

**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 2020



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

BALANCES RESUMIDOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2020 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2019

(Euros)

ACTIVO	Notas explicativas	30.06.2020	31.12.2019 (*)	PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas explicativas	30.06.2020	31.12.2019 (*)
ACTIVO NO CORRIENTE				PATRIMONIO NETO			
Inmovilizado intangible	4	72.048.184	74.254.310	De la Sociedad Dominante- Capital	10.1	162.321.331	161.810.089
Fondo de comercio		3.679.885	3.717.534	Capital escriturado		13.301.205	13.301.205
Concesiones		5.705.575	5.882.474	Prima de emisión	10.1	109.586.031	109.586.031
Patentes, licencias, marcas y similares		62.367.497	64.322.392	Reservas	10.2	53.222.364	36.986.675
Aplicaciones informáticas		295.227	331.910	Legal y estatutarias		80.000	80.000
Inmovilizado material	4	462.492.009	476.890.450	Otras reservas		53.142.364	36.906.675
Inmovilizado material-plantas solares fotovoltaicas		444.545.765	389.090.514	Resultado del ejercicio		4.779.106	11.908.182
Derecho de uso		12.254.247	12.347.937	Ajustes por cambios de valor	10.3	(10.653.736)	(3.895.405)
Inmovilizado material en curso-plantas solares fotovoltaicas		5.113.555	74.909.858	Diferencias de conversión	10.4	(7.913.639)	(6.076.599)
Otro inmovilizado material		578.442	542.141	De accionistas minoritarios	10.5	23.276.134	4.381.372
Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a largo plazo		3.331.469	3.987.538			185.597.465	166.191.461
Inversiones contabilizadas aplicando el método de participación	5	1.579.353	1.991.765				
Creditos a sociedades contabilizadas por el método de la participación	6	1.752.116	1.995.773	PASIVO NO CORRIENTE			
Inversiones financieras a largo plazo	6	416.362	400.382	Provisiones a largo plazo	11	5.538.744	5.882.002
Instrumentos de patrimonio a largo plazo		7.270	7.070	Deudas a largo plazo	12	380.959.972	357.583.623
Créditos a terceros a largo plazo		82.518	82.518	Deudas con entidades de crédito asociada a plantas fotovoltaicas		330.825.826	321.994.727
Otros activos financieros a largo plazo		326.574	310.794	Derivados	13	18.354.810	8.887.371
Activos por impuesto diferido	16	22.255.436	18.793.083	Deuda subordinada con socios minoritarios relacionada con plantas fotovoltaicas		9.944.401	3.509.794
		560.543.460	574.325.763	Otros pasivos financieros		21.834.935	23.191.731
				Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal	17	-	3.521.409
				Pasivos por impuesto diferido	16	29.849.633	29.965.437
						416.348.349	396.952.471
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO CORRIENTE			
Existencias	8	12.681.641	9.966.796	Provisiones a corto plazo	11	559.972	139.920
Comerciales		9.969.106	8.234.160	Deudas a corto plazo	12	36.589.868	87.457.092
Anticipos a proveedores		2.712.535	1.732.636	Deudas con entidades de crédito		133.260	42.237.778
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7	44.189.787	76.057.550	Deudas con entidades de crédito asociada a plantas fotovoltaicas		32.421.347	38.053.010
Cientes por ventas y prestaciones de servicios		33.230.271	45.309.785	Deuda subordinada con socios minoritarios relacionada con plantas fotovoltaicas		2.191.118	693.058
Cientes, empresas del Grupo y asociadas		277.448	518.216	Derivados	13	121.256	105.624
Deudores varios		291.805	113.618	Otros pasivos financieros		1.722.887	6.367.622
Otros créditos con las Administraciones Públicas	15	10.390.263	30.115.931	Deudas con empresas del Grupo y asociadas a corto plazo		130	125
Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a corto plazo	6	785.507	571.076	Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	14	44.030.063	54.631.591
Creditos a sociedades contabilizadas por el método de la participación		569.730	571.076	Proveedores		27.583.238	43.822.128
Creditos a sociedades asociadas		215.777	-	Acreeedores varios		-	30.610
Inversiones financieras a corto plazo	6	7.571.373	8.664.967	Personal (remuneraciones pendientes de pago)	17	6.845.377	684.054
Créditos a terceros a corto plazo		73.904	73.696	Otras deudas con las Administraciones Públicas	15	6.350.226	3.875.314
Derivados	13	1.115.851	-	Anticipos de clientes		3.251.222	6.219.485
Otros activos financieros a corto plazo		6.381.618	8.591.271	Periodificaciones a corto plazo		96.035	206.125
Periodificaciones a corto plazo		1.455.317	1.239.690			81.276.068	142.434.853
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	9	55.994.797	34.752.943				
Tesorería		55.994.797	34.752.943				
		122.678.422	131.253.022				
TOTAL ACTIVO		683.221.882	705.578.785	TOTAL PASIVO		683.221.882	705.578.785

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos.

Las Notas explicativas 1 a 21 adjuntas forman parte integrante del balance resumido consolidado al 30 de junio de 2020.



**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 2020 Y 2019**

(Euros)

	Notas explicativas	Junio 2020	Junio 2019 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	17.1	76.006.569	15.690.673
Ventas		76.006.569	15.690.673
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	8	1.780.022	10.129.764
Trabajos realizados por la Empresa para su activo		827.038	1.195.795
Otros ingresos de explotación		230.202	57.982
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		215.814	-
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio		14.388	57.982
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN		78.843.831	27.074.214
Aprovisionamientos	8	(30.935.758)	(8.563.883)
Gastos de personal	17.2	(8.448.317)	(4.534.189)
Sueldos, salarios y asimilados		(7.511.649)	(4.012.735)
Cargas sociales		(936.668)	(521.454)
Otros gastos de explotación		(7.960.511)	(4.179.820)
Servicios exteriores		(7.033.221)	(3.726.701)
Tributos		(896.343)	(337.444)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		(30.947)	(115.675)
Amortización del inmovilizado	4	(12.794.291)	(4.384.003)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado		(90.832)	(89.116)
Otros resultados		356.583	64.396
GASTOS DE EXPLOTACIÓN		(59.873.126)	(21.686.615)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		18.970.705	5.387.599
Ingresos financieros	18	494.404	479.530
De participaciones en instrumentos de patrimonio		-	166.535
De valores negociables y otros instrumentos financieros		494.404	312.995
Gastos financieros	18	(11.806.793)	(5.591.196)
Por deudas con terceros		(11.806.793)	(5.591.196)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	13	1.534.404	286.596
Diferencias de cambio	18	(1.559.039)	831.781
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros		(5.851)	(308.537)
RESULTADO FINANCIERO		(11.342.875)	(4.301.826)
Participación en resultados de sociedades consolidadas por el método de participación	5	(45.590)	(163.626)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		7.582.240	922.147
Impuesto sobre beneficios		(2.558.758)	(274.473)
RESULTADO DEL EJERCICIO		5.023.482	647.674
Resultado atribuido a socios externos		244.376	21.945
Resultado atribuido a la sociedad dominante		4.779.106	625.729
Beneficio / (Pérdida) por acción (en euros):			
Básica		0,15	0,02
Diluida		0,15	0,02

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas explicativas 1 a 21 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 2020.



**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 2020 Y 2019**

(Euros)

A) ESTADOS DEL RESULTADO GLOBAL RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A PERIODO DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019

	30.06.2020	30.06.2019 (*)
A) RESULTADO CONSOLIDADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	5.023.482	647.674
B) OTROS INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		
Partidas que puedan clasificarse con posterioridad al resultado		
Diferencias de conversión moneda extranjera	(2.547.641)	186.227
Activos a valor razonable con cambios en otro resultado integral	-	1.401.669
Ajustes por cambios de valor (Nota 13)	(10.287.652)	(4.613.890)
Efecto fiscal	3.355.858	1.233.563
	(9.479.435)	(1.792.431)
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS (A+B)	(4.455.953)	(1.144.757)
Atribuible a:		
a) Atribuidos a la entidad dominante	(3.816.265)	(1.027.957)
b) Atribuidos a socios externos	(639.688)	(116.800)

(*) 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 2020.

B) ESTADOS TOTALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO RESUMIDOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES A LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2020 Y 2019

	Capital	Prima de emisión	Ganancias acumuladas	Resultado del ejercicio	Ajustes por cambios de valor	Diferencias de conversión	Activos a valor razonable con cambios en otro resultado integral	Accionistas minoritarios	Total patrimonio neto
Saldo inicial a 1 de enero de 2019	13.301.205	109.586.031	27.977.847	5.014.958	-	(4.033.600)	2.805.716	4.854.561	159.506.718
Aplicación del resultado del ejercicio:									
A reservas	-	-	5.014.958	(5.014.958)	-	-	-	-	-
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	625.729	(3.380.327)	324.972	1.401.669	(116.800)	(1.144.757)
Otras operaciones	-	-	(88.217)	-	-	-	-	-	(88.217)
Saldos al 30 de junio de 2019 (*)	13.301.205	109.586.031	32.904.588	625.729	(3.380.327)	(3.708.628)	4.207.385	4.737.761	158.273.744
Saldo inicial a 1 de enero de 2020	13.301.205	109.586.031	36.986.675	11.908.182	(3.895.405)	(6.076.599)	-	4.381.372	166.191.461
Aplicación del resultado del ejercicio:									
A reservas	-	-	11.908.182	(11.908.182)	-	-	-	-	-
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	4.779.106	(6.758.331)	(1.837.040)	-	(639.688)	(4.455.953)
Otras operaciones - Transacciones con Minoritarios (Nota 2.7)	-	-	4.327.507	-	-	-	-	19.553.405	23.880.912
Otros movimientos	-	-	-	-	-	-	-	(18.955)	(18.955)
Saldos al 30 de junio de 2020	13.301.205	109.586.031	53.222.364	4.779.106	(10.653.736)	(7.913.639)	-	23.276.134	185.597.465

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas explicativas 1 a 21 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 2020.



**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 2020 Y 2019**

(Euros)

	Notas explicativas	Junio 2020	Junio 2019 (*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (I)		35.203.311	101.932
Resultado del periodo antes de impuestos		7.582.240	922.147
Ajustes al resultado-		26.097.725	7.858.450
- Amortización del inmovilizado	4	12.794.291	4.384.003
- Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		30.947	115.675
- Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	5 y 6	5.851	308.537
- Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado		90.832	89.116
- Variación de valor razonable de instrumentos financieros	5, 6 y 13	(1.534.404)	(286.596)
- Ingresos financieros	18	(494.404)	(479.530)
- Gastos financieros	18	11.806.793	5.591.196
- Diferencias de cambio	18	1.559.039	(831.781)
- Trabajos realizados por la empresa para su activo		(827.038)	(1.195.796)
- Provisiones	11 y 17.2	2.620.228	-
- Participación en resultados de sociedades consolidadas por el método de participación	5	45.590	163.626
Cambios en el capital corriente-		12.985.816	(3.723.081)
- Existencias	8	(3.000.699)	(19.482.039)
- Deudores y otras cuentas a cobrar	7	29.870.592	(18.707.801)
- Otros activos corrientes		(357.257)	404.468
- Acreedores y otras cuentas a pagar	14	(10.558.557)	34.310.515
- Otros activos y pasivos no corrientes		(2.968.263)	(248.224)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación-		(11.462.470)	(4.955.584)
- Pagos de intereses		(12.240.314)	(5.461.494)
- Cobros de intereses		409.648	312.995
- Cobros de dividendos	5	368.196	192.915
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (II)		21.852.956	(59.878.528)
Pagos por inversiones-		(4.373.493)	(60.197.211)
- Inmovilizado	4	(3.809.361)	(60.197.211)
- Combinaciones de negocio	2.7	(542.301)	-
- Otros activos financieros		(21.831)	-
Cobros por desinversiones-		26.226.448	318.683
- Transacciones con minoritarios	2.7	23.903.021	-
- Otros activos financieros		2.323.427	318.683
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (III)		(34.813.460)	20.079.248
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero-	12	(34.813.460)	20.079.248
- Emisión de deudas con entidades de crédito		25.237.129	25.353.237
- Emisión de otras deudas		8.162.172	-
- Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito		(61.981.725)	(4.322.384)
- Devolución y amortización de otras deudas		(6.231.036)	(951.606)
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO (IV)		(1.000.953)	26.450
AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III+IV)		21.241.854	(39.670.899)
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio		34.752.943	94.279.603
Efectivo o equivalentes al final del periodo de seis meses		55.994.797	54.608.705

(*) Cifras presentadas exclusivamente a efectos comparativos

Las Notas explicativas 1 a 21 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 2020.



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 2020

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 2020.

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 2019 junto con las notas explicativas fueron formuladas por el Consejo de Administración el 27 de febrero de 2020 y aprobados por la Junta General de Accionistas el 10 de julio de 2020.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo y sus correspondientes notas explicativas a 30 de junio de 2020 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 2020. En la Nota 3 de las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2019 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 2019. 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 2019.

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

Durante el ejercicio 2020 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 la NIC 1 y NIC 8 Definiciones de "materialidad"	Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8 para alinear la definición con la contenida en el marco conceptual.	1 de enero de 2020
Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7 – Reforma de los Tipos de Interés de Referencia	Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7 relacionadas con la reforma en curso de los índices de referencia.	1 de enero de 2020
Modificaciones a la NIIF 3 Definición de negocios	Clarificaciones a la definición de negocio.	1 de enero de 2020

En relación a las modificaciones a las NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7 relacionadas con la reforma de los índices de referencia el Grupo se desglosa la exposición a los índices de referencia en la Nota 13.

(2) Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones de aplicación obligatoria en ejercicios posteriores al ejercicio natural que comenzó el 1 de enero de 2020

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:

No aprobadas para su uso en la Unión Europea		Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de:
Modificación a la NIIF 16 Arrendamientos – Mejoras de rentas	Modificación para facilitar a los arrendatarios la contabilidad de las mejoras del alquiler relacionadas con el COVID-19	1 de junio de 2020
NIIF 17 Contratos de seguros (publicada en mayo de 2017)	Recoge los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros. Reemplazará a la NIIF 4.	1 de enero 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



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 la moneda de Chile. 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 2019.

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 2020 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2019.

En este sentido, una de las incertidumbres que no existía en el cierre del ejercicio 2019 es el impacto de la pandemia del COVID-19 en el largo plazo y sobre el valor recuperable, principalmente, de plantas solares fotovoltaicas. Con la información disponible a la fecha de emisión de esta Información financiera intermedia, se considera que dichos efectos son de un alcance temporal limitado y que la posterior recuperación económica posibilitará que los precios vuelvan a la situación anterior. Por lo tanto, no se espera que tengan una consecuencia negativa significativa en los planes de negocio de largo plazo realizados y, por lo tanto, en el valor recuperable de los activos. Teniendo en cuenta lo anterior y una vez revisados los indicadores de deterioro de las diferentes plantas solares fotovoltaicas, no se pone de manifiesto la necesidad de registrar deterioro alguno (Notas 4 y 20).

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 2020, el correspondiente a la fecha de cierre del ejercicio inmediatamente anterior (31 de diciembre de 2019). 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 2020, se presentan las correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2019.

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 2019.

La relación de todas las sociedades dependientes, asociadas y acuerdos conjuntos al 30 de junio de 2020 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 2020.

Variaciones en el perímetro de consolidación

Con fecha 30 de abril de 2020 se constituye la sociedad dependiente Solarpack PV San Fernando, S.A.S suscribiendo Solarpack Ingeniería S.L. el 100% del capital social, e incorporándose la misma al perímetro de consolidación en dicha fecha.

Con fecha 5 de junio de 2020 se ha realizado una aportación de capital por importe de 260.000 miles de rupias indias, equivalentes a 3.061 miles de euros aproximadamente, en la sociedad dependiente Solarpack India LLP.

