



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024
Y COMPARATIVOS**

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



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 30 DE JUNIO DE 2024

Domicilio: Macacha Güemes 515, Piso 3, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Ejercicio Económico Nº 12 iniciado el 1° de enero de 2024.

Información confeccionada sobre la base de los Estados Financieros Consolidados de YPF Energía Eléctrica S.A. y sus sociedades controladas.

CONTENIDO *

1. NUESTRAS ACTIVIDADES 1

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO 1

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2024 VS. PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2023 3

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL 7

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS 8

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO..... 9

7. ÍNDICES 10

8. DATOS ESTADÍSTICOS 11

9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES 12

10. PERSPECTIVAS..... 13

* Información no cubierta por el Informe de Revisión los Auditores Independientes, excepto las siguientes secciones: 4. Estructura patrimonial, 5. Estructura de resultados, 6. Estructura de flujos de efectivo y 7. Índices.

1. NUESTRAS ACTIVIDADES

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante, “YPF Luz” o “la Sociedad”) nació en 2013 y hoy es una de las empresas líderes en generación de energía eléctrica. La Sociedad y sus subsidiarias (en adelante, “el Grupo”) proveen energía rentable, eficiente y sustentable, optimizando el uso de los recursos naturales, contribuyendo al desarrollo energético del país y garantizando soluciones competitivas para nuestros clientes. Actualmente, el Grupo es el segundo generador de energías renovables de la Argentina y el principal proveedor de energía renovable de las industrias del país.

Al 30 de junio de 2024, el Grupo cuenta con una capacidad instalada de 3.237 MW, lo que representa el 7,4% de la capacidad instalada del país. Según la última información publicada por CAMMESA Al 30 de junio de 2024, el Grupo generó el 8,9% de la energía demandada en la Argentina.

Las centrales de generación y los parques eólicos de YPF Luz generan energía convencional y energía renovable y su suministro abastece al mercado eléctrico argentino por medio de CAMMESA, a las operaciones de YPF y a otras industrias.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 la energía generada por el Grupo fue de 7.029 GWh, representando un aumento del 20% respecto al mismo período de 2023. Asimismo, la potencia comercial disponible de energía térmica del Grupo disminuyó aproximadamente un 4,76% alcanzando en promedio los 2.236 MW. El aumento de la generación fue originado principalmente por la adquisición y toma de control de Inversora Dock Sud, sociedad controlante de Central Dock Sud.

Parque Solar Zonda

En abril de 2023 se inauguró Zonda, el primer parque solar de YPF EE, ubicado en la localidad de Bella Vista, departamento de Iglesia en la provincia de San Juan. En su primera etapa, el parque alcanza una capacidad instalada de 100 MW, equivalente a la energía que utilizan más de 88 mil hogares, y evitará la emisión de más de 110.000 toneladas de dióxido de carbono por año. El proyecto final podría ampliarse a más de 300 MW en futuras etapas sujeto a la disponibilidad de transporte eléctrico en la zona.

La obra se completó en 16 meses alcanzando la habilitación comercial por 100 MW el día 31 de mayo de 2023.

El parque cuenta con un factor de capacidad de 36% y 170.880 paneles bifaciales instalados en una superficie total de 200 hectáreas. Su energía renovable, eficiente y sustentable está destinada a grandes usuarios y clientes industriales en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER).

Proyecto Parque Eólico Levalle

La Sociedad está avanzando en la construcción de su cuarto parque eólico ubicado en General Levalle, al sur de la provincia de Córdoba, por hasta 155 MW de capacidad que se espera se destine al MATER, alineado a nuestra estrategia de continuar creciendo nuestra participación en el segmento de energía renovable. Durante este período se inició la etapa final de la construcción. Si bien la fecha final de inauguración se estima para el 4to. Trimestre de 2024, se estima se realizarán habilitaciones parciales durante el 3er. Trimestre de 2024.

Adquisición y toma de control de Inversora Dock Sud S.A. (controlante de Central Dock Sud S.A.)

Con fecha 13 de abril de 2023, YPF EE, por intermedio de su sociedad controlada Y-LUZ Inversora S.A.U. (“Y-LUZ”), perfeccionó la compra a Enel Américas S.A. (“Enel”) de sus acciones ordinarias de Inversora Dock Sud S.A. (“IDS”), representativas del 57,14% del capital social. Adicionalmente, mediante un acuerdo de compra conjunta celebrado con Pan American Sur S.A. (“PAS”) y sujeto al cumplimiento de determinadas condiciones precedentes usuales para este

tipo de transacciones, la Sociedad acordó transferir acciones representativas del 29,84% del capital social de IDS a PAS, por la suma de 27,2 millones de dólares. De esta manera, teniendo en cuenta la participación preexistente de YPF EE en IDS del 42,86%, el Grupo alcanzó una participación del 70,16% en IDS, sociedad propietaria del 71,78% de las acciones ordinarias de CDS.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, YPF EE tomó el control de IDS y su controlada Central Dock Sud S.A. "CDS", sociedad que tiene como actividad principal la generación y comercialización de energía eléctrica, en su planta ubicada en Dock Sud, Partido de Avellaneda, Provincia de Buenos Aires.

Esta adquisición está alineada con el objetivo estratégico de contribuir al abastecimiento de energía eléctrica eficiente y confiable, a través de activos de generación que utilicen gas natural, el combustible convencional de la transición energética de la Argentina.

Actividad Comercial

En materia comercial, el Grupo continuó consolidando una cartera de clientes de primer nivel internacional para el suministro de las energías renovables de sus parques eólicos a través de contratos de largo plazo que le otorgan seguridad y previsibilidad en sus flujos de fondos.

Adicionalmente, el Grupo continuó ampliando y diversificado la mencionada cartera mediante la contractualización de la energía del Parque Solar Zonda, a través de PPAs denominados en dólares estadounidenses, con diversos grandes usuarios del sector privado.

Los principales clientes son CAMMESA, YPF S.A., Profertil S.A., Holcim Argentina S.A., Toyota Argentina S.A., Coca-Cola FEMSA de Buenos Aires S.A., Ford Argentina S.C.A., Telmex, Molinos Río de la Plata S.A., Minera Exar S.A., Praxair Argentina S.A., Nestlé Argentina S.A., entre otros.

Financiación

Con fecha 27 de febrero de 2024, la Sociedad emitió las siguientes obligaciones negociables en el mercado de capitales local, cuyos fondos serán destinados a la cancelación de préstamos y actividades de inversión, entre otros destinos:

- Obligaciones Negociables Clase XIV por un monto de US\$ 18.043.469 a una tasa nominal del 3%, denominadas en dólares y son pagaderas en pesos al Tipo de Cambio Aplicable con vencimiento el 27 de febrero de 2027.
- Obligación Negociable Clase XV por un monto de US\$ 11.287.656 a una tasa nominal del 6%, denominadas y pagaderas en dólares con vencimiento el 27 de febrero de 2027.

Con fecha 13 de junio de 2024, la Sociedad realizó una nueva emisión 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 vencimiento 13 de diciembre de 2025. Las Obligaciones Negociables Clase XVI fueron parcialmente suscriptas en especie con Obligaciones Negociables Clase XI por aproximadamente US\$ 1,96 millones.
- Obligaciones Negociables Clase XVII por US\$ 10.199.945, a una tasa nominal de 5,90% con vencimiento 13 de junio de 2027.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2024 VS. PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2023

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

Ingresos por ventas

Mayores ingresos por \$159.695,2 millones, lo que representa un incremento del 297,7%, según se detalla a continuación:

Millones de pesos	30/06/2024	30/06/2023
Energía base	36.146,8	7.946,7
Ingresos bajo contrato	161.150,0	41.524,6
Ventas de vapor	15.783,2	4.079,4
Otros ingresos por servicios	257,0	91,0
Ingresos por ventas	213.337,0	53.641,7

- Ingresos por ventas de Energía Base: Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, se registraron mayores ingresos por ventas por \$ 28.200,1 millones, lo que representa una variación del 354,9% respecto del mismo período del año anterior. Esto se debe principalmente a la consolidación de Central Dock Sud a partir del segundo trimestre del año 2023 cuando YPF Luz incrementó su participación en dicha sociedad, y a los aumentos de precios establecidos por las Res. N° 869/2023, N° 09/2024 y N°99/2024 de la Secretaría de Energía, junto con una mejora en la disponibilidad en el complejo Tucumán.
- Ingresos por ventas provenientes de nuestros contratos de abastecimiento de energía a largo plazo (PPA): Se generaron mayores ingresos por \$ 119.625,4 millones, lo que representa un incremento del 288,1%. Este aumento contempla el incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación del 346,1% registrada entre períodos, impactando en los precios nominados en dólares estadounidenses. Asimismo, las variaciones responden principalmente a los siguientes factores operativos:
 - Central Dock Sud: Mayores ingresos debido a un mayor despacho asociado a la actualización tecnológica realizada en 2023, y a la capacidad comercial adicional habilitada desde Marzo de 2024.
 - Parque Eólico Cañadón León: Menores ingresos medidos en dólares, debido a una disminución del factor de carga en relación con el del primer semestre de 2023. A mediados de junio de 2024 se presentó un fuerte temporal en la zona que ocasionó corte de rutas y caída de líneas. Parte de la generación se vio afectada a causa de este fenómeno climático.
 - Parque Solar Zonda: A partir de la habilitación comercial final producida el 31 de mayo de 2023, se incorporaron los ingresos de este nuevo parque.
 - Central Térmica El Bracho: Se registraron menos ingresos por ventas, dado que disminuyó su generación durante el presente período debido al mantenimiento programado realizado a fin del mes de mayo hasta mediados de junio, junto con la reducción del precio de la potencia de la TG, de acuerdo con lo previsto en el PPA con CAMMESA.
 - Loma Campana I: La Central se mantuvo fuera de servicio durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, aguardando la llegada de la Turbina de Potencia, para entrar nuevamente en operación.
 - Loma Campana II: menores ingresos en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 debido a una caída en el precio de la energía conforme al contrato vigente, compensada parcialmente con una mayor disponibilidad en comparación con el mismo período del año anterior en el cual la Central se mantuvo fuera de servicio durante el primer trimestre de 2023.
 - Parque eólico Manantiales Berh: menores ingresos causados por factores climáticos severos ocurridos durante el segundo trimestre de 2024, causando cortes en las líneas eléctricas, así como la indisponibilidad de los

aerogeneradores debido al congelamiento, que compensaron la mejor performance registrada en el primer trimestre de 2024 respecto al año anterior.

- Ingresos por ventas de Vapor: Mayores ingresos por ventas por \$ 11.703,8 millones, lo que representa un incremento del 286,9% respecto al mismo período del año anterior. Esta variación corresponde al incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación y a actividades de mantenimiento realizadas en 2023.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 ascendieron a \$117.007,9 millones, un 379,8% superior a los \$ 24.385,0 millones correspondientes al mismo período del año 2023. Este aumento fue motivado principalmente por el aumento en la depreciación de propiedades, planta y equipo por \$ 52.978,1 millones, como consecuencia de la apreciación de los activos teniendo en cuenta su valuación en dólares históricos según la moneda funcional de la Sociedad. En el mismo sentido los costos de combustible, gas, energía y transporte aumentaron en \$ 14.258,1 como consecuencia del incremento de las tarifas otorgado por el Decreto N° 55/2023 como así también un aumento en los cargos de sueldos y cargas sociales de \$ 7.996,8 debido al fuerte proceso inflacionario registrado en Argentina en los últimos años.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a \$ 19.550,7 millones, con un incremento del 308,2% comparado con los \$ 4.789,0 millones registrados en los primeros seis meses de 2023, debido principalmente al fuerte proceso inflacionario registrado en Argentina en los últimos años impactando en mayores cargos de sueldos y cargas sociales, junto con mayores impuestos, tasas y contribuciones.

Otros resultados operativos, netos

Ascendieron a \$ 27.409,4 millones, representando un aumento de 436,7%, comparado con los \$ 5.107,2 millones registrados en los primeros seis meses de 2023. Esto se debe principalmente a mayores ingresos por intereses comerciales relacionados con los créditos con CAMMESA por \$14.018,9 millones y al recupero de seguro por Loma Campana I de \$9.872,3 millones.

Resultado por adquisición de participación en sociedades

Ascendieron a una ganancia de \$ 14.513,3 millones en 2023 generados por la adquisición de IDS (sociedad controlante de CDS), descripta anteriormente.

Resultados por deterioro de propiedades, planta y equipos

Ascendieron a una pérdida de \$ 12.004,2 millones en 2023 debido a un cargo por deterioro registrado durante el segundo trimestre de 2023, relacionado con la Central Loma Campana II, según se detalla en la nota 8 a los Estados Financieros Consolidados.

Deterioro de activos financieros

Corresponde al cargo por deterioro de los saldos de créditos por ventas con CAMMESA, según lo expuesto en la Nota 5 a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2024.

Resultado operativo

Totalizó \$ 74.094,9 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 130,9% superior en comparación con el resultado operativo de \$ 32.084,0 millones correspondiente al mismo período del año 2023.

Resultados por participaciones en sociedades

Representaron una pérdida de \$ 123,2 millones al 30 de junio de 2023. En el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 no se han registrado resultados por participación en sociedades, como consecuencia de la toma de control de IDS y su controlada CDS a partir del segundo trimestre de 2023.

Resultados financieros, netos

Representaron una pérdida de \$ 6.872,8 millones, en comparación con la pérdida de \$ 12.858,7 millones correspondientes a los primeros seis meses de 2023. La variación corresponde a mayores ingresos financieros, netos registrados por diferencia de cambio generada por nuestra posición monetaria neta pasiva en pesos, y por mayores resultados por revaluación a valores de mercado de fondos comunes de inversión medidos en pesos, parcialmente compensado por mayores cargos por intereses por endeudamiento medidos en pesos, siendo la tasa de endeudamiento en dólares menor en el presente período.

Impuesto a las ganancias

Representó un cargo negativo de \$ 6.080,1 millones, en comparación con el cargo positivo de \$ 1.893,5 millones correspondiente a 2023. La variación corresponde principalmente al impacto del ajuste por inflación fiscal sobre las partidas monetarias, en virtud de las pautas de inflación y devaluación proyectadas a fin de cada ejercicio, parcialmente compensado por la disminución en el pasivo diferido vinculado al rubro "Propiedades, Planta y Equipo" donde la actualización del valor fiscal (conforme al comportamiento del índice de precios al consumidor) resulta superior al valor contable que surge de la conversión a pesos del valor residual expresado en dólares, y a una mayor pérdida por diferencia de cambio impositiva.

