efecto en el patrimonio neto	Adquisición/Liquidación	31.12.2020
Contrato a plazo de moneda extranjera	-	2.814	-	(2.524)	290
Total Derivados - Activo (Nota 9)	-	2.814	-	(2.524)	290
Contratos a plazo de moneda extranjera	106	-	1.358	(106)	1.358
Contrato de permuta de tipo de interés LIBOR	4.490	-	5.903	479	10.872
Contrato de permuta de tipo de interés EURIBOR	4.397	853	1.105	(4.014)	2.341
Contratos sobre el precio de la energía	-	135	725	(135)	725
Total Derivados - Pasivo	8.993	988	9.091	(3.776)	15.296

El Grupo mantiene contratados los instrumentos financieros derivados que se detallan a continuación:

Derivados de tipo de interés:

- Un pasivo a largo plazo por importe de 1.332 miles de euros (1.803 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) correspondientes a Starting Forward IRS firmados en noviembre de 2016, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Libor 180 sobre la que se establecen los gastos financieros por créditos formalizados con bancos para financiar la construcción de las

plantas solares recogidas en Inmovilizado de las sociedades dependientes Calama Solar 1, S.A., Calama Solar 2, S.A. y Pozo Almonte Solar 1, S.A. Estos contratos se valoran como valor razonable con cambios en el patrimonio neto. Los intereses se devengan semestralmente, momento en el cual el Grupo se obliga a recibir un interés variable (Libor 180) y a pagar de acuerdo a una tasa fija que oscila entre un 2,5441% y un 2,5675%. Los importes del principal nominal de estos contratos ascienden a 19.747 miles de dólares americanos a 30 de junio de 2021. Los contratos tienen un vencimiento en octubre de 2032.

- Un pasivo por importe de 5.840 miles de euros (7.976 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativos a un contrato swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Libor 3 M sobre la que se establecen los gastos financieros por créditos formalizados con bancos para financiar la construcción de las plantas solares recogidas en Inmovilizado de la sociedad dependiente Maria Elena Solar S.A. Estos contratos se valoran como valor razonable con cambios en el patrimonio neto. Los intereses se devengan semestralmente, momento en el cual el Grupo se obliga a recibir un interés variable (Libor 90) y a pagar de acuerdo a una tasa fija de 2,603%. Los importes del principal nominal de estos contratos ascienden a 63.681 miles de dólares americanos a 30 de junio de 2021. Los contratos tienen un vencimiento en diciembre de 2038.
- Un pasivo por importe de 635 miles de euros (1.342 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativos a un contrato swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Euribor 6 M sobre la que se establecen los gastos financieros por créditos formalizados con bancos para financiar la construcción de las plantas solares recogidas en Inmovilizado de las sociedades dependientes Pedroso Solar S.L.U., Peñaflor Solar S.L.U. y Solarpack Monclova S.L.U.. Estos contratos se valoran como valor razonable con cambios en el patrimonio neto. Los intereses se devengan semestralmente, momento en el cual el Grupo se obliga a recibir un interés variable (Euribor 180) y a pagar de acuerdo a una tasa fija que oscila entre 0,334% y 0,332%. Los importes del principal nominal de estos contratos ascienden a 19.760 miles de euros a 30 de junio de 2021. Los contratos tienen un vencimiento en diciembre de 2031.
- Un activo por importe de 45 miles de euros (un pasivo de 340 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativos a un contrato swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Euribor 6 M sobre la que se establecen los gastos financieros por créditos formalizados con bancos para financiar la construcción de las plantas solares recogidas en Inmovilizado de Guijo. Estos contratos se valoran como valor razonable con cambios en el patrimonio neto. Los intereses se devengan semestralmente, momento en el cual el Grupo se obliga a recibir un interés variable (Euribor 180) y a pagar de acuerdo a una tasa fija de 1,174%. Los importes del principal nominal de estos contratos ascienden a 15.253 miles de euros a 30 de junio de 2021. Los contratos tienen un vencimiento en diciembre de 2032.
- Un activo a largo plazo por importe de 1.650 miles de euros (un pasivo de 1.093 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativos a un contrato swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Libor 6 M sobre la que se establecen los gastos financieros de créditos formalizados con bancos por parte de las sociedades Tacna Solar, S.A.C. y Panamericana Solar, S.A.C. Los importes del principal nominal de estos contratos ascienden a 122.304 miles de euros y tienen vencimiento en diciembre de 2032.
- Un pasivo por importe de 11 miles de euros (659 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativos a un contrato swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Euribor 6 M sobre la que se establecen los gastos financieros por créditos formalizados con bancos para financiar la construcción de las plantas solares recogidas en Inmovilizado de SIS España. La fecha de vencimiento, los importes de los nomenclados a fecha 30 de junio de 2021 y las tasas fijas contratados son los siguientes:



	Nocional en miles de EUR	Tasa fija	Vencimiento
Isla Mayor	21.456	0,259%	Jun-2032
Lebrija	10.285	0,261%	Jun-2032
Llerena 1	14.457	0,263%	Jun-2032
Llerena 2	14.966	0,267%	Jun-2032

- Un pasivo por importe de 115 miles de euros (1.264 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativos a un contrato swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de cambio, destinados a mitigar los efectos de la variación del precio del ringgit malasio en las operaciones de adquisición de material para el proyecto de Suria Sungai Petani, con vencimiento en 2021.
- Un pasivo por importe de 59 miles de euros (94 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativos a un contrato swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de cambio, destinados a mitigar los efectos de la variación del precio del CLP en las operaciones de venta de energía para los proyectos de Chile, con vencimiento en 2021.
- Un activo por importe de 20 miles de euros (290 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativo a un contrato de swap sobre el tipo de cambio euro dólar, considerado especulativo.
- Un pasivo por importe de 4.744 miles de euros (725 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) relativos a contratos sobre el precio de la energía eléctrica, destinados a mitigar los efectos de la variación en el precio del pool sobre las ventas de las plantas fotovoltaicas españolas Pedroso Solar, S.L.U., Solarpack Monclova, S.L.U. y Peñaflor Solar, S.L.U. El precio contratado oscila entre 44,65 y 49,34 euros por MWh, cuyo vencimiento se encuentra entre julio y diciembre de 2021.

14. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

El detalle del saldo de este epígrafe a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Proveedores	20.646	33.948
Personal (remuneraciones pendientes de pago) (Nota 17.2)	1.085	7.525
Otras deudas con las Administraciones Públicas (Nota 15)	3.147	4.512
Anticipos de clientes	1.733	2.011
Total	26.611	47.996

15. Administraciones Públicas

Las composiciones de los epígrafes "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar – Otros créditos con las Administraciones Públicas" y "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Otras deudas con las Administraciones Públicas" del activo y del pasivo, respectivamente, de los balances resumidos consolidados a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 son las siguientes:

	Miles de euros	
	30.06.2021	31.12.2020
Administraciones Públicas, deudoras -		
Hacienda Pública, deudora por IVA	2.401	4.056
Hacienda Pública, retenciones por Impuesto sobre Sociedades	2.920	3.536
Otros	35	310
	5.356	7.902
Administraciones Públicas, acreedoras-		
Hacienda Pública, acreedora por IVA	1.468	624
Hacienda Pública, acreedora por IRPF	348	277
Hacienda Pública, acreedora por Impuesto sobre Sociedades	250	2.944
Hacienda Pública, acreedora por otros conceptos	907	425
Organismos de la Seguridad Social, acreedores	174	242
	3.147	4.512

16. Impuestos Diferidos

El detalle del saldo de este epígrafe de los balances de situación resumidos consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 adjuntos por concepto y localización, se muestra a continuación:

A 30 de junio de 2021

	Miles de Euros			
	España	América	Resto de Europa y otros	Total
Activos por impuestos diferidos				
Diferencias Temporarias	6.610	9.133	18	15.761
Créditos por bases imponible negativas	8.769	28.727	15.813	53.309
Créditos por deducciones	12.785	-	-	12.785
<i>Compensación de Activos y Pasivos por impuesto diferido (**)</i>	(11.053)	(27.070)	(14.053)	(52.176)
	17.111	10.790	1.778	29.679
Pasivos por impuestos diferidos				
Diferencias Temporarias-Amortización (*)	12.480	34.229	15.654	62.363
Otras diferencias temporarias	115	495	970	1.580
Pasivo diferido por fondo de comercio	3.205	13.369	-	16.574
<i>Compensación de Activos y Pasivos por impuesto diferido (**)</i>	(11.053)	(27.070)	(14.053)	(52.176)
	4.747	21.023	2.571	28.341
Neto	12.364	(10.233)	(793)	1.338

(*) Estas diferencias temporarias se han producido por la amortización fiscal acelerada de las plantas propiedad del Grupo

(**) Compensación de activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos

A 31 de diciembre de 2020

	Miles de euros			
	España	América	Resto de Europa y otros	Total
Activos por impuestos diferidos				
Diferencias Temporarias	4.642	10.408	5	15.055
Créditos por bases imponibles negativas	11.103	27.683	15.563	54.349
Créditos por deducciones	11.860	-	-	11.860
<i>Compensación de Activos y Pasivos por impuesto diferido (**)</i>	(11.053)	(26.362)	(14.054)	(51.469)
	16.552	11.729	1.514	29.795
Pasivos por impuestos diferidos				
Diferencias Temporarias-Amortización (*)	12.482	32.701	15.421	60.604
Otras diferencias temporarias	104	-	995	1.099
Pasivo diferido por activos reconocidos en la combinación de negocios	3.299	13.824	-	17.123
<i>Compensación de Activos y Pasivos por impuesto diferido (**)</i>	(11.053)	(26.362)	(14.053)	(51.468)
	4.832	20.163	2.363	27.358
Neto	11.720	(8.434)	(849)	2.437

(*) Estas diferencias temporarias se han producido por la amortización fiscal acelerada de las plantas propiedad del Grupo
 (**) Compensación de activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos

Diferentes sociedades del Grupo intervienen en la construcción de las plantas solares que el Grupo tiene registradas fundamentalmente en el epígrafe de inmovilizado material (Nota 4) y en existencias a 30 de junio de 2021 (Nota 8), según corresponda. Los beneficios no realizados de dichas transacciones se eliminan generándose un efecto impositivo por dichos beneficios no realizados que en su mayor parte se recupera en el ejercicio en que se produzca la venta de las participaciones en las sociedades dependientes propietarias de esos parques o bien, la amortización de las mismas. En este sentido, a 30 de junio de 2021 se registran activos y pasivos por impuestos diferidos por este concepto por importe neto de 10.304 miles de euros, (8.388 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

Los activos por impuestos diferidos por bases imponibles negativas y créditos fiscales pendientes de compensación se reconocen en la medida en que es probable la realización de dichas pérdidas y créditos fiscales a través de la disponibilidad de beneficios fiscales futuros.

El Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos correspondientes a deducciones por importe de 5.473 miles de euros (5.473 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) asimismo, mantiene bases imponibles negativas no activadas por importe de 2.592 miles de euros que corresponden a Solarpack Development, Inc. (2.428 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) y 2.513 miles de euros correspondientes a las sociedades del Proyecto de Karnataka (2.513 miles de euros a 31 de diciembre de 2020).

La recuperación de los créditos fiscales por bases imponibles y deducciones del Grupo al 30 de junio de 2021 por importe de 66.094 miles de euros (66.209 miles de euros a 31 de diciembre de 2020) se encuentra razonablemente asegurada en un período inferior a 20 años.

Las bases imponibles negativas y las deducciones generadas en el grupo fiscal tienen un plazo de prescripción de 20 años desde el año de generación, no obstante, para las generadas con anterioridad al 1 de enero de 2014 el plazo de prescripción computará a partir de dicha fecha.



Las sociedades chilenas en las que el Grupo posee plantas solares, tienen reconocidos créditos fiscales por bases imponibles negativas a 30 de junio de 2021 por importe de 23.316 miles de euros (22.323 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), las cuales no tienen plazo de prescripción, fundamentalmente, generadas por diferencias temporarias originadas en la deducibilidad fiscal de determinados costes incurridos en la construcción de las plantas y que asimismo han generado pasivos por impuesto diferido por importe de 21.961 miles de euros, (21.083 miles de euros durante el ejercicio 2020).

17. Ingresos y gastos de operaciones continuadas

17.1 Importe Neto de la cifra de negocios

El desglose del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los periodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020, es la siguiente:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	30 de junio de 2020
Ventas de energía	32.639	31.254
Ventas de desarrollo y construcción de plantas	16.384	42.837
Prestación de servicios	1.943	1.916
Importe Neto de la Cifra de Negocios	50.966	76.007

Las ventas de desarrollo y construcción de plantas se corresponden, por un lado, con los ingresos por grado de avance, principalmente de tres proyectos localizados en Chile, el avance de estos proyectos es de un 94,4%, 93,8% y 68,9% respectivamente por importe de 8.125 miles de euros.

Asimismo, durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 se ha producido la venta del proyecto Quintantu, ubicada en Chile, por un importe de 7.938 miles de euros.

Del importe neto de la cifra de negocio, los importes facturados por monedas reflejados en euros son los siguientes:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	30 de junio de 2020
Rupias	6.500	7.336
Pesos chilenos	6.656	5.336
Pesos colombianos	19	75
Dólares americanos	25.474	24.184
Euro	12.317	39.076
Total	50.966	76.007

17.2 Gastos de personal

El desglose de este saldo de las cuentas de pérdidas y ganancias resumidas consolidadas correspondiente a los periodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020, es la siguiente:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	30 de junio de 2020
Sueldos, salarios y asimilados	5.900	7.512
Gasto de seguridad social	1.067	936
Total	6.967	8.448

En la junta de accionistas de 23 de abril de 2021, se aprobó el programa de incentivos trianual para el Comité de Dirección y determinados empleados designados por los administradores de la



sociedad, fijándose su periodo de medición entre el 1 de enero de 2021 y el 31 de diciembre de 2023.

El plan de incentivos tiene el siguiente mecanismo de cálculo:

En dicho plan se estableció un importe a asignar a cada beneficiario de manera individual como resultado de multiplicar su salario fijo bruto medio durante el periodo 2021-2023 por un porcentaje, que depende de su nivel de responsabilidad en la organización. Asimismo, se establecieron los siguientes objetivos, cuyo cumplimiento afectará al cálculo del importe del incentivo:

- EBITDA generado por la división de "Development and Construction"
- La caja generada en el periodo por la división de "Power Generation" y de "Services"
- El Backlog existente a 31 de diciembre de 2023

El incentivo final, aplicable a cada beneficiario se multiplicará por una ratio que depende del grado de consecución de los objetivos anteriores, y podrá además incrementarse o reducirse en la misma proporción que el resultante de dividir el valor promedio de cotización de la acción de la Sociedad en el último trimestre de 2020 y el valor de la acción en diciembre de 2023.

La valoración de dicho plan ha sido realizada estimando el nivel de cumplimiento de los objetivos descritos, así como tomando un valor de cotización de la acción a estos efectos considerando un método simplificado de valoración de opciones, ampliamente usado en la práctica financiera. Al 30 de junio de 2021 la valoración de dicho plan ascendía a 3.945 miles de euros habiendo sido registrada una provisión por importe de 657 miles de euros bajo el epígrafe "Personal (remuneraciones pendientes de pago)". La regulación del plan prevé que la liquidación del mismo se produzca el 31 de marzo de 2024, siendo condición necesaria para el cobro del mismo la permanencia en la compañía hasta dicha fecha. El importe devengado durante el periodo de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2021 asciende a 657 miles de euros (2.541 miles de euros en el mismo periodo de 2020), registrado bajo el epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias resumida consolidada adjunta.

Durante el periodo de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2021 se ha liquidado y pagado el plan de incentivos 2018-2020 finalizado el 31 de diciembre de 2020, siendo el importe pagado igual al importe provisionado a 31 de diciembre de 2020.

El número medio de personas empleadas en el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 y 2020 detallado por categorías y sexo ha sido el siguiente:

Categoría	30 de junio de 2021	30 de junio de 2020
Resto de personal directivo (*)	13	12
Profesionales Técnicos y similares	142	149
Personal servicios administrativos y similares	111	71
Total	266	232

(*) A 30 de junio 2021 dos de los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad dominante son a su vez ejecutivos del Grupo pero no se incluyen en esta tabla. El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante considera personal directivo a quienes tienen dependencia directa del consejo o de los consejeros ejecutivos de la compañía.

Sexo	30 de junio de 2021	30 de junio de 2020
Hombres	198	177
Mujeres	68	55
Total	266	232

18. Ingresos financieros, gastos financieros y diferencias de cambio

El desglose de los ingresos y gastos financieros correspondiente a los periodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020, es la siguiente (en miles de euros):

	Miles de euros	
	30.06.2021	30.06.2020
Gastos financieros		
<i>Por deudas con terceros-</i>		
Intereses por préstamos con entidades de crédito (Nota 12)	9.919	10.991
Otros gastos financieros (Nota 4, 12 y 13) (*)	690	816
	10.609	11.807
Ingresos financieros		
<i>De valores negociables y otros instrumentos financieros-</i>		
Intereses por créditos con partes vinculadas (Nota 19)	159	166
Otros ingresos financieros	508	328
	667	494

(*) Un importe de 229 miles de euros se corresponde con los gastos financieros por actualización del pasivo asociado al derecho de uso registrado bajo el epígrafe "Otros pasivos financieros".

Diferencias de cambio

El desglose de las diferencias de cambio por moneda correspondiente a los periodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020, es la siguiente:

	Miles de euros	
	30.06.2021	30.06.2020
Dólares EEUU	1.570	(854)
Rupias indias	64	(685)
Peso chileno	(1)	329
Rand sudafricano	29	(288)
Peso uruguayo	2	(3)
Soles peruanos	(425)	(54)
Ringgit malayo	260	(4)
TOTAL	1.498	(1.559)

19. Transacciones con partes vinculadas

19.1 Saldos y transacciones con partes vinculadas

Los principales saldos que al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 mantiene el Grupo con sus partes vinculadas (excluyendo los derivados de los acuerdos de financiación), así como las transacciones realizadas durante dichos periodos, se describen a continuación (en miles de euros):

Saldos a 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020



	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
Saldos:		
Cuentas a cobrar de partes vinculadas	207	220

Las cuentas a cobrar de partes vinculadas recogen los saldos por operaciones comerciales derivados de las operaciones realizadas durante el periodo, principalmente se trata de saldos pendientes de la prestación de servicios de O&M y AMS a sociedades sobre las que no se posee control, ubicadas en España, Chile y Perú.

Transacciones durante los seis primeros meses del ejercicio 2021 y 2020

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	30 de junio de 2020
Operaciones realizadas:		
Ventas	524	637
Ingresos financieros	159	166

El Grupo ha prestado servicios a Sociedades vinculadas en España, Chile y Perú de O&M y AMS durante el ejercicio 2021 y 2020, así mismo mantiene créditos a sociedades vinculadas.

19.2 Acuerdos de financiación

A continuación, se detallan los acuerdos de financiación suscritos con partes vinculadas:

Sociedad	Miles de euros			
	Saldos deudores		Saldos acreedores	
	30.06.2021	31.12.2020	30.06.2021	31.12.2020
Kabi Solar Energy Limited (*)	370	460	-	-
Ataca Solar Holdco, SpA	1.779	1.824	-	-
Fundación EKI	1	1	-	-
Diego Almagro Solar 3, S.A.	4	-	-	-
Moquegua FV, SAC	-	-	1.538	1.358
Valle Solar, SAC	-	7	-	-
Total	2.154	2.292	1.538	1.358

(*) Se presenta neto del deterioro de valor registrado por importe de 1.680 miles de euros (1.247 miles de euros a 31 de diciembre de 2020), e incluye los intereses pendientes de cobro.

19.3 Retribuciones y otras prestaciones al Consejo de Administración y a la Alta Dirección

Retribución a los miembros del Consejo de Administración

Durante los seis meses del ejercicio 2021, se han devengado en concepto de remuneraciones a los miembros del Órgano de Administración de la Sociedad Dominante y Sociedades vinculadas a los mismos, por el desempeño de sus funciones ejecutivas un total de 270 miles de euros (327 miles de euros en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020). Asimismo, se ha devengado una provisión en concepto de bonus trianual por importe de 317 miles de euros (Nota 17.2). No se han concedido créditos ni otros beneficios sociales.



Adicionalmente, durante los seis meses del ejercicio 2021, se ha devengado una retribución a los Administradores de la Sociedad Dominante, por el ejercicio de sus funciones, por importe de 230 miles de euros (90 miles de euros en el ejercicio terminado el 30 de junio de 2020).

Retribuciones al personal directivo

Las remuneraciones devengadas por el personal directivo, exceptuando las del Consejero Delegado y el Presidente que están recogidas en el apartado anterior, han sido:

	Miles de euros	
	30 de junio de 2021	30 de junio de 2020
Remuneración Fija	563	505
Remuneración variable	120	104
Complementos expatriados	18	18
Bonus plurianual (Nota 17.2)	291	1.364
Total	992	1.991

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante considera personal directivo a quienes tienen dependencia directa del consejo o de los consejeros ejecutivos de la compañía.