Con fecha 31 de marzo de 2020, se eleva a escritura pública la compraventa de Tamarugal Solar 1 S.A., en la que intervienen Solarpack Chile, S.A. como vendedor y CVE CHILE FIN1 Spa como comprador, acordando un precio de 800 miles de dólares .

Operaciones con minoritarios - Proyectos Tacna y Panamerica (Perú)

Durante el ejercicio 2019, el Grupo llegó a acuerdos de compraventa con terceras partes para la adquisición de participaciones que permitían alcanzar una participación total del 100% en las sociedades asociadas "Tacna Solar, S.A.C. y Panamericana Solar, S.A.C.," (en adelante, "Tacna y Panamericana"), titular de una planta solar de 22,24 MW y 21,17MW, localizada en Perú, de forma que la participación del Grupo pasó del 9,5% al 100% en cada una de estas sociedades. La fecha efectiva de dicha operación fue en septiembre, una vez se habían cumplido con las condiciones a las que dicha operación había quedado sujeta.

La valoración de los activos netos adquiridos fue realizada por un experto independiente con el objeto de expresar una opinión independiente sobre el valor razonable de ciertos activos intangibles identificados de acuerdo con criterios establecidos por las normas internacionales de contabilidad NIC 38 y NIIF 3. El Grupo consideró a la hora de determinar el valor razonable de los activos identificados lo indicado en la NIIF 13 respecto al "Máximo y mejor uso de los activos" (Highest and best use). De acuerdo con este enfoque, el Grupo consideró respecto a estas sociedades:

- Capacidad de generar ingresos adicionales mediante la repotenciación de las dos plantas
- Que los ingresos obtenidos se venden a precio regulado hasta una cantidad y a precio de mercado de corto plazo a partir de dicha cantidad
- La reducción de costes operativos por el nuevo contrato de operación y mantenimiento que han suscrito
- Los costes incurridos en la cancelación del anterior contrato de operación y mantenimiento

Con posterioridad al acuerdo de compra de estas sociedades, el Grupo llegó a un acuerdo para la venta de una participación equivalente al 49% del capital de las mencionadas sociedades a un fondo de inversión en activos renovables gestionado por Ardian. Esta operación quedó condicionada a la finalización de un plan industrial de repotenciación y ordenación de las actividades de operación y mantenimiento de los proyectos desarrollados por las sociedades adquiridas que ha finalizado durante el mes de abril de 2020.

En este momento, se produjo el cierre de la transacción, por la cual el mencionado fondo pasa a controlar el 49% del capital de estas sociedades. Con esta operación se produce una entrada de

caja para el Grupo por un importe de 36.932 miles de dólares (33.951 miles de euros), una parte a través de una ampliación de capital en la sociedad Pantac Holdco, S.L.U. (la sociedad tenedora de las participaciones en ambas sociedades) por un importe de 25.932 miles de dólares (23.903 miles de euros), y para la parte restante se ha formalizado un préstamo subordinado con Ardian por un importe máximo de 11 millones de dólares, cuyo principal se divide en dos tramos, un primer tramo desembolsado a 30 de junio de 2020 de 9.140 miles de dólares (8.162 miles de euros) y un segundo tramo de 1.860 miles de dólares (1.661 miles de euros) que será desembolsado antes del 31 de diciembre de 2020 (Nota 12). Parte de la caja pagada por Ardian, en concreto 30 millones de dólares, ha sido destinada a reembolsar el préstamo puente tomado en la adquisición inicial (Nota 12).

Esta operación ha supuesto durante el ejercicio 2020 un impacto de 4.328 miles de euros registrado bajo el epígrafe "Patrimonio Neto - Otras reservas" del balance consolidado adjunto. Solarpack, por su parte, a través de la Sociedad Pantac Holdco, S.L.U., mantiene una posición de control en las mismas.

Adquisición en España

Durante el ejercicio 2020, el Grupo ha llegado a acuerdos de compraventa con terceras partes y vinculadas para la adquisición de participaciones equivalentes al 100% de 2 sociedades titulares de 2 plantas solares de 100 kW, localizadas en Isla Mayor (en adelante, "SIS España").

Los activos y pasivos incorporados de las sociedades adquiridas en la fecha de toma de control son los siguientes (miles de euros):

	Miles de euros	
	2006-014	2006-028
Activo no corriente	488	453
Activo corriente (excluida la tesorería)	23	16
Tesorería	11	33
Pasivo no corriente	(344)	(234)
Pasivo corriente	(8)	(73)
Total activos y pasivos netos	169	196
Otros activos identificables (neto de impuestos)	115	53
Contraprestación	320	266
Fondo de comercio	36	17

Los Administradores han identificado un activo no reconocido en el balance de las sociedades objeto de la transacción, por importe de 221 miles de euros, habiendo procedido a su registro en el epígrafe "Inmovilizado Intangible - Patentes, licencias, marcas y similares" del balance de situación resumido consolidado a 30 de junio de 2020, junto con el correspondiente pasivo por impuesto diferido asociado al mismo por importe de 53 miles de euros.

Dicho activo se corresponde con el derecho a percibir durante la restante vida regulatoria de dichas plantas los ingresos regulados como consecuencia del régimen retributivo del sector eléctrico al que están acogidas las plantas objeto de la transacción. La vida útil de este activo es de 17 años que equivale a su vida regulatoria restante.

Si dichas sociedades hubieran sido consolidadas desde el 1 de enero de 2020 el impacto en el resultado e importe neto de la cifra de negocio no habría sido significativo.

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 2019.



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 2020 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 2020 y 2019, en base a los criterios definidos anteriormente, se detalla a continuación:

	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	48.890.723	3.824.815	-	52.715.538	28.277.830	80.993.368	(2.149.537)	78.843.831
Clientes externos	34.459.371	1.635.366	-	36.094.737	28.277.830	64.372.567	11.864.204	76.236.771
Clientes partes vinculadas	14.431.352	2.189.449	-	16.620.801	-	16.620.801	(14.013.741)	2.607.060
Gastos de explotación	(44.156.119)	(3.382.594)	(583.242)	(48.121.955)	(15.313.606)	(63.435.561)	3.562.435	(59.873.126)
Costes directos	(38.931.899)	(2.791.598)	-	(41.723.497)	(2.953.690)	(44.677.187)	4.355.460	(40.321.727)
SGA	(5.163.718)	(569.679)	(583.242)	(6.316.639)	(349.637)	(6.666.276)	-	(6.666.276)
Amortización del inmovilizado	(60.502)	(21.317)	-	(81.819)	(12.010.279)	(12.092.098)	(702.194)	(12.794.291)
Deterioro y otros	-	-	-	-	-	-	(90.832)	(90.832)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	4.734.604	442.221	(583.242)	4.593.583	12.964.224	17.557.807	1.412.898	18.970.705

	Euros							
	30.06.2019							
	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	77.366.087	2.386.697	-	79.752.784	14.040.237	93.793.021	(66.718.806)	27.074.214
Clientes externos	186.820	1.667.822	-	1.854.642	14.040.237	15.894.879	(689.060)	15.205.819
Clientes partes vinculadas	77.179.267	718.875	-	77.898.142	-	77.898.142	(66.029.746)	11.868.396
Gastos de explotación	(70.118.101)	(1.615.459)	(558.465)	(72.292.026)	(6.444.310)	(78.736.336)	57.049.721	(21.686.615)
Costes directos	(67.275.422)	(1.459.581)	-	(68.735.003)	(1.573.151)	(70.308.154)	56.671.813	(13.636.341)
SGA	(2.833.844)	(137.886)	(558.465)	(3.530.195)	(136.075)	(3.666.271)	-	(3.666.271)
Amortización del inmovilizado	(8.834)	(17.993)	-	(26.827)	(4.735.084)	(4.761.911)	377.908	(4.384.003)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	7.247.986	771.237	(558.465)	7.460.758	7.595.927	15.056.685	(9.669.085)	5.387.599



Detalle por proyecto del Segmento Power Generation:

	Euros															
	30.06.2020															
	PMGD	Telangana	Ataca	Moquegua	Tacna	Paname- ricana	Isla Mayor	Lebrija	Llerena 1	Llerena 2	Guijo de Coria	Monclova	Grullas	Karnataka	Granja	Total Pow Gen
Importe neto de la cifra de negocios Clientes externos	1.842.174	5.042.039	671.638	382.099	4.087.402	4.241.883	770.177	494.685	1.083.853	1.061.811	1.169.973	1.439.691	1.687.200	1.269.643	3.033.562	28.277.830
Gastos de explotación Costes directos SGA	(1.146.473)	(1.747.962)	(398.810)	(242.717)	(2.553.925)	(2.607.946)	(413.944)	(270.113)	(613.087)	(149.805)	(689.961)	(1.049.625)	(1.255.355)	(534.052)	(1.639.832)	(15.313.606)
Amortización del inmovilizado	(301.082)	(482.858)	(114.072)	(88.240)	(278.992)	(279.634)	(64.517)	(50.394)	(80.466)	311.067	(176.519)	(359.736)	(392.277)	(93.560)	(502.410)	(2.953.690)
RESULTADO DE LA EXPLOTACIÓN-EBIT	22.959	(62.840)	(8.371)	(4.762)	(50.942)	(52.867)	(9.599)	(6.165)	(13.508)	(13.234)	(14.582)	(16.527)	(19.649)	(15.824)	(37.808)	(349.637)
	(822.432)	(1.202.264)	(276.367)	(149.715)	(2.223.991)	(2.275.445)	(339.828)	(213.554)	(519.113)	(447.638)	(498.860)	(673.362)	(843.429)	(424.668)	(1.099.614)	(12.010.279)
	695.701	3.294.077	272.828	139.382	1.533.477	1.633.937	356.233	224.572	470.766	912.006	480.012	390.066	431.845	735.591	1.393.730	12.964.224

	Euros												
	30.06.2019												
	PMGD	Telangana	Ataca	Moquegua	Tacna	Paname- ricana	Isla Mayor	Lebrija	Llerena 1	Llerena 2	Guijo de Coria	Total Pow Gen	
Importe neto de la cifra de negocios Clientes externos	1.929.798	5.241.214	688.501	390.383	449.240	447.197	845.809	492.292	1.126.005	1.122.236	1.307.563	14.040.237	
Gastos de explotación Costes directos SGA	(1.085.719)	(2.105.971)	(413.507)	(241.382)	(276.333)	(277.821)	(358.402)	(223.724)	(470.863)	(411.967)	(578.622)	(6.444.310)	
Amortización del inmovilizado	(281.295)	(513.212)	(143.191)	(95.234)	(44.548)	(42.920)	(72.726)	(54.459)	(69.872)	(84.749)	(170.944)	(1.573.151)	
	-	-	-	-	(68.038)	(68.038)	-	-	-	-	-	(136.075)	
RESULTADO DE LA EXPLOTACIÓN-EBIT	(804.423)	(1.592.759)	(270.316)	(146.147)	(163.747)	(166.864)	(285.676)	(169.265)	(400.991)	(327.218)	(407.678)	(4.735.084)	
	844.079	3.135.243	274.994	149.001	172.907	169.376	487.407	268.568	655.142	710.269	728.941	7.595.927	



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 2020, 4.303 miles de euros corresponden a costes directos relacionados con proyectos (2.652 miles de euros a 30 de junio de 2019). De otros gastos de explotación correspondientes a 2020, 5.439 miles de euros corresponden a costes directos relacionados con proyectos (2.485 miles de euros a 30 de junio de 2019). De otros resultados correspondientes al periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, 357 miles de euros se corresponden a costes directos relacionados con proyectos (64 miles de euros a 30 de junio de 2019).

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 trianual, 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:

	Euros 30.06.2020				
	i. Transacciones Intragrupo	ii. Sociedades sin control	iii. Participaciones minoritarios	iv. Ajustes epígrafes	Eliminaciones
Ingresos de explotación	(6.217.449)	(1.053.737)	3.524.513	1.597.136	(2.149.537)
Clientes externos	8.409.764	(1.053.737)	3.524.513	983.664	11.864.204
Clientes partes vinculadas	(14.627.213)	-	-	613.472	(14.013.741)
Gastos de explotación	6.394.199	664.616	(1.808.413)	(1.687.967)	3.562.435
Costes directos	6.006.629	238.534	(314.886)	(1.574.816)	4.355.461
SGA	-	-	-	-	-
Amortización del inmovilizado	387.570	426.082	(1.493.527)	(22.319)	(702.194)
Deterioro y otros	-	-	-	(90.832)	(90.832)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	176.750	(389.121)	1.716.100	(90.831)	1.412.898

	Euros 30.06.2019				
	i. Transacciones Intragrupo	ii. Sociedades sin control	iii. Participaciones minoritarios	iv. Ajustes epígrafes	Eliminaciones
Ingresos de explotación	(66.782.150)	(2.193.806)	1.632.199	624.951	(66.718.806)
Cientes externos	(373.681)	(2.193.806)	1.632.199	246.228	(689.060)
Cientes partes vinculadas	(66.408.469)	-	-	378.723	(66.029.746)
Gastos de explotación	57.118.852	1.276.525	(654.199)	(691.457)	57.049.721
Costes directos	56.948.543	522.751	(182.747)	(616.734)	56.671.813
SGA	-	-	-	-	-
Amortización del inmovilizado	170.310	753.774	(471.452)	(74.723)	377.908
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	(9.663.297)	(917.281)	978.000	(66.506)	(9.669.085)

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 a los ejercicios terminados el 30 de junio de 2020 y 2019 es la siguiente:

Importe Neto de la Cifra de Negocios	Euros	
	30.06.2020	30.06.2019
España	39.074.942	5.681.842
Chile	18.872.967	3.076.592
India	7.336.450	6.341.729
Perú	10.449.192	-
Otros	273.018	590.510
	76.006.569	15.690.673

Inmovilizado material	Euros	
	30.06.2020	31.12.2019
España	136.203.915	144.839.571
Chile	106.729.331	105.062.029
India	93.175.650	99.478.558
Perú	124.181.553	126.601.490
Colombia	431.903	295.790
USA	945.826	476.117
Malasia	823.831	136.895
	462.492.009	476.890.450

Información sobre principales clientes

El desglose de ventas a clientes externos a los que se les ha facturado durante los ejercicios terminados al 30 de junio de 2020 y 30 de junio de 2019 de importes iguales o superiores al 10% del importe neto de la cifra de negocios es el siguiente:

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	12.954.914
Generación Fotovoltaica Bargas S.L.	8.586.913
	21.541.827

Periodo de seis meses finalizado en 30 de junio de 2019

Importe Neto de la Cifra de Negocios	30.06.2019
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited	4.320.951
Northern Power Distribution Company of Telangana Limited	2.020.778
Genera Energía y Tecnología S.L.	4.157.163
	10.498.892

4. Inmovilizado intangible y material

4.1 Inmovilizado intangible

El movimiento habido durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2019 y la composición de este epígrafe del balance de situación resumido consolidado adjunto, es el siguiente (en euros):

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020

Euros	Saldo al 31.12.2019	Altas	Bajas	Combinación de negocios (Nota 2.7)	Otros movimientos (*)	Saldo al 30.06.2020
COSTE:						
Fondo de comercio	3.717.534	-	(90.831)	53.182	-	3.679.885
Concesiones	6.163.087	-	(11.410)	-	20.061	6.171.738
Patentes, licencias y marcas	66.388.112	167.354	-	221.593	-	66.777.059
Aplicaciones informáticas	375.482	-	-	-	-	375.482
Total Coste	76.644.215	167.354	(102.241)	274.775	20.061	77.004.164
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:						
Concesiones	(280.613)	(185.201)	-	-	(349)	(466.163)
Patentes, licencias y marcas	(2.065.720)	(2.343.842)	-	-	-	(4.409.562)
Aplicaciones informáticas	(43.572)	(36.683)	-	-	-	(80.255)
Total Amortización Acumulada	(2.389.905)	(2.565.726)	-	-	(349)	(4.955.980)
Total Neto	74.254.310	(2.398.372)	(102.241)	274.775	19.712	72.048.184