Resultado neto

El resultado neto correspondiente al presente período de 2024 fue una ganancia de \$ 61.142,0 millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de \$ 20.995,7 millones generada en el mismo período del año anterior.

Resultado integral

Los otros resultados integrales correspondientes al presente período fueron positivos en \$ 118.342,4 millones, en comparación con los \$ 89.658,4 millones positivos registrados por este concepto durante el mismo período de 2023. Estos resultados provienen mayoritariamente de la diferencia de conversión de las propiedades, plantas y equipos y de los préstamos nominados en dólares en virtud de la depreciación del peso durante el presente período.

En base a todo lo anterior, el resultado integral total correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 fue una ganancia de \$ 179.484,3 millones, en comparación con la ganancia de \$ 110.654,0 millones durante el mismo período de 2023.

PRINCIPALES VARIACIONES EN LA GENERACIÓN Y APLICACIÓN DE FONDOS

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, la generación de flujos de fondos operativos alcanzó los \$ 123.334,5 millones, un 242,4% superior a la del período anterior. Este incremento de \$ 87.310,0 millones tuvo lugar principalmente por el aumento del resultado operativo (sin considerar depreciaciones ni amortizaciones) de \$ 126.239,6 millones, parcialmente compensado por la erosión del capital de trabajo de \$ 38.929,6 millones.

El flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión alcanzó un total de \$ 95.952,4 millones durante el presente período, un 469,6% mayor al mismo período del año anterior. El flujo del primer semestre de 2024 corresponde principalmente a inversiones en activos fijos (incluyendo los anticipos a proveedores) relacionado con el avance de las inversiones realizadas para la construcción del Parque eólico Levalle.

A su vez, el flujo de efectivo generado por las actividades de financiación alcanzó un total de \$ 82.502,0 millones, en comparación con el flujo utilizado de \$ 5.754,0 millones generado en el mismo período 2023. Esta variación se debe principalmente a una mayor toma neta de préstamos en 2024.

Adicionalmente en este período, debido principalmente a la revaluación de los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo nominados en dólares y los resultados financieros de efectivo y equivalentes de efectivo y producto de la devaluación registrada del 12,8%, dichos saldos expresados en pesos se incrementaron en \$ 8.526,9 millones.

La generación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de \$ 212.154,8 millones al 30 de junio 2024. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los \$ 928.740,1 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 26% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de junio de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Activo					
Activo no corriente	1.887.654.951	511.070.402	228.961.553	171.265.081	119.273.960
Activo corriente	429.759.865	93.686.463	38.440.261	29.757.216	28.293.942
TOTAL DEL ACTIVO	2.317.414.816	604.756.865	267.401.814	201.022.297	147.567.902
Patrimonio					
Aporte de los propietarios	8.411.982	8.411.982	8.411.982	8.411.982	8.411.982
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	939.646.214	265.228.328	117.478.448	74.597.463	47.546.610
Participación no controlante	129.667.324	38.736.898	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO	1.077.725.520	312.377.208	125.890.430	83.009.445	55.958.592
Pasivo					
Pasivo no corriente	881.360.519	243.885.695	92.046.285	80.487.176	62.690.557
Pasivo corriente	358.328.777	48.493.962	49.465.099	37.525.676	28.918.753
TOTAL DEL PASIVO	1.239.689.296	292.379.657	141.511.384	118.012.852	91.609.310
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	2.317.414.816	604.756.865	267.401.814	201.022.297	147.567.902

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 – AGOSTO– 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS

Estados de Resultados Integrales Consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Ingresos por ventas	213.336.961	53.641.741	26.265.398	19.252.399	9.164.361
Costos de producción	(117.007.919)	(24.385.003)	(11.310.313)	(8.961.651)	(4.216.867)
Resultado bruto	96.329.042	29.256.738	14.955.085	10.290.748	4.947.494
Gastos de administración y comercialización	(19.550.713)	(4.789.022)	(1.863.867)	(1.517.122)	(1.026.248)
Resultado por adquisición de participación en sociedades	-	14.513.263	-	-	-
Resultado por deterioro del valor de Propiedad, planta y equipo	-	(12.004.200)	-	-	-
Otros resultados operativos, netos	27.409.418	5.107.235	756.202	1.147.219	448.628
Deterioro de activos financieros	(30.092.886)	-	-	-	-
Resultado operativo	74.094.861	32.084.014	13.847.420	9.920.845	4.369.874
Resultado por participación en sociedades	-	(123.186)	(365.193)	(274.818)	63.774
Resultados financieros, netos	(6.872.756)	(12.858.697)	(3.118.016)	(3.628.188)	(593.808)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	67.222.105	19.102.131	10.364.211	6.017.839	3.839.840
Impuesto a las ganancias	(6.080.137)	1.893.538	(1.542.785)	(4.246.833)	(1.439.833)
Resultado neto del período	61.141.968	20.995.669	8.821.426	1.771.006	2.400.007
Otros Resultados Integrales del ejercicio					
- Otros resultados integrales que no se reclasificarán a resultados en períodos posteriores	118.342.357	94.261.762	21.238.599	9.801.007	8.222.966
- Otros resultados integrales que se reclasificarán a resultados en períodos posteriores	-	(4.603.383)	1.050.951	642.629	(203.141)
Otros resultados integrales del período	118.342.357	89.658.379	22.289.550	10.443.636	8.019.825
Resultado integral total del período	179.484.325	110.654.048	31.110.976	12.214.642	10.419.832
Resultado neto del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	52.205.120	20.264.006	8.821.426	1.771.006	2.400.007
Resultado neto del período atribuible al interés no controlante	8.936.848	731.663	-	-	-
Resultado integral total del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	156.472.963	102.820.684	31.110.976	12.214.642	10.419.832
Resultado integral total del período atribuible a la participación no controlante	23.011.362	7.833.364	-	-	-

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 – AGOSTO – 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	123.334.488	36.024.512	12.789.587	11.526.570	5.657.740
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(95.952.386)	(16.846.927)	(7.454.648)	(7.293.920)	(9.059.872)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	82.502.045	(5.754.013)	(962.541)	(10.978.093)	1.483.353
Aumento / (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	109.884.147	13.423.572	4.372.398	(6.745.443)	(1.918.779)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	19.607.287	11.080.425	3.262.411	1.553.404	2.091.944
Variación del efectivo y equivalentes de efectivo de activos mantenidos para su disposición	-	-	-	-	21.194
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	82.663.398	14.577.209	8.989.141	14.296.594	14.700.487
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	212.154.832	39.081.206	16.623.950	9.104.555	14.894.846
Aumento / (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	109.884.147	13.423.572	4.372.398	(6.745.443)	(1.918.779)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 – AGOSTO – 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

7. ÍNDICES

	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Liquidez corriente					
(Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	1,20	1,93	0,78	0,79	0,98
Solvencia					
(Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	0,87	1,07	0,89	0,7	0,61
Inmovilización del Capital					
(Activo no corriente sobre Activo Total)	0,81	0,85	0,86	0,85	0,81

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 – AGOSTO – 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

8. DATOS ESTADÍSTICOS

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

Energía eléctrica remunerada

Activo	Unidad	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Central Dock Sud	GWh	2.476,7	958,8	-	-	-
Central Generación Tucumán	GWh	1.014,2	897,5	999,7	1.524,4	2.234,7
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	GWh	843,0	974,8	999,4	1.049,4	51,1
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	GWh	557,7	712,2	682,5	735,5	-
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	225,2	158,2	199,5	50,5	-
Central Térmica Bajo del Toro	GWh	13,0	-	-	-	-
Loma Campana I	GWh	-	282,5	311,6	142,2	255,3
Loma Campana II	GWh	163,8	145,8	286,7	40,0	243,7
Loma Campana Este	GWh	37,1	35,0	33,2	21,9	20,3
La Plata Cogeneración I	GWh	432,7	439,2	260,0	401,4	437,3
La Plata Cogeneración I	K Tn	825,8	787,4	496,6	759,2	855,4
La Plata Cogeneración II	GWh	307,9	311,9	287,9	269,4	-
La Plata Cogeneración II	K Tn	736,9	766,5	700,2	409,5	-
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	235,8	269,1	242,0	239,2	256,1
Parque Eólico Los Teros	GWh	340,1	351,6	378,9	290,2	-
Parque Eólico Cañadón León	GWh	261,9	304,7	217,6	-	-
Parque Solar Zonda	GWh	120,0	31,0	-	-	-
Total	GWh	7.029,1	5.872,3	4.899,0	4.764,1	3.498,5
Total	K Tn	1.562,7	1.553,9	1.196,8	1.168,7	855,4

Potencia remunerada

Activo	Unidad	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Central Dock Sud (*)	MW	760,8	839,8	-	-	-
Central Generación Tucumán	MW	722,1	730,6	773,1	600,8	709,7
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	MW	242,2	244,9	247,3	248,9	128,8
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	MW	189,4	193,2	191,3	191,4	-
Central Térmica Manantiales Behr	MW	40,6	37,8	39,6	37,6	-
Loma Campana I	MW	-	65,2	71,9	32,4	59,1
Loma Campana II	MW	81,8	38,8	100,7	85,6	104,1
Loma Campana Este	MW	8,0	8,0	8,0	5,0	12,0
La Plata Cogeneración I	MW	113,4	113,6	60,0	100,5	108,7
La Plata Cogeneración II	MW	77,9	76,2	76,7	78,3	-
Total	MW	2.236,2	2.348,1	1.568,6	1.380,5	1.122,4

(*) Potencia remunerada correspondiente al segundo trimestre de 2023.

Factor de carga de energía renovable (Promedio ponderado de la capacidad instalada de los parques eólicos)

Activo	Unidad	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021	30/06/2020
Parque Eólico Manantiales Behr	%	54,9	62,7	57,3	57,2	60,3
Parque Eólico Los Teros	%	46,3	47,0	50,2	50,5	-
Parque Eólico Cañadón León	%	46,8	56,8	40,7	-	-
Parque Solar Zonda	%	27,5	24,1	-	-	-

9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

A partir del primer trimestre de 2023, la Gerencia de la Sociedad ha decidido incluir en la presente Reseña información financiera expresada en dólares estadounidenses para los períodos incluidos en sus estados financieros consolidados, en virtud de su moneda funcional.

Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023
(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	30/06/2024	31/12/2023
Activo		
Activo no corriente	2.073.208	2.101.540
Activo corriente	472.005	266.630
TOTAL DEL ACTIVO	2.545.213	2.368.170
Patrimonio		
Aporte de los propietarios	452.480	452.480
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	588.770	528.480
Participación no controlante	142.413	132.171
TOTAL PATRIMONIO NETO	1.183.663	1.113.131
Pasivo		
Pasivo no corriente	967.996	923.682
Pasivo corriente	393.554	331.357
TOTAL DEL PASIVO	1.361.550	1.255.039
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	2.545.213	2.368.170

Estados de Resultados Consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023

(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	30/06/2024	30/06/2023
Ingresos por ventas	244.854	241.612
Costos de producción	(134.649)	(110.920)
Resultado bruto	110.205	130.692
Gastos de administración y comercialización	(22.367)	(21.534)
Resultado por adquisición de participación en sociedades	-	69.505
Resultado por deterioro del valor de Propiedad, planta y equipo	-	(46.800)
Otros resultados operativos, netos	31.151	22.730
Deterioro de activos financieros	(33.990)	-
Resultado operativo	84.999	154.593
Resultado por participación en sociedades	-	(590)
Resultados financieros, netos	(7.167)	(60.101)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	77.832	93.902
Impuesto a las ganancias	(7.299)	12.270
Resultado neto del período	70.533	106.172
Resultado neto del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	60.291	103.149
Resultado neto del período atribuible a la participación no controlante	10.242	3.023

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023

(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	30/06/2024	30/06/2023
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	144.151.906	160.744
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(110.655.204)	(87.505)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	89.939	(5.586)
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	123.435	67.653
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	7.136	2.386
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	102.439	82.329
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	233.010	152.368
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	123.435	67.653

10. PERSPECTIVAS

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

YPF Luz tiene como propósito impulsar desde Argentina la evolución de la energía para el bienestar de las personas. En línea con ello, nuestro plan estratégico prioriza la generación de energía rentable, eficiente y sustentable optimizando

los recursos naturales e impulsando la transición energética a partir de la complementación de la generación de energía térmica en base a gas natural, y de las energías renovables. Buscamos lograr un crecimiento sostenible, con rentabilidad y generación de valor; garantizando la solvencia financiera. Brindamos soluciones energéticas adaptadas a la necesidad de cada cliente, y somos referentes en el mercado de energía eléctrica y transición energética.

La Sociedad cuenta con un equipo de más de 480 personas y a lo largo de los últimos 10 años, ha forjado una fuerte cultura corporativa, anclada en cinco valores fundamentales: integridad, trabajo en equipo, sostenibilidad, pasión y compromiso.

La excelencia operativa es un pilar fundamental, para el cual se incorporan altos estándares y la mejora continua de nuestros procesos. En ese proceso gestionamos la relación con todas nuestras partes interesadas con transparencia e integridad, priorizamos el cuidado del medio ambiente, y protegemos la salud y seguridad de nuestra gente y nuestras comunidades. Esta gestión nos ha permitido obtener certificaciones internacionales de calidad, seguridad, medio ambiente, eficiencia energética y compliance.

La gestión sostenible es una parte fundamental de la estrategia de la empresa y de su cultura, para lo cual gestionamos y reportamos nuestros impactos económicos, sociales, ambientales y de gobierno corporativo. Como parte de esa gestión, llevamos adelante un programa de inversión social con foco en educación y cuidado del medio ambiente para las comunidades donde operamos, que implementamos a través de un programa de voluntariado corporativo en el que participó más del 40% de nuestros colaboradores en 2023.

En relación con el progreso alcanzado en nuestros activos renovables en construcción, en lo que respecta al parque eólico General Levalle, continuamos avanzando en su construcción, alcanzando actualmente un 85% de avance. En ese sentido, a la fecha se han instalado los primeros 8 aerogeneradores, hemos avanzado en el montaje de la línea de media tensión y transformador, y hemos finalizado el transporte de las palas restantes hasta el emplazamiento. Se espera que el proyecto comience a operar parcialmente en el tercer trimestre de este año y que finalice a finales de este año.

Adicionalmente, hemos avanzado en la construcción de nuestro quinto parque eólico, Cementos Avellaneda. Durante este trimestre, completamos la conexión eléctrica del sitio y entregamos estudios de topografía y agua. Además, iniciamos los trabajos de ingeniería y la compra de los equipos principales, estimando el COD para el primer trimestre de 2026.

Asimismo, en julio anunciamos la construcción de nuestro segundo parque solar, Quemado 1, que se desarrollará en un área de 350 hectáreas en la ciudad de Las Heras, Provincia de Mendoza, ampliando a 8 provincias el desarrollo de nuestras operaciones en el país. El proyecto estará compuesto por más de 337.000 paneles solares bifaciales con una capacidad instalada de 200 MW y demandará inversiones por cerca de US\$ 170 millones. Además, el nuevo parque solar podrá abastecer el consumo equivalente a 180.000 hogares y ahorrar casi 300.000 toneladas equivalentes de CO2 cada año. En cuanto a la demanda, se venderá en el MATER, estimando obtener el COD en el primer semestre de 2026.

En resumen, si bien sabemos que este es un año lleno de desafíos, estamos convencidos de que continuaremos generando energía rentable, eficiente y sostenible a través de nuestro creciente portafolio renovable, optimizando el uso de los recursos naturales y contribuyendo al desarrollo energético, manteniendo una prudente disciplina financiera.

Santiago Martínez Tanoira
Presidente

CONTENIDO

GLOSARIO DE TÉRMINOS.....1

INFORMACIÓN LEGAL.....3

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN PATRIMONIAL4

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES.....5

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO6

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO.....8

1. INFORMACIÓN GENERAL Y ACTIVIDAD PRINCIPAL DE LA SOCIEDAD9

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS.....11

3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES15

4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES.....15

5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO.....15

6. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA.....16

7. INFORMACIÓN CUANTITATIVA Y CUALITATIVA SOBRE VALORES RAZONABLES18

8. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO20

9. ACTIVOS INTANGIBLES22

10. ACTIVOS POR DERECHO DE USO23

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS23

12. OTROS CRÉDITOS25

13. CRÉDITOS POR VENTAS25

14. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO25

15. IMPUESTO A LAS GANANCIAS26

16. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS27

17. PRÉSTAMOS28

18. CUENTAS POR PAGAR.....29

19. INGRESOS POR VENTAS30

20. GASTOS POR NATURALEZA.....30

21. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS32

22. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS.....32

23. CAPITAL SOCIAL.....32

24. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS.....33

25. RESULTADO NETO POR ACCIÓN.....35

26. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS36

27. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO37

28. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS38

29. PASIVOS CONTINGENTES.....38

30. MARCO REGULATORIO38

31. HECHOS POSTERIORES42

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Término	Definición
ADR	American Depositary Receipt
AESA	Sociedad Relacionada A-Evangelista S.A.
AFIP	Administración Federal de Ingresos Públicos
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF EE posee influencia significativa conforme lo dispuesto por la NIC 28
BNR	BNR Infrastructure Co-Investment Limited
CAEE	Contratos de Abastecimiento de Energía Eléctrica
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Mayorista 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
COD	(en inglés, commercial operation date) corresponden a las fechas de habilitación comercial.
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
Energía Base	Generación de energía eléctrica bajo Res. SEE 238/2022 y anteriores, y Resolución SGE 70/2018
ENRE	Ente Nacional Regulador de la Electricidad
EUR	Euro
FACPE	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	Corresponde indistintamente a cualquier sociedad subsidiaria y/o afiliada de General Electric Corporation, Inc.
GE EFS	GE EFS Power Investments B.V., afiliada de GE
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
IPIM	Índice de Precios Internos al por Mayor
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.
Luz de la Puna	Sociedad subsidiaria Luz de la Puna S.A. (anteriormente Levalle Eólico 1 S.A.)
MATER	Mercado a Término de Energía Renovable
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
MW	Megavatio
MWh	Megavatio hora
Negocio conjunto	Sociedad sobre la cual YPF EE posee control conjunto conforme lo dispuesto por la NIIF 11
NIC	Norma Internacional de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
ON	Obligaciones negociables
OPESA	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

Término	Definición
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
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

Macacha Güemes 515, Piso 3 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 12 iniciado el 1° de enero de 2024

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 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

	Notas	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo	8	1.809.294.965	1.621.077.322
Activos intangibles	9	7.295.911	6.571.765
Activos por derecho de uso	10	12.439.986	11.959.900
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	11	9.578	8.488
Otros créditos	12	38.884.446	36.153.334
Otros activos financieros	6	316.126	-
Activos por impuesto diferido, netos	15	19.413.939	20.067.172
Total del activo no corriente		1.887.654.951	1.695.837.981
Activo corriente			
Otros créditos	12	49.134.724	31.134.872
Créditos por ventas	13	104.883.484	91.704.654
Otros activos financieros	6	39.091.471	-
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	14	24.495.354	9.605.278
Efectivo y equivalentes de efectivo	14	212.154.832	82.663.398
Total del activo corriente		429.759.865	215.108.202
TOTAL DEL ACTIVO		2.317.414.816	1.910.946.183
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		8.411.982	8.411.982
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		939.646.214	783.173.251
Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante		948.058.196	791.585.233
Participación no controlante		129.667.324	106.655.962
TOTAL DEL PATRIMONIO		1.077.725.520	898.241.195
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones		3.318.453	2.328.427
Pasivos por impuesto diferido, netos	15	149.575.268	141.650.743
Pasivos por arrendamientos	16	7.239.659	5.415.987
Préstamos	17	679.787.731	575.907.818
Otros pasivos		3.832.943	3.397.027
Pasivos por contrato		37.606.465	16.664.765
Total del pasivo no corriente		881.360.519	745.364.767
Pasivo corriente			
Provisiones		126.021	8.026
Cargas fiscales		5.495.742	983.142
Impuesto a las ganancias a pagar		2.580.063	5.842.279
Remuneraciones y cargas sociales		8.800.804	9.402.306
Pasivos por arrendamientos	16	2.348.044	3.823.219
Préstamos	17	248.952.375	148.008.890
Otros pasivos		863.545	624.579
Cuentas por pagar	18	89.162.183	98.647.780
Total del pasivo corriente		358.328.777	267.340.221
TOTAL DEL PASIVO		1.239.689.296	1.012.704.988
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		2.317.414.816	1.910.946.183

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
POR LOS PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023

(Importes expresados en miles de pesos, excepto la información por acción)

		Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
	Notas	2024	2023	2024	2023
Ingresos por ventas	19	213.336.961	53.641.741	111.681.112	31.791.957
Costos de producción	20	(117.007.919)	(24.385.003)	(67.556.307)	(15.039.186)
Resultado bruto		96.329.042	29.256.738	44.124.805	16.752.771
Gastos de administración y comercialización	20	(19.550.713)	(4.789.022)	(10.531.395)	(2.866.574)
Resultado por adquisición de participación en sociedades	4	-	14.513.263	-	14.513.263
Resultado por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	8	-	(12.004.200)	-	(12.004.200)
Otros resultados operativos, netos	21	27.409.418	5.107.235	20.288.750	2.777.930
Deterioro de activos financieros	5	(30.092.886)	-	(8.346.831)	-
Resultado operativo		74.094.861	32.084.014	45.535.329	19.173.190
Resultado por participación en sociedades	11	-	(123.186)	-	-
Resultados financieros, netos					
- Ingresos financieros	22	45.448.842	19.330.185	20.365.666	12.243.452
- Costos financieros	22	(52.321.598)	(32.188.882)	(29.144.287)	(20.944.875)
Resultados financieros, netos		(6.872.756)	(12.858.697)	(8.778.621)	(8.701.423)
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias		67.222.105	19.102.131	36.756.708	10.471.767
Impuesto a las ganancias	15	(6.080.137)	1.893.538	(1.531.919)	(729.765)
Resultado neto del período		61.141.968	20.995.669	35.224.789	9.742.002
Otros resultados integrales					
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión		118.342.357	94.261.762	62.854.005	62.319.364
<i>Conceptos que pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Resultados por posición monetaria neta de los negocios conjuntos		-	(17.845.674)	-	(20.715.682)
Diferencia de conversión de los negocios conjuntos		-	13.242.291	-	15.610.388
Otros resultados integrales del período		118.342.357	89.658.379	62.854.005	57.214.070
Resultado integral total del período		179.484.325	110.654.048	98.078.794	66.956.072
Resultado neto del período atribuible a los propietarios de la Sociedad		52.205.120	20.264.006	30.162.230	9.010.339
Resultado neto del período atribuible a la participación no controlante		8.936.848	731.663	5.062.559	731.663
Resultado integral total del período atribuible a los propietarios de la Sociedad		156.472.963	102.820.684	85.547.425	59.122.708
Resultado integral total del período atribuible a la participación no controlante		23.011.362	7.833.364	12.531.369	7.833.364
Resultado neto por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
Básico y diluido (ARS)	25	13,932	5,408	8,050	2,405

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023

(Importes expresados en miles de pesos)

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024											
	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 2024	3.747.070	4.604.483	60.429	35.639.099	16.867.285	858.181	359.138.494	356.716.302	13.953.890	791.585.233	106.655.962	898.241.195
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2024:												
- Desafectación de reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(16.867.285)	-	-	-	16.867.285	-	-	-
- Apropiación a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	87.000.000	-	-	-	(87.000.000)	-	-	-
- Desafectación de reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	(359.138.494)	-	359.138.494	-	-	-
- Apropiación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	302.959.669	-	(302.959.669)	-	-	-
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	-	-	-	52.205.120	52.205.120	8.936.848	61.141.968
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	-	104.267.843	-	104.267.843	14.074.514	118.342.357
Apropiación de conversión del período	-	-	-	4.573.319	11.164.107	110.124	38.876.716	(57.413.459)	2.689.193	-	-	-
Al 30 de junio de 2024	3.747.070	4.604.483	60.429	40.212.418	98.164.107	968.305	341.836.385	403.570.686	54.894.313	948.058.196	129.667.324	1.077.725.520

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF. Ver Nota 2.3.19 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023 (Continuación)

(Importes expresados en miles de pesos)

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023											
	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 2023	3.747.070	4.604.483	60.429	7.819.444	4.962.376	188.290	62.164.053	75.602.667	23.670.814	182.819.626	-	182.819.626
Incorporación por combinación de negocios (Nota 4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.903.534	30.903.534
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 27 de abril de 2023:												
- Desafectación de reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(4.962.376)	-	-	-	4.962.376	-	-	-
- Apropiación a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	12.000.000	-	-	-	(12.000.000)	-	-	-
- Desafectación de reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	(62.164.053)	-	62.164.053	-	-	-
- Apropiación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	78.797.243	-	(78.797.243)	-	-	-
Disposiciones de la reunión de Directorio del 30 de junio de 2023:												
- Distribución de dividendos	-	-	-	-	(12.000.000)	-	-	-	-	(12.000.000)	-	(12.000.000)
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	-	-	-	20.264.006	20.264.006	731.663	20.995.669
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	-	82.556.678	-	82.556.678	7.101.701	89.658.379
Apropiación de conversión del período	-	-	-	3.509.009	5.360.536	84.496	35.354.057	(50.509.530)	6.201.432	-	-	-
Al 30 de junio de 2023	3.747.070	4.604.483	60.429	11.328.453	5.360.536	272.786	114.151.300	107.649.815	26.465.438	273.640.310	38.736.898	312.377.208

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF. Ver Nota 2.3.19 a los estados financieros consolidados anuales.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023

(Importes expresados en miles de pesos)

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2024	2023
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado neto del período	61.141.968	20.995.669
Ajustes para conciliar el resultado neto con los fondos generados por las operaciones:		
Resultados por participación en sociedades	-	123.186
Resultado por adquisición de participación en sociedades	-	(14.513.263)
Depreciación de propiedades, planta y equipo	66.620.127	13.318.129
Depreciación de activos por derecho de uso	994.948	245.723
Amortización de activos intangibles	112.416	27.764
Baja de propiedades, planta y equipo	4.195.420	564.101
Resultado por deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	-	12.004.200
Resultados financieros, netos	6.872.756	12.858.697
Movimiento de provisiones del pasivo	(215.034)	19.596
Cargo por impuesto a las ganancias	6.080.137	(1.893.538)
Aumento de provisión por obsolescencia de materiales y repuestos	-	16.163
Multas contractuales	-	(1.499.015)
Deterioro de activos financieros	30.092.886	-
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Créditos por ventas	(70.459.945)	(10.098.447)
Otros créditos	461.190	2.899.174
Inventarios	-	966
Cuentas por pagar	(2.955.374)	(1.225.469)
Remuneraciones y cargas sociales	(601.502)	106.400
Cargas fiscales	4.512.600	2.267.318
Pasivos por contratos	17.157.052	-
Pago de impuesto a las ganancias	(7.426.712)	(1.613.383)
Intereses cobrados	6.751.555	1.420.541
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	123.334.488	36.024.512
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(63.112.947)	(13.581.353)
Pago de anticipos de propiedades, planta y equipo	(3.197.699)	(6.803.028)
Adquisiciones de activos intangibles	(362.303)	(51.356)
Adquisición de participación en sociedades, neto del efectivo y equivalente de efectivo adquiridos	-	61.400
Efectivo y equivalentes de efectivo restringidos	(13.534.852)	-
Adquisición de otros activos financieros	(39.944.945)	-
Liquidación de otros activos financieros	32.552.360	3.527.410
Préstamos otorgados a partes relacionadas	(8.352.000)	-
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(95.952.386)	(16.846.927)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Préstamos obtenidos	143.317.292	29.756.936
Dividendos pagados	-	(9.000.000)
Cancelación de préstamos	(34.074.587)	(19.503.249)
Pago de pasivos por arrendamientos	(1.210.098)	(273.217)
Pago de intereses y otros costos financieros	(25.530.562)	(6.734.483)
Flujo neto efectivo de las actividades de financiación	82.502.045	(5.754.013)
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	109.884.147	13.423.572
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	19.607.287	11.080.425
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio (Nota 14)	82.663.398	14.577.209
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período (Nota 14)	212.154.832	39.081.206

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2024	2023
Transacciones que no implicaron movimientos en efectivo y equivalentes de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos pendientes de cancelación al cierre del período	21.807.576	4.403.904
Adquisiciones de activos intangibles pendientes de cancelación al cierre del período	-	362.303
Transferencias de anticipos por compra de propiedades, planta y equipo	1.043.978	311.217
Compensación de toma de préstamos con pago de dividendos	-	2.734.890
Compensación de créditos por ventas con activos financieros	30.123.479	-
Canje de Obligaciones Negociables	1.765.620	-

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión FiscalizadoraDIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

1. INFORMACIÓN GENERAL Y ACTIVIDAD PRINCIPAL DE LA SOCIEDAD

Información general

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante “la Sociedad”), es una sociedad anónima constituida según las leyes de la República Argentina. Su domicilio legal es Macacha Güemes 515, Piso 3, 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	Tecnología
Central Térmica Tucumán ⁽¹⁾	Tucumán	447	Energía Base / PPA con CAMMESA ⁽⁸⁾	Ciclo Combinado
San Miguel de Tucumán ⁽¹⁾	Tucumán	382	Energía Base / PPA con CAMMESA ⁽⁸⁾	Ciclo Combinado
El Bracho TG ⁽¹⁾	Tucumán	274	PPA con CAMMESA ⁽⁵⁾	Ciclo Abierto
El Bracho TV ⁽¹⁾	Tucumán	199	PPA con CAMMESA ⁽⁵⁾	Turbina de Vapor
Loma Campana I (“LC I”)	Neuquén	105	PPA con YPF ⁽⁶⁾	Ciclo Abierto
Loma Campana II	Neuquén	107	PPA con CAMMESA ⁽⁵⁾	Ciclo Abierto
Loma Campana Este ⁽²⁾	Neuquén	17	PPA con YPF	Moto Generadores
La Plata Cogeneración I (“LPC”)	Buenos Aires	128	Energía Base CAMMESA / PPA con YPF ⁽³⁾	Cogeneración
La Plata Cogeneración II (“LPC II”)	Buenos Aires	90	CAMMESA / PPA con YPF ⁽³⁾	Cogeneración
Central Dock Sud ⁽⁴⁾	Buenos Aires	933	Energía Base / PPA con CAMMESA ⁽⁸⁾	Ciclo Combinado/Ciclo Abierto
Parque Eólico Manantiales Behr	Chubut	99	PPA con YPF y otros grandes usuarios ⁽⁷⁾	Eólica
Parque Eólico Los Teros (“PELT”)	Buenos Aires	175	MATER (YPF y otros grandes usuarios)	Eólica
Central Térmica Manantiales Behr	Chubut	58	PPA con YPF	Moto Generadores
Parque Eólico Cañadón León	Santa Cruz	123	CAMMESA / MATER (YPF)	Eólica
Parque Solar Zonda	San Juan	100	MATER	Solar
Total		3.237		

(1) Parte del “Complejo Tucumán”.

(2) No conectada al SADI.

(3) Se encuentra contractualizada la venta de vapor con YPF.

(4) Al 30 de junio de 2024 al 100% de Central Dock Sud, que posee un Ciclo Combinado con una capacidad instalada de 861 MW y dos turbinas de Ciclo Abierto de una capacidad instalada de 36 MW cada una.

(5) Resolución N° 21/2016.

(6) Autogenerador distribuido.

(7) La generación de este parque eólico está contractualizada bajo 10 contratos de PPA con la industria privada. Los plazos de dichos contratos tienen una duración de hasta 21 años.

(8) A partir de marzo de 2023 el Ciclo combinado entró en el régimen de la Resolución 59/2023 con un PPA en dólares estadounidenses por un plazo de 5 años.

La capacidad de generación del Grupo a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados representa aproximadamente el 7,4% de la capacidad instalada total y el 8,9% sobre la energía demandada en la Argentina, según información publicada por CAMMESA.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

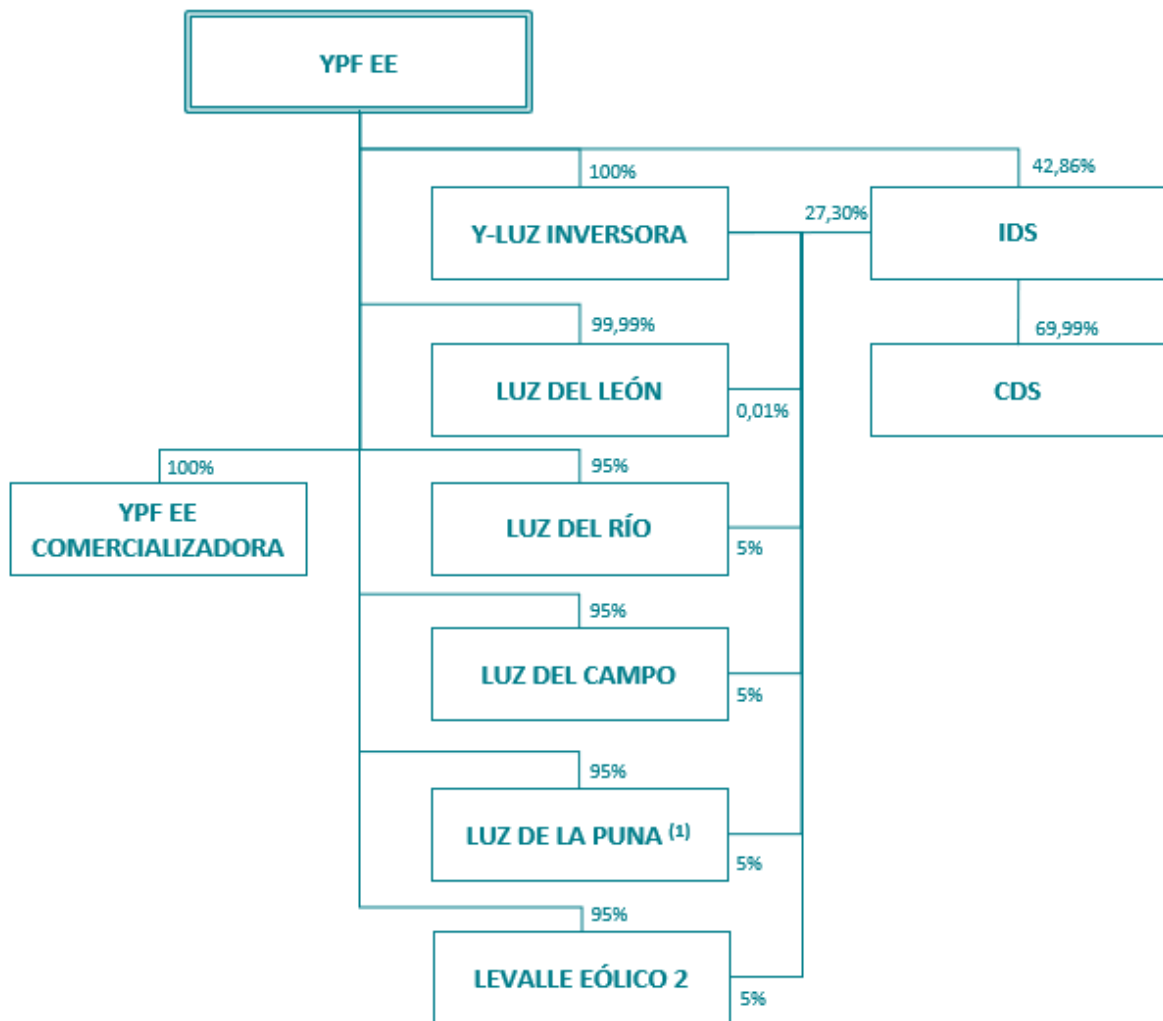
(Importes expresados en miles de pesos, excepto donde se indique lo contrario)

Adicionalmente, se cuenta con el siguiente proyecto en construcción:

Central Eléctrica	Ubicación (Provincia)	Capacidad Instalada (MW)	Compradores	Tecnología
Parque Eólico Levalle	Córdoba	155	MATER	Eólico
Total		155		

Estructura y organización del Grupo económico

El siguiente cuadro muestra la estructura organizacional, incluyendo las principales sociedades del Grupo al 30 de junio de 2024:



(1) Anteriormente Levalle Eólico 1 S.A.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

2.1. Bases de presentación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados ("estados financieros intermedios") de YPF EE por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 se presentan sobre la base de la aplicación de los lineamientos establecidos en la NIC 34 "Información financiera intermedia". Por lo tanto, deben ser leídos juntamente con los estados financieros consolidados anuales del Grupo al 31 de diciembre de 2023 ("estados financieros consolidados anuales") sobre la base de las NIIF emitidas por el IASB y las interpretaciones emitidas por el CINIIF.

Fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la LGS y/o regulaciones de la CNV.

Los presentes estados financieros intermedios fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 7 de agosto de 2024.

Los presentes estados financieros intermedios correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 no han sido auditados. La Dirección de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados del período sobre bases uniformes con las de los estados financieros consolidados anuales auditados. Los resultados del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados del Grupo por el ejercicio anual completo.

2.2. Resumen de las políticas contables materiales

Las políticas contables materiales se describen en la Nota 2.3 a los estados financieros consolidados anuales.

Las políticas contables adoptadas para los estados financieros intermedios son consistentes con las utilizadas en los estados financieros consolidados anuales, excepto por la adopción de las nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1° de enero de 2024 (Nota 2.6.2).

2.3. Moneda funcional y de presentación

Tal como se menciona en la Nota 2.3 a los estados financieros anuales, YPF EE ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense. Adicionalmente, de acuerdo a lo establecido por la Resolución General N° 562 de la CNV, la Sociedad debe presentar sus estados financieros en pesos.

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:

	30.06.2024	31.12.2023
Peso argentino (ARS)	910,50	806,95

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

2.4. Patrimonio**Otros resultados integrales**

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:

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024				
	Capital social	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Total
Al 31 de diciembre de 2023	178.195.708	184.396.328	2.536.248	365.128.284
Apropiación de la conversión del período	22.866.621	23.662.304	325.459	46.854.384
Al 30 de junio de 2024	201.062.329	208.058.632	2.861.707	411.982.668

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023				
	Capital social	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Total
Al 31 de diciembre de 2022	39.097.259	40.457.714	556.469	80.111.442
Apropiación de la conversión del período	17.545.063	18.155.575	249.717	35.950.355
Al 30 de junio de 2023	56.642.322	58.613.289	806.186	116.061.797

2.5. Juicios, estimaciones y supuestos contables materiales

La preparación de los estados financieros consolidados del Grupo requiere que la Dirección deba realizar juicios, estimaciones y supuestos contables materiales que afectan los importes de ingresos, gastos, activos y pasivos registrados y la determinación y revelación de activos y pasivos contingentes al cierre del período 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.

En la preparación de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, las estimaciones y los juicios materiales realizados por la Dirección de la Sociedad en la aplicación de las políticas contables del Grupo y las principales fuentes de incertidumbre, fueron consistentes con las aplicadas por el Grupo en la preparación de los estados financieros consolidados anuales, detalladas en la Nota 2.4 a dichos estados financieros consolidados anuales, sobre estimaciones y juicios contables.

2.6. NIIF emitidas**2.6.1 Nuevas normas contables e interpretaciones emitidas por el IASB que no son de aplicación efectiva al 30 de junio de 2024 y no han sido adoptadas anticipadamente 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.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

En adición a las nuevas normas e interpretaciones emitidas no adoptadas a la fecha, por entrar en vigencia con posterioridad al ejercicio 2024 (Nota 2.5.2 a los estados financieros consolidados anuales), se encuentran las siguientes:

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

En abril de 2024 el IASB emitió la NIIF 18 la cual reemplaza a la NIC 1 “Presentación de estados financieros”, 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 agruparse en 2 grupos principales:

- Agrupar los ingresos y gastos en tres 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.
- Brindar mayor información sobre las medidas de rendimiento definidas por el management, que si bien no son obligatorias, en caso de incluir este tipo de medidas 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 intermedios condensados consolidados, el Grupo se encuentra en proceso de evaluar los efectos de la aplicación de la NIIF 18.

- **NIIF 19 “Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas: Información a revelar”**

En mayo de 2024 el IASB emitió la NIIF 19, con el objetivo de permitir la opción de aplicar requerimientos simplificados de información a revelar en los estados financieros de subsidiarias que no tienen obligación pública de rendir cuentas y tienen una controlante, ya sea última o intermedia, que elabora estados financieros consolidados para uso público de acuerdo con las NIIF. La aplicación es optativa para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2027.

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

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

En mayo de 2024 el IASB emitió modificaciones a las NIIF 9 y NIIF 7 relacionadas con ciertas cuestiones sobre los requisitos de clasificación y valuación 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 permitiendo su aplicación anticipada:

- 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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

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 intermedios condensados consolidados, el Grupo, se encuentra en proceso de evaluar los efectos de la aplicación de estas modificaciones.

2.6.2 Adopción de nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1° de enero de 2024

• Modificaciones a la NIC 1 - Clasificación de pasivos

En enero de 2020 el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 referentes a la clasificación de pasivos en corrientes y no corrientes, que resultan aplicables retroactivamente para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2024.

Las modificaciones aclaran que la clasificación de los pasivos en corrientes y no corrientes:

- Debe basarse en los derechos existentes al final del período sobre el que se informa a diferir la liquidación en al menos 12 meses y hacer explícito que sólo los derechos vigentes “al final del período de informe” deberían afectar la clasificación de un pasivo.
- No se ve afectada por las expectativas sobre si una entidad ejercerá su derecho a diferir la liquidación de un pasivo.
- La liquidación se refiere a la transferencia a la contraparte de efectivo, instrumentos de patrimonio u otros activos o servicios.

• Modificaciones a la NIIF 16 - Arrendamientos

En septiembre de 2022 el IASB emitió modificaciones a la NIIF 16 relacionadas con la medición de los arrendamientos en transacciones de venta con arrendamiento posterior, dado que no especificaba como medir dichos arrendamientos en una fecha posterior a la fecha de su reconocimiento inicial, que resultan aplicables retroactivamente para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024.

Tras dichas modificaciones a la NIIF 16, el pasivo por arrendamiento originado en una venta con arrendamiento posterior requiere que el vendedor-arrendatario mida el pasivo por arrendamiento de forma tal que no reconozca un resultado por el derecho de uso que retiene, no impidiendo que reconozca un resultado por la terminación parcial o total del arrendamiento.

• Modificaciones a la NIC 1 y Documento de Práctica 2 - Pasivos no corrientes con cláusulas de compromisos asumidos (“covenants”)

En octubre de 2022 el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 relacionadas con la clasificación de pasivos no corrientes que incluyen covenants, que resultan aplicables retroactivamente para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024.

Las modificaciones aclaran que la clasificación de los acuerdos de préstamos con covenants como pasivos no corrientes puede verse afectada cuando una entidad deba cumplir dicho covenant en o antes de la fecha del período que se informa aun cuando el covenant se evalúe posteriormente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

Adicionalmente, se incorporan ciertos requisitos adicionales de revelación en nota que permita comprender a los usuarios de los estados financieros el riesgo de que el pasivo no corriente pueda convertirse en exigible dentro de los 12 meses siguientes al período que se informa.

- **Modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7 - Acuerdos de financiación de proveedores**

En mayo de 2023 el IASB emitió modificaciones a la NIC 7 “Estado de flujos de efectivo” y NIIF 7 “Instrumentos financieros: Información a revelar” relacionadas con los acuerdos de financiación de proveedores, que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024.

Dichas modificaciones introducen nuevos requerimientos de revelación de información cualitativa y cuantitativa en los estados financieros anuales asociadas a los acuerdos de financiación de proveedores tales como condiciones contractuales, saldos de los pasivos financieros, liquidaciones realizadas y/o vencimientos, entre otros. Estas modificaciones no requieren la revelación de información comparativa.

3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES

La demanda de energía eléctrica fluctúa según la estación del año, pudiendo verse afectada significativa y adversamente por factores climáticos. En verano (de diciembre a marzo), la demanda de energía eléctrica puede incrementarse sustancialmente debido al uso de equipos de aire acondicionado. En invierno (de junio a septiembre), la demanda de energía eléctrica puede fluctuar, en razón de las necesidades de iluminación y calefacción. Por consiguiente, los cambios estacionales pueden afectar el resultado de las operaciones y la situación financiera del Grupo.

4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

Las adquisiciones y disposiciones del ejercicio anterior se describen en la Nota 4 a los estados financieros consolidados anuales. Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 no se han realizado adquisiciones y disposiciones significativas.

5. 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.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

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, al 31 de marzo de 2024, el Grupo había reconocido un cargo a resultados por deterioro de créditos por ventas con CAMMESA de \$ 21.746,1 millones (US\$ 25,4 millones) en el rubro "Deterioro de activos financieros" en el estado de resultados integrales. Asimismo, al 30 de junio de 2024, el Grupo ha reconocido un cargo adicional de \$ 8.346,8 millones (US\$ 8,6 millones), correspondiente principalmente al no reconocimiento de los intereses por mora de las transacciones de diciembre 2023, enero y febrero de 2024. Por lo tanto, al 30 de junio de 2024 el total registrado en el rubro "Deterioro de activos financieros" asciende a \$ 30.092,9 millones (US\$ 34,0 millones).

Los estados financieros intermedios no incluyen toda la información y revelaciones de la administración del riesgo financiero, por lo que deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales consolidados.

No hay cambios significativos en la administración o en las políticas de gestión de riesgo aplicadas por el Grupo desde el cierre del ejercicio anual. Ver Nota 5 a los estados financieros consolidados anuales.

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".

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

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

Activos financieros

30 de junio de 2024				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	66.328.191	-	21.690.979	88.019.170
Créditos por ventas	104.883.484	-	-	104.883.484
Otros activos financieros ⁽¹⁾	7.388.235	32.019.362	-	39.407.597
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	24.495.354	-	-	24.495.354
Efectivo y equivalentes de efectivo	36.857.737	175.297.095	-	212.154.832
	239.953.001	207.316.457	21.690.979	468.960.437

(1) Corresponde 7.388.235 y 32.019.362 a tenencia en los títulos públicos BOPREAL y AE38, respectivamente.

31 de diciembre de 2023				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	48.208.272	-	19.079.934	67.288.206
Créditos por ventas	91.704.654	-	-	91.704.654
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	9.605.278	-	-	9.605.278
Efectivo y equivalentes de efectivo	36.765.500	45.897.898	-	82.663.398
	186.283.704	45.897.898	19.079.934	251.261.536

Pasivos financieros

30 de junio de 2024		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	928.740.106	928.740.106
Pasivos por arrendamientos	9.587.703	9.587.703
Otros pasivos	4.696.488	4.696.488
Cuentas por pagar	89.162.183	89.162.183
	1.032.186.480	1.032.186.480

31 de diciembre de 2023		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	723.916.708	723.916.708
Pasivos por arrendamientos	9.239.206	9.239.206
Otros pasivos	4.021.606	4.021.606
Cuentas por pagar	98.647.780	98.647.780
	835.825.300	835.825.300

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio 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	2.718.849	-	-	2.718.849
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	16.261.881	-	16.261.881
Intereses perdidos y otros	(24.823.863)	-	-	(24.823.863)
Diferencias de cambio, netas	3.512.774	(7.986.657)	10.274.292	5.800.409
Actualizaciones financieras	(1.760.745)	-	-	(1.760.745)
Otros resultados financieros	(4.186.580)	(882.707)	-	(5.069.287)
	(24.539.565)	7.392.517	10.274.292	(6.872.756)

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	1.012.634	-	-	1.012.634
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	8.770.688	-	8.770.688
Intereses perdidos y otros	(6.228.580)	-	-	(6.228.580)
Diferencias de cambio, netas	(8.926.317)	(8.282.539)	1.941.559	(15.267.297)
Actualizaciones financieras	(279.325)	-	-	(279.325)
Otros resultados financieros	(933.545)	66.728	-	(866.817)
	(15.355.133)	554.877	1.941.559	(12.858.697)

7. INFORMACIÓN CUANTITATIVA Y CUALITATIVA SOBRE VALORES RAZONABLES

7.1. Información sobre el valor razonable de los activos financieros 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 874.394.924 y 605.064.472 al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, otros activos financieros a costo amortizado, 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 30 de junio de 2024 los activos y pasivos a valor razonable comprenden fondos comunes de inversión y los títulos públicos. El valor razonable se determina de acuerdo a las pautas mencionadas en la Nota 7.2.

7.2. Técnicas de valuación

La determinación del valor razonable se expone en la Nota 7 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

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

7.3. Jerarquía del valor razonable

7.3.1. Activos y pasivos medidos al valor razonable

Los siguientes cuadros presentan los activos y pasivos financieros del Grupo que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Activos financieros	Nivel 1	Nivel 1
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
- Fondos comunes de inversión	175.297.095	45.897.898
	175.297.095	45.897.898
Otros activos financieros:		
- Títulos públicos	32.019.362	-
	32.019.362	-

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 no existieron transferencias entre diferentes jerarquías de valor razonable.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

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

8. 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	483.365	357.553.855	256.065	11.688.455	16.109.812	1.014.852	387.106.404
Depreciación acumulada	(63.329)	(79.128.509)	(167.105)	-	-	(240.943)	(79.599.886)
Saldos al 31 de diciembre de 2022	420.036	278.425.346	88.960	11.688.455	16.109.812	773.909	307.506.518
<u>Costos</u>							
Incorporación por combinación de negocios (Nota 4)	1.691.965	103.683.307	47.445	5.920.016	862.485	1.491.824	113.697.042
Aumentos	465	7.467.112	47.320	24.922.232	92.927.731	278.186	125.643.046
Disminuciones y reclasificaciones	-	(65.110)	(40.348)	(1.700.159)	(18.542)	(716.800)	(2.540.959)
Transferencias	2.041.576	28.317.749	-	(1.295.226)	(29.527.589)	463.490	-
Efectos de conversión	7.049.522	1.624.805.784	1.109.731	68.271.819	79.205.725	7.698.955	1.788.141.536
<u>Depreciación acumulada</u>							
Incorporación por combinación de negocios (Nota 4)	(597.870)	(63.414.855)	(27.945)	-	-	(1.272.199)	(65.312.869)
Aumentos	(66.118)	(41.615.476)	(205.949)	-	-	(672.259)	(42.559.802)
Disminuciones y reclasificaciones	-	62.436	-	-	-	713.644	776.080
Efectos de conversión	(2.002.047)	(529.041.664)	(637.088)	-	-	(3.991.061)	(535.671.860)
Valor de origen	11.266.893	2.121.762.697	1.420.213	107.807.137	159.559.622	10.230.507	2.412.047.069
Depreciación acumulada	(2.729.364)	(713.138.068)	(1.038.087)	-	-	(5.462.818)	(722.368.337)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	8.537.529	1.408.624.629	382.126	107.807.137	159.559.622	4.767.689	1.689.678.732
<u>Costos</u>							
Aumentos	-	1.350.316	-	10.567.764	39.625.804	41.250	51.585.134
Disminuciones y reclasificaciones	-	(869.234)	(97.762)	(3.230.296)	(111.454)	-	(4.308.746)
Transferencias	28.738	32.981.485	-	(32.692.280)	(317.943)	-	-
Efectos de conversión	1.446.330	272.249.912	182.245	14.944.179	22.450.465	1.332.303	312.605.434
<u>Depreciación acumulada</u>							
Aumentos	(98.452)	(68.132.063)	(60.287)	-	-	(642.620)	(68.933.422)
Disminuciones y reclasificaciones	-	15.893	97.433	-	-	-	113.326
Efectos de conversión	(356.103)	(95.260.539)	(136.779)	-	-	(739.632)	(96.493.053)
Valor de origen	12.741.961	2.427.475.176	1.504.696	97.396.504	221.206.494	11.604.060	2.771.928.891
Depreciación acumulada	(3.183.919)	(876.514.777)	(1.137.720)	-	-	(6.845.070)	(887.681.486)
Saldos al 30 de junio de 2024	9.558.042	1.550.960.399	366.976	97.396.504	221.206.494	4.758.990	1.884.247.405

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Valor residual de propiedades, planta y equipo	1.884.247.405	1.689.678.732
Desvalorización de materiales y repuestos	(1.848.009)	(1.637.838)
Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo	(73.104.431)	(66.963.572)
	1.809.294.965	1.621.077.322

A continuación, se describe la evolución de la desvalorización de materiales y repuestos por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023:

	Desvalorización de materiales y repuestos
Saldos al 31 de diciembre de 2022	(134.174)
Incorporación por combinación de negocios (Nota 4)	(249.394)
Aumentos	(16.202)
Efectos de conversión	(1.238.068)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	(1.637.838)
Efectos de conversión	(210.171)
Saldos al 30 de junio de 2024	(1.848.009)

A continuación, se describe la evolución del deterioro del valor de propiedades, planta y equipo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023:

	Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo
Saldos al 31 de diciembre de 2022	(7.072.957)
Aumentos con cargo a resultados	(12.004.200)
Depreciación	1.246.935
Efectos de conversión	(49.133.350)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	(66.963.572)
Depreciación	2.313.295
Efectos de conversión	(8.454.154)
Saldos al 30 de junio de 2024	(73.104.431)

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

9. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

	Activos intangibles
Valor de origen	1.493.495
Amortización acumulada	(100.794)
Saldos al 31 de diciembre de 2022	1.392.701
<u>Costos</u>	
Aumentos	102.713
Efectos de conversión	5.646.142
<u>Amortización acumulada</u>	
Aumentos	(77.545)
Efectos de conversión	(492.246)
Valor de origen	7.242.350
Amortización acumulada	(670.585)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	6.571.765
<u>Costos</u>	
Efectos de conversión	929.358
<u>Amortización acumulada</u>	
Aumentos	(112.416)
Efectos de conversión	(92.796)
Valor de origen	8.171.708
Amortización acumulada	(875.797)
Saldos al 30 de junio de 2024	7.295.911

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

10. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

	Inmuebles	Terrenos	Maquinarias y Equipos	Total
Valor de origen	620.084	927.979	2.761.533	4.309.596
Depreciación acumulada	(377.565)	(122.499)	(775.124)	(1.275.188)
Saldos al 31 de diciembre de 2022	242.519	805.480	1.986.409	3.034.408
<u>Costos</u>				
Efectos de conversión	2.205.948	3.301.279	9.824.138	15.331.365
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(81.916)	(59.741)	(544.660)	(686.317)
Efectos de conversión	(1.584.767)	(538.772)	(3.596.017)	(5.719.556)
Valor de origen	2.826.032	4.229.258	12.585.671	19.640.961
Depreciación acumulada	(2.044.248)	(721.012)	(4.915.801)	(7.681.061)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	781.784	3.508.246	7.669.870	11.959.900
<u>Costos</u>				
Efectos de conversión	362.644	542.710	1.615.028	2.520.382
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(118.754)	(86.606)	(789.588)	(994.948)
Efectos de conversión	(326.073)	(97.718)	(621.557)	(1.045.348)
Valor de origen	3.188.676	4.771.968	14.200.699	22.161.343
Depreciación acumulada	(2.489.075)	(905.336)	(6.326.946)	(9.721.357)
Saldos al 30 de junio de 2024	699.601	3.866.632	7.873.753	12.439.986

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Valor de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos	9.578	8.488

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

Los principales movimientos ocurridos durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
SalDOS al 31 de diciembre de 2022	13.206.314
Resultado por participación en negocios conjuntos	(123.186)
Baja por combinación de negocios (Nota 4)	(15.950.780)
Otros resultados integrales	2.876.140
SalDOS al 31 de diciembre de 2023	8.488
Otros resultados integrales	1.090
SalDOS al 30 de junio de 2024	9.578

Inversora Dock Sud S.A.

El siguiente cuadro presenta información financiera resumida de IDS, y de la inversión mantenida en dicha sociedad hasta la fecha en la que YPF EE tomó el control de IDS y su controlada CDS (Nota 4 a los estados financieros consolidados anuales).

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2024	2023
Resultado neto del período	-	(287.416)
Participación en el resultado neto de negocios conjuntos	-	(123.186)

A continuación se detalla la información de las inversiones en asociadas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Denominación y emisor	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023	
	Valor registrado	Costo	Valor registrado	Costo
Otras Sociedades:				
Diversas ⁽¹⁾	9.578	46	8.488	-
	9.578	46	8.488	-

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

12. OTROS CRÉDITOS

	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Préstamos y anticipos al personal	-	221.431	-	176.793
Anticipo por compra de propiedades, planta y equipo	7.141.458	-	4.308.609	-
Otras cuentas por cobrar con partes relacionadas (Nota 24)	31.742.988	24.321.207	31.844.725	16.168.679
Créditos fiscales	-	9.501.171	-	7.811.271
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana	-	750.578	-	459.028
Seguros pagados por adelantado	-	3.717.090	-	6.230.176
Recupero de siniestros a cobrar	-	10.024.490	-	-
Gastos pagados por adelantado	-	593.791	-	280.219
Diversos	-	19.182	-	19.200
	38.884.446	49.148.940	36.153.334	31.145.366
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	-	(14.216)	-	(10.494)
	38.884.446	49.134.724	36.153.334	31.134.872

13. CRÉDITOS POR VENTAS

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	Corriente	Corriente
Deudores comunes	10.080.034	9.458.004
Sociedades relacionadas (Nota 24)	94.852.222	83.274.913
	104.932.256	92.732.917
Provisión para deudores de dudoso cobro	(48.772)	(1.028.263)
	104.883.484	91.704.654

14. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**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:

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Fondos comunes de inversión	175.297.095	45.897.898
Depósitos en plazo fijo	19.501.386	100.892
Caja y bancos	17.356.351	36.664.608
	212.154.832	82.663.398

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.

EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Caja y bancos ⁽¹⁾	24.495.354	9.605.278
	24.495.354	9.605.278

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

15. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023 es el siguiente:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2024	2023
Impuesto a las ganancias corriente	(2.705.984)	(734)
Impuesto a las ganancias diferido	(3.374.153)	1.894.272
Impuesto a las ganancias	(6.080.137)	1.893.538

De acuerdo con la NIC 34, en los períodos intermedios, el cargo a resultados por impuesto a las ganancias se reconoce sobre la base de la mejor estimación a la fecha de la tasa impositiva efectiva proyectada al cierre del ejercicio, ajustada por los efectos impositivos de ciertos ítems reconocidos completamente en el período. Los importes calculados para el gasto por impuesto para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, podrían requerir ajustes en períodos posteriores en caso de que a partir de nuevos elementos de juicio se modifique la estimación de la tasa impositiva efectiva proyectada. Con base en el entorno económico actual y las perspectivas a futuro, el Grupo ha adecuado las proyecciones utilizadas para el cálculo de la tasa impositiva efectiva. Asimismo, el Grupo ha revisado la recuperabilidad de los activos diferidos, incluyendo los quebrantos impositivos, no habiendo registrado cargos por deterioro por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024.

La tasa impositiva efectiva del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 fue de aproximadamente 9,0% y la tasa efectiva del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 fue de aproximadamente 124,7%. El cambio en la tasa efectiva fue causado principalmente por la reducción en el pasivo diferido vinculado al rubro "Propiedades, Planta y Equipo" donde la actualización del valor fiscal (conforme al comportamiento del índice de precios al consumidor) resulta superior al valor contable que resulta de la conversión a pesos del valor residual expresado en dólares, al activo diferido relacionado con el deterioro del valor de propiedades, planta y equipo registrado en el período de seis meses finalizado el 30 de junio del ejercicio anterior, y al impacto del resultado por adquisición de participación en sociedades, que representa una diferencia permanente para el cálculo del impuesto diferido. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la variación de la pérdida por diferencia de cambio impositiva y el impacto del ajuste por inflación fiscal sobre las partidas monetarias, teniendo en cuenta las pautas de inflación y devaluación proyectadas a fin del ejercicio.

Al 30 de junio de 2024, se han clasificado como activo por impuesto diferido, neto 19.413.939, y como pasivo por impuesto diferido, neto 149.575.268. Al 31 de diciembre de 2023, se han clasificado como activo por impuesto diferido, neto 20.067.172, y como pasivo por impuesto diferido, neto 141.650.743. Esta clasificación corresponde a la posición neta del impuesto diferido de cada subsidiaria que se incluye en los presentes estados financieros intermedios.

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.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

deducibles, la Dirección de la Sociedad estima al 30 de junio de 2024 que es probable que realice todos los activos por impuesto diferido registrados.

La evolución del pasivo y activo por impuesto diferido neto al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

	Pasivos por impuesto diferido, netos	Activos por impuesto diferido, netos
SalDOS al 31 de diciembre de 2022	(16.550.042)	5.463.534
Incorporación por combinación de negocios (Nota 4)	(5.962.622)	-
Efecto de la conversión sobre activos incorporados por la combinación de negocios	(32.402.669)	-
Reclasificaciones	684.115	(684.115)
Cargo del ejercicio	(87.419.525)	15.287.753
SalDOS al 31 de diciembre de 2023	(141.650.743)	20.067.172
Efecto de la conversión sobre activos incorporados por la combinación de negocios	(5.203.605)	-
Reclasificaciones	23.604	(23.604)
Cargo del período	(2.744.524)	(629.629)
SalDOS al 30 de junio de 2024	(149.575.268)	19.413.939

16. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

A continuación, se expone la evolución del pasivo por arrendamientos durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023:

	Pasivos por arrendamientos
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2022	2.333.582
Actualizaciones financieras	314.642
Pagos por arrendamientos	(754.641)
Efecto de la conversión	7.345.623
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2023	9.239.206
Actualizaciones financieras	420.199
Pagos por arrendamientos	(1.210.098)
Efecto de la conversión	1.138.396
Pasivos por arrendamientos al 30 de junio de 2024	9.587.703

A continuación, se expone la apertura de los pasivos por arrendamientos registrados por el Grupo al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, con identificación del plazo del arrendamiento y de las tasas:

Plazo de arrendamiento	Tasa efectiva anual utilizada	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
De dos a tres años	2,25% - 7,87%	793.651	1.103.171
De cuatro a cinco años	4,53%	780.177	866.395
Más de cinco años	9,88% - 10,2%	8.013.875	7.269.640
Total		9.587.703	9.239.206

La actualización financiera devengada en los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023, 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 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Hasta 1 año	2.348.044	3.823.219
Pasivos por arrendamientos corrientes	2.348.044	3.823.219
De 1 a 5 años	3.882.699	3.441.124
A partir del 6° año	3.356.960	1.974.863
Pasivos por arrendamientos no corrientes	7.239.659	5.415.987
Total	9.587.703	9.239.206

17. PRÉSTAMOS

		30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Obligaciones negociables	⁽²⁾	615.076.719	177.255.411	493.506.698	125.252.181
Préstamos financieros	⁽³⁾	64.711.012	55.342.156	67.906.324	22.756.709
Sociedades relacionadas (Nota 24)	⁽⁴⁾	-	16.354.808	14.494.796	-
		679.787.731	248.952.375	575.907.818	148.008.890

(1) Tasa aplicable al 30 de junio de 2024.

(2) Corresponde a Obligaciones Negociables en dólares que devengan interés a tasa fija entre el 0% y el 10,24%.

(3) Corresponde a préstamos bancarios en dólares que devengan interés a tasa fija y variable, según lo indicado en la Nota 17 a los estados financieros consolidados anuales.

(4) Corresponde a un préstamo en dólares que devengan interés a tasa 0%.

A continuación, se incluye la evolución de los préstamos por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023:

	Préstamos
Saldos al 31 de diciembre de 2022	151.915.986
Toma de préstamos ⁽²⁾	32.491.826
Pago de préstamos	(33.101.388)
Pago de intereses	(12.952.383)
Intereses devengados ⁽¹⁾	16.242.687
Diferencia de conversión, neta	569.319.980
Saldos al 31 de diciembre de 2023	723.916.708
Toma de préstamos ⁽³⁾	143.317.292
Pago de préstamos	(34.074.587)
Pago de intereses	(21.343.982)
Intereses devengados ⁽¹⁾	24.081.723
Diferencia de conversión, neta	92.842.952
Saldos al 30 de junio de 2024	928.740.106

(1) Incluye el devengamiento relacionado con los costos demandados de la transacción por 836.310 y 566.308, por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, respectivamente, y costos financieros capitalizados.

(2) Incluye 2.734.890 compensados con pago de dividendos del 30 de junio de 2023 al accionista GE EFS Power Investment B.V.

(3) Neto de 1.765.620 por el canje de las Obligaciones Negociables Clase XI por las Obligaciones Negociables Clase XVI.

La descripción de los principales préstamos del Grupo se encuentra detallada en la Nota 17 a los estados financieros consolidados anuales. Las principales novedades durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios consolidados se detallan a continuación:

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

- Programa para la emisión de Obligaciones Negociables

• Emisión local

Con fecha 27 de febrero de 2024, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clases XIV y XV por un valor nominal de US\$ 18.043.469 y US\$ 11.287.656, a una tasa nominal del 3% y 6%, respectivamente. El vencimiento es el 27 de febrero de 2027 para ambas Obligaciones Negociables.

Con fecha 25 de abril de 2024, el Directorio de la Sociedad aprobó la emisión y colocación por oferta pública de obligaciones negociables por un monto de hasta US\$ 110.000.000 (dólares estadounidenses ciento diez millones) (o su equivalente en otras monedas), en una o más clases y/o series, en el marco del Programa de Emisor Frecuente y/o bajo el Programa Global de Emisión de Obligaciones Negociables Simples (No Convertibles en Acciones). Asimismo, dicha emisión y colocación fue aprobada por la Asamblea General Ordinaria del día 29 de abril de 2024.

Con fecha 13 de junio de 2024, la Sociedad realizó una nueva emisión en el mercado local 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 vencimiento 13 de diciembre de 2025. Las Obligaciones Negociables Clase XVI fueron parcialmente suscriptas en especie con Obligaciones Negociables Clase XI por aproximadamente US\$ 1,96 millones.
- Obligaciones Negociables Clase XVII por US\$ 10.199.945, a una tasa nominal de 5,90% con vencimiento 13 de junio de 2027.

La Sociedad evaluó para la refinanciación de las Obligaciones Negociables Clase XVI previamente mencionada si las condiciones eran sustancialmente diferentes, considerando para ello tanto aspectos cualitativos (por ejemplo, moneda, plazo y tasa) como cuantitativos (si el valor presente de los flujos de efectivo descontados bajo las nuevas condiciones, incluyendo cualquier comisión pagada neta de cualquier comisión recibida, y utilizando para hacer el descuento la tasa de interés efectiva original, difiere al menos en un 10% del valor presente descontado de los flujos de efectivo que todavía resten de los pasivos financieros originales). En base a dicho análisis, la Sociedad ha reconocido dicha refinanciación como una modificación de acuerdo con la NIIF 9 "Instrumentos financieros".

- Acuerdo de financiamiento con BNP PARIBAS

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 intermedios condensados consolidados no se han recibido aún los fondos relacionados a la financiación descripta.

18. CUENTAS POR PAGAR

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	Corriente	Corriente
Proveedores comunes ⁽¹⁾	39.220.179	45.203.164
Sociedades relacionadas (Nota 24) ⁽¹⁾	49.942.004	53.444.616
	89.162.183	98.647.780

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

19. INGRESOS POR VENTAS

Tipo de bien o servicio	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2024	2023
Energía base ⁽¹⁾	36.146.800	7.946.655
Ingresos bajo contrato ⁽²⁾	161.149.958	41.524.699
Ventas de vapor	15.783.177	4.079.372
Otros ingresos por servicios	257.026	91.015
	213.336.961	53.641.741

(1) Incluye 6.969.522 y 1.251.753 por reconocimiento de costos de combustible y otros costos de producción correspondientes a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023, respectivamente, de acuerdo al marco regulatorio vigente.

(2) Incluye 24.281.140 y 2.919.949 por ventas bajo contrato por Resolución 59/2023 correspondientes a los períodos de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y 2023.

Por Cliente	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2024	2023
CAMMESA ⁽¹⁾	140.575.242	33.963.616
YPF S.A. ⁽¹⁾	46.872.792	13.830.724
U.T. Loma Campana ⁽¹⁾	923.593	190.350
Profertil S.A. ⁽¹⁾	4.216.168	1.230.724
Coca-Cola FEMSA de Buenos Aires S.A.	1.432.156	323.253
Toyota Argentina S.A.	2.215.337	569.824
CT Barragán S.A. ⁽¹⁾	227.394	91.015
Holcim Argentina S.A.	2.598.841	853.144
Nestlé Argentina S.A.	1.086.558	299.162
Ford Argentina S.C.A.	1.235.169	236.982
Otros	11.953.711	2.052.947
	213.336.961	53.641.741

(1) Sociedades relacionadas (Nota 24).

Mercado de destino

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

20. GASTOS POR NATURALEZA

El Grupo presenta el estado intermedio condensado consolidado de resultados integrales 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 períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS**

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	66.191.259	428.868	66.620.127
Depreciación de activos por derecho de uso	762.878	232.070	994.948
Amortización de intangibles	112.416	-	112.416
Materiales y útiles de consumo	3.660.527	95.113	3.755.640
Gastos bancarios	-	124.192	124.192
Alquileres	8.202	4.573	12.775
Honorarios y retribuciones por servicios	36.322	946.154	982.476
Conservación, reparación y mantenimiento	8.743.254	186.859	8.930.113
Seguros	6.291.865	16.023	6.307.888
Sueldos y cargas sociales, y otros gastos al personal	10.697.199	12.044.283	22.741.482
Contrataciones de obras y otros	1.338.848	2.128.554	3.467.402
Transporte, producto y carga	6.341.968 ⁽¹⁾	15.208	6.357.176
Combustible, gas, energía y otros	12.119.278 ⁽¹⁾	-	12.119.278
Impuestos, tasas y contribuciones	665.289	3.164.187	3.829.476
Publicidad y propaganda	-	19.556	19.556
Diversos	38.614	145.073	183.687
Total	117.007.919	19.550.713	136.558.632

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	13.213.148	104.981	13.318.129
Depreciación de activos por derecho de uso	188.409	57.314	245.723
Amortización de intangibles	27.764	-	27.764
Materiales y útiles de consumo	529.325	19.637	548.962
Gastos bancarios	-	8.940	8.940
Alquileres	33.945	6.267	40.212
Honorarios y retribuciones por servicios	9.453	240.047	249.500
Conservación, reparación y mantenimiento	2.107.744	174.021	2.281.765
Seguros	1.164.309	8.562	1.172.871
Sueldos y cargas sociales, y otros gastos al personal	2.553.017	2.530.859	5.083.876
Contrataciones de obras y otros	209.274	434.420	643.694
Transporte, producto y carga	1.306.679 ⁽¹⁾	4.280	1.310.959
Combustible, gas, energía y otros	2.896.433 ⁽¹⁾	-	2.896.433
Impuestos, tasas y contribuciones	124.853	1.095.894	1.220.747
Publicidad y propaganda	-	71.635	71.635
Diversos	20.650	32.165	52.815
Total	24.385.003	4.789.022	29.174.025

(1) Incluye 6.969.522 y 1.251.753 por reconocimiento de costos de combustible y otros costos de producción correspondientes a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023, respectivamente, de acuerdo al marco regulatorio vigente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

21. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2024	2023
Intereses comerciales - CAMMESA (Nota 24)	17.416.416	3.397.560
Multas contractuales ⁽¹⁾	(14.102)	1.528.345
Cargo por Previsión por obsolescencia	-	(16.163)
Siniestros recuperados	10.024.490 ⁽²⁾	152.193
Diversos	(17.386)	45.300
	27.409.418	5.107.235

(1) Incluye multas contractuales con partes relacionadas (Nota 24).

(2) Corresponde principalmente a recuperos de siniestros relacionados a LC I y PELT.

22. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2024	2023
Ingresos financieros:		
Intereses ganados y otros	2.718.849	1.012.634
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	16.261.881	8.770.688
Diferencias de cambio	26.424.121	9.480.135
Otros ingresos financieros	43.991	66.728
Total ingresos financieros	45.448.842	19.330.185
Costos financieros:		
Intereses perdidos y otros	(24.823.863)	(6.228.580)
Diferencias de cambio	(20.623.712)	(24.747.432)
Actualizaciones financieras	(1.760.745)	(279.325)
Otros egresos financieros	(5.113.278)	(933.545)
Total costos financieros	(52.321.598)	(32.188.882)
Total resultados financieros, netos	(6.872.756)	(12.858.697)

23. CAPITAL SOCIAL

Al 30 de junio de 2024, la composición accionaria de YPF EE es la siguiente:

Accionista	Cantidad de acciones	Participación en el capital social	Clase de la acción
YPF	2.723.826.879	72,69218%	A
OPESSA	86.476.112	2,30783%	A
GE EFS Power Investment B.V.	936.767.364	24,99999%	B
Total	3.747.070.355	100,00000%	

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

24. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

El siguiente cuadro presenta el importe de los saldos con partes relacionadas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de junio de 2024					
	Otros créditos	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Préstamos	Pasivos por contratos
	No corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	No corriente
Entidades co-controlantes del Grupo:						
YPF S.A.	-	-	35.382.049	15.602.967	-	-
GE EFS Power Investment B.V.	-	-	-	-	16.354.808	-
Entidades asociadas:						
Refinería del Norte S.A.	-	-	42.633	-	-	-
Metroenergía S.A.	-	-	4.588	-	-	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	1.067	-	-
U.T. Loma Campana	-	-	210.943	54	-	-
C.T. Barragán S.A.	-	-	97.981	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	-	16.711.537	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	-	-	107.331	-	-
GE Water & Process Technologies SC	-	-	-	141.241	-	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	4.359.475	-	8.661.081	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	7.582.380	-	-	8.639.264	-	-
Profertil S.A.	-	-	1.805.949	-	-	37.606.465 ⁽¹⁾
Grid Solutions Argentina S.A.	-	-	-	46.868	-	-
Pan American Sur S.A.	-	8.792.526	-	30.594	-	-
Entidad controlada por el Estado						
Nacional:						
CAMMESA	24.160.608	11.169.206	57.308.079	-	-	-
Totales	31.742.988	24.321.207	94.852.222	49.942.004	16.354.808	37.606.465

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

31 de diciembre de 2023						
	Otros créditos	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Pasivos por contratos	Préstamos
	No corriente	corriente	Corriente	Corriente	No corriente	No corriente
Entidades co-controlantes del Grupo:						
YPF S.A.	-	-	31.462.802	11.275.207	-	-
GE EFS Power Investment B.V.	-	-	-	-	-	14.494.796
Entidades asociadas:						
Refinería del Norte S.A.	-	-	42.633	-	-	-
Metroenergía S.A.	-	-	4.588	-	-	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	9.147	-	-
U.T. Loma Campana	-	-	368.820	54	-	-
C.T. Barragán S.A.	-	-	285	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	-	28.369.970	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	6.720.045	-	-	7.250.662	-	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	3.863.677	-	6.338.875	-	-
GE Water & Process Technologies SC	-	-	-	88.719	-	-
GE Senging & Inspection Technologies	-	-	-	4.202	-	-
Profertil S.A.	-	4.499.486	1.858.997	-	16.664.765 ⁽¹⁾	-
Alstom Power Service S.A.	-	-	-	17	-	-
Alstom Power Systems	-	-	-	34	-	-
Jenbacher International B.V.	-	-	-	27.034	-	-
Pan American Sur S.A.	-	-	-	80.695	-	-
Entidad controlada por el Estado						
Nacional:						
CAMMESA	25.124.680	7.805.516	49.536.788	-	-	-
Totales	31.844.725	16.168.679	83.274.913	53.444.616	16.664.765	14.494.796

(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 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

El siguiente cuadro presenta el importe de las transacciones realizadas con partes relacionadas por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023:

Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de							
2024				2023			
Ingresos	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros	Ingresos	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	
Entidades co-controlantes del Grupo							
YPF S.A.	46.872.792	58.851.706 ⁽¹⁾	-	-	13.830.724	3.941.184 ⁽¹⁾	-
Entidades asociadas:							
A-Evangelista S.A.	-	10.714	-	-	-	-	-
U.T. Loma Campana	923.593	-	-	-	190.350	-	-
C.T. Barragán S.A.	227.394	-	-	-	91.015	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	371.950	-	-	-	44.144	-
GE Water & Process Technologies S.C.	-	128.305	-	-	-	-	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	2.157.955	-	-	-	48.772	1.499.015
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	3.564.622	-	-	-	256.084	-
Suc. Argentina	-	-	-	-	-	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	5.720	-	-	-	-	-
Innio Jenbacher GmbH & CO. OG	-	-	-	-	-	17.420	-
Profertil S.A.	4.216.168	-	-	-	1.230.724	-	-
Grid Solutions Argentina S.A.	-	46.817	-	-	-	-	-
Pan American Energy	-	112.272	-	50.978	-	-	-
Entidad controlada por el Estado							
Nacional							
CAMMESA	140.575.242	609.192	17.416.416	1.648.968	33.963.616	-	3.397.560
Totales	192.815.189	65.859.253	17.416.416	1.699.946	49.306.429	4.307.604	4.896.575

(1) Incluye el reconocimiento del excedente de gas presupuestado según lo establecido por el Plan GasAr.

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.

25. RESULTADO NETO POR ACCIÓN

El importe de la ganancia por acción se calcula dividiendo el resultado neto del período atribuible a los propietarios de la controladora por el promedio ponderado de acciones ordinarias durante el período, 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 períodos de seis meses finalizados el		
30 de junio de		
	2024	2023
Resultado neto del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	52.205.120	20.264.006
Número promedio ponderado de acciones (en miles)	3.747.070	3.747.070

Resultado neto por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:		
- Básico y diluido (ARS)	13,932	5,408

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

No hubo ninguna transacción con acciones ordinarias u acciones ordinarias potenciales entre la fecha de cierre del período sobre el que se informa y la fecha de emisión de estos estados financieros que generen un efecto dilutivo.

26. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS

De acuerdo con la Ley General de Sociedades y el estatuto social, debe destinarse a la reserva legal el 5% de las ganancias del ejercicio hasta que dicha reserva alcance el 20% del capital social, el cual ya fue alcanzado con la última constitución de reserva generada según la Asamblea General de Accionistas del 28 de abril de 2021.

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 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

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 del Grupo al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Cuenta	30 de junio de 2024				31 de diciembre de 2023		
	Clase y monto de las monedas distintas al peso (en miles)	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Importe contabilizado en pesos		Clase y monto de las monedas distintas al peso (en miles)	Importe contabilizado en pesos	
ACTIVO NO CORRIENTE							
Otros activos financieros	US\$ 348	909,00	316.126	-	-	-	-
Otros créditos	US\$ 34.921	909,00	31.742.988	US\$ 39.537		31.844.725	
Total del activo no corriente			32.059.114			31.844.725	
ACTIVO CORRIENTE							
Otros créditos	US\$ 37.433	909,00	34.026.542	US\$ 19.391		15.618.426	
	€ 14	978,67	13.701				
Créditos por ventas	US\$ 94.670	909,00	86.055.030	US\$ 79.433		63.979.310	
Otros activos financieros	US\$ 7.437	909,00	6.759.957	-	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	US\$ 26.948	909,00	24.495.354	US\$ 11.925		9.605.278	
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$ 40.028	909,00	36.385.452	US\$ 45.243		36.440.974	
	€ 340	978,67	332.747	€ 3		2.684	
Total del activo corriente			188.068.783			125.646.672	
Total del activo			220.127.897			157.491.397	
PASIVO NO CORRIENTE							
Préstamos	US\$ 759.323	912,00	692.502.576 ⁽²⁾	US\$ 729.564		589.816.016 ⁽²⁾	
Pasivos por arrendamientos	US\$ 7.938	912,00	7.239.659	US\$ 6.699		5.415.987	
Provisiones	US\$ 1.143	912,00	1.042.107	US\$ 1.929		1.559.697	
Otros pasivos	US\$ 4.203	912,00	3.832.943	US\$ 4.202		3.397.027	
Total del pasivo no corriente			704.617.285			600.188.727	
PASIVO CORRIENTE							
Cuentas a pagar	US\$ 60.343	912,00	55.032.816	US\$ 97.893		79.141.596	
	€ 9.905	978,67	9.693.726	€ 7.833		7.008.263	
	CNY 35	127,89	4.476	CNY 1.212		140.737	
Préstamos	US\$ 240.675	912,00	219.495.600 ⁽³⁾	US\$ 184.750		149.361.138 ⁽³⁾	
Pasivos por arrendamientos	US\$ 2.575	912,00	2.348.044	US\$ 4.729		3.823.219	
Otros pasivos	US\$ 947	912,00	863.545	US\$ 773		624.579	
Total del pasivo corriente			287.438.207			240.099.532	
Total del pasivo			992.055.492			840.288.259	

(1) Al tipo de cambio correspondiente al 30 de junio de 2024 según el Banco de la Nación Argentina.

(2) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 679.787.731 y 575.907.818 al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente, neta de comisiones y costos demandados por la transacción.

(3) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 248.952.375 y 148.008.890 al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente, neta de comisiones y costos demandados por la transacción.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

28. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS

Los principales compromisos contractuales se describen en la Nota 28 a los estados financieros consolidados anuales. A continuación, se detallan las fechas estimadas para la finalización de los proyectos en desarrollo:

Proyecto	Sociedad	Fecha estimada de inicio de operación comercial
Parque Eólico Levalle	YPF EE	4to trimestre 2024
Parque Eólico CASA	YPF EE	1er semestre 2026

Acuerdo de financiamiento con BNP PARIBAS

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 intermedios condensados consolidados no se han recibido aún los fondos relacionados a la financiación descrita.

Parque Solar El Quemado 1

Con fecha 15 de julio de 2024 el Directorio de la Sociedad aprobó la construcción del segundo parque solar de generación de energía eléctrica, El Quemado 1, a ser emplazado en la Provincia de Mendoza. El parque tendrá una potencia instalada de 200 MW con una inversión estimada de US\$ 170 millones y se espera que entre en operación en el 1er trimestre de 2026. El proyecto ya cuenta con 150 MW de prioridad de despacho obtenida en las licitaciones de octubre 2023 y mayo 2024.

29. PASIVOS CONTINGENTES

Los principales pasivos contingentes se describen en la Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales. Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 no hubo novedades significativas.

30. MARCO REGULATORIO

Las principales regulaciones y otros se describen en la Nota 30 a los estados financieros anuales. Las novedades por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 se describen a continuación:

30.1 Mercado Regulatorio de la industria eléctrica

- **Resolución N° 02/2024:** Se extiende la fecha de finalización de las concesiones hidroeléctricas de los complejos hidroeléctricos Alicurá, El Chocón Arroyito, Cerros Colorados y Piedra del Águila durante 60 días corridos, con posibilidad de extenderse 60 días más. De esta manera, las concesiones permanecerían en manos de sus actuales concesionarios hasta principios de 2024.
- **Resolución N° 33/2024:** Se extiende la fecha de finalización de las concesiones hidroeléctricas de los complejos hidroeléctricos Alicurá, El Chocón Arroyito, Cerros Colorados y Piedra del Águila durante 60 días corridos desde la fecha 28/04/2024 para la Piedra del Águila y desde el 19/03/2024 para el resto de las centrales hidroeléctricas antes mencionadas.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

- **Resolución N° 07/2024:** Se actualiza el precio de referencia de la potencia (POTREF) y el precio estabilizado de la energía (PEE) para todos los segmentos de la demanda, con vigencia a partir de febrero 2024. Los GUDI reciben un incremento del 118%, el No Residencial (Comercial) un incremento del 187% y el Residencial Nivel 1 un incremento del 81%.
- **Resoluciones N° 101 y 102/2024:** Se aprueba la actualización del CPD (costo propio de distribución) para EDENOR S.A. y EDESUR S.A. a partir de febrero 2024. El CPD tendrá incrementos de alrededor de +250% para las tarifas R1 y R2, +500% para la tarifa R3 y más de 1000% para la tarifa R4. Adicionalmente, se aprueba una fórmula de actualización automática para el ajuste mensual del CPD que tendrá vigencia a partir de mayo 2024.
- **Resolución N° 34/2024:** Se modifica el apartado 5.6 del Capítulo V de los Procedimientos de CAMMESA, dando prioridad al pago del transporte en alta tensión y por distribución troncal.
- **Resolución N° 45/2024:** Se prorroga desde el 16 de abril de 2024, por 60 días hábiles el plazo para la firma de los contratos térmicos TerCONF adjudicados.
- **Resoluciones SE N° 58/2024 y SE N° 66/2024:** 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 establecen 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 (Nota 5).
- **Resolución SE N° 78/2024:** Extiende las concesiones hidroeléctricas desde el 18 de mayo de 2024 hasta el 11 de agosto de 2024 para las centrales Alicurá, Chocón Arroyito y Cerros Colorados, y desde el 28 de abril de 2024 hasta el 29 de diciembre de 2024 para la central hidroeléctrica Piedra del Águila.
- **Resolución SE N° 90/2024:** Actualiza los límites de consumo para los subsidios de los niveles 2 y 3, para el período de junio 2024 a noviembre 2024. Se actualiza el consumo base del nivel 2 (bajos ingresos) a 350 kWh/mes y a 250 kWh/mes para el nivel 3 (ingresos medios). Estos consumos tendrán una bonificación del 71,92% y 55,94% sobre los precios del nivel 1 (mayores ingresos). El excedente de estos volúmenes se valorizará al precio del nivel 1 (mayores ingresos).
- **Resolución SE N° 92/2024:** Actualiza el precio de referencia de la potencia (POTREF) y el precio estabilizado de la energía (PEE) para todos los segmentos de la demanda, con vigencia a partir de junio 2024.
- **Resolución SE N° 150/2024:** Deroga la Resolución 2022/2005 la cual permitía considerar como 'Instrucción Regulatoria' 'Mandato Regulatorio' o 'Por cuenta y orden' a todas las instrucciones de la Secretaría de Energía impartidas a CAMMESA, asumiendo tareas para las cuales no fuera originariamente constituida, entre las cuales se encontraba la compra y asignación de combustible para la generación.
- **Resolución SE N° 151/2024:** Deja sin efecto la firma de contratos de abastecimiento térmicos de la licitación TerCONF, la cual tenía como objetivo incorporar potencia firme térmica.

Remuneración Generadores

- **Resolución SE-MEC N° 09/2024:** Con fecha 8 de febrero de 2024 fue publicada en el Boletín Oficial la Resolución N° 9/2024 de la Secretaría de Energía, la cual establece adecuar la remuneración establecida en la Resolución 869/2023 en un 74% con vigencia a partir de las transacciones económicas correspondientes al mes de febrero de 2024.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

- **Resolución SE N° 99/2024:** Con fecha 18 de junio de 2024, fue publicada en el Boletín Oficial la Resolución N° 99/2024 de la Secretaría de Energía mediante la cual se actualiza un 25% todos los conceptos de remuneración de las centrales eléctricas que no se encuentran bajo contrato con vigencia a partir del mes de junio de 2024.
- **Resolución SE-MEC N° 193/2024:** Con fecha 2 de agosto de 2024 fue publicada en el Boletín Oficial la Resolución N° 193/2024 de la Secretaría de Energía, la cual establece adecuar la remuneración establecida en la Resolución 99/2023 en un 3% con vigencia a partir de las transacciones económicas correspondientes al mes de agosto de 2024. Adicionalmente, se actualiza el precio spot del mercado eléctrico a 9,606 AR\$/MWh (10.3 USD/MWh).

30.2 Regulaciones del mercado de cambios

La Comunicación "A" 8073 del BCRA emitida el 23 de julio de 2024 deroga las declaraciones juradas para servicios financieros en el marco de emergencia sanitaria en línea con los puntos 3.16.3.1 y 3.16.3.2 vinculadas a las operaciones de títulos valores.

- **Cancelación de endeudamientos financieros con el exterior y de emisiones locales de títulos de deuda denominadas en moneda extranjera**

El 18 de abril de 2024 el BCRA ha publicado la Comunicación "A" 7994 por medio de la cual incorpora dos normas relativas a endeudamiento financiero con el exterior:

- 1) Aplicación de cobro de exportaciones: Se establece la posibilidad de aplicar el cobro de exportaciones al pago de capital e intereses de endeudamientos financieros con el exterior que sean liquidados en el MLC a partir del 19 de abril de 2024, bajo los siguientes requisitos: (i) la vida promedio del endeudamiento no sea inferior a 3 años, y (ii) el primer pago de capital no se realice antes del año en que éste se ingresó y liquidó en el MLC.
- 2) Acceso al MLC sin conformidad previa del BCRA. Se establece para endeudamientos financieros con el exterior la posibilidad de no recurrir al trámite de conformidad previa del BCRA a fin de acceder al MLC con una antelación mayor a 3 días del vencimiento del servicio de capital e intereses cuando se quieran precancelar los mismos y se cumplan los siguientes requisitos: (i) se acceda en forma simultánea con la liquidación de un nuevo endeudamiento financiero otorgado por un Banco local a partir de una línea de crédito del exterior tomado a partir del 19 de abril de 2024, (ii) la vida promedio del nuevo endeudamiento sea mayor a la vida promedio remanente de la deuda que se precancela y (iii) el monto acumulado de vencimientos de capital del nuevo endeudamiento no supere el monto acumulado de los vencimientos de capital de la deuda que se precancela.

La Comunicación "A" 7980 emitida el 14 de marzo de 2024 por el BCRA, por medio de la cual se establece que las operaciones de importaciones de bienes oficializadas a partir del 15 de marzo de 2024 que correspondan a bienes de la canasta básica de consumo, cuyas posiciones arancelarias se encuentran incluidas en el Anexo de la Comunicación, podrán cancelarse totalmente desde los 30 días corridos contados desde el registro de ingreso aduanero de los bienes.

- **Deuda Comercial con el exterior**

A través de la Comunicación "A" 8059 de fecha 4 de julio de 2024 se resolvió dejar sin efecto el requisito de conformidad previa del BCRA previsto en el punto 3.3. de las normas de "Exterior y cambios" para el acceso al mercado de cambios de clientes para realizar pagos de intereses de deudas comerciales por la importación de bienes y servicios con contrapartes vinculadas del exterior en tanto el vencimiento de los intereses se produzca a partir del 05 de julio de 2024. Este tipo de accesos anteriormente estaban suspendidos hasta el 31 de diciembre de 2024. Asimismo establece que no se requerirá la conformidad previa del BCRA prevista en los puntos 3.3. y 3.5.6. de las normas de "Exterior y cambios" para el acceso de los clientes al mercado de cambios para realizar pagos de intereses

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

de deudas comerciales no comprendidos en el anterior precedente y de intereses de endeudamientos financieros, cuando el acreedor sea una contraparte vinculada con el deudor, en la medida que se cumplan los restantes requisitos aplicables y el pago se efectúa de manera simultánea con la liquidación por un importe no menor al monto de intereses por el cual que se accede al mercado de cambios de nuevos endeudamientos bajo ciertas condiciones establecidas.

• **BOPREAL**

El 3 de abril 2024 a través de la RG 995 de la CNV se establecen ciertos cambios a las regulaciones que afectan las operaciones con valores negociables, establecidas en el Título XVIII Disposiciones Transitorias, Capítulo V de las Normas de la CNV relacionadas con el BOPREAL. Entre las modificaciones más significativas se encuentran las siguientes:

- Se elimina, con efectos retroactivos, el parking para las transferencias de títulos valores a depositarios en el exterior, concretadas a partir del 1° de abril de 2024, cuando el valor de mercado de estas operaciones no supere a la diferencia entre el valor obtenido por la venta con liquidación en moneda extranjera en el exterior de bonos BOPREAL adquiridos en la suscripción primaria y su valor nominal, si el primero resultase menor.
- Se permite, con efectos retroactivos, a quienes tengan cauciones y/o pases tomadores vigentes y cualquier financiamiento en el mercado de capitales, realizar ventas de valores contra cable, que se concreten a partir del 1° de abril de 2024 cuando el valor de mercado de estas operaciones no supere a la diferencia entre el valor obtenido por la venta con liquidación en moneda extranjera en el exterior de los bonos BOPREAL adquiridos en la suscripción primaria y su valor nominal, si el primero resultase menor.
- Se exige con efectos retroactivos, a las transferencias a depositarias del exterior y a las ventas contra dólares cable, ambas concretadas a partir del 1° de abril de 2024, cuando el valor de mercado de estas operaciones no supere a la diferencia entre el valor obtenido por la venta con liquidación en moneda extranjera en el exterior de bonos BOPREAL adquiridos en la suscripción primaria y su valor nominal, si el primero resultase menor; de la obligación de informar a la CNV con cinco días hábiles de antelación, por parte de clientes que operen con CUIT o CUIL en exceso de \$ 200 millones.

Con fecha 30 de abril de 2024, mediante la Comunicación "A" 7999, el BCRA estableció que se podrán suscribir BOPREAL Serie 3 por hasta el equivalente al monto en moneda local de las utilidades y dividendos pendientes de pago a accionistas no residentes según la distribución determinada por la asamblea de accionistas. La entidad que concrete la oferta de suscripción en nombre del cliente deberá verificar el cumplimiento de los requisitos establecidos.

Además, entre otros, podrán acceder al mercado de cambios para el pago de utilidades y dividendos, en la medida que se cumplan los requisitos aplicables, mediante la realización de un canje y/o arbitraje con los fondos depositados en una cuenta local y originados en cobros de capital e intereses en moneda extranjera de los BOPREAL.

Por último, con relación a la utilidades y dividendos cobradas en pesos en el país por no residentes a partir del 1° de septiembre de 2019 y que no han sido remitidos al exterior; establece entre otros, que los no residentes podrán suscribir BOPREAL Serie 3 por hasta el equivalente al monto en moneda local de las utilidades y dividendos cobrados a partir del 1° de septiembre de 2019 según la distribución determinada por la asamblea de accionistas, ajustado por el último IPC disponible a la fecha de suscripción. La entidad que concrete la oferta de suscripción en nombre del cliente deberá contar con la documentación que permite avalar el cobro a partir de la citada fecha en concepto de utilidades y dividendos y verificar las condiciones que se indican. Asimismo, por la aplicación del Decreto 385/2024 del 3 de mayo de 2024, las operaciones de (i) compra de billetes y divisas en moneda extranjera; o (ii) de suscripción

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y COMPARATIVOS

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

de BOPREAL como se indica anteriormente, en ambos casos para la distribución de utilidades y dividendos y para la repatriación de dividendos, estarán alcanzadas por el Impuesto País por una alícuota de 17,5%.

• Importación de bienes

Con fecha 23 de julio de 2024 a través de la Comunicación "A" 8074 del BCRA se modificaron los plazos de pagos de importaciones de bienes conforme al siguiente esquema:

- El acceso al mercado de cambios para cursar pagos diferidos por el valor FOB de las importaciones oficializadas a partir del 1° de agosto de 2024 que correspondan a los bienes comprendidos en el punto 10.10.1.4. de las normas de "Exterior y cambios" (es decir las importaciones que previamente tenían el esquema de acceso en cuatro cuotas en los 30/60/90/120 días del ingreso de la mercadería al país) podrá ser realizado un 50% del valor FOB desde los 30 (treinta) días corridos contados desde el registro de ingreso aduanero de los bienes y el restante 50% desde los 60 (sesenta) días corridos contados desde igual momento.
- El acceso al mercado de cambios para cursar pagos diferidos por el valor FOB de las importaciones oficializadas a partir del 1° de agosto de 2024 que correspondan a bienes comprendidos en el punto 10.10.1.3. de las normas de "Exterior y cambios" (entre otros automóviles, motos y otros vehículos terminados, vinos y otras bebidas fermentadas) podrá realizarse a partir de los 90 (noventa) días corridos desde el registro de ingreso aduanero de los bienes. Previamente a esta norma el plazo de pago era de 120 días corridos desde el registro de ingreso aduanero de los bienes.

30.3 Otras regulaciones

– Marco Normativo CNV (N.T. 2013)

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 intermedios correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, que exponen la información solicitada por la Resolución en formato de Anexos.

Anexo A – Bienes de uso	Nota 8 Propiedades, planta y equipo
Anexo B – Activos intangibles	Nota 9 Activos Intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones	Nota 11 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
Anexo D – Otras inversiones	Nota 6 Instrumentos financieros por categoría
Anexo E – Previsiones	Nota 8 Propiedades, planta y equipo
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 26 Activos y pasivos financieros en monedas distintas al peso
Anexo H – Cuadro de gastos	Nota 20 Gastos por naturaleza

31. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 2 de agosto de 2024 fue publicada en el Boletín Oficial la Resolución N° 193/2024 de la Secretaría de Energía, la cual establece adecuar la remuneración establecida en la Resolución 99/2023 en un 3% (Ver Nota 30.1)

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones del Grupo al 30 de junio de 2024 o su exposición en nota a los presentes estados financieros intermedios condensados 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 7- AGOSTO - 2024

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 7- AGOSTO - 2024

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS DE PERÍODOS INTERMEDIOS

Señores

Accionistas, Presidente y Directores de
YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA

CUIT N°: 30-71412830-9

Domicilio legal: Macacha Güemes 515, Piso 3

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Informe sobre los estados financieros intermedios condensados consolidados

1. Identificación de los estados financieros intermedios condensados consolidados objeto de la revisión

Hemos revisado los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA (la Sociedad), con sus sociedades controladas que comprenden el estado intermedio condensado consolidado de situación financiera al 30 de junio de 2024, los estados intermedios condensados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al período de seis meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada incluida en las notas 1 a 31.

2. Responsabilidad del Directorio en relación con los estados financieros intermedios condensados consolidados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados consolidados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y, por lo tanto, es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34, "Información financiera intermedia" (NIC 34).

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos basada en nuestra revisión. Hemos llevado a cabo nuestra revisión de conformidad con la Norma Internacional de Encargos de Revisión (NIER) 2410, "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por su sigla en inglés).

Una revisión de estados financieros intermedios consiste en hacer indagaciones, principalmente ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) y, en consecuencia, no nos permite obtener una seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todas las cuestiones significativas que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

4. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con la NIC 34.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

a) Los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y de la Comisión Nacional de Valores.

b) Las cifras de los estados financieros intermedios condensados consolidados mencionados en la sección 1 de este informe surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las NIIF a partir de los estados financieros intermedios condensados individuales de las sociedades que integran el grupo económico. Los estados financieros intermedios condensados individuales de la Sociedad surgen de sus registros contables que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes.

c) Los estados financieros intermedios condensados consolidados 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 período.

d) Como parte de nuestro trabajo, cuyo alcance se describe en la sección 3 de este informe, hemos revisado la Reseña Informativa requerida por la Comisión Nacional de Valores, preparada por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad, y sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones significativas que formular.

e) Según surge de los registros contables de la Sociedad mencionados en el apartado b) de esta sección, el pasivo devengado al 30 de junio de 2024 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a \$ 526.799.269 y no era exigible a esa fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de agosto de 2024

DELOITTE & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales

CPCECABA – T° 1 - F° 3

Diego O. De Vivo

Socio

Contador Público U.B.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

Deloitte se refiere a una o más de las firmas miembro de Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una compañía privada del Reino Unido limitada por garantía ("DTTL"), su red de firmas miembro, y sus entidades relacionadas. DTTL y cada una de sus firmas miembro son entidades únicas e independientes y legalmente separadas. DTTL (también conocida como "Deloitte Global") no brinda servicios a los clientes. Una descripción detallada de la estructura legal de DTTL y sus firmas miembros puede verse en el sitio web www.deloitte.com/about.

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, hemos efectuado una revisión de los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA (en adelante, mencionada indistintamente como “YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA” o “la Sociedad”) que incluyen el estado intermedio condensado consolidado de situación financiera al 30 de junio de 2024, el estado intermedio condensado consolidado de resultados integrales, el estado intermedio condensado consolidado de cambios en el patrimonio y el estado intermedio condensado consolidado de flujo de efectivo correspondientes al período de seis meses finalizado en esa fecha y la información complementaria contenida en notas 1 a 31.
2. El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios condensados consolidados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPE”) como normas contables profesionales e incorporadas por la CNV a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados consolidados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (“NIC 34”). Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión basada en la revisión que hemos realizado con el alcance detallado en el apartado 3 del presente informe.
3. Nuestra revisión fue realizada 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 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 revisión de fecha 7 de agosto de 2024 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 revisión de los auditores independientes nos brindan una base razonable para fundamentar nuestro informe.
4. En lo que es materia de nuestra competencia sobre la base de nuestra revisión y del informe de revisión de los auditores independientes, ambos mencionados en el párrafo 3 de este informe, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación significativa que deba hacerse a los estados financieros intermedios condensados consolidados de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA, identificados en el primer párrafo del presente informe, para que estén presentados de acuerdo con la NIC 34.
5. De acuerdo con el informe de revisión de los auditores independientes, las cifras de los estados financieros intermedios condensados consolidados mencionados en el primer párrafo de este informe surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las NIIF a partir de los estados financieros intermedios condensados individuales de las sociedades que integran el grupo económico, las que se detallan en la Nota 1 a los estados financieros intermedios condensados individuales

de la Sociedad. Los estados financieros intermedios condensados individuales de la Sociedad surgen de sus registros contables que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes.

6. En el ejercicio del control de legalidad que nos compete hemos aplicado los procedimientos que consideramos necesarios para dar cumplimiento a lo dispuesto por la Ley General de Sociedades Nº 19.550 respecto de las competencias de este cuerpo.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de agosto de 2024.

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora