

Análisis Razonado (IFRS) Eléctrica Puntilla S.A. y Filiales

Estado de Resultado por Función al 30 de junio de 2026 y 2025
Expresado en miles de pesos chilenos (M\$)

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	Variación M\$	Variación %
Ingresos de actividades ordinarias	3.939.013	6.226.845	(2.287.832)	(36,7%)
Costo de ventas	(2.258.056)	(1.896.704)	(361.352)	19,1%
Ganancia bruta	1.680.957	4.330.141	(2.649.184)	(61,2%)
Gasto de administración	(1.195.819)	(1.209.747)	13.928	(1,2%)
Resultados de Operación	485.138	3.120.394	(2.635.256)	(84,5%)
EBITDA	1.187.745	3.813.326	(2.625.581)	(68,9%)
Otras ganancias (pérdidas)	(43.912)	(10.356)	(33.556)	324,0%
Ingresos financieros	168.820	158.856	9.964	6,3%
Costos financieros	(712.154)	(729.995)	17.841	(2,4%)
Diferencias de cambio	102.515	189.238	(86.723)	(45,8%)
Resultado por unidades de reajuste	(1.161.556)	(892.839)	(268.717)	30,1%
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	(1.161.149)	1.835.298	(2.996.447)	(163,3%)
Ganancia (pérdida) por impuestos a las ganancias	2.074.655	901.652	1.173.003	130,1%
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	913.506	2.736.950	(1.823.444)	(66,6%)
Ganancia (pérdida)	913.506	2.736.950	(1.823.444)	(66,6%)
Ganancia (pérdida), atribuible a:				
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	913.524	2.736.966	(1.823.442)	(66,6%)
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	(18)	(16)	(2)	12,5%
Ganancia (pérdida)	913.506	2.736.950	(1.823.444)	(66,6%)
Ganancias (pérdidas) por acción				
Ganancia (pérdida) por acción básica				
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	12,17	36,45	(24,28)	(66,6%)
Ganancia (pérdida) por acción básica	12,17	36,45	(24,28)	(66,6%)

El resultado neto al 30 de junio del año 2026 alcanzó una utilidad de M\$ 913.506, representando una disminución de M\$ 1.823.273 con respecto al 1S25, explicado principalmente por la disminución en los ingresos de actividades ordinarias.

Las ventas alcanzaron los M\$ 3.939.013, lo que implica una disminución en el ingreso del 36,7% respecto del 1S25 explicado por menor generación y menor tipo de cambio promedio.

La venta física acumulada durante el 1S26 alcanzó los 61,7 GWh en comparación con los 81,3 GWh registrados en igual período de 2025.

Por su parte el precio promedio de venta durante el 1S26 se situó en US\$ 71,2 / MWh, frente a US\$ 80,3 / MWh en igual período del año anterior, lo que representa una disminución de 11,3%.

El EBITDA por acción al cierre del 1S26 ascendió a \$ 15,8 (\$ 50,8 en el 1S25).

El detalle del rubro de las Cuentas de Resultados al 30 de junio de 2026 y 2025, es el siguiente:

INGRESOS

Concepto	30-06-2026 M\$	30-06-2025 M\$	Variación M\$	Variación %
Ventas de energía y potencia contratos	1.597.649	855.424	742.225	86,8%
Ventas de energía y potencia al mercado spot	2.067.792	5.282.881	(3.215.089)	(60,9%)
Cargo único nacional y zonal	71.745	88.540	(16.795)	(19,0%)
Otros ingresos ordinarios	201.827	-	201.827	100,0%
Ingresos ordinarios	3.939.013	6.226.845	(2.287.832)	(36,7%)

La generación física durante el 1S26 alcanzó los 61,7 GWh, lo que representa una disminución de 24,1% respecto de los 81,3 GWh registrados durante el 1S25. La generación se distribuye de la siguiente manera:

CENTRALES	01-01-2026 30-06-2026	01-01-2025 30-06-2025	Variación %
Central Puntilla	46,1 GWh	60,8 GWh	
Otras centrales	15,6 GWh	20,5 GWh	
Total	61,7 GWh	81,3 GWh	(24,1%)

Las compensaciones por menor generación alcanzaron un total de 1,8 GWh durante el primer semestre de 2026, con lo que la generación total, considerando dichas compensaciones, habría ascendido a 63,5 GWh. En igual período de 2025, las compensaciones alcanzaron 2,6 GWh, resultando una generación total de 83,9 GWh.