(*) 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 2019

Euros	Saldo al 31.12.2018	Altas	Bajas	Combinación de negocios (Nota 2.7)	Otros movimientos (*)	Saldo al 31.12.2019
COSTE:						
Fondo de comercio	3.567.470	-	(178.117)	328.181	-	3.717.534
Concesiones	5.827.905	208.820	-	-	126.362	6.163.087
Patentes, licencias y marcas	14.875.069	-	-	51.513.043	-	66.388.112
Aplicaciones informáticas	314.126	61.356	-	-	-	375.482
Total Coste	24.584.570	270.176	(178.117)	51.841.224	126.362	76.644.215
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:						
Concesiones	(137.668)	(137.914)	-	-	(5.031)	(280.613)
Patentes, licencias y marcas	(6.000)	(1.954.029)	-	-	(105.691)	(2.065.720)
Aplicaciones informáticas	(4.832)	(38.740)	-	-	-	(43.572)
Total Amortización Acumulada	(148.500)	(2.130.683)	-	-	(110.722)	(2.389.905)
Total Neto	24.436.070	(1.860.507)	(178.117)	51.841.224	15.640	74.254.310

(*) 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 2020 y el ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2019 y la composición de este epígrafe del balance de situación resumido consolidado adjunto, es el siguiente (en euros):

Periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2020

Euros	Saldo al 31.12.2019	Adiciones/ (Bajas)	Trasposos	Combinación de negocio (Nota 2.7)	Otros movimientos (*)	Saldo al 30.06.2020
COSTE:						
Terrenos	6.548.309	13.374	-	-	(343.363)	6.218.320
Inmovilizado material- plantas solares fotovoltaicas	437.911.007	2.117.809	72.049.660	854.327	(9.588.182)	503.344.621
Inmovilizado material en curso plantas solares fotovoltaicas	76.748.496	2.157.510	(72.049.660)	-	16.895	6.873.241
Derecho de uso sobre terrenos	12.544.866	92.974	-	-	2.793	12.640.633
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado	1.204.234	87.378	-	-	(11.327)	1.280.285
Total Coste	534.956.912	4.469.045	-	854.327	(9.923.184)	530.357.100
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:						
Plantas fotovoltaicas	(55.368.802)	(9.998.489)	-	-	350.115	(65.017.176)
Derecho de uso sobre terrenos	(196.929)	(189.492)	-	-	35	(386.386)
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado	(662.093)	(40.584)	-	-	834	(701.843)
Total Amortización	(56.227.824)	(10.228.565)	-	-	350.984	(66.105.405)
DETERIORO DE VALOR:						
Plantas fotovoltaicas en curso	(1.838.638)	-	-	-	78.952	(1.759.686)
Total Deterioro de Valor	(1.838.638)	-	-	-	78.952	(1.759.686)
Total	476.890.450	(5.759.520)	-	854.327	(9.493.248)	462.492.009

(*) 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 2019

Euros	Saldo al 31.12.2018	Adiciones/ (Bajas)	Trasposos	Combinación de negocio (Nota 2.7)	Otros movimientos (*)	Saldo al 31.12.2019
Coste						
Terrenos	6.107.103	475.442	-	-	(34.236)	6.548.309
Inmovilizado material- plantas solares fotovoltaicas	209.642.215	1.122.436	100.413.744	128.527.915	(1.795.303)	437.911.007
Inmovilizado material en curso plantas solares fotovoltaicas	4.551.214	173.022.217	(100.413.744)	-	(411.191)	76.748.496
Derecho de uso sobre terrenos	-	12.544.866	-	-	-	12.544.866
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado	1.059.791	144.443	-	-	-	1.204.234
Total Coste	221.360.323	187.309.187	-	128.527.915	(2.284.730)	534.956.912
Amortización						
Plantas fotovoltaicas	(45.700.756)	(10.190.415)	-	-	522.369	(55.368.802)
Derecho de uso sobre terrenos	-	(196.929)	-	-	-	(196.929)
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado	(523.844)	(140.656)	-	-	2.407	(662.093)
Total Amortización	(46.224.600)	(10.528.000)	-	-	524.776	(56.227.824)
Deterioro de valor						
Plantas fotovoltaicas en curso	-	(1.838.638)	-	-	-	(1.838.638)
Total Deterioro de Valor	-	(1.838.638)	-	-	-	(1.838.638)
Total	175.135.723	174.942.766	-	128.527.915	(1.759.954)	476.890.450

(*) 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 finalizar la planta de Granja en Chile, la repotenciación de las plantas de Perú y las altas por las plantas adquiridas durante el ejercicio (Nota 2.7).

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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 por importe de 5.539 y 5.882 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.

Durante el ejercicio 2019, en relación con el desarrollo de uno de los parques del proyecto de Karnataka, se produjeron determinadas circunstancias que llevaron a la paralización temporal del proyecto, el cual no se ejecutará en los términos inicialmente previstos, no previéndose por tanto la firma de un contrato de venta de electricidad a una distribuidora estatal india. Hasta la fecha el Grupo ha realizado inversiones en dicho proyecto por importe 3.646 miles de euros. Si bien el Grupo se encuentra analizando diferentes alternativas que le permitan la recuperación de la inversión realizada, tales como, la venta del parque en el estado en el que se encuentra o bien la firma de un contrato de PPA con un tercero, tras la estimación realizada por los Administradores respecto a la recuperabilidad de esta inversión, registraron un deterioro durante el ejercicio 2019 por importe de 1.839 miles de euros, y el cual asciende a 1.760 miles de euros a 30 de junio de 2020.

A 30 de junio de 2020 todas las plantas solares que posee el Grupo, a excepción de lo comentado anteriormente, 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. Adicionalmente, en el caso de las plantas solares españolas, la normativa en vigor contempla una rentabilidad razonable mínima para dichas plantas.

4.3 Inmovilizado material por área geográfica

El detalle del inmovilizado material por situación geográfica a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 se detalla a continuación:

	Euros					
	30.06.2020			31.12.2019		
	Coste	Amortización acumulada / Provisiones	Valor neto contable	Coste	Amortización acumulada / Provisiones	Valor neto contable
América	241.378.771	(9.090.158)	232.288.613	236.974.202	(4.481.080)	232.493.122
Asia	102.432.455	(8.432.974)	93.999.481	106.567.720	(6.952.266)	99.615.454
Europa	186.545.874	(50.341.959)	136.203.915	191.414.990	(46.633.116)	144.781.874
Total	530.357.100	(67.865.091)	462.492.009	534.956.912	(58.066.462)	476.890.450

4.4 Inmovilizado material por proyecto

A continuación, se indica el total de inmovilizado material por proyecto a 30 de junio de 2020:

Euros		
Proyecto	Antigüedad	Valor neto contable
Mobiliario de oficina y otros	-	578.442
Isla Mayor	10/2007	11.283.714
Lebrija	12/2007	6.522.521
Llerena 1	12/2007	14.626.565
Llerena 2	12/2007	11.694.073
PMGD	07/2015	31.082.888
Telangana	10/2017	66.694.482
Guijo	07/2011	18.124.939
Grullas y Monclova	12/2019	73.616.760
Tacna	12/2011	61.325.194
Panamericana	12/2011	62.789.272
Karnataka	11/2019	24.585.690
Granja	04/2020	74.225.464
Alpur	en curso	1.886.419
Proyectos en desarrollo (*)	en curso	3.459.586
Total		462.492.009

(*) 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.

5. Inversiones y créditos 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 2020 y a 31 de diciembre de 2019 y el movimiento habido durante dichos periodos es el siguiente:



Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020

	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	425.722	22.984	-	-	448.706
Ecuador Solar Holdco, S.L.	309.158	-	-	49	309.207
Pampul Holdco, S.L.	837.677	(71.982)	(54.667)	-	711.028
Solargés Perú, S.L.	3.345	-	-	(51)	3.294
Gestión Solar Perú, S.A.C.	415.863	3.408	(313.529)	1.376	107.118
	1.991.765	(45.590)	(368.196)	1.374	1.579.353

(*) 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.

(**) El importe incluido en la columna "Otros movimientos" corresponde a las diferencias de conversión.

Periodo anual terminado el 31 de diciembre de 2019

	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	445.967	(20.245)	-	-	425.722
Ecuador Solar Holdco, S.L.	896.347	(147.511)	-	(439.678)	309.158
Pampul Holdco, S.L.	826.658	37.399	(132.548)	106.168	837.677
Solargés Perú, S.L.	3.491	-	-	(146)	3.345
Gestión Solar Perú, S.A.C.	94.452	319.524	-	1.887	415.863
	2.266.915	189.167	(132.548)	(331.769)	1.991.765

(*) 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.

(**) El importe incluido en la columna "Otros movimientos" se registran las diferencias de conversión asociadas a estas participaciones. Adicionalmente para el caso de Ecuador Solar Holdco, S.L. se ha registrado la devolución de fondos que ha tenido lugar durante el ejercicio a la Sociedad cabecera.

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

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020

	% participación efectiva	Euros			
		Capital	Reservas	Resultado del ejercicio	Otros
Kabi Solar PTY Ltd.	60% (*)	916.019	(1.946.802)	(100.711)	-
Ataca Solar Holdco, SpA	19%	6.559.627	(5.835.905)	118.655	-
Ecuador Solar Holdco, S.L.	50%	3.572	548.683	-	-
Pampul Holdco, S.L.	19%	2.810.855	1.073.995	(172.207)	-
Solargés Perú, S.L.	50%	3.006	(3.006)	-	-
Gestión Solar Perú, S.A.C.	50%	8.357	177.542	12.108	-

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



Periodo anual terminado el 31 de diciembre de 2019

	% participación efectiva	Euros			
		Capital	Reservas	Resultado del ejercicio	Otros
Kabi Solar PTY Ltd.	60% (*)	1.128.092	(2.024.785)	(308.618)	-
Ataca Solar Holdco, SpA	19%	6.538.606	(5.694.730)	(122.473)	-
Ecuador Solar Holdco, S.L.	50%	3.562	809.828	(262.708)	-
Pampul Holdco, S.L.	19%	3.082.135	71.715	1.227.018	-
Solargés Perú, S.L.	50%	3.006	(3.006)	-	-
Gestión Solar Perú, S.A.C.	50%	8.915	179.556	643.556	-

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

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 2020 y 31 de diciembre de 2019, presentados por naturaleza y categoría a efectos de valoración:

Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020

	Euros		
	30 de junio de 2020		
	A coste amortizado	Valor razonable con cambios en el resultado	Total
Instrumentos de patrimonio a largo plazo	7.270	-	7.270
Créditos empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 19)	1.752.116	-	1.752.116
Créditos a terceros a largo plazo	82.518	-	82.518
Otros activos financieros a largo plazo	326.574	-	326.574
Total activos financieros a largo plazo	2.168.478	-	2.168.478
Créditos empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 19)	785.507	-	785.507
Créditos a terceros	73.904	-	73.904
Derivados (Nota 13)	-	1.115.851	1.115.851
Otros activos financieros a corto plazo	6.381.618	-	6.381.618
Total activos financieros a corto plazo	7.241.029	1.115.851	8.356.880
Total	9.409.507	1.115.851	10.525.358

Periodo anual terminado el 31 de diciembre de 2019

	Euros	
	31 de diciembre de 2019	
	A coste amortizado	Total
Instrumentos de patrimonio a largo plazo	7.070	7.070
Créditos empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 19)	1.995.773	1.995.773
Créditos a terceros a largo plazo	82.518	82.518
Otros activos financieros a largo plazo	310.794	310.794
Total activos financieros a largo plazo	2.396.155	2.396.155
Créditos empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 19)	571.076	571.076
Créditos a terceros	73.696	73.696
Otros activos financieros a corto plazo	8.591.271	8.591.271
Total activos financieros a corto plazo	9.236.043	9.236.043
Total	11.632.198	11.632.198

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 2020 y 31 de diciembre de 2019 adjuntos, se muestra a continuación:

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Clientes	33.230.271	45.309.785
Clientes partes vinculadas	277.448	518.216
Otras cuentas a cobrar	291.805	113.618
Administraciones Públicas (Nota 15)	10.390.263	30.115.931
Total	44.189.787	76.057.550

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).

Durante el ejercicio 2020, se ha producido el cobro de los saldos pendientes con terceros derivada de las ventas de plantas solares que tuvieron lugar en el ejercicio 2019.

Las sociedades dependientes de plantas solares ubicadas en India, tienen suscritos contratos de suministro de energía a largo plazo con clientes, que son principalmente distribuidoras locales de energía, por la producción de energía prevista. El plazo efectivo de pago de estos clientes supera el plazo contractual, por lo que es más elevado que la media del resto de clientes del Grupo, lo que ha supuesto que el importe del saldo en libras de los clientes indios ascienda a 9.584 miles de euros a 30 de junio de 2020 (9.158 miles de euros a 31 de diciembre de 2019). 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 además mitigado por tratarse de clientes de sociedades de reconocida solvencia como son las empresas eléctricas estatales indias con rating alto.

Los Administradores consideran que el riesgo de crédito del resto de saldos pendientes de cobro no es significativo y que este riesgo está además mitigado por tratarse de clientes de sociedades de reconocida solvencia en Chile y en España.

A 30 de junio de 2020, el Grupo tiene dotado un importe de 235 miles de euros (271 miles de euros a 31 de diciembre 2019) en concepto de deterioro correspondiente a estas cuentas por cobrar.

Los importes en libras de las cuentas de clientes están denominados en las siguientes monedas (en euros):

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Euros	17.107.841	31.214.598
Dólares americanos	4.160.684	2.684.006
Pesos chilenos	2.278.517	1.761.642
Rupias Indias	9.621.550	9.357.955
Pesos colombianos	61.679	122.190
Otras	-	169.394
Total	33.230.271	45.309.785

8. Existencias

El detalle del saldo de este epígrafe de los balances de situación resumidos consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 adjuntos se muestra a continuación (en euros):

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Productos en curso y semiterminados	9.969.106	8.234.160
Anticipos a proveedores	2.712.535	1.732.636
Saldo final	12.681.641	9.966.796

El incremento del saldo de anticipo de proveedores se debe a los diferentes pagos anticipados realizados a proveedores con motivo de los diferentes proyectos que se están construyendo durante el 2020.

A 30 de junio de 2020 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 2020 y ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2019, se desglosan como sigue:

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Saldo inicial	8.234.160	3.541.981
Variación de existencias de productos terminados	1.780.022	4.815.526
Variación de mercaderías	240.778	(164.039)
Diferencias de conversión	(285.854)	40.692
Saldo final	9.969.106	8.234.160

(*) Incluye, entre otros, los gastos financieros y las concesiones de terrenos activados como mayor coste de las plantas.

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

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

	Euros	
	30 de junio de 2020	30 de junio de 2019
Compras de materias primas y otros aprovisionamientos	31.176.536	9.786.704
Variación de mercaderías	(240.778)	(1.222.821)
Total	30.935.758	8.563.883

9. Efectivo y equivalente al efectivo

El detalle del saldo de este epígrafe de los balances de situación consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 adjuntos se muestra a continuación (en euros):

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Caja y bancos	55.973.292	29.799.547
Inversiones a corto plazo de gran liquidez	21.505	4.953.396
Total	55.994.797	34.752.943

A 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 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:

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Euros	13.287.890	3.985.521
Dólares americanos	27.654.646	21.255.321
Rupias	6.700.716	8.054.227
Pesos chilenos	7.677.223	1.101.929
Otras	674.322	355.945
Total	55.994.797	34.752.943

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 2020 y 31 de diciembre de 2019 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 48,75%.

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 2020 el capital social no ha experimentado ningún movimiento.