19.4 Información en relación con situaciones de conflicto de intereses por parte de los Administradores (artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital)

En el deber de evitar situaciones de conflicto de interés en la Sociedad dominante, durante los seis primeros meses del ejercicio 2021 los administradores que han ocupado cargos en el Consejo de Administración han cumplido con las obligaciones previstas en el artículo 229 del texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital. Asimismo, tanto los consejeros como las personas a ellos vinculadas se han abstenido de incurrir en los supuestos de conflicto de interés previstos en el artículo 229 de dicha norma, no habiéndose producido durante el periodo comunicaciones de eventual conflicto de interés, directo o indirecto, para su toma en consideración por parte del Consejo de Administración de la Sociedad.

20. Hechos posteriores

No se han producido hechos posteriores significativos posteriores al 30 de junio de que pudieran afectar a los presentes estados financieros semestrales consolidados adicionales a los mencionados en la Nota 10.1.



ANEXO

Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Acrux Uno, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Antlia Dos, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Andrómeda Veintiseis, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Cruz del Sur Cuarentainueve, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Orion Setenta y Cuatro, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treinta y Tres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treinta y Cinco, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treinta y Siete, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setenta y Tres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setenta y Siete, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Ingeniería, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcc. de instalaciones para plantas de generación eléctrica	Avda. Astronomía, 1 Torre 1, 9º módulo 5 ,Sevilla	100%	-	Integración Global
Solarpack Perú, S.A.C.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcc. Mantenimiento de instalaciones para plantas de generación eléctrica	Avda. ,Manuel Olgui, 335 of 905 Urb. Monterrico Chico, Lima	100%	-	Integración Global
Solarpack Uruguay, S.A.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcc. Mantenimiento de instalaciones para plantas de generación eléctrica	Hermano Damasceno 1678 Bis-Montevideo	100%	-	Integración Global
Solarpack Asia SDN. BHD.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcc. Mantenimiento de instalaciones para plantas de generación eléctrica	8-1 & 8-2, Level 8, Menara CIMB, No.1, jalan Stesen Sentral 2, Kuala Lumpur Sentra 50470 Kuala Lumpur	100%	-	Integración Global
Spk Services Singapore Pte. Ltd.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Desarrollo de proyectos de energías renovables	Wallich Street, 14-01, Guoco Tower, Singapore 078881	95%	-	Integración Global
Solarpack India LLP.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Promoción, desarrollo y construcción de plantas solares fotovoltaicas	First Floor, Southern Park, D 2 District Centre, Saket, New Delhi, South Delhi, 110017, Delhi, India	100%	-	Integración Global
Padmajiwadi Solar Pte. Ltd.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	4th Floor, Rectangle One, D-4, Dist. Center, Saket, New Delhi-110017, India	83%	-	Integración Global



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Renjal Solar Pte. Ltd.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	4th Floor, Rectangle One, D-4, Dist. Center, Saket, New Delhi-110017, India	83%	-	Integración Global
Gummadidala Solar Pte. Ltd.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	4th Floor, Rectangle One, D-4, Dist. Center, Saket, New Delhi-110017, India	83%	-	Integración Global
Ghanpur Solar Pte. Ltd.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	4th Floor, Rectangle One, D-4, Dist. Center, Saket, New Delhi-110017, India	83%	-	Integración Global
Thukkapur Solar Pte. Ltd.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	4th Floor, Rectangle One, D-4, Dist. Center, Saket, New Delhi-110017, India	83%	-	Integración Global
Achampet Solar Pte. Ltd.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	4th Floor, Rectangle One, D-4, Dist. Center, Saket, New Delhi-110017, India	83%	-	Integración Global
Solarpack Chile, Ltda.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcc. De instalaciones para plantas de generación eléctrica	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	100%	-	Integración Global
Arica Solar 1 S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	100%	Integración Global
Amunche Solar SpA	Solarpack Chile, Ltda.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	100%	Integración Global
María Elena Solar S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	100%	Integración Global
PMGD Holdco Chile, Spa	PMGD Holdco, S.L.	Tenencia de valores	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	-	80%	Integración Global
PMGD Holdco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Tenencia de valores	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	80%	-	Integración Global
Pozo Almonte Solar 1, Spa	PMGD Holdco, S.L.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	80%	Integración Global
Calama Solar 1, Spa	PMGD Holdco, S.L.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	80%	Integración Global
Calama Solar 2, Spa	PMGD Holdco, S.L.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	80%	Integración Global
Solarpack Development, Inc.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Promoción y gestión de proyectos fotovoltaicos	3730 Mt. Diablo Boulevard, Suite 120 Lafayette, CA 94549 USA	100%	-	Integración Global
Solarpack Colombia, SAS	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	El estudio, investigación, desarrollo y prestación de toda clase de servicios de asesoramiento, asistencia y gestión técnica en el ámbito de las energías renovables	Bogotá D.C.	100%	-	Integración Global



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
SPK Energías Renovables México 1 SA de CV	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcción de instalaciones para plantas de generación eléctrica	Ángel Urraza N° 314 del Valle Benito Juárez, México, C.P. 03100 Distrito Federal, México	100%	-	Integración Global
Solarpack Monclova, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Peñaflor Solar, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Pedroso Solar, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Ekialde Solar Private Limited	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Promoción, desarrollo y construcción de plantas solares fotovoltaicas	4th Floor, Rectangle One District Centre Saket New Delhi, Delhi	100%	-	Integración Global
Eureka Energías Renovables, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Astro Solar SpA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura N° 2939 Oficina N° 2702, Ciudad de Santiago, Chile	100%	-	Integración Global
Yala Solar Private Limited	Ekialde Solar Private Limited	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	First Floor, Southern Park, D-2 District Centre, Saket, Delhi	-	100%	Integración Global
Alpur Solar Private Limited	Ekialde Solar Private Limited	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	First Floor, Southern Park, D-2 District Centre, Saket, Delhi	-	100%	Integración Global
Nanj Solar Private Limited	Ekialde Solar Private Limited	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	First Floor, Southern Park, D-2 District Centre, Saket, Delhi	-	100%	Integración Global
Ekialde Sun Solar Private Limited	Ekialde Solar Private Limited	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	4th Floor, Rectangle One, D-4, Dist. Center, Saket, New Delhi-110017, India	-	100%	Integración Global
Holen Solar Private Limited	Ekialde Solar Private Limited	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	First Floor, Southern Park, D-2 District Centre, Saket, Delhi	-	100%	Integración Global
Diego Almagro Solar 2 S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura N° 2939 Oficina N° 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	100%	Integración Global
Diego Almagro Solar 3 S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura N° 2939 Oficina N° 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	100%	Integración Global
Taltal Solar S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura N° 2939 Oficina N° 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	100%	Integración Global
Alaraph Seis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Aldebarán Siete, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alderamin Coho, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alkihíba Quince, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alparhd Dieciocho, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Alphecca Diecinueve, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alrami Veintiuno, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alrucabh Veintidos, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alsah Veintitres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Altair Veinticuatro, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Anca Veinticinco, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Arcturus Veintinueve, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Arietis Treinta y Uno, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Ballena Treinta y Cuatro, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Canopus Cuarenta, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Castor Cuarenta y Dos, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Cisne Cuarenta y Tres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Cruz Del Sur Cuarenta y Nueve, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Dubhe Cincuenta y Cuatro, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Hidra Sesenta y Tres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Lepus Sesenta y Siete, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Osa Mayor Setenta y Cinco, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Peacock Setenta y Nueve, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Pegaso Ochenta, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Perseo Ochenta y Uno, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Phaet Ochentaitres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Cadiñamos M.G. Ochentaiseis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Sartan Ochentainueve, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Cadiñamos M.G. Noventauno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Triangulum Noventaicinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Coluche Noventaíses, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Tres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cuatro, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Seis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Siete, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Ocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Nueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Doce, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Catorce, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Quince, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Dieciseis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Diecisiete, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Dieciocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Diecinueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Veinte, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Veintiuno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Veintidos, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Veintitres, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Veintiseis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Veintiocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Solarpack Promo2007 Sesentaiocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Sesentainueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setentauno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setentaitres, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setentaicuatro, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setentaicinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setentaisiete, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setentaiocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setentainueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Ochenta, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cientodiecinueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cientovente, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Granja Solar Holdco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Ataca Solar Holdco SpA (4)	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	19%	-	Método de la Participación
Calama Solar 3, S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Estoril 50 – Of. 1013 Las Condes, Santigao, Chile	-	19%	Método de la Participación
Pozo Almonte Solar 2, S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	19%	Método de la Participación
Pozo Almonte Solar 3, S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	19%	Método de la Participación
Pampul Holdco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Tenencia de valores	Avda. Algorta, 16, 3º Getxo, Bizkaia	19%	-	Método de la Participación
Moquegua FV, SAC	Pampul Holdco, S.L.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Jr. Huáscar 205, Jesús María, Lima, Perú	-	19%	Método de la Participación
Solarpack Promo 2007 Ciento Veintiuno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Algorta, 16, 3º Getxo, Bizkaia	97%	-	Integración Global
Kabi Energy Limited	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Promoción de plantas de generación de eléctrica	21 7th Avenue, Parktown North 2193, Johannesburg	60%	-	Método de la Participación
Solarpack, SARL	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Promoción y gestión de proyectos fotovoltaicos	62, Avenue du 8 mai 1945, 64100 Bayonne	100%	-	Integración Global



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Gestión Solar Perú, S.A.C.	Solarpack Perú, S.A.C.,	Desarrollo, gestión y admon. de empresas, proyectos y sociedades ligadas a la producción y generación de energías renovables	AV. El Derbi n°250 Dpto 1201 Urb el Derbi Santiago de Surco, Lima	-	50%	Método de la Participación
Solargés Perú, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Desarrollo de proyectos de energías renovables, principalmente energía solar fotovoltaica	C/ Ombú 3, 2ª Planta, Madrid	50%	-	Método de la Participación
Energía Regional, S.A. de C.V.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Producción, generación y comercialización de energía	Departamento de San Salvador	90%	-	Integración Global
Los Libertadores Solar, SpA.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda, Vitacura n°2909 oficina n°306 Ciudad de Santiago (Chile)	20%	80%	Integración Global
SPK Ansar S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Buitre Solar S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
SKP Falcon S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
SKP Milano S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
SKP condor S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
SKP aguila S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
SKP albatros S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
SKP flamingo S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Pantac Holdco S.L.U	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	51%	-	Integración Global
Solarpack Proyectos Extranjeros, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Servicios de Ingeniería	Avda. Astronomía, 1 Torre 1, 9º módulo 5, Sevilla	100%	-	Integración Global
Abra Solar, SpA.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Aiboa Solar, SpA.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Ayala Solar, SpA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Yumbrel Solar, SpA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Joya Solar, SpA.	Solarpack Perú, S.A.C.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	AV. El Derbi n°250 Dpto 1201 Urb el Derbi Santiago de Surco, Lima	100%	-	Integración Global
Solar Pack Unipessoal LDA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcc. de instalaciones para plantas de generación eléctrica	Rua Joao Pena, 10, Lisboa, Portugal	100%	-	Integración Global



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Tacna Solar, S.A.C.	Pantac Holdco, S.L.U.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	AV. El Derbi n°250 Dpto 1201 Urb el Derbi Santiago de Surco, Lima	-	51%	Integración Global
Panamericana Solar, S.A.C.	Pantac Holdco, S.L.U.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	AV. El Derbi n°250 Dpto 1201 Urb el Derbi Santiago de Surco, Lima	-	51%	Integración Global
Tamarugal Solar, SpA	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura N° 2939 Oficina N° 2702, Ciudad de Santiago, Chile	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Veinticinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2006 Noventa y siete, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack PV San Fernando, S.A.S	Solarpack Ingeniería, S.L.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Bogotá D.C	100%	-	Integración Global
Alkes Catorce, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Antares Veintiocho, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Suria Sungai Petani SB	Solarpack Asia SDN. BHD.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	8-1 & 8-2, Level 8, Menara CIMB, No.1, jalan Stesen Sentral 2, Kuala Lumpur Sentra	100%	-	Integración Global
JKH Renewables SDN BHD	-	Diseño, Promoción y Construcc. de instalaciones para plantas de generación eléctrica	8-1 & 8-2, Level 8, Menara CIMB, No.1, jalan Stesen Sentral 2, Kuala Lumpur Sentra	-	-	Integración Global
Solarpack NC1, LLC	Solarpack Development, Inc.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	3730 Mt. Diablo Boulevard, Suite 120 Lafayette, CA 94549 USA	100%	-	Integración Global
Solarpack NC2, LLC	Solarpack Development, Inc.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	3730 Mt. Diablo Boulevard, Suite 120 Lafayette, CA 94549 USA	100%	-	Integración Global
SPK Asia Invest, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcc. Mantenimiento de instalaciones para plantas de generación eléctrica	8-1 & 8-2, Level 8, Menara CIMB, No.1, jalan Stesen Sentral 2, Kuala Lumpur Sentra 50470 Kuala Lumpur	100%	-	Integración Global
Anboto Solar	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Diseño, Promoción y Construcc. Mantenimiento de instalaciones para plantas de generación eléctrica	4th Floor, Rectangle One, D-4, Dist. Center, Saket, New Delhi-110017, India	100%	-	Integración Global



INFORME DE GESTIÓN

Primer semestre 2021

1. Evolución y resultados de los negocios

1.1. Indicadores fundamentales de carácter financiero

Ingresos de Explotación

Durante el primer semestre de 2021, los ingresos de explotación fueron 50.410 miles de euros, un 36% menos que los 78.844 miles de euros del mismo periodo de 2020. La variación se debe principalmente a la variación del importe neto de la cifra de negocios.

El importe neto de la cifra de negocio disminuyó en 25.041 miles de euros, hasta los 50.966 miles de euros durante el primer semestre de 2021, comparado con los 76.007 miles de euros del primer semestre de 2020. Si bien en los segmentos de generación de energía y servicios la actividad e ingresos aumentaron el mismo con respecto al primer semestre del 2020, los ingresos del segmento de Development & Construction se han reducido. En concreto, de 42.837 miles de euros en el primer semestre de 2020 a 16.384 miles de euros en el primer semestre de 2021. Esta caída se debe a una menor actividad de desarrollo y construcción en general y de plantas de tipo Build and Sell en particular.

Gastos de Explotación

Los gastos de explotación disminuyeron en 18.482 miles de euros, o 30,9%, hasta 41.391 miles de euros durante el primer semestre de 2021, desde 59.873 miles de euros durante el primer semestre de 2020. La variación de las diferentes partidas ha sido la siguiente:

Aprovisionamientos

Los aprovisionamientos disminuyeron 17.045 miles de euros hasta los 13.891 miles de euros en el primer semestre de 2021 desde los 30.936 registrados en el primer semestre de 2020. Esta disminución es debida a una menor actividad de construcción de proyectos Build & Sell durante el primer semestre de 2021 respecto al primer semestre de 2020.

Gastos de personal

Los gastos de personal disminuyeron en 1.481 miles de euros, o 17,5%, hasta 6.967 miles de euros durante el primer semestre de 2021 desde 8.448 miles de euros durante el primer semestre de 2020.

Amortización del inmovilizado

La amortización del inmovilizado se incrementó en 101 miles de euros, hasta 12.895 miles de euros durante 2021 desde 12.794 miles de euros durante 2020.

Otros gastos de explotación y Otros resultados

Los otros gastos de explotación y otros resultados disminuyeron en 442 miles de euros, hasta un resultado neto negativo de 7.519 miles de euros durante el primer semestre de 2021 desde un resultado neto negativo de 7.961 miles de euros durante el primer semestre de 2020.

Ingresos y gastos financieros

Durante el primer semestre de 2021, el resultado financiero neto fue negativo por 9.114 miles de euros, un descenso de 2.229 miles de euros, desde un resultado financiero neto negativo de 11.343 miles de euros durante el mismo periodo de 2020. Este descenso del resultado financiero neto se ha debido a que los gastos financieros han sido inferiores en 1.198 miles de euros. Asimismo, las diferencias de tipo de cambio han sido positivas (1.498 miles de euros), toda vez que en el primer semestre de 2020 las diferencias negativas ascendieron a 1.559

miles de euros. Además, los ingresos financieros han sido superiores en 173 miles de euros hasta llegar a los 667 miles de euros en lugar de los 494 miles de euros del periodo anterior.

Impuesto sobre Beneficios

Durante el primer semestre del 2021 el Grupo Solarpack ha reconocido un ingreso por impuesto sobre beneficios de 271 miles de euros (un gasto de 2.559 miles de euros a 30 de junio de 2020).

Resultado del ejercicio

Como consecuencia de todo lo anterior, el resultado del primer semestre de 2021 asciende a 215 miles de euros, (5.023 miles de euros en el primer semestre de 2020).

Inversiones/Desinversiones

A 30 de junio de 2021, el inmovilizado material ascendía a 487.268 miles de euros, 39.429 miles de euros más que a 31 de diciembre de 2020. Las principales altas de inmovilizado se corresponden con los trabajos realizados para continuar con la construcción de la planta Suria Sugai Petani en Malasia, así como los proyectos en construcción en Chile.

Información por segmentos

La Nota 3 de los Estados Financieros Consolidados explica ampliamente la evolución de la actividad en términos de importe de los ingresos de explotación, margen bruto y resultado de explotación consolidado, segmentando la información por cada una de las tres divisiones, así como la forma en la que se elabora esta información y su conciliación con las cifras IFRS a través de ajustes y eliminaciones, cuyo detalle se ofrece en dicha nota. Los motivos y el uso de dicha información segmentada quedan igualmente explicados en dicha Nota 3.

A continuación, se muestran estos datos correspondientes al primer semestre de 2021 de manera comparativa con los del primer semestre de 2020:

	Miles de euros							
	30.06.2021							
	Dev Con (A)	SVCS (B)	Estructura (C)	Total Agregado (A+B+C=D)	PowGen (E)	Total Agregado (D+E=F)	Eliminaciones (G)	Total (F+G)
<i>Ingresos de explotación-</i>								
Clientes externos	41.735	3.942	-	45.755	26.990	72.667	(22.335)	50.332
Clientes partes vinculadas	11.039	1.911	-	13.007	26.990	39.940	4.070	44.065
	30.696	2.031	-	32.748	-	32.727	(26.406)	6.345
						-		
<i>Gastos de explotación-</i>								
Costes directos	(40.379)	(2.767)	(824)	(44.289)	(15.067)	(59.278)	17.964	(41.391)
SGA	(36.936)	(2.767)	-	(39.781)	(4.248)	(43.951)	20.115	(23.913)
Deterioros y otros resultados	(3.371)	(224)	(824)	(4.419)	(70)	(4.489)	-	(4.489)
Amortización del inmovilizado	(72)	(17)	-	(89)	(10.749)	(10.838)	(2.057)	(12.895)
	-	-	-	-	-	-	(94)	(94)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	1.358	934	(824)	1.468	11.922	13.390	(4.370)	9.019

	Miles de euros							
	30.06.2020							
	Dev Con (A)	SVCS (B)	Estructura (C)	Total Agregado (A+B+C=D)	PowGen (E)	Total Agregado (D+E=F)	Eliminaciones (G)	Total (F+G)
<i>Ingresos de explotación-</i>	48.890	3.824	-	52.714	28.278	80.992	(2.148)	78.844
Clientes externos	34.459	1.635	-	36.094	28.278	64.372	11.866	76.238
Clientes partes vinculadas	14.431	2.189	-	16.620	-	16.620	(14.014)	2.606
<i>Gastos de explotación-</i>	(44.157)	(3.383)	(583)	(48.123)	(15.314)	(63.437)	3.564	(59.873)
Costes directos	(38.932)	(2.792)	-	(41.724)	(2.954)	(44.678)	4.357	(40.321)
SGA	(5.164)	(570)	(583)	(6.317)	(350)	(6.667)	-	(6.667)
Deterioros y otros resultados	(61)	(21)	-	(82)	(12.010)	(12.092)	(702)	(12.794)
Amortización del inmovilizado	-	-	-	-	-	-	(91)	(91)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	4.733	441	(583)	4.591	12.964	17.555	1.416	18.971

El primer semestre de 2021 analizado por segmentos se ha caracterizado por:

- Un menor nivel de actividad en el segmento DEVCON en comparación con el primer semestre de 2020.
- La caída en el segmento de generación de energía en el primer semestre de 2021 se debe a la imputación a resultados del 51% de los resultados provenientes de la planta de Tacna y Panamericana en lugar del 100% imputado hasta abril de 2020.
- Unos ingresos de SVCS superiores, debido a que los mayores ingresos de explotación provenientes de la incorporación de nuevos proyectos en Perú, Chile e India.
- En cuanto a los costes de Estructura, éstos muestran un aumento, pasando de 583 miles de euros en el primer semestre de 2020, a 824 miles de euros en el primer semestre de 2021.

2. Liquidez, recursos del capital.

2.1. Liquidez

Una gestión prudente del riesgo de liquidez implica el mantenimiento de suficiente efectivo y la disponibilidad de financiación mediante un importe suficiente de facilidades de crédito. En este sentido, la estrategia del Grupo Solarpack es la de mantener, a través de su departamento financiero, la flexibilidad necesaria en la financiación mediante la disponibilidad de líneas de crédito.

El Fondo de Maniobra del Grupo Solarpack asciende a 43.988 miles de euros a 30 de junio de 2021, 66.425 miles de euros a 31 de diciembre de 2020. La principal variación se ha producido por la reducción de las cuentas por pagar, así como la reducción de la Tesorería del Grupo.

Si bien la magnitud del fondo de maniobra considerada aisladamente no es un parámetro clave para la comprensión de los estados financieros consolidados del Grupo y sus correspondientes notas explicativas, éste gestiona de manera activa el fondo de maniobra a través del circulante neto operativo y de la deuda financiera neta corriente y no corriente, sobre la base de la solidez, calidad y estabilidad de las relaciones con sus clientes y con los socios con los que ésta ha realizado inversiones en otros países, así como una monitorización exhaustiva de su situación con las entidades financieras.

Respecto al Endeudamiento, la Nota 12 de los Estados Financieros Consolidados Semestrales Consolidados muestra la situación de éste a 30 de junio de 2021, y de forma comparada con el 31 de diciembre de 2020.

Así, se puede ver que el endeudamiento total ha aumentado en 14.936 miles de euros, desde los 451.210 miles de euros a 31 de diciembre 2020 hasta los 466.146 miles de euros a 30 de

junio de 2021, lo cual refleja que la amortización de deuda senior sin recurso que se ha producido en los diferentes proyectos en operación ha sido inferior al aumento de endeudamiento proveniente fundamentalmente de la nueva planta en construcción en Malasia.

Con todo ello, los administradores opinan que no existe un riesgo de liquidez relevante.

2.2. Recursos de capital

Los objetivos del Grupo en relación con la gestión del capital son salvaguardar la capacidad de este para continuar como empresa en funcionamiento, procurar un rendimiento a sus accionistas y mantener una estructura óptima de capital reduciendo el coste del mismo.

La división que más condiciona la estructura de capital es la de POWGEN. Esto viene motivado por el alto nivel de inversión que requiere y la alta visibilidad de flujos de caja a largo plazo que ofrece. Por ello, es habitual que las inversiones en esta división POWGEN se financien en proporciones de alrededor de un 70% con deuda a largo plazo de garantías limitadas. Esta deuda a largo plazo cuenta con garantías amplias de la planta solar FV que financia, pero en términos generales no tiene garantías otorgadas por los accionistas (en adelante, "Deuda Project Finance"). Por ello, la mayoría del endeudamiento del Grupo Solarpack está contratado en compartimentos estancos, y eventuales problemas de repago de un contrato de Deuda Project Finance no afectarían a activos del Grupo Solarpack distintos de los que pertenecen a la planta solar FV cuya Deuda Project Finance tenga dificultades de repago.

3. Principales riesgos e incertidumbres de carácter financiero.

Las actividades del Grupo exponen al mismo a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de valor razonable por tipo de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa de gestión del riesgo global del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad financiera del Grupo.

La gestión de riesgos del negocio en el Grupo implica procedimientos supervisados desde el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante, desarrollados por la dirección y ejecutados en la operativa de la organización. La responsabilidad de la supervisión del sistema de control y gestión de riesgos recae en la Comisión de Auditoría y Cumplimiento. Por su parte, el Consejo de Administración se responsabiliza del diseñar e implementar la política de control y gestión de riesgos y la supervisión de los sistemas internos de información y control.

La gestión de los riesgos financieros está controlada por el Departamento Financiero del Grupo, el cual identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros en estrecha colaboración con las unidades operativas del Grupo. Estas directrices se utilizan para la gestión del riesgo global, así como para áreas concretas como riesgo de tipo de cambio, riesgo de tipo de interés, riesgo de liquidez e inversión del exceso de liquidez.

Los principales riesgos e incertidumbres se encuentran descritos en la nota 4 de la memoria de la memoria consolidada a 31 de diciembre de 2020, sin que hayan surgido a 30 de junio de 2021 ningún riesgo o incertidumbre adicional.

4. Circunstancias importantes ocurridas tras el cierre del ejercicio

No se han producido hechos posteriores significativos posteriores al 30 de junio de que pudieran afectar a las presentes cuentas anuales consolidadas adicionales a los mencionados anteriormente.

5. Información sobre la evolución previsible de la entidad

Actualmente, el Grupo Solarpack se encuentra en pleno proceso de construcción de varios proyectos en Malasia, Chile y España. Adicionalmente, está trabajando con intensidad en la

consolidación del resto de portafolio de proyectos listos para poder ejecutar su construcción en los próximos meses para continuar creciendo de manera exitosa.

En relación con la consolidación del portafolio de proyectos, la compañía ha continuado aumentando durante el primer semestre de 2021 su cartera de proyectos en desarrollo, base para el crecimiento futuro.

Los objetivos de la compañía durante 2021 pasan por:

- Mejora continua en la operación de (i) los activos en explotación de POWGEN y (ii) los contratos existentes de SVCS
- Avanzar en la construcción de las plantas actualmente en construcción en Chile y Malasia
- Preparar la construcción del "backlog" en India
- Cristalizar nuevas entradas de pedidos que incrementen el "backlog" de la compañía para continuar creciendo de manera rentable

La culminación de estos objetivos posibilitará

- Generar caja por las actividades de DEVCON, tanto en proyectos Build&Sell como en proyectos Build&own
- Inversión en los fondos propios requeridos por las SPV de las nuevas instalaciones Build&Own
- Este Informe de Gestión del Grupo Solarpack contiene determinada información prospectiva que refleja los planes, previsiones, o estimaciones de los administradores de la compañía, los cuales se basan en asunciones que son consideradas razonables por éstos. Sin embargo, el usuario de este informe ha de tener presente que la información prospectiva no ha de considerarse como una garantía del desempeño futuro de la entidad, en el sentido de que tales planes, previsiones o estimaciones se encuentran sometidos a numerosos riesgos e incertidumbres que implican que el desempeño futuro de la entidad no tiene por qué coincidir con el inicialmente previsto. Tales riesgos e incertidumbres se encuentran descritos a lo largo del informe de gestión, principal y aunque no exclusivamente, en el apartado en el que se habla de los principales riesgos e incertidumbres a los que se enfrenta la entidad.

Por último, cabe destacar que con fecha 25 de junio de 2021, VELETA BIDCO, S.À.R.L. (Vehículo inversor del Grupo EQT) solicitó la autorización de la oferta pública voluntaria sobre la totalidad de las acciones del Grupo Solarpack anunciada el 16 de junio de 2021. Con fecha, 15 de julio de 2021, la CNMV ha admitido a trámite la solicitud de autorización de la presente oferta pública de adquisición.

6. Actividades de I+D+I

El Grupo Solarpack siempre ha dado relevancia al conocimiento de las nuevas tecnologías en generación solar FV, o aquellas que la complementen. Nuestra actividad no es de fabricación, pero sí de integración de sistemas. En ese sentido, la compañía persigue el conocimiento de aquellas tecnologías novedosas que puedan dotar de competitividad a sus futuros proyectos, como garantía del crecimiento futuro del Grupo.

Durante 2021, la compañía está centrando sus esfuerzos en las siguientes líneas de I+D+i.

- Construcción de una instalación piloto de almacenamiento a ubicar en Chile con el objeto de testar el comportamiento en condiciones reales de un sistema de almacenamiento de energía eléctrica con baterías alimentadas por paneles solares. El montaje y puesta en marcha de la instalación piloto permitirá además testear diferentes modelos de negocio en función de la aplicación que se quiera atender con las baterías (desplazamiento de carga, servicios de red, etc.).
- Creación y consolidación de una nueva área funcional destinada a estudiar tecnologías de vanguardia.
- En la división de SVCS, la compañía ha continuado con la mejora y puesta a punto de su sistema informático del centro de control (ROC) para el monitoreo de las actividades técnicas de operación y mantenimiento.
- Se está llevando a cabo un proyecto de modelización matemática enfocado en Machine Learning (ML) y Digital Twin (DT), así como la creación de un modelo gemelo digital (DT) de plantas fotovoltaicas.



- Se está llevando a cabo un proyecto de análisis de imágenes termográficas para la detección de defectos en módulo fotovoltaicos.

7. Adquisición y enajenación de acciones propias

No aplica.

8. Otra información relevante

8.1. Política de dividendos

Solarpack tiene la intención de reinvertir la generación de caja en nuevos desarrollos de proyectos que permitan crecer el negocio de la compañía en el medio largo plazo y de esa manera incrementar el valor de las participaciones de sus socios. Por ello, Solarpack no prevé el pago de dividendos en 2021. La compañía analizará de manera periódica las oportunidades de crecimiento en cada momento y reevaluará la política de dividendos.

Anexo I: Medidas Alternativas de Rendimiento

Conciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)

Medidas Alternativas de Rendimiento	Unidad	Definición	30.06.2021	30.06.2020	Relevancia de su uso
Costes directos	m Euros	Aprovisionamientos + Gastos directos de personal + Otros gastos directos de explotación + Otros resultados directos	(23.913 m€) = (13.891 m€) + (4.579 m€) + (5.418 m€) + (25 m€)	(40.322 m€) = (30.936 m€) + (4.303 m€) + (5.439 m€) + 357 m€	Medida de rentabilidad utilizada por la Dirección para medir cuales son los gastos de explotación directamente atribuibles a cada proyecto y de esta manera evaluar su evolución.
Margen Bruto	m Euros	Ingresos de explotación + Costes directos	26.497 m€ = 50.410 m€ + (23.913 m€)	38.522 m€ = 78.844 m€ + (40.322 m€)	Medida de rentabilidad operativa utilizada por los Administradores para evaluar la generación de resultados sin considerar aquellos gastos que no son directamente atribuibles a los proyectos.
% Margen Bruto	%	Margen Bruto / Ingresos de explotación	52,56% = 26.497 m€ / 50.410 m€	48,86% = 38.522 m€ / 78.844 m€	Medida de rendimiento utilizada por la Dirección para medir el porcentaje de rentabilidad operativa excluyendo los costes indirectos de producción.
SGA	m Euros	Aprovisionamientos + Gastos de personal + Otros gastos de explotación + Otros resultados directos - Costes directos	(4.489 m€) = (13.891 m€) + (6.967 m€) + (7.519 m€) + (25 m€) + 23.913 m€	(6.666 m€) = (30.936 m€) + (8.448 m€) + (7.961 m€) + 357 m€ + 40.322 m€	Medida de los gastos generales, administrativos y comerciales que no son directamente atribuibles a los proyectos.
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	m Euros	Ingresos de explotación + Aprovisionamientos + Gastos de Personal + Otros gastos de explotación + Otros resultados	22.008 m€ = 50.410 m€ + (13.891 m€) + (6.967 m€) + (7.519 m€) + (25 m€)	31.856 m€ = 78.844 m€ + (30.936 m€) + (8.448 m€) + (7.961 m€) + 357 m€	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos y amortizaciones. Los Administradores utilizada dicha medida de rendimiento para evaluar la capacidad de generación de flujo de caja de explotación de los proyectos.
% EBITDA	%	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) / Ingresos de Explotación	43,66% = 22.008 m€/50.410 m€	40,4% = 31.856 m€/78.844 m€	Medida de % de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses, impuestos y amortizaciones respecto a los Ingresos de explotación
EBIT	m Euros	Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) + Amortización del inmovilizado + Deterioro de Inmovilizado + Deterioro del fondo de comercio + Diferencia negativa de consolidación	9.019 m€ = 22.008 m€ + (12.895 m€) + (94 m€)	18.971 m€ = 31.856 m€ + (12.794 m€) + (91 m€)	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
% EBIT	%	Resultado Bruto de Explotación (EBIT) / Ingresos de Explotación	17,89% = 9.019 m€ / 50.410 m€	24,06% = 18.971 m€ / 78.844 m€	Medida de % de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos respecto a los Ingresos de explotación
Deuda financiera Neta	m Euros	Deudas a largo plazo + Deudas a corto plazo - Pasivos por Derivados- Efectivo y otros activos líquidos equivalentes - Creditos a corto plazo - Otros activos financieros a corto plazo	396.456 m€ = 430.046 m€ + 36.100 m€ + (7.442 m€) + (5.321 m€) + (45.313 m€) + (1.379 m€) + (9.448 m€) + (787 m€)	335.838 m€ = 380.960 m€ + 36.590 m€ + (18.355 m€) + (121 m€) + (55.995 m€) + (570 m€) + (74 m€) + (6.382 m€) + (216 m€)	Medida de rendimiento utilizada por la Dirección que permite evaluar el nivel de endeudamiento neto de los activos.
Endeudamiento	%	Deuda financiera Neta / (Patrimonio neto+Deuda financiera Neta)	67,83% = 396.456m€ / (396.456m€+ 187.990 m€)	64% = 335.838 m€ / (335.838 m€+ 185.597 m€)	Medida de rendimiento cuyo objetivo es mostrar el grado de apalancamiento de la actividad empresarial.



FORMULACIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

De acuerdo con la legislación vigente, los administradores que componen al día de la fecha la totalidad de miembros del Consejo de Administración de Solarpack Corporación Tecnológica, S.A. han formulado los estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al periodo de seis meses finalizado al 30 de junio de 2021 mediante la firma del presente documento.

Asimismo, los Administradores de la Sociedad manifiestan que, hasta donde alcanza su conocimiento, los estados financieros intermedios resumidos consolidados, elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados del emisor y de las empresas comprendidas en la consolidación tomados en su conjunto, incluyen un análisis fiel de la evolución y los resultados empresariales y de la posición del emisor y de las empresas comprendidas en la consolidación tomadas en su conjunto, junto con la descripción de los principales riesgos e incertidumbres a que se enfrentan.

Getxo, a 10 de septiembre de 2021