



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

**MEMORIA Y ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL
31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

Juntamente con el Informe de los Auditores Independientes
y el Informe de la Comisión Fiscalizadora

CONTENIDO

GLOSARIO DE TÉRMINOS.....1

INFORMACIÓN LEGAL.....3

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES.....4

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA5

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO6

ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO.....8

1. INFORMACIÓN GENERAL Y ACTIVIDAD PRINCIPAL DE LA SOCIEDAD9

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS11

3. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES.....35

4. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO35

5. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS38

6. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA.....42

7. INFORMACIÓN CUANTITATIVA Y CUALITATIVA SOBRE VALORES RAZONABLES44

8. INGRESOS POR VENTAS45

9. GASTOS POR NATURALEZA.....46

10. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS47

11. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS.....48

12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO49

13. ACTIVOS INTANGIBLES52

14. ACTIVOS POR DERECHO DE USO53

15. INVERSIONES EN ASOCIADAS53

16. OTROS CRÉDITOS54

17. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS.....55

18. CRÉDITOS POR VENTAS55

19. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO Y EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO55

20. IMPUESTO A LAS GANANCIAS56

21. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS59

22. PRÉSTAMOS60

23. CUENTAS POR PAGAR.....65

24. PASIVOS POR CONTRATOS65

25. CAPITAL SOCIAL.....66

26. RESULTADO NETO POR ACCIÓN.....66

27. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS67

28. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS68

29. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO71

30. INFORMACIÓN ADICIONAL AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO72

31. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS72

32. SITUACIONES CONTINGENTES76

33. MARCO REGULATORIO.....76

34. RESTRICCIONES EN EL COBRO DE ACRRENCIAS A CAMMESA – RESOLUCION SE N° 406/0377

35. HECHOS POSTERIORES77

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Término	Definición
ARCA	Agencia de Recaudación y Control Aduanero (anteriormente Administración Federal de Ingresos Públicos – AFIP)
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF EE posee influencia significativa o control conjunto conforme lo dispuesto por la NIC 28
BNR	BNR Infrastructure Co-Investment Limited
BNR Power	BNR Power Investment B.V., afiliada de GE (anteriormente GE EFS Power Investement B.V.)
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Eléctrico S.A.
CDS	Sociedad subsidiaria Central Dock Sud S.A.
CNV	Comisión Nacional de Valores
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
COD	(en inglés, commercial operation date) corresponden a las fechas de habilitación comercial.
ENRE	Ente Nacional Regulador de la Electricidad
EUR - €	Euro
FACPCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
FONINMEM	Fondo para Inversiones Necesarias que Permitan Incrementar la Oferta de Energía Eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista
GE	Corresponden indistintamente a cualquier sociedad subsidiaria y/o afiliada de General Electric Company
Grupo	YPF EE y sus subsidiarias
GW	Gigawatts
GWh	Gigawatt por hora
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
IDS	Sociedad subsidiaria Inversora Dock Sud S.A.
IGJ	Inspección General de Justicia
IPC	Índice de Precios al Consumidor
IVA	Impuesto al Valor Agregado
LGS	Ley General de Sociedades N° 19.550 (T.O. 1984) y sus modificaciones
Loma Campana I	Central térmica Loma Campana I ubicada en la localidad de Añelo, provincia de Neuquén
Loma Campana II	Central térmica Loma Campana II ubicada en la localidad de Añelo, provincia de Neuquén.
Luz del León o LDL	Sociedad subsidiaria Luz del León S.A.
MATER	Mercado a Término de Energía Renovable
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
Mercado Spot	Generación de energía eléctrica bajo Res. SE- 400/2025 y anteriores:
MW	Megavatio
MWh	Megavatio hora
NIC	Norma Internacional de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad
ON	Obligaciones negociables
OPESSA	Sociedad relacionada Operadora de Estaciones de Servicios S.A.
PEN	Poder Ejecutivo Nacional
PPA	(en inglés, power purchase agreements) corresponden a los contratos de compraventa de potencia y/o energía, según el caso, suscriptos entre la Sociedad y sus clientes
SADI	Sistema Argentino de Interconexión
SE	Secretaría de Energía
SEE	Secretaría de Energía Eléctrica
SGE	Secretaría de Gobierno de Energía
SIC	Comité de Interpretaciones de las NIC (“Standing Interpretation Committee”)
Subsidiaria	Sociedad sobre la cual YPF EE tiene control, conforme lo dispuesto por la NIIF 10

Término	Definición
UGE	Unidad Generadora de Efectivo
US\$	Dólar estadounidense
Y-GEN	Sociedad subsidiaria Y-GEN Eléctrica S.A.U. (anteriormente Y-GEN Eléctrica S.R.L.)
Y-GEN II	Sociedad subsidiaria Y-GEN Eléctrica II S.A.U. (anteriormente Y-GEN Eléctrica II S.R.L.)
YPF	YPF Sociedad Anónima
YPF EE o la Sociedad	YPF Energía Eléctrica S.A.
YPF EE Comercializadora	Sociedad subsidiaria YPF EE Comercializadora S.A.U.

INFORMACIÓN LEGAL

Domicilio legal

Juana Manso 1069, Piso 5 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 13 iniciado el 1° de enero de 2025.

Actividad principal de la Sociedad

Generación, transporte y comercialización de energía eléctrica a partir de todas las fuentes primarias de producción.

Clave Única de Identificación Tributaria ("CUIT")

30-71412830-9.

Inscripción en el Registro Público

- Del contrato social: 26 de agosto de 2013.
- Última modificación del estatuto: 20 de marzo de 2018.

Número de registro en la IGJ

16.440 del Libro 65, Tomo A de Sociedades Anónimas.

Fecha de finalización del Contrato Social

26 de agosto de 2112.

Composición del Capital Social

(Importes expresados en pesos argentinos - Ver Nota 25)

Clase de acciones	Suscripto, integrado, emitido e inscripto
Acciones ordinarias escriturales en circulación de valor nominal 1 y con derecho a 1 voto por acción.	
Clase A	2.810.302.991
Clase B	936.767.364
	3.747.070.355

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos)

	Notas	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
		2025	2024
Ingresos por ventas	8	814.013	488.328
Costos de producción	9	(438.218)	(261.838)
Ganancia bruta		375.795	226.490
Gastos de administración y comercialización	9	(73.462)	(42.584)
Recupero (Pérdida) por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	12	16.898	(77.926)
Otros resultados operativos, netos	10	18.751	33.541
Deterioro de activos financieros	4	-	(30.093)
Ganancia operativa		337.982	109.428
Resultados financieros, netos			
- Ingresos financieros	11	13.331	9.418
- Costos financieros	11	(87.195)	(91.871)
- Otros resultados financieros, netos	11	801	19.920
Resultados financieros, netos		(73.063)	(62.533)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		264.919	46.895
Impuesto a las ganancias	20	(258.697)	205.869
Ganancia neta del ejercicio		6.222	252.764
Otros resultados integrales			
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>			
Diferencia de conversión ⁽¹⁾	2.3.19	557.758	266.999
Otros resultados integrales del ejercicio		557.758	266.999
Resultado integral total del ejercicio		563.980	519.763
(Pérdida) ganancia neta del ejercicio atribuible a los propietarios de la Sociedad		(5.294)	226.611
Ganancia neta del ejercicio atribuible a la participación no controlante		11.516	26.153
Resultado integral total del ejercicio atribuible a los propietarios de la Sociedad		487.844	461.846
Resultado integral total del ejercicio atribuible a la participación no controlante		76.136	57.917
(Pérdida) ganancia neta por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:			
- Básico y diluido (ARS)	26	(1,413)	60,478

(1) No existe efecto de impuesto a las ganancias sobre esta partida.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

	Notas	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo	12	3.043.345	2.037.136
Activos intangibles	13	10.738	8.089
Activos por derecho de uso	14	22.073	13.727
Inversiones en asociadas	15	15	10
Otros créditos	16	34.088	44.470
Inversiones en activos financieros	17	11.203	3.891
Activos por impuesto diferido, netos	20	96.753	104.672
Total del activo no corriente		3.218.215	2.211.995
Activo corriente			
Otros créditos	16	65.898	54.518
Créditos por ventas	18	191.149	133.358
Inversiones en activos financieros	17	65.570	63.482
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	19	17.475	27.725
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	278.232	219.628
Total del activo corriente		618.324	498.711
TOTAL DEL ACTIVO		3.836.539	2.710.706
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		8.411	8.411
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		1.609.576	1.193.724
Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante		1.617.987	1.202.135
Participación no controlante		214.883	164.573
TOTAL DEL PATRIMONIO		1.832.870	1.366.708
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones		17.294	4.212
Pasivos por impuesto diferido, netos	20	40.172	17.238
Pasivos por arrendamientos	21	20.547	8.282
Préstamos	22	1.119.440	749.853
Otros pasivos		6.106	7.608
Cuentas por pagar	23	-	1.024
Pasivos por contratos	24	49.200	36.632
Impuesto a las ganancias a pagar	20	140.599	-
Total del pasivo no corriente		1.393.358	824.849
Pasivo corriente			
Provisiones		232	-
Cargas fiscales		7.305	5.644
Impuesto a las ganancias a pagar	20	46.382	34.423
Remuneraciones y cargas sociales		23.617	14.462
Pasivos por arrendamientos	21	2.538	2.295
Préstamos	22	337.361	297.253
Otros pasivos		1.878	5.081
Pasivos por contratos	24	10.967	6.289
Cuentas por pagar	23	180.031	153.702
Total del pasivo corriente		610.311	519.149
TOTAL DEL PASIVO		2.003.669	1.343.998
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		3.836.539	2.710.706

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos)

	Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025											
	Aportes de los propietarios			Reservas						Patrimonio atribuible a		
	Capital suscripto	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Reserva especial RG N° 609 ⁽¹⁾	Reserva para futuras inversiones	Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Participación no controlante	Total
Al 1° de enero de 2025	3.747	4.604	60	45.512	59.577	1.096	386.889	457.868	242.782	1.202.135	164.573	1.366.708
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2025:												
- Desafectación de reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(59.577)	-	-	-	59.577 ⁽²⁾	-	-	-
- Apropriación a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	73.840	-	-	-	(73.840) ⁽²⁾	-	-	-
- Desafectación de reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	(386.889)	-	386.889 ⁽²⁾	-	-	-
- Apropriación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	615.408	-	(615.408) ⁽²⁾	-	-	-
Disposiciones de la reunión de Directorio del 15 de diciembre de 2025:												
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	(71.992)	-	-	-	-	(71.992)	-	(71.992)
Pago de dividendos											(25.826)	(25.826)
(Pérdida) ganancia neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.294)	(5.294)	11.516	6.222
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	493.138	-	493.138	64.620	557.758
Apropriación de los otros resultados integrales por conversión	-	-	-	18.549	29.562	447	250.821	(303.097)	3.718	-	-	-
Al 31 de diciembre de 2025	3.747	4.604	60	64.061	31.410	1.543	866.229	647.909	(1.576)	1.617.987	214.883	1.832.870

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF según lo establecido por la Resolución General N°609 de la CNV. Ver Nota 2.3.19.

(2) La desafectación y apropiación de reservas son realizadas de acuerdo con la normativa local.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DICIEMBRE DE 2025 Y 2024 (Continuación)

(Importes expresados en millones de pesos)

	Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024											
	Aportes de los propietarios				Reservas				Patrimonio atribuible a			
	Capital suscrito	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Reserva especial RG N° 609 ⁽¹⁾	Reserva para futuras inversiones	Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Participación no controlante	Total
Al 1° de enero de 2024	3.747	4.604	60	35.639	16.867	858	359.138	356.717	13.955	791.585	106.656	898.241
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2024:												
- Desafectación de reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(16.867)	-	-	-	16.867 ⁽²⁾	-	-	-
- Apropiación a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	87.000	-	-	-	(87.000) ⁽²⁾	-	-	-
- Desafectación de reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	(359.138)	-	359.138 ⁽²⁾	-	-	-
- Apropiación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	302.960	-	(302.960) ⁽²⁾	-	-	-
Disposiciones de la reunión de Directorio del 19 de diciembre de 2024:												
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	(51.296)	-	-	-	-	(51.296)	-	(51.296)
Ganancia neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	226.611	226.611	26.153	252.764
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	235.235	-	235.235	31.764	266.999
Apropiación de otros resultados integrales por conversión	-	-	-	9.873	23.873	238	83.929	(134.084)	16.171	-	-	-
Al 31 de diciembre de 2024	3.747	4.604	60	45.512	59.577	1.096	386.889	457.868	242.782	1.202.135	164.573	1.366.708

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF según lo establecido por la Resolución General N°609 de la CNV. Ver Nota 2.3.19.

(2) La desafectación y apropiación de reservas son realizadas de acuerdo con la normativa local.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.



**ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

(Importes expresados en millones de pesos)

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Ganancia neta del ejercicio	6.222	252.764
Ajustes para conciliar la ganancia neta con los fondos generados por las actividades operativas:		
Depreciación de propiedades, planta y equipo	211.075	144.661
Depreciación de activos por derecho de uso	7.462	2.122
Amortización de activos intangibles	556	272
Pérdida por baja de propiedades, planta y equipo	14.377	8.451
Baja de activos por derecho de uso	(121)	-
(Recupero) pérdida por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	(16.898)	77.926
Resultados financieros, netos	73.063	62.533
Movimiento de provisiones del pasivo	3.853	(426)
Impuesto a las ganancias	258.697	(205.869)
Desvalorización de materiales y repuestos	(12)	-
Provisión deudores incobrables	1.864	-
Multas contractuales	-	(4.053)
Deterioro de activos financieros	-	30.093
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Créditos por ventas	(18.638)	(88.689)
Otros créditos	(9.475)	3.151
Cuentas por pagar	(37.973)	(394)
Remuneraciones y cargas sociales	9.155	5.060
Cargas fiscales	1.531	3.787
Otros pasivos	(214)	6.869
Pasivos por contratos	(462)	17.598
Pago de impuesto a las ganancias	(33.684)	(7.476)
Intereses cobrados	4.426	8.352
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	474.804	316.732
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(336.631)	(168.546)
Adquisiciones de activos intangibles	-	(363)
Pago de anticipos de propiedades, planta y equipo	-	(11.390)
Intereses y capital cobrado de inversiones en activos financieros	26.088	13.918
Liberación (Restricción) de efectivo y equivalentes de efectivo restringidos	18.076	(13.535)
Adquisición de inversiones en activos financieros	(56.843)	(69.332)
Liquidación de inversiones en activos financieros	37.400	32.552
Préstamos (otorgados) a partes relacionadas	-	(8.352)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(311.910)	(225.048)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Préstamos obtenidos	383.024	698.862
Cancelación de préstamos	(395.415)	(589.056)
Pago de dividendos	(82.912)	(38.472)
Pago de pasivos por arrendamientos	(4.334)	(2.836)
Pago de intereses y otros costos financieros	(75.561)	(81.562)
Flujo neto efectivo utilizado en las actividades de financiación	(175.198)	(13.064)
(Disminución)/ Aumento neto del efectivo	(12.304)	78.620
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	70.908	58.345
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	219.628	82.663
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio (Nota 19)	278.232	219.628

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

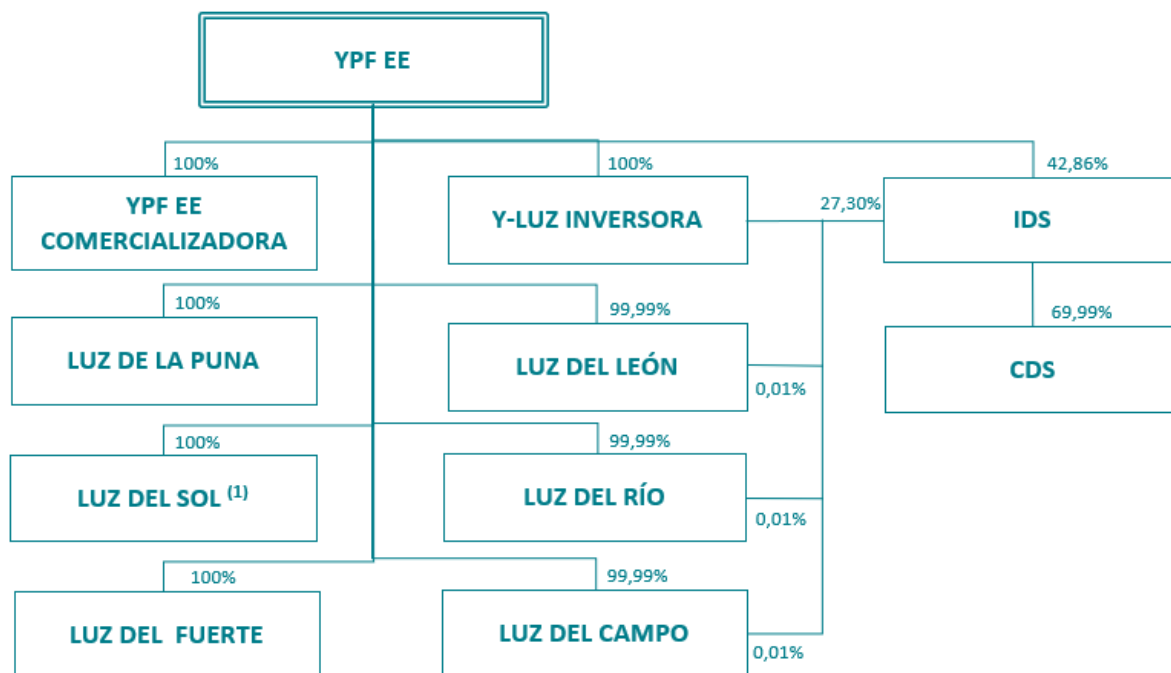
(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

1. INFORMACIÓN GENERAL Y ACTIVIDAD PRINCIPAL DE LA SOCIEDAD

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante “la Sociedad” o “YPF EE”), es una sociedad anónima constituida según las leyes de la República Argentina. Su domicilio legal es Juana Manso 1069, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Estructura y organización del Grupo económico

El siguiente cuadro muestra la estructura organizacional, incluyendo las principales sociedades del Grupo, al 31 de diciembre de 2025:



(1) Anteriormente Levalle Eólico 2 S.A.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Actividad principal

La actividad principal del Grupo consiste en la generación y comercialización de energía eléctrica a través de los siguientes activos:

Central Eléctrica	Ubicación (Provincia)	Capacidad Instalada (MW)	Marco Regulatorio	Fuente
Central Térmica Tucumán	Tucumán	447	Resolución 400/2026	Térmica - Ciclo Combinado
San Miguel de Tucumán	Tucumán	382	Resolución 400/2026	Térmica - Ciclo Combinado
El Bracho TG	Tucumán	274	PPA con CAMMESA Resolución 21/2016	Térmica - Ciclo Abierto
El Bracho TV	Tucumán	199	PPA con CAMMESA Resolución 287/2017	Térmica - Turbina de Vapor
Loma Campana I ("LC I")	Neuquén	105	Autogenerador Distribuido PPA con YPF	Térmica - Ciclo Abierto
Loma Campana II	Neuquén	107	PPA con CAMMESA Resolución 21/2016	Térmica - Ciclo Abierto
Loma Campana Este	Neuquén	17	PPA con YPF (No conectado al SADI)	Térmica - Moto Generadores
La Plata Cogeneración I ("LPC I")	Buenos Aires	128	Resolución 400/26 PPA con YPF	Térmica - Cogeneración
La Plata Cogeneración II ("LPC II")	Buenos Aires	90	Resolución 400/26 PPA con YPF	Térmica - Cogeneración
Central Dock Sud	Buenos Aires	933	Resolución 400/26	Térmica - Ciclo Combinado/Ciclo Abierto
Parque Eólico Manantiales Behr	Chubut	104	PPA con YPF y otros grandes usuarios	Renovable - Eólica
Parque Eólico Los Teros	Buenos Aires	175	MATER (YPF y otros grandes usuarios)	Renovable - Eólica
Central Térmica Manantiales Behr	Chubut	58	PPA con YPF	Térmica - Moto Generadores
Parque Eólico Cañadón León	Santa Cruz	123	CAMMESA / MATER (YPF)	Renovable - Eólica
Parque Solar Zonda	San Juan	100	MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Solar
Parque Eólico General Levalle	Córdoba	155	MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Eólica
Parque Solar El Quemado ⁽¹⁾	Mendoza	100	MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Solar
Parque Eólico CASA ⁽²⁾	Buenos Aires	63	Cementos Avellaneda S.A. - MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Eólico
Total		3.560		

(1) El 23 de diciembre de 2025 el parque obtuvo la habilitación comercial parcial por los primeros 100 MW.

(2) El 12 de febrero de 2026 el parque obtuvo la habilitación comercial por 63 MW (ver Nota 35).

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

El Grupo opera exclusivamente en Argentina como generador de energía eléctrica y participa en el Mercado Eléctrico Mayorista ("MEM"), el cual es administrado por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. ("CAMMESA"). CAMMESA recopila y publica la información operativa y económica del MEM (incluida la demanda, oferta, generación y datos de costos) y actúa como contraparte central del mercado, facturando a distribuidores y grandes usuarios y liquidando los pagos a los generadores por la energía inyectada en la red. Históricamente, CAMMESA también centralizó determinadas actividades de intermediación económica y la adquisición de combustible para los generadores térmicos.

A partir de noviembre de 2025, la Resolución SE 400/2025 introduce un nuevo marco regulatorio para la normalización del MEM estableciendo un esquema de 'mercado spot' competitivo basado en precios marginales y con descentralización en la gestión de combustibles.

Asimismo, el Grupo tiene contratos de abastecimiento con CAMMESA, con clientes privados y participa en el MATER (Mercado a Término de Energía de Fuentes Renovables), que constituye el mercado a término del MEM y permite celebrar contratos privados de abastecimiento futuro de energía renovable entre grandes usuarios calificados y generadores renovables, conforme a lo establecido por la Ley 27.191.

Adicionalmente, se cuenta con los siguientes proyectos en construcción:

Central Eléctrica	Ubicación (Provincia)	Capacidad Instalada (MW)	Compradores	Fuente
Parque Solar El Quemado	Mendoza	205	MATER	Renovable - Solar
Proyecto Bess ALMA-SUR	Buenos Aires	90	Edesur	Térmico
Total		295		

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1. Normas contables profesionales aplicadas

El Grupo prepara sus estados financieros consolidados de acuerdo con las NIIF, tal cual fueron emitidas por el IASB y las interpretaciones emitidas por el CINIIF.

Asimismo, fueron incluidas algunas exposiciones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades N°19.550 (T.O.1984 y sus modificatorias) y/o regulaciones de la CNV sólo a efecto de cumplimiento con requerimientos regulatorios.

La emisión de los estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad el 25 de febrero de 2026.

2.2. Bases de presentación y consolidación

Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados utilizando principios contables aplicables a una empresa en marcha.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

2.2.1. Estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros del Grupo económico conformado por la controladora YPF EE y sus subsidiarias Luz del León S.A., Luz del Río S.A., Y-Luz Inversora S.A.U., YPF-EE Comercializadora S.A.U., Luz del Campo S.A., Luz de la Puna S.A., Luz del Sol S.A.U., Luz del Fuerte S.A. e Inversora Dock Sud S.A.

A los efectos de la presentación de los estados financieros consolidados, la consolidación se ha realizado aplicando el método de consolidación global a todas las sociedades controladas, que son aquellas sobre las que el Grupo ejerce, directa o indirectamente, control. El Grupo controla una entidad cuando está expuesto, o tiene derechos a los resultados variables provenientes de su participación en la entidad y tiene la capacidad de afectar dichos resultados a través de su poder sobre la entidad. Esta capacidad se manifiesta, en general, aunque no únicamente, por la titularidad, directa o indirecta, de más del 50% de las acciones con derecho a voto de una sociedad.

Las sociedades subsidiarias se consolidan, integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra-Grupo.

Los resultados integrales de las subsidiarias se incluyen en el estado de resultados integrales consolidado desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control de la subsidiaria hasta la fecha en que pierde el control sobre ésta.

Asimismo, los principios y criterios de contabilidad utilizados por las sociedades controladas se han homogeneizado, en caso de ser necesario, con los de la Sociedad con el fin de presentar los estados financieros consolidados con base de normas de valoración y presentación homogéneas.

• Participación no controlante

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, y a partir de la adquisición de la participación adicional en IDS durante el ejercicio finalizado en dicha fecha, que junto con la participación preexistente de YPF EE del 42,86%, representa un total de 70,16%, el Grupo comenzó a registrar participación no controlante en sus estados financieros consolidados.

El siguiente cuadro presenta información financiera consolidada resumida de IDS al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Activo no corriente	255.183	204.841
Activo corriente	217.857	132.124
Total del activo	473.040	336.965
Pasivo no corriente	32.989	11.942
Pasivo corriente	28.089	9.268
Total del pasivo	61.078	21.210
Total del patrimonio	291.631	223.550
Total participación no controlante	120.331	92.205

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

El siguiente cuadro presenta el estado de resultados consolidado resumido de IDS por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Ingresos por ventas	134.224	69.737
Costos de producción	(73.630)	(41.330)
Ganancia bruta	60.594	28.407
Gastos de administración y comercialización	(8.149)	(5.682)
Deterioro de activos financieros	-	(6.019)
Otros resultados operativos, netos	2.361	3.584
Ganancia operativa	54.806	20.290
Resultados financieros, netos	(809)	7.457
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	53.997	27.747
Impuesto a las ganancias	(30.900)	24.156
Ganancia neta del ejercicio	23.097	51.903
Resultado integral total del ejercicio	234.676	155.505

2.2.2. Unidad de medida

Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del modelo de costo histórico, a excepción de ciertos activos y pasivos que fueron medidos a sus valores razonables con cambios imputados a resultados u otros resultados integrales.

2.3. Resumen de las políticas contables materiales

Las siguientes son las políticas contables materiales aplicadas por el Grupo en la preparación de sus estados financieros consolidados.

2.3.1. Moneda funcional y de presentación

Bajo NIIF las compañías deben definir su moneda funcional, la cual puede diferir de la moneda de presentación, requiriéndose definir la misma de acuerdo a los criterios establecidos por la NIC 21 "Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera". En función de lo establecido por la mencionada norma, considerando las principales actividades de la Sociedad, sus subsidiarias y asociadas según se detallan en la Nota 10 y la moneda del entorno económico primario en el que operan las entidades, la Administración y el Directorio han definido para el Grupo, el dólar estadounidense como moneda funcional. En función de ello, los estados financieros del Grupo han sido convertidos a dólares estadounidenses de acuerdo al procedimiento establecido por la NIC 21. De acuerdo a dicho procedimiento, los activos y pasivos monetarios son convertidos al tipo de cambio al cierre. Las partidas no monetarias, que se midan en términos de costo histórico, así como los resultados son convertidos utilizando el tipo de cambio de la fecha de la transacción. Los resultados por la conversión de los activos y pasivos monetarios distintos al dólar estadounidense, son reconocidos en el resultado del ejercicio en el cual se generan.

De acuerdo con lo establecido por la Resolución General N° 562 de la CNV, la Sociedad debe presentar sus estados financieros en pesos, por lo cual los montos obtenidos del proceso mencionado precedentemente deben ser convertidos a pesos, de acuerdo a los criterios establecidos en la NIC 21. De acuerdo a la misma, los activos y pasivos se convertirán al tipo de cambio al cierre correspondiente, los resultados se convertirán al tipo de cambio de la fecha de cada transacción (o, por razones prácticas y, cuando los tipos de cambios no fluctúan significativamente,

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

al tipo de cambio promedio de cada mes), y las diferencias de conversión resultantes se reconocerán en Otros resultados integrales.

Los resultados imputados dentro de Otros resultados integrales relacionados con diferencias de conversión de los estados financieros de la Sociedad a su moneda de presentación (pesos), no tienen efecto en el impuesto a las ganancias ni en el impuesto diferido ya que, al momento de su generación, dichas transacciones no tuvieron impacto en la utilidad contable ni impositiva.

Los activos y pasivos en moneda funcional han sido convertidos a la moneda de presentación utilizando los siguientes tipos de cambio, los cuales surgen del promedio entre el comprador y vendedor del Banco de la Nación Argentina:

	31.12.2025	31.12.2024
Peso argentino (ARS)	1.450,50	1.030,50

El 28 de octubre de 2022 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución General N° 941/2022 de la CNV, la cual introduce determinadas disposiciones para aquellas emisoras con moneda funcional distinta a la moneda de curso legal en Argentina que, en relación con sus operaciones propias, desarrollen políticas contables de presentación y revelación en las que las diferencias de conversión originadas en las cuentas de ganancias reservadas y resultados no asignados se presenten apropiadas a las partidas que les dieron origen.

En línea con lo establecido por dicha resolución, la Sociedad clasifica y acumula directamente en las cuentas de Reservas y Resultados no asignados las diferencias de conversión originadas por dichas partidas.

Como consecuencia de la aplicación de la política contable antes descrita, la conversión de la moneda funcional a una moneda de presentación distinta no modifica la forma en la que se miden los elementos subyacentes, preservando tanto los resultados acumulados como los aportes de los propietarios en la moneda funcional en la que se generan.

2.3.2. Moneda extranjera

En la preparación de los estados financieros consolidados, las transacciones en monedas diferentes a la moneda funcional (monedas extranjeras) son registradas a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cada transacción. A la fecha de cierre de cada ejercicio las partidas monetarias denominadas en moneda extranjera son convertidas a los tipos de cambio respecto de la moneda funcional, vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros. Las diferencias de cambio son reconocidas en el estado de resultados en el ejercicio en que se originaron.

2.3.3. Clasificación de partidas en corrientes y no corrientes

El Grupo presenta los activos y pasivos en el estado de situación financiera clasificados como corrientes y no corrientes. Un activo se clasifica como corriente cuando la entidad:

- espera realizar el activo o tiene la intención de venderlo o consumirlo en su ciclo normal de operación;
- mantiene el activo principalmente con fines de negociación;
- espera realizar el activo dentro de los doce meses siguientes después del ejercicio sobre el que se informa; o
- el activo es efectivo o equivalente al efectivo a menos que éste se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un período mínimo de doce meses después del cierre del ejercicio sobre el que se informa.

Todos los demás activos se clasifican como no corrientes.

Un pasivo se clasifica como corriente cuando la entidad:

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

- espera liquidar el pasivo en su ciclo normal de operación;
- mantiene el pasivo principalmente con fines de negociación;
- el pasivo debe liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa; o
- no tiene un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa.

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como activos y pasivos no corrientes, en todos los casos.

2.3.4. Mediciones del valor razonable

El Grupo mide ciertos instrumentos financieros por su valor razonable a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa. Asimismo, los valores razonables de los instrumentos financieros medidos por su costo amortizado se revelan en la Nota 6.

Se define como valor razonable al precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición. Una medición a valor razonable supone que la transacción de venta del activo o transferencia del pasivo tiene lugar:

- en el mercado principal del activo o pasivo; o
- en ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o más ventajoso debe ser accesible para el Grupo. El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

Una medición a valor razonable de un activo no financiero tendrá en cuenta la capacidad del participante del mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de éste a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso.

El Grupo utiliza las técnicas de valoración que resultan más apropiadas a las circunstancias y sobre las cuales existan datos suficientes disponibles para medir el valor razonable, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

Todos los activos y pasivos para los cuales se mide o se revela el valor razonable en los estados financieros se categorizan dentro de la jerarquía de valor razonable, como se describe a continuación, considerando para ello el dato de entrada de nivel inferior que sea significativo para la medición del valor razonable en su conjunto:

- Datos de entrada de Nivel 1: precios de cotización (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Datos de entrada de Nivel 2: técnicas de valoración para las cuales los datos de entrada son distintos de los precios de cotización incluidos en el Nivel 1, pero son observables para el activo o pasivo, directa o indirectamente.
- Datos de entrada de Nivel 3: técnicas de valoración para las cuales los datos de entrada no son observables para el activo o pasivo.

2.3.5. Información comparativa

En el tercer trimestre del ejercicio 2025, el Grupo realizó un cambio de presentación de las diferencias de cambio generadas por el impuesto diferido, clasificando dichas partidas como ingresos (gastos) por impuestos diferidos de

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

acuerdo con la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”. Anteriormente, estas diferencias de cambio se presentaban en la línea de “Diferencias de cambio” en los rubros de “Ingresos financieros” y “Costos financieros” en el estado de resultados integrales y, a partir ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, se presentan en el rubro de “Impuesto a las ganancias” en el estado de resultados integrales. Dicho cambio tiene por objeto proporcionar información más útil y mejorar la comparabilidad de los estados financieros del Grupo con otras compañías del mercado. De acuerdo con la NIC 8 - Cambios en estimaciones contables y errores, la información comparativa por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 ha sido modificada para reflejar el cambio mencionado. El impacto de este cambio representó una disminución de 27.569 en el rubro de “Ingresos financieros” y un incremento del mismo importe en el rubro de “Impuesto a las ganancias”. Dicho cambio no tuvo efectos en los estados de situación financiera, estados de cambios en el patrimonio, ganancia operativa y (Pérdida) Ganancia neta del ejercicio del Grupo, ni efectos en las ganancias (pérdidas) por acción básicos y diluidas (ver Nota 20).

Adicionalmente, durante el último trimestre de del presente ejercicio, el Grupo ha adicionado la línea “Otros resultados financieros, netos” en el rubro Resultados financieros, netos, del estado de resultados integrales. Asimismo, ha realizado un cambio de presentación de: (i) las “Diferencias de cambio”, que previamente habían sido presentadas en dos líneas separadas dentro de los rubros Ingresos financieros y Costos financieros, respectivamente, y (ii) el “Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados”, que previamente había sido presentado dentro de Ingresos financieros El Grupo ha reclasificado estas partidas a la línea “Otros resultados financieros, netos”, con el objeto de proporcionar información más útil a los usuarios de los estados financieros y mejorar la comparabilidad de los mismos con otras compañías del mercado. La información comparativa para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 ha sido modificada para reflejar el cambio mencionado, habiendo generado una disminución en las líneas “Ingresos financieros” y “Costos financieros” en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 por 80.398 y 60.478, respectivamente, y un aumento (ganancia) en dicho ejercicio de la línea “Otros resultados financieros, netos” por 19.920 (ver Nota 11). Dicha modificación no afectó el total del rubro Resultados financieros, netos previamente reportado.

2.3.6. Reconocimiento de ingresos

2.3.6.1 Ingresos por ventas

La NIIF 15 presenta un modelo detallado de cinco pasos para explicar los ingresos procedentes de contratos con clientes. Su principio fundamental reside en que una entidad debe reconocer el ingreso para representar la transferencia de bienes o servicios prometidos a los clientes, en un importe que refleje la contraprestación que la entidad espera recibir a cambio de esos bienes o servicios, al momento de satisfacer una obligación de desempeño.

Un activo se transfiere cuando (o a medida que) el cliente obtiene el control de ese activo, definido como la capacidad para dirigir el uso y obtener sustancialmente todos los beneficios restantes del activo.

La Sociedad reconoce sus ingresos por ventas en función de la disponibilidad de potencia efectiva de sus máquinas, de la energía despachada y del vapor entregado, y como contrapartida un crédito por venta es reconocido. Dicho crédito representa el derecho incondicional que posee la Sociedad de recibir la contraprestación adeudada por el cliente. Por su parte, la facturación del servicio es mensual y se computan intereses resarcitorios en el caso de que los clientes incurran en mora. La oportunidad de la satisfacción de la obligación de desempeño se produce a lo largo del tiempo debido a que el cliente consume los beneficios proporcionados por el desempeño de la entidad a medida que lo realiza.

Los ingresos por ventas de energía, por puesta a disposición de potencia y ventas de vapor (incluyendo la remuneración por mantenimiento no recurrente y la remuneración adicional indirecta) se calculan a los precios establecidos en los respectivos contratos o a los precios prevalecientes en el mercado eléctrico, de acuerdo con las

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

regulaciones vigentes. Estos incluyen ingresos por venta de vapor, energía y potencia, puesta a disposición y/o suministrada y no facturada, hasta la fecha de cierre sobre la que se informa, valorados a los precios definidos en los contratos o en las regulaciones respectivas.

Adicionalmente, los requerimientos destinados a proporcionar desgloses de información a revelar se detallan en la Nota 6.

2.3.7. Resultados financieros, netos

Para todos los activos financieros y pasivos financieros medidos a costo amortizado y a valor razonable con cambios en resultados, los intereses ganados o perdidos se registran utilizando el método de la tasa de interés efectiva, que es la tasa de interés que descuenta en forma exacta los flujos futuros de pagos y cobros en efectivo estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero, o de un período de menor duración, según corresponda, respecto del importe neto en libros del activo o pasivo financiero. Los intereses ganados y perdidos se incluyen en la línea de resultados financieros, netos en el estado de resultados integrales consolidado.

2.3.8. Impuestos

2.3.8.1. Impuesto a las ganancias corriente y diferido

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio incluye el cargo por impuesto corriente y diferido, el cual se determina y expone de acuerdo con la NIC 12. El Grupo evalúa regularmente las posiciones adoptadas en las declaraciones juradas de impuestos con respecto a situaciones en las que las normas impositivas están sujetas a interpretaciones y constituye provisiones cuando sea apropiado en base a las sumas que se esperan recuperar de o pagar a las autoridades fiscales.