Prima de emisión

Esta reserva es de libre distribución.

10.2 Reservas

El detalle de "Reservas" al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es como sigue:

	Euros	
	30.06.2020	31.12.2019
Reserva legal	80.000	80.000
Reservas voluntarias:		
Otras reservas de la Sociedad Dominante	38.412.375	22.592.343
Reservas consolidadas	14.729.989	14.314.332
Total Reservas	53.222.364	36.986.675

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.

Como consecuencia de las ampliaciones de capital descritas en el apartado anterior, esta reserva no se encuentra completamente constituida al 30 de junio de 2020.

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 de cobertura de flujo de efectivo de los proyectos de Granja, PMGD y Guijo (Nota 13).

10.4 Diferencias de conversión

El detalle de diferencias de conversión por país a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

	Moneda origen	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
India	Rupias	(2.706.032)	(1.663.401)
Chile	Peso Chileno	(5.838.106)	(4.151.139)
Chile	Dólares americanos	514.604	(385.729)
España	Dólares americanos	-	10.702
Singapur	Dólares americanos	(109.079)	(111.066)
Perú	Dólares americanos	327.173	359.887
Otras	(*)	(102.199)	(135.853)
Total		(7.913.639)	(6.076.599)

(*) 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 2020 y 31 de diciembre de 2019, ha sido el siguiente (en euros):

	Euros	
	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2019
Saldo inicial	4.381.372	4.854.561
Ingreso / (Gasto) neto reconocido directamente en el Patrimonio Neto		
Beneficio / (Pérdida) del ejercicio	244.376	89.311
Ajustes por cambios de valor	(173.463)	(193.236)
Diferencia de conversión en moneda extranjera	(710.601)	(369.264)
	3.741.684	4.381.372
Operaciones con minoritarios (2.7)	19.553.405	-
Otros movimientos	(18.955)	-
Saldo final	23.276.134	4.381.372

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 2020 y 31 de diciembre de 2019, el Grupo mantiene dotadas provisiones por estos conceptos en base a la mejor estimación posible.

Al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 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 2020 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 5.539 miles de euros (5.882 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), 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 2020 y 31 de diciembre de 2019 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 2020, así como en el ejercicio 2019, ha sido el siguiente:

	Euros
	Importe
Al 1 de enero de 2019	1.862.803
Dotaciones	2.686.080
Reversiones	(249.557)
Variación del perímetro (Nota 2.7)	1.722.596
Aplicaciones	-
Al 31 de diciembre de 2019	6.021.922
Dotaciones	535.093
Reversiones	(468.499)
Variación del perímetro (Nota 2.7)	10.200
Aplicaciones	-
Al 30 de junio de 2020	6.098.716
2020	
Provisiones a largo plazo	5.538.744
Provisiones a corto plazo	559.972
2019	
Provisiones a largo plazo	5.882.002
Provisiones a corto plazo	139.920

Procedimientos judiciales y/o reclamaciones en curso

A 30 de junio de 2020 no se encontraban en curso procedimientos judiciales de importe significativo. 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 2020, por lo que no han considerado necesario la dotación de provisión alguna 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 2020 y 31 de diciembre de 2019 adjuntos, se muestra a continuación (en euros):

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
No corriente		
Deudas con entidades de crédito asociada con plantas fotovoltaicas	330.825.826	321.994.727
Derivados (Nota 13)	18.354.810	8.887.371
Deuda subordinada con socios minoritarios relacionada con plantas fotovoltaicas	9.944.401	3.509.794
Otros pasivos financieros	21.834.935	23.191.731
	380.959.972	357.583.623
Corriente		
Deudas con entidades de crédito	133.260	42.237.778
Deudas con entidades de crédito asociada con plantas fotovoltaicas	32.421.347	38.053.010
Deuda subordinada con socios minoritarios relacionada con plantas fotovoltaicas	2.191.118	693.058
Derivados (Nota 13)	121.256	105.624
Otros pasivos financieros	1.722.887	6.367.622
	36.589.868	87.457.092
Total	417.549.840	445.040.715

Durante el mes de abril de 2020, los fondos obtenidos en la operación de compra-venta de las sociedades Peruanas descrito en la Nota 2.7 han sido destinados a amortizar el préstamo puente formalizado durante el ejercicio 2019, por un importe de 30 millones de dólares (equivalentes a 27,6 millones de euros en el momento de la amortización de este) registrado bajo el epígrafe "Deudas con entidades de crédito" a corto plazo.

A 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 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 30.558 miles de euros a 30 de junio de 2020 (31.968 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), se corresponde con los préstamos concedidos a las sociedades de inversión que explotan plantas en España, para la financiación de las mismas, que fueron refinanciados en el ejercicio 2015, ampliando el plazo de amortización, con vencimientos últimos entre 2027 y 2030. El cambio de estas condiciones no fue considerando sustancialmente diferente bajo los criterios de la NIC 39. El tratamiento contable adoptado por la NIIF 9 para este tipo de reestructuraciones es diferente al de la NIC 39, pues requiere ajustar el importe en balance de la deuda a la suma de los flujos modificados descontados a la tasa de interés efectiva original, manteniendo dicha tasa para los ejercicios posteriores a la reestructuración. En lo que respecta



a esta refinanciación, la NIIF 9 no tuvo impacto a 1 de enero de 2018. Esta financiación devenga un tipo de interés del 1,75% más un interés variable referenciado al Euribor. 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)" para cada 31 de diciembre de cada año, basado en dividir el "Cash flow Generado" y el "Servicio de la Deuda".

- Un importe de 13.127 miles de euros a 30 de junio de 2020 (14.236 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) se corresponde con el préstamo concedido a la sociedad Solarpack Promo2007 Cientoventiuno, S.L.. Dicho préstamo tiene como vencimiento el ejercicio 2032 y devenga un tipo de interés Euribor + 1,75%. Estos contratos tienen asociados ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.
- Un importe de 25.445 miles de euros a 30 de junio de 2020 (25.533 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), 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 48.707 miles de euros a 30 de junio de 2020 (de 53.641 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), 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 48.848 miles de euros a 30 de junio de 2020 (46.359 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), se corresponde con el importe pendiente de pago de los préstamos concedidos para la financiación de las plantas de Monclova, Peñaflores y Pedrosos ubicados en España durante 2019 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 80.227 miles de euros (69.067 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) se corresponde con el importe pendiente de pago de los préstamos concedidos durante el ejercicio 2019 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 106.123 miles de euros a 30 de junio de 2020 (109.345 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), se corresponde con el importe pendiente de pago de los préstamos concedidos para la financiación de las plantas ubicadas en Peru con último vencimiento en 2030. Esta financiación devenga un tipo de interés fijo del 4,28% (5% efectivo). Estos contratos tienen asociados ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.
- Un importe de 10.217 miles de euros a 30 de junio de 2020 (9.900 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), 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

A 30 de junio de 2020, de los importes citados en los párrafos anteriores, un total de 363.249 miles de euros corresponde a deuda sin recurso con instituciones financieras (360.049 miles de euros a 31 de diciembre de 2019).

A 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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:

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Deuda subordinada socio minoritario Proyecto PMGD	1.672.678	1.836.871
Obligaciones convertibles en acciones proyecto Telangana	2.300.669	2.365.981
Deuda ACE II Renewable Holding (Nota 2.7)	8.162.172	-
Total	12.135.519	4.202.852

Con fecha 21 de abril de 2020, se formalizó un contrato de financiación con ACE II Renewable Holding con un principal máximo de 11 millones de dólares (Nota 2.7). Este principal se divide en dos tramos, un primer tramo desembolsado a 30 de junio de 2020 de 9.140 miles de dólares (8.162 miles de euros) y un segundo tramo de 1.860 miles de dólares (1.661 miles de euros) que será desembolsado antes del 31 de diciembre de 2020. Este préstamo devenga un tipo de interés del 1,08% y la fecha de vencimiento inicial es el 30 de junio de 2021, si bien este será prorrogable tácitamente y la amortización se irá produciendo en función de los flujos de caja de los proyectos financiados. A 30 de junio de 2020 se ha clasificado a corto plazo un importe de 1.666 miles de euros en base a la mejor estimación de los Administradores del Grupo.

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

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Deuda Axa Clean Energy Fund I	5.101.744	5.249.589
Deuda por concesiones de terrenos (Nota 4)	4.653.068	5.126.804
Deuda por derecho de uso (Nota 4)	11.456.475	11.999.386
Deuda por ajuste trianual tarifa España	623.648	815.952
Total	21.834.935	23.191.731

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

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Deuda Axa Clean Energy Fund I	392.393	391.136
Deuda por concesiones de terrenos (Nota 4)	381.480	381.480
Deuda por derecho de uso (Nota 4)	440.634	-
Deuda socio minoritario proyecto Telangana	211.255	355.438
Deuda por compraventa de sociedades ejercicio 2018	22.347	4.550.890
Deuda por ajuste trianual tarifa España	19.150	37.089
Otros	255.628	651.589
Total	1.722.887	6.367.622

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 2020, 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 2020 y 31 de diciembre de 2019 son los siguientes (en euros):

	Euros		
	Menos de 1 año	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años
A 30 de junio de 2020			
Deudas con entidades de crédito (*)	32.655.439	109.057.817	231.039.204
Deuda subordinada con socios minoritarios relacionado con plantas fotovoltaicas	2.191.118	9.944.401	-
Otros pasivos financieros	1.722.887	5.043.044	16.791.891
Derivados	121.256	5.526.723	12.828.087
Al 31 de diciembre de 2019			
Deudas con entidades de crédito (*)	80.416.499	103.339.645	227.397.371
Deuda subordinada con socios minoritarios relacionado con plantas fotovoltaicas	693.058	3.509.794	-
Otros pasivos financieros	6.367.622	4.997.465	18.194.266
Derivados	105.624	2.676.031	6.211.340

(*) No se incluyen los gastos de formalización de deuda que ascienden a 9.372 miles de euros a 30 de junio de 2020 (8.868 miles de euros a 31 de diciembre de 2019).

Por último, el Grupo dispone de las siguientes líneas de crédito (en euros):

	Euros			
	30 de junio de 2020		31 de diciembre de 2019	
	Límite	Importe dispuesto	Límite	Importe dispuesto
Líneas de crédito	20.662.162	133.260	27.492.185	15.523.123

El vencimiento de las citadas líneas se fija en el ejercicio 2020 y siguientes. El tipo de interés efectivo devengado a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 varía entre el 3 % y 1,35% más un interés variable asociado al Euribor.

13. Instrumentos financieros derivados

El detalle de los instrumentos financieros derivados a 30 de junio de 2020 y a 31 de diciembre de 2019 es el siguiente (en euros):

	Euros			
	Derivados-Activo (Nota 6)		Derivados-Pasivo (Nota 12)	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Contratos a plazo de moneda extranjera	1.115.851	-	121.256	105.624
Contratos de permuta de tipo de interés	-	-	18.354.810	8.887.371
Total	1.115.851	-	18.476.066	8.992.995

El movimiento del periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 es el siguiente:

	31.12.19	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	30.06.2020
Contratos a plazo de moneda extranjera	-	1.028.957	-	86.894	1.115.851
Total Derivados-Activo	-	1.028.957	-	86.894	1.115.851
Contratos a plazo de moneda extranjera	105.624	(158.802)	64.046	110.388	121.256
Contrato de permuta de tipo de interés LIBOR	4.490.701	-	9.693.988	(575.525)	13.609.164
Contrato de permuta de tipo de interés EURIBOR	4.396.670	(346.645)	529.618	166.003	4.745.646
Total Derivados-Pasivo	8.992.995	(505.447)	10.287.652	(299.134)	18.476.066
Total Derivados Netos	(8.992.995)	1.534.404	(10.287.652)	386.028	(17.360.215)

El movimiento del periodo del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

	31.12.18	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	31.12.2019
Contrato de permuta de tipo de interés LIBOR	371.886	-	-	(371.886)	-
Total Derivados-Activo	371.886	-	-	(371.886)	-
Contratos a plazo de moneda extranjera	-	(196.545)	-	302.169	105.624
Contrato de permuta de tipo de interés LIBOR	-	-	(4.862.587)	(371.886)	4.490.701
Contrato de permuta de tipo de interés EURIBOR	4.353.208	(458.219)	702.332	(200.651)	4.396.670
Total Derivados-Pasivo (Nota 15)	4.353.208	(654.763)	5.564.919	(270.368)	8.992.995

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 2.339 miles de euros (803 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) 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 18.668 miles de dólares americanos a 30 de junio de 2020. Los contratos tienen un vencimiento en octubre de 2032.

- Un pasivo por importe de 11.270 miles de euros (3.688 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) 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 notional de estos contratos ascienden a 66.334 miles de dólares americanos a 30 de junio de 2020. Los contratos tienen un vencimiento en diciembre de 2038.
- Un pasivo por importe de 861 miles de euros (378 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) 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 notional de estos contratos ascienden a 38.294 miles de euros a 30 de junio de 2020. Los contratos tienen un vencimiento en diciembre de 2031.
- Un pasivo por importe de 975 miles de euros (810 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) 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 notional de estos contratos ascienden a 11.645 miles de euros a 30 de junio de 2020. Los contratos tienen un vencimiento en diciembre de 2032
- Un pasivo por importe de 2.910 miles de euros (3.208 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) 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 notionales a fecha 30 de junio de 2020 y las tasas fijas contratados son los siguientes:

	Vencimiento	Notional en miles de EUR	Tasa fija
Isla Mayor	2027-2030	5.754	2,61%
Lebrija	2027-2030	4.066	2,91%
Llerena 1	2027-2030	12.004	4,54%
Llerena 2	2027-2030	8.245	4,54%

Derivados de tipo de cambio:

- Un activo por importe de 1.029 miles de euros relativos a contratos de cobertura del tipo de cambio destinados a mitigar los efectos de la variación del dólar americano en los proyectos que Solarpack tiene en operación en Chile y Perú. El notional de estos derivados asciende a 34,4 millones de dólares y el tipo de cambio fijado asciende a 1,0939. Estos contratos se valoran como valor razonable con cambios en el resultado del ejercicio y tienen vencimiento entre marzo y mayo de 2021.
- Un pasivo por importe de 121 miles de euros, relativos a contratos de cobertura del tipo de cambio destinados a mitigar los efectos de la variación del CLP. El notional de estos derivados asciende a 2,5 millones de dólares y el tipo de cambio fijado asciende a 781,5 CLP. Estos contratos se valoran como valor razonable con cambios en el patrimonio neto.

- Un activo por importe de 33 miles de euros relativos a contratos de cobertura del tipo de cambio destinados a mitigar los efectos de la variación del ringgit malayo en un proyecto en construcción. El nocional de estos derivados asciende a 18,6 millones de Ringgit (4,1 millones de euros) y el tipo de cambio fijado asciende a 4,3416 (Dólares-Ringgit malayo). Estos contratos se valoran como valor razonable con cambios en el resultado del ejercicio y tienen vencimiento durante 2021.
- Un activo por importe de 53 miles de euros relativos a contratos de cobertura del tipo de cambio destinados a mitigar los efectos de la variación del dólar en un proyecto en construcción. El nocional de estos derivados asciende a 8,8 millones de dólares y el tipo de cambio fijado asciende a 1,1283. Estos contratos se valoran como valor razonable con cambios en el resultado del ejercicio y tienen vencimiento durante 2021.

14. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

El detalle del saldo de este epígrafe a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Proveedores	27.583.238	43.822.128
Acreedores varios	-	30.610
Personal (remuneraciones pendientes de pago) (Nota 17.2)	6.845.377	684.054
Otras deudas con las Administraciones Públicas (Nota 15)	6.350.226	3.875.314
Anticipos de clientes	3.251.222	6.219.485
Total	44.030.063	54.631.591

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 2020 y 31 de diciembre de 2019 son las siguientes:

	Euros	
	30.06.2020	31.12.2019
Administraciones Públicas, deudoras -		
Hacienda Pública, deudora por IVA	7.603.668	17.413.413
Hacienda Pública, retenciones por Impuesto sobre Sociedades	2.506.746	12.391.131
Otros	279.849	311.387
	10.390.263	30.115.931
Administraciones Públicas, acreedoras-		
Hacienda Pública, acreedora por IVA	546.363	584.223
Hacienda Pública, acreedora por IRPF	189.361	375.999
Hacienda Pública, acreedora por Impuesto sobre Sociedades	4.717.651	2.356.399
Organismos de la Seguridad Social, acreedores	195.970	191.357
Otros	700.881	367.336
	6.350.226	3.875.314

16. Impuestos Diferidos

El detalle del saldo de este epígrafe de los balances de situación resumidos consolidados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 adjuntos por concepto y localización, se muestra a continuación (en euros):

A 30 de junio de 2020

	Euros			
	España	América	Resto de Europa y otros	Total
Activos por impuestos diferidos				
Diferencias Temporarias	1.276.359	12.898.114	125.198	14.299.671
Créditos por bases imponible negativas	11.493.450	16.081.528	12.573.970	40.148.948
Créditos por deducciones	6.539.208	-	-	6.539.208
<i>Compensación de Activos y Pasivos por impuesto diferido (**)</i>	(10.768.011)	(15.454.288)	(12.510.092)	(38.732.391)
	8.541.006	13.525.354	189.076	22.255.436
Pasivos por impuestos diferidos				
Diferencias Temporarias-Amortización (*)	11.105.748	25.182.839	14.530.315	50.818.902
Otras diferencias temporarias	132.645	-	-	132.645
Pasivo diferido por fondo de comercio	3.351.096	14.279.381	-	17.630.477
<i>Compensación de Activos y Pasivos por impuesto diferido (**)</i>	(10.768.011)	(15.454.288)	(12.510.092)	(38.732.391)
	3.821.478	24.007.932	2.020.223	29.849.633
Neto	4.857.398	(10.482.578)	(1.831.147)	(7.456.327)

(*) 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 2019

	Euros			
	España	América	Resto de Europa y otros	Total
Activos por impuestos diferidos				
Diferencias Temporarias	1.859.089	9.224.181	118.204	11.201.474
Créditos por bases imponible negativas	10.302.072	16.415.410	12.583.707	39.301.189
Créditos por deducciones	7.022.811	-	-	7.022.811
<i>Compensación de Activos y Pasivos por impuesto diferido (**)</i>	(10.768.011)	(15.454.288)	(12.510.092)	(38.732.391)
	8.415.961	10.185.303	191.819	18.793.083
Pasivos por impuestos diferidos				
Diferencias Temporarias-Amortización (*)	11.877.603	24.263.519	14.308.771	50.449.894
Otras diferencias temporarias	123.936	-	-	123.936
Otras diferencias temporarias	3.389.353	14.734.645	-	18.123.998
<i>Compensación de Activos y Pasivos por impuesto diferido (**)</i>	(10.768.011)	(15.454.288)	(12.510.092)	(38.732.391)
	4.622.881	23.543.877	1.798.679	29.965.437
Neto	3.793.080	(13.358.574)	(1.606.861)	(11.172.354)

(*) 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 2020 (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 2020 se registran activos por impuestos diferidos por este concepto por importe de 8.511 miles de euros, (8.847 miles de euros a 31 de diciembre de 2019).



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 por importe de 2.650 miles de euros (2.194 miles de euros a 31 de diciembre de 2019). Dichos créditos no activados, se corresponden con pérdidas a compensar en base en ejercicios futuros correspondientes a sociedades dependientes por importe 11.041 miles de euros (9.322 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), 2.181 miles de euros corresponden a Solarpack Development, Inc. (2.002 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), 4.000 miles de euros con Solarpack India (3.087 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) y 2.856 miles de euros correspondientes a las sociedades del Proyecto de Karnataka (2.694 miles de euros a 31 de diciembre de 2019).

La recuperación de los créditos fiscales por bases imponibles y deducciones del Grupo al 30 de junio de 2020 por importe de 46.421 miles de euros (46.323 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) 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 2020 por importe de 11.047 miles de euros (11.225 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), 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 10.501 miles de euros, (10.501 miles de euros durante el ejercicio 2019).

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 2020 y 2019, es la siguiente (en euros):

	Euros	
	30 de junio de 2020	30 de junio de 2019
Ventas de energía	31.254.476	13.885.440
Ventas de desarrollo y construcción de plantas	42.837.343	128.838
Prestación de servicios	1.914.750	1.676.395
Importe Neto de la Cifra de Negocios	76.006.569	15.690.673

La variación en la venta de la energía viene originada, por la incorporación de las ventas de la energía generada por las plantas solares adquiridas en Perú durante el ejercicio 2019, así como de la energía generada por las plantas construidas en España durante 2019 y por la planta finalizada en Chile durante el ejercicio 2020.

Las ventas de desarrollo y construcción de plantas se corresponden con los ingresos por grado de avance, principalmente de tres proyectos localizados en España, el avance de estos proyectos es de un 100%, 85% y 23% respectivamente.

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

	Euros	
	30 de junio de 2020	30 de junio de 2019
Rupias	7.336.450	6.525.967
Pesos chilenos	5.336.279	2.412.247
Pesos colombianos	74.697	14.935
Dólares americanos	24.184.201	1.055.683
Euro	39.074.942	5.681.841
Total	76.006.569	15.690.673

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 2020 y 2019, es la siguiente (en euros):

	Euros	
	30 de junio de 2020	30 de junio de 2019
Sueldos, salarios y asimilados	7.511.649	4.012.735
Gasto de seguridad social	936.668	521.454
Total	8.448.317	4.534.189

En la reunión del Consejo de Administración del 9 de noviembre de 2018, se acordó aprobar el programa de incentivos trianual (fijándose su periodo de medición entre el 1 de enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2020) para el Comité ejecutivo, determinados empleados designados por el Presidente, y el consejero delegado, si bien la formalización de los objetivos del mismo, así como la formalización de los contratos con los empleados afectos no se produjo hasta enero y marzo de 2019 respectivamente. 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 2018-2020 por un porcentaje, que depende de su nivel de responsabilidad en la organización.

Adicionalmente, para la evaluación del plan se establecieron los siguientes objetivos:

El importe de la retribución variable se fijó en el equivalente al resultado de multiplicar su salario fijo bruto medio durante el periodo 2018-2020 por un porcentaje, que depende de su nivel de responsabilidad en la organización, y de una serie de objetivos dependientes de:

- 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 2020

El bonus fijado en función del grado de consecución de los objetivos anteriores, y considerando la fórmula establecida en el acuerdo con cada uno de los directivos, podrá incrementar 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 la fecha del inicio de cotización en bolsa en diciembre de 2018 (8,3 euros por acción).

La valoración de dicho plan ha sido realizada estimando el nivel de cumplimiento a fin de 2020 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 2020 la valoración de dicho plan ascendía a 7.305 miles de euros habiendo sido registrado una provisión por importe de 6.062 miles de euros bajo el epígrafe "Personal (remuneraciones pendientes de pago)", dado que la liquidación del mismo se producirá el 31 de marzo de 2021, 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 2020 asciende a 2.541 miles de euros, registrado bajo el epígrafe "Gastos de personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias resumida consolidada adjunta.

El número medio de personas empleadas en el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y 2019 detallado por categorías y sexo ha sido el siguiente:

Categoría	30 de junio de 2020	30 de junio de 2019
Resto de personal directivo (*)	14	13
Profesionales Técnicos y similares	191	121
Personal servicios administrativos y similares	29	24
Total	234	158

(*) A 30 de junio 2020 dos de los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad dominante son a su vez ejecutivos del Grupo

Sexo	30 de junio de 2020	30 de junio de 2019
Hombres	179	123
Mujeres	55	35
Total	234	158

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 2020 y 2019, es la siguiente (en euros):

	Euros	
	30.06.2020	30.06.2019
Gastos financieros		
<i>Por deudas con terceros-</i>		
Intereses por préstamos con entidades de crédito (Nota 12)	8.678.451	4.921.299
Otros gastos financieros (Nota 4, 12 y 13) (*)	3.128.342	669.897
	11.806.793	5.591.196
Ingresos financieros		
<i>De participaciones en instrumentos financieros-</i>		
De participaciones en instrumentos de patrimonio	-	166.535
<i>De valores negociables y otros instrumentos financieros-</i>		
Intereses por créditos con partes vinculadas (Nota 19)	165.886	167.327
Otros ingresos financieros	328.518	145.668
	494.404	479.530

(*) Un importe de 290 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 2020 y 2019, es la siguiente:

	Euros	
	30.06.2020	30.06.2019
Dólares EEUU	(853.978)	774.735
Rupias indias	(684.951)	167.311
Peso chileno	328.506	(129.564)
Rand sudafricano	(288.341)	26.631
Peso uruguayo	(3.269)	(10.794)
Soles peruanos	(54.143)	1.942
Ringgit malayo	(2.863)	1.520
TOTAL	(1.559.039)	831.781

19. Transacciones con partes vinculadas

19.1 Saldos y transacciones con sociedades con partes vinculadas

Los principales saldos que al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 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 euros):

Saldos a 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019

	Euros	
	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
Saldos:		
Cuentas a cobrar de partes vinculadas	277.448	518.216
Cuentas a pagar de partes vinculadas	-	-

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 2020 y 2019

	Euros	
	30 de junio de 2020	30 de junio de 2019
Operaciones realizadas:		
Ventas	637.191	504.497
Gastos financieros	-	86.341
Ingresos financieros	165.886	167.327

El Grupo ha prestado servicios a Sociedades vinculadas en España, Chile y Perú de O&M y AMS durante el ejercicio 2020 y 2019, así mismo mantiene créditos a sociedades vinculadas.

19.2 Acuerdos de financiación

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

	Euros			
	Saldos deudores (Nota 6)		Saldos acreedores	
	30.06.2020	31.12.2019	30.06.2020	31.12.2019
Sociedad:				
Kabi Solar Energy Limited (*)	309.144	392.283	-	-
Solarges Perú, S.L.	19.184	19.184	-	-
Ataca Solar Holdco, SpA	1.993.432	2.132.334	-	-
Itok Solar Incorporated, S.L.	(45)	(45)	-	-
Fundación EKI	941	941	-	-
Diego Almagro Solar 2, S.A.	-	402	-	-
Diego Almagro Solar 3, S.A.	-	2.259	-	-
Taltal Solar, S.A.	-	19.491	-	-
Abra Solar, SpA.	156	-	-	-
Aiboa Solar, SpA.	156	-	-	-
Ayala Solar, SpA	156	-	-	-
Cuenca Solar, SpA	141	-	-	-
Yumbrel Solar, SpA	156	-	-	-
JKH Renewables SDN BHD	214.202	-	-	-
Moquegua FV, SAC	-	-	130	125
Total	2.537.623	2.566.849	130	125

(*) Se presenta neto del deterioro de valor registrado por importe de 1.130 miles de euros (1.136 miles de euros a 31 de diciembre de 2019), 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 2020, 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 394 miles de euros (132 miles de euros en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2019). Asimismo, se ha devengado una provisión en concepto de bonus trianual por importe de 1.177 miles de euros pagadero a principio del ejercicio 2021 si se cumplen las condiciones estipuladas (Nota 17.2). No se han concedido créditos ni otros beneficios sociales.

Adicionalmente, durante los seis meses del ejercicio 2020, se ha devengado una retribución a los Administradores de la Sociedad Dominante, por el ejercicio de sus funciones, por importe de 112 miles de euros (161 miles de euros en el ejercicio terminado el 30 de junio de 2019).

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:

	Euros	
	30 de junio de 2020	30 de junio de 2019
Remuneración Fija	505.056	475.465
Remuneración variable	103.706	98.239
Complementos expatriados	17.768	61.496
Bonus plurianual (Nota 17.2)	1.364.541	436.960
Total	1.991.071	1.072.160

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante considera como personal directivo únicamente a los miembros del Comité Ejecutivo.

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 2020 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. Información relativa a los impactos del COVID-19

La aparición y expansión global de la pandemia COVID-19 ha afectado de forma significativa a la economía global, debido principalmente a la interrupción o ralentización de las cadenas de suministro y al aumento significativo de la incertidumbre económica. El Grupo Solarpack está realizando todo esfuerzo posible dentro del marco normativo estipulado por las autoridades sanitarias nacionales e internacionales, priorizando garantizar la salud y seguridad de todos sus empleados.

Consecuentemente, con el objetivo de seguir las directrices marcadas por los Gobiernos de los países en los que el Grupo operase ha adaptado las prácticas de trabajo, habiéndose elaborado protocolos de actuación en los que se recogen una serie de medidas de prevención y de protección para evitar la propagación del coronavirus entre los trabajadores.



Durante estos meses, todas las plantas se han mantenido en operación generando energía y se ha continuado con la construcción de las plantas en curso.

El mayor impacto para el Grupo proviene de la reducción del precio de venta de energía spot afectando a los ingresos de Power Generation en aquellas plantas en las que los ingresos están vinculados al precio spot. La política del Grupo de limitar la exposición de los ingresos de Power Generation al precio no regulado o no contratado a largo plazo, ha permitido mitigar el impacto de este efecto de bajada de precios spot. Las plantas más expuestas a precio spot son Grullas y Monclova en España y Granja Solar en Chile. En el caso de Grullas y Monclova el precio suelo de la subasta de 2017 otorga una protección al valor de los activos a largo plazo. En el caso de Granja, este proyecto comenzó a vender su producción de energía en marzo de 2020, 10 meses antes de la fecha en que comienza el plazo de 21 años de los contratos de venta de energía a largo plazo que el proyecto tiene firmados con las compañías distribuidoras chilenas, el 1 de enero de 2021. Al no ser esta exposición al spot de 2020 representativa del resto de la vida del proyecto, el efecto que el menor spot visto este año ha tenido en el proyecto no ha supuesto un deterioro del activo.

El resto de plantas tiene una exposición al precio spot muy limitada ya que la mayoría de sus ventas se realizan a precios regulados o con contratos de venta a largo plazo

Asimismo, si bien la actividad de desarrollo de negocio ha continuado a un ritmo muy elevado habiendo incluso conseguido el Grupo en el semestre la adjudicación de un contrato de venta de energía a largo plazo de 396MW en la India, se ha producido algún retraso en licitaciones en curso en otros países, en la obtención de permisos así como en el inicio de construcción de nuevas plantas. En el caso de las plantas en construcción no ha afectado a los ingresos por grado de avance y no ha supuesto penalidades con ningún ya que se ha seguido con la construcción

Tal y como se describe en la Nota 4.1 de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2019, el Grupo está expuesto al riesgo de tipo de cambio de distintas divisas. Durante este periodo la exposición del Grupo respecto a las distintas divisas no ha variado significativamente respecto a la del 31 de diciembre de 2019, habiéndose producido variaciones en los tipos de cambio de las divisas de los principales países donde el Grupo opera, con impacto significativo tanto en resultado como en diferencias de conversión.

En relación con la posición de liquidez, el Grupo monitoriza de forma continuada sus previsiones de tesorería y situación de liquidez a partir de su generación de caja operativa y de sus recursos financieros. Durante los últimos meses, debido a que en líneas generales la evolución del negocio no ha sufrido grandes cambios, la evolución de la tesorería del Grupo tampoco ha sufrido impactos relevantes derivados del COVID-19. El Grupo cuenta con líneas de créditos no dispuestas por un importe de 20,5 millones de euros (Nota 12).

Adicionalmente, se han actualizado las estimaciones realizadas para la evaluación de la recuperabilidad de los activos, en base a las nuevas condiciones derivadas de la pandemia, no habiéndose identificado deterioros adicionales (Nota 4).