Costo de ventas

Concepto	30-06-2026 M\$	30-06-2025 M\$	Variación M\$	Variación %
Costos del negocio eléctrico	9.526	13.938	(4.412)	(31,7%)
Sueldos y salarios	512.952	384.167	128.785	33,5%
Depreciaciones	700.862	690.926	9.936	1,4%
Gastos de mantención	361.029	141.764	219.265	154,7%
Seguros	336.310	361.585	(25.275)	(7,0%)
Arriendo de infraestructura hidráulica para generación	103.974	94.461	9.513	10,1%
Vigilancia y ornato	121.114	120.118	996	0,8%
Otros costos de ventas	112.289	89.745	22.544	25,1%
Costo de ventas	2.258.056	1.896.704	361.352	19,1%

El costo de venta, durante el 1S26 alcanzó los M\$ 2.258.056, en comparación con M\$ 1.896.704 registrados en 1S25, lo que representa un aumento de 19,1%. Esta variación se explica principalmente por mayores gastos de mantención, sueldos y salarios, y otros costos de ventas, efecto parcialmente compensado por un menor gasto en seguros.

Gasto de administración

A continuación, se presenta el detalle de los gastos de administración y su variación respecto de igual período del año anterior:

Concepto	30-06-2026 M\$	30-06-2025 M\$	Variación M\$	Variación %
Sueldos y salarios	512.477	503.382	9.095	1,8%
Amortizaciones	1.745	2.006	(261)	(13,0%)
Asesorías	197.834	198.137	(303)	(0,2%)
Patentes y Contribuciones	356.229	373.346	(17.117)	(4,6%)
Otros gastos administrativos	127.534	132.876	(5.342)	(4,0%)
Gasto de administración	1.195.819	1.209.747	(13.928)	(1,2%)

El EBITDA al cierre del 1S26 alcanzó a M\$ 1.187.745, en comparación con M\$ 3.813.326 registrado en igual período de 2025, lo que representa una disminución de M\$ 2.625.581, equivalente a 68,9%. Esta variación se explica principalmente por menores ingresos de actividades ordinarias y mayores costos de venta.

Análisis de los principales Ítems no operacionales

Otras ganancias (Pérdidas)

Al cierre del primer semestre de 2026, el resultado corresponde principalmente a la variación en el valor razonable de instrumentos financieros, que registró una ganancia de M\$ 33.392, en comparación con M\$ 1.096 en igual período de 2025.

Ingresos Financieros

Los ingresos financieros alcanzaron M\$ 168.820 durante el primer semestre de 2026, frente a M\$ 158.856 registrados en igual período de 2025. Estos ingresos corresponden principalmente a intereses generados por inversiones en instrumentos financieros.

Costos Financieros

Los costos financieros alcanzaron M\$ 712.154 durante el primer semestre de 2026, en comparación con M\$ 729.995 registrados en igual período de 2025, lo que representa una disminución de un 2,4%. Estos costos se originan principalmente en los créditos otorgados por la matriz, Sociedad del Canal de Maipo, a Eléctrica Puntilla S.A. para el financiamiento del proyecto Central Ñuble; seguidos por el costo del crédito destinado al financiamiento de la Central Itata, los créditos novados de Hidroeléctrica Ñuble y los créditos de capital de trabajo y Fogape.

Diferencias de Cambio

Las diferencias de cambio registraron una ganancia de M\$ 102.515 durante el primer semestre de 2026, en comparación con una ganancia de M\$189.238 en igual período de 2025, lo que representa una disminución de M\$ 86.723.