Las tasas impositivas y la normativa fiscal utilizadas para computar dichos cargos son aquellas que estén aprobadas o cuyo procedimiento de aprobación se encuentre próximo a completarse a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa. Las tasas impositivas vigentes para los ejercicios fiscales 2025 y 2024 aplicables a las sociedades del Grupo se encuentran en el rango de 25% a 35%.

El impuesto a las ganancias corriente que se relaciona con partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, también se reconoce en el patrimonio y no en el estado de resultados integrales consolidado.

Para la valuación del gasto en concepto de impuesto a las ganancias se consideran las leyes impositivas aprobadas, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente finalizado a la fecha de cierre de cada período. Asimismo, se consideran otros factores como la evaluación de opciones provistas por dichas leyes y su reglamentación, interpretaciones vinculadas a tratamientos impositivos correspondientes a transacciones y hechos que no están previstos de forma expresa por las leyes impositivas vigentes, analizando si la autoridad fiscal podría aceptar un tratamiento impositivo incierto, y estimaciones relacionadas con la oportunidad y la realización de los impuestos diferidos, como la tasa impositiva que se espera esté vigente a dicho momento.

El impuesto a las ganancias diferido se reconoce utilizando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias entre las bases impositivas de los activos y pasivos y sus importes en libros a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa.

Los pasivos por impuesto diferido se reconocen para todas las diferencias temporarias imponibles, con ciertas excepciones.

Los activos por impuesto diferido se reconocen para todas las diferencias temporarias deducibles, y por la compensación futura de quebrantos impositivos no utilizados, en la medida en que sea probable la existencia de

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

ganancias imponibles disponibles futuras contra las cuales se puedan compensar dichas diferencias temporarias deducibles, y/o se puedan utilizar dichos quebrantos impositivos, con ciertas excepciones.

El importe en libros de los activos por impuesto diferido se revisa en cada fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa y se reduce con cargo al resultado integral del ejercicio o al otro resultado integral, según corresponda, en la medida en que ya no sea probable la existencia de suficiente ganancia imponible futura para permitir que esos activos por impuesto diferido sean utilizados (recuperados) total o parcialmente. Los activos por impuesto diferido no reconocidos se reevalúan en cada fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa y se reconocen con crédito al resultado del ejercicio o al otro resultado integral, según corresponda, en la medida en que se torne probable la existencia de ganancias imponibles futuras que permitan recuperar dichos activos por impuesto diferido no reconocidos con anterioridad. Los supuestos sobre la generación de ganancias gravadas futuras dependen de las estimaciones del Grupo sobre los flujos de efectivo futuros. En la medida en que los flujos de efectivo futuros y los ingresos gravables difieran significativamente de las estimaciones, la capacidad del Grupo para realizar los activos por impuestos diferidos netos registrados podría verse afectada.

Adicionalmente, los cambios en las normas impositivas y/o sus interpretaciones pueden impactar en dichas estimaciones.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se miden por sus importes nominales sin descontar, a las tasas impositivas que se espera sean de aplicación en el ejercicio en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, en base a las tasas impositivas y normas fiscales que fueron aprobadas a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa, o cuyo procedimiento de aprobación se encuentre próximo a completarse a esa fecha.

El impuesto diferido relacionado con las partidas reconocidas fuera del resultado del ejercicio, también se reconoce fuera de éste. Estas partidas se reconocen en correlación con las transacciones subyacentes con las que se relacionan, ya sea en Otro resultado integral o directamente en el Patrimonio.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan si existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos por el impuesto a las ganancias corriente, y si los impuestos diferidos se relacionan con la misma entidad sujeta a impuestos y la misma jurisdicción fiscal.

2.3.8.2. CINIIF 23, Incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto a las ganancias

La aplicación de las leyes tributarias locales requiere interpretación y, en consecuencia, implica la aplicación de juicio y está abierta a impugnación por parte de las autoridades fiscales pertinentes, generando incertidumbre. La incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias se establece de acuerdo con la CINIIF 23 “La incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias” con base en una evaluación del rango de resultados tributarios probables y reflejando la solidez de los argumentos técnicos. En tal sentido, se evalúa si corresponde considerar el tratamiento fiscal incierto por separado o en conjunto con otros tratamientos fiscales inciertos que pudieran existir sobre la base del enfoque que mejor prediga la resolución de la incertidumbre, y posteriormente se evalúa si es probable que la autoridad fiscal pertinente acepte el tratamiento fiscal o que tenga éxito en la última instancia legal aplicable. En caso negativo, debe reflejarse el efecto de la incertidumbre en la determinación de la posición fiscal contable utilizando el monto más probable o el método del valor esperado. Al realizar esta evaluación, el Grupo utiliza conocimientos y experiencia tributaria de profesionales internos calificados y toma en consideración el asesoramiento tributario de asesores externos (ver Nota 20).

2.3.8.3 Otros impuestos relacionados con las ventas y con los débitos y créditos bancarios

Los gastos incurridos y los activos se reconocen excluyendo el importe de cualquier impuesto relacionado con las ventas, como es el caso del impuesto al valor agregado, o relacionado con los débitos y créditos bancarios.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Los cargos por el impuesto a los ingresos brutos se incluyen en la línea impuestos, tasas y contribuciones de los gastos de administración y comercialización del estado de resultados integrales consolidados. El cargo por el impuesto a los débitos y créditos bancarios se incluye en la línea de los gastos de administración y comercialización o en la línea de resultados financieros, netos del estado de resultados integrales consolidados dependiendo la naturaleza de la transacción que le dio origen.

El importe neto del impuesto relacionado con las ventas y con los débitos y créditos bancarios que se espera recuperar de, o que corresponda pagar a la autoridad fiscal se presenta como un activo no financiero o un pasivo no financiero, según corresponda.

2.3.9. Propiedades, planta y equipo

2.3.9.1 Actividades de generación y comercialización de energía eléctrica

Las propiedades, planta y equipo se valúan al costo de adquisición, neto de depreciación acumulada y/o pérdidas por deterioro del valor, si hubiera. Los costos incluyen todos los gastos directamente relacionados con la ubicación del activo y su puesta en condiciones de funcionamiento.

Para aquellos bienes cuya construcción requiere un período sustancial de tiempo para estar en condiciones de uso, se han activado los costos financieros correspondientes al financiamiento de terceros hasta que el bien se encuentre en condiciones de uso.

Los trabajos de reacondicionamiento mayores, que permiten recuperar la capacidad de servicio para lograr su uso continuo, son activados y se deprecian por el método de la línea recta hasta el próximo trabajo de reacondicionamiento mayor.

Las renovaciones, mejoras y refacciones que extienden la vida útil y/o incrementan la capacidad productiva de los bienes son activadas. A medida que las propiedades, planta y equipo son reemplazadas, sus costos relacionados y sus depreciaciones acumuladas son dados de baja.

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento de carácter ordinario se imputan en el estado de resultados integrales consolidado de cada ejercicio.

Las propiedades, plantas y equipos, neto del valor residual recuperable del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada de cada bien, según el siguiente detalle:

	Años de vida útil estimada
Edificios	50
Instalaciones de producción, maquinarias y equipos	15 - 25
Equipos de transporte	5
Muebles y útiles y equipos informáticos y de comunicación	3

Los valores residuales, las vidas útiles y los métodos y tasas de depreciación de los activos se revisan a cada fecha de cierre de ejercicio y se ajustan prospectivamente, de corresponder.

Un elemento de propiedades, planta y equipo se da de baja en el momento de la disposición o cuando no se espera que surjan beneficios económicos derivados del uso futuro del activo. Cualquier ganancia o pérdida que surja de la disposición o retiro de un elemento de propiedades, planta y equipo se determina como la diferencia entre el producto de la venta y el importe en libros del activo y se reconoce en resultados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

2.3.9.2 Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo

A cada fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa, el Grupo evalúa si existe algún indicio de que un componente individual o grupo de propiedades, planta y equipo pudiera estar deteriorado en su valor. Si existe tal indicio, y la prueba de deterioro del valor para un activo es entonces requerida, el Grupo estima el importe recuperable de ese activo. El importe recuperable de un activo es el mayor importe entre el valor razonable menos los costos de venta de ese activo y su valor en uso. Ese importe recuperable se determina para un activo individual, salvo que el activo individual no genere flujos de efectivo que sean sustancialmente independientes de los de otros activos o grupos de activos, en cuyo caso se toman los flujos de efectivo del grupo de activos que conforman la UGE a la cual pertenecen. A tal efecto, el Grupo definió cada central térmica, parque eólico y solar como una UGE independiente, excepto para aquellos activos de YPF EE vinculados a MATER, que no tienen contratos específicamente asignados.

Cuando el importe en libros de un activo individual, o de una UGE excede su importe recuperable, el activo individual, o en su caso la UGE se considera deteriorado y su valor se reduce a su importe recuperable.

Al evaluar el valor en uso de un activo individual, o de una UGE, los flujos de efectivo estimados se descuentan a su valor presente mediante una tasa de descuento que refleja el costo medio ponderado del capital empleado correspondiente al Grupo.

Para la determinación del valor razonable menos los costos de venta se toman en cuenta transacciones recientes del mercado, si las hubiera. Si no pueden identificarse este tipo de transacciones, se utiliza un modelo de valoración que resulte apropiado. Estos cálculos se verifican, de existir, contra múltiplos de valorización, valores de cotización de activos similares en mercados activos y otros indicadores disponibles del valor razonable.

El Grupo basa su cálculo del deterioro del valor en presupuestos detallados y cálculos de proyecciones que se confeccionan por separado para cada una de las UGE del Grupo a las cuales se les asignan los activos individuales. Por lo general, los presupuestos detallados y cálculos de proyecciones cubren la vida útil de los bienes.

Las pérdidas por deterioro del valor correspondientes a las operaciones continuadas se reconocen en el estado de resultados integrales.

Asimismo, para los activos en los que se hubiera registrado una pérdida por deterioro de valor, a cada fecha de cierre del período o ejercicio sobre el que se informa, se efectúa una evaluación sobre si existe algún indicio de que las pérdidas por deterioro del valor reconocidas previamente ya no existen o hayan disminuido.

Si existiese tal indicio, el Grupo efectúa una estimación del importe recuperable del activo individual o de la UGE, según corresponda.

Una pérdida por deterioro del valor reconocida previamente solamente se revierte si hubo un cambio en los supuestos utilizados para determinar el importe recuperable del activo individual o de la UGE, desde la última vez en que se reconoció una pérdida por deterioro del valor de ese activo o UGE. La reversión se limita de manera tal que el importe en libros del activo o UGE no exceda su monto recuperable, ni exceda el importe en libros que se hubiera determinado, neto de la depreciación o amortización correspondiente, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para ese activo o UGE en períodos anteriores. Tal reversión se reconoce en el estado de resultados integrales consolidados en la misma línea en la que se reconoció previamente el respectivo cargo por deterioro del valor, salvo que el activo se contabilice por su valor revaluado, en cuyo caso la reversión se trata de manera similar a un incremento de revaluación.

Durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, el Grupo registró un recupero y un cargo de 16.898 y 77.926, respectivamente por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo, imputado en la línea

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

“Recupero (pérdida) por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo” del Estado de Resultados Integral, como resultado de los análisis de la recuperabilidad de los mismos.

2.3.10. Activos Intangibles

El Grupo reconoce los activos intangibles por su costo de adquisición, los cuales se amortizan de forma sistemática a lo largo de su vida útil. Al cierre del ejercicio dichos activos están valuados a su costo de adquisición menos su correspondiente amortización acumulada y, de corresponder, pérdidas por desvalorización.

Los activos intangibles corresponden a proyectos eólicos adquiridos, los cuales comprenden los contratos de opción irrevocable de constitución de usufructo sobre terrenos donde están emplazados los proyectos, estudios de factibilidad previamente realizados (eléctricos, ambientales, etc.) y permisos, licencias y autorizaciones en trámite correspondientes a dichos parques eólicos. La determinación de la vida útil de cada activo intangible fue realizada de acuerdo a la vida útil de 20 años del parque eólico relacionado.

2.3.11. Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

2.3.11.1 Activos financieros

Clasificación

De acuerdo a lo establecido en la NIIF 9 “Instrumentos financieros”, el Grupo clasifica sus activos financieros en tres categorías:

- **Activos financieros a costo amortizado**

Los activos financieros se miden a costo amortizado solo si se cumplen las dos condiciones siguientes: (i) el objetivo del modelo de negocios del Grupo es mantener el activo para cobrar los flujos de efectivo contractuales; y (ii) los términos contractuales requieren pagos en fechas específicas sólo de capital e intereses.

Adicionalmente, y para los activos que cumplan con las condiciones arriba mencionadas, la NIIF 9 contempla la opción de designar, al momento del reconocimiento inicial, un activo como medido a su valor razonable si al hacerlo elimina o reduce significativamente una inconsistencia de valuación o reconocimiento que surgiría en caso de que la valuación de los activos o pasivos o el reconocimiento de las ganancias o pérdidas de los mismos se efectuase sobre bases diferentes. El Grupo no ha designado ningún activo financiero a valor razonable haciendo uso de esta opción.

Al cierre de los presentes estados financieros consolidados, los activos financieros a costo amortizado del Grupo comprenden ciertos elementos de Efectivo y equivalentes de efectivo, Créditos por ventas, Otros créditos, Inversiones en activos financieros y Efectivo y equivalentes de efectivo restringido.

- **Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral**

Los activos financieros se miden a valor razonable con cambio en otro resultado integral si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, no existen activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

- **Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados**

Los activos financieros a valor razonable con cambio en resultados corresponden a una categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, los activos financieros del Grupo a valor razonable con cambios en resultados comprenden fondos comunes de inversión contabilizados en el rubro “Efectivo y equivalentes de efectivo” y los títulos públicos AE 38 contabilizados en el rubro “Inversiones en activos financieros”.

Reconocimiento y medición

Las compras y ventas de activos financieros se reconocen en la fecha en la cual el Grupo se compromete a comprar o vender el activo.

Los activos financieros valuados a costo amortizado se reconocen inicialmente a su valor razonable más los costos de transacción. Estos activos devengan los intereses en base al método de la tasa de interés efectiva.

Los activos financieros valuados a valor razonable con cambios en resultados y en otro resultado integral se reconocen inicialmente a valor razonable y los costos de transacción se reconocen como gasto en el estado de resultados integrales. Posteriormente se valúan a valor razonable. Los cambios en los valores razonables y los resultados por ventas de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados y con cambios en otro resultado integral se registran en Resultados financieros, netos y en otros resultados integrales, respectivamente, en el estado de resultados integrales consolidado.

En general, el Grupo utiliza el precio de la transacción para determinar el valor razonable de un instrumento financiero al momento del reconocimiento inicial. En el resto de los casos, el Grupo sólo registra una ganancia o pérdida al momento del reconocimiento inicial sólo si el valor razonable del instrumento es evidenciado con otras transacciones comparables y observables del mercado para el mismo instrumento o se basa en una técnica de valuación que incorpora solamente datos de mercado observables. Las ganancias o pérdidas no reconocidas en el reconocimiento inicial de un activo financiero se reconocen con posterioridad, sólo en la medida en que surjan de un cambio en los factores (incluyendo el tiempo) que los participantes de mercado considerarían al establecer el precio.

Los resultados de los instrumentos de deuda que se miden a costo amortizado y no son designados en una relación de cobertura, se reconocen en resultados cuando se dan de baja los activos financieros o se reconoce una desvalorización y durante el proceso de amortización utilizando el método de la tasa de interés efectiva. El Grupo reclasifica todas las inversiones en instrumentos de deuda únicamente cuando cambia el modelo de negocio utilizado para administrar dichos activos.

Baja de activos financieros

Un activo financiero (o, de corresponder, parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja, es decir, se elimina del estado de situación financiera cuando:

- hayan expirado los derechos contractuales a recibir los flujos de efectivo generados por el activo;
- se hayan transferido los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo generados por el activo, o se haya asumido una obligación de pagar a un tercero la totalidad de esos flujos de efectivo sin una demora significativa, a través de un acuerdo de transferencia (pass-through arrangement), y (a) se hayan transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo; o (b) no se hayan ni transferido ni retenido

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, pero se haya transferido el control sobre el mismo.

Cuando se hayan transferido los derechos contractuales de recibir los flujos de efectivo generados por el activo, o se haya celebrado un acuerdo de transferencia, pero no se haya ni transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, ni se haya transferido el control sobre el mismo, ese activo se continuará reconociendo en la medida de su involucramiento continuado sobre el mismo. En ese caso, el Grupo también reconocerá el pasivo relacionado. El activo transferido y el pasivo relacionado se medirán de manera que reflejen los derechos y obligaciones que el Grupo haya retenido.

Desvalorización de activos financieros

La NIIF 9 establece un modelo de “pérdida crediticia esperada” (“PCE”). Esto requiere que se aplique juicio considerable con respecto a cómo los cambios en los factores económicos afectan las PCE, lo que se determina sobre una base promedio ponderada. Las PCE resultan de la diferencia entre los flujos de fondos contractuales y los flujos a valor actual que el Grupo espera recibir.

El modelo de deterioro previsto por la NIIF 9 es aplicable a los activos financieros medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio, y a los activos de contratos reconocidos bajo NIIF 15.

Bajo la NIIF 9, las provisiones para pérdidas se miden usando una de las siguientes bases:

- PCE de 12 meses: Estas son pérdidas crediticias esperadas que resultan de posibles eventos de incumplimiento dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación y;
- PCE durante el tiempo de vida del activo: Estas son pérdidas crediticias esperadas que resultan de posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero.

Dada la naturaleza de los clientes con que opera el Grupo, las condiciones fijadas regulatoriamente y en base a los criterios mencionados anteriormente, el Grupo no identificó pérdidas crediticias esperadas significativas durante el tiempo de vida del activo, más allá de las detalladas en la Nota 4.

Por su parte, en el caso de las colocaciones financieras y de acuerdo a las políticas de colocación vigentes, el Grupo monitorea la calificación crediticia y el riesgo de crédito que poseen estos instrumentos, en la medida que no se encuentren valuados a su valor razonable. En virtud del análisis efectuado, el Grupo no identificó que deba registrarse una desvalorización en este tipo de instrumentos.

2.3.11.2 Pasivos financieros - Reconocimiento inicial y medición posterior

- **Pasivos financieros a costo amortizado**

Los pasivos financieros a costo amortizado son reconocidos inicialmente a su valor razonable, neto de los costos de transacción incurridos. Con posterioridad al reconocimiento inicial los pasivos financieros son valorados a costo amortizado. Cualquier diferencia entre el importe recibido como financiación (neto de costos de transacción) y el valor de reembolso, es reconocida en resultados integrales a lo largo de la vida del instrumento financiero de deuda, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Al cierre de los presentes estados financieros consolidados, los pasivos financieros a costo amortizado del Grupo comprenden Cuentas por pagar, Pasivos por arrendamientos y Préstamos.

- **Baja de pasivos financieros**

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación especificada en el correspondiente contrato se haya pagado o cancelado, o haya vencido.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro pasivo proveniente del mismo prestamista bajo condiciones sustancialmente diferentes, o si las condiciones de un pasivo existente se modifican de manera sustancial, tal permuta o modificación se trata como una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, y la diferencia entre los importes en libros respectivos se reconoce como ingresos o costos financieros en el estado de resultados integrales consolidado, según corresponda.

2.3.11.3 Compensación de activos y pasivos financieros

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan de manera que se presenta el importe neto en el estado de situación financiera, solamente si existe un derecho actual legalmente exigible de compensar los importes reconocidos, y existe la intención de liquidarlos por el importe neto, o de realizar los activos y cancelar los pasivos en forma simultánea.

2.3.12. Efectivo y equivalente de efectivo

Se considera efectivo tanto a los fondos en caja como a los depósitos bancarios a la vista de libre disponibilidad. Se consideran colocaciones a corto plazo a las inversiones a corto plazo de gran liquidez y libre disponibilidad que, sin previo aviso ni costo relevante, pueden convertirse fácilmente en una cantidad determinada de efectivo conocida con alto grado de certeza al momento de la imposición, están sujetas a un riesgo poco significativo de cambios en su valor, con vencimientos hasta tres meses posteriores a la fecha de las respectivas imposiciones, y cuyo destino principal no es el de inversión o similar, sino el de cancelación de compromisos a corto plazo.

Para propósitos de presentación del estado de situación financiera y del estado de flujos de efectivo, el efectivo y las colocaciones a corto plazo incluyen el efectivo disponible, los depósitos a la vista en bancos y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez con vencimientos originales a tres meses o menos.

El efectivo y equivalente de efectivo no incluye saldos por descubiertos bancarios.

2.3.13. Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, es probable que la entidad tenga que desprenderse de recursos que incorporan beneficios económicos para cancelar la obligación, y pueda hacerse una estimación fiable del importe de la misma. En los casos en que el Grupo espera que la provisión se reembolse en todo o en parte, por ejemplo, en virtud de un contrato de seguros, el reembolso se reconoce como un activo separado únicamente en los casos en que tal reembolso sea virtualmente cierto. El gasto correspondiente a cualquier provisión se presenta en el estado de resultados integral en la línea que mejor refleja la naturaleza de la provisión, neto de todo reembolso relacionado, en la medida en que este último sea virtualmente cierto.

Si el efecto del valor temporal del dinero es significativo, las provisiones se descuentan utilizando una tasa actual de mercado antes de impuestos que refleje, cuando corresponda, los riesgos específicos del pasivo. Cuando se reconoce el descuento, el aumento de la provisión producto del paso del tiempo se reconoce como un costo financiero en el estado de resultados, en el rubro Resultados financieros, netos.

• Por juicios y reclamos

En el marco habitual de sus negocios, el Grupo está expuesto a reclamos de diversa índole (por ejemplo, de tipo comercial, laboral, impositivo, previsional, cambiario o aduanero) y a otras situaciones contingentes derivadas de cuestiones de interpretación de la legislación vigente, que podrían resultar en una pérdida y cuya materialización depende de que uno o más eventos ocurran o dejen de ocurrir. En la evaluación de estas situaciones, la Dirección se basa en su propio juicio y en el de sus asesores legales, tanto internos como externos, así como en la demás evidencia disponible a las fechas respectivas. Si en la evaluación de la contingencia existe la probabilidad de que se

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

materialice una pérdida y el monto puede ser estimado de manera fiable, una provisión por juicios y reclamos es registrada a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa.

- **Por desmantelamiento**

Las obligaciones relacionadas con el desmantelamiento de los activos de generación implican que el Grupo realice estimaciones respecto de los costos y del tiempo restante hasta el desmantelamiento. La tecnología, los costos, la tasa de descuento estimada para el cálculo y las consideraciones legales pueden generar cambios, lo que puede resultar en diferencias entre los costos futuros reales y las estimaciones realizadas. Dichas estimaciones son revisadas al menos una vez al año o en la medida en que cambios en los aspectos considerados para la evaluación de las mismas pudieran generar impactos significativos en el monto de la provisión.

2.3.14. Pasivos contingentes

Un pasivo contingente es: (i) una obligación posible, surgida a raíz de sucesos pasados y cuya existencia ha de ser confirmada solo por la ocurrencia, o en su caso la no ocurrencia, de uno o más sucesos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control del Grupo; o (ii) una obligación presente, surgida a raíz de sucesos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque: (a) no es probable que para satisfacerla se vaya a requerir una salida de recursos que incorporen beneficios económicos; o (b) el importe de la obligación no pueda ser medido con la suficiente fiabilidad.

Un pasivo contingente no es reconocido en los estados financieros, sino que es informado en notas, excepto en el caso en que la posibilidad de una eventual salida de recursos para liquidarlo sea remota. Para cada tipo de pasivo contingente a las respectivas fechas de cierre de los ejercicios sobre los que se informa, el Grupo revela (i) una breve descripción de la naturaleza del mismo y, cuando fuese posible, (ii) una estimación de sus efectos financieros; (iii) una indicación de las incertidumbres relacionadas con el importe o el calendario de las salidas de recursos correspondientes; y (iv) la posibilidad de obtener eventuales reembolsos.

2.3.15. Activos contingentes

Un activo contingente es un activo de naturaleza posible, surgido a raíz de sucesos pasados, cuya existencia ha de ser confirmada solo por la ocurrencia, o en su caso por la no ocurrencia, de uno o más eventos inciertos en el futuro, que no están enteramente bajo el control del Grupo.

Un activo contingente no es reconocido en los estados financieros, sino que es informado en notas, pero sólo en el caso en que sea probable la entrada de beneficios económicos. Para cada tipo de activo contingente a las respectivas fechas de cierre de los ejercicios sobre los que se informa, el Grupo revela (i) una breve descripción de la naturaleza del mismo y, cuando fuese posible, (ii) una estimación de sus efectos financieros.

2.3.16. Beneficios a los empleados

El Grupo registra los beneficios de corto plazo a los empleados, tales como sueldo, vacaciones, bonos y otros, sobre la base devengada y contempla aquellos beneficios emanados como obligación de los convenios colectivos de trabajo, los que se encuentran contabilizados dentro del rubro Remuneraciones y cargas sociales.

El Grupo cuenta con programas de bonificación por objetivos y evaluación del desempeño. Estos programas alcanzan a ciertos empleados del Grupo y se basan en el cumplimiento de objetivos corporativos, de unidad de negocio y en el desempeño individual. Se determinan a partir de la remuneración anual de cada empleado, del cálculo de ciertos indicadores relacionados con el cumplimiento de los mencionados objetivos y de la evaluación de desempeño, y se abonan en efectivo.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

2.3.17. Arrendamientos

El modelo introducido por la NIIF 16 se basa en la definición de arrendamiento, la cual se relaciona principalmente con el concepto de control. La NIIF 16 distingue entre contratos de arrendamiento y contratos de servicios sobre la base de si un activo identificado se encuentra bajo el control del cliente, el cual existe en tanto el cliente tenga el derecho a: i) obtener sustancialmente todos los beneficios económicos del uso del activo; y ii) a dirigir el uso del mismo.

El Grupo como arrendatario:

Una vez identificado el arrendamiento, el Grupo reconoce las siguientes partidas:

- Activos por derecho de uso, cuyo costo incluye:
 - a. el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento;
 - b. cualquier pago por arrendamiento abonado al arrendador con anterioridad a la fecha de comienzo o en la misma fecha, una vez descontado cualquier incentivo recibido por el arrendamiento;
 - c. los costos directos iniciales incurridos por el arrendatario; y
 - d. una estimación de los costos a incurrir al dismantelar y eliminar el activo subyacente, restaurar el lugar en el que se localiza o restaurar el activo subyacente a la condición requerida por los términos y condiciones del arrendamiento, a menos que se incurra en esos costos al producir los inventarios. El Grupo puede incurrir en obligaciones a consecuencia de esos costos ya sea en la fecha de comienzo o como una consecuencia de haber usado el activo subyacente durante un período determinado.

Posteriormente, la valoración del derecho de uso de los activos se hace siguiendo el modelo del costo de la NIC 16 "Propiedades, planta y equipo" (reconociendo por tanto la depreciación y el deterioro en la cuenta de pérdidas y ganancias). La depreciación se calcula siguiendo el método de la línea recta en función del plazo de arrendamiento de cada contrato, salvo que la vida útil de dicho activo subyacente sea ínfima.

Los contratos de arrendamiento en los que el Grupo es arrendatario corresponden principalmente al alquiler de:

- Contratos de usufructo sobre los terrenos en los cuales está construyendo sus parques renovables. Estos contratos tienen una duración promedio de 17 años con opción a renovarse por 20 años adicionales y no poseen cuotas contingentes.
- Contratos de alquiler de sus oficinas administrativas. Los contratos mencionados establecen pagos mensuales y tiene una duración de tres años.
- Contratos de alquiler de equipos motogeneradores. Estos contratos tienen una duración de 5 años con una opción de compra al final del plazo. No poseen cuotas contingentes.
- Honorarios de arrendamiento anual de contratos de operación y mantenimiento. Estos contratos tienen una duración de 15 años y establecen pagos anuales.
- Pasivos por arrendamiento, medido como la sumatoria de los pagos futuros por arrendamiento, descontados utilizando la tasa incremental por préstamos del arrendatario dada la complejidad de determinar la tasa de interés implícita en el arrendamiento. El Grupo aplicó a los pasivos por arrendamiento reconocidos en el estado de situación financiera la tasa incremental por préstamos del arrendatario de la fecha de inicio del contrato.

Los pasivos por arrendamiento incluyen:

- a. pagos fijos (incluyendo los pagos en esencia fijos), menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar;

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

- b. pagos variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo del contrato;
- c. importes que el Grupo espera pagar como garantías de valor residual;
- d. el precio de ejercicio de una opción de compra si el Grupo está razonablemente seguro de ejercer esa opción; y
- e. pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el período del arrendamiento refleja que el Grupo ejercerá una opción de terminarlo (es decir, porque existe una certeza razonable al respecto).

Posteriormente, el Grupo incrementa el pasivo por el arrendamiento para reflejar el interés devengado (y reconocido en el estado de resultados integrales), deduce las cuotas que se van pagando del pasivo y recalcula de nuevo el valor contable para reflejar cualquier revisión, modificación del arrendamiento o revisión de las denominadas cuotas “en sustancia” fijas, aplicando una tasa de descuento revisada en caso de corresponder.

El Grupo revisa el pasivo por arrendamiento en los siguientes casos:

- a. cuando se produzca un cambio en el importe esperado a pagar en virtud de una garantía de valor residual;
- b. cuando se produzca un cambio en las futuras cuotas de arrendamiento para reflejar la variación de un índice o en un tipo de interés utilizado para determinar dichas cuotas (incluida, por ejemplo, una revisión del alquiler de mercado);
- c. cuando se produzca un cambio en la duración del arrendamiento como resultado de una modificación en el período no cancelable del mismo (por ejemplo, si el arrendatario no ejerce una opción previamente incluida en la determinación del período de arrendamiento); o
- d. cuando se produzca un cambio en la evaluación de la opción de compra del activo subyacente.

Para los arrendamientos que califiquen como de corto plazo, y arrendamientos con activos subyacentes de bajo valor, el Grupo continúa reconociéndolos como gasto del período linealmente durante la duración del arrendamiento, salvo que otra base sistemática sea más representativa, de acuerdo con la opción indicada por la norma. El Grupo no identificó arrendamientos de bajo valor distintos a aquellos cuyo activo subyacente responde a impresoras, equipos celulares, computadoras, fotocopiadoras, entre ellos, no siendo significativos.

El Grupo aplicó la solución práctica de la norma por la cual aquellos arrendamientos cuyo plazo finalizará dentro de los 12 meses desde la fecha de aplicación inicial, independientemente de la fecha original, y cumpliendo las condiciones para ser clasificados como de corto plazo, sigan el tratamiento descrito en el párrafo anterior.

El Grupo como arrendador:

El Grupo no posee activos arrendados a terceros.

2.3.18. Pasivos por contratos

Corresponden a los anticipos recibidos de clientes derivados de los acuerdos comerciales celebrados con éstos en virtud del Parque Eólico General Levalle y que representan un pago parcial del precio de energía por los servicios a ser prestados por la Sociedad en el futuro. Dichos anticipos se valúan de acuerdo con el monto de dinero recibido en dólares estadounidenses o su equivalente en moneda local (moneda extranjera), en su caso, convertido a los tipos de cambio históricos del momento de cada transacción. En consecuencia, el saldo de los pasivos por contratos representa el monto asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas por la Sociedad. La Sociedad espera reconocer el ingreso asociado con dichos anticipos en el plazo de duración de los acuerdos celebrados con los clientes.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

2.3.19. Patrimonio

Las partidas de patrimonio han sido valuadas de acuerdo a las normas contables vigentes a la fecha de transición. La registración de movimientos del mencionado rubro se realizó de acuerdo a decisiones asamblearias, normas legales o reglamentarias.

Capital social

Está formado por los aportes efectuados por los accionistas representados por acciones y comprende a las acciones en circulación a su valor nominal.

Prima de emisión

Corresponde a la diferencia entre el monto de suscripción de los aumentos de capital y el correspondiente valor nominal de las acciones emitidas.

Otras contribuciones de accionistas

Incluye los efectos de las transacciones efectuadas entre entidades del Grupo económico.

Reserva legal

De acuerdo con las disposiciones de la LGS, la Sociedad debe efectuar una reserva legal no inferior al 5% del resultado positivo surgido de la sumatoria algebraica del resultado del ejercicio, los ajustes de ejercicios anteriores, las transferencias de otros resultados integrales a resultados acumulados y las pérdidas acumuladas de ejercicios anteriores, hasta alcanzar el 20% de la suma de Capital social. De acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.3.1., se adicionará a efectos del cálculo del cinco por ciento (5%), las diferencias de conversión apropiadas a los resultados acumulados y se computarán a efectos del límite del 20%, como parte del capital el saldo de las diferencias de conversión originado en la cuenta de capital social, y de corresponder, en la cuenta de ajuste del capital, y como parte de la reserva legal al saldo de las diferencias de conversión originado en la cuenta de dicha reserva.

Reserva para futuras inversiones

Corresponde a la asignación hecha por la Asamblea de Accionistas de la Sociedad, por la cual se destina un monto específico para constituir una reserva para futuras inversiones.

Reserva especial RG N° 609

Corresponde a la Reserva especial originada por la Resolución General 609/12 de la CNV ("Reserva especial RG N° 609"), la cual contiene la diferencia positiva resultante entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo las normas contables anteriores. La Reserva especial RG N° 609 no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de Resultados acumulados.

Otros resultados integrales

Comprende los ingresos y gastos reconocidos directamente en cuentas del patrimonio y las transferencias de dichas partidas desde cuentas del patrimonio a cuentas del resultado del ejercicio o a resultados no asignados, según se determina en las NIIF y por adopción de la política contable de acuerdo con la Resolución General N° 941/2022 de la CNV (Nota 2.3.1). La evolución del rubro se detalla a continuación:

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Otros resultados integrales					
	Diferencias de conversión	Posición monetaria neta de los negocios conjuntos	Total	Participación no controlante	Total
Saldos al 1° de enero de 2024	363.492	-6.775	356.717	84.014	440.731
Diferencias de conversión	235.235	-	235.235	31.764	266.999
Movimiento del ejercicio	235.235	-	235.235	31.764	266.999
Apropiación de la conversión del ejercicio	-134.084	-	-134.084	-	-134.084
Saldos al 31 de diciembre de 2024	464.643	-6.775	457.868	115.778	573.646
Diferencias de conversión	493.138	-	493.138	64.620	557.758
Movimiento del ejercicio	493.138	-	493.138	64.620	557.758
Apropiación de la conversión del ejercicio	-303.097	-	-303.097	-	-303.097
Saldos al 31 de diciembre de 2025	654.684	-6.775	647.909	180.398	828.307

De acuerdo a la Resolución N° 941/2022 de la CNV las cuentas de aportes de los propietarios se deben trasladar a moneda de presentación al tipo de cambio original. La apertura de las diferencias de conversión originadas respecto al tipo de cambio de cierre en las cuentas de aportes de los propietarios es la siguiente:

	Capital social	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Total
Al 1° de enero de 2024	178.196	184.396	2.536	365.128
Apropiación de la conversión del ejercicio	49.364	51.084	703	101.151
Saldos al 31 de diciembre de 2024	227.560	235.480	3.239	466.279
Apropiación de la conversión del ejercicio	92.747	95.974	1.320	190.041
Saldos al 31 de diciembre de 2025	320.307	331.454	4.559	656.320

Resultados acumulados

Comprende a las ganancias o pérdidas acumuladas sin asignación específica, que siendo positivas pueden ser distribuibles mediante decisión de la Asamblea de Accionistas, en tanto no estén sujetas a restricciones legales.

Asimismo, comprende el resultado de ejercicios anteriores que no fueron distribuidos, los importes transferidos de otros resultados integrales y los ajustes de ejercicios anteriores por aplicación de las políticas contables.

2.3.20 Combinaciones de negocio

Las combinaciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición al momento en que el Grupo toma efectivamente el control de la compañía adquirida.

El Grupo reconocerá en sus estados financieros, los activos identificables adquiridos, los pasivos asumidos, cualquier participación no controlante y, de existir, una llave de negocio o resultado por compra, de acuerdo a lo establecido por la NIIF 3.

El costo de una adquisición se mide como la suma de la contraprestación transferida, medida al valor razonable a dicha fecha. Asimismo, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos son reconocidos a su valor razonable a la fecha de adquisición. Por otra parte, la participación no controlante en la adquirida se mide a valor razonable o a la participación proporcional sobre el valor razonable de los activos netos identificables de la

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

adquirida, a opción de la sociedad adquirente. Los costos relacionados con la adquisición se reconocen en resultados cuando son incurridos.

Si la combinación de negocios se realiza en etapas, el Grupo medirá nuevamente su tenencia previa a la combinación al valor razonable a la fecha de adquisición y reconocerá una ganancia o pérdida en el estado de resultados integrales consolidado. Asimismo, los montos relacionados con la tenencia previa a la combinación que hubieran sido reconocidos previamente en Otros resultados integrales deberán ser reclasificados a resultados a la fecha de adquisición.

La llave de negocio se mide al costo, como exceso de la contraprestación transferida, más el monto de cualquier participación no controlante de la adquirida y el valor razonable de cualquier tenencia previa a la combinación de negocios respecto de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos netos por el Grupo.

Si el valor razonable de la contraprestación transferida es inferior al valor razonable de los activos identificables y de los pasivos asumidos a la fecha de adquisición, luego de realizar una revaluación de estos valores, la diferencia se reconoce en el estado de resultados integrales consolidado como una ganancia por compra ventajosa.

2.3.21 Información sobre segmentos de operación

Durante 2025, el Gobierno argentino llevó a cabo varias medidas para reorganizar y garantizar la sostenibilidad a largo plazo del mercado eléctrico argentino. En particular, en noviembre de 2025 entró en vigencia la Resolución SE 400/2025, que introdujo varios cambios en el mercado eléctrico argentino, incluyendo, entre otros, la posibilidad de que los generadores negocien libremente acuerdos de compra de energía de fuentes renovables con distribuidores, nuevas normas sobre precios de la energía basados en costos marginales por hora, la responsabilidad de los generadores en la gestión de su propio combustible para la generación térmica (una función previamente centralizada por CAMMESA sin riesgos asociados para el generador), y un proceso gradual de contratación en el Mercado a Término que marca el inicio de una nueva etapa de normalización del WEM.

Como consecuencia de estos cambios, durante el último trimestre de 2025, la máxima autoridad de toma de decisiones (Chief Operating Decision Maker, en adelante "CODM" por sus siglas en inglés) del Grupo, actualmente Gerente General de la Compañía, reevaluó cómo organizar y monitorea el negocio con el fin de asignar recursos y evaluar el rendimiento, identificando dos segmentos operativos y reportables que comprenden la generación térmica y la generación renovable, en línea con la estrategia de la Compañía.

Como resultado de esta reevaluación, la Gerencia del Grupo introdujo cambios en exposición previa de un único segmento reportable y otorgó efecto retroactivo a este cambio en la información comparativa (véase la Nota 5).

2.4. Juicios críticos en la aplicación de políticas contables y fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones

La preparación de los estados financieros consolidados del Grupo requiere que la Dirección deba realizar juicios, estimaciones y supuestos contables significativos que afectan los importes de ingresos, gastos, activos y pasivos registrados y la determinación y revelación de activos y pasivos contingentes al cierre del ejercicio sobre el que se informa. En este sentido, las incertidumbres asociadas con los supuestos y estimaciones adoptadas podrían dar lugar en el futuro a resultados finales que podrían diferir de dichas estimaciones y requerir de ajustes significativos a los saldos registrados de los activos o pasivos afectados.

Los supuestos claves relacionados con el futuro y otras fuentes clave de estimaciones de incertidumbres a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa, que tienen un alto riesgo de ocasionar ajustes significativos sobre los importes en libros de los activos y los pasivos durante el próximo ejercicio, se describen en la presente nota. El Grupo ha basado sus supuestos contables y estimaciones significativas considerando los parámetros disponibles al momento de la preparación de los estados financieros consolidados. Sin embargo, las circunstancias y los supuestos

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

actuales sobre los acontecimientos futuros podrían variar debido a cambios en el mercado o a circunstancias que surjan más allá del control del Grupo. Esos cambios se reflejan en los supuestos en el momento en que ellos ocurren.

Las áreas y rubros contables que requieren una mayor cantidad de juicios y estimaciones en la preparación de los presentes estados financieros consolidados son:

Juicios críticos

- **Moneda funcional**

La Dirección de la Sociedad aplica juicio profesional en la determinación de su moneda funcional y la de sus subsidiarias. El juicio es efectuado principalmente respecto a la moneda que influencia y determina los precios de venta, los costos de generación, de materiales, inversiones y otros costos, así como también la financiación y las cobranzas derivadas de sus actividades operativas.

- **Combinación de negocio**

La aplicación del método de adquisición implica la medición a valor razonable de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos en la combinación de negocios a la fecha de adquisición.

Para la determinación del valor razonable de los activos y pasivos identificables, el Grupo utiliza el enfoque de valuación que considera más representativo para cada elemento. Entre ellos se destacan el: i) enfoque de ingresos, el cual mediante técnicas de valoración se convierten montos futuros en un monto presente único (es decir descontado), ii) enfoque de mercado mediante la metodología de transacciones comparables y iii) enfoque del costo mediante la utilización de valores de reposición depreciados.

En la selección del enfoque a utilizar y la estimación de los flujos de efectivo futuros, se requiere juicio crítico por parte de la Gerencia. Los flujos de efectivo reales y los valores pueden variar significativamente de los flujos de efectivo futuros previstos y los valores relacionados obtenidos mediante las técnicas de valuación mencionadas.

Fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones

- **Recuperabilidad de propiedades, planta y equipo:**

A cada fecha de cierre del período o ejercicio sobre el que se informa, el Grupo evalúa si existe algún indicio de que las propiedades, planta y equipo pudieran estar deteriorados en su valor. El deterioro existe cuando el valor de libros de los activos o UGEs exceden su valor recuperable, que es el mayor entre su valor razonable menos los costos de venta de ese activo y su valor de uso. El valor de uso se calcula mediante la estimación de los flujos de efectivo futuros descontados a su valor presente mediante una tasa de descuento que refleja las evaluaciones corrientes del mercado sobre el valor temporal del dinero. Los cálculos de proyecciones cubren un período coincidente con la vida útil de propiedades, planta y equipo. El valor recuperable es sensible a la tasa de descuento utilizada, así como a los ingresos de flujos estimados.

- **Determinación del cargo por impuesto a las ganancias y de impuestos diferidos**

La valuación del gasto en concepto de impuesto a las ganancias depende de varios factores, incluyendo interpretaciones vinculadas a tratamientos impositivos correspondientes a transacciones y/o hechos los cuales no son previstos de forma expresa por la ley impositiva vigente, como así también estimaciones en la oportunidad y la realización de los impuestos diferidos. En particular, la Sociedad evalúa el impacto de los tratamientos fiscales inciertos al determinar la carga fiscal/los ingresos por impuestos sobre la renta del ejercicio (véase la nota 14). Además, los cobros y pagos realmente incurridos por concepto de gastos por impuestos sobre la renta pueden diferir de estas estimaciones debido, entre otras cosas, a cambios en la normativa fiscal aplicable y/o sus interpretaciones, así como a transacciones futuras imprevistas que afecten a los saldos fiscales del Grupo.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

2.5. NIIF emitidas

Tal como lo requiere la NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores”, a continuación, se presentan y resumen las normas e interpretaciones emitidas por el IASB:

2.5.1. Normas e interpretaciones cuya aplicación resulta obligatoria a partir del 1° de enero de 2025 y por lo tanto han sido adoptadas por el Grupo, de corresponder

- **Modificaciones a la NIC 21 - Ausencia de convertibilidad**

En agosto de 2023 la CINIC emitió modificaciones a la NIC 21 relacionadas con la metodología a aplicar ante la ausencia de convertibilidad entre dos monedas, que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2025.

Dichas modificaciones eliminan la metodología a aplicar que describía la NIC 21 cuando había una pérdida temporal de convertibilidad entre dos monedas, e introducen la definición de convertibilidad entre monedas y un enfoque de análisis que requiere que cada entidad identifique si una moneda es convertible en otra para cada propósito específico para el que se obtendría dicha moneda siguiendo una serie de parámetros tales como una evaluación de si la moneda se obtiene en un plazo administrativo normal, la capacidad de obtener dicha moneda, entre otros. Una vez identificada la ausencia de convertibilidad entre dos monedas, se deberá estimar el tipo de cambio que represente aquél que se obtendría en una transacción ordenada entre participantes del mercado y que refleje las condiciones económicas. Estas modificaciones no especifican una metodología de estimación del tipo de cambio a utilizar, sino que la misma deberá ser desarrollada por cada entidad.

Adicionalmente, dichas modificaciones incorporan requerimientos de información a revelar como por ejemplo una descripción de las restricciones que generan la ausencia de convertibilidad, una descripción cualitativa y cuantitativa de las transacciones afectadas, los tipos de cambio utilizados y su metodología de estimación, una descripción de los riesgos a los que se encuentra expuesta la entidad por la ausencia de convertibilidad, entre otros.

Las modificaciones mencionadas no tuvieron impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo al 31 de diciembre de 2025.

2.5.2. Nuevas normas e interpretaciones cuya aplicación no resulta obligatoria a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados y no han sido adoptadas por el Grupo

El 15 de agosto de 2023 se publicó en el BO la Resolución General CNV N° 972/2023, la cual indica que no se admitirá la aplicación anticipada de las NIIF y/o sus modificaciones, excepto que la CNV la admita específicamente. En este sentido el Grupo no aplicó de forma anticipada estas NIIF y/o sus modificaciones.

- **NIIF 18 “Presentación e información a revelar en los estados financieros”**

En abril de 2024 el CNIC emitió la NIIF 18 la cual reemplaza a la NIC 1, con el objetivo de brindar mejor información sobre el rendimiento financiero de las entidades mejorando su comparabilidad, y que resulta aplicable para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2027.

La NIIF 18 introduce los siguientes requerimientos de información que pueden distinguirse en 2 grupos principales:

- Agrupar los ingresos y gastos en 3 categorías definidas: (i) operación; (ii) financiación; e (iii) inversión, e incluir determinados subtotales definidos, como por ejemplo el resultado operativo y el resultado antes de resultados financieros e impuesto a las ganancias, con el objetivo de mejorar la comparabilidad del estado de resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

- En caso de incluir medidas de rendimiento definidas por la gerencia, la entidad deberá revelar el motivo por el que dichas medidas son de utilidad para los usuarios de los estados financieros, su forma de cálculo, una reconciliación con el subtotal más directamente comparable del estado de resultados integrales, entre otros.

Adicionalmente, la NIIF 18 establece orientaciones más detalladas sobre cómo organizar la información dentro de los estados financieros y si la misma debe proporcionarse en los estados financieros principales o en notas, con el objetivo de mejorar la agrupación de la información en los estados financieros.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, el Grupo se encuentra en proceso de evaluar los efectos de la aplicación de la NIIF 18, los cuales anticipa que serán significativos en cuanto a revelaciones y cambios de presentación en los estados financieros.

- **Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 - Modificaciones a la clasificación y medición de instrumentos financieros**

En mayo de 2024 el CNIC emitió modificaciones a las NIIF 9 y NIIF 7 relacionadas con ciertas cuestiones sobre los requisitos de clasificación y medición de la NIIF 9 y de información a revelar de la NIIF 7, que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2026:

- Introduce una opción de política contable para la baja en cuentas de un pasivo financiero cuando la liquidación se realice a través de un sistema de pagos electrónicos y se cumplan determinadas condiciones.

- Clarifica las evaluaciones que una entidad debe realizar sobre sus activos financieros, por ejemplo, para determinar si un instrumento financiero contiene únicamente flujos de efectivo correspondientes a capital e intereses, o si también incluye cláusulas de naturaleza contingente que podrían cambiar significativamente la distribución temporal o los montos de los flujos de efectivo contractuales.

- Establece modificaciones en la información a revelar por una entidad respecto a inversiones en instrumentos de patrimonio medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, y la exigencia de la divulgación de las condiciones contractuales que podrían modificar la distribución temporal o los montos de los flujos de efectivo contractuales en determinadas circunstancias.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, el Grupo anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas no tendrá un impacto significativo en sus estados financieros.

Mejoras anuales a las NIIF - Volumen 11

En julio de 2024 el CNIC emitió el Volumen 11 del ciclo de mejoras anuales que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2026. En términos generales, las mejoras incluyen modificaciones y/o aclaraciones sobre ciertos párrafos, eliminan, añaden y/o actualizan referencias cruzadas, reemplazan términos y alinean redacciones entre distintas normas contables, entre otros.

A continuación, se resumen las principales normas modificadas:

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Norma	Objeto de la modificación
NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera"	deContabilidad de cobertura para una entidad que adopta por primera vez las NIIF
NIIF 7	Ganancias o pérdidas en la baja de cuentas Información a revelar sobre la diferencia diferida entre valor razonable y precio de la transacción
Guía de implementación NIIF 7	Introducción e información a revelar sobre riesgo crediticio Baja en cuentas de pasivos por arrendamientos
NIIF 9	Precio de la transacción
NIIF 10	Determinación de un "agente de facto"
NIC 7	Método del costo

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, el Grupo anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas no tendrá un impacto significativo en sus estados financieros.

- **Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 - Contratos relativos a la electricidad de fuentes dependientes de la naturaleza**

En diciembre de 2024 el CNIC emitió modificaciones a las NIIF 9 y NIIF 7 relacionadas con contratos de electricidad de fuentes dependientes de la naturaleza, que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2026:

- Clarifican la aplicación de los requisitos de "uso-propio": Las modificaciones le permiten a una entidad utilizar la excepción de "uso-propio" en dichos contratos, usualmente de largo plazo, si la entidad ha sido y espera ser un comprador neto de electricidad en el plazo del contrato. La excepción de "uso-propio" libera a la entidad de medir dichos contratos a valor razonable con cambios en resultados.

- Permiten la contabilidad de cobertura si estos contratos son utilizados como instrumentos de cobertura: Los contratos que no califican bajo la excepción de "uso-propio" son considerados derivados y medidos a valor razonable con cambios en resultados.

- Agregan requisitos de revelación que permiten a los inversores comprender el efecto de estos contratos en el desempeño financiero y los flujos de efectivo de la entidad.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, el Grupo anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas no tendrá un impacto significativo en sus estados financieros.

- **Modificaciones a la NIC 21 - Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria**

En noviembre de 2025 el IASB emitió modificaciones a la NIC 21 relacionadas con la metodología a aplicar por las entidades en la conversión de estados financieros cuando la moneda funcional es diferente a la moneda de presentación, que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2027. Estas modificaciones tienen como objetivo establecer tratamientos más claros y uniformes.

Las modificaciones, entre otras cuestiones, introducen el tratamiento contable a una situación que anteriormente no se encontraba prevista. De este modo, cuando una entidad tiene una moneda funcional no hiperinflacionaria pero debe convertir sus estados financieros a una moneda de presentación hiperinflacionaria, debe realizarlo al tipo de cambio de cierre de la fecha del ejercicio más reciente, es decir tanto la información del presente ejercicio como

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

la información comparativa queda convertida a tipo de cambio de cierre del ejercicio actual. En los casos en que la moneda de presentación deje de ser hiperinflacionaria, la entidad aplica prospectivamente la metodología que ya se encontraba prevista en la NIC 21.

Adicionalmente, se incluye una excepción cuando la entidad cuya moneda funcional y de presentación corresponde a una economía hiperinflacionaria tiene negocios en el extranjero cuya moneda funcional no es hiperinflacionaria. En estos casos, los importes comparativos de dichos negocios no se convierten al tipo de cambio del presente ejercicio, sino que se reexpresan utilizando el índice general de precios aplicado a las cifras comparativas del período anterior, de acuerdo con la NIC 29.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, el Grupo se encuentra en proceso de evaluar los efectos de la aplicación de estas modificaciones.

3. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

Durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 no se han realizado adquisiciones y disposiciones significativas.

4. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El Grupo dispone de una organización y de sistemas que le permiten identificar, medir y adoptar las medidas necesarias con el objetivo de minimizar los riesgos a los que está expuesta.

4.1 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado al cual el Grupo se encuentra expuesto consiste en la posibilidad de que la valuación de los activos o pasivos financieros como así también ciertos flujos de fondos esperados podrían verse negativamente afectados ante cambios en las tasas de interés, en los tipos de cambio o en otras variables de precios.

A continuación, se expone una descripción de los riesgos mencionados como así también un detalle de la magnitud a la cual el Grupo se encuentra expuesto, y un análisis de sensibilidad a posibles cambios en cada una de las variables de mercado relevantes.

Riesgo de tipo de cambio

El valor de aquellos activos y pasivos financieros denominados en una moneda distinta a la moneda funcional de la Sociedad está sujeto a variaciones que se derivan de la fluctuación de los tipos de cambio. Dado que la moneda funcional del Grupo es el dólar estadounidense, la divisa que genera la mayor exposición en términos de efectos en resultados es el peso argentino (la moneda de curso legal en la Argentina). El Grupo no utiliza instrumentos financieros derivados a modo de cobertura contra las fluctuaciones en el tipo de cambio.

Los saldos al cierre del ejercicio de los activos y pasivos financieros denominados en pesos argentinos al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

	31 de diciembre de 2025
Activos	238.718
Pasivos	(216.503)
Exposición cambiaria neta	22.215

Sensibilidad al tipo de cambio

El siguiente cuadro muestra la sensibilidad del resultado antes de impuestos al 31 de diciembre de 2025 ante una devaluación del peso argentino con respecto a su moneda funcional, considerando que todas las otras variables permanecerán constantes (debido a los cambios en el valor razonable de los activos y pasivos monetarios).

Devaluación / (Apreciación) del peso argentino	Efecto sobre el resultado antes de impuestos (Pérdida)/ Ganancia
+ 10%	(2.222)
- 10%	2.222

Riesgo de tasa de interés

El Grupo se encuentra expuesto a riesgos asociados con las fluctuaciones de las tasas de interés por los préstamos e inversiones. Las variaciones en las tasas de interés pueden afectar al ingreso o gasto por intereses de los activos y pasivos financieros referenciados a una tasa de interés variable. Asimismo, pueden modificar el valor razonable de activos y pasivos financieros que devengan una tasa de interés fija.

A continuación, se detallan los pasivos financieros que devengan interés al 31 de diciembre de 2025, según el tipo de tasa aplicable:

	Pasivo financiero ⁽¹⁾
Tasa de interés fija	1.429.141
Tasa de interés variable	43.619
Total ⁽²⁾	1.472.760

1. Incluye exclusivamente préstamos financieros. No incluye los pasivos de naturaleza comercial los cuales mayoritariamente no devengan interés.
2. Corresponde al capital de los préstamos, sin considerar intereses ni comisiones o costos demandados por la transacción.

Los préstamos financieros a tasa fija y variable representan un 97% y 3%, respectivamente, del total de préstamos al 31 de diciembre de 2025 e incluyen préstamos financieros con entidades locales e internacionales, sociedades relacionadas, y obligaciones negociables emitidas en el mercado local y en el mercado internacional.

Riesgo de precio

El Grupo no se encuentra expuesto a variaciones en los precios en relación con los PPAs firmados, los cuales representan el 76% del total de ingresos del Grupo, dado que los mismos están denominados en precios fijos en dólares estadounidenses por períodos entre 5 y 15 años de duración que proporcionan estabilidad en los flujos operativos.

Las ventas realizadas en virtud de la Resolución SEE N.º 381/2025 y anteriores representan el 20% de los ingresos del ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2025 no están expuestas al riesgo de fluctuación de precios, ya que estos se fijan en la fecha de entrega de la energía eléctrica.

4.2 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se encuentra asociado a la incapacidad de disponer de los fondos necesarios para hacer frente a las obligaciones tanto en el corto plazo como así también en el mediano y largo plazo.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Tal como se menciona en apartados precedentes, la Sociedad pretende que el perfil de vencimientos de su deuda financiera se adecúe a su capacidad de generar flujos de caja para cancelarla como así también teniendo en cuenta la necesidad de financiar las erogaciones proyectadas para cada ejercicio. Al 31 de diciembre de 2025 las disponibilidades de liquidez alcanzan los 295.707, considerando efectivo y equivalentes de efectivo por 278.232 y efectivo y equivalentes de efectivo restringido por 17.475.

En los cuadros adjuntos se analizan los vencimientos de los pasivos financieros existentes al 31 de diciembre de 2025:

	Menos de 3 meses	3 a 12 meses	1 a 2 años	2 a 5 años	Más de 5 años	Total
Préstamos	82.682	254.679	152.072	250.458	716.910	1.456.801
Pasivos por arrendamientos	635	1.903	3.584	9.203	7.760	23.085
Otros pasivos	-	1.878	6.106	-	-	7.984
Cuentas por pagar	180.031	-	-	-	-	180.031
	263.348	258.460	161.762	259.661	724.670	1.667.901

Mayoritariamente, los préstamos del Grupo contienen cláusulas habituales de compromisos financieros (Covenants) asociados al ratio de apalancamiento y al ratio de cobertura de servicio de deuda (Nota 22).

Bajo los términos de los contratos de préstamos, si el Grupo incumpliera un compromiso o no pudiera remediarlo en el plazo estipulado, estaría en incumplimiento (default), situación que limitaría su liquidez y, dado que la mayoría de sus préstamos contiene disposiciones de incumplimiento cruzado, podría resultar en una exigibilidad anticipada de sus obligaciones. Al 31 de diciembre 2025 el Grupo está en cumplimiento de todos los compromisos establecidos en los contratos de préstamo.

4.3 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para el Grupo.

El riesgo de crédito en el Grupo se mide y controla por cliente o tercero individualmente. El Grupo cuenta con sistemas propios para la evaluación crediticia permanente de todos sus deudores y la determinación de límites de riesgo por tercero, alineados con las mejores prácticas utilizando para ello tanto antecedentes internos vinculados a los mismos, como así también fuentes externas de datos.

Los instrumentos financieros del Grupo que potencialmente están sujetos al riesgo de concentración crediticia consisten principalmente en los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo, efectivo y equivalentes de efectivo restringido, créditos por ventas y otros créditos. El Grupo invierte sus excesos temporarios de caja en colocaciones de alta liquidez en instituciones financieras en Argentina y en el exterior con alta calificación crediticia. En el curso normal de sus negocios y sobre la base de análisis crediticios realizados en forma continua, el Grupo otorga crédito a sus clientes y a ciertas compañías relacionadas. Asimismo, se imputa en el estado de resultados integrales el cargo por créditos de cobro dudoso sobre la base de información específica de sus clientes.

Las provisiones por créditos de cobro dudoso se determinan en función a los criterios expresados en la Nota 2.3.13.

El 8 de mayo de 2024 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución SE N° 58/2024, y su respectiva modificatoria Resolución SE N° 66/2024, que establecieron un régimen de pagos excepcional, transitorio y único para el saldo de las transacciones económicas del MEM de diciembre de 2023, enero de 2024 y febrero de 2024 correspondiente a los acreedores del MEM, e instruyó a CAMMESA a determinar los importes adeudados con cada uno de ellos correspondientes a dichas transacciones económicas, que serían cancelados del siguiente modo: (i) las transacciones económicas de diciembre de 2023 y enero de 2024, serían canceladas mediante la entrega de títulos

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

públicos denominados “Bonos de la República Argentina en Dólares Estadounidenses Step Up 2038” (“Bonos AE38”); y (ii) las transacciones económicas de febrero de 2024 serían canceladas con los fondos disponibles en las cuentas bancarias habilitadas en CAMMESA a efectos de las cobranzas y con aquellos disponibles por las transferencias realizadas por el Estado Nacional al Fondo Unificado con Destino al Fondo de Estabilización.

En este sentido, el 13 de mayo de 2024 el Directorio de la Sociedad aprobó la suscripción de un acuerdo con CAMMESA, por el cual se acordó que las transacciones económicas de los meses de diciembre de 2023 y enero de 2024 fueran canceladas mediante la entrega de Bonos AE38, y que la transacción del mes de febrero de 2024 fuera abonada con fondos existentes depositados en las cuentas bancarias de CAMMESA. En cumplimiento con dicho acuerdo, adicionalmente, el 13 de mayo de 2024 registró el cobro del 68% de la transacción correspondiente al mes de marzo de 2024. Finalmente, el 14 de mayo de 2024 la Sociedad registró el cobro del 100% de la transacción de febrero 2024 y el 20 de mayo de 2024 recibió los correspondientes Bonos AE38 que cancelaron los saldos pendientes de las transacciones de diciembre 2023 y enero 2024.

Del mismo modo, el 14 de mayo de 2024 CDS suscribió un acuerdo con CAMMESA, con los mismos términos y condiciones a los recién mencionados. En cumplimiento con dicho acuerdo, adicionalmente, el 14 de mayo de 2024 CDS registró el cobro del 68% de la transacción de marzo de 2024. Finalmente, el 15 de mayo de 2024 registró la cobranza del 100% de la transacción de febrero de 2024 y el 21 de mayo de 2024, recibió los correspondientes Bonos AE38 que cancelaron los saldos pendientes de las transacciones de diciembre 2023 y enero de 2024.

De acuerdo con lo mencionado, el Grupo reconoció un cargo a resultados por deterioro de créditos por ventas con CAMMESA de 30.093 (US\$ 34,0 millones) en el rubro “Deterioro de activos financieros” en el estado de resultados integrales al 31 de diciembre de 2024.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados la Sociedad ha cobrado aproximadamente el 76% de los créditos con CAMMESA relacionados con las transacciones económicas del mes de diciembre de 2025

La exposición máxima al riesgo de crédito del Grupo al 31 de diciembre de 2025 distinguiendo por el tipo de activo financiero y sin descontar los importes cubiertos mediante garantías, se detalla a continuación:

	Exposición máxima al 31 de diciembre de 2025
Créditos por ventas	191.149
Otros créditos	75.784
Inversiones en activos financieros	76.773
Efectivo y equivalente de efectivo restringido	17.475
Efectivo y equivalente de efectivo	278.232
	639.413

Considerando la exposición máxima al riesgo, los créditos por ventas con CAMMESA representan aproximadamente un 45% del total de dichos créditos. Los activos financieros vencidos al 31 de diciembre de 2025 no resultan significativos.

Al 31 de diciembre de 2025, la provisión para otros créditos de cobro dudoso no es significativa, y comprende créditos por ventas y otros créditos fiscales.

5. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

Como se indica en la nota 2.3.21, durante el último trimestre de 2025 el CODM del Grupo modificó la forma de analizar la información por segmentos. Consecuentemente, los segmentos operativos en los que se estructura la organización del Grupo consideran las diferentes actividades de las que se pueden obtener ingresos e incurrir en

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

gastos, basándose en la visión actual del CODM y en su análisis de las principales actividades operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento de los mismos, teniendo en cuenta la estrategia del Grupo. La información comparativa fue modificada para dar efecto a este cambio.

La información por segmentos es presentada en dólares estadounidenses, la moneda funcional de la Sociedad (ver nota 2.3.1), de manera consistente a cómo se reporta la información al CODM.

Los segmentos operativos y reportables definidos por el CODM son los siguientes:

- **Generación Térmica:**

El segmento "Generación Térmica" comprende todas las actividades relativas a la generación y comercialización de energía eléctrica de fuentes térmicas.

Obtiene sus ingresos principalmente por la generación y comercialización de energía (incluyendo vapor) proveniente de las centrales térmicas del Grupo: Complejo Tucumán, Loma Campana I, Loma Campana II, Loma Campana Este; La Plata Cogeneración I y II, Central Dock Sud y Central térmica Manantiales Behr. Asimismo, incluye todos los activos y gastos relacionados con las actividades generadoras de ingresos mencionadas anteriormente.

- **Generación Renovable:**

El segmento "Generación Renovable" comprende todas las actividades relacionadas con la generación y comercialización de electricidad a partir de fuentes renovables.

Este segmento obtiene sus ingresos principalmente de la generación y comercialización de energía de los parques eólicos y el parque solar del Grupo: Manantiales Behr, Cañadón León, Los Teros y General Levalle, y los parques solares Zonda y El Quemado. También incluye todos los activos y gastos relacionados con las actividades generadoras de ingresos mencionadas anteriormente.

Por otro lado, los ingresos, gastos y activos no relacionados a dichos segmentos reportables, se agrupan bajo la denominación "Corporación y otros", el cual la Sociedad no considera como segmento.

La medida de desempeño de resultados utilizada por el CODM es el "Resultado del segmento", el cual se conforma de los ingresos por ventas del segmento menos: (i) los Costos de producción, y Gastos de administración y comercialización (excluyendo la Depreciación de propiedades, planta y equipo y activos por derechos de uso, y Amortización de activos intangibles); más: (ii) Otros resultados operativos, netos y (iii) Deterioro de activos financieros

Todas las centrales térmicas y parque eólicos y solares del Grupo se encuentran en Argentina, y sus ingresos se generan exclusivamente en dicho país.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Se expone a continuación la información correspondiente a cada uno de los segmentos reportables definidos por el Grupo, así como una conciliación entre el total del “resultado del segmento” y la ganancia antes del impuesto a las ganancias:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025	En miles de dólares				En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Corporación y otros	Total	
	Térmico	Renovable			
Ingresos por ventas ⁽¹⁾	473.630	167.187	-	640.817	814.013
Resultado del segmento	317.060	148.670	(38.260)	427.470	540.177
Conciliación del Resultado del segmento					
Resultado del segmento				427.470	540.177
Depreciación de propiedades, planta y equipo				(168.129)	(211.075)
Depreciación de activos por derecho de uso				(5.519)	(7.462)
Amortización de activos intangibles				(446)	(556)
Recupero de deterioro de propiedad planta y equipo				11.650	16.898
Resultados financieros, netos				(63.656)	(73.063)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias				201.370	264.919
Impuesto a las ganancias				(194.007)	(258.697)
Ganancia neta del ejercicio				7.363	6.222
Información adicional					
Inversiones en propiedades, planta y equipo	57.456	218.677	9.689	285.822	360.997

- (1) Los ingresos por ventas procedentes del segmento “Generación Térmica” incluyen aproximadamente 80% y 19% de ventas realizadas a CAMMESA e YPF S.A., respectivamente; y los ingresos por ventas procedentes del segmento “Generación Renovable” incluyen aproximadamente 13% y 26% de ventas realizadas CAMMESA e YPF S.A., respectivamente. Ningún otro cliente individual representa el 10% o más de los ingresos por ventas consolidados del Grupo.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	En miles de dólares				En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Corporación y otros	Total	
	Térmico	Renovable			
Ingresos por ventas ⁽²⁾	391.950	132.275	-	524.225	488.328
Resultado del segmento	268.297	121.336	(29.050)	360.583	334.409
Conciliación del Resultado del segmento					
Resultado del segmento				360.583	334.409
Depreciación de propiedades, planta y equipo				(157.039)	(144.661)
Depreciación de activos por derecho de uso				(2.319)	(2.122)
Amortización de activos intangibles				(294)	(272)
Pérdida por deterioro de propiedades planta y equipo				(75.620)	(77.926)
Resultados financieros, netos				(55.735)	(62.533)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias				69.576	46.895
Impuesto a las ganancias				193.548	205.869
Ganancia neta del ejercicio				263.124	252.764
Información adicional					
Inversiones en propiedades, planta y equipo	66.567	132.212	11.306	210.085	202.394

- (2) Los ingresos por ventas procedentes del segmento “Generación Térmica” incluyen aproximadamente 80% y 19% de ventas realizadas a CAMMESA e YPF S.A., respectivamente; y los ingresos por ventas procedentes del segmento “Generación Renovable” incluyen aproximadamente 17% y 34% de ventas realizadas CAMMESA e YPF S.A., respectivamente. Ningún otro cliente individual representa el 10% o más de los ingresos por ventas consolidados del Grupo.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

El resultado del segmento se calcula de la siguiente manera, para cada segmento reportable:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025	En miles de dólares				En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Corporación y otros	Total	
	Térmico	Renovable			
Ingresos por ventas	473.630	167.187	-	640.817	814.013
Costos de producción y gastos de administración y comercialización	(283.013)	(78.682)	(39.860)	(401.555)	(511.680)
Depreciaciones y amortizaciones ⁽¹⁾	122.250	50.022	1.822	174.094	219.093
Otros resultados operativos, netos	4.193	10.143	(222)	14.114	18.751
Resultado del segmento	317.060	148.670	(38.260)	427.470	540.177

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	En miles de dólares				En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Corporación y otros	Total	
	Térmico	Renovable			
Ingresos por ventas	391.950	132.275	-	524.225	488.328
Costos de producción y gastos de administración y comercialización	(240.824)	(55.608)	(30.317)	(326.749)	(304.422)
Depreciaciones y amortizaciones ⁽¹⁾	116.781	41.530	1.341	159.652	147.055
Deterioro de activos financieros	(33.990)	-	-	(33.990)	(30.093)
Otros resultados operativos, netos	34.380	3.139	(74)	37.445	33.541
Resultado del segmento	268.297	121.336	(29.050)	360.583	334.409

- (1) Incluye depreciación de propiedades, planta y equipo, depreciación de activos por derecho de uso y amortización de activos intangibles.

6. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumento financiero y una conciliación con la línea expuesta en el estado de situación financiera, según corresponda. Debido a que el rubro “Otros créditos” contiene tanto instrumentos financieros como activos no financieros (tales como créditos impositivos y anticipos de propiedades, planta y equipo), la conciliación se muestra en la columna “Activos no financieros”.

Activos financieros

	31 de diciembre de 2025			
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	75.784	-	24.202	99.986
Inversiones en activos financieros	46.817	29.956	-	76.773
Créditos por ventas	191.149	-	-	191.149
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	17.475	-	-	17.475
Efectivo y equivalentes de efectivo	68.484	209.748	-	278.232
	399.709	239.704	24.202	663.615

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

31 de diciembre de 2024				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	65.189	-	33.799	98.988
Inversiones en activos financieros	21.745	45.628	-	67.373
Créditos por ventas	133.358	-	-	133.358
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	27.725	-	-	27.725
Efectivo y equivalentes de efectivo	92.563	127.065	-	219.628
	340.580	172.693	33.799	547.072

Pasivos financieros

31 de diciembre de 2025		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	1.456.801	1.456.801
Pasivos por arrendamientos	23.085	23.085
Otros pasivos	7.984	7.984
Cuentas por pagar	180.031	180.031
	1.667.901	1.667.901

31 de diciembre de 2024		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	1.047.106	1.047.106
Pasivos por arrendamientos	10.577	10.577
Otros pasivos	12.689	12.689
Cuentas por pagar	154.726	154.726
	1.225.098	1.225.098

Las ganancias y pérdidas de los instrumentos financieros son imputadas a las siguientes categorías:

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	12.348	-	-	12.348
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	56.161	-	56.161
Intereses perdidos y otros	(77.769)	-	-	(77.769)
Diferencias de cambio, netas	(4.876)	(48.332)	(2.152)	(55.360)
Actualizaciones financieras	(3.642)	-	-	(3.642)
Otros resultados financieros, netos	(5.784)	983	-	(4.801)
	(79.723)	8.812	(2.152)	(73.063)

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	9.378	-	-	9.378
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	59.267	-	59.267
Intereses perdidos y otros	(60.739)	-	-	(60.739)
Diferencias de cambio, netas	(4.136)	(26.120)	(9.091)	(39.347)
Actualizaciones financieras	(3.373)	-	-	(3.373)
Otros resultados financieros, netos	(27.759)	40	-	(27.719)
	(86.629)	33.187	(9.091)	(62.533)

7. INFORMACIÓN CUANTITATIVA Y CUALITATIVA SOBRE VALORES RAZONABLES

Información sobre el valor razonable de los activos y pasivos financieros agrupados por categoría

7.1.1 Instrumentos a costo amortizado

El valor razonable estimado de los préstamos, considerando las tasas de interés ofrecidas al Grupo para sus préstamos financieros, ascendió a 1.508.098 y 1.065.541 al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, inversiones en activos financieros, efectivo y equivalentes de efectivo, efectivo y equivalentes de efectivo restringido, cuentas por pagar, pasivos por arrendamientos y otros pasivos financieros no difieren significativamente de su valor contable.

7.1.2 Instrumentos a valor razonable

Al 31 de diciembre de 2024 los activos y pasivos a valor razonable comprenden fondos comunes de inversión y los títulos públicos AE38. El valor razonable se determina de acuerdo con las pautas mencionadas en la Nota 7.2.

7.2. Técnicas de valuación

El valor razonable informado para los activos financieros anteriormente indicados representa el importe al que se podría canjear el instrumento en una transacción corriente entre partes de común acuerdo y no en una transacción forzada o de liquidación. Para estimar los valores razonables, se utilizaron los siguientes métodos y supuestos:

- La Dirección ha evaluado que los valores razonables de los créditos por ventas corrientes, inversiones en activos financieros otros créditos corrientes y de las cuentas por pagar, otros pasivos y de los préstamos a tasa variable, se aproximan a sus respectivos importes en libros debido, en gran medida, a los vencimientos a corto plazo de estos instrumentos.
- El valor razonable de los préstamos a tasa fija se calcula mediante técnicas de valoración apropiadas que utilizan datos observables del mercado.
- El valor razonable de los fondos comunes de inversión y los títulos públicos se basa en los precios de cotización a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

7.3. Jerarquía del valor razonable

7.3.1. Activos medidos al valor razonable

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, el Grupo mantenía en su estado de situación financiera los siguientes activos financieros medidos por su valor razonable:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Activos financieros	Nivel 1	Nivel 1
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
- Fondos comunes de inversión	209.748	127.065
	209.748	127.065
Inversiones en activos financieros:		
- Títulos públicos	29.956	45.628
	29.956	45.628

Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 no existieron transferencias entre diferentes jerarquías de valor razonable.

8. INGRESOS POR VENTAS

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
Tipo de bien o servicio	2025	2024
Generación Térmica		
Mercado Spot ⁽¹⁾⁽²⁾	197.687	83.007
Ventas bajo Contrato ⁽³⁾⁽⁴⁾	404.679	280.761
Otros ingresos por servicios	692	574
Total Generación Térmica	603.058	364.342
Generación renovable		
Ventas bajo Contrato	210.955	123.986
Total Generación Renovable	210.955	123.986
	814.013	488.328

- (1) Los ingresos por ventas denominados "Mercado Spot" se relacionan con las ventas de energía y potencia cuyo esquema de remuneración se encuentra regulado. A partir de noviembre de 2025, la Resolución SE 400/2025 introduce un nuevo marco regulatorio para estas ventas.
- (2) Incluye 24.864 y 14.883 por reconocimiento de costos de combustible y otros costos de producción correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente, de acuerdo al marco regulatorio vigente. Adicionalmente, incluye ventas de combustibles en el marco de la Resolución 21/2025 y 400/2025.
- (3) Incluye 62.656 y 50.174 por ventas bajo contrato por Resolución 59/2023 correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente. Adicionalmente, incluye ventas de combustibles en el marco de la Resolución 21/2025 y 400/2025.
- (4) Incluye ventas de vapor, que se encuentran contractualizadas con YPF, por 47.949 y 35.109, por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Por Cliente	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
CAMMESA ⁽¹⁾	507.165	310.456
YPF ⁽¹⁾	166.623	111.315
Otras partes relacionadas ⁽¹⁾	25.019	13.918
Otros clientes ⁽²⁾	115.206	52.639
	814.013	488.328

(1) Sociedades relacionadas (Nota 28).