Por último, la exposición del Grupo al riesgo de crédito no se ha incrementado significativamente ni se ha identificado un evento significativo de deterioro sobre las cuentas a cobrar con los clientes registrados a 30 de junio de 2020 (Nota 7).

21. Hechos posteriores

El 5 de agosto de 2020 el Grupo cerró el proceso de refinanciación de los préstamos concedidos a las sociedades de inversión que explotan las plantas en España y que fueron puestas en marcha en los años 2007 y 2011, en concreto las incluidas en las Agrupaciones de Interés Económico denominadas: Isla Mayor, Lebrija, Llerena 1, Llerena 2 (en conjunto las "SIS Españolas") y Guijo de Coria. Asimismo, en esa misma fecha el Grupo cerró nuevos contratos de cobertura de tipos de interés para esta nueva financiación, cancelando y liquidando todos los contratos de cobertura anteriores ligados a la financiación antigua. Con esta refinanciación se ha conseguido ampliar el plazo de vencimiento, reducir el coste financiero (teniendo en cuenta los derivados cancelados) y aumentar el importe de la financiación, habiéndose generado con ello un reparto de caja adicional para Solarpack Corporación Tecnológica en el propio mes de agosto.



La nueva financiación para las SIS Españolas asciende a un importe de 55,2 millones de euros con un vencimiento en 2036 (el saldo a 30 de junio 2020 de la financiación antigua era de 30,5 millones de euros y con vencimiento entre 2027-2030) y el importe de la financiación nueva de Guijo de Coria asciende a 21,1 millones de euros con un vencimiento en 2040 (el saldo a 30 de junio 2020 de la financiación antigua era de 13,1 millones de euros y con vencimiento en 2032). El saldo a 30 de junio de todos los derivados liquidados ascendía a 3,9 millones de euros.

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 anteriormente.



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
Antia Dos, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Andromeda 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 Setentaicuatros, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treintaitres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treintaicinco, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Trentaisiete, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Sesentaitres, S.L.U.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Setentaisiete, 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



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
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	99,99%	-	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	82,64%	-	Integración Global
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	82,62%	-	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	82,66%	-	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	82,66%	-	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	82,66%	-	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	82,64%	-	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



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
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, Spa	Solarpack Chile, Ltda	Tenencia de valores	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	-	80%	Integración Global
PMGD Holdco Chile, Spa	PMGD Holdco, S.L.	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
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 Nº 314 del Valle Benito Juarez, 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



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Eureka Energías Renovables, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Suvan Solar SpA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	100%	-	Integración Global
Apolo Solar SpA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	100%	-	Integración Global
Astro Solar SpA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	100%	-	Integración Global
Cuenca Solar SpA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 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 Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	100%	Integración Global
Diego Almagro Solar 3 S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 2702, Ciudad de Santiago, Chile	-	100%	Integración Global
Taltal Solar S.A.	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 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



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Aldebaran Siete, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alderamin Ocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alkihiba Quince, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alparhd Dieciocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alphecca Diecinueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alrami Veintiuno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alruccabah Veintidos, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alsah Veintitres, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Altair Veinticuatro, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Anca Veinticinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Arcturus Veintinueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Ariteis Treintauno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Ballena Treintaicuatros, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Canoplus Cuarenta, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Castor Cuarentaidos, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Cisne Cuarentaitres, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Corona Boreal Cuarentaiocho, 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 Efectiva en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Dubhe Cincuenta y cuatro, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Hidra Sesenta y tres, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Lepus Sesenta y siete, S.L.	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.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Peacock Setenta y nueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Pegaso Ochenta, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Perseo Ochenta y uno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Phaet Ochenta y tres, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Cadiñamos M.G. Ochenta y seis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Sartan Ochenta y nueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Cadiñamos M.G. Noventa y uno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Triangulum Noventa y cinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Coluche Noventa y seis, 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.	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



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
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
Solarpack Promo2007 Treinta, 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 Treintaiuno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treintaidos, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treintaiseis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treintaisiete, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treintaiocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Treintainueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cuarenta, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cuarentaiuno, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cuarentaidos, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cuarentaitres, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cuarentaicuatro, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cuarentaicinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cuarentaiseis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cincuentauno, 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 Cincuentaitres, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cincuentaicuatro, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cincuentaicinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cincuentaiseis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Cincuentainueve, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Sesentaicinco, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Sesentaiseis, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Solarpack Promo2007 Sesentaieseite, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
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



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Solarpack Promo2007 Setentaiesete, 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 Cientodicecinueve, 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 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%	Integración Global
Pampul Holdco, S.L. (3)	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	96,50%	-	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



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectivo en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
Ecuador Solar, Holdco	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Tenencia de valores	Avda. Algorta, 16, 3º Getxo, Bizkaia	50%	-	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
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 nº250 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 nº2909 oficina nº306 Ciudad de Santiago (Chile)	20%	80%	Integración Global
Granja Solar Holdco SPA	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	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.	Tenencia de valores	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global



Sociedad	Sociedad matriz	Actividad	Domicilio	% Participación Efectiva en Solarpack Corporación		Método de integración
				Directo	Indirecto	
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
Aioa 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 nº250 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	100%	-	Integración Global
Tacna Solar, S.A.C.	Pantac Holdco, S.L.U.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	AV. El Derbi nº250 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 nº250 Dpto 1201 Urb el Derbi Santiago de Surco, Lima	-	51%	Integración Global
Tamarugal Solar, SpA	Solarpack Chile, Ltda	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avda. Vitacura Nº 2939 Oficina Nº 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
Antares Veintiocho, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global
Alkes Catorce, S.L.	Solarpack Corporación Tecnológica, S.A.	Explotación de instalaciones fotovoltaicas	Avenida Algorta 16, 3º Getxo, Bizkaia	100%	-	Integración Global



INFORME DE GESTIÓN

Primer Semestre de 2020

1. Evolución y resultados de los negocios

1.1. Indicadores fundamentales de carácter financiero y no financiero

Ingresos de Explotación

Durante el primer semestre de 2020, los ingresos de explotación fueron 78.844 miles de euros, un 191% más que los 27.074 miles de euros del primer semestre de 2019. Este aumento fue debido a una mayor actividad de la división POWGEN fundamentalmente, unida a una mayor actividad de desarrollo y construcción para terceros (Build & Sell) en DEVCON y a un volumen de MW gestionados por SVCS superior.

Importe neto de la cifra de negocios

El importe neto de la cifra de negocio se incrementó en 60.316 miles de euros, hasta los 76.007 miles de euros durante el primer semestre de 2020, comparado con los 15.691 miles de euros del primer semestre de 2019, principalmente debido a una mayor actividad para terceros de la división DEVCON ligada a la construcción de proyectos en España y Chile, en la que los ingresos se incrementaron hasta los 42.837 miles de euros en el primer semestre de 2020 comparado con los 128 miles de euros del primer semestre de 2019. El incremento fue debido también a la división POWGEN, en la que los ingresos se incrementaron hasta los 31.254 miles de euros en el primer semestre de 2020 comparado con los 13.885 miles de euros del primer semestre de 2019. Este crecimiento se debió principalmente a los ingresos adicionales generados por los proyectos operativos adquiridos en Perú en septiembre de 2019, que no formaban parte de la flota de generación de energía de Solarpack en la primera mitad de 2019, así como a los ingresos generados por las nuevas plantas que han entrado en operación a finales de 2019 y principios de 2020 en Chile, España e India. En relación con la división SVCS, registramos ingresos a terceros por 1.915 miles de euros en la primera mitad de 2020, un incremento de 238 miles de euros sobre los 1.676 miles de euros de ingresos para terceros registrados en la primera mitad de 2019.

Otros ingresos de explotación

Este capítulo creció en 172 miles de euros, o 297%, hasta 230 miles de euros durante la primera mitad de 2020, en comparación con los 58 miles de euros de la primera mitad de 2019.

Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación y trabajos realizados por la empresa para su activo

Estas partidas decrecieron en 8.718 miles de euros, o -77%, hasta unos ingresos de 2.607 miles de euros durante la primera mitad de 2020, desde 11.326 miles de euros durante la primera mitad de 2019. Esta diferencia se debe al hecho de que durante la segunda mitad de 2019 y la primera de 2020 disminuyeron las existencias al producirse la venta a terceros de las plantas solares FV de Tricahue y Bellavista (Chile), construidas por Solarpack y contabilizadas en inventario por estar desde el inicio de sus obras destinadas a la venta a terceros (Build & Sell).

Gastos de Explotación

Los gastos aumentaron en 38.187 miles de euros, o 176%, hasta 59.873 miles de euros durante el primer semestre de 2020, desde 21.687 miles de euros durante la primera mitad de 2019. Este aumento fue principalmente debido a las actividades de construcción relacionadas con las plantas de Alvarado, Bargas y Algibicos (España) durante la primera mitad de 2020 en comparación con la relativamente reducida actividad constructiva para terceros durante la primera mitad de 2019, concentrada en los proyectos de Bellavista y Tricahue (Chile).

Aprovisionamientos

Los aprovisionamientos aumentaron en 22.372 miles de euros. Este aumento fue principalmente debido a que las actividades de construcción relacionadas con las plantas de Alvarado, Bargas y Algibicos (España) durante la primera mitad de 2020, en comparación con la menor actividad constructiva para terceros durante la primera mitad de 2019.

Gastos de personal

Los gastos de personal aumentaron en 3.914 miles de euros, o 86%, hasta 8.448 miles de euros durante la primera mitad de 2020 desde 4.534 miles de euros durante los seis primeros meses de 2019. Esto fue debido fundamentalmente a que en la primera mitad de 2020 aumentó considerablemente la actividad constructiva con respecto a la primera mitad de 2019 y a una mayor provisión realizada en relación con el programa de incentivos trianual (ver nota 17.2 de la memoria) por una mayor consecución de objetivos esperada para el trienio 2018-2020.

Amortización del inmovilizado

La amortización del inmovilizado se incrementó en 8.410 miles de euros, hasta 12.794 miles de euros durante la primera mitad de 2020 desde 4.384 miles de euros durante la primera mitad de 2019. Este incremento se debió a que durante la primera mitad de 2020 hubo más plantas solares FV clasificadas como activo fijo en operación que durante la primera mitad de 2019, en concreto los proyectos adquiridos de Tacna y Panamericana, así como las plantas recientemente puestas en operación en Chile, España e India: Granja, Monclova, Grullas-Pedroso, Grullas-Peñaflor y KA2.

Otros gastos de explotación y Otros resultados

Los otros gastos de explotación y otros resultados aumentaron en 3.490 miles de euros, hasta 7.695 miles de euros durante la primera mitad de 2020 desde 4.205 miles de euros durante la primera mitad de 2019. Este aumento se debe principalmente a la actividad constructiva para terceros con respecto a la primera mitad de 2019 y a que las actividades de desarrollo de proyectos también se han intensificado durante la primera mitad de 2020 con respecto a la primera mitad de 2019.

Ingresos y gastos financieros

Durante el primer semestre de 2020, el resultado financiero neto fue negativo por 11.343 miles de euros, un descenso de 7.041 miles de euros, desde un resultado financiero neto negativo de 4.302 miles de euros durante la primera mitad de 2019. Este descenso del resultado financiero neto se ha debido a mayores gastos financieros por intereses durante la primera mitad de 2020 por 6.216 miles de euros debido al mayor importe de deuda bancaria dispuesto comparado con 5.591 miles de euros de gastos financieros por intereses durante la primera mitad de 2019 y a otros gastos financieros superiores en la primera mitad de 2020 por 840 miles de euros, que contrarrestan los mayores ingresos financieros por 14 miles de euros durante la primera mitad de 2020 frente unos ingresos financieros por 480 miles de euros durante los seis primeros meses de 2019.

Impuesto sobre Beneficios

Durante los seis primeros meses de 2020 el Grupo Solarpack ha reconocido un impuesto sobre beneficios de 2.559 miles de euros, 2.284 miles de euros más que los 274 miles de euros de impuesto sobre beneficios reconocidos durante la primera mitad de 2019.

Resultado del ejercicio

Como consecuencia de todo lo anterior, el resultado del ejercicio aumenta hasta 5.023 miles de euros durante la primera mitad de 2020, desde los 648 miles alcanzados durante la primera mitad de 2019.

Inversiones/Desinversiones

A 30 de junio de 2020, el inmovilizado material ascendía a 462.492 miles de euros, 14.398 miles de euros menos que a 31 de diciembre de 2019. El motivo principal de este descenso es la amortización de las plantas que se encuentran en operación a 30 de junio de 2019, tal y como se recoge en la nota 4.2 de la memoria.

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 a la primera mitad de 2020 de manera comparativa con los de la primera mitad de 2019:

	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	48.890.723	3.824.815	-	52.715.538	28.277.830	80.993.368	(2.149.537)	78.843.831
Clientes externos	34.459.371	1.635.366	-	36.094.737	28.277.830	64.372.567	11.864.204	76.236.771
Clientes partes vinculadas	14.431.352	2.189.449	-	16.620.801	-	16.620.801	(14.013.741)	2.607.060
Gastos de explotación	(44.156.119)	(3.382.594)	(583.242)	(48.121.955)	(15.313.606)	(63.435.561)	3.562.435	(59.873.126)
Costes directos	(38.931.899)	(2.791.598)	-	(41.723.497)	(2.953.690)	(44.677.187)	4.355.460	(40.321.727)
SGA	(5.163.718)	(569.679)	(583.242)	(6.316.639)	(349.637)	(6.666.276)	-	(6.666.276)
Amortización del inmovilizado	(60.502)	(21.317)	-	(81.819)	(12.010.279)	(12.092.098)	(702.193)	(12.794.291)
Deterioro y otros	-	-	-	-	-	-	(90.832)	(90.832)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	4.734.604	442.221	(583.242)	4.593.583	12.964.224	17.557.807	1.412.898	18.970.705

	Euros							
	30.06.2019							
	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	77.366.087	2.386.697	-	79.752.784	14.040.237	93.793.021	(66.718.806)	27.074.214
Clientes externos	186.820	1.667.822	-	1.854.642	14.040.237	15.894.879	(689.060)	15.205.819
Clientes partes vinculadas	77.179.267	718.875	-	77.898.142	-	77.898.142	(66.029.746)	11.868.396
Gastos de explotación	(70.118.101)	(1.615.459)	(558.465)	(72.292.026)	(6.444.310)	(78.736.336)	57.049.721	(21.686.615)
Costes directos	(67.275.422)	(1.459.581)	-	(68.735.003)	(1.573.151)	(70.308.154)	56.671.813	(13.636.341)
SGA	(2.833.844)	(137.886)	(558.465)	(3.530.195)	(136.075)	(3.666.271)	-	(3.666.271)
Amortización del inmovilizado	(8.834)	(17.993)	-	(26.827)	(4.735.084)	(4.761.911)	377.908	(4.384.003)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN-EBIT	7.247.986	771.237	(558.465)	7.460.758	7.595.927	15.056.685	(9.669.085)	5.387.599

El primer semestre de 2020 analizado por segmentos se ha caracterizado por:

- Un menor nivel de actividad en el segmento DEVCON en comparación con la primera mitad de 2019. Esto se ha debido a que tras un 2019 de intensa actividad constructiva, en la primera mitad de 2020 los esfuerzos se han centrado en construir los proyectos Build & Sell para terceros y traer nuevos pedidos para la próxima remesa de proyectos Build & Own.
- Un incremento significativo de los ingresos de explotación y el EBIT en la división POWGEN debida principalmente a los proyectos adquiridos en Perú en septiembre de 2019 y a los proyectos puestos en operación a finales de 2019 y principios de 2020.

- Un incremento de la actividad de SVCS, en concreto del 60% en los ingresos de explotación debida a la incorporación de nuevos proyectos en España, Perú, Chile e India.
- En cuanto a los costes de Estructura, éstos muestran un ligero aumento, pasando de 558 miles de euros en la primera mitad de 2019, a 583 miles de euros en la primera mitad de 2020.

1.2. Cuestiones relativas al medioambiente y al personal

En el Grupo Solarpack, como en muchas actividades industriales y de tecnología avanzada, los asuntos relacionados con el medioambiente y su personal son claves para su éxito y desarrollo futuros.

Ambos elementos, el personal y el medioambiente, están bien identificados en nuestra misión como organización empresarial (destacado en negrita):

- Generar “productos y servicios” atractivos para nuestros clientes (gobiernos, empresas, particulares) en el campo de las **energías renovables**.
- Con una **cultura empresarial atractiva para el talento**, que genera un ambiente donde damos lo mejor de nosotros mismos, trabajando a gusto.
- Con unos resultados empresariales y financieros atractivos que reflejan el éxito en la gestión de los recursos empleados y que **contribuyen a la prosperidad de la sociedad**, allá donde actuamos.

Estos compromisos se han plasmado recientemente de manera pública, ya que en diciembre 2017 el Consejo de Administración de Solarpack aprobó (i) una Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud, así como (ii) una Política de Responsabilidad Social Corporativa.

Ambas políticas están publicadas en nuestra página web (www.solarpack.es) para que sean accesibles a cualquier persona o ente que se relacione de alguna manera con nosotros, o sobre quien nuestra actividad tenga influencia.

La información incluida en el presente apartado incluye asimismo la información necesaria para comprender la evolución, los resultados y la situación del grupo, y el impacto de su actividad respecto, al menos, a cuestiones medioambientales y sociales, así como relativas al personal, al respeto de los derechos humanos y a la lucha contra la corrupción y el soborno; todo ello de conformidad con los principios establecidos en Real Decreto-ley 18/2017, de 24 de noviembre, por el que se modifican el Código de Comercio, el texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital aprobado por el Real Decreto Legislativo 1/2010, de 2 de julio, y la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas, en materia de información no financiera y diversidad.

En dicho sentido, los pilares básicos de nuestra Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud son los siguientes:

1. **Calidad.** Priorizar la Calidad, entendida como el cumplimiento de los requisitos del Cliente y la satisfacción del trabajo bien hecho, siendo capaces de captar sus necesidades y expectativas y anticipándonos a los posibles cambios, obrando en todo momento con profesionalidad, ética y transparencia.
2. **Sistemas de Gestión.** Establecer sistemas de gestión basados en la mejora continua y el establecimiento de objetivos adecuados, para optimizar el desempeño.
3. **Mitigar Riesgos.** Identificar, evaluar, priorizar y mitigar los riesgos de Seguridad y Salud asociados a las actividades desarrolladas y a los lugares de trabajo donde se realicen, con finalidad preventiva.
4. **Seguridad y Salud.** Priorizar y dar una alta visibilidad a las prácticas de Seguridad y Salud en SOLARPACK, informando adecuadamente a los trabajadores sobre los riesgos a los que puedan verse sometidos.
5. **Medio Ambiente.** Prevenir la contaminación y proteger el medio ambiente, con la identificación y minimización del impacto ambiental derivado de nuestras actividades, con un uso sostenible de los recursos y de las mejores tecnologías y prácticas disponibles.

6. **Cumplimiento.** Garantizar el cumplimiento de la legislación aplicable, los requisitos del cliente y otros requisitos mínimos que la empresa suscriba en todos y cada uno de los países donde SOLARPACK desarrolle su actividad.
7. **Empleados implicados.** Lograr la implicación activa y responsable de todos los empleados de SOLARPACK, potenciando el desarrollo personal, el trabajo en equipo y la formación adecuada que facilite su desempeño y la participación en la mejora continua de la gestión de la empresa.
8. **Contratistas implicados.** Integrar a nuestros contratistas en el compromiso de la calidad, el medio ambiente y de seguridad y salud, dentro del proceso de ejecución de los proyectos.
9. **Compromiso.** Hacer seguimiento específico de esta Política a través de la Comisión de Auditoría del Consejo de Administración de SOLARPACK.

Los pilares básicos de nuestra Política de Responsabilidad Social Corporativa son los siguientes:

1. **Cumplimiento.** Cumplir la legalidad vigente en los países en los que operamos, adoptando, de forma complementaria, normas y directrices internacionales allí donde no exista un desarrollo legal adecuado. Ningún empleado colaborará conscientemente con terceros en la violación de ninguna ley, ni participará en ninguna actuación que comprometa el respeto al principio de legalidad.
2. **Derechos Humanos.** Respetar la Declaración de Derechos Humanos y, en especial, aquellos cuya conculcación degrada al colectivo de trabajadores, rechazando el trabajo infantil y el forzoso u obligado.
3. **Marco Laboral Favorable.** Desarrollar un marco favorable de relaciones laborales basado en la igualdad de oportunidades, la no discriminación y el respeto a la diversidad, promoviendo un entorno de trabajo seguro y saludable y facilitando la comunicación entre el equipo humano de SOLARPACK.
4. **Integridad.** Reafirmar la Integridad como una uno de los principales principios de la cultura empresarial de SOLARPACK.
5. **Ética.** Actuar con un comportamiento ético en todas nuestras relaciones, internas y externas. Evitar los conflictos de interés, tratándolos apropiadamente cuando ocurren.
6. **Desarrollo.** Contribuir al desarrollo de los entornos sociales en los que operamos, respetando las señas de identidad de las comunidades locales y manteniendo un diálogo permanente con todos los grupos de interés, incorporando sus expectativas a los proyectos.
7. **Obra Social.** Enfocar nuestra Obra Social en atender necesidades y en fomentar nuestros valores en los entornos donde estén nuestros centros de trabajo, instalaciones y oficinas.
8. **Participación.** Hacer partícipes a los colaboradores de todas las prácticas derivadas de estos valores y compromisos, comunicando, instruyendo y exigiendo su cumplimiento en todas las actividades desarrolladas en SOLARPACK.

1.2.1. Medioambiente

El impacto de índole medioambiental del Grupo Solarpack es reducido ya que su actividad se desarrolla en el ámbito de proyectos de energía solar FV. Como es ampliamente conocido, esta tecnología permite la generación de importantes volúmenes de energía eléctrica utilizando un recurso renovable y libre de emisiones perjudiciales para el medio ambiente. Por tanto, nuestra actividad se encuentra en la primera fila de la lucha contra el cambio climático, a través de la inversión de la matriz energética de los países hacia fuentes no contaminantes.

No obstante, en el momento de planificar y construir un nuevo proyecto de generación solar FV, las consideraciones medioambientales son de gran importancia y están presentes en la toma de decisiones de manera continuada. Solarpack debe superar estrictos controles medioambientales por parte de las autoridades públicas con carácter previo al inicio de la construcción de cualquier proyecto solar FV.

De manera voluntaria, la compañía aplica en los proyectos ubicados en países en desarrollo la metodología denominada "IFC Performance Standards" como herramienta de control y monitoreo de riesgos medioambientales y sociales en la construcción de nuevas plantas de generación solar FV. Esta herramienta es universalmente conocida en la industria de financiación de proyectos y suple las carencias regulatorias que muchos países en desarrollo tienen para asegurar en todos los casos un correcto manejo ambiental y social de los proyectos.

Las capacidades y experiencia de Solarpack en este ámbito vienen avaladas por financiamientos de proyecto que se han ejecutado de la mano de rigurosas instituciones multilaterales como el IADB, la CAF y Proparco.

1.2.2. Personal

El Grupo Solarpack cuenta con un positivo ambiente de trabajo y puede decirse que la gran mayoría de sus empleados trabajan con altos índices de motivación. La Nota 17.2 de los Estados Financieros Consolidados detallan cómo se estructuran los gastos de personal, y la distribución de este mismo personal.

Durante la primera mitad de 2020, el Grupo Solarpack contó con un número medio 234 empleados. La mayoría de nuestro personal se dedica a las áreas técnicas, en concreto un 82%, que comprenden actividades de ingeniería, construcción, operación y mantenimiento.

Esto ha supuesto un crecimiento del 48% sobre el saldo medio del número de personas empleadas durante la primera mitad de 2019, lo cual se debe por un lado (i) al crecimiento en todas las actividades de la compañía y de manera especial, a la preparación de las estructuras de manera adecuada ante el fuerte crecimiento en DEVCON en el que se ve inmerso la compañía. El coste promedio por empleado durante 2020 ha sido de 36.104 euros, incluyendo tanto los conceptos salariales como los gastos de seguridad social.

El Grupo Solarpack se esfuerza en mantener cohesionado un grupo de empleados disperso en diez países diferentes, para lo cual se desarrollan varias actividades:

- Existencia de un manual de empleado unificado, para que todos los empleados de la compañía tengan los mismos valores y cultura de empresa, así como similares reglas de funcionamiento, respetando siempre la normativa laboral de cada país.
- Una plataforma corporativa de comunicaciones que permite interconectar fácilmente desde cualquier dispositivo conectado a Internet, con cualquier empleado de la compañía en su puesto de trabajo, y poder realizar videoconferencias y audioconferencias de manera sencilla y económica
- Reuniones de compañía periódicas en las que una gran mayoría de empleados tienen la posibilidad de conocerse personalmente, intercambiar experiencias y estar alineados a nivel de objetivos empresariales
- El manual del empleado contiene un Código de Integridad y Conducta que es asumido por cada uno de ellos cuando se incorporan al Grupo Solarpack. Este código plantea cuatro sencillas preguntas para poder valorar si una conducta es íntegra o no. Asimismo, se dispone de un buzón de correo electrónico específico para poder denunciar o poner en conocimiento de manera anónima aquellos comportamientos dentro de la compañía que se consideren no íntegros.

La prevención de riesgos laborales es un aspecto muy relevante en las actividades de construcción y de operación y mantenimiento. Por ello, en el desarrollo de estas actividades, la compañía mantiene una alta actividad en la formación y sensibilización de los empleados, que son responsables de su propia seguridad, así como de la de otras empresas subcontratistas que desarrollan su trabajo en las instalaciones propiedad del Grupo Solarpack. El control de accesos, las charlas de inducción y el adecuado aprovisionamiento de equipos de protección forma parte del día a día de nuestra actividad.

El Consejo de Administración de Solarpack realiza un monitoreo y una revisión trimestral de todos los incidentes y accidentes en materia de Seguridad y Salud de la compañía. Durante la primera mitad de 2020 no ha habido ningún accidente o incidente tipificado como fatal o grave, significando grave que el empleado ha debido causar baja como consecuencia de éste.

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.

La Nota 9 de los Estados Financieros Consolidados muestra la reserva de liquidez del Grupo Solarpack a 30 de junio 2020, y de forma comparada con el 31 de diciembre de 2019. Esta reserva se sitúa en un importe de 55.995 miles de euros habiendo aumentado en 21.242 miles de euros desde final de 2019, siendo las principales variaciones el aumento del Efectivo y otros activos líquidos equivalentes, resultado fundamentalmente de la venta del 49% de las participaciones de Tacna y Panamericana y la consecución de los últimos hitos de cobro relacionados con los EPC de los proyectos puestos en operación en Chile y España.

El Fondo de Maniobra del Grupo Solarpack aumenta desde 11.181 miles de euros negativos a 31 de diciembre de 2019, hasta la cifra de 41.402 miles de euros a 30 de junio de 2020. La composición del Fondo de Maniobra se ha visto alterada muy sustancialmente debido fundamentalmente al incremento de efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Por el lado del activo corriente, la reducción de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar se ha visto compensada por un incremento del efectivo y otros activos líquidos equivalentes.

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 muestra la situación del mismo a 30 de junio 2020, y de forma comparada con el 31 de diciembre de 2019.

Así, se puede ver que el endeudamiento total ha disminuido en 27.490 miles de euros, desde los 445.041 miles de euros a 31 de diciembre 2019 hasta los 417.550 miles de euros a 30 de junio de 2020, lo cual refleja fundamentalmente la amortización de deuda senior sin recurso que se ha producido en los diferentes proyectos en operación.

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.

3.1. Riesgos operativos

3.1.1. Riesgo regulatorio

La actividad de generación eléctrica está regulada en todas las jurisdicciones en las que Grupo Solarpack opera. Por ello, la regulación puede tener un impacto directo sobre los resultados de la compañía.

El riesgo regulatorio se puede manifestar de las siguientes maneras:

- En la división POWGEN
 - Puede impactar los ingresos por generación de energía en aquellos activos de generación eléctrica que tienen un precio de venta regulado. Es el caso de los activos de generación en Chile (PMGDs) y en España. Variaciones desfavorables en las regulaciones de ambos mercados podrían afectar al precio medio de venta en estos activos.
 - Nuevos requisitos técnicos o nuevos impuestos a la actividad de generación, podrían generar un incremento de costes de explotación a cualquier activo que se vea desfavorecido por cambios regulatorios de este estilo.
- En la división DEVCON
 - Si la regulación hace más oneroso el proceso de obtención de permisos y licencias de un proyecto, imponiendo por ejemplo mayores inversiones en las obras de interconexión eléctrica, los márgenes de nuestra división DEVCON podrían verse alterados.
 - Además, todo cambio regulatorio que haga menos interesante en el mercado la generación solar FV podría resultar en menores posibilidades de crecimiento de la industria y un menor volumen de negocio futuro en nuestra división DEVCON.
- En la división SVCS no se estima que haya riesgos regulatorios significativos.

3.1.2. Riesgo operacional

El riesgo operacional en las actividades de Grupo Solarpack existe en la medida en la que la compañía realiza una actividad industrial de generación de energía eléctrica en su división POWGEN, y de construcción cuando se culmina el proceso de desarrollo de un proyecto en su división DEVCON.

El riesgo operacional se concreta en la imposibilidad de generar electricidad, o de culminar la obra de una planta solar FV. Con el objeto de minimizar estos riesgos, el Grupo Solarpack toma las siguientes medidas:

- Aseguramiento: la gran mayoría de los riesgos operacionales mencionados son susceptibles de ser asegurados. De esa manera, tanto durante la operación como durante la construcción de las plantas solares FV, la compañía desarrolla un programa de seguros completo con aseguradoras de reconocida solvencia para cubrir de manera adecuada estos riesgos.
- Procesos de calidad: la compañía desarrolla procesos de operación y mantenimiento adecuados para que aquellos eventos no asegurables de interrupción en la generación eléctrica sean mínimos. Asimismo, la compañía cuenta con unos criterios de recambios en planta orientados a una rápida resolución de paradas de producción.

3.1.3. Concentración de clientes

El Grupo Solarpack opera en su división POWGEN con contratos PPA de venta de energía eléctrica o con esquemas regulatorios que en un número elevado de casos cuentan con un cliente principal como comprador de la energía, llegando esta cifra hasta el 100% cuando se trata de contratos PPA con un solo cliente. En lo relativo a su división de DEVCON, cuando la compañía desarrolla proyectos "Build&Sell", se producen concentraciones de clientes elevadas por el volumen de los contratos EPC que se firman. La división de SVCS es generalmente la que menos facturación genera, tiene una mayor dispersión de clientes que las otras dos

divisiones y es asimismo más estable periodo tras periodo, por lo que no es relevante a la hora de analizar la concentración de clientes del Grupo Solarpack.

Durante el primer semestre de 2020 el volumen de actividad en proyectos "Build&Sell" ha sido elevado desde el punto de vista de facturación. En concreto, durante el primer semestre de 2020, un 45% de la facturación del Grupo Solarpack estaba concentrado en 4 clientes, en concreto Bruc, aventron AG, EKZ y Cap Vert Energie. Por su lado, el 10% de la facturación del Grupo Solarpack estaba concentrado en 4 clientes de POWGEN, en concreto las compañías eléctricas estatales indias Southern Power Distribution Company of Telangana, Ltd y Northern Power Distribution Company of Telangana, Ltd, Gulgarba Electricity Supply Company Ltd Y Mangalore Electricity Supply Company Ltd.

Esta concentración de clientes elevada está mitigada por el hecho de que en el caso de DEVCON, los contratos son vinculantes para el comprador, tienen un plazo de ejecución menor a 1 año generalmente y los hitos de pago están diseñados para que se realicen conforme avanza la construcción. En el caso de POWGEN, los contratos PPA son a largo plazo y obligan al comprador a la compra de energía durante ese período, por lo que la pérdida de negocio a futuro será únicamente en casos de insolvencia del comprador, y no por decisiones comerciales del mismo, una vez que el PPA esté firmado. Es decir, que en este tipo de clientes este riesgo es más de tipo financiero y no tanto operativo, ya que estos 4 clientes que concentran un porcentaje importante de nuestras ventas van a seguir adquiriendo durante los próximos 25 años la energía eléctrica que generamos debido a su obligación firme establecida en el PPA.

3.2. Riesgos financieros

3.2.1. Riesgo de mercado

3.2.1.1. Riesgo de tipo de interés

La existencia en la compañía de endeudamiento bancario referenciado a tipo de interés variable, en una parte de la deuda financiera, conlleva que Grupo Solarpack se vea sometido al riesgo de variación de los tipos de interés, afectando tal variación de forma directa a la cuenta de resultados y a la generación de caja del negocio. Esto es más relevante si cabe considerando que la vida media del Endeudamiento de Grupo Solarpack es elevada, por el peso que tiene en el mismo la Deuda Project Finance.

El objetivo del Grupo Solarpack en este ámbito consiste en la contratación de instrumentos financieros de cobertura, derivados de tipos de interés principalmente (Interest Rate Swap, o IRS), que permitan la eliminación de una parte sustancial de este riesgo. La eliminación completa del riesgo en Deuda Project Finance tampoco es deseable porque introduce barreras a futuras refinanciaciones o amortizaciones parciales anticipadas del citado endeudamiento.

Las políticas concretas que Grupo Solarpack persigue a aplicar a este respecto son:

- No cobertura de IRS para los préstamos o líneas de crédito a tipo variable con vencimiento menor o igual a 3 años
- Cobertura de IRS por hasta el 74% del plazo y del 75% del saldo vivo en el caso de financiaciones con plazo superior a 3 años

En la Nota 13 de los Estados Financieros Consolidados se detallan los IRS que el Grupo Solarpack tiene contratados a 30 de junio de 2020.

Igualmente, existen algunas divisas, por ejemplo la rupia india, en las que es complicado contratar coberturas IRS efectivas y en mercados líquidos, el Grupo Solarpack persigue contratar endeudamiento a tipo fijo al mayor plazo posible. De esta manera, el endeudamiento en rupias indias indicado en la Nota 12 por importe equivalente a 48.707 miles de euros dispone de un tipo de interés fijo a un plazo de 10 años desde su suscripción.

Adicionalmente al riesgo de tipo de interés vinculado a endeudamiento, dada la naturaleza de su negocio, el Grupo Solarpack debe gestionar el riesgo de tipo de interés desde el momento en que firma un contrato PPA o se adjudica una licitación para la venta de energía a largo plazo a través de cualquier marco regulatorio, y el momento en el que logra cerrar un contrato de financiación. En ese caso, al haber utilizado hipótesis de tipos de interés en el momento de ofertar el PPA o licitar, existe un riesgo de tipo de interés que puede hacer inviable el proyecto cuando al cerrar la financiación los tipos de interés se hayan incrementado. Para ello, y cuando

existen plazos superiores a 18 meses entre la firma del PPA y el cierre del contrato de financiación, se analiza la sensibilidad del riesgo de tipo de interés en la operación y eventualmente se contratan instrumentos derivados como son swaptions o IRS forward. Este es el caso del proyecto Granja Solar (Chile) que el Grupo Solarpack ha puesto en operación a principios de 2020.

3.2.1.2. Riesgo de tipo de cambio.

La actividad de Grupo Solarpack está muy internacionalizada, y por ello sujeta a la influencia de varias divisas. Dentro de estas divisas, destacan especialmente el dólar americano y la rupia india.

El riesgo de tipo de cambio se manifiesta de manera diferente en cada una de las divisiones de Grupo Solarpack.

- **POWGEN:** En este caso, el riesgo de tipo de cambio se manifiesta cuando los ingresos por la venta de energía eléctrica se denominan en divisa distinta al euro. El Grupo Solarpack aplica las siguientes políticas para el manejo de este riesgo:
 - La Deuda Project Finance debe estar denominada en la misma divisa que los ingresos a largo plazo del proyecto en cuestión. En su defecto, los repagos de Deuda Project Finance deben estar cubiertos con un instrumento de cobertura del riesgo de tipo de cambio a largo plazo.
 - El contrato de construcción llave en mano EPC de cada nueva planta solar FV debe estar denominado en la misma divisa que los ingresos a largo plazo del proyecto en cuestión. En su defecto, los pagos del citado contrato EPC deben estar cubiertos con un instrumento de cobertura del riesgo de tipo de cambio a corto plazo, que no debiera superar 1 año de cobertura.
 - Las inversiones de capital propio en SPVs de plantas solares FV que tengan sus ingresos de largo plazo denominados en divisas distintas al euro o al dólar americano, deben llevar coberturas de riesgo de tipo de cambio a plazos mínimos de 1 año, y deberán renovarse a su vencimiento si la posición inversora de Grupo Solarpack permanece y las condiciones del mercado de coberturas de divisas son favorables. Estas coberturas de riesgo de tipo de cambio sólo cubren el riesgo por capital invertido en la SPV, y no por la cuenta de pérdidas y ganancias o los dividendos.
- **DEVCON:** El riesgo de tipo de cambio se manifiesta cuando los contratos de desarrollo y construcción de un proyecto se denominen en moneda diferente al euro. El Grupo Solarpack aplica las siguientes políticas para el manejo de este riesgo:
 - En el momento de firma del contrato de construcción llave en mano EPC, cualquier suministro de equipos o contrato de construcción y montaje denominado en divisa diferente a la del EPC, deberá ser analizado y en función del plazo, importe y riesgo de moneda, deberá suscribirse un derivado de tipo de cambio.
- **SVCS:** En este caso, el principal riesgo de la actividad está en que la divisa denominada para el coste de personal sea distinta a la del contrato de SVCS al que sirve. El Grupo Solarpack aplica las siguientes políticas para el manejo de este riesgo:
 - Para contratos (i) de duración superior a 4 años, (ii) cuyo precio de venta no esté indexado a la inflación y (iii) en lo que el coste de personal supere el 40% del precio de venta, deberá realizarse la contratación de una cobertura de riesgo de tipo de cambio.

A 30 de junio de 2020, el Grupo Solarpack no tiene contratado un instrumento de cobertura de tipo de cambio en USD con un notional de 34,4M de dólares, tal y como se puede ver en la Nota 13 de los Estados Financieros Consolidados.

Salvo por el riesgo anteriormente explicado, no existen cambios significativos respecto de lo indicado en el informe de gestión del 31 de diciembre de 2019.

3.2.1.3. Riesgo de precio de los instrumentos financieros

La exposición de la compañía al riesgo de precio de títulos de capital es tendente a nula debido a que no se dispone de inversiones mantenidas por Grupo Solarpack y clasificadas en el

balance consolidado como disponibles para la venta o a valor razonable con influencia en resultados.

3.2.1.4. Riesgo de precio de las materias primas

Dentro de la división POWGEN y dada la naturaleza renovable del negocio de generación de energía de Grupo Solarpack, no existe una exposición a precio de materias primas utilizadas en el proceso productivo.

La división DEVCON sí tiene una ligera exposición al precio de materias primas como el acero o el zinc, en el suministro de estructuras y perfiles metálicos en la construcción de sus proyectos pero no es relevante y generalmente los contratos de suministro de estos materiales se negocian a precio fijo.

La división SVCS no está expuesta a ningún insumo que tenga una incidencia en el riesgo de la actividad por variación de los precios de materias primas.

3.2.2. Riesgo de crédito

La Nota 7 de los Estados Financieros Consolidados muestra los saldos de Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar. Por otro lado, la Nota 9 de los Estados Financieros Consolidados muestra los saldos de Efectivo y equivalentes de efectivo.

El riesgo de crédito que surge de efectivo y equivalentes al efectivo y depósitos con bancos e instituciones financieras se considera insignificante por la calidad crediticia de los bancos con los que opera el Grupo, o los títulos de equivalente de efectivo en los que existe inversión.

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.

Las sociedades dependientes de plantas solares ubicadas en India, tienen suscritos contratos de suministro de energía a largo plazo con clientes, que son principalmente distribuidoras locales de energía, por la producción de energía prevista. El plazo efectivo de pago de estos clientes supera el plazo contractual, por lo que es más elevado que la media del resto de clientes del Grupo. La sociedad monitoriza y analiza de forma permanente la evolución de todos los saldos pendientes de cobro y considera que el riesgo de crédito no es significativo, y que este riesgo está además mitigado por tratarse bien de clientes de sociedades de reconocida solvencia como son las empresas eléctricas estatales indias con rating alto.

El riesgo de crédito del resto de saldos pendientes de cobro no es significativo y que este riesgo está además mitigado por tratarse bien de clientes de sociedades de reconocida solvencia en Chile y en España.

Los riesgos de crédito de las actividades de Operación y Mantenimiento y Gestión no son significativos ya que los clientes de esas actividades tienen flujos de caja estable y en sus contratos de deuda senior sin recurso a largo plazo se estipula que el pago de los gastos operativos es prioritario al pago de la deuda, precisamente para mantener los activos operando y generando caja.

El Grupo tiene dotado a 30 de junio de 2020 un importe de 235 miles de euros en concepto de deterioro correspondiente a las cuentas por cobrar y efectivo.

3.2.3. Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez ha sido tratado ampliamente en el epígrafe 3.1 Liquidez.

4. Circunstancias importantes ocurridas tras el cierre del ejercicio

El 5 de agosto de 2020 el Grupo cerró el proceso de refinanciación de los préstamos concedidos a las sociedades de inversión que explotan las plantas en España y que fueron puestas en marcha en los años 2007 y 2011, en concreto las incluidas en las Agrupaciones de Interés Económico denominadas: Isla Mayor, Lebrija, Llerena 1, Llerena 2 (en conjunto las "SIS Españolas") y Guijo de Coria. Asimismo, en esa misma fecha el Grupo cerró nuevos contratos

de cobertura de tipos de interés para esta nueva financiación, cancelando y liquidando todos los contratos de cobertura anteriores ligados a la financiación antigua. Con esta refinanciación se ha conseguido ampliar el plazo de vencimiento, reducir el coste financiero (teniendo en cuenta los derivados cancelados) y aumentar el importe de la financiación, habiéndose generado con ello un reparto de caja adicional para Solarpack Corporación Tecnológica en el propio mes de agosto.

La nueva financiación para las SIS Españolas asciende a un importe de 55,2 millones de euros con un vencimiento en 2036 (el saldo a 30 de junio 2020 de la financiación antigua era de 30,5 millones de euros y con vencimiento entre 2027-2030) y el importe de la financiación nueva de Guijo de Coria asciende a 21,1 millones de euros con un vencimiento en 2040 (el saldo a 30 de junio 2020 de la financiación antigua era de 13,1 millones de euros y con vencimiento en 2032). El saldo a 30 de junio de todos los derivados liquidados ascendía a 3,9 millones de euros.

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 Chile, España e India. 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.

La culminación del portafolio de proyectos con que Solarpack salió a bolsa, junto con la adquisición de los proyectos Tacna y Panamericana en Perú, ha supuesto una transformación importante de la compañía, por volumen de actividad y por crecer su volumen de generación de energía.

En relación con la consolidación del portafolio de proyectos, la compañía ha logrado culminar durante 2020 un volumen de contratos de proyectos en modalidad Build&Own que ofrecen una muy buena visibilidad de consecución de negocio durante los próximos 24 meses. Así, la compañía cuenta actualmente con 513 MW contratados en cartera cuya construcción tendrá lugar en los próximos meses.

Los objetivos de la compañía durante el periodo julio 2020 a diciembre 2020 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 y en "backlog" en Chile, España, Malasia e India

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.

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 el primer semestre de 2019, la compañía ha centrado sus esfuerzos en las siguientes líneas de I+D+i.

- Desarrollo de la ingeniería y las compras 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 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.).
- Comité de almacenamiento, o storage. Los sistemas de almacenamiento eléctrico con baterías son una novedad que puede traer importantes cambios en cómo se diseñan las plantas solares FV del futuro a escala industrial. Mensualmente este comité se reúne para analizar las novedades del mercado de baterías, evaluar modelos de negocio en el ámbito del uso de sistemas de baterías y proponer inversiones de I+D+i como la indicada en el punto anterior.
- 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.
- Igualmente, en la división de SVCS, se ha implantado un nuevo sistema informático de reporte y registro de actividades de todo el equipo de operadores, a través del cual se mejora la trazabilidad de actividades, y los rendimientos y diseños de planes de mantenimiento.

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 los próximos tres años. Una vez finalizado ese período con visibilidad de crecimiento, la compañía analizará las oportunidades de crecimiento en esos momentos y reevaluará la política de dividendos.

Anexo I: Medidas Alternativas de Rendimiento

Cconciliación de Medidas Alternativas de Rendimiento (APMs)

Medidas Alternativas de Rendimiento	Unidad	Definición	30.06.2020	30.06.2019	Relevancia de su uso
Costes directos	m Euros	Aprovisionamientos + Gastos directos de personal + Otros gastos directos de explotación + Otros resultados directos	(40.322 m€) = (30.936 m€) + (4.303 m€) + (5.439 m€) + 357 m€	(13.636 m€) = (8,564 m€) + (2.652 m€) + (2.485 m€) + 64 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	38.522 m€ = 78.844 m€ + (40.322 m€)	13.438 m€ = 27.074 m€ + (13.636 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	48,86% = 38.522 m€ / 78.844 m€	49,63% = 13.438 m€ / 27.074 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	(6.666 m€) = (30.936 m€) + (8.448 m€) + (7.961 m€) + 357 m€ + 40.322 m€	(3.666 m€) = (8.564 m€) + (4.534 m€) + (4.180 m€) + (25 m€) + 13.636 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	31.856 m€ = 78.844 m€ + (30.936 m€) + (8.448 m€) + (7.961 m€) + 357 m€	9.772 m€ = 27.074 m€ + (8.564 m€) + (4.534 m€) + (4.180 m€) + (24 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	40,4% = 31.856 m€ / 78.844 m€	36,1% = 9.772 m€ / 27.074 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	18.971 m€ = 31.856 m€ + (12.794 m€) + (91 m€)	5.388 m€ = 9.772 m€ + (4.384 m€)	Medida de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos
% EBIT	%	Resultado Bruto de Explotación (EBIT) / Ingresos de Explotación	24,06% = 18.971 m€ / 78.844 m€	19,90% = 5.388 m€ / 27.074 m€	Medida de % de rentabilidad operativa sin tener en consideración los intereses e impuestos respecto a los Ingresos de explotación
			30.06.2020	31.12.2019	
Deuda financiera Neta	m Euros	Deudas a largo plazo + Deudas a corto plazo - Pasivos por Derivados- Efectivo y otros activos líquidos equivalentes - Créditos a corto plazo - Otros activos financieros a corto plazo	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€)	392.059 m€ = 357.584 m€ + 87.457 m€ + (8.887 m€) + (106 m€) + (34.753 m€) + (571 m€) + (74 m€) + (8.591 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)	64% = 335.838 m€ / (335.838 m€ + 185.597 m€)	70% = 392.059 m€ / (392.059 m€ + 166.191 m€)	Medida de rendimiento cuyo objetivo es mostrar el grado de apalancamiento de la actividad empresarial.

m€ = miles de euros

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 2020 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 11 de Septiembre de 2020