Unidades de Reajuste

El resultado por unidades de reajuste registró una pérdida de M\$ 1.161.556 durante el primer semestre de 2026, frente a una pérdida de M\$ 892.839 en igual período de 2025, lo que representa un mayor efecto negativo de M\$ 268.717.

Impuesto a las Ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias, tiene su principal origen en el efecto de los impuestos diferidos, los que generaron una utilidad de M\$ 2.074.655 al cierre del 1S26, en comparación con una utilidad de M\$ 901.652 registrada en 1S25. Esto es debido a que en el 1S26 hubo un aumento en las pérdidas tributarias y una mayor corrección monetaria que afectó principalmente a Propiedades, plantas y equipos en comparación con el 1S25.

Análisis del Balance General

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025

Expresado en miles de pesos chilenos (M\$)

ACTIVOS

Activos corrientes	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	Variación M\$	Variación %
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.192.811	3.044.620	(1.851.809)	(60,8%)
Otros activos financieros corrientes	4.050.861	6.541.280	(2.490.419)	(38,1%)
Otros activos no financieros, corrientes	117.201	456.004	(338.803)	(74,3%)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.606.065	1.695.395	(89.330)	(5,3%)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	217.725	802.293	(584.568)	(72,9%)
Activos por impuestos, corrientes	167.893	-	167.893	100,0%
Total de activos corrientes	7.352.556	12.539.592	(5.187.036)	(41,4%)

El Efectivo y Equivalentes al Efectivo alcanzó M\$ 1.192.811 al cierre del primer semestre de 2026, lo que representa una disminución de M\$ 1.851.809, equivalente a 60,8%, respecto del cierre del ejercicio anterior. Esta variación se explica principalmente por el pago del derecho a conexión en marzo del 2026 así como también por el prepago de la cuota 9 de 10 del crédito asociado a la Central Itata, cuyo vencimiento original correspondía a diciembre de 2026.

Los Otros Activos Financieros Corrientes, correspondientes a depósitos a plazo e instrumentos de renta fija, alcanzaron M\$ 4.050.861 al cierre del primer semestre de 2026, registrando una disminución de M\$ 2.490.419 equivalente a un 38,1% respecto del cierre del ejercicio anterior. La disminución se explica principalmente por la venta de instrumentos financieros destinada a generar la liquidez necesaria para realizar el prepago del crédito antes mencionado.

Los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes presentan una disminución de un 5,3% respecto al cierre del ejercicio anterior. Esta variación se explica principalmente por el cobro parcial, durante el 1S26, de la cuenta por cobrar a la Compañía General de Electricidad S.A. (Ley 21.185) junto con menores anticipos a proveedores.

El detalle al 30 de junio de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Concepto	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Deudores comerciales	925.880	859.867
Deudores varios	71.304	98.629
Anticipo a proveedores	44.178	101.698
Compañía General de Electricidad S.A. (Ley 21.185)	564.703	635.201
Otras cuentas por cobrar	680.185	835.528
Total	1.606.065	1.695.395

Las Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas Corrientes presentan un saldo de M\$ 217.725 al 30 de junio de 2026, lo que representa una disminución de M\$ 584.568 respecto del cierre del ejercicio anterior.

Los Activos por Impuestos Corrientes, correspondientes a pagos provisionales mensuales y otros créditos por recuperar, alcanzaron M\$ 167.893 al cierre del primer semestre de 2026. Este saldo se origina en la pérdida tributaria registrada al cierre del período, en contraste con la situación al cierre del ejercicio anterior, cuando la Sociedad presentaba impuestos por pagar.

En consecuencia, al 30 de junio de 2026, los Activos Corrientes Totales disminuyeron en M\$ 5.187.036 con respecto a diciembre 2025, lo que equivale a una disminución de 41,4%.

ACTIVOS

Activos no corrientes	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	Variación M\$	Variación %
Otros activos financieros, no corrientes	1.053.326	1.414.188	(360.862)	(25,5%)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, no corrientes	14.960.792	14.809.269	151.523	1,0%
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.482.656	3.484.401	(1.745)	(0,1%)
Propiedades, plantas y equipos	50.867.671	50.916.480	(48.809)	(0,1%)
Activos por impuestos diferidos	57.335.506	55.260.851	2.074.655	3,8%
Total de activos no corrientes	127.699.951	125.885.189	1.814.762	1,4%
Total de activos	135.052.507	138.424.781	(3.372.274)	(2,4%)

Los Otros Activos Financieros No Corrientes, correspondientes a instrumentos de renta fija con vencimiento mayor a un año, alcanzaron M\$ 1.053.326 al cierre del primer semestre de 2026, lo que representa una disminución de M\$ 360.862 equivale a un -25,5%, respecto del cierre anterior.

Los Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar No Corrientes presentan un saldo de M\$ 14.960.792 al 30 de junio de 2026, lo que representa un aumento del 1,0% respecto del cierre del ejercicio 2025. Este saldo se compone principalmente del remanente IVA crédito fiscal generado durante el desarrollo del proyecto Ñuble por M\$ 14.068.241, y de las cuentas por cobrar a Compañía General de Electricidad y Tesorería General de la República, asociadas a las Leyes 21.185 y 21.472 por un total de M\$ 892.551.

Los Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía presentan un saldo al 30 de junio de 2026 de M\$ 3.482.656, registrando una disminución de M\$ 1.745 respecto del cierre del ejercicio anterior. Estos activos incluyen los derechos no consuntivos con que cuenta la sociedad para la generación en las Centrales Puntilla e Itata, además de otros derechos adquiridos para el desarrollo del Proyecto Ñuble.

Las Propiedades, Plantas y Equipos, neto registraron un saldo de M\$ 50.867.671 al 30 de junio de 2026, lo que representa una disminución de M\$ 48.809, equivalente a un 0,1% respecto al cierre del ejercicio anterior.

Los Activos por Impuestos Diferidos presentan un saldo al 30 de junio de 2026 de M\$ 57.335.506 registrando un aumento de M\$ 2.074.655 con respecto al cierre del ejercicio anterior, equivalente a 3,8%.

Pasivos Corrientes y No Corrientes

PASIVOS

Pasivos corrientes	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	Variación M\$	Variación %
Otros pasivos financieros, corrientes	1.173.715	5.141.353	(3.967.638)	(77,2%)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.425.549	2.284.049	141.500	6,2%
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	12.137	30	12.107	40.356,7%
Otras provisiones a corto plazo	40.374	41.032	(658)	(1,6%)
Pasivos por Impuestos, corrientes	-	409.683	(409.683)	(100,0%)
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	194.230	255.040	(60.810)	(23,8%)
Pasivos corrientes totales	3.846.005	8.131.187	(4.285.182)	(52,7%)

Pasivos Corrientes:

Los Otros Pasivos Financieros Corrientes, correspondientes principalmente a créditos bancarios, alcanzaron M\$ 1.173.715 al 30 de junio de 2026, lo que representa una disminución de 77,2% respecto del cierre del ejercicio anterior.

Las Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar se detallan a continuación:

Concepto	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$
Proveedores	420.330	298.082
Derecho a conexión a línea Hidroñuble por Pagar	1.844.420	1.814.260
Impuestos de Retención por Pagar	152.282	146.691
Leyes sociales y sueldos por pagar	8.042	24.541
Dividendos no cobrados por accionistas	475	475
Total	2.425.549	2.284.049

Las Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas Corrientes presentan un saldo de M\$ 12.137 al 30 de junio de 2026, en comparación con M\$ 30 al cierre del ejercicio 2025. La variación se explica por facturación de operaciones contractuales con la matriz, pendientes de pago al cierre del 1S26.

Las Otras Provisiones a Corto Plazo, correspondientes principalmente a liquidaciones por potencia y energía determinadas por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) alcanzaron M\$ 40.374 al 30 de junio de 2026, en comparación con M\$ 41.032 al cierre del ejercicio 2025.

En consecuencia, al 30 de junio de 2026, los Pasivos Corrientes alcanzaron a M\$ 3.846.005, registrando una disminución de un 52,7% respecto del ejercicio anterior.

PASIVOS

Pasivos no corrientes	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	Variación M\$	Variación %
Otros pasivos financieros, no corrientes	5.037.293	5.514.233	(476.940)	(8,6%)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, no corrientes	-	1.814.260	(1.814.260)	(100,0%)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	65.469.148	63.180.350	2.288.798	3,6%
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	43.046	41.242	1.804	4,4%
Total de pasivos no corrientes	70.549.487	70.550.085	(598)	(0,0%)
Total Pasivos	74.395.492	78.681.272	(4.285.780)	(5,4%)

Pasivos No Corrientes:

Los Otros Pasivos Financieros No Corrientes corresponden principalmente a la porción de largo plazo de los créditos Fogape, al crédito obtenido para el desarrollo del Proyecto Itata y al crédito Fogape Reactiva todos otorgados por Banco Estado.

Las Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas No Corrientes alcanzaron M\$ 65.469.148 al 30 de junio de 2026, lo que representa un aumento de 3,6% respecto del cierre del ejercicio anterior. Estas obligaciones corresponden a los créditos otorgados por la matriz, Sociedad del Canal de Maipo, a Eléctrica Puntilla S.A. para el financiamiento del Proyecto Central Ñuble.

PATRIMONIO

Patrimonio	30-06-2026 M\$	31-12-2025 M\$	Variación M\$	Variación %
Capital emitido	145.528.447	145.528.447	-	0,0%
Ganancias acumuladas	(82.854.984)	(83.768.508)	913.524	1,1%
Otras reservas	(2.016.310)	(2.016.310)	-	0,0%
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	60.657.153	59.743.629	913.524	1,5%
Participaciones no controladoras	(138)	(120)	(18)	(15,0%)
Patrimonio total	60.657.015	59.743.509	913.506	1,5%
Total de patrimonio y pasivos	135.052.507	138.424.781	(3.372.274)	(2,4%)

Al 30 de junio de 2026, el Patrimonio total de la Sociedad alcanzó M\$ 60.657.015, registrando un aumento de M\$ 913.506, respecto del cierre del ejercicio anterior.

Indicadores (base 12 meses)

A continuación, se presenta un cuadro comparativo de los principales indicadores financieros. Los indicadores asociados al balance son calculados a la fecha de cada período, mientras que aquellos correspondientes al estado de resultados consideran el resultado de un año móvil.

Indicador	Unidad	Jun 2026	Dic 2025	Jun 2025
Capital de Trabajo				
Activo Corriente - Pasivo Corriente	MM\$	3.507	4.408	7.421
Liquidez Corriente				
Activo Corriente / Pasivo Corriente	Veces	1,91	1,54	1,97
Razón Ácida				
(Act. Corriente – Inventarios – Pagos Anticipados) / Pas. Corriente	Veces	1,88	1,49	1,86
Razón de Endeudamiento				
(Pasivos Corrientes + Pas. No Corrientes) / Total Patrimonio Neto	Veces	1,23	1,32	1,40
Deuda Corto Plazo (%)				
Pasivos Corrientes / Total Pasivo	%	5,17%	10,33%	9,44%
Deuda Largo Plazo (%)				
Pas. no Corrientes / Total Pasivos	%	94,83%	89,67%	90,56%
Cobertura Gastos Financieros				
EBITDA / Gasto Financiero	Veces	1,67	4,63	5,22
Deuda Neta / EBITDA				
(Deuda Bruta – Efectivo y Equivalentes al Efectivo) / EBITDA	Veces	1,19	1,11	2,04
Rentabilidad patrimonial (%)				
Ganancia (Pérdida) después de imptos / Patrimonio Neto Promedio	%	4,31%	7,68%	5,17%
Rentabilidad del Activo (%)				
Ganancia (Pérdidas) después de impto / Total Activo Promedio	%	1,90%	3,21%	2,09%
Rendimientos Activos Operacionales (%)				
Resultado de Operación / Prop., Planta y Equipo Neto (Promedio)	%	5,16%	10,03%	7,09%
EV (Valor de la Empresa)				
Valor Bursátil + Pasivo Total - Efectivo y Equivalentes al Efectivo	MM\$	223.381	225.815	228.290
ROE (Rentabilidad sobre el Patrimonio)				
Utilidad / Patrimonio Neto	%	4,28%	7,40%	4,95%

* Patrimonio Promedio: Patrimonio inicial del periodo más el patrimonio final dividido por dos.

* Total Activo Promedio: Total activo inicial del periodo más el activo final del periodo dividido por dos.

* Activos Operacionales Promedio: Total de Propiedades, plantas y equipos (incluidos los activos intangibles distintos de la plusvalía) al inicio del periodo más el total de Propiedades, plantas y equipos a fin del periodo dividido por dos.

Análisis del Flujo de Efectivo

Flujo de Efectivo Método Directo (M\$)	Jun-25	Jun-24	Variación
De la Operación	2.176.013	3.114.551	(938.538)
De Inversión	735.564	(1.611.637)	2.347.201
De Financiamiento	(4.761.515)	(834.894)	(3.926.621)
Flujo Neto del Período	(1.849.938)	668.020	(2.517.958)

Los flujos netos generados por las actividades de operación alcanzaron M\$ 2.176.013 al cierre del primer semestre de 2026, explicado esencialmente por el resultado de las actividades de generación durante el periodo.

Las actividades de inversión utilizaron flujos de efectivo neto que alcanzaron al 30 de junio de 2026 los M\$ 735.564 explicados principalmente por el flujo neto entre inversiones y rescates de fondos mutuos de renta fija y pactos por +M\$ 3.020.413, el pago anual por el derecho a conexión a la línea de salida para el proyecto hidroeléctrico Ñuble por -M\$ 1.724.040 y la adquisición de propiedades, plantas y equipos por -M\$ 703.631.

Por su parte, las actividades de financiamiento registraron un flujo neto negativo de M\$ 4.761.515 al cierre del primer semestre de 2026, explicado principalmente por la amortización de créditos bancarios por M\$ 4.595.554 y el pago de intereses por -M\$ 165.961.

La política de gestión de riesgos de Eléctrica Puntilla S.A. y Filiales se encuentra descrita en la nota número 3 de los Estados Financieros consolidados al 30 de junio de 2026.

Hechos Posteriores

Con fecha 21 de Julio de 2026, la Cámara de Diputados votó en tercer Trámite Constitucional el Proyecto de Reconstitución Nacional y Desarrollo Económico y Social, aprobando en su totalidad el Proyecto. La Sociedad se encuentra analizando los efectos financieros y tributarios derivados del Proyecto, con el fin de que sean aplicados una vez la ley sea publicada.

Con fecha 30 de julio de 2026, la filial Hidroeléctrica Ñuble SpA ha informado al Directorio de la Compañía que ha sido notificada, el día 02 de julio de 2026, de la Resolución N°0606, de fecha 13 de mayo de 2026, del Servicio Nacional de Aduanas Dirección Regional de Aduanas de Talcahuano, mediante la cual dicho servicio ha resuelto dejar sin efecto la totalidad de los cargos formulados contra Hidroñuble - informados mediante hechos esenciales de fecha 30 de enero y 28 de noviembre, ambos de 2025 - en los cuales se buscaba requerir el pago de derechos e impuestos asociados al proceso de internación de equipos electromecánicos destinados a su proyecto "Central Ñuble de Pasada", por un total de US\$ 12.243.555,53, más multas.

No existen otros hechos posteriores entre el 1 de julio de 2026 y la fecha de emisión de los presentes Estados financieros consolidados, que pudieren afectar significativamente la situación financiera y/o resultados consolidados de la Sociedad y sus filiales al 30 de junio de 2026.