(2) Ninguno de los clientes supera de forma individual el 5% sobre la totalidad de los ingresos por ventas.

Mercado de destino

Los ingresos del Grupo están dirigidos al mercado interno en su totalidad.

9. GASTOS POR NATURALEZA

El Grupo presenta el estado de resultados integrales consolidado clasificando los gastos según su función como parte de las líneas de “Costos de producción” y “Gastos de administración y comercialización”. A continuación, se brinda la información adicional a revelar requerida sobre la naturaleza de los gastos y su relación con la función dentro del Grupo por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024.

	Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025		
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	208.900	2.175	211.075
Depreciación de activos por derecho de uso	6.600	862	7.462
Amortización de activos intangibles	556	-	556
Materiales y útiles de consumo	6.226	189	6.415
Gastos bancarios	-	498	498
Alquileres	28	7	35
Honorarios y retribuciones por servicios	209	5.083	5.292
Sueldos y cargas sociales y otros gastos al personal	33.569	40.357	73.926
Conservación, reparación y mantenimiento	30.918	1.149	32.067
Seguros	18.082	24	18.106
Contrataciones de obras y otros	5.958	8.165	14.123
Transporte, producto y carga	30.341 ⁽¹⁾	53	30.394
Combustible, gas, energía y otros	91.711 ⁽¹⁾	-	91.711
Previsión para deudores incobrables	-	1.864	1.864
Impuestos, tasas y contribuciones	2.147	11.785 ⁽²⁾	13.932
Publicidad y propaganda	-	413	413
Investigación y desarrollo	2.947	-	2.947
Diversos	26	838	864
Total	438.218	73.462	511.680

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	143.615	1.046	144.661
Depreciación de activos por derecho de uso	1.625	497	2.122
Amortización de activos intangibles	272	-	272
Materiales y útiles de consumo	7.281	313	7.594
Gastos bancarios	-	232	232
Alquileres	149	24	173
Honorarios y retribuciones por servicios	128	2.648	2.776
Sueldos y cargas sociales y otros gastos al personal	25.370	24.899	50.269
Conservación, reparación y mantenimiento	21.283	444	21.727
Seguros	13.284	28	13.312
Contrataciones de obras y otros	3.516	4.456	7.972
Transporte, producto y carga	17.069 ⁽¹⁾	163	17.232
Combustible, gas, energía y otros	26.451 ⁽¹⁾	-	26.451
Impuestos, tasas y contribuciones	1.428	7.056 ⁽²⁾	8.484
Publicidad y propaganda	-	402	402
Diversos	367	376	743
Total	261.838	42.584	304.422

(1) Incluye 24.864 y 14.883 por reconocimiento de costos de combustible y otros costos de producción correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente, de acuerdo al marco regulatorio vigente.

(2) Los gastos de comercialización incluyen 5.024 y 3.000 correspondientes al impuesto sobre ingresos brutos para los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

10. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de		
	2025	2024
Intereses comerciales - CAMMESA (Nota 28)	4.068	18.584
Multas contractuales ⁽¹⁾	3.716	4.670
Deterioro de materiales y repuestos	12	-
Siniestros recuperados ⁽²⁾	11.224	10.373
Diversos	(269)	(86)
	18.751	33.541

(1) Incluye multas contractuales con partes relacionadas (Nota 28).

(2) Corresponde principalmente a recuperos por la indisponibilidad de la capacidad en los activos LC I y PELT.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

11. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Ingresos financieros:		
Intereses ganados y otros	12.348	9.378
Otros ingresos financieros	983	40
Total ingresos financieros	13.331	9.418
Costos financieros:		
Intereses perdidos y otros	(77.769)	(60.739)
Actualizaciones financieras	(3.642)	(3.373)
Otros egresos financieros	(5.784)	(27.759) ⁽¹⁾
Total costos financieros	(87.195)	(91.871)
Otros resultados financieros, netos		
Diferencia de cambio, neta	(55.360)	(39.347)
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	56.161	59.267
Total otros resultados financieros, netos	801	19.920
Total resultados financieros, netos	(73.063)	(62.533)

(1) Incluye US\$ 10 millones correspondientes a la prima por rescate anticipado de la ON Clase II

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	Terrenos y edificios	Instalaciones de producción, maquinaria y equipos y repuestos de Centrales Eléctricas y Parques	Equipos de transporte	Materiales y equipos en depósito	Obras en proceso	Muebles y útiles y equipos informáticos y de comunicación	Total
Valor de origen	11.267	2.121.763	1.420	107.807	159.559	10.231	2.412.047
Depreciación acumulada	(2.729)	(713.138)	(1.038)	-	-	(5.463)	(722.368)
Saldos al 1° de enero de 2024	8.538	1.408.625	382	107.807	159.559	4.768	1.689.679
<u>Costos</u>							
Aumentos	-	23.131	264	23.992	154.743	264	202.394
Disminuciones y reclasificaciones	-	(869)	(164)	(7.405)	(181)	-	(8.619)
Transferencias	641	330.558	-	(53.278)	(278.326)	405	-
Efectos de conversión	3.126	596.707	398	28.240	48.850	3.729	681.050
<u>Depreciación acumulada</u>							
Aumentos	(245)	(147.706)	(134)	-	-	(1.503)	(149.588)
Disminuciones y reclasificaciones	-	16	152	-	-	-	168
Transferencias	-	(734)	-	-	-	734	-
Efectos de conversión	(783)	(215.203)	(292)	-	-	(1.689)	(217.967)
Valor de origen	15.034	3.071.290	1.918	99.356	84.645	14.629	3.286.872
Depreciación acumulada	(3.757)	(1.076.765)	(1.312)	-	-	(7.921)	(1.089.755)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	11.277	1.994.525	606	99.356	84.645	6.708	2.197.117
<u>Costos</u>							
Aumentos	-	26.201	694	31.147	302.655	300	360.997
Disminuciones y reclasificaciones	-	(12.543)	(329)	(7.407)	(3.443)	-	(23.722)
Transferencias	184	148.761	-	(20.619)	(128.835)	509	-
Efectos de conversión	6.136	1.259.966	999	45.415	73.929	6.027	1.392.472
<u>Depreciación acumulada</u>							
Aumentos	(337)	(221.942)	(327)	-	-	(2.402)	(225.008)
Disminuciones y reclasificaciones	-	9.097	248	-	-	-	9.345
Efectos de conversión	(1.586)	(470.150)	(502)	-	-	(3.606)	(475.844)
Valor de origen	21.354	4.493.675	3.282	147.892	328.951	21.465	5.016.619
Depreciación acumulada	(5.680)	(1.759.760)	(1.893)	-	-	(13.929)	(1.781.262)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	15.674	2.733.915	1.389	147.892	328.951	7.536	3.235.357

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Valor residual de propiedades, planta y equipo	3.235.357	2.197.117
Provisión por deterioro de materiales y repuestos	(2.920)	(2.092)
Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	(189.092)	(157.889)
Valor residual de propiedades, planta y equipo	3.043.345	2.037.136

A continuación, se describe la evolución de la provisión por deterioro de materiales y repuestos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Provisión por deterioro de materiales y repuestos
Saldos al 1° de enero de 2024	(1.638)
Efectos de conversión	(454)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	(2.092)
Disminuciones y reclasificaciones	12
Efectos de conversión	(840)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	(2.920)

Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo

El Grupo monitorea regularmente la existencia de sucesos o cambios en las circunstancias que pudieran indicar que el importe en libros de propiedades, planta y equipo pudiera no ser recuperable conforme la política descrita en Nota 2.3.9.2.

Parque eólico Cañadón León

La construcción del parque eólico Cañadón León se encontraba en marcha al inicio de la pandemia Covid19, lo cual generó demoras en el comienzo de las operaciones y mayores costos, impactando su en el valor recuperable. En este sentido, al 30 de septiembre de 2022 el Grupo registró una pérdida por Deterioro de Propiedades, planta y equipos, antes de impuestos de 5.986 (US\$ 41 millones) que fue registrada en el rubro Pérdida por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo del Estado de Resultados Integrales a dicha fecha.

Al 31 de diciembre de 2025, estimó un crecimiento en el valor de los flujos de efectivo futuros descontados a su valor presente. En particular, durante el período se verificó una disminución del riesgo país, lo que derivó en una reducción del costo de capital promedio ponderado (WACC) aplicable. Esta mejora en las condiciones financieras incrementó el valor en uso de la UGE respecto del ejercicio anterior.

El valor recuperable estimado al 31 de diciembre de 2025 ascendió a US\$ 139,3 millones, lo cual generó un recupero parcial del deterioro mencionado en el párrafo anterior, generando una ganancia antes de impuestos de 16.898 (US\$ 11,7 millones) que fue registrada en el rubro Recupero por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo del Estado de Resultados Integrales por el ejercicio finalizado en dicha fecha. El efecto después de impuestos ascendió a 10.980 (US\$ 7,6 millones).

Central Térmica Loma Campana I

Por otro lado, la central térmica Loma Campana I ha tenido sucesivas salidas de servicio forzadas, intempestivas y prolongadas desde el inicio de su operación comercial, la última de ellas (481 días) habilitando a YPF S.A. a rescindir el PPA, por haberse configurado los supuestos establecidos en dicho acuerdo para su terminación anticipada y sin responsabilidad por parte del comprador. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros individuales, YPF S.A. ha manifestado su derecho a rescindir, pero aún no lo ha ejercido, impactando esta situación en las estimaciones

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

de los ingresos asociados al PPA del activo a mediano plazo, y, consecuentemente, en el valor recuperable de la Central Loma Campana I calculado según se comenta a continuación. El valor recuperable estimado ascendió al 31 de diciembre de 2024 a US\$ 43,4 millones, lo cual generó una pérdida antes de impuestos por deterioro de Propiedades, planta y equipos de 77.926 (US\$ 75,6 millones) que fue registrada en el rubro Resultado por desvalorización de propiedades, planta y equipo del Estado de Resultados Integrales por el ejercicio finalizado en dicha fecha. El efecto después de impuestos ascendió a 50.652 (US\$ 49,2 millones).

Metodología

La metodología utilizada en la estimación del valor recuperable consistió en el cálculo del valor en uso de la UGE sobre la base del valor presente de los flujos netos de efectivo futuros que se espera obtener de la UGE, descontados con una tasa que refleja el costo medio ponderado del capital empleado.

Los flujos de efectivo fueron elaborados en base a estimaciones respecto del comportamiento futuro de ciertas variables que resultan sensibles en la determinación del valor en uso, entre las que se destacan: (i) la generación de energía, la disponibilidad y los precios futuros posteriores al vencimiento del PPA firmado; (ii) la evolución de los costos; (iii) las necesidades de inversión; (iv) las variables macroeconómicas como ser tasas de inflación, tipo de cambio, entre otras, y; (v) la tasa de descuento.

La tasa de descuento representa la valuación actual del mercado de los riesgos específicos de la Sociedad, teniendo en cuenta tanto el valor temporal del dinero como los riesgos individuales de los activos subyacentes. La tasa de descuento utilizada es el costo promedio ponderado del capital (CPPC o WACC por sus siglas en inglés). Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 fue de 10,3% y 11,6%, respectivamente.

A continuación, se describe la evolución del deterioro del valor de propiedades, planta y equipo por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo
SalDOS al 1° de enero de 2024	(66.964)
Aumentos con cargo a resultados	(77.926)
Depreciación	4.927
Efectos de conversión	(17.926)
SalDOS al 31 de diciembre de 2024	(157.889)
Recupero de deterioro	16.898
Depreciación	13.933
Efectos de conversión	(62.034)
SalDOS al 31 de diciembre de 2025	(189.092)

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

13. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles del Grupo por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	Activos intangibles
Valor de origen	7.243
Amortización acumulada	(671)
Saldos al 1° de enero de 2024	6.572
<u>Costos</u>	
Efectos de conversión	2.006
<u>Amortización acumulada</u>	
Aumentos	(272)
Efectos de conversión	(217)
Valor de origen	9.249
Amortización acumulada	(1.160)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	8.089
<u>Costos</u>	
Efectos de conversión	3.769
<u>Amortización acumulada</u>	
Aumentos	(556)
Efectos de conversión	(564)
Valor de origen	13.018
Amortización acumulada	(2.280)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	10.738

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

14. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso del Grupo por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 por aplicación de la NIIF 16 es la siguiente:

	Inmuebles	Terrenos	Maquinarias y Equipos	Total
Valor de origen	2.826	4.229	12.586	19.641
Depreciación acumulada	(2.044)	(721)	(4.916)	(7.681)
Saldos al 1° de enero de 2024	782	3.508	7.670	11.960
<u>Costos</u>				
Aumentos	-	2	-	2
Efectos de conversión	783	2.014	3.486	6.283
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(255)	(185)	(1.682)	(2.122)
Efectos de conversión	(725)	(225)	(1.446)	(2.396)
Valor de origen	3.609	6.245	16.072	25.926
Depreciación acumulada	(3.024)	(1.131)	(8.044)	(12.199)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	585	5.114	8.028	13.727
<u>Costos</u>				
Aumentos	3.005	5.109	41	8.155
Disminuciones y reclasificaciones	(3.724)	-	-	(3.724)
Efectos de conversión	1.175	4.347	6.968	12.490
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(704)	(578)	(6.180)	(7.462)
Disminuciones y reclasificaciones	3.230	-	-	3.230
Efectos de conversión	(112)	(503)	(3.728)	(4.343)
Valor de origen	4.065	15.701	23.081	42.847
Depreciación acumulada	(610)	(2.212)	(17.952)	(20.774)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	3.455	13.489	5.129	22.073

15. INVERSIONES EN ASOCIADAS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en asociadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Valor de las inversiones en asociadas	15	10

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Los principales movimientos ocurridos durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en asociadas
Saldos al 1° de enero de 2024	8
Otros resultados integrales	2
Saldos al 31 de diciembre de 2024	10
Otros resultados integrales	5
Saldos al 31 de diciembre de 2025	15

A continuación, se detalla la información de inversión en asociadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
Denominación y emisor	Valor registrado	Costo	Valor registrado	Costo
Otras Sociedades:				
Diversas ⁽¹⁾	15	-	10	-
	15	-	10	-

(1) Incluye Termoeléctrica San Martín S.A., Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. y Central Vuelta de Obligado S.A.

16. OTROS CRÉDITOS

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Préstamos y anticipos al personal	-	482	-	530
Anticipo por compra de propiedades, planta y equipo	854	-	11.881	-
Otras cuentas por cobrar con partes relacionadas (Nota 28)	31.520	35.794	31.328	29.021
Créditos fiscales	1.714	8.381	1.261	12.076
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana	-	2.313	-	181
Seguros pagados por adelantado	-	9.633	-	8.072
Recupero de siniestros a cobrar	-	5.018	-	4.245
Gastos pagados por adelantado	-	1.348	-	353
Diversos	-	2.970	-	67
	34.088	65.939	44.470	54.545
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	-	(41)	-	(27)
	34.088	65.898	44.470	54.518

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

17. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Inversiones a costo amortizado				
Obligaciones Negociables	11.203	13.569	-	-
Títulos Públicos	-	22.045	3.891	17.854
Subtotal ⁽¹⁾	11.203	35.614	3.891	17.854
Inversiones a valor razonable con cambio en resultados				
Títulos Públicos ⁽²⁾	-	29.956	-	45.628
Subtotal	-	29.956	-	45.628
Total	11.203	65.570	3.891	63.482

- (1) Al 31 de diciembre de 2025 corresponde a la tenencia en Obligaciones Negociables de Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A., YPF S.A. y Vista Energy Argentina S.A.U., y en los títulos públicos BOPREAL, TZV26, D30A6 y D16E6. Al 31 de diciembre de 2024 corresponde a la tenencia de títulos públicos BOPREAL y Obligaciones Negociables de Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A.

- (2) Corresponde a la tenencia en los títulos públicos AE38.

18. CRÉDITOS POR VENTAS

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	Corriente	Corriente
Deudores comunes	45.732	19.790
Sociedades relacionadas (Nota 28)	147.561	113.617
	193.293	133.407
Provisión para deudores de dudoso cobro	(2.144)	(49)
	191.149	133.358

19. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO Y EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO**EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**

Para propósitos de presentación del estado consolidado de situación financiera y del estado consolidado de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluyen los siguientes conceptos:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Fondos comunes de inversión	209.748	127.065
Depósitos en plazo fijo	1.481	2.975
Caja y bancos	67.003	89.588
	278.232	219.628

Los saldos en bancos devengan intereses a tasas variables sobre la base de las tasas diarias de depósitos bancarios. Las colocaciones a corto plazo se realizan por períodos variables de entre un día y tres meses, según las necesidades inmediatas de efectivo del Grupo y devengan intereses a las tasas fijas de colocaciones a corto plazo respectivas.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO RESTRINGIDO

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Caja y bancos ⁽¹⁾	17.475 ⁽²⁾	27.725 ⁽²⁾
	17.475	27.725

(1) No se consideran efectivo y equivalentes de efectivo a los fines del estado consolidado del flujo de efectivo.

(2) Al 31 de diciembre de 2024, incluye US\$ 15 millones depositados en cuentas restringidas como garantía para préstamos con BNP Paribas en relación con la financiación parcial del Parque Eólico CASA ("PECASA") (ver Nota 22), adicionales a los US\$ 8,9 millones relacionados con una garantía del préstamo con BNP Paribas para el parque eólico de Cañadón León y a US\$ 3 millones para otros fines. Al 31 de diciembre de 2025 se liberaron los US\$15 millones relacionados con la financiación de PECASA.

20. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

En el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 el cargo a resultados por impuesto a las ganancias contemplaba la aplicación del mecanismo del ajuste por inflación integral aplicable a las propiedades, planta y equipo, y el ajuste por inflación de los quebrantos impositivos acumulados hasta la concurrencia del resultado impositivo proyectado del ejercicio fiscal 2024, todo ello considerando que se verificaría el supuesto de confiscatoriedad conforme con la jurisprudencia de la CSJN vigente a la fecha de emisión de dichos estados financieros consolidados.

El Grupo, teniendo en cuenta la opinión de sus asesores externos, consideraba que la posición adoptada se encontraba en línea con el criterio conforme a la jurisprudencia de la CSJN, y que ante una eventual controversia con las autoridades fiscales en la última instancia legal aplicable tendría resolución final y definitiva favorable para el Grupo, de acuerdo con los lineamientos de la CINIIF 23 "La incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias". Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 el criterio fiscal adoptado generó un menor impuesto corriente de 129.556.

Cambio en la estimación contable en el cálculo del Impuesto a las ganancias

Durante el último trimestre de 2025, en virtud de ciertos acontecimientos de dominio público, fallos e interpretaciones judiciales surgidas sobre el tratamiento del ajuste por inflación impositivo sobre los quebrantos acumulados, la Gerencia de la Sociedad junto con sus asesores legales en la materia, efectuaron una reevaluación del análisis sobre la determinación del cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio 2024 realizado previamente.

Como parte de dicha reevaluación, la Sociedad consideró los eventuales impactos y costos asociados en el eventual caso de afrontar un procedimiento en sede administrativa y posteriormente en sede judicial, en el contexto del plan de facilidades de pagos promovido por la ARCA a través de su Resolución General N° 5684/2025 de fecha el 30 de abril de 2025.

Dicha Resolución establece la posibilidad de acceder a un plan de pago destinado a regularizar la deuda por impuesto a las ganancias derivada de la aplicación del ajuste por inflación sobre los quebrantos, permitiendo cancelar dicha deuda en 36 cuotas mensuales (luego de un pago inicial del 2% de la deuda establecida) con un interés mensual del 2% (24% de tasa nominal anual). Posteriormente, el 13 de noviembre de 2025, ARCA emitió la Resolución General N°5788/2025, que amplió el plazo límite establecido para la adhesión al mencionado plan de pagos, redujo la tasa de interés original del 2% al 1% mensual (del 24% al 12% nominal anual) y amplió el período de pago de 36 a 120 meses.

En virtud de todos los hechos comentados previamente, el 25 de noviembre de 2025 la Sociedad resolvió acogerse a dicho plan de pagos promovido por ARCA, a fin de regularizar las obligaciones fiscales relacionadas con el ajuste por inflación de los quebrantos acumulados, relacionado con el impuesto a las ganancias del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, bajo los términos de las resoluciones anteriormente mencionadas, con el fin de evitar posibles impactos y costos asociados a un posible procedimiento administrativo y judicial.

La suscripción al plan de pagos requiere como condición necesaria el desistimiento del derecho a litigar contra el Estado sobre el concepto incluido en el mismo (efecto del ajuste por inflación sobre los quebrantos de años anteriores en el impuesto a las ganancias, utilizados en la determinación del impuesto del ejercicio 2024, tanto por la Sociedad como por su subsidiaria Luz de León S.A.).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión FiscalizadoraFERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Consecuentemente, la Sociedad registró un cambio en la estimación contable en la determinación del impuesto a las ganancias a pagar correspondiente al ejercicio 2024 que generó un incremento en el cargo por Impuesto a las ganancias en el ejercicio 2025 por 152.631. Al 31 de diciembre de 2025, luego del pago inicial establecido en la resolución de ARCA y del pago de la primera cuota del plan, el saldo registrado por este concepto en el rubro Impuesto a las ganancias a pagar del pasivo no corriente y del pasivo corriente ascienden a 140.599 y 8.329, respectivamente.

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Impuesto a las ganancias corriente	(202.066) ⁽¹⁾	(41.742)
Impuesto a las ganancias diferido	(56.631)	247.611
Impuesto a las ganancias	(258.697)	205.869

(1) Incluye 152.631 correspondientes al cargo por el cambio de estimación mencionado previamente y 49.435 del cargo por el ejercicio 2025.

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 y el que resultaría de aplicar la tasa impositiva vigente sobre el resultado neto antes de impuesto a las ganancias que surge de los estados de resultados integrales consolidados a cada ejercicio es la siguiente:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	264.919	46.895
Tasa legal de impuestos vigente	35%	35%
Tasa impositiva vigente aplicada a la ganancia antes de impuesto a las ganancias	(92.722)	(16.413)
Adhesión plan de pagos impuesto a las ganancias	(152.631)	-
Efecto ajuste por inflación fiscal sobre activos y pasivos monetarios	(101.846)	(278.861)
Diferencias de cambio	72.967	88.740
Efecto de la valuación de activos no monetarios en su moneda funcional	14.552	286.637
Efectos por aplicación de mecanismos de actualización de quebrantos	-	128.327
Diversos	983	(2.561)
Impuesto a las ganancias del ejercicio	(258.697)	205.869

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Impuesto a las ganancias diferido

Asimismo, la composición del impuesto a las ganancias diferido es la siguiente:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Activos impositivos diferidos		
Propiedades, planta y equipo	80.674	126.975
Quebrantos	16.147	11.851
Pasivos por arrendamientos	8.080	3.702
Diversos	2.393	529
Total activo impositivo diferido ⁽¹⁾	107.294	143.057
Pasivos impositivos diferidos		
Otros créditos	(5.236)	(5.314)
Propiedades, planta y equipo	(36.522)	(13.152)
Activos por derechos de uso	(5.930)	(1.995)
Efecto ajuste por inflación fiscal sobre activos y pasivos monetarios	-	(33.143)
Otros	(3.025)	(2.019)
Total pasivo impositivo diferido ⁽¹⁾	(50.713)	(55.623)
Total impuesto diferido, neto	56.581	87.434

(1) Todos los cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos se reconocieron en el estado de resultados integrales.

Los activos y pasivos diferidos se compensan cuando: a) existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos con los pasivos impositivos; y b) cuando los cargos por impuestos diferidos se relacionan con la misma autoridad fiscal y entidad jurídica.

Consecuentemente, en base a las posiciones fiscales de las diferentes entidades legales del Grupo, al 31 de diciembre de 2025, se han clasificado como activo por impuesto diferido, neto 96.753, y como pasivo por impuesto diferido, neto 40.172. Al 31 de diciembre de 2024, se han clasificado como activo por impuesto diferido, neto 104.672 y como pasivo por impuesto diferido, neto 17.238.

Al 31 de diciembre de 2025, el Grupo posee quebrantos acumulados por 16.147 a la tasa esperada de recupero. Los activos por impuesto diferido reconocen los quebrantos impositivos en la medida en que su compensación a través de ganancias impositivas futuras sea probable. Los quebrantos impositivos en Argentina prescriben dentro de los 5 años.

A efectos de utilizar por completo el activo por impuesto diferido, el Grupo necesitará generar ganancias impositivas futuras. Con base en las proyecciones futuras en los ejercicios en que los activos por impuesto diferido son deducibles, la Dirección de la Sociedad estima al 31 de diciembre de 2024 que es probable que realice todos los activos por impuesto diferido registrados.

El 7 de marzo de 2019 la Sociedad adhirió al revalúo impositivo establecido en la Ley N° 27.430 por las categorías "Inmuebles" y "Bienes muebles amortizables". Dicha adhesión permite una mayor deducción de la depreciación de los bienes revaluados en el impuesto a las ganancias afectando en consecuencia la registración del impuesto diferido.

Al 31 de diciembre de 2025, los quebrantos impositivos del Grupo a la tasa esperada de recupero son los siguientes:

Fecha de generación	Fecha de vencimiento	Monto
2024	2029	2.080
2025	2035	14.067
		16.147

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

La evolución del pasivo y activo por impuesto diferido neto al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	Pasivos por impuesto diferido, netos	Activos por impuesto diferido, netos
Saldos al 1° de enero de 2024	(141.651)	20.067
Efecto de la conversión sobre activos incorporados por la combinación de negocios	(11.024)	-
Efecto de la variación del tipo de cambio	(31.659)	4.090
Reclasificaciones	(66.106)	66.106
Cargo del ejercicio	233.202	14.409
Saldos al 31 de diciembre de 2024	(17.238)	104.672
Efecto de la conversión sobre activos incorporados por la combinación de negocios	(2.437)	(16.846)
Efecto de la variación del tipo de cambio	(7.385)	52.446
Reclasificaciones	(73)	73
Cargo del ejercicio	(13.039)	(43.592)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	(40.172)	96.753

21. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

A continuación, se expone la evolución del pasivo por arrendamientos durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Pasivos por arrendamientos
Pasivos por arrendamientos al 1° de enero de 2024	9.239
Aumentos	2
Actualizaciones financieras	1.002
Pagos por arrendamientos	(2.836)
Efecto de la conversión	3.170
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2024	10.577
Aumentos	8.155
Disminuciones	(615)
Actualizaciones financieras	2.144
Pagos por arrendamientos	(4.334)
Efecto de la conversión	7.158
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2025	23.085

A continuación, se expone la apertura de los pasivos por arrendamientos registrados por el Grupo al 31 de diciembre de 2025 y 2024, con identificación del plazo del arrendamiento y de las tasas:

Plazo de arrendamiento	Tasa efectiva anual utilizada	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
De dos a tres años	2,25% - 7,87%	-	141
De cuatro a cinco años	4,53% - 7%	3.201	660
Más de cinco años	9,88% - 12,67%	19.884	9.776
Total		23.085	10.577

La actualización financiera devengada en los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, proveniente de los contratos por arrendamientos se encuentran expuestos en la línea "Actualizaciones financieras" en los costos financieros del rubro "Resultados financieros, netos" del estado de resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión FiscalizadoraFirmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Hasta 1 año	2.538	2.295
Pasivos por arrendamientos corrientes	2.538	2.295
De 1 a 5 años	12.787	4.394
A partir del 6° año	7.760	3.888
Pasivos por arrendamientos no corrientes	20.547	8.282
Total	23.085	10.577

22. PRÉSTAMOS

		31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Obligaciones negociables	⁽²⁾	951.281	298.015	691.043	189.212
Préstamos financieros	⁽³⁾	168.159	24.310	58.810	77.547
Sociedades relacionadas (Nota 28)	⁽⁴⁾	-	15.036	-	30.494
		1.119.440	337.361	749.853	297.253

(1) Tasa aplicable al cierre del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025.

(2) Corresponde a Obligaciones Negociables en dólares que devengan interés a tasa fija entre el 0% y el 7,88%.

(3) Corresponde a préstamos bancarios en dólares y en pesos que devengan interés a tasa fija y variable, según lo indicado en la presente nota.

(4) Corresponde a préstamos en dólares que devengan interés a tasa fija entre el 0% y el 3%.

Principales préstamos del Grupo vigentes al 31 de diciembre de 2025

Obligaciones Negociables

- Emisión local

La Sociedad emitió con fecha 3 de febrero de 2022 Obligaciones Negociables Clase X calificadas como un Bono Verde (GBP por sus siglas en inglés) del ICMA (*International Capital Market Association*), por un monto de US\$ 63,9 millones a una tasa fija del 5% denominado en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos argentinos al tipo de cambio aplicable, con 10 amortizaciones semestrales iguales comenzando el 3 de agosto del 2027 y con vencimiento final el 3 de febrero de 2032 e intereses pagaderos semestralmente a partir del 3 de agosto de 2022.

Con fecha 29 de agosto de 2022, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables XII por un valor nominal de US\$ 85 millones, a una tasa fija efectiva y nominal del 0%, pagaderas en pesos argentinos al tipo de cambio aplicable. El vencimiento final es agosto 2026.

Con fecha 27 de febrero de 2024, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XIV por un valor nominal de US\$ 18.043.469, a una tasa nominal del 3%, pagaderas en pesos argentinos al tipo de cambio aplicable, y las Obligaciones Negociables Clase XV por un valor nominal de US\$ 11.287.656, a una tasa nominal del 6%, pagaderas en dólares. El vencimiento es el 27 de febrero de 2027 para ambas Obligaciones Negociables.

Con fecha 13 de junio de 2024 emitió Obligaciones Negociables Clase XVII por US\$ 10.199.945, a una tasa nominal de 5,90% con vencimiento 13 de junio de 2027 y pagaderas en dólares.

Con fecha 22 de noviembre de 2024, la Sociedad realizó una emisión de Obligaciones Negociables Clase XIX y XX por US\$ 49.018.232 y por US\$ 50.981.768, pagaderas en dólares, a una tasa de 5,25% y 6,75%, respectivamente. El capital

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

de dichas Obligaciones Negociables se amortiza en un único pago en la fecha de vencimiento, 22 de noviembre de 2026 y 22 de noviembre 2028 para las Clases XIX y XX, respectivamente.

Con fecha 20 de mayo de 2025 la Sociedad emitió en el mercado de capitales Obligaciones Negociables Clase XXI por un valor nominal de US\$ 53.827.026 pagaderas en dólares, a una tasa nominal de 6,5% con vencimiento 20 de mayo de 2027. El capital de dichas Obligaciones Negociables se amortiza en un único pago en la fecha de vencimiento.

Con fecha 3 de octubre de 2025 la Sociedad emitió en el mercado de capitales Obligaciones Negociables Clase XXII por un valor nominal de US\$ 79.946.259 pagaderas en dólares, a una tasa nominal de 6% con intereses semestrales y con vencimiento 3 de octubre de 2026. El capital de dichas Obligaciones Negociables se amortiza en un único pago en la fecha de vencimiento.

Con fecha 15 de diciembre de 2025 la Sociedad emitió en el mercado de capitales Obligaciones Negociables Clase XXIII por un valor nominal de US\$ 45.021.217 pagaderas en dólares a una tasa nominal de 6,75% con intereses trimestrales y con vencimiento el 15 de diciembre de 2028. El capital de dichas Obligaciones Negociables se amortiza en un único pago en la fecha de vencimiento.

- Emisión Internacional

Con fecha 16 de octubre de 2024 se realizó la emisión de las Obligaciones Negociables Clase XVIII, por un valor nominal de US\$ 420.000.000, a un precio de emisión del 98,298% del valor nominal. Dichas Obligaciones Negociables devengan interés a una tasa nominal anual del 7,875% (con un rendimiento aplicable del 8,2%), pagadero semestralmente y cuyo capital será amortizado en tres pagos anuales consecutivos con vencimiento final el 16 de octubre de 2032. Las fechas de pago de los intereses semestrales serán 16 de abril y 16 de octubre de cada año, a partir del 16 de abril de 2025.

Los fondos obtenidos de la emisión se aplicaron a la cancelación de las Obligaciones Negociables Clase II de acuerdo con lo aprobado por el Directorio de la Sociedad el 23 de septiembre de 2024. El 18 de octubre de 2024 la Sociedad rescató la totalidad de las Obligaciones Negociables Clase II (emitidas el 25 de julio de 2019) por un valor nominal de US\$ 400.000.000 en los términos y condiciones del suplemento de prospecto del 17 de julio de 2019, el cual establecía que la Sociedad tenía el derecho de rescatar el total de las Obligaciones Negociables en circulación al precio de rescate equivalente al 102.5% del valor nominal de las ON en circulación (US\$ 410 millones), más los intereses devengados y no pagados sobre el monto de capital de las ON Clase II hasta la fecha de rescate (US\$ 9,2 millones). La prima por el rescate anticipado que ascendió a US\$ 10 millones fue imputada a resultados del cuarto trimestre de 2024 y se encuentra expuesta en la línea "Otros egresos financieros", incluida en el rubro de "Resultados financieros, netos".

Dichas Obligaciones Negociables tienen durante toda su vigencia cláusulas de compromisos financieros (covenants), que incluyen ratios de cobertura de intereses y ratio de apalancamiento. Al 31 de diciembre de 2025, la Sociedad se encuentra en cumplimiento de los mismos.

Al 31 de diciembre de 2025, los fondos provenientes de la colocación de obligaciones negociables fueron destinados para la inversión en propiedad, planta y equipo y/o financiación del capital de trabajo. Los mismos fueron utilizados en su totalidad, excepto por los fondos provenientes de las ON Clase XXII y XXIII los cuales han sido parcialmente utilizados.

Préstamo BNP Paribas

Con fecha 14 de enero de 2020, Luz del León celebró con BNP Paribas Fortis SA/NV (en adelante "BNP Paribas") un contrato de financiamiento para el Proyecto por hasta US\$ 150 millones. Bajo este contrato, BNP Paribas, sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones, se comprometió a desembolsar hasta US\$ 100 millones. Dicho contrato se encuadra dentro de la modalidad de "Project Finance" y el tramo correspondiente a BNP Paribas cuenta con garantía de la agencia de crédito de exportaciones Alemana Euler Hermes Aktiengesellschaft. El monto total desembolsado bajo ese préstamo ascendió a US\$ 95,9 millones.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

El préstamo devenga una tasa de interés fija del 3,31% con vencimiento el 15 de septiembre de 2034. El capital se amortiza semestralmente comenzando el 15 de marzo de 2021. Los fondos de dicho préstamo fueron aplicados a la construcción del parque eólico Cañadón León.

El acuerdo de préstamo tiene durante toda su vigencia cláusulas de compromisos financieros (covenants) que incluyen ratios de cobertura de intereses y ratio de apalancamiento, así como garantías estándares para este tipo de financiamiento. En este sentido, al 31 de diciembre de 2025 YPF EE mantiene en una cuenta de reserva la suma de 12.914 (US\$ 8,9 millones), relacionados con esta garantía. Adicionalmente, LDL mantiene fondos restringidos (hasta el cumplimiento de ciertas condiciones) en virtud de compromisos asumidos para el Project Completion Date ("PCD"), que al 31 de diciembre de 2025 ascienden a US\$ 3 millones.

- **Préstamo Banco Nación**

El 6 de febrero de 2025, el Banco Nación Argentina otorgó un préstamo a la Sociedad por un monto total de US\$ 20.000.000 con intereses semestrales a una tasa fija del 5,5% y vencimiento final el 24 de enero de 2028. El capital de dicho préstamo se amortiza en un único pago en la fecha de vencimiento y será utilizado para financiar parcialmente el Parque Solar El Quemado.

- **Préstamo BBVA**

El 30 de mayo de 2025, el Banco BBVA otorgó un préstamo a la Sociedad por un monto total de US\$ 16.000.000 con intereses trimestrales a una tasa fija del 6,9% y vencimiento final el 28 de enero de 2028. El capital de dicho préstamo se amortiza en dos pagos: el 28 de enero de 2027 y en la fecha de vencimiento.

- **Préstamo BNP Paribas - Sinasure**

Con fecha 25 de junio de 2025 YPF EE celebró con BNP Paribas Fortis SA/NV (en adelante "BNP Paribas") un contrato de financiamiento para el proyecto parque eólico Cementos Avellaneda S.A. ("PECASA") por US\$ 30.565.462. Dicho contrato cuenta con garantía de la agencia de crédito de exportaciones Sinasure. El 17 y 31 de julio de 2025 se realizaron los dos primeros desembolsos por US\$ 1.872.990 y US\$ 28.198.888, respectivamente.

El préstamo devenga una tasa de interés variable de SOFR 6M+ 2% con vencimiento final en el año 2033. El capital se amortiza semestralmente comenzando a los seis meses del inicio de la operación comercial (COD) de PECASA o el 30 de septiembre de 2026, lo que ocurra primero. Los fondos de dicho préstamo fueron aplicados a la provisión de equipos importados para la construcción del parque.

El acuerdo de préstamo tiene durante toda su vigencia cláusulas de compromisos financieros (covenants) que incluyen ratio de cobertura de intereses, ratio de apalancamiento neto, y una cuenta de reserva en garantía, la cual se constituirá según lo requerido por el acuerdo de préstamo.

- **Emisión Pagaré Dólar Linked**

Con fecha 1 de octubre de 2025 la Sociedad emitió un Pagaré Dólar Linked Cupón Cero por un valor nominal de US\$ 10.000.000 pagadero en pesos al tipo de cambio aplicable, a una tasa de descuento nominal de 4.5% y con vencimiento 1 de julio de 2026.

- **Préstamo de BNR Power**

El 16 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió un préstamo de BNR Power, por un monto total de US\$ 10.352.628 a una tasa fija del 3% y vencimiento el 16 de marzo de 2026. El capital y los intereses de dicho préstamo se amortiza en un único pago en la fecha de vencimiento.

Los pagos de las sumas de capital, servicios de intereses y demás sumas que correspondan serán realizados en pesos al tipo de cambio aplicable.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Principales préstamos y Obligaciones Negociables del Grupo cancelados durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024

- Emisión Local**

Con fecha 30 de agosto de 2021 la Sociedad emitió las Obligaciones Negociables Clase IX por un valor nominal de US\$ 27,7 millones pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable con vencimientos en febrero (33%), mayo (33%) y agosto (34%) de 2024 que devengaban interés a una tasa fija del 3,5% e intereses pagaderos trimestralmente a partir del 30 de noviembre de 2021.

Con fecha 3 de febrero de 2022, la Sociedad hizo la reapertura de la Obligación Negociable Clase IX, que tenía un cupón del 3,5%, emitiendo la Obligación Negociable Adicional Clase IX por un monto de US\$ 10,9 millones a una tasa negativa efectiva del 0,26% denominadas en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos argentinos al tipo de cambio aplicable, con vencimiento en agosto de 2024 e intereses pagaderos trimestralmente a partir del 28 de febrero de 2022.

Con fecha 29 de agosto de 2022, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XI por un valor nominal de US\$ 15 millones, a una tasa efectiva negativa del 4% y a una tasa fija nominal del 0%. El vencimiento fue agosto 2024.

Con fecha 10 de febrero de 2023, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XI (adicionales) por un valor nominal de US\$ 20 millones, a una tasa efectiva negativa del 1,51%. Las mismas devengaban a una tasa fija nominal del 0%. El vencimiento fue agosto 2024.

Con fecha 30 de agosto de 2024, el Grupo ha cancelado en su totalidad las Obligaciones Negociables Clases IX y XI, según los términos y condiciones de las mismas.

Con fecha 10 de febrero de 2023, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XIII por un valor nominal de US\$ 130 millones, a una tasa efectiva negativa del 0,05%. Las mismas devengaban una tasa fija nominal del 0% y eran pagaderas en pesos argentinos al tipo de cambio aplicable con vencimiento 50% en noviembre de 2024 y 50% en febrero de 2025. Con fecha 10 de febrero de 2025 la Sociedad ha cancelado en su totalidad las Obligaciones Negociables Clase XIII, según los términos y condiciones de las mismas.

Con fecha 29 de agosto de 2022, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XII por un valor nominal de US\$ 85 millones, a una tasa fija nominal del 0%. Las mismas devengaban una tasa fija nominal del 0% con vencimiento en agosto 2025, febrero 2026 y agosto 2026 respectivamente. Con fecha 29 de agosto de 2025, la Sociedad ha cancelado el primer tramo de vencimiento de dichas ON por US\$ 28,1 millones.

Con fecha 13 de junio de 2024, la Sociedad emitió en el mercado de capitales Obligaciones Negociables Clase XVI por un valor nominal de US\$ 97.521.007 pagaderos en pesos argentinos al tipo de cambio aplicable, a una tasa efectiva de -1% y nominal de 2% Con fecha 13 de diciembre de 2025, la Sociedad ha cancelado en su totalidad las Obligaciones Negociables Clase XVI, según los términos y condiciones de las mismas.

- Préstamo Santander (Madrid)**

El 5 de diciembre de 2024, el Banco Santander (Madrid) otorgó un préstamo a la Sociedad por un monto total de US\$ 13,4 millones con intereses a una tasa variable de SOFR de 6 meses + 2,8% y con vencimiento final el 5 de marzo de 2025. El capital de dicho préstamo se amortizó en un único pago en la fecha de vencimiento y fue utilizado para financiar parcialmente el Parque Eólico CASA.

Con fecha 5 de marzo de 2025, la Sociedad ha cancelado el préstamo en su totalidad, según los términos y condiciones del mismo.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

- **Préstamos Banco Nación**

El 8 de agosto de 2024, el Banco Nación Argentina otorgó un préstamo a la Sociedad por un monto total de ARS 10.000 millones con intereses trimestrales a una tasa fija del 35% y vencimiento final el 8 de agosto de 2025. El capital de dicho préstamo se amortizó en cuotas trimestrales a partir del 8 de noviembre de 2024.

Con fecha 8 de agosto de 2025, la Sociedad ha cancelado el préstamo, según los términos y condiciones del mismo.

El 14 de noviembre de 2024, el Banco Nación Argentina otorgó un préstamo a la Sociedad por un monto total de ARS 12.500 millones con intereses trimestrales a una tasa fija del 36% y vencimiento final el 14 de mayo de 2025. El capital de dicho préstamo se amortizó en un único pago a la fecha de su vencimiento.

Con fecha 14 de mayo de 2025, la Sociedad ha cancelado el préstamo, según los términos y condiciones del mismo.

- **Cancelación Préstamo con BNR Power Investment B.V.**

Con fecha 27 de febrero de 2023, la Sociedad celebró con BNR Power un contrato de préstamo por US\$ 7,3 millones, con una tasa de interés nominal del 0% y con vencimiento el 16 de diciembre de 2023. Adicionalmente, con fecha 13 de diciembre de 2023, la Sociedad celebró una adenda a dicho contrato de préstamo con las mismas condiciones y con vencimiento el 15 de diciembre de 2024. Por último, con fecha 20 de diciembre de 2024, la Sociedad celebró una nueva adenda a dicho préstamo por la que se modificó lo siguiente: (i) una prórroga al plazo de vencimiento por hasta el 30 de junio de 2025 y (ii) tasa de interés del 3% anual a partir del 16 de diciembre de 2024.

Con fecha 30 de junio de 2023, la Sociedad celebró con BNR Power un contrato de préstamo por US\$ 10,6 millones, con una tasa de interés nominal del 0% y con vencimiento el 30 de junio de 2025.

Con fecha 20 de diciembre de 2024, la Sociedad celebró con BNR Power un contrato de préstamo por US\$ 11.624.997 con una tasa de interés nominal del 3% y con vencimiento el 30 de junio de 2025.

Con fecha 1° de julio de 2025 el Grupo ha cancelado los préstamos con BNR Power mencionados, según los términos y condiciones de los mismos.

- **Cancelación Préstamo con BNP Paribas SA.**

Durante el mes de mayo de 2024 la Sociedad firmó el acuerdo de un préstamo con BNP Paribas SA por un monto de capital de hasta US\$ 15 millones para la financiación parcial de la construcción del Parque Eólico CASA ("PECASA"), con una garantía otorgada por Y-LUZ Inversora S.A.U. Al 31 de diciembre de 2024 los fondos recibidos ascendieron a US\$ 13,1 millones.

Con fecha 31 de julio de 2025 el Grupo ha cancelado los préstamos con BNP Paribas SA. en su totalidad, según los términos y condiciones del mismo.

- **Préstamo HSBC - Finnvera**

Con fechas 2 y 18 de marzo de 2020, la Sociedad tomó un préstamo con HSBC USA N.A. por un monto total de US\$ 27,4 millones con intereses trimestrales a una tasa variable de SOFR 6M + 0,42826% + 1,10% y vencimiento el 27 de septiembre de 2025. El capital de dicho préstamo se amortizó en diez cuotas semestrales comenzando el 27 de marzo de 2021. Los fondos de dicho préstamo fueron destinados a financiar el proyecto de Motores Manantiales Behr.

Con fecha 29 de septiembre de 2025, la Sociedad ha cancelado el préstamo, según los términos y condiciones del mismo.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

• Préstamo con Corporación Interamericana de Inversiones

En diciembre de 2016, la Sociedad y la Corporación Interamericana de Inversiones (CII), en nombre del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), firmaron un acuerdo para el financiamiento de la construcción del parque eólico Manantiales Behr. El monto total del préstamo ascendió a US\$ 200 millones. La amortización de capital se realiza en pagos trimestrales a partir del mes de febrero de 2020, y está estructurado en dos tramos de US\$ 100 millones, con vencimiento en noviembre de 2022 y de 2025, respectivamente, según el siguiente detalle:

Tramo	Importe en US\$	Tasa
A	31.075.076	SOFR 3 meses + 0,26161% + 5,125%
A	12.539.359	7,16%
A	18.000.032	7,05%
A	19.506.895	7,27%
A	18.878.638	7,87%
B	100.000.000	LIBOR 3 meses + 4,8%
Total	200.000.000	

Con fecha 15 de noviembre de 2022, la Sociedad ha cancelado según el cronograma establecido en el contrato la totalidad del tramo B por US\$ 100.000.000.

Durante el ejercicio quedaban por amortizar US\$ 16.600.000 correspondiente al tramo A con último vencimiento el 15 de noviembre del 2025. En dicha fecha, la Sociedad ha cancelado el préstamo según los términos y condiciones del mismo.

23. CUENTAS POR PAGAR

	31 de diciembre de 2024		31 de diciembre de 2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Proveedores comunes	-	102.090 ⁽¹⁾	1.024	88.858 ⁽¹⁾
Sociedades relacionadas (Nota 28) ⁽¹⁾	-	77.941	-	64.844
	-	180.031	1.024	153.702

(1) Las cuentas por pagar comerciales no devengan intereses y las clasificadas como corrientes normalmente se cancelan dentro de los 30 días.

24. PASIVOS POR CONTRATOS

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Pasivos por contratos con terceros	49.200	10.967	-	1.379
Sociedades relacionadas (Nota 28)	-	-	36.632	4.910
	49.200	10.967	36.632	6.289

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Los pasivos por contratos están relacionados principalmente con los anticipos recibidos de clientes bajo contratos de venta de energía y potencia. A continuación, se incluye la evolución de los pasivos por contratos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Pasivos por contrato
Saldos al 1° de enero de 2024	16.665
Altas	7.289
Ingresos por ventas reconocidos en el ejercicio ⁽¹⁾	(991)
Diferencia de conversión	19.958
Saldos al 31 de diciembre de 2024	42.921
Altas	3.295
Ingresos por ventas reconocidos en el ejercicio ⁽¹⁾	(3.756)
Diferencia de conversión	17.707
Saldos al 31 de diciembre de 2025	60.167

(1) Corresponde a ventas de generación renovable bajo contrato.

25. CAPITAL SOCIAL

La Sociedad se encuentra controlada por YPF y BNR Power Investment B.V. (antes GE EFS Power Investment B.V) de manera conjunta en virtud de un acuerdo de control conjunto entre dichos accionistas

Al 31 de diciembre de 2025 los accionistas de la Sociedad son los siguientes:

Accionista	Actividad principal	País	Cantidad de Acciones	Participación en el capital social	Clase
YPF	Energía	Argentina	2.723.826.879	72,69218%	A
OPESSA	Venta de combustibles	Argentina	86.476.112	2,30783%	A
BNR Power	Infraestructura, servicios financieros y otros	U.S.A.	936.767.364	24,99999%	B
Total			3.747.070.355	100,00000%	

26. RESULTADO NETO POR ACCIÓN

El importe de la ganancia por acción se calcula dividiendo la (pérdida) ganancia del ejercicio atribuible a los propietarios de la controladora por el promedio ponderado de acciones ordinarias durante el ejercicio, neto de las acciones propias en cartera.

A continuación, se muestra la información sobre ganancias y cantidad de acciones utilizadas en el cómputo del resultado por acción:

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
(Pérdida) ganancia neta del ejercicio atribuible a los propietarios de la Sociedad	(5.294)	226.611
Número promedio ponderado de acciones (en millones) ⁽¹⁾	3.747	3.747
(Pérdida) ganancia neta por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:		
- Básica y diluida (ARS)	(1,413)	60,478

(1) Todas las acciones tienen los mismos derechos económicos

No hubo ninguna transacción con acciones ordinarias u acciones ordinarias potenciales entre la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa y la fecha de emisión de los presentes estados financieros que generen un efecto dilutivo.

27. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS

De acuerdo a la Resolución General N° 609 de la CNV se constituyó una Reserva especial ("Reserva especial RG N° 609"), la cual, contiene la diferencia positiva resultante entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores. La Reserva especial RG N° 609 no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de Resultados acumulados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

28. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

El siguiente cuadro presenta el importe de los saldos con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	31 de diciembre de 2025				
	Otros créditos	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Préstamos
	No corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Entidades co-controlantes del Grupo:					
YPF S.A.	-	-	58.906	21.224	-
BNR Power Investment B.V.	-	-	-	-	15.036
Entidades asociadas:					
Refinería del Norte S.A.	-	-	43	-	-
Metroenergía S.A.	-	-	5	-	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	1	-
U.T. Loma Campana	-	-	456	-	-
C.T. Barragán S.A.	-	-	78	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	-	5.628	-
GE VERNova INTERNATIONAL LLC	-	1.847	-	10	-
GE Water & Process Technologies SC	-	-	-	207	-
GE VERNova OPERATIONS LLC	-	3.408	-	34.525	-
GE VERNova INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	13.046	1.723	-	14.495	-
Grid Solutions Argentina S.A.	-	-	-	725	-
GE HPEC NTC Energy Service	-	336	-	-	-
GE HIGH VOLTAGE SWITCHGEAR	-	-	-	874	-
INNIO Jenbacher GMBH & Co OG	-	-	-	163	-
Pan American Sur S.A.	-	14.908	-	-	-
Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A.	-	-	50	82	-
OPESSA	-	-	476	-	-
Compañía Mega S.A.	-	-	1.602	-	-
Compañía de Hidrocarburos no convencional	-	-	-	7	-
Entidad controlada por el Estado					
Nacional:					
CAMMESA	18.474	13.572	85.945	-	-
Totales	31.520	35.794	147.561	77.941	15.036

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

31 de diciembre de 2024							
	Otros créditos	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Préstamos	Pasivos por contratos	Pasivos por contratos
	No corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Entidades co-controlantes del Grupo:							
YPF S.A.	-	-	50.492	13.033	-	-	-
BNR Power Investment B.V.	-	-	-	-	30.494	-	-
Entidades asociadas:							
Refinería del Norte S.A.	-	-	43	-	-	-	-
Metroenergía S.A.	-	-	5	-	-	-	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	1	-	-	-
U.T. Loma Campana	-	-	548	-	-	-	-
C.T. Barragán S.A.	-	-	58	-	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	-	12.781	-	-	-
GE VERNova INTERNATIONAL LLC	-	-	-	121	-	-	-
GE VERNova OPERATIONS LLC	-	9.222	-	27.869	-	-	-
GE Water & Process Technologies SC	-	-	-	218	-	-	-
GE VERNova INTERNATIONAL LLC	-	-	-	-	-	-	-
Suc. Argentina	8.724	-	-	10.771	-	-	-
Grid Solutions Argentina S.A.	-	-	-	12	-	-	-
OPESSA	-	-	367	-	-	-	-
Profertil S.A.	-	-	2.735	-	-	36.632 ⁽¹⁾	4.910 ⁽¹⁾
Pan American Sur S.A.	-	10.071	-	38	-	-	-
Entidad controlada por el Estado							
Nacional:							
CAMMESA	22.604	9.728	59.369	-	-	-	-
Totales	31.328	29.021	113.617	64.844	30.494	36.632	4.910

(1) Los pasivos por contratos están relacionados principalmente con los anticipos recibidos de clientes bajo contratos de venta de energía y potencia.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

El siguiente cuadro presenta el importe de las transacciones realizadas con partes relacionadas por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de								
2025					2024			
	Ingresos por ventas	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros	Ingresos por ventas	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros
Entidades co-controlantes del Grupo:								
YPF S.A.	166.623	56.098 ⁽¹⁾	-	213	111.315	42.463 ⁽¹⁾	-	-
BNR Power Investment B.V.	-	-	-	(358)	-	-	-	-
Entidades asociadas:								
A-Evangelista S.A.	-	-	-	-	-	28	-	-
U.T. Loma Campana	3.529	-	-	-	2.243	-	-	-
C.T. Barragán S.A.	643	-	-	-	483	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	5.412	-	-	-	2.950	-	-
GE Water & Process Technologies S.C.	-	-	-	-	-	-	-	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	28.488	-	-	-	20.948	4.053	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	-	25.026	-	-	-	15.740	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	1.006	-	-	-	495	-	-
GE VERNOVA Parts & Products GMBH	-	210	-	-	-	-	-	-
Profertil S.A. ⁽²⁾	13.650	-	-	-	10.800	-	-	-
Grid Solutions Argentina S.A.	-	184	-	-	-	52	-	-
Gird Solutions S.A. de C.V	-	8	-	-	-	-	-	-
GE HIGH VOLTAGE SWITCHGEAR	-	4.184	-	-	-	-	-	-
Jenbacher International B.V.	-	66	-	-	-	-	-	-
INNIO Jenbacher International B.V.S.	-	99	-	-	-	-	-	-
INNIO Jenbacher GMBH & CO OG	-	319	-	-	-	-	-	-
GE Energy Switzerland GmbH	-	-	-	-	-	-	8	-
Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A.	36	347	-	226	-	284	-	193
Pan American Sur	-	-	-	525	-	-	-	-
YPF Tecnología S.A.	-	7	-	-	-	2	-	-
OPESSA	2.503	-	-	-	392	-	-	-
GE Water Technologies & Solutions Arg.	-	433	-	-	-	317	-	-
Compañía Mega S.A.	3.119	-	-	-	-	-	-	-
Compañía de Hidrocarburos no convencional	-	30	-	-	-	-	-	-
Entidad controlada por el Estado Nacional:								
CAMMESA	507.165	24.410	4.068	2.907	310.456	1.583	18.584	3.228
Totales	697.268	146.327	4.068	3.513	435.689	84.862	22.645	3.421

(1) Incluye el reconocimiento del excedente de gas presupuestado según lo establecido por el Plan GasAr.

(2) Incluye operaciones hasta el 18 de diciembre de 2025, fecha en que YPF completó la venta de su participación en Profertil S.A.

En lo que respecta al negocio de generación y comercialización de energía eléctrica, el Grupo tiene como principal cliente a CAMMESA, entidad controlada por el Estado Nacional. Tomando en consideración que el Estado Nacional es también accionista de YPF, CAMMESA es considerada una parte relacionada.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Remuneración de la administración

Durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, las remuneraciones a ejecutivos claves ascienden a 6.195 y 4.234, respectivamente.

29. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO

A continuación, se presenta el detalle de los saldos de activos y pasivos en monedas distintas al peso del Grupo al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Cuenta	31 de diciembre de 2025				31 de diciembre de 2024		
	Clase y monto de las monedas distintas al peso (en millones)	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Importe contabilizado en pesos		Clase y monto de las monedas distintas al peso (en millones)	Importe contabilizado en pesos	
ACTIVO NO CORRIENTE							
Inversiones en activos financieros	US\$ 8	1.446,00	11.203		US\$ 4	3.891	
Otros créditos	US\$ 22	1.446,00	31.520		US\$ 30	31.328	
Total del activo no corriente			42.723			35.219	
ACTIVO CORRIENTE							
Otros créditos	US\$ 35	1.446,00	50.610		US\$ 32	32.928	
Créditos por ventas	US\$ 85	1.446,00	122.910		US\$ 92	94.668	
Inversiones en activos financieros	US\$ 25	1.446,00	35.614		US\$ 17	17.854	
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	US\$ 9	1.446,00	12.914		US\$ 27	27.725	
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$ 93	1.446,00	134.478		US\$ 90	92.610	
Total del activo corriente			356.526			265.785	
Total del activo			399.249			301.004	
PASIVO NO CORRIENTE							
Préstamos	US\$ 792	1.455,00	1.152.360 ⁽²⁾		US\$ 749	772.968 ⁽²⁾	
Pasivos por arrendamientos	US\$ 14	1.455,00	20.547		US\$ 8	8.282	
Provisiones	US\$ 9	1.455,00	13.063		US\$ 1	1.280	
Otros pasivos	US\$ 4	1.455,00	6.106		US\$ 4	4.338	
Cuentas por pagar	US\$ -	1.455,00	-		US\$ 1	1.024	
Total del pasivo no corriente			1.192.076			787.892	
PASIVO CORRIENTE							
Cuentas a pagar	US\$ 98	1.455,00	142.590		US\$ 112	115.584	
	€ 2	1.713,12	2.910		€ 7	7.520	
Préstamos	US\$ 237	1.455,00	344.835 ⁽³⁾		US\$ 269	277.608 ⁽³⁾	
Pasivos por arrendamientos	US\$ 2	1.455,00	2.538		US\$ 2	2.295	
Otros pasivos	US\$ 1	1.455,00	1.878		US\$ 1	1.157	
Total del pasivo corriente			494.751			404.164	
Total del pasivo			1.686.827			1.192.056	

(1) Al tipo de cambio correspondiente al 31 de diciembre de 2025 según el Banco de la Nación Argentina.

(2) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 1.119.440 y 749.853 al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente, neto de comisiones y costos demandados por la transacción.

(3) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 337.361 y 297.253 al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente, neto de comisiones y costos demandados por la transacción.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

30. INFORMACIÓN ADICIONAL AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Transacciones que no implicaron movimientos en efectivo y equivalentes de efectivo	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos pendientes de cancelación al cierre del ejercicio	71.456	62.469
Transferencias de anticipos por compra de propiedades, planta y equipo	15.379	6.197
Compensación de toma de préstamos con pago de dividendos	14.906	11.950
Compensación de créditos por ventas con activos financieros	-	30.123
Compensación de cuentas por pagar con activos financieros	6.790	-
Canje de Obligaciones Negociables	-	1.766
Multas contractuales compensadas con cuentas por pagar	-	4.053

A continuación, se incluye la evolución de los préstamos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Saldos al inicio del ejercicio	1.047.106	723.917
Toma de préstamos ⁽¹⁾	397.930	710.812
Pago de préstamos	(395.415)	(589.056)
Pago de intereses	(69.987)	(61.144)
Intereses devengados ⁽²⁾	69.520	58.042
Diferencia de conversión, neta	407.647	204.535
Saldos al cierre del ejercicio	1.456.801	1.047.106

(1) Al 31 de diciembre de 2024, neto de 1.766 por el canje de las Obligaciones Negociables Clase XI por las Obligaciones Negociables Clase XVI. Adicionalmente al 31 de diciembre de 2025 y 2024 incluye 14.906 y 11.950 compensados con pago de dividendos al accionista BNR Power Investment B.V.

(2) Incluye el devengamiento relacionado con los costos de las tomas de deuda por 1.382 y 2.821, por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

31. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS

Los principales compromisos contractuales asumidos y garantías otorgadas por el Grupo se exponen a continuación:

a. Complejo Central térmica Tucumán, y Central Térmica El Bracho

La Sociedad posee y opera el Complejo Tucumán conformado por la Central Térmica Tucumán, ubicada en la localidad de El Bracho, aproximadamente a 22 kms. al sur de San Miguel de Tucumán, en la provincia de Tucumán, con una capacidad de generación de electricidad de 447 MW y por la Central Térmica San Miguel de Tucumán, una planta de generación de energía de 382 MW.

Asimismo, la Sociedad expandió el Complejo Tucumán mediante la central térmica de su subsidiaria Y-GEN II (sociedad fusionada con YPFEE en 2022), El Bracho TG. Dicha central cuenta con una potencia de 274 MW y obtuvo la habilitación comercial el 27 de enero de 2018 bajo el marco de la Resolución 21/2016. En virtud de la Resolución N° 287-E/2017 de la Secretaría de Energía Eléctrica, Y-GEN II resultó adjudicataria, como consecuencia del proceso licitatorio establecido, del proyecto por el cual se convertiría la central de ciclo abierto existente (El Bracho TG) en un ciclo combinado. Con fecha 23 de octubre de 2020 CAMMESA otorgó la habilitación comercial de la Turbina de Vapor N° 1 de la Central Térmica El Bracho hasta una potencia máxima total de 199 MW. La Turbina de Vapor N°1 completa el ciclo combinado de El Bracho y agrega 199 MW de capacidad instalada a la turbina de gas a ciclo abierto de alta eficiencia inaugurada en 2018. El Bracho tiene comprometida su potencia y energía a través de PPAs con CAMMESA a 10 años desde la fecha de habilitación comercial de cada ciclo y con precio denominado en dólares estadounidenses. De esta manera el Ciclo Combinado completo alcanzó una potencia combinada total de 473 MW.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

b. Central Térmica Loma Campana I y Loma Campana II

En el año 2015, la Sociedad desarrolló su primer proyecto de generación térmica denominado Loma Campana I, ubicado en la localidad de Añelo, provincia de Neuquén, integrado por una central térmica de 105 MW de potencia instalada que comenzó su operación comercial a comienzos de noviembre de 2017 a través de la figura del autogenerador distribuido. La Sociedad pone a disposición de YPF potencia, a través de un acuerdo de operación y mantenimiento por un plazo de 15 años, con una remuneración fija por disponibilidad con precio denominado en dólares estadounidenses. Dicha central comenzó a operar el 7 de noviembre de 2017.

En el mismo predio y bajo el marco de la Resolución 21/2016, se construyó Loma Campana II, a través de su subsidiaria Y-GEN (sociedad fusionada con YPFEE en 2022) compuesta por una central térmica con una potencia de 107 MW, que tiene comprometida su potencia y energía a través de un PPA con CAMMESA a 10 años desde la fecha de habilitación comercial y con precio denominado en dólares estadounidenses. Loma Campana II comenzó a operar el 30 de noviembre de 2017.

Adicionalmente, la Sociedad posee y opera la central térmica Loma Campana Este, ubicada dentro del bloque de concesión de producción de petróleo y gas Loma Campana, en la localidad de Añelo, provincia de Neuquén. Esta central tiene una capacidad de generación de 17 MW. Dicha central funciona como productor de energía de autogeneración para YPF S.A. y no se encuentra conectada al SADI.

c. La Plata Cogeneración I

En febrero de 2018, la Sociedad adquirió el activo de generación térmica La Plata Cogeneración, anteriormente propiedad de Central Puerto S.A. Dicha central posee una capacidad de generación de 128 MW conectada al SADI ubicada en el Complejo Industrial La Plata, de YPF. La Sociedad tiene comprometido un contrato de suministro de vapor de 15 años de duración mediante el cual se entregan entre 190 Tn/h y 210 Ton/h. La energía eléctrica generada por esta planta se entrega al MEM y es remunerada a través de la Resolución SEE N° 31/2020.

d. La Plata Cogeneración II

También bajo la licitación dispuesta por Resolución SEE N° 287/2017, YPF EE resultó adjudicataria de un PPA con CAMMESA a 15 años a través del proyecto de construcción de una nueva central de cogeneración en la Refinería de La Plata, propiedad de YPF. Este proyecto consistió en la instalación de una turbina de gas, su generador eléctrico y una caldera para generar vapor por recuperación de calor. Con fecha 27 de octubre de 2020, CAMMESA otorgó la habilitación comercial de la Central Térmica La Plata Cogeneración II hasta una potencia máxima total de 90,2 MW. En cuanto al generador de vapor de recuperación de calor (HRSG) genera 200 Tn/h con fuego adicional y 140 Tn/h sin fuego adicional. La Sociedad ha firmado un contrato de PPA con CAMMESA por el término de 15 años luego de ser adjudicados en el proceso licitatorio previamente mencionado. En el mismo, se comprometió a instalar y mantener disponible una capacidad de generación de 72 MW en verano y 80,6 MW en invierno por el período del contrato desde la fecha de habilitación comercial. Asimismo, la Sociedad ha firmado un PPA con YPF S.A. por el servicio de generación de vapor denominado en dólares estadounidenses por un plazo de 15 años. Se establece un precio remunerativo de la potencia y la energía generada denominados en dólares estadounidenses.

e. Central térmica Motores Manantiales Berh

Adicionalmente, con fecha 27 de marzo de 2021, CAMMESA otorgó el COD de 35,1 MW correspondientes a 3 de los 5 motores del Proyecto de Motores Manantiales Behr, ubicados junto al Parque Eólico Manantiales Behr en la Provincia de Chubut, Argentina. Asimismo, la habilitación comercial de los restantes motores para alcanzar una potencia total de 58 MW se obtuvo el 6 de abril de 2021. La Sociedad tiene firmado un PPA con YPF S.A. por la puesta a disposición de potencia por un plazo de 20 años. Dicho contrato se encuentra denominado en dólares estadounidenses. La central térmica complementa la energía generada por el parque eólico Manantiales Behr y permitió así a la Sociedad establecer su primer sistema híbrido de generación (térmica y eólica).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

f. Central Dock Sud

En abril de 2023 YPF EE obtuvo el control de Inversora Dock Sud S.A., y su controlada Central Dock Sud S.A. En su planta ubicada en Dock Sud, Partido de Avellaneda, Provincia de Buenos Aires ("la Central"), la sociedad posee y opera un ciclo combinado de 861 MW, compuesto por dos turbinas a gas (TG9 y TG10) y una turbina de vapor (TV11). Adicionalmente, cuenta con dos turbinas a gas a ciclo abierto de 35,82 MW cada una (TG7 y TG8). La sociedad controlada desarrolla sus actividades dentro del marco regulatorio establecido por la SE y el ENRE, que rige las operaciones de los diferentes agentes intervinientes en el MEM. La electricidad producida por la central es despachada y transportada al MEM a través del SADI, que incluye a los generadores, transportistas y distribuidores de energía eléctrica en Argentina, y es comercializada principalmente a través de CAMMESA. Con fecha 31 de marzo de 2021, CDS firmó un acuerdo con GE para la ejecución de la Inspección C08 prevista para llevarse a cabo en el año 2027, por un monto de US\$ 51 millones.

g. Parque Eólico Manantiales Behr

La Sociedad es titular del Parque Eólico Manantiales Behr, que cuenta con 99 MW de potencia instalada a través de 30 aerogeneradores Vestas de 3,3 MW de potencia instalada cada uno. El 25 de julio de 2018 se obtuvo la habilitación comercial de la primera etapa del parque por los primeros 49,5 MW y el 22 de diciembre de 2018 se obtuvo la última habilitación comercial de la segunda etapa por los 49,5 restantes. La energía generada se está entregando a YPF S.A. mediante un PPA de 15 años con precio denominado en dólares estadounidenses y le permitirá a YPF cumplir con las obligaciones regulatorias del porcentaje de energía renovable exigido por la Ley N° 27.191. El resto de la energía generada se vende a distintos usuarios del sector privado, a través de PPAs denominados en dólares estadounidenses, con plazos que van de 5 a 21 años. Cabe destacar que este proyecto tiene asignada prioridad de despacho en el MATER por el 100% de su potencia instalada.

h. Parque Eólico Cañadón León

En la segunda licitación de energías renovables, conocida como RenovAR 2.0, el Grupo resultó adjudicatario de un PPA con CAMMESA a 20 años, a través de Luz del León S.A., mediante la construcción del Parque Eólico Cañadón León de 102 MW de potencia instalada, a ubicarse en la provincia de Santa Cruz a 25 kms. de la ciudad de Caleta Olivia. Dicho PPA celebrado por Luz del León S.A. con CAMMESA, por 102 MW, es por un plazo de 20 años y tiene un precio denominado en dólares estadounidenses. Adicionalmente, el parque eólico cuenta con una ampliación de 21 MW, que será entregada a YPF S.A., en virtud de un PPA en el MATER por un plazo de 15 años, también denominado en dólares estadounidenses, totalizándose una potencia instalada de 123 MW.

i. Parque Eólico Los Teros

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, la Sociedad finalizó la construcción de la primera etapa del Parque Eólico Los Teros. Dicho parque cuenta con una capacidad instalada de 123 MW y ha obtenido prioridad de despacho en el MATER por la totalidad de dicha capacidad. La Sociedad contractualizó el 100% de la energía a generar por el parque, a través de PPAs, denominados en dólares estadounidenses, con YPF S.A. (aproximadamente 25%) y con diversos usuarios industriales del sector privado, con plazos que van de 5 a 20 años.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, la Sociedad finalizó la construcción de la segunda etapa del Parque Eólico Los Teros. Dicho parque cuenta con una capacidad instalada de 52 MW y ha obtenido prioridad de despacho en el MATER por la totalidad de dicha capacidad.

La Sociedad ha contractualizado el 100% de la energía generada por el parque, a través de PPAs, denominados en dólares estadounidenses, con YPF S.A. (aproximadamente 56%) y con diversos usuarios industriales del sector privado, con plazos que van de 10 a 15 años.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

j. Parque Solar Zonda

Durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad finalizó la construcción del Parque Solar Zonda, ubicado en el Departamento de Iglesia, provincia de San Juan.

El Grupo contractualizó el 100% de la energía generada por el parque a través de PPAs denominados en dólares estadounidenses, con diversos usuarios industriales del sector privado, con plazos que van de 5 a 10 años.

k. Parque Eólico General Levalle

Durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad finalizó la construcción del Parque Eólico General Levalle, ubicado en la localidad de General Levalle, provincia de Córdoba. Dicho parque cuenta con una capacidad instalada de 155 MW conformado por 25 aerogeneradores instalados de 6,2 MW cada uno.

El Grupo contractualizó el 100% de la energía generada por el parque, a través de PPAs, denominados en dólares estadounidenses, con diversos usuarios industriales del sector privado, con plazos que van de 5 a 10 años.

l. Parque Eólico CASA

Con fecha 25 de abril de 2024 el Directorio de la Sociedad aprobó la construcción de su quinto parque eólico de generación de energía eléctrica a ser emplazado en la localidad de Olavarría, Provincia de Buenos Aires. El parque tendrá una potencia instalada total de 63 MW, de los cuales 28 MW serán destinados a la autogeneración de Cementos Avellaneda S.A. ("CASA") y el resto abastecerá a la demanda industrial en MATER. La inversión estimada es de US\$ 80 millones.

Asimismo, durante el mes de mayo de 2024 la Sociedad firmó el acuerdo de un préstamo por un monto de capital de hasta US\$ 15 millones para la financiación parcial de la construcción del Parque Eólico CASA ("PECASA"), con una garantía otorgada por Y Luz Inversora S.A.U. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados se han tomado fondos por US\$ 13,1 millones relacionados a la financiación descripta.

En diciembre 2025 se finalizó la construcción y en el mes de febrero de 2026 la Sociedad obtuvo la habilitación comercial (ver nota 35)

m. Parque Solar El Quemado

Con fecha 15 de julio de 2024 el Directorio de la Sociedad aprobó la construcción, a través de su subsidiaria Luz del Campo S.A., de la primera fase de su segundo parque solar de generación de energía eléctrica, El Quemado, a ser emplazado en la Provincia de Mendoza, con una potencia instalada de 305 MW y una inversión estimada de US\$ 210 millones. El proyecto ya cuenta con 150 MW de prioridad de despacho y se espera que entre en operación entre el 1er trimestre y 2do. trimestre de 2026.

Luz del Campo S.A. presentó la solicitud de adhesión en el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones ("RIGI") por el Proyecto denominado Parque Solar El Quemado por hasta 305 MW, el cual resultó aprobado bajo la RESOL-2025-1-APN-MEC, el día 8 de enero de 2025, siendo el primer proyecto aprobado bajo este esquema en la República Argentina.

El 23 de diciembre de 2025 el parque obtuvo la habilitación comercial por los primeros 100 MW, y se estima que los restantes 100MW de la primera etapa entren en operación a fines de febrero de 2026. En relación a los restantes 105MW de potencia se espera entren en operación comercial en el segundo trimestre de 2026.

n. Proyecto Baterías

El 29 de agosto de 2025, mediante la resolución 361/2025 de la SE, la subsidiaria CDS ha sido adjudicada en la licitación del proyecto "Alma-GBA", para llevar adelante el proyecto Bess Alma Sur por una potencia de 90 MW a un precio contratado de US\$ 12.815 MW-mes. La inversión en CAPEX del proyecto asciende aproximadamente a US\$ 57 millones,

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

cuyas obras comenzarán en el mes de noviembre de 2025 y se prolongarán por un período de doce meses. Se estima que el proyecto comenzará con las operaciones de prueba en el mes de diciembre de 2026.

32. SITUACIONES CONTINGENTES

a) Reclamos en relación con las Centrales Loma Campana I y Loma Campana II

Con relación a la Central Loma Campana I, con fecha 2 de noviembre 2015 la Sociedad celebró un Contrato de Provisión y Reparación de Equipos con GE Packaged Power Inc., actualmente denominada GE Vernova Operations LLC ("GEVO"), un Contrato de Servicio con General Electric International Inc. Sucursal Argentina, actualmente GE Vernova International LLC Sucursal Argentina ("GESA"), y un Contrato de Integración celebrado con dichas compañías con el fin de coordinar ambos contratos para el mantenimiento de su Central Loma Campana I.

Por otro lado, con relación a la Central Loma Campana II, con fecha 21 de diciembre 2016 Y-GEN celebró un contrato de provisión y reparación de equipos con GEVO, un Contrato de Servicio con GESA y un Contrato de Integración celebrado con dichas sociedades con el fin de coordinar ambos contratos, para el mantenimiento de la Central Loma Campana II.

La Sociedad mantiene ciertos reclamos cruzados con GE derivados de, entre otras cuestiones, las salidas reiteradas e intempestivas de servicio de las centrales Loma Campana I y II; daños y perjuicios por incumplimientos contractuales efectuado por la Sociedad; facturas impagas por la Sociedad a GE por diversos conceptos; penalidades por indisponibilidad impagas por GE; y así como reclamos a la compañía aseguradora por eventos ocurridos durante 2023.

Con fecha 26 de agosto de 2024, el Directorio autorizó a la Sociedad a presentar una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional contra GE Vernova International LLC, GESA y GEVO, a fin de obtener una indemnización por los daños y perjuicios sufridos por la Sociedad como consecuencia de la indisponibilidad de la Central Térmica Loma Campana I. La solicitud se presentó el 29 de agosto de 2024.

El 16 de noviembre de 2025, la Sociedad presentó una demanda ante un tribunal arbitral internacional contra GE Vernova Operations LLC, GE Vernova International LLC y GE Vernova International LLC sucursal argentina, en su calidad de constructores, proveedores de equipos y mantenedores de la Central Termoeléctrica Loma Campana 1. El reclamo busca una compensación por los daños sufridos por la Sociedad como consecuencia de sucesivos cortes forzados de la planta. Los procedimientos se rigen por las Reglas de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional, y la sede del arbitraje es Montevideo, República Oriental de Uruguay.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, a Sociedad no puede efectuar una estimación razonable del monto de dicho activo contingente.

33. MARCO NORMATIVO CNV (N.T.2013)

Mediante la Resolución N° 622/2013 de fecha 5 de septiembre de 2013, la CNV aprobó las NORMAS (N.T. 2013) aplicables a las sociedades sometidas al control de dicho organismo, en virtud de lo dispuesto por la Ley de Mercado de Capitales N° 26.831, y el Decreto Reglamentario N° 1.023 de fecha 1º de agosto de 2013. Dicha Resolución deroga las anteriores normas de la CNV (N.T. 2001 y modificatorias) y las Resoluciones Generales N° 615/2013 y N° 621/2013, a partir de la entrada en vigencia de las NORMAS (N.T. 2013).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

De acuerdo a lo estipulado en el artículo 1°, Capítulo III, Título IV de la Resolución General, a continuación, se detallan las notas a los estados financieros consolidados correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, que exponen la información solicitada por la Resolución en formato de Anexos.

Anexo A – Bienes de uso	Nota 12 Propiedades, planta y equipo
Anexo B – Activos intangibles	Nota 13 Activos Intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones	Nota 15 Inversiones en asociadas
	Nota 6 Instrumentos financieros por categoría
Anexo D – Otras inversiones	Nota 17 Inversiones en activos financieros
Anexo E – Previsiones	Nota 12 Propiedades, planta y equipo
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 29 Activos y pasivos financieros en monedas distintas al peso
Anexo H – Cuadro de gastos	Nota 9 Gastos por naturaleza

34. RESTRICCIONES EN EL COBRO DE ACRENCIAS A CAMMESA – RESOLUCION SE N° 406/03

Central Vuelta de Obligado

Con fecha 25 de noviembre de 2010, se firmó entre la SE y las principales empresas de generación de energía eléctrica, el “Acuerdo para la gestión y operación de proyectos, aumento de la disponibilidad de generación térmica y adaptación de la remuneración de la generación 2008-2011” (en adelante el “Acuerdo”).

En el marco del Acuerdo, la Sociedad aceptó no percibir las Liquidaciones de Ventas con Fecha de Vencimiento a Definir (“LVFVD”) generadas y a generarse durante el período comprendido entre el 1° de enero de 2008 y el 31 de marzo de 2011 para la construcción de nuevas plantas de generación que se llevaría a cabo de manera conjunta por los generadores que suscribieron el Acuerdo y la SE. Dicho crédito sería cancelado una vez adicionada la tasa de interés estipulada en el Artículo 3° de la Resolución SE N° 406/03 y convertido a moneda estadounidense a la fecha de la firma del Acuerdo, en 120 cuotas mensuales, iguales y consecutivas, a partir de la habilitación comercial del nuevo proyecto, con más un rendimiento anual equivalente al obtenido de aplicar una tasa LIBOR a 30 días más el 5% anual. Las acreencias comprendidas en el acuerdo fueron aplicadas a la construcción de la Central Térmica Vuelta de Obligado (CVOSA). A partir del 1° de julio de 2023 la tasa LIBOR dejó de ser publicada y, en consecuencia, a los efectos del cálculo del rendimiento del crédito, la misma fue reemplazada por la SOFR más un margen del 11,048% anual.

Con fecha 20 de marzo de 2018, entró en operación comercial el Ciclo Combinado de CVOSA. Con fecha 7 de febrero de 2019 se procedió a la firma del contrato entre el Fideicomiso Central Vuelta de Obligado (“FCVO”) y CAMMESA.

Al 31 de diciembre de 2025, CAMMESA abonó un total de 92 cuotas por un importe de U\$S127.337.370.

La deuda de CAMMESA con la Sociedad al 31 de diciembre de 2025 originada por la aplicación de la Resolución SE N° 406/03 corresponde en su totalidad a los fondos afectados al proyecto CVOSA. Al 31 de diciembre de 2025, dicha acreencia se expone como Otros créditos corrientes y no corrientes por un monto de 13.572 y 18.474, respectivamente.

35. HECHOS POSTERIORES

- **Habilitación comercial Parque Eólico Cementos Avellaneda S.A.**

Con fecha 12 de febrero de 2026 la Sociedad obtuvo la habilitación comercial del Parque Eólico Cementos Avellaneda S.A. por 63 MW.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones del Grupo al 31 de diciembre de 2025 o su exposición en nota a los presentes estados financieros consolidados, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según las NIIF.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO- 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

Informe de Auditoría Emitido por Auditores Independientes

Señores

Accionistas, Presidente y Directores de

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANONIMA

CUIT N°: 30-71412830-9

Domicilio Legal: Juana Manso 1069, Piso 5

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Informe sobre la auditoría de los estados financieros consolidados

1. Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. (la Sociedad) y sus subsidiarias (las que se detallan en la nota 2.2.1 a los estados financieros consolidados) (en conjunto, “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2025, los estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en dicha fecha, así como las notas explicativas de los estados financieros consolidados 1 a 35, que incluyen información significativa sobre políticas contables.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera consolidada de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2025, así como su resultado integral consolidado, y los flujos de su efectivo consolidados correspondientes al ejercicio económico finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas NIIF de Contabilidad (NIIF de Contabilidad) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés).

2. Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por su sigla en inglés). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección de “Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados” de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las Normas Internacionales de Independencia) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código del IESBA) aplicable a las auditorías de estados financieros de entidades de interés público, del Código de Ética del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA). Hemos cumplido también las demás responsabilidades de ética de conformidad con los Códigos del IESBA y del CPCECABA. Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y apropiada para nuestra opinión.

3. Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados correspondientes al presente ejercicio económico. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre éstos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Propiedades, Planta y Equipo – Evaluación del deterioro del valor registrado de las plantas y parques de generación

Ver nota 2.3.9.2, 2.4. y nota 12 a los estados financieros consolidados

Descripción de la cuestión

La evaluación por parte del Grupo del deterioro del valor registrado en Propiedades, Planta y Equipo comprendió la comparación del valor recuperable de cada Unidad Generadora de Efectivo (“UGE”) con su respectivo valor registrado. Dicho valor es calculado con base en el modelo del flujo de efectivo descontado, que requiere que la Gerencia del Grupo efectúe estimaciones e hipótesis significativas relacionadas con los ingresos, costos e inversiones futuras y la tasa de descuento. Los cambios en dichas estimaciones e hipótesis podrían tener un impacto significativo en el valor recuperable de cada UGE y potencialmente en la evaluación del deterioro. El valor residual total, neto de provisiones por deterioro, registrado en Propiedades, Planta y Equipo al 31 de diciembre de 2025 relacionado con las UGE de plantas y parques de generación ascendió a \$3.035.522 millones.

Considerando los juicios significativos realizados por la Gerencia del Grupo para la estimación del valor de recuperado de las plantas y parques de generación, la realización de nuestros procedimientos de auditoría para evaluar la razonabilidad de las estimaciones e hipótesis efectuadas por la Gerencia del Grupo relacionadas con los ingresos, costos e inversiones futuras y la tasa de descuento, han requerido de un alto grado de juicio profesional y esfuerzo de auditoría.

Tal como se menciona en la nota 12 a los estados financieros consolidados, durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, el Grupo registró una ganancia antes de impuestos de \$ 16.898 millones por recuperado parcial de deterioro de propiedades, planta y equipo en el Parque Eólico Cañadón León, imputado en la línea “Recuperado por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo” del Estado de Resultados Integrales, como resultado de los análisis de la recuperabilidad de los mismos.

Tratamiento de la cuestión en nuestra auditoría

Como parte de nuestros procedimientos, en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, hemos:

- Realizado procedimientos de evaluación de riesgo relacionados con el deterioro para cada UGE a los efectos de diseñar nuestros procedimientos adicionales de auditoría en función de dichos riesgos.
- Efectuado un entendimiento de los controles relevantes establecidos por la Sociedad relacionados con el proceso de evaluación del deterioro de los saldos de Propiedades, Planta y Equipo.
- Revisado la exactitud de los cálculos matemáticos y la integridad en los flujos de efectivo utilizados para determinar el valor en uso de cada UGE seleccionada para realizar procedimientos de auditoría en base a los riesgos identificados.
- Evaluado la capacidad de la Gerencia para efectuar proyecciones de los ingresos y costos e inversiones, mediante la comparación de las proyecciones históricas efectuadas por la Gerencia contra los montos reales.
- Evaluado la razonabilidad y consistencia de las proyecciones de la Gerencia de los ingresos y costos e inversiones mediante la comparación de las mismas contra:
 - o Los ingresos, costos e inversiones históricas del Grupo.
 - o Los contratos de venta de capacidad y generación de energía firmados por el Grupo.
 - o Reportes con los datos de la demanda histórica de energía emitidos por Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA).

- Evaluado, con la asistencia de nuestros especialistas internos en valuaciones, la razonabilidad de (1) la metodología de valuación y (2) la tasa de descuento a través de la prueba de (i) la información fuente utilizada para el cálculo de la tasa de descuento y (ii) la exactitud matemática del cálculo de la tasa de descuento y el desarrollo de un rango de estimaciones independientes y su comparación con la tasa estimada por la Gerencia.
- Evaluado si la información revelada en los estados financieros adjuntos cumple con los requerimientos del marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad.

4. Información distinta de los estados financieros consolidados y del informe de auditoría correspondiente (Otra información)

El Directorio de la Sociedad es responsable de la Otra información, que comprende la Memoria Anual del Directorio, la Reseña Informativa y el informe sobre el grado de cumplimiento del Código de Gobierno Societario. Esta Otra información es distinta de los estados financieros consolidados y de nuestro informe de auditoría correspondiente.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la Otra información y, por lo tanto, no expresamos ninguna forma de conclusión que proporcione un grado de seguridad sobre ésta.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad es leer la Otra información y, al hacerlo, considerar si existe una incongruencia significativa entre la Otra información y los estados financieros consolidados o el conocimiento obtenido por nosotros en la auditoría o si parece que existe una incorrección significativa en la Otra información por algún otro motivo. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos, en lo que es materia de nuestra competencia, que existe una incorrección significativa en la Otra información, estamos obligados a informar de ello. No tenemos nada que informar al respecto.

5. Responsabilidades del Directorio de la Sociedad en relación con los estados financieros consolidados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados adjuntos de conformidad con las Normas NIIF de Contabilidad y del control interno que el Directorio de la Sociedad considere necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados libres de incorrección significativa, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, el Directorio de la Sociedad es responsable de la evaluación de la capacidad del Grupo de continuar como empresa en funcionamiento revelando, en caso de corresponder, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si el Directorio tuviera intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no existiera otra alternativa realista.

6. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados en su conjunto están libres de incorrección significativa, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección significativa cuando exista. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran significativas si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección significativa en los estados financieros consolidados, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos elementos de juicio suficientes y apropiados para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección significativa debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección significativa debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.

- obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.

- evaluamos si las políticas contables aplicadas son apropiadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Directorio de la Sociedad.

- concluimos sobre lo apropiado de la utilización, por el Directorio de la Sociedad, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en los elementos de juicio obtenidos, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre significativa relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas importantes sobre la capacidad de la Sociedad y el Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son apropiadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en los elementos de juicio obtenidos hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.

- evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logren una presentación razonable.

- planificamos y llevamos a cabo la auditoría del Grupo para obtener elementos de juicio suficientes y apropiados en relación con la información financiera de las entidades o unidades de negocio dentro del Grupo y el fundamento para formar una opinión sobre los estados financieros del Grupo. Somos responsables de la dirección, supervisión y revisión del trabajo de auditoría realizado para los fines de una auditoría del Grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con el Directorio de la Sociedad, en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados, y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identifiquemos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos al Directorio de la Sociedad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables relacionados con independencia, y comunicamos todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las acciones tomadas para eliminar amenazas o las salvaguardas aplicadas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con el Directorio de la Sociedad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros consolidados del presente ejercicio económico y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque puede preverse razonablemente que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Los estados financieros consolidados adjuntos han sido preparados, en todos los aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y de la Comisión Nacional de Valores (CNV).
- b) Las cifras de los estados financieros consolidados adjuntos surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las Normas NIIF de Contabilidad a partir de los estados financieros individuales de las sociedades del Grupo. Los estados financieros individuales de la Sociedad controladora surgen de sus registros contables auxiliares que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes. En cumplimiento de las normas aplicables de la CNV, informamos que, según nuestro criterio, los sistemas de registro contable mantienen las condiciones de seguridad e integridad en base a las cuales fueron oportunamente autorizadas (nota de autorización D1-2023-3-APN-GRC#CNV, de fecha 13 de enero de 2023, en el EX-2022-122077065-APN-GRC#CNV).
- c) Los estados financieros consolidados adjuntos se encuentran transcritos en el libro Inventarios y balances de la Sociedad controladora, al igual que el resumen del contenido de los discos ópticos hasta el mes de cierre del ejercicio.
- d) En cumplimiento de las normas aplicables de la CNV, informamos las siguientes relaciones porcentuales correspondientes a los honorarios facturados directa o indirectamente por nuestra sociedad profesional al 31 de diciembre de 2025:
 1. Cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados financieros y otros servicios de auditoría prestados a la emisora, y el total de honorarios por todo concepto, incluidos los servicios de auditoría: 100%.
 2. Cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados financieros y otros servicios de auditoría prestados a la emisora, y el total de servicios de auditoría facturados a la emisora y a sus sociedades subsidiarias (controladas): 60%.
 3. Cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados financieros y otros servicios de auditoría prestados a la emisora y el total facturado a la emisora y a sus sociedades subsidiarias (controladas) por todo concepto, incluidos los servicios de auditoría: 60%.
- e) Según surge de los registros contables de la sociedad controladora mencionados en el apartado b) de esta sección, el pasivo devengado al 31 de diciembre de 2025 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a \$ 900.487.437 y no era exigible a esa fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 25 de febrero de 2026.

DELOITTE & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales

CPCECABA – T° 1 - F° 3

Fernando G. del Pozo

Socio

Contador Público U.B.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante "Entidades Relacionadas") (colectivamente, la "organización Deloitte"). DTTL (también denominada como "Deloitte Global") así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte <https://www2.deloitte.com/ar/conozcanos> para obtener más información.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra y Gales bajo el número de compañía 07271800, con domicilio legal en Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A, 3TR, United Kingdom.

Informe de la Comisión Fiscalizadora

A los señores Accionistas de

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA

1. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo N° 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y en las Normas de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”), hemos efectuado un examen de los estados financieros consolidados adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA (en adelante, mencionada indistintamente como “YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA” o “la Sociedad”) y sus sociedades controladas que incluyen el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2025, el estado consolidado de resultados integrales, el estado consolidado de cambios en el patrimonio y el estado consolidado de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha y la información complementaria contenida en Notas 1 a 35. Los saldos y otra información correspondiente al ejercicio 2024 son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados con ellos.
2. El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés). Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión basada en el examen que hemos realizado con el alcance detallado en el apartado 3 del presente informe.
3. Nuestro examen fue realizado de acuerdo con normas de sindicatura vigentes y consistió en verificar la congruencia de la información significativa contenida en los documentos mencionados en el párrafo 1 del presente informe con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para realizar nuestra tarea profesional, hemos tenido en cuenta el informe de auditoría de fecha 25 de febrero de 2026 de los auditores externos de la Sociedad, Deloitte & Co. S.A. No hemos evaluado los criterios empresarios de administración, financiación, comercialización y explotación, dado que esas cuestiones son de incumbencia exclusiva del Directorio y de la Asamblea. Consideramos que nuestro trabajo y el informe de los auditores independientes nos brindan una base razonable para fundamentar nuestro informe.
4. En lo que es materia de nuestra competencia, basados en el trabajo realizado y en el informe de los auditores independientes, ambos mencionados en el párrafo 3. de este informe, los estados financieros consolidados mencionados en el apartado 1 del presente informe, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA y sus sociedades controladas al 31 de diciembre de 2025, y los resultados integrales de sus operaciones, la evolución de su patrimonio y el flujo de su efectivo por el ejercicio económico finalizado en esa fecha de conformidad con las NIIF.
5. Informamos, además, en cumplimiento de disposiciones legales vigentes, que:
 - a. El inventario y los estados financieros adjuntos se encuentran asentados en el libro Inventarios y Balances.

- b. Hemos revisado la memoria del Directorio, sobre la cual nada tenemos que observar en materia de nuestra competencia.
- c. De acuerdo a lo requerido por la Resolución General Nº 340 de la Comisión Nacional de Valores, sobre la independencia del auditor externo y sobre la calidad de las políticas de auditoría aplicadas por el mismo y de las políticas de contabilización de la Sociedad, el informe del auditor externo descripto anteriormente incluye la manifestación de haber aplicado las normas de auditoría vigentes en Argentina, que comprenden los requisitos de independencia, y no contiene salvedades en relación a la aplicación de dichas normas y de las normas contables profesionales vigentes en Argentina.
- d. En ejercicio del control de legalidad que nos compete, hemos aplicado durante el ejercicio, de los procedimientos descriptos en el artículo Nº 294 de la Ley General de Sociedades Nº 19.550, los que consideramos necesarios de acuerdo con las circunstancias, no teniendo observaciones que formular al respecto.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 25 de febrero de 2026.

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES AL
31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024**

Juntamente con el Informe de los Auditores Independientes
y el Informe de la Comisión Fiscalizadora

CONTENIDO

INFORMACIÓN LEGAL	1
ESTADOS INDIVIDUALES DE RESULTADOS INTEGRALES	2
ESTADOS INDIVIDUALES DE SITUACIÓN FINANCIERA	3
ESTADOS INDIVIDUALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	4
ESTADOS INDIVIDUALES DE FLUJO DE EFECTIVO	6
1. INFORMACIÓN GENERAL Y DEL NEGOCIO DE LA SOCIEDAD.....	7
2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES.....	8
3. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES	10
4. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO	10
5. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA	13
6. INGRESOS POR VENTAS	16
7. GASTOS POR NATURALEZA	17
8. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS.....	18
9. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS	18
10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	19
11. ACTIVOS INTANGIBLES.....	21
12. ACTIVOS POR DERECHO DE USO	22
13. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS	23
14. OTROS CRÉDITOS.....	24
15. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS	25
16. CRÉDITOS POR VENTAS.....	25
17. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO Y EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO	25
18. IMPUESTO A LAS GANANCIAS	26
19. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS	29
20. PRÉSTAMOS.....	30
21. CUENTAS POR PAGAR	31
22. PASIVOS POR CONTRATOS.....	31
23. CAPITAL SOCIAL	31
24. RESULTADO NETO POR ACCIÓN	32
25. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS.....	32
26. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS	33
27. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO.....	37
28. INFORMACIÓN ADICIONAL AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	38
29. CLASIFICACIÓN DE LOS SALDOS DE CRÉDITOS Y DEUDAS POR PLAZOS DE VENCIMIENTO	39
30. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS	40
31. SITUACIONES CONTINGENTES.....	40
32. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS	41
33. HECHOS POSTERIORES	41

INFORMACIÓN LEGAL

Domicilio legal

Juana Manso 1069, Piso 5– Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 13 iniciado el 1° de enero de 2025.

Actividad principal de la Sociedad

Generación, transporte y comercialización de energía eléctrica a partir de todas las fuentes primarias de producción.

Clave Única de Identificación Tributaria (“CUIT”):

30-71412830-9.

Inscripción en el Registro Público

- Del contrato social: 26 de agosto de 2013.
- Última modificación del estatuto: 20 de marzo de 2018.

Número de registro en la IGJ

16.440 del Libro 65, Tomo A de Sociedades Anónimas.

Fecha de finalización del Contrato Social

26 de agosto de 2112.

Composición del Capital Social

(Importes expresados en pesos - Ver Nota 23)

Clase de acciones	Suscripto, integrado, emitido e inscripto
Acciones ordinarias escriturales en circulación de valor nominal 1 y con derecho a 1 voto por acción.	
Clase A	2.810.302.991
Clase B	936.767.364
	3.747.070.355

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.



ESTADOS INDIVIDUALES DE RESULTADOS INTEGRALES
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto la información por acción)

	Notas	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
		2025	2024
Ingresos por ventas	6	648.232	394.008
Costos de producción	7	(346.816)	(208.642)
Ganancia bruta		301.416	185.366
Gastos de administración y comercialización	7	(66.977)	(37.221)
Pérdida por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	10	-	(77.926)
Otros resultados operativos, netos	8	16.527	29.960
Deterioro de activos financieros	4	-	(24.074)
Ganancia operativa		250.966	76.105
Resultado por participación en sociedades	13	11.254	34.350
Resultados financieros, netos			
- Ingresos financieros	9	11.481	3.054
- Costos financieros	9	(81.257)	(84.446)
- Otros resultados financieros, netos	9	7.095	15.577
Resultados financieros, netos	9	(62.681)	(65.815)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		199.539	44.640
Impuesto a las ganancias	18	(204.833)	181.971
(Pérdida) Ganancia neta del ejercicio		(5.294)	226.611
Otros resultados integrales			
<u>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</u>			
Diferencia de conversión ⁽¹⁾		493.138	235.235
Otros resultados integrales del ejercicio		493.138	235.235
Resultado integral total del ejercicio		487.844	461.846
(Pérdida) Ganancia por acción:			
- Básica y diluida (ARS)	24	(1,413)	60,478

(1) No existe efecto de impuesto a las ganancias sobre esta partida.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

	Notas	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo	10	2.307.370	1.668.101
Activos intangibles	11	10.738	7.896
Activos por derecho de uso	12	22.073	13.727
Inversiones en subsidiarias	13	269.071	191.777
Otros créditos	14	188.508	130.458
Inversiones en activos financieros	15	-	358
Activos por impuesto diferido	18	53.796	66.106
Total del activo no corriente		2.851.556	2.078.423
Activo corriente			
Otros créditos	14	245.797	44.058
Créditos por ventas	16	153.380	110.159
Inversiones en activos financieros	15	25.256	53.143
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	17	13.123	9.175
Efectivo y equivalentes de efectivo	17	113.748	133.856
Total del activo corriente		551.304	350.391
TOTAL DEL ACTIVO		3.402.860	2.428.814
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		8.411	8.411
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		1.609.576	1.193.724
TOTAL DEL PATRIMONIO		1.617.987	1.202.135
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones		13.668	3.359
Pasivos por arrendamientos	19	20.547	8.282
Préstamos	20	1.044.266	691.043
Otros Pasivos		6.106	7.284
Pasivos por contratos		49.200	36.632
Impuesto a las ganancias a pagar	18	126.691	-
Total del pasivo no corriente		1.260.478	746.600
Pasivo corriente			
Provisiones		122	-
Impuesto a las ganancias a pagar	18	30.452	20.116
Cargas fiscales		5.836	4.474
Remuneraciones y cargas sociales		20.806	12.156
Pasivos por arrendamientos	19	2.538	2.295
Préstamos	20	331.258	301.648
Otros Pasivos		1.878	4.692
Pasivos por contratos		10.967	6.289
Cuentas por pagar	21	120.538	128.409
Total del pasivo corriente		524.395	480.079
TOTAL DEL PASIVO		1.784.873	1.226.679
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		3.402.860	2.428.814

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

ESTADOS INDIVIDUALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos)

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025										
Aportes de los propietarios				Reservas						
	Capital suscrito	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Reserva especial RG N° 609 ⁽¹⁾	Reserva para futuras inversiones	Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Total
Al 1° de enero de 2025	3.747	4.604	60	45.512	59.577	1.096	386.889	457.868	242.782	1.202.135
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2025:										
- Desafectación de reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(59.577)	-	-	-	59.577 ⁽²⁾	-
- Apropriación a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	73.840	-	-	-	(73.840) ⁽²⁾	-
- Desafectación de reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	(386.889)	-	386.889 ⁽²⁾	-
- Apropriación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	615.408	-	(615.408) ⁽²⁾	-
Disposiciones de la reunión de Directorio del 15 de diciembre de 2025:										
- Pago de dividendos	-	-	-	-	(71.992)	-	-	-	-	(71.992)
Pérdida neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.294)	(5.294)
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	493.138	-	493.138
Apropiación de otros resultados integrales por conversión										
	-	-	-	18.549	29.562	447	250.821	(303.097)	3.718	-
Al 31 de diciembre de 2025	3.747	4.604	60	64.061	31.410	1.543	866.229	647.909	(1.576)	1.617.987

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF. Ver Nota 2.3.19 a los estados financieros consolidados.
(2) La desafectación y apropiación de reservas son realizadas de acuerdo con la normativa local. Ver Nota 25 a los estados financieros consolidados.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

ESTADOS INDIVIDUALES DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos)

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024										
Aportes de los propietarios				Reservas						
	Capital suscrito	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Reserva especial RG N° 609 ⁽¹⁾	Reserva para futuras inversiones	Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Total
Al 1° de enero de 2024	3.747	4.604	60	35.639	16.867	858	359.138	356.717	13.955	791.585
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2024:										
- Desafectación de reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(16.867)	-	-	-	16.867 ⁽²⁾	-
- Apropiación a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	87.000	-	-	-	(87.000) ⁽²⁾	-
- Desafectación de reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	(359.138)	-	359.138 ⁽²⁾	-
- Apropiación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	302.960	-	(302.960) ⁽²⁾	-
Disposiciones de la reunión de Directorio del 19 de diciembre de 2024:										
- Pago de dividendos	-	-	-	-	(51.296)	-	-	-	-	(51.296)
Ganancia neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-		226.611	226.611
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	235.235	-	235.235
Apropiación de otros resultados integrales por conversión	-	-	-	9.873	23.873	238	83.929	(134.084)	16.171	-
Al 31 de diciembre de 2024	3.747	4.604	60	45.512	59.577	1.096	386.889	457.868	242.782	1.202.135

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF. Ver Nota 2.3.19 a los estados financieros consolidados.

(2) La desafectación y apropiación de reservas son realizadas de acuerdo con la normativa local. Ver Nota 25 a los estados financieros consolidados

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INDIVIDUALES DE FLUJO DE EFECTIVO

POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

YPF LUZ

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
(Pérdida) Ganancia neta del ejercicio	(5.294)	226.611
Ajustes para conciliar el resultado neto con los fondos generados por las actividades operativas:		
Resultados por participación en sociedades	(11.254)	(34.350)
Depreciación de propiedades, planta y equipo	166.543	111.877
Depreciación de activos por derecho de uso	7.462	2.122
Amortización de activos intangibles	556	272
Pérdida por baja de propiedades, planta y equipo	12.289	11.714
Baja de activos por derecho de uso	(121)	-
Pérdida por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	-	77.926
Resultados financieros, netos	62.681	65.815
Movimiento neto de provisiones del pasivo	3.859	849
Impuesto a las ganancias	204.833	(181.971)
Multas contractuales	-	(4.053)
Deterioro de activos financieros	-	24.074
Provisión deudores incobrables	1.864	-
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Créditos por ventas	(8.489)	(69.103)
Otros créditos	(13.380)	(23.111)
Cuentas por pagar	(32.699)	11.315
Otros pasivos	(214)	6.156
Pasivos por contratos	(462)	17.664
Remuneraciones y cargas sociales	8.650	3.731
Cargas fiscales e impuesto a las ganancias a pagar	1.362	3.020
Intereses cobrados	3.267	6.191
Pago de impuesto a las ganancias	(19.165)	-
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	382.288	256.749
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(142.576)	(161.981)
Pago de anticipos de propiedades, planta y equipo	-	(11.286)
Adquisiciones de activos intangibles	(195)	(347)
Aportes a asociadas	(6.828)	-
Adquisición de inversiones en activos financieros	(11.964)	(37.932)
Liquidación de inversiones en activos financieros	30.858	5.276
Intereses cobrados de inversiones en activos financieros	13.121	13.114
Préstamos (otorgados) / cobrados a subsidiarias	(180.916)	6.543
Efectivo y equivalentes de efectivo restringidos	(209)	-
Dividendos cobrados	15.216	-
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(283.493)	(186.613)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Préstamos obtenidos	381.200	703.767
Cancelación de préstamos	(397.449)	(578.525)
Pago de dividendos	(57.086)	(38.472)
Pago de pasivos por arrendamientos	(4.334)	(2.836)
Pago de intereses y otros costos financieros	(72.106)	(78.156)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(149.775)	5.778
(Disminución) /Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(50.980)	75.914
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	30.872	35.820
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	133.856	22.122
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio (Nota 17)	113.748	133.856

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros individuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

1. INFORMACIÓN GENERAL Y DEL NEGOCIO DE LA SOCIEDAD

Información general

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante, la “Sociedad” o “YPF EE”) es una sociedad anónima constituida según las leyes de la República Argentina. Su domicilio legal es Juana Manso 1069, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

La actividad principal de la Sociedad y de las sociedades que componen el Grupo económico consiste en la generación y comercialización de energía eléctrica a través de los siguientes activos:

Central Eléctrica	Ubicación (Provincia)	Capacidad Instalada (MW)	Marco Regulatorio	Fuente
Central Térmica Tucumán	Tucumán	447	Resolución 400/2026	Térmica - Ciclo Combinado
San Miguel de Tucumán	Tucumán	382	Resolución 400/2026	Térmica - Ciclo Combinado
El Bracho TG	Tucumán	274	PPA con CAMMESA Resolución 21/2016	Térmica - Ciclo Abierto
El Bracho TV	Tucumán	199	PPA con CAMMESA Resolución 287/2017	Térmica - Turbina de Vapor
Loma Campana I (“LC I”)	Neuquén	105	Autogenerador Distribuido PPA con YPF	Térmica - Ciclo Abierto
Loma Campana II	Neuquén	107	PPA con CAMMESA Resolución 21/2016	Térmica - Ciclo Abierto
Loma Campana Este	Neuquén	17	PPA con YPF (No conectado al SADI)	Térmica - Moto Generadores
La Plata Cogeneración I (“LPC”)	Buenos Aires	128	Resolución 400/26 PPA con YPF	Térmica - Cogeneración
La Plata Cogeneración II (“LPC II”)	Buenos Aires	90	Resolución 400/26 PPA con YPF	Térmica - Cogeneración
Central Dock Sud	Buenos Aires	933	Resolución 400/26	Térmica - Ciclo Combinado/Ciclo Abierto
Parque Eólico Manantiales Behr	Chubut	104	PPA con YPF y otros grandes usuarios	Renovable - Eólica
Parque Eólico Los Teros	Buenos Aires	175	MATER (YPF y otros grandes usuarios)	Renovable - Eólica
Central Térmica Manantiales Behr	Chubut	58	PPA con YPF	Térmica - Moto Generadores
Parque Eólico Cañadón León	Santa Cruz	123	CAMMESA / MATER (YPF)	Renovable - Eólica
Parque Solar Zonda	San Juan	100	MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Solar
Parque Eólico General Levalle	Córdoba	155	MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Eólica
Parque Solar El Quemado ⁽¹⁾	Mendoza	100	MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Solar
Parque Eólico CASA ⁽²⁾	Buenos Aires	63	Cementos Avellaneda S.A. MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable – Eólico
Total		3.560		

(1) El 23 de diciembre de 2025 el parque obtuvo la habilitación comercial por los primeros 100 MW.

(2) El 12 de febrero de 2026 el parque obtuvo la habilitación comercial por 63 MW (Ver Nota 33).

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

Adicionalmente, se cuenta con los siguientes proyectos en construcción:

Central Eléctrica	Ubicación (Provincia)	Capacidad Instalada (MW)	Compradores	Tecnología
Parque Solar El Quemado ⁽¹⁾	Mendoza	205	MATER	Solar
Proyecto Bess ALMA-SUR ⁽²⁾	Buenos Aires	90	Edesur	Térmico
Total		295		

- (1) El 8 de enero de 2025, el proyecto fue aprobado bajo la RESOL-2025-1-APN-MEC como el primer proyecto bajo el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones ("RIGI") en Argentina, y Luz del Campo S.A. comenzó a recibir los beneficios fiscales establecidos bajo este nuevo esquema de inversión. El 23 de diciembre de 2025 el parque obtuvo la habilitación comercial por los primeros 100 MW.
- (2) El 29 de agosto de 2025, mediante la resolución 361/2025 de la SE, la subsidiaria CDS ha sido adjudicada en la licitación del proyecto "Alma-GBA", para llevar adelante el proyecto Bess Alma Sur por una potencia de 90 MW.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

2.1. Resumen de las políticas contables significativas aplicadas

La Sociedad prepara sus estados financieros individuales de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad (NIIF), las cuales fueron emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera ("CINIIF").

Asimismo, fueron incluidas algunas exposiciones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades N°19.550 (T.O.1984 y sus modificatorias) y/o regulaciones de la CNV sólo a efecto de cumplimiento con requerimientos regulatorios.

La emisión de los estados financieros individuales de la Sociedad correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad el 25 de febrero de 2026.

2.2. Bases de presentación

Los presentes estados financieros individuales correspondientes al ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2025 han sido preparados de acuerdo a las NIIF.

En la preparación de estos estados financieros individuales la Sociedad ha aplicado las bases de presentación, las políticas contables y los juicios, estimaciones y supuestos contables significativos descriptos en los estados financieros consolidados.

Las notas que se enuncian a continuación son complementarias de las notas a los estados financieros consolidados de YPF EE correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

2.2.1. Unidad de medida

Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del modelo de costo histórico, a excepción de ciertos activos y pasivos que fueron medidos a sus valores razonables con cambios imputados a resultados.

2.3. Resumen de las políticas contables materiales

Las políticas contables adoptadas para los estados financieros son consistentes con las utilizadas en los estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, y se detallan en la Nota 2.3 a nuestros estados financieros consolidados anuales.

2.3.1 Información comparativa

En el tercer trimestre del ejercicio 2025, la Sociedad realizó un cambio de presentación de las diferencias de cambio generadas por el impuesto diferido, clasificando dichas partidas como ingresos (gastos) por impuestos diferidos de acuerdo con la NIC 12 "Impuesto a las ganancias". Anteriormente, estas diferencias de cambio se presentaban en la línea de "Diferencias de cambio" en los rubros de "Ingresos financieros" y "Costos financieros" en el estado de resultados integrales y, a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, se presentan en el rubro de "Impuesto a las ganancias" en el estado de resultados integrales (ver Nota 18). Dicho cambio tiene por objeto proporcionar información más útil y mejorar la comparabilidad de los estados financieros del Grupo con otras compañías del mercado. De acuerdo con la NIC 8 - Cambios en estimaciones contables y errores, la información comparativa por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 ha sido modificada para reflejar el cambio mencionado. El impacto de este cambio representó una disminución de 25.797 en el rubro "Ingresos financieros" y un incremento del mismo importe en el rubro "Impuesto a las ganancias". Dicho cambio no tuvo efectos en los estados de situación financiera, estados de cambios en el patrimonio, ganancia operativa y (Pérdida) Ganancia neta del ejercicio de la Sociedad, ni efectos en las ganancias (pérdidas) por acción básicos y diluidas (ver Nota 18).

Adicionalmente, durante el último trimestre del presente ejercicio, el Grupo ha adicionado la línea "Otros resultados financieros, netos" en el rubro Resultados financieros, netos, del estado de resultados integrales. Asimismo, ha realizado un cambio de presentación de: (i) las "Diferencias de cambio", que previamente habían sido presentadas en dos líneas separadas dentro de los rubros Ingresos financieros y Costos financieros, respectivamente, y (ii) el "Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados", que previamente había sido presentado dentro de Ingresos financieros. El Grupo ha reclasificado estas partidas a la línea "Otros resultados financieros, netos", con el objeto de proporcionar información más útil a los usuarios de los estados financieros y mejorar la comparabilidad de los mismos con otras compañías del mercado. La información comparativa para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 ha sido modificada para reflejar el cambio mencionado, habiendo generado una disminución en las líneas "Ingresos financieros" y "Costos financieros" en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 por 56.362 y 40.785, respectivamente, y un aumento (ganancia) en dicho ejercicio de la línea "Otros resultados financieros, netos" por 15.577 (ver Nota 9). Dicha modificación no afectó el total del rubro Resultados financieros, netos previamente reportado.

2.4. NIIF emitidas

Las nuevas normas contables e interpretaciones emitidas por IASB se mencionan en la Nota 2.5 a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

3. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

Durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 no se han realizado adquisiciones y disposiciones significativas

4. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. La Sociedad dispone de una organización y de sistemas que le permiten identificar, medir y adoptar las medidas necesarias con el objetivo de minimizar los riesgos a los que está expuesta.

4.1 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado al cual el Grupo se encuentra expuesto consiste en la posibilidad de que la valuación de los activos o pasivos financieros como así también ciertos flujos de fondos esperados podrían verse negativamente afectados ante cambios en las tasas de interés, en los tipos de cambio o en otras variables de precios.

A continuación, se expone una descripción de los riesgos mencionados como así también un detalle de la magnitud a la cual el Grupo se encuentra expuesto, y un análisis de sensibilidad a posibles cambios en cada una de las variables de mercado relevantes.

Riesgo de tipo de cambio

El valor de aquellos activos y pasivos financieros denominados en una moneda distinta a la moneda funcional de la Sociedad está sujeto a variaciones que se derivan de la fluctuación de los tipos de cambio. Dado que la moneda funcional del Grupo es el dólar estadounidense, la divisa que genera la mayor exposición en términos de efectos en resultados es el peso argentino (la moneda de curso legal en la Argentina). El Grupo no utiliza instrumentos financieros derivados a modo de cobertura contra las fluctuaciones en el tipo de cambio.

Los saldos al cierre del ejercicio de los activos y pasivos financieros denominados en pesos argentinos al 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

	31 de diciembre de 2025
Activos	96.295
Pasivos	(184.648)
Exposición cambiaria neta	(88.353)

Sensibilidad al tipo de cambio

El siguiente cuadro muestra la sensibilidad del resultado antes de impuestos al 31 de diciembre de 2025 ante una devaluación del peso argentino con respecto a su moneda funcional, considerando que todas las otras variables permanecerán constantes (debido a los cambios en el valor razonable de los activos y pasivos monetarios).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

Devaluación / (Apreciación) del peso argentino	Efecto sobre el resultado antes de impuestos (Pérdida)/ Ganancia
+ 10%	8.835
- 10%	(8.835)

Riesgo de tasa de interés

La Sociedad se encuentra expuesto a riesgos asociados con las fluctuaciones de las tasas de interés por los préstamos e inversiones. Las variaciones en las tasas de interés pueden afectar al ingreso o gasto por intereses de los activos y pasivos financieros referenciados a una tasa de interés variable. Asimismo, pueden modificar el valor razonable de activos y pasivos financieros que devengan una tasa de interés fija.

A continuación, se detallan los pasivos financieros que devengan interés al 31 de diciembre de 2025, según el tipo de tasa aplicable:

	Pasivo financiero ⁽¹⁾
Tasa de interés fija	1.330.358
Tasa de interés variable	43.619
Total ⁽²⁾	1.373.977

(1) Incluye exclusivamente préstamos financieros. No incluye los pasivos de naturaleza comercial los cuales mayoritariamente no devengan interés.

(2) Corresponde al capital de los préstamos, sin considerar intereses ni comisiones o costos demandados por la transacción.

Los préstamos financieros a tasa fija y variable representan un 97% y 3%, respectivamente, del total de préstamos al 31 de diciembre de 2025 e incluyen préstamos financieros con entidades locales e internacionales, y obligaciones negociables emitidas en el mercado local y en el mercado internacional.

Riesgo de precio

La Sociedad no se encuentra expuesto a variaciones en los precios en relación con los PPAs firmados, los cuales representan el 85% del total de ingresos del Grupo, dado que las mismas están denominadas en precios fijos en dólares estadounidenses por períodos entre 5 y 15 años de duración que proporcionan estabilidad en los flujos operativos.

Las ventas de Energía Base por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 representaron el 15% de los ingresos y no están expuestas al riesgo de precio, ya que los precios se fijan en la fecha de entrega de la potencia o energía

4.2 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se encuentra asociado a la incapacidad de disponer de los fondos necesarios para hacer frente a las obligaciones tanto en el corto plazo como así también en el mediano y largo plazo.

Tal como se menciona en apartados precedentes, la Sociedad pretende que el perfil de vencimientos de su deuda financiera se adecúe a su capacidad de generar flujos de caja para cancelarla como así también teniendo en cuenta la necesidad de financiar las erogaciones proyectadas para cada ejercicio. Al 31 de diciembre de 2025 las disponibilidades de liquidez alcanzan los 126.871, considerando efectivo y equivalentes de efectivo por 113.748 y efectivo y equivalentes de efectivo restringido por 13.123.

En los cuadros adjuntos se analizan los vencimientos de los pasivos financieros existentes al 31 de diciembre de 2025:

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

	Menos de 3 meses	3 a 12 meses	1 a 2 años	2 a 5 años	Más de 5 años	Total
Préstamos	77.505	253.753	144.020	224.328	675.918	1.375.524
Pasivos por arrendamientos	635	1.903	3.584	9.203	7.760	23.085
Otros pasivos	-	1.878	6.106	-	-	7.984
Cuentas por pagar	120.538	-	-	-	-	120.538
	198.678	257.534	153.710	233.531	683.678	1.527.131

Mayoritariamente, los préstamos de la Sociedad contienen cláusulas habituales de compromisos financieros (Covenants) asociados al ratio de apalancamiento y al ratio de cobertura de servicio de deuda (Nota 20).

Bajo los términos de los contratos de préstamos, si la Sociedad incumpliera un compromiso o no pudiera remediarlo en el plazo estipulado, estaría en incumplimiento (default), situación que limitaría su liquidez y, dado que la mayoría de sus préstamos contiene disposiciones de incumplimiento cruzado, podría resultar en una exigibilidad anticipada de sus obligaciones. Al 31 de diciembre 2025 la Sociedad está en cumplimiento de todos los compromisos establecidos en los contratos de préstamo.

4.3 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para la Sociedad.

El riesgo de crédito en la Sociedad se mide y controla por cliente o tercero individualmente. La Sociedad cuenta con sistemas propios para la evaluación crediticia permanente de todos sus deudores y la determinación de límites de riesgo por tercero, alineados con las mejores prácticas utilizando para ello tanto antecedentes internos vinculados a los mismos, como así también fuentes externas de datos.

Los instrumentos financieros de la Sociedad que potencialmente están sujetos al riesgo de concentración crediticia consisten principalmente en los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo, efectivo y equivalentes de efectivo restringido, créditos por ventas y otros créditos. La Sociedad invierte sus excesos temporarios de caja en colocaciones de alta liquidez en instituciones financieras en Argentina y en el exterior con alta calificación crediticia. En el curso normal de sus negocios y sobre la base de análisis crediticios realizados en forma continua, el Grupo otorga crédito a sus clientes y a ciertas compañías relacionadas. Asimismo, se imputa en el estado de resultados integrales el cargo por créditos de cobro dudoso sobre la base de información específica de sus clientes.

Las provisiones por créditos de cobro dudoso se determinan en función a los criterios expresados en la Nota 2.3.13 a los estados financieros consolidados.

El 8 de mayo de 2024 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución SE N° 58/2024, y su respectiva modificatoria Resolución SE N° 66/2024, que establecieron un régimen de pagos excepcional, transitorio y único para el saldo de las transacciones económicas del MEM de diciembre de 2023, enero de 2024 y febrero de 2024 correspondiente a los acreedores del MEM, e instruyó a CAMMESA a determinar los importes adeudados con cada uno de ellos correspondientes a dichas transacciones económicas, que serían cancelados del siguiente modo: (i) las transacciones económicas de diciembre de 2023 y enero de 2024, serían canceladas mediante la entrega de títulos públicos denominados "Bonos de la República Argentina en Dólares Estadounidenses Step Up 2038" ("Bonos AE38"); y (ii) las transacciones económicas de febrero de 2024 serían canceladas con los fondos disponibles en las cuentas bancarias habilitadas en CAMMESA a efectos de las cobranzas y con aquellos disponibles por las transferencias realizadas por el Estado Nacional al Fondo Unificado con Destino al Fondo de Estabilización.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

En este sentido, el 13 de mayo de 2024 el Directorio de la Sociedad aprobó la suscripción de un acuerdo con CAMMESA, por el cual se acordó que las transacciones económicas de los meses de diciembre de 2023 y enero de 2024 fueran canceladas mediante la entrega de Bonos AE38, y que la transacción del mes de febrero de 2024 fuera abonada con fondos existentes depositados en las cuentas bancarias de CAMMESA. En cumplimiento con dicho acuerdo, adicionalmente, el 13 de mayo de 2024 registró el cobro del 68% de la transacción correspondiente al mes de marzo de 2024. Finalmente, el 14 de mayo de 2024 la Sociedad registró el cobro del 100% de la transacción de febrero 2024 y el 20 de mayo de 2024 recibió los correspondientes Bonos AE38 que cancelaron los saldos pendientes de las transacciones de diciembre 2023 y enero 2024.

De acuerdo con lo mencionado, la Sociedad reconoció un cargo a resultados por deterioro de créditos por ventas con CAMMESA de 24.074 (US\$ 27,8 millones). en el rubro "Deterioro de activos financieros" en el estado de resultados integrales al 31 de diciembre de 2024.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros la Sociedad ha cobrado íntegramente los créditos con CAMMESA de las transacciones económicas de los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024. La exposición máxima al riesgo de crédito de la Sociedad al 31 de diciembre de 2025, distinguiendo por el tipo de instrumento financiero y sin descontar los importes cubiertos mediante garantías, se detalla a continuación:

	Exposición máxima al 31 de diciembre de 2025
Créditos por ventas	153.380
Otros créditos	421.144
Inversiones en activos financieros	25.256
Efectivo y equivalente de efectivo restringido	13.123
Efectivo y equivalente de efectivo	113.748
	726.651

Considerando la exposición máxima al riesgo, los créditos por ventas con CAMMESA representan aproximadamente un 35% del total de dichos créditos. Los activos financieros vencidos al 31 de diciembre de 2025 no resultan significativos.

Al 31 de diciembre de 2025, la provisión para otros créditos de cobro dudoso no es significativa, y comprende créditos por ventas y otros créditos fiscales.

5. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumentos financieros y una conciliación con la línea expuesta en el estado de situación financiera, según corresponda. Debido a que los rubros "Otros créditos" contiene tanto instrumentos financieros como activos no financieros (tales como créditos impositivos y anticipos, entre otros), la conciliación se muestra en la columna "Activos no financieros".

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

Activos financieros

31 de diciembre de 2025				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	421.144	-	13.161	434.305
Créditos por ventas	153.380	-	-	153.380
Inversiones en activos financieros	296	24.960	-	25.256
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	13.123	-	-	13.123
Efectivo y equivalentes de efectivo	11.808	101.940	-	113.748
	599.751	126.900	13.161	739.812

31 de diciembre de 2024				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	146.395	-	28.121	174.516
Créditos por ventas	110.159	-	-	110.159
Inversiones en activos financieros	17.166	36.335	-	53.501
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	9.175	-	-	9.175
Efectivo y equivalentes de efectivo	72.248	61.608	-	133.856
	355.143	97.943	28.121	481.207

Pasivos financieros

31 de diciembre de 2025		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	1.375.524	1.375.524
Pasivos por arrendamientos	23.085	23.085
Otros pasivos	7.984	7.984
Cuentas por pagar	120.538	120.538
	1.527.131	1.527.131

31 de diciembre de 2024		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	992.691	992.691
Pasivos por arrendamientos	10.577	10.577
Otros pasivos	11.976	11.976
Cuentas por pagar	128.409	128.409
	1.143.653	1.143.653

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Las ganancias y pérdidas de los instrumentos financieros son imputadas a las siguientes categorías:

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	11.282	-	-	11.282
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	29.518	-	29.518
Intereses perdidos y otros	(72.876)	-	-	(72.876)
Diferencias de cambio, netas	(2.475)	(19.128)	(820)	(22.423)
Actualizaciones financieras	(3.363)	-	-	(3.363)
Otros resultados financieros	(5.018)	199	-	(4.819)
	(72.450)	10.589	(820)	(62.681)

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos / Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	3.054	-	-	3.054
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	43.216	-	43.216
Intereses perdidos y otros	(56.582)	-	-	(56.582)
Diferencias de cambio, netas	(7.492)	(17.525)	(2.622)	(27.639)
Actualizaciones financieras	(2.427)	-	-	(2.427)
Otros resultados financieros	(25.437)	-	-	(25.437)
	(88.884)	25.691	(2.622)	(65.815)

Información sobre el valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros

- Instrumentos a valor razonable:

El siguiente cuadro presenta los activos financieros de la Sociedad que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2025 y 2024 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

Activos financieros	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	Nivel 1	Nivel 1
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
- Fondos comunes de inversión	101.940	61.608
	101.940	61.608
Otros activos financieros:		
- Títulos públicos	24.960	36.335
	24.960	36.335

No se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de la Sociedad durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 (Nota 7.2 a los estados financieros consolidados).

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

- Valor razonable de activos financieros y pasivos financieros medidos a costo amortizado:

El valor razonable estimado de los préstamos, considerando las tasas de interés ofrecidas por la Sociedad para sus préstamos financieros, ascendió a 1.424.253 y 1.001.205 al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, inversiones en activos financieros a costo amortizado, efectivo y equivalentes de efectivo, efectivo y equivalentes de efectivo restringidos, cuentas por pagar y pasivos por arrendamientos no difieren significativamente de su valor contable.

6. INGRESOS POR VENTAS

Tipo de bien o servicio	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Generación Térmica		
Energía base ⁽¹⁾	99.761	44.868
Ventas bajo Contrato ⁽²⁾⁽³⁾	368.401	263.728
Otros ingresos por servicios	4.433	2.405
Total Generación Térmica	472.595	311.001
Generación renovable		
Ventas bajo Contrato	175.637	83.007
Total Generación Renovable	175.637	83.007
	648.232	394.008

- (1) Incluye 24.864 y 14.883 por reconocimiento de costos de combustible y otros costos de producción correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente, de acuerdo al marco regulatorio vigente. Adicionalmente, incluye ventas de combustibles en el marco de la Resolución 21/2025 y 400/2025.
- (2) Incluye 26.333 y 18.576 por ventas bajo contrato por Resolución 59/2023 correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente. Adicionalmente, incluye ventas de combustibles en el marco de la Resolución 21/2025 y 400/2025.
- (3) Incluye ventas de vapor, que se encuentran contractualizadas con YPF, por 47.949 y 35.109 por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 respectivamente.

Los ingresos por ventas denominados “Energía Base” se relacionan con las ventas de energía al ‘mercado spot’, cuyo esquema de remuneración se encuentra regulado. A partir de noviembre de 2025, la Resolución SE 400/2025 introduce un nuevo marco regulatorio para estas ventas (ver nota 33 a los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2025).

Por cliente	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
CAMMESA ⁽¹⁾	345.766	220.668
YPF S.A. ⁽¹⁾	160.408	106.518
Otras sociedades relacionadas ⁽¹⁾	29.488	16.944
Otros clientes ⁽²⁾	112.570	49.878
	648.232	394.008

(1) Sociedades relacionadas (Nota 26).

(2) Ninguno de los clientes supera de forma individual el 5% sobre la totalidad de los ingresos por ventas

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

7. GASTOS POR NATURALEZA

La Sociedad presenta el estado de resultados integrales individual clasificando los gastos según su función como parte de las líneas de “Costos de producción” y “Gastos de administración y comercialización”. A continuación se brinda la información adicional a revelar requerida sobre la naturaleza de los gastos y su relación con la función dentro de la Sociedad por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	164.503	2.040	166.543
Depreciación activos por derecho a uso	6.600	862	7.462
Amortización de activos intangibles	556	-	556
Materiales y útiles de consumo	4.649	142	4.791
Gastos bancarios	-	445	445
Alquileres	17	7	24
Honorarios y retribuciones por servicios	203	4.240	4.443
Sueldos y cargas sociales y otros gastos al personal	28.253	37.444	65.697
Conservación, reparación y mantenimiento	25.165	1.011	26.176
Seguros	11.438	62	11.500
Contrataciones de obras y otros	4.086	7.233	11.319
Transporte, producto y carga	29.421 ⁽¹⁾	53	29.474
Combustible, gas, energía y otros	68.922 ⁽¹⁾	-	68.922
Previsión para deudores incobrables	-	1.864	1.864
Impuestos, tasas y contribuciones	45	10.426 ⁽²⁾	10.471
Publicidad y propaganda	-	388	388
Investigación y desarrollo	2.947	-	2.947
Diversos	11	760	771
Total	346.816	66.977	413.793

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	110.929	948	111.877
Depreciación activos por derecho a uso	1.625	497	2.122
Amortización de activos intangibles	272	-	272
Materiales y útiles de consumo	4.635	257	4.892
Gastos bancarios	-	203	203
Alquileres	137	24	161
Honorarios y retribuciones por servicios	116	1.624	1.740
Sueldos y cargas sociales y otros gastos al personal	20.943	22.579	43.522
Conservación, reparación y mantenimiento	17.727	342	18.069
Seguros	8.327	27	8.354
Contrataciones de obras y otros	1.767	3.588	5.355
Transporte, producto y carga	16.562 ⁽¹⁾	127	16.689
Combustible, gas, energía y otros	24.965 ⁽¹⁾	-	24.965
Impuestos, tasas y contribuciones	277	6.260 ⁽²⁾	6.537
Publicidad y propaganda	-	402	402
Diversos	360	343	703
Total	208.642	37.221	245.863

- (1) Incluye 24.864 y 14.883 por reconocimiento de costos de combustible y otros costos de producción correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2025, respectivamente, de acuerdo al marco regulatorio vigente. Adicionalmente, incluye ventas de combustibles en el marco de la Resolución 21/2025 y 400/2025.
- (2) Los gastos de comercialización incluyen 5.024 y 3.000 correspondientes al impuesto bruto sobre las ventas para los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

8. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Intereses comerciales - CAMMESA (Nota 26)	2.856	14.918
Multas contractuales ⁽¹⁾	3.716	4.670
Siniestros recuperados ⁽²⁾	10.176	10.373
Diversos	(221)	(1)
	16.527	29.960

(1) Incluye multas contractuales con partes relacionadas (Notas 26).

(2) Corresponde principalmente a recuperos por la indisponibilidad de la capacidad en los activos LC I y PELT.

9. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Ingresos financieros:		
Intereses ganados y otros	11.282	3.054
Otros resultados financieros	199	-
Total ingresos financieros	11.481	3.054
Costos financieros:		
Intereses perdidos y otros	(72.876)	(56.582)
Actualizaciones financieras	(3.363)	(2.427)
Otros egresos financieros	(5.018)	(25.437)
Total costos financieros	(81.257)	(84.446)
Otros resultados financieros		
Diferencia de cambio, neta	(22.423)	(27.639)
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	29.518	43.216
Total otros resultados financieros	7.095	15.577
Total resultados financieros, netos	(62.681)	(65.815)

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	Terrenos y edificios	Instalaciones de producción, maquinaria y equipos y repuestos de Centrales y Parques	Equipos de transporte	Materiales y equipos en depósito	Obras en proceso	Muebles y útiles y equipos informáticos y de comunicación	Total
Valor de origen	4.671	1.551.027	1.232	84.057	158.761	5.181	1.804.929
Depreciación acumulada	(347)	(432.776)	(904)	-	-	(1.836)	(435.863)
Saldos al 1° de enero de 2024	4.324	1.118.251	328	84.057	158.761	3.345	1.369.066
<u>Costos</u>							
Aumentos	-	21.441	264	17.183	132.547	238	171.673
Disminuciones y reclasificaciones	-	(869)	(98)	(4.495)	(6.365)	-	(11.827)
Transferencias	607	327.695	-	(51.934)	(277.868)	1.500	-
Efectos de conversión	1.294	439.079	345	20.729	47.056	1.449	509.952
<u>Depreciación acumulada</u>							
Aumentos	(135)	(113.629)	(108)	-	-	(974)	(114.846)
Disminuciones y reclasificaciones	-	16	97	-	-	-	113
Efectos de conversión	(109)	(133.138)	(251)	-	-	(616)	(134.114)
Valor de origen	6.572	2.338.373	1.743	65.540	54.131	8.368	2.474.727
Depreciación acumulada	(591)	(679.527)	(1.166)	-	-	(3.426)	(684.710)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	5.981	1.658.846	577	65.540	54.131	4.942	1.790.017
<u>Costos</u>							
Aumentos	-	20.856	694	24.260	97.241	300	143.351
Disminuciones y reclasificaciones	-	(12.543)	(272)	(5.326)	(3.443)	-	(21.584)
Transferencias	-	38.470	-	(18.711)	(20.269)	510	-
Efectos de conversión	2.678	956.042	943	30.943	31.216	3.474	1.025.296
<u>Depreciación acumulada</u>							
Aumentos	(181)	(175.589)	(315)	-	-	(1.736)	(177.821)
Disminuciones y reclasificaciones	-	9.097	198	-	-	-	9.295
Efectos de conversión	(270)	(300.351)	(443)	-	-	(1.661)	(302.725)
Valor de origen	9.250	3.341.198	3.108	96.706	158.876	12.652	3.621.790
Depreciación acumulada	(1.042)	(1.146.370)	(1.726)	-	-	(6.823)	(1.155.961)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	8.208	2.194.828	1.382	96.706	158.876	5.829	2.465.829

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Valor residual de propiedades, planta y equipo	2.465.829	1.790.017
Provisión por obsolescencia de materiales y repuestos	(1.099)	(781)
Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	(157.360)	(121.135)
Valor residual de propiedades, planta y equipo	2.307.370	1.668.101

A continuación, se describe la evolución de la provisión por obsolescencia de materiales y repuestos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Provisión por obsolescencia de materiales y repuestos
Saldos al 1° de enero de 2024	(611)
Efectos de conversión	(170)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	(781)
Efectos de conversión	(318)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	(1.099)

Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo

La Sociedad monitorea regularmente la existencia de sucesos o cambios en las circunstancias que pudieran indicar que el importe en libros de propiedades, planta y equipo pudiera no ser recuperable conforme la política descrita en Nota 2.3.9.2 a los estados financieros consolidados anuales.

La central térmica Loma Campana I ha tenido sucesivas salidas de servicio forzadas, intempestivas y prolongadas desde el inicio de su operación comercial, la última de ellas (481 días) habilitando a YPF S.A. a rescindir el PPA, por haberse configurado los supuestos establecidos en dicho acuerdo para su terminación anticipada y sin responsabilidad por parte del comprador. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros individuales, YPF S.A. ha manifestado su derecho a rescindir, pero aún no lo ha ejercido, impactando esta situación en las estimaciones de los ingresos asociados al PPA del activo a mediano plazo, y, consecuentemente, en el valor recuperable de la Central Loma Campana I calculado según se comenta a continuación. El valor recuperable estimado ascendió al 31 de diciembre de 2024 a US\$ 43,4 millones, lo cual generó una pérdida antes de impuestos por deterioro de Propiedades, planta y equipos de 77.926 (US\$ 75,6 millones) que fue registrada en el rubro Resultado por desvalorización de propiedades, planta y equipo del Estado de Resultados Integrales por el ejercicio finalizado en dicha fecha. El efecto después de impuestos ascendió a 50.652 (US\$ 49,2 millones).

La metodología utilizada en la estimación del valor recuperable consistió en el cálculo del valor en uso de la UGE sobre la base del valor presente de los flujos netos de efectivo futuros que se espera obtener de la UGE, descontados con una tasa que refleja el costo medio ponderado del capital empleado.

Los flujos de efectivo fueron elaborados en base a estimaciones respecto del comportamiento futuro de ciertas variables que resultan sensibles en la determinación del valor en uso, entre las que se destacan: (i) la generación de energía, la disponibilidad y los precios futuros posteriores al vencimiento del PPA firmado; (ii) la evolución de los costos; (iii) las necesidades de inversión; (iv) las variables macroeconómicas como ser tasas de inflación, tipo de cambio, entre otras, y; (v) la tasa de descuento.

La tasa de descuento representa la valuación actual del mercado de los riesgos específicos de la Sociedad, teniendo en cuenta tanto el valor temporal del dinero como los riesgos individuales de los activos subyacentes. La tasa de

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

descuento utilizada es el costo promedio ponderado del capital (CPPC o WACC por sus siglas en inglés). Al 31 de diciembre de 2024 fue de 11,6%.

A continuación, se describe la evolución del deterioro del valor de propiedades, planta y equipo por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo
Saldos al 1° de enero de 2024	(36.455)
Aumentos con cargo a resultados	(77.926)
Depreciaciones	2.969
Efectos de conversión	(9.723)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	(121.135)
Depreciaciones	11.278
Efectos de conversión	(47.503)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	(157.360)

11. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles de la Sociedad por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	Activos intangibles
Valor de origen	7.092
Amortización acumulada	(671)
Saldos al 1° de enero de 2024	6.421
<u>Costos</u>	
Efectos de conversión	1.964
<u>Amortización acumulada</u>	
Aumentos	(272)
Efectos de conversión	(217)
Valor de origen	9.056
Amortización acumulada	(1.160)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	7.896
<u>Costos</u>	
Aumentos	195
Efectos de conversión	3.767
<u>Amortización acumulada</u>	
Aumentos	(556)
Efectos de conversión	(564)
Valor de origen	13.018
Amortización acumulada	(2.280)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	10.738

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

12. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso de la Sociedad por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 por aplicación inicial de la NIIF 16 es la siguiente:

	Inmuebles	Terrenos	Maquinarias y equipos	Total
Valor de origen	2.826	4.229	12.586	19.641
Depreciación acumulada	(2.044)	(721)	(4.916)	(7.681)
Saldos al 1° de enero de 2024	782	3.508	7.670	11.960
<u>Costos</u>				
Aumentos	-	2	-	2
Efectos de conversión	783	2.014	3.486	6.283
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(255)	(185)	(1.682)	(2.122)
Efectos de conversión	(725)	(225)	(1.446)	(2.396)
Valor de origen	3.609	6.245	16.072	25.926
Depreciación acumulada	(3.024)	(1.131)	(8.044)	(12.199)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	585	5.114	8.028	13.727
<u>Costos</u>				
Aumentos	3.005	5.109	41	8.155
Disminuciones y reclasificaciones	(3.724)	-	-	(3.724)
Efectos de conversión	1.175	4.347	6.968	12.490
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(704)	(578)	(6.180)	(7.462)
Disminuciones y reclasificaciones	3.230	-	-	3.230
Efectos de conversión	(112)	(503)	(3.728)	(4.343)
Valor de origen	4.065	15.701	23.081	42.847
Depreciación acumulada	(610)	(2.212)	(17.952)	(20.774)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	3.455	13.489	5.129	22.073

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

13. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada, el valor de las inversiones en subsidiarias al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Inversiones en subsidiarias	269.071	191.777

Los principales movimientos ocurridos durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en subsidiarias y asociadas
Saldos al 1° de enero de 2024	121.801
Resultado por participación en subsidiarias y asociadas	34.350
Otro resultado integral	35.626
Saldos al 31 de diciembre de 2024	191.777
Resultado por participación en subsidiarias	11.254
Distribución de dividendos	(15.216)
Aportes a subsidiarias	6.828
Otros resultados integrales	74.428
Saldos al 31 de diciembre de 2025	269.071

La Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Inversora Dock Sud S.A. de fecha 28 de julio de 2025 resolvió la distribución de dividendos a los accionistas en función a sus tenencias accionarias de los cuales 15.216 corresponden a la Sociedad.

El siguiente cuadro muestra las principales magnitudes de resultados de las inversiones en subsidiarias y asociadas de la Sociedad, calculadas de acuerdo al valor patrimonial proporcional en las mismas, por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024.

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Resultado neto	11.254	34.350
Otros resultados integrales	74.428	35.626
Resultado integral del ejercicio	85.682	69.976

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

A continuación, se detalla la información de subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

31 de diciembre de 2025													31 de diciembre 2024	
Características de los valores						Información sobre el ente emisor								
						Últimos estados financieros disponibles								
Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado	Costo	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio	Participación sobre capital social	Valor registrado	
Subsidiarias:														
Inversora Dock Sud S.A.	Acciones ordinarias	1	355.270.372	129.666		- Realización de operaciones financieras y de inversión.	Juana Manso 1069, P.5, CABA	31/12/2025	829	15.973	291.631	42.86%	99.325	
Luz del León S.A.	Acciones ordinarias	1	5.753.448.201	20.328	5.754	Generación, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica	Juana Manso 1069, P.5, CABA	31/12/2025	5.753	3.923	20.328	99,99%	12.181	
Y-LUZ Inversora S.A.U.	Acciones ordinarias	1	6.951.195.000	114.392	6.951	Realización de operaciones financieras y de inversión.	Juana Manso 1069, P.5, CABA	31/12/2025	6.951	2.331	114.392	100%	79.600	
Luz del Campo S.A.	Acciones ordinarias	1	7.144.959.000	4.378	347	Generación, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica	Juana Manso 1069, P.5, CABA	31/12/2025	7.145	(1.407)	4.378	99,99%	305	
Otras sociedades:														
Diversas ⁽¹⁾				307	528									366
				269.071	13.580									191.777

(1) Incluye YPF EE Comercializadora S.A.U., Luz del Río S.A., Luz de la Puna S.A.U., Luz del Sol S.A.U. y Luz del Fuerte S.A.

14. OTROS CRÉDITOS

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Préstamos y anticipos al personal	-	468	-	528
Anticipo por compra de propiedades, planta y equipo	805	-	11.775	-
Otras cuentas por cobrar con partes relacionadas (Nota 26) ⁽¹⁾	187.703	225.899	118.683	22.874
Créditos fiscales	-	1.737	-	8.317
Anticipo a proveedores y despachante aduanas	-	184	-	142
Seguros pagados por adelantado	-	9.090	-	7.594
Recupero de siniestros a cobrar	-	4.104	-	4.245
Gastos pagados por adelantado	-	1.348	-	294
Diversos	-	2.970	-	67
	188.508	245.800	130.458	44.061
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	-	(3)	-	(3)
	188.508	245.797	130.458	44.058

(1) Con fecha 1° de agosto de 2025, la Sociedad celebró un mutuo con YLUZ Inversora S.A.U (YLUZ), por el cual YLUZ otorga un préstamo por AR\$ 2.300.000.000, con una tasa del 6,5% nominal anual y con vencimiento el 1° de agosto de 2027.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

15. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Inversiones a costo amortizado				
Títulos Públicos ⁽¹⁾	-	296	358	16.808
Subtotal	-	296	358	16.808
Inversiones a valor razonable con cambio en resultados				
Títulos Públicos ⁽²⁾	-	24.960	-	36.335
Subtotal	-	24.960	-	36.335
Total	-	25.256	358	53.143

(1) Corresponde a la tenencia de títulos públicos BOPREAL

(2) Corresponde a la tenencia en los títulos públicos AE38.

16. CRÉDITOS POR VENTAS

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	Corriente	Corriente
Deudores comunes	42.836	18.107
Sociedades relacionadas (Nota 26)	112.688	92.101
	155.524	110.208
Provisión para deudores de dudoso cobro	(2.144)	(49)
	153.380	110.159

17. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO Y EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO

EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Para propósitos de presentación del estado individual de situación financiera y del estado individual de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluyen los siguientes conceptos:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Fondos comunes de inversión	101.940	61.608
Depósitos a plazo fijo	1.451	2.975
Caja y bancos	10.357	69.273
	113.748	133.856

Los saldos en bancos devengan intereses a tasas variables sobre la base de las tasas diarias de depósitos bancarios. Las colocaciones a corto plazo se realizan por períodos variables de entre un día y tres meses, según las necesidades inmediatas de efectivo de la Sociedad y devengan intereses a las tasas fijas de colocaciones a corto plazo respectivas.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO RESTRINGIDO

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2024
Caja y bancos ⁽¹⁾	13.123	9.175
	13.123	9.175

(1) No se consideran efectivo y equivalentes de efectivo a los fines del estado individual del flujo de efectivo.

18. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

En el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, el cargo a resultados por impuesto a las ganancias contemplaba la aplicación del mecanismo del ajuste por inflación integral aplicable a las propiedades, planta y equipo, y el ajuste por inflación de los quebrantos impositivos acumulados hasta la concurrencia del resultado impositivo proyectado del ejercicio fiscal 2024, todo ello considerando que se verificaría el supuesto de confiscatoriedad conforme con la jurisprudencia de la CSJN vigente a la fecha de emisión de dichos estados financieros consolidados.

La Sociedad, teniendo en cuenta la opinión de sus asesores externos, consideraba que la posición adoptada se encontraba en línea con el criterio conforme con la jurisprudencia de la CSJN y que ante una eventual controversia con las autoridades fiscales en la última instancia legal aplicable tendría resolución final y definitiva favorable para la Sociedad, de acuerdo con los lineamientos de la CINIIF 23 “La incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias”. Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 criterio fiscal adoptado generó un menor impuesto corriente de 116.886.

Cambio en la estimación contable en el cálculo del Impuesto a las ganancias

Durante el último trimestre de 2025, en virtud de ciertos acontecimientos de dominio público, fallos e interpretaciones judiciales surgidas sobre el tratamiento del ajuste por inflación impositivo sobre los quebrantos acumulados, la Gerencia de la Sociedad junto con sus asesores legales en la materia, efectuaron una reevaluación del análisis sobre la determinación del cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio 2024. realizado previamente

Como parte de dicha reevaluación, la Sociedad consideró los eventuales impactos y costos asociados en el eventual caso de afrontar un procedimiento en sede administrativa y posteriormente en sede judicial, en el contexto del plan de facilidades de pagos promovido por la ARCA a través de su Resolución General N° 5684/2025 de fecha el 30 de abril de 2025.

Dicha Resolución establece la posibilidad de acceder a un plan de pago destinado a regularizar la deuda por impuesto a las ganancias derivada de la aplicación del ajuste por inflación sobre los quebrantos, permitiendo cancelar dicha deuda en 36 cuotas mensuales (luego de un pago inicial del 2% de la deuda establecida) con un interés mensual del 2% (24% de tasa nominal anual). Posteriormente, el 13 de noviembre de 2025, ARCA emitió la Resolución General N°5788/2025, que amplió el plazo límite establecido para la adhesión al mencionado plan de pagos, redujo la tasa de interés original del 2% al 1% mensual (del 24% al 12% nominal anual) y amplió el período de pago de 36 a 120 meses.

En virtud de todos los hechos comentados previamente, el 25 de noviembre de 2025 la Sociedad resolvió acogerse a dicho plan de pagos promovido por ARCA, a fin de regularizar las obligaciones fiscales relacionadas con el ajuste por inflación de los quebrantos acumulados, relacionado con el impuesto a las ganancias del ejercicio finalizado el

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

31 de diciembre de 2024, bajo los términos de las resoluciones anteriormente mencionadas, con el fin de evitar posibles impactos y costos asociados a un posible procedimiento administrativo y judicial.

La suscripción al plan de pagos requiere como condición necesaria el desistimiento del derecho a litigar contra el Estado sobre el concepto incluido en el mismo (efecto del ajuste por inflación sobre los quebrantos de años anteriores en el impuesto a las ganancias, utilizados en la determinación del impuesto del ejercicio 2024, tanto por la Sociedad como por su subsidiaria Luz de León S.A.).

Consecuentemente, la Sociedad registró un cambio en la estimación contable en la determinación del impuesto a las ganancias a pagar correspondiente al ejercicio 2024 que generó un incremento en el cargo por Impuesto a las ganancias en el ejercicio 2025 por 137.533. Al 31 de diciembre de 2025, luego del pago inicial establecido en la resolución de ARCA y del pago de la primera cuota del plan, el saldo registrado por este concepto en el rubro Impuesto a las ganancias a pagar del pasivo no corriente y del pasivo corriente ascienden a 126.691 y 7.505, respectivamente.

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Impuesto corriente	(171.249) ⁽¹⁾	(26.597)
Impuesto a las ganancias diferido	(33.584)	208.568
Impuesto a las ganancias	(204.833)	181.971

(1) Incluye 137.533 correspondientes al cargo por el cambio de estimación mencionado previamente y 33.716 del cargo por el ejercicio 2025.

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondiente a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 el que resultaría de aplicar la tasa impositiva vigente sobre el resultado neto antes de impuesto a las ganancias que surge de los estados de resultados integrales individuales de cada ejercicio es la siguiente:

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	199.539	44.640
Tasa impositiva vigente	35%	35%
Tasa impositiva vigente aplicada a la ganancia antes de impuesto a las ganancias	(69.839)	(15.624)
Resultado por participación en sociedades	3.939	12.023
Adhesión plan de pagos impuesto a las ganancias	(137.533)	-
Diferencias de cambio	66.378	70.638
Efecto de la valuación de activos no monetarios en su moneda funcional	13.728	246.306
Efectos por aplicación de mecanismos de actualización de quebrantos	-	115.658
Efecto ajuste por inflación fiscal sobre activos y pasivos monetarios	(85.675)	(247.218)
Diversos	4.169	188
Cargo a resultados por impuesto a las ganancias	(204.833)	181.971

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

Asimismo, la composición del impuesto a las ganancias diferido al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Activos impositivos diferidos		
Propiedades, planta y equipo	50.709	97.368
Pasivos por arrendamientos	8.080	3.702
Diversos	937	162
Total activo impositivo diferido ⁽¹⁾	59.726	101.232
Pasivos impositivos diferidos		
Activos por derecho de uso	(5.930)	(1.995)
Efecto ajuste por inflación fiscal sobre activos y pasivos monetarios	-	(33.131)
Total pasivo impositivo diferido ⁽¹⁾	(5.930)	(35.126)
Total impuesto diferido, neto	53.796	66.106

(1) Todos los cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos se reconocieron en el estado de resultados integrales.

A efectos de utilizar por completo el activo por impuesto diferido, la Sociedad necesitará generar ganancias impositivas futuras. Con base en el nivel de ganancias históricas impositivas y las proyecciones futuras en los ejercicios en que los activos por impuesto diferido son deducibles, la Dirección de la Sociedad estima al 31 de diciembre de 2025 que es probable que realice todos los activos por impuesto diferido registrados.

El 7 de marzo de 2019 la Sociedad adhirió al revalúo impositivo establecido en la Ley N° 27.430 por las categorías “Inmuebles” y “Bienes muebles amortizables”. Dicha adhesión permite una mayor deducción de la depreciación de los bienes revaluados en el impuesto a las ganancias afectando en consecuencia la registración del impuesto diferido.

La evolución del impuesto diferido neto al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	(Pasivo) Activo por impuesto diferido
Saldos al 1° de enero de 2024	(107.010)
Efecto de la conversión sobre activos incorporados por fusión	(9.655)
Efectos de la variación del tipo de cambio	(25.797)
Movimiento del ejercicio	208.568
Saldos al 31 de diciembre de 2024	66.106
Efecto de la conversión sobre activos incorporados por la fusión	(16.846)
Efectos de la variación del tipo de cambio	38.120
Movimiento del período	(33.584)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	53.796

La Ley N° 27.468 publicada en el Boletín Oficial el 4 de diciembre de 2018 dispuso que, a los fines de aplicar el procedimiento de ajuste por inflación impositivo, el mismo tendrá vigencia para los ejercicios que se inicien a partir del 1° de enero de 2018. A partir del ejercicio 2021 el ajuste por inflación impositivo es aplicable en caso que la variación del Índice de Precios al Consumidor (IPC) supere el 100% acumulado en los últimos tres años. Considerando que se ha verificado el mencionado índice, al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Sociedad ha aplicado el procedimiento de ajuste por inflación impositivo. Adicionalmente, la mencionada normativa y sus modificatorias, establecieron que el impacto del ajuste por inflación impositivo del ejercicio 2020 fuera imputado de la siguiente forma: 1/6 en el ejercicio fiscal en el que se originan y los 5/6 restantes en partes iguales durante los siguientes cinco

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

años. En el ejercicio fiscal 2021 el impacto del ajuste por inflación impositivo se reconoce íntegramente en dicho ejercicio.

Con fecha 1 de diciembre de 2022 se publicó la ley de presupuesto nacional para el año 2023, Ley N° 27.701. La misma establece en su artículo 118 que aquellos contribuyentes que determinen un ajuste por inflación positivo en el primer y segundo ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2022 inclusive, podrán imputar un tercio (1/3) en ese período fiscal y los dos tercios (2/3) restantes, en partes iguales, en los dos (2) períodos fiscales inmediatos siguientes. Cabe destacar que únicamente podían acceder a esta franquicia aquellos contribuyentes que realicen inversiones por 30 mil millones de pesos argentinos en la compra, construcción, fabricación, elaboración o importación definitiva de bienes de uso durante los dos ejercicios siguientes al cómputo del primer tercio del ejercicio que se trate. Bajo ese marco normativo, la Sociedad ha aplicado el mencionado diferimiento.

19. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

La evolución de los pasivos por arrendamientos durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	Pasivos por arrendamientos
Pasivo por arrendamientos al 1° de enero de 2024	9.239
Aumentos	2
Actualización financiera	1.002
Pagos por arrendamientos	(2.836)
Efecto de conversión	3.170
Pasivo por arrendamientos al 31 de diciembre de 2024	10.577
Aumentos	8.155
Disminuciones	(615)
Actualización financiera	2.144
Pagos por arrendamientos	(4.334)
Efecto de conversión	7.158
Pasivo por arrendamientos al 31 de diciembre de 2025	23.085

A continuación, se expone la apertura de los pasivos por arrendamientos registrados por la Sociedad al 31 de diciembre de 2025 y 2024, con identificación del plazo del arrendamiento y de las tasas a la que dichos pasivos han sido descontados:

Plazo de arrendamiento	Tasa efectiva utilizada	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
De dos a tres años	2,25% - 7,87%	-	141
De cuatro a cinco años	4,53% - 7%	3.201	660
Más de cinco años	9,88% - 12,67%	19.884	9.776
Total		23.085	10.577

La actualización financiera devengada en los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, proveniente de los contratos por arrendamientos se encuentran expuestos en la línea “Actualizaciones financieras” en los costos financieros del rubro “Resultados financieros, netos” del estado de resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Hasta 1 año	2.538	2.295
Pasivos por arrendamientos corrientes	2.538	2.295
De 1 a 5 años	12.787	4.394
A partir del 6° año	7.760	3.888
Pasivos por arrendamientos no corrientes	20.547	8.282
Total	23.085	10.577

20. PRÉSTAMOS

		31 de diciembre de 2024		31 de diciembre de 2024	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Obligaciones negociables	⁽²⁾	951.281	298.015	691.043	199.806
Préstamos con terceros	⁽³⁾	92.985	15.712	-	71.348
Sociedades relacionadas (Nota 26)	⁽⁴⁾	-	17.531	-	30.494
		1.044.266	331.258	691.043	301.648

(1) Tasa aplicable al 31 de diciembre de 2025.

(2) Corresponde a Obligaciones Negociables en dólares que devengan interés a tasa fija entre el 0% y el 7,88%. Al 31 de diciembre de 2024 incluye 10.594 correspondiente a Obligaciones Negociables corrientes adquiridas por CDS (Nota 26).

(3) Corresponde a préstamos bancarios en dólares y pesos que devengan interés a tasa fija y variable, según lo indicado en la nota 22 a los estados financieros consolidados.

(4) Corresponde a préstamos en dólares que devengan interés a tasa fija entre el 0% y el 6,5%.

La descripción de los principales préstamos de la Sociedad y las novedades del ejercicio y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros individuales se explican en la Nota 22 a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025.

Al 31 de diciembre de 2025, los fondos provenientes de la colocación de obligaciones negociables fueron destinados para la inversión en propiedad, planta y equipo y/o financiación del capital de trabajo. Los mismos fueron utilizados en su totalidad, excepto por los fondos provenientes de las ON Clase XXII y XXIII los cuales han sido parcialmente utilizados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

21. CUENTAS POR PAGAR

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
	Corriente	Corriente
Proveedores ⁽¹⁾	48.018	66.117
Sociedades relacionadas (Nota 26)	72.520	62.292
	120.538	128.409

(1) Las cuentas por pagar comerciales no devengan intereses y normalmente se cancelan dentro de los 30 días

22. PASIVOS POR CONTRATOS

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Pasivos por contratos con terceros	49.200	10.967	-	1.379
Sociedades relacionadas (Nota 26)	-	-	36.632	4.910
	49.200	10.967	36.632	6.289

Los pasivos por contratos están relacionados principalmente con los anticipos recibidos de clientes bajo contratos de venta de energía y potencia. A continuación, se incluye la evolución de los pasivos por contratos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	Pasivos por contrato
Saldos al 1° de enero de 2024	16.665
Altas	7.289
Ingresos por ventas reconocidos en el ejercicio ⁽¹⁾	(991)
Diferencia de conversión	19.958
Saldos al 31 de diciembre de 2024	42.921
Altas	3.295
Ingresos por ventas reconocidos en el ejercicio ⁽¹⁾	(3.756)
Diferencia de conversión	17.707
Saldos al 31 de diciembre de 2025	60.167

(1) Corresponde ventas de generación renovable bajo contrato.

23. CAPITAL SOCIAL

La descripción de los principales cambios en el patrimonio de la Sociedad se encuentra expuesta en la Nota 25 a los estados financieros consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

24. RESULTADO NETO POR ACCIÓN

El importe de la ganancia por acción se calcula dividiendo el resultado neto del ejercicio atribuible a la Sociedad por el promedio ponderado de acciones ordinarias durante el ejercicio, neto de las acciones propias en cartera.

A continuación, se muestra la información sobre ganancias y cantidad de acciones utilizadas en el cómputo del resultado por acción:

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
(Pérdida) ganancia neta del ejercicio	(5.294)	226.611
Número promedio ponderado de acciones (en millones) ⁽¹⁾	3.747	3.747
(Pérdida) ganancia neta por acción:		
- Básica y diluida (ARS)	(1,413)	60,478

(1) Todas las acciones tienen los mismos derechos económicos

No hubo ninguna transacción con acciones ordinarias u acciones ordinarias potenciales entre la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa y la fecha de emisión de estos estados financieros que generen un efecto dilutivo.

25. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS

Las restricciones sobre la distribución de ganancias que posee la Sociedad se describen en Nota 27 a los estados financieros consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

26. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

El siguiente cuadro presenta el importe de los saldos con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

31 de diciembre de 2025					
	Otros créditos	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Préstamos
	No corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Entidades controladas:					
YPF Comercializadora S.A.U.	-	1	-	-	-
Luz del León S.A.	-	166.061	-	-	-
Luz del Río S.A.	-	-	497	-	-
Luz del Campo S.A.	187.703	50.194	65	-	-
Luz del Fuerte S.A.	-	-	-	-	-
Y-LUZ Inversora S.A.U.	-	1	-	30	2.495
Central Dock Sud S.A.	-	2.328	-	581	-
Entidades co-controlantes del Grupo:					
YPF S.A.	-	-	56.375	20.663	-
BNR Power Investment B.V.	-	-	-	-	15.036
Entidades asociadas:					
Refinería del Norte S.A.	-	-	43	-	-
Metroenergía S.A.	-	-	5	-	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	1	-
U.T. Loma Campana	-	-	456	-	-
CT Barragán S.A.	-	-	78	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	-	5.628	-
Water Technologies & Solutions Arg.	-	-	-	207	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	3.408	-	34.525	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	1.847	-	10	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	-	1.723	-	10.705	-
INNIO Jenbacher GMBH & Co OG	-	-	-	163	-
GE HPEC NTC Energy Service	-	336	-	-	-
OPESSA	-	-	476	-	-
Compañía de Hidrocarburos no convencional	-	-	-	7	-
Pan American Energy LLC S. Arg.	-	-	50	-	-
Compañía Mega S.A.	-	-	1.602	-	-
Entidad controlada por el Estado Nacional:					
CAMMESA	-	-	53.041	-	-
Totales	187.703	225.899	112.688	72.520	17.531

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

31 de diciembre de 2024							
	Otros créditos	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Pasivos por contratos	Pasivos por contratos	Préstamos
	No corriente	Corriente	Corriente	Corriente	No corriente	Corriente	Corriente
Entidades controladas:							
YPF-EE Comercializadora S.A.U.	-	6	-	-	-	-	-
Luz del León S.A.	109.020	2.135	-	-	-	-	-
Luz del Río S.A.	-	-	501	1	-	-	-
Luz del Campo S.A.	9.663	5.769	-	-	-	-	-
Y-LUZ Inversora S.A.U.	-	5.318	-	-	-	-	-
Central Dock Sud S.A.	-	424	-	10	-	-	10.594
Entidades co-controlantes de la Sociedad:							
YPF S.A.	-	-	47.895	12.593	-	-	-
BNR Power Investment B.V.	-	-	-	-	-	-	30.494
Entidades asociadas:							
Refinería del Norte S.A.	-	-	43	-	-	-	-
Metroenergía S.A.	-	-	5	-	-	-	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	1	-	-	-
U.T. Loma Campana	-	-	548	-	-	-	-
CT Barragán S.A.	-	-	58	-	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	-	12.079	-	-	-
GE VERNova INTERNATIONAL LLC	-	-	-	121	-	-	-
Water Technologies & Solutions Arg.	-	-	-	218	-	-	-
GE VERNova OPERATIONS LLC	-	9.222	-	27.869	-	-	-
GE VERNova INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	-	-	-	9.388	-	-	-
GRID Solutions Argentina S.A.	-	-	-	12	-	-	-
YPF Tecnología S.A.	-	-	-	-	-	-	-
Profertil S.A.	-	-	2.641	-	36.632 ⁽¹⁾	4.910 ⁽¹⁾	-
OPESSA	-	-	367	-	-	-	-
Entidad controlada por el Estado Nacional:							
CAMMESA	-	-	40.043	-	-	-	-
Totales	118.683	22.874	92.101	62.292	36.632	4.910	41.088

(1) Los pasivos por contratos están relacionados principalmente con los anticipos recibidos de clientes bajo contratos de venta de energía y potencia.

El siguiente cuadro presenta el importe de las transacciones con partes relacionadas por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025 Y 2024

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de								
2025					2024			
	Ingresos por ventas	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros	Ingresos por venta:	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros
Entidades controladas:								
Luz del Río S.A.	768	-	-	-	1.347	-	-	-
Luz del León S.A.	1.314	-	-	2.352	981	-	-	555
Luz del Campo S.A.	-	-	-	4.817	-	-	-	-
Y-LUZ Inversora S.A.U.	-	-	-	(22)	-	-	-	-
YPF EE Comercializadora S.A.U.	-	-	-	-	26	-	-	-
Central Dock Sud S.A.	2.427	10	-	(174)	824	10	-	(109)
Entidades co-controlantes de la Sociedad:								
YPF S.A.	160.408	46.622 ⁽¹⁾	-	-	106.518	42.240 ⁽¹⁾	-	-
BNR Power Investment B.V.	-	-	-	(358)	-	-	-	-
Entidades asociadas:								
A-Evangelista S.A.	-	-	-	-	-	28	-	-
U.T. Loma Campana	3.529	-	-	-	2.243	-	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	-	20.548	-	-	-	12.916	-	(279)
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	-	-	-	-	6	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	5.412	-	-	-	2.950	-	-
GE Water & Process Technologies SC	-	433	-	-	-	317	-	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	28.488	-	-	-	20.948	4.053	-
GE Wind GMBH	-	210	-	-	-	-	-	-
GRID Solutions Argentina S.A.	-	184	-	-	-	52	-	-
GE Gird Solutions S.A. de C.V	-	8	-	-	-	-	-	-
INNIO Jenbacher GMBH & CO OG	-	319	-	-	-	-	-	-
INNIO Jenbacher International B.V.	-	66	-	-	-	-	-	-
INNIO Jenbacher International B.V.S	-	99	-	-	-	-	-	-
Profertil S.A.	13.609	-	-	-	10.648	-	-	-
CT Barragán S.A.	643	-	-	-	483	-	-	-
YPF Tecnología S.A.	-	7	-	-	-	2	-	-
OPESSA	2.503	-	-	-	392	-	-	-
Pan American Energy LLC Suc. Argentina	36	-	-	-	-	-	-	-
Compañía Mega. S.A.	3.119	-	-	-	-	-	-	-
Compañía de Hidrocarburo no convencion	-	30	-	-	-	-	-	-
Entidad controlada por el Estado Nacional:								
CAMMESA	345.766	-	2.856	-	220.668	-	14.918	-
Totales	534.122	102.436	2.856	6.615	344.130	79.469	18.971	167

(1) Incluye el reconocimiento del excedente de gas presupuestado según lo establecido por el Plan GasAr.

(2) Con fecha 18 de diciembre de 2025, YPF completó la venta de su participación en Profertil S.A.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

(Importes expresados en millones de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

En lo que respecta al negocio de generación y comercialización de energía eléctrica, la Sociedad tiene como principal cliente a CAMMESA, entidad controlada por el Estado Nacional. Tomando en consideración que el Estado Nacional es también accionista de YPF, CAMMESA es considerada una parte relacionada.

Remuneración de la administración

Durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, las remuneraciones a ejecutivos claves ascendieron a 5.311 y 3.829, respectivamente, incluyendo beneficios de corto y largo plazo y constituyendo los únicos beneficios otorgados a ejecutivos claves.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

27. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO

A continuación, se presenta el detalle de los saldos de activos y pasivos financieros en monedas distintas al peso de la Sociedad al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Cuenta	31 de diciembre de 2025				31 de diciembre de 2024		
	Clase y monto de las monedas distintas al peso (en millones)	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Importe contabilizado en pesos		Clase y monto de las monedas distintas al peso (en millones)	Importe contabilizado en pesos	
ACTIVO NO CORRIENTE							
Inversiones en activos financieros	US\$	-	1.446,00	-	US\$	-	358
Otros créditos	US\$	130	1.446,00	187.703	US\$	115	118.683
Total del activo no corriente			187.703				119.041
ACTIVO CORRIENTE							
Inversiones en activos financieros	US\$	-	1.446,00	296	US\$	16	16.808
Otros créditos	US\$	166	1.446,00	239.581	US\$	26	26.742
Créditos por ventas	US\$	79	1.446,00	114.649	US\$	80	82.230
	€	-	1.713,12	23	€	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	US\$	9	1.446,00	12.914	US\$	9	9.175
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$	52	1.446,00	75.190	US\$	69	70.872
Total del activo corriente			442.653				205.827
Total del activo			630.356				324.868
PASIVO NO CORRIENTE							
Préstamos	US\$	730	1.455,00	1.062.559 ⁽²⁾	US\$	680	702.122 ⁽²⁾
Pasivos por arrendamientos	US\$	14	1.455,00	20.547	US\$	8	8.282
Provisiones	US\$	7	1.455,00	10.453	US\$	1	1.280
Otros pasivos	US\$	4	1.455,00	6.106	US\$	4	4.338
Total del pasivo no corriente			1.099.665				716.022
PASIVO CORRIENTE							
Cuentas a pagar	US\$	67	1.455,00	97.272	US\$	93	95.722
	€	2	1.713,12	3.163	€	6	6.943
Préstamos	US\$	231	1.455,00	335.542 ⁽³⁾	US\$	272	280.346 ⁽³⁾
Pasivos por arrendamientos	US\$	2	1.455,00	2.538	US\$	2	2.295
Otros pasivos	US\$	1	1.455,00	1.878	US\$	1	1.157
Total del pasivo corriente			440.393				386.463
Total del pasivo			1.540.058				1.102.485

(1) Tipo de cambio correspondiente al 31 de diciembre de 2025 según el Banco de la Nación Argentina.

(2) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 1.044.266 y 691.043 al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente, neto de comisiones y costos demandados por la transacción.

(3) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 331.258 y 301.648 al 31 de diciembre de 2025 y 20234 respectivamente, neto de comisiones y costos demandados por la transacción.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

28. INFORMACIÓN ADICIONAL AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Transacciones que no implicaron movimientos en efectivo y equivalentes de efectivo	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo pendientes de cancelación al cierre del ejercicio	(22.618)	37.133
Transferencias de anticipos por compra de propiedades, planta y equipo	15.289	6.197
Compensación de toma de préstamos con pago de dividendos	14.906	11.950
Compensación de créditos por ventas con activos financieros	-	23.988
Compensación de cuentas a pagar con activos financieros	6.790	-
Canje de Obligaciones Negociables	-	1.766
Multas contractuales compensadas con cuentas por pagar	-	4.053

A continuación, se incluye la evolución de los préstamos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Saldos al inicio del ejercicio	992.691	668.961
Toma de préstamos ⁽²⁾	396.106	715.717
Pago de préstamos	(397.449)	(578.525)
Pago de intereses	(67.088)	(58.743)
Intereses devengados ⁽¹⁾	64.804	53.915
Diferencia de cambio y de conversión, neta	386.460	191.366
Saldos al cierre del ejercicio	1.375.524	992.691

- (1) Incluye el devengamiento relacionado con los costos demandados de la transacción por 3.012 y 1.459 por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.
- (2) Al 31 de diciembre de 2024, neto de 1.766 por el canje de las Obligaciones Negociables Clase XI por las Obligaciones Negociables Clase XVI. Adicionalmente al 31 de diciembre de 2025 y 2024 Incluye 14.906 y 11.950 compensados con pago de dividendos del 26 de diciembre de 2024 al accionista BNR Power Investment B.V.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

29. CLASIFICACIÓN DE LOS SALDOS DE CRÉDITOS Y DEUDAS POR PLAZOS DE VENCIMIENTO

31 de diciembre de 2025			
	Créditos por ventas	Otros créditos	Activo por impuesto diferido
Sin plazo	-	1.734	53.796
Con plazo			
Vencido			
- Hasta 3 meses	6.660	-	-
- De 3 a 6 meses	-	-	-
- De 6 a 9 meses	815	-	-
- De 9 a 12 meses	241	-	-
- De 1 a 2 años	864	-	-
Total vencido	8.580	-	-
Con plazo a vencer			
- Hasta 3 meses	146.944	71.185	-
- De 3 a 6 meses	-	168.334	-
- De 6 a 9 meses	-	2.273	-
- De 9 a 12 meses	-	2.271	-
- De 1 a 2 años	-	188.508	-
- Más de 5 años	-	-	-
Total a vencer	146.944	432.571	-
Total con plazo	155.524	432.571	-
Total	155.524	434.305	53.796

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

31 de diciembre de 2025									
	Cuentas por pagar	Provisiones	Cargas fiscales	Préstamos	Impuesto a las ganancias a pagar	Remuneraciones y cargas sociales	Pasivos por arrendamientos	Otros pasivos	Pasivos por contratos
Sin plazo	-	3.215	-	-	-	-	-	-	-
Con plazo:									
Vencido									
- Hasta 3 meses	2.652	-	-	-	-	-	-	-	-
- De 3 a 6 meses	3.368	-	-	-	-	-	-	-	-
- De 6 a 9 meses	164	-	-	-	-	-	-	-	-
- De 9 a 12 meses	49	-	-	-	-	-	-	-	-
- De 1 a 2 años	177	-	-	-	-	-	-	-	-
- Más de 2 años	17	-	-	-	-	-	-	-	-
Total vencido	6.427	-	-	-	-	-	-	-	-
A vencer									
- Hasta 3 meses	114.111	122	5.836	77.505	1.793	7.045	635	-	2.712
- De 3 a 6 meses	-	-	-	10.696	24.794	13.229	635	-	2.028
- De 6 a 9 meses	-	-	-	54.267	1.903	266	635	-	3.530
- De 9 a 12 meses	-	-	-	188.790	1.962	266	633	1.878	2.697
- De 1 a 2 años	-	-	-	144.020	8.457	-	3.584	6.106	5.897
- De 2 a 3 años	-	-	-	192.166	9.530	-	3.311	-	43.303
- De 3 a 4 años	-	-	-	16.081	10.738	-	3.060	-	-
- De 4 a 5 años	-	-	-	16.081	12.099	-	2.832	-	-
- Más de 5 años	-	10.453	-	675.918	85.867	-	7.760	-	-
Total a vencer	114.111	10.575	5.836	1.375.524	157.143	20.806	23.085	7.984	60.167
Total con plazo	120.538	10.575	5.836	1.375.524	157.143	20.806	23.085	7.984	60.167
Total	120.538	13.790	5.836	1.375.524	157.143	20.806	23.085	7.984	60.167

30. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS

Los compromisos contractuales y garantías otorgadas se describen en la Nota 31 a los estados financieros consolidados.

31. SITUACIONES CONTINGENTES

Las novedades por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 se describen en la Nota 32 a los estados financieros consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

FERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MARCO BRAMER MARKOVIC
Director en ejercicio de la Presidencia

32. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS

Las principales regulaciones y otros se describen en la Nota 33 a los estados financieros consolidados.

A continuación, se detallan ciertos requerimientos de la CNV:

a) Resolución General N° 622 de la CNV

- i. De acuerdo a lo estipulado en el artículo 1°, Capítulo III, Título IV de la resolución mencionada, a continuación, se detallan las notas a los estados financieros intermedios individuales condensados que exponen la información solicitada por la Resolución en formato de Anexos.

Anexo A – Bienes de uso	Nota 10 Propiedades, planta y equipo
Anexo B – Activos intangibles	Nota 11 Activos intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones	Nota 13 Inversiones en subsidiarias y negocios conjuntos
Anexo D – Otras inversiones	Nota 5 Instrumentos financieros por categoría Nota 15 Inversiones en activos financieros
Anexo E – Previsiones	Nota 10 Propiedades, planta y equipo
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 27 Activos y pasivos financieros en monedas distintas del peso
Anexo H – Cuadro de gastos	Nota 7 Gastos por naturaleza

b) Resolución General N° 629 de la CNV

Con motivo de la Resolución General N° 629 de la CNV, informamos que la documentación respaldatoria de las operaciones de la Sociedad que no se encuentra en la sede social, se encuentra en los depósitos de las siguientes empresas:

- Adea S.A., sita en Planta 3 – Ruta 36, Km 31,5 – Florencio Varela – Provincia de Buenos Aires.
- File S.R.L. sita en Panamericana y R. S. Peña – Blanco Encalada – Luján de Cuyo – Provincia de Mendoza.

Asimismo, se deja constancia que se encuentra a disposición en la sede inscripta, el detalle de la documentación dada en guarda, como así también la documentación referida en el artículo 5° inciso a.3), Sección I del Capítulo V del Título II de la Normativa de la CNV.

33. HECHOS POSTERIORES

- **Habilitación comercial Parque Eólico Cementos Avellaneda S.A.**

Con fecha 12 de febrero de 2026 la Sociedad obtuvo la habilitación comercial del Parque Eólico Cementos Avellaneda S.A. por 63 MW.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros individuales no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones de la Sociedad al 31 de diciembre de 2025 o su exposición en nota a los presentes estados financieros consolidados, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según las NIIF.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 25 - FEBRERO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

Informe de Auditoría Emitido por Auditores Independientes

Señores
Accionistas, Presidente y Directores de
YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANONIMA
CUIT Nº: 30-71412830-9
Domicilio Legal: Juana Manso 1069, Piso 5
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Informe sobre la auditoría de los estados financieros individuales

1. Opinión

Hemos auditado los estados financieros individuales adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. (la Sociedad) que comprenden el estado de situación financiera individual al 31 de diciembre de 2025, los estados individuales de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en dicha fecha, así como las notas explicativas de los estados financieros individuales 1 a 33, que incluyen información significativa sobre políticas contables.

En nuestra opinión, los estados financieros individuales adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera individual de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. al 31 de diciembre de 2025, así como su resultado integral, y los flujos de su efectivo correspondientes al ejercicio económico finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas NIIF de Contabilidad (NIIF de Contabilidad) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés).

2. Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por su sigla en inglés). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *"Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros individuales"* de nuestro informe. Somos independientes de la Sociedad de conformidad con el Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las Normas Internacionales de Independencia) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código del IESBA) aplicable a las auditorías de estados financieros individuales de entidades de interés público, del Código de Ética del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA). Hemos cumplido también las demás responsabilidades de ética de conformidad con los Códigos del IESBA y del CPCECABA. Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y apropiada para nuestra opinión.

3. Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros individuales correspondientes al presente ejercicio económico. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros individuales en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre éstos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Propiedades, Planta y Equipo – Evaluación del deterioro del valor registrado de las plantas y parques de generación

Ver nota 10 a los estados financieros individuales y nota 2.3.9.2 y 2.4. a los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Descripción de la cuestión

La evaluación por parte de la Sociedad del deterioro del valor registrado en Propiedades, Planta y Equipo comprendió la comparación del valor recuperable de cada Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") con su respectivo valor registrado. Dicho valor es calculado con base en el modelo del flujo de efectivo descontado, que requiere que la Gerencia de la Sociedad efectúe estimaciones e hipótesis significativas relacionadas con los ingresos, costos e inversiones futuras y la tasa de descuento. Los cambios en dichas estimaciones e hipótesis podrían tener un impacto significativo en el valor recuperable de cada UGE y potencialmente en la evaluación del deterioro. El valor residual total, neto de provisiones por deterioro, registrado en Propiedades, Planta y Equipo al 31 de diciembre de 2025 relacionado con las UGE de plantas y parques de generación ascendió a \$ 2.302.157 millones.

Considerando los juicios significativos realizados por la Gerencia de la Sociedad para la estimación del valor de recupero de las plantas y parques de generación, la realización de nuestros procedimientos de auditoría para evaluar la razonabilidad de las estimaciones e hipótesis efectuadas por la Gerencia de la Sociedad relacionadas con los ingresos, costos e inversiones futuras y la tasa de descuento, han requerido de un alto grado de juicio profesional y esfuerzo de auditoría.

Tratamiento de la cuestión en nuestra auditoría

Como parte de nuestros procedimientos, en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros individuales, hemos:

- Realizado procedimientos de evaluación de riesgo relacionados con el deterioro para cada UGE a los efectos de diseñar nuestros procedimientos adicionales de auditoría en función de dichos riesgos.
- Efectuado un entendimiento de los controles relevantes establecidos por la Sociedad relacionados con el proceso de evaluación del deterioro de los saldos de Propiedades, Planta y Equipo.
- Revisado la exactitud de los cálculos matemáticos y la integridad en los flujos de efectivo utilizados para determinar el valor en uso de cada UGE seleccionada para realizar procedimientos de auditoría en base a los riesgos identificados.
- Evaluado la capacidad de la Gerencia para efectuar proyecciones de los ingresos y costos e inversiones, mediante la comparación de las proyecciones históricas efectuadas por la Gerencia contra los montos reales.
- Evaluado la razonabilidad y consistencia de las proyecciones de la Gerencia de los ingresos y costos e inversiones mediante la comparación de las mismas contra:
 - Los ingresos, costos e inversiones históricas de la Sociedad.
 - Los contratos de venta de capacidad y generación de energía firmados por la Sociedad.
 - Reportes con los datos de la demanda histórica de energía emitidos por Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA).

- Evaluado, con la asistencia de nuestros especialistas internos en valuaciones, la razonabilidad de (1) la metodología de valuación, y (2) la tasa de descuento a través de la prueba de (i) la información fuente utilizada para el cálculo de la tasa de descuento y (ii) la exactitud matemática del cálculo de la tasa de descuento y el desarrollo de un rango de estimaciones independientes y su comparación con la tasa estimada por la Gerencia.
- Evaluado si la información revelada en los estados financieros adjuntos cumple con los requerimientos del marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad.

4. Responsabilidades del Directorio de la Sociedad en relación con los estados financieros individuales

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros individuales adjuntos de conformidad con las Normas NIIF de Contabilidad y del control interno que el Directorio de la Sociedad considere necesario para permitir la preparación de estados financieros individuales libres de incorrección significativa, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros individuales, el Directorio de la Sociedad es responsable de la evaluación de la capacidad de la Sociedad de continuar como empresa en funcionamiento revelando, en caso de corresponder, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si el Directorio tuviera intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no existiera otra alternativa realista.

5. Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros individuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros individuales en su conjunto están libres de incorrección significativa, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección significativa cuando exista. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran significativas si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros individuales.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección significativa en los estados financieros individuales, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos elementos de juicio suficientes y apropiados para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección significativa debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección significativa debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Sociedad.
- evaluamos si las políticas contables aplicadas son apropiadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Directorio de la Sociedad.

- concluimos sobre lo apropiado de la utilización, por el Directorio de la Sociedad, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en los elementos de juicio obtenidos, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre significativa relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas importantes sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros individuales o, si dichas revelaciones no son apropiadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en los elementos de juicio obtenidos hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.

- evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros individuales, incluida la información revelada, y si los estados financieros individuales representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logren una presentación razonable.

Nos comunicamos con el Directorio de la Sociedad, en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados, y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identifiquemos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos al Directorio de la Sociedad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables relacionados con independencia, y comunicamos todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las acciones tomadas para eliminar amenazas o las salvaguardas aplicadas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con el Directorio de la Sociedad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros individuales del presente ejercicio económico y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque puede preverse razonablemente que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Los estados financieros individuales adjuntos han sido preparados, en todos los aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y de la Comisión Nacional de Valores (CNV).
- b) Las cifras de los estados financieros individuales adjuntos surgen de sus registros contables auxiliares que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes. En cumplimiento de las normas aplicables de la CNV, informamos que, según nuestro criterio, los sistemas de registro contable mantienen las condiciones de seguridad e integridad en base a las cuales fueron oportunamente autorizadas (nota de autorización D1-2023-3-APN-GRC#CNV, de fecha 13 de enero de 2023, en el EX-2022-122077065-APN-GRC#CNV).
- c) Los estados financieros individuales adjuntos se encuentran transcritos en el libro Inventarios y balances de la Sociedad, al igual que el resumen del contenido de los discos ópticos hasta el mes de cierre del ejercicio.

- d) En cumplimiento de las normas aplicables de la CNV, informamos las siguientes relaciones porcentuales correspondientes a los honorarios facturados directa o indirectamente por nuestra sociedad profesional al 31 de diciembre de 2025:
1. Cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados financieros y otros servicios de auditoría prestados a la emisora, y el total de honorarios por todo concepto, incluidos los servicios de auditoría: 100%.
 2. Cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados financieros y otros servicios de auditoría prestados a la emisora, y el total de servicios de auditoría facturados a la emisora y a sus sociedades subsidiarias (controladas): 60%.
 3. Cociente entre el total de honorarios por servicios de auditoría de estados financieros y otros servicios de auditoría prestados a la emisora y el total facturado a la emisora y a sus sociedades subsidiarias (controladas) por todo concepto, incluidos los servicios de auditoría: 60%.
- e) Según surge de los registros contables de la Sociedad mencionados en el apartado b) de este capítulo, el pasivo devengado al 31 de diciembre de 2025 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a \$ 900.487.437 y no era exigible a esa fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 25 de febrero de 2026.

DELOITTE & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales
CPCECABA – T° 1 - F° 3

Fernando G. del Pozo

Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante "Entidades Relacionadas") (colectivamente, la "organización Deloitte"). DTTL (también denominada como "Deloitte Global") así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte <https://www2.deloitte.com/ar/conozcanos> para obtener más información.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra y Gales bajo el número de compañía 07271800, con domicilio legal en Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A, 3TR, United Kingdom.

Informe de la Comisión Fiscalizadora

A los señores Accionistas de

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA

1. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo N° 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y en las normas de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”), hemos efectuado un examen de los estados financieros individuales adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA (en adelante, mencionada indistintamente como “YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA” o “la Sociedad”) que incluyen el estado individual de situación financiera al 31 de diciembre de 2025, el estado individual de resultados integrales, el estado individual de cambios en el patrimonio y el estado individual de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha y la información complementaria contenida en Notas 1 a 33. Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2024, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados con ellos.
2. El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros individuales de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), Adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés). Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión basada en el examen que hemos realizado con el alcance detallado en el apartado 3 del presente informe.
3. Nuestro examen fue realizado de acuerdo con normas de sindicatura vigentes y consistió en verificar la congruencia de la información significativa contenida en los documentos mencionados en el párrafo 1 del presente informe con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para realizar nuestra tarea profesional, hemos tenido en cuenta el informe de auditoría de fecha 25 de febrero de 2026 de los auditores externos de la Sociedad, Deloitte & Co. S.A. No hemos evaluado los criterios empresarios de administración, financiación, comercialización y explotación, dado que esas cuestiones son de incumbencia exclusiva del Directorio y de la Asamblea. Consideramos que nuestro trabajo y el Informe de los auditores independientes nos brindan una base razonable para fundamentar nuestro informe.
4. En lo que es materia de nuestra competencia, basados en el trabajo realizado y en el informe de los auditores independientes, ambos mencionados en el párrafo 3. de este informe, los estados financieros individuales mencionados en el apartado 1 del presente informe presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA al 31 de diciembre de 2025, y los resultados integrales de sus operaciones, la evolución de su patrimonio y el flujo de su efectivo por el ejercicio económico finalizado en esa fecha de acuerdo con las NIIF.
5. Informamos, además, en cumplimiento de disposiciones legales vigentes, que.
 - a. El inventario y los estados financieros adjuntos se encuentran asentados en el libro Inventarios y Balances.

- b. Hemos revisado la memoria del Directorio, sobre la cual nada tenemos que observar en materia de nuestra competencia.
- c. De acuerdo a lo requerido por la Resolución General Nº 340 de la Comisión Nacional de Valores, sobre la independencia del auditor externo y sobre la calidad de las políticas de auditoría aplicadas por el mismo y de las políticas de contabilización de la Sociedad, el informe del auditor externo descripto anteriormente incluye la manifestación de haber aplicado las normas de auditoría vigentes en Argentina, que comprenden los requisitos de independencia, y no contiene salvedades en relación a la aplicación de dichas normas y de las normas contables profesionales vigentes en Argentina.
- d. En ejercicio del control de legalidad que nos compete, hemos aplicado durante el ejercicio de los procedimientos descriptos en el artículo Nº 294 de la Ley General de Sociedades Nº 19.550, los que consideramos necesarios de acuerdo con las circunstancias, no teniendo observaciones que formular al respecto.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 25 de febrero de 2026.

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora