

Buenos Aires, 5 de marzo de 2020

Resultados del ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2019

Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión Transener S.A. (en adelante “Transener” o la “Compañía”) anuncia los resultados correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2019.

Información Accionaria



Bolsas y Mercados Argentinos
Ticker: TRAN

Para mayor información,
contactarse con:

José S. Refort
Director de Administración y Finanzas

Andrés G. Colombo
Gerente de Administración
(Andres.Colombo@transener.com.ar)

Marcelo A. Fell
Gerente de Finanzas
(Marcelo.Fell@transener.com.ar)

investor@transener.com.ar

Tel: (5411) 5167-9301
www.transener.com.ar

Transener, la empresa líder en el transporte de energía eléctrica en alta tensión de la Argentina, anuncia los resultados correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2019.

Principales resultados del ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2019, expresados en valores homogéneos a diciembre 2019¹

Ventas netas consolidadas por AR\$ 14.479,2 millones, 4,3% inferiores a los AR\$ 15.131,1 millones del ejercicio anterior.

EBITDA consolidado² de AR\$ 9.019,5 millones, 3,5% inferior a los AR\$ 9.349,5 millones del ejercicio anterior, principalmente debido a una menor ganancia operativa de AR\$ 414,8 millones, neto de mayor cargo por depreciaciones de AR\$ 84,8 millones.

Ganancia neta consolidada atribuible a los propietarios de la Sociedad de AR\$ 3.984,9 millones, 15,2% inferior a los AR\$ 4.698,3 millones del ejercicio anterior, principalmente debido a una menor ganancia operativa de AR\$ 414,8 millones y una mayor pérdida en el Impuesto a las ganancias de AR\$ 755,1 millones, neto de una menor pérdida en resultados financieros de AR\$ 341,9 millones.

Principales resultados del cuarto trimestre de 2019

Ventas netas consolidadas por AR\$ 3.516,3 millones, 6,9% inferiores a los AR\$ 3.775,9 millones del mismo período del ejercicio anterior.

EBITDA consolidado de AR\$ 2.056,1 millones, 2,3% inferior a los AR\$ 2.105,2 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido a una menor ganancia operativa de AR\$ 30,1 millones y menor cargo por depreciaciones de AR\$ 19,0 millones.

Ganancia neta consolidada atribuible a los propietarios de la Sociedad de AR\$ 1.224,9 millones, 15,3% inferior a los AR\$ 1.446,0 millones del mismo período del ejercicio anterior.

1 Expresado en valores homogéneos, en cumplimiento de las Normas Internacionales Contables NIC 29.

2 EBITDA consolidado representa el resultado operativo consolidado antes de depreciaciones.

1. Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2019, la deuda financiera consolidada ascendía a US\$98,5 millones de capital correspondiente exclusivamente a las ONs Clase 2 al 9,75% de los cuales US\$5,0 millones han sido adquiridos por Transba y US\$2,0 millones por Transener, bonos que se encuentran en cartera. Estos títulos amortizan totalmente en agosto de 2021 y no existe deuda financiera adicional a vencer hasta esa fecha.

Con respecto a la calificación de riesgo de Transener, en el año 2019 S&P modificó la calificación a nivel global a “B-” y en escala nacional a “raBBB+”, ambos con tendencia negativa. En los dos casos las modificaciones respondieron a una readequación de las calificaciones corporativas debidas a una baja de calificación de la República Argentina en escala global.

2. Situación Tarifaria

Durante el año 2019, conforme lo establecido en la RTI, el ENRE continuó aplicando el mecanismo de actualización tarifaria en forma semestral, de acuerdo a la correspondiente fórmula, que depende de índices de Precios Mayoristas, Precios al Consumidor y Salarios, siempre y cuando se verifique el cumplimiento de la Cláusula Gatillo.

El 22 de marzo de 2019, el ENRE emitió las Resoluciones N° 67/19 y 68/19, con la actualización de la remuneración de Transener y Transba con un incremento del 25,15% y 26,53% respecto al semestre anterior, acumulando un 78,41% y 81,26%, respectivamente para el período diciembre 2016 - diciembre 2018, a aplicar sobre el esquema de remuneración a partir de febrero de 2019.

El 25 de septiembre de 2019, el ENRE emitió las Resoluciones N° 269/19 y 267/19, con la actualización de la remuneración de Transener y Transba con un incremento del 18,83% y 18,81% respecto al semestre anterior, acumulando un 112,41% y 115,75%, respectivamente para el período diciembre 2016 - junio 2019, a aplicar sobre el esquema de remuneración a partir de agosto de 2019.

Con relación al procedimiento de determinación de la remuneración de los Transportistas Independientes en etapa de explotación: TIBA (Transba), Cuarta Línea (Transener), YACYLEC y LITSA, iniciado el 3 de julio de 2018, a la fecha, el ENRE no ha emitido la resolución al respecto.

A la fecha, el ENRE no se ha expedido aún con respecto a la actualización tarifaria correspondiente al semestre julio - diciembre 2019 a aplicar sobre el esquema de remuneración a partir de febrero de 2020.

3. Ley de Solidaridad

El 23 de diciembre de 2019 entró en vigencia la Ley de Solidaridad, declarando la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria, energética, sanitaria y social, y delegándose en el PEN, las facultades comprendidas en dicha ley hasta el 31 de diciembre de 2020. A continuación, se exponen las principales medidas:

- Mantener tarifas de electricidad y gas natural bajo jurisdicción federal e iniciar proceso de renegociación o revisión extraordinaria de la RTI vigente por un plazo máximo de hasta 180 días;
- Mantener la competencia del ENRE sobre el servicio público de distribución de energía de Edenor y Edesur hasta el 31 de diciembre de 2020;
- Establecer la alícuota del impuesto a las ganancias y a los dividendos en 30% y 7%, respectivamente, hasta los ejercicios fiscales que se inicien desde el 2021 inclusive;

- El ajuste por inflación resultante de aplicar el ajuste integral dispuesto en la Ley del Impuesto a las Ganancias, correspondiente al 1° y 2° ejercicio desde 2019, deberá imputarse 1/6 en ese período fiscal y los 5/6 restantes, en partes iguales, en los cinco períodos inmediatos siguientes.

4. Información operativa

La Compañía continúa desarrollando la ejecución del plan de inversiones manteniéndose al 31 de diciembre de 2019 compromisos para la adquisición de inversiones de capital por un monto de aproximadamente ARS 3.241 millones.

Transener, en su carácter de concesionario de la red de transporte de energía eléctrica en alta tensión, está a cargo de la supervisión de las ampliaciones de la red.

A continuación, se detallan las principales obras en curso, cuya supervisión está a cargo de Transener.

- **Obras Plan Federal de Transporte**

- **Ampliación ET La Rioja Sur**

- Conexión en 500kV y 132kV del transformador de reserva 500/132kV de 300MVA, operativo en paralelo con el transformador existente. Comprende la instalación de un campo completo en 500kV y seis salidas en 132kV.

- **Interconexión ET Nueva San Juan - Rodeo**

- Construcción y montaje de aproximadamente 162 km de LEAT de 500kV, su vinculación a un nuevo campo en 132kV en la ET Nueva San Juan y construcción de una playa de 132kV en la ET Rodeo.

- **Interconexión Eléctrica en 500kV Bahía Blanca - Mar del Plata, Vinculación en 132kV a Villa Gesell y Obras Complementarias - Tramo Norte**

- Construcción y montaje de la nueva ET Vivoratá 500/132kV, con ocho salidas en 132kV y ampliación de la ET Bahía Blanca.

- **Interconexión Rincón Santa María - Resistencia II**

- Construcción y montaje de aproximadamente 275 km de LEAT de 500kV y la ampliación de las EETT Resistencia y Rincón Santa María.

- **Obras Resolución SE N° 1/2003 y 821/2006**

- **ET Macachín**

- Instalación y puesta en servicio de un nuevo transformador 500/132kV de 300MVA.

- **ET Almafuerde**

- Adquisición de un nuevo transformador 500/132kV de 300MVA.

- **Nueva ET 25 de Mayo**

- Obra civil y montaje electromecánico de la nueva ET 500/132kV.

- **ET Paso de la Patria**

- Obra civil y montaje electromecánico para la conexión del transformador de reserva como operativo.

- **ET Gral. Rodríguez**

- Obras civiles y montaje electromecánico de un nuevo campo de 500kV para acometida del banco de transformadores 500/220kV de 800 MVA de Edenor.

- **Obras de rápida vinculación**

- Rápida conexión de fases de reservas en las EETT Atucha, Puerto Madryn, Santa Cruz Norte y Esperanza.

Ampliación Bypass ET Ezeiza.

Ejecución de bypass entre líneas Abasto - Ezeiza y Gral. Rodríguez - Ezeiza, a través de una nueva LEAT de 500 kV entre la ET Abasto y la ET Gral. Rodríguez.

Ampliación ET Atucha 220/132 kV - Servicios Auxiliares.

Se energizó el Transformador T2AT, iniciando un período de estabilización a fin de obtener confiabilidad para la operación.

- **Otras Obras a ser Ejecutadas por Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)**

ET Gran Formosa - Aumento de la Capacidad de Transformación.

Instalación y puesta en servicio de nuevo transformador 500/132kV de 300MVA.

ET La Rioja Sur - Vinculación al Parque Eólico Arauco

Instalación y puesta en servicio de dos campos de salidas de líneas en 132kV para parque eólico.

ET Río Coronda - Vinculación Cogeneración de Central Puerto San Lorenzo

Instalación y puesta en servicio de ingreso de la LEAT 500kV proveniente de la central.

Aprovechamiento Hidroeléctrico Río Santa Cruz**CH Cóndor Cliff y CH La Barrancosa - LEAT 500kV y Obras Anexas.**

Construcción del enlace de microondas para brindar asistencia de comunicaciones a las Obras en curso.

Desarrollo de Negocios

Transener como empresa líder en la transmisión de energía eléctrica participa ofreciendo servicios de operación y mantenimiento, ingeniería, ensayos y puesta en servicio de líneas y estaciones, para las obras nuevas o ampliaciones de obras existentes del sistema de 500kV a realizar.

Transener mantiene sus principales contratos con los siguientes clientes:

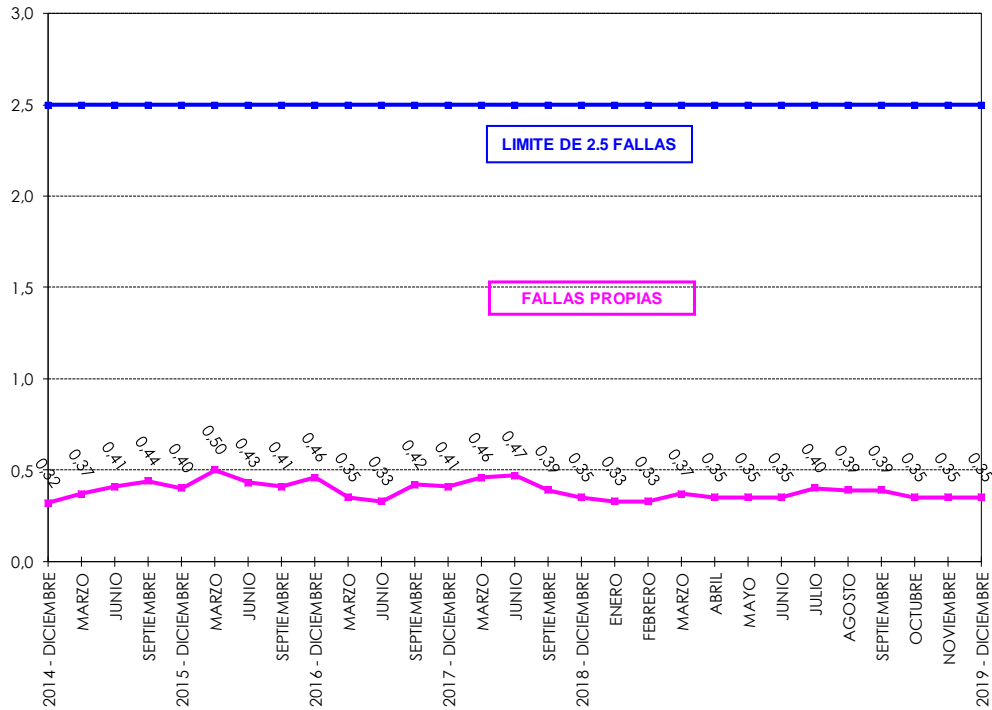
- Minera Alumbraera Ltd.
- Yacylec S.A.
- Transportadora del Norte S.A.
- Transportadora Cuyana S.A.
- AES Argentina Generación S.A.
- Nucleoeléctrica Argentina S.A.
- Transportel Minera II S.A.

Indice de fallas

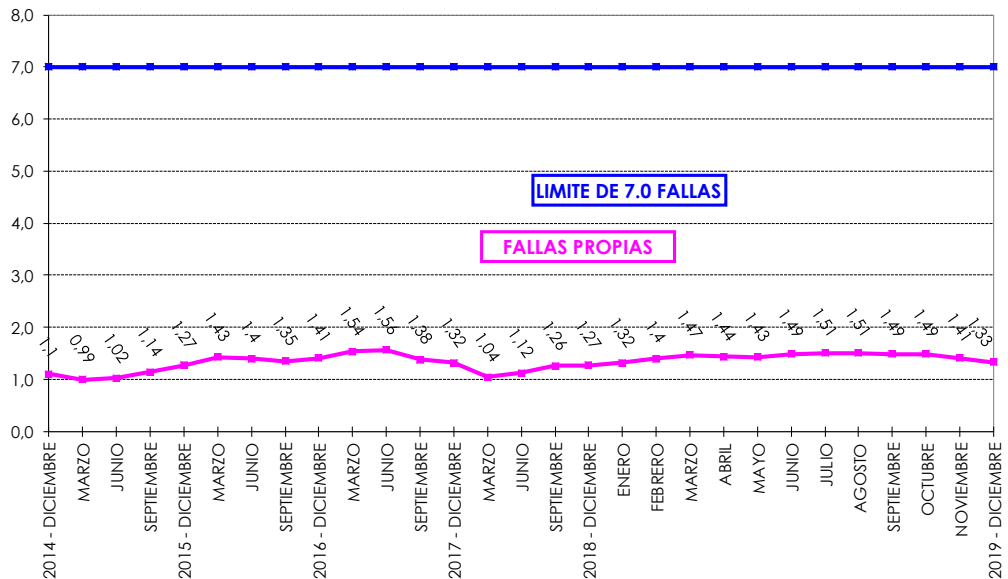
El índice de fallas representa la calidad de servicio brindada a los usuarios. Los presentes gráficos muestran los índices de calidad de servicio de Transener y Transba desde diciembre de 2014.

El índice máximo de fallas admitido según el Contrato de Concesión es de 2,5 y 7,0 salidas por año por cada 100 km para Transener y Transba, respectivamente.

Transener



Transba



5. Indicadores Financieros Relevantes

5.1 Estado de Resultados Consolidado

En AR\$ MM	Ejercicio económico finalizado el 31 de Diciembre de		Período de tres meses finalizado el 31 de Diciembre de	
	2019	2018	2019	2018
Ingresos por ventas	14.479,2	15.131,1	3.516,3	3.775,9
Costos de explotación	(5.960,1)	(6.200,0)	(1.522,3)	(1.820,6)
Resultado bruto	8.519,2	8.931,2	1.994,0	1.955,3
Gastos de administración	(817,3)	(776,0)	(240,4)	(182,6)
Otros ingresos/(egresos) operativos, netos	189,9	151,4	19,2	30,1
Resultado operativo	7.891,8	8.306,6	1.772,8	1.802,9
Ingresos financieros	1.601,9	1.417,1	632,5	322,8
Gastos financieros	(1.114,2)	(680,2)	(311,2)	(165,6)
Otros resultados financieros	(799,3)	(1.390,4)	(286,7)	90,4
Resultado antes de impuestos	7.580,2	7.653,1	1.807,5	2.050,5
Impuesto a las ganancias	(3.522,7)	(2.767,6)	(582,6)	(574,8)
Ganancia del ejercicio	4.057,5	4.885,5	1.224,9	1.475,7
Ganancia del ejercicio atribuible a:				
Propietarios de la Sociedad	3.984,9	4.698,3	1.224,9	1.446,0
Participación no controladora	72,6	187,2	0,0	29,7
Ganancia del ejercicio	4.057,5	4.885,5	1.224,9	1.475,7
Otros resultados integrales consolidados				
Ganancia del ejercicio	4.057,5	4.885,5	1.224,9	1.475,7
Otros resultados integrales, netos de impuestos	31,1	(187,8)	31,1	(187,8)
Ganancia integral del ejercicio neta de impuestos	4.088,7	4.697,8	1.256,0	1.288,0
Ganancia integral del ejercicio atribuible a:				
Propietarios de la Sociedad	4.016,0	4.515,8	1.256,0	1.263,5
Participación no controladora	72,6	181,9	0,0	24,5
Ganancia integral del ejercicio	4.088,7	4.697,8	1.256,0	1.288,0
EBITDA	9.019,5	9.349,5	2.056,1	2.105,2
Alta de propiedad, planta y equipo	3.351,9	4.094,9	1.065,7	1.388,5
Depreciaciones	1.127,8	1.042,9	283,4	302,4

5.2 Estado de Situación Financiera Consolidado

En AR\$ MM	Al 31 de Diciembre de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
ACTIVO		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipo	20.870,1	18.654,4
Inventarios	737,2	664,4
Otros créditos	0,0	8,2
Total del activo no corriente	21.607,3	19.327,0
Activo corriente		
Cuentas por cobrar comerciales	3.149,8	2.576,9
Otros créditos	1.305,5	1.387,3
Inversiones a valor razonable	4.188,8	2.581,2
Inversiones a costo amortizado	0,0	406,9
Efectivo y equivalentes de efectivo	44,4	4.279,0
Total del activo corriente	8.688,5	11.231,3
TOTAL DEL ACTIVO	30.295,8	30.558,2
PATRIMONIO NETO		
Capital social	444,7	444,7
Ajuste integral del capital	9.053,2	9.053,2
Reserva legal	513,0	232,8
Reserva facultativa	441,3	144,6
Reserva para futuros dividendos	0,0	1.987,8
Reserva adquisición participación no controlante	519,2	0,0
Reserva voluntaria	2.472,9	0,0
Otros resultados integrales	(410,2)	(441,3)
Resultados no asignados	3.984,9	5.603,6
Patrimonio neto atribuible a los propietarios	17.019,0	17.025,3
Participación no controlante	0,0	747,4
TOTAL DEL PATRIMONIO NETO	17.019,0	17.772,7
PASIVO		
Pasivo no corriente		
Préstamos	5.403,7	5.592,6
Pasivo por impuesto diferido	3.386,8	2.145,9
Beneficios al personal a pagar	548,6	683,4
Cuentas por pagar comerciales	29,2	0,6
Total del pasivo no corriente	9.368,3	8.422,5
Pasivo corriente		
Provisiones	108,4	128,8
Préstamos	204,8	213,5
Pasivo por impuesto a las ganancias	975,2	879,6
Deudas fiscales	177,6	250,4
Remuneraciones y cargas sociales	897,3	944,5
Beneficios al personal a pagar	107,7	129,4
Cuentas por pagar comerciales	1.437,4	1.816,9
Total del pasivo corriente	3.908,5	4.363,1
TOTAL DEL PASIVO	13.276,8	12.785,5
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO NETO	30.295,8	30.558,2

5.3 Información suplementaria

En AR\$ MM, en valores nominales	Ejercicio económico finalizado el 31 de Diciembre de		Período de tres meses finalizado el 31 de Diciembre de	
	2019	2018	2019	2018
Ingresos por ventas	11.898,2	8.061,8	3.389,3	2.390,6
Costos operativos	(4.972,1)	(3.342,7)	(1.597,3)	(1.120,5)
Otros ingresos/(egresos) operativos, netos	153,1	95,2	18,0	19,6
Resultado operativo	7.079,3	4.814,3	1.810,1	1.289,7
EBITDA	7.301,5	4.956,8	1.873,1	1.330,8
Alta de propiedad, planta y equipos	2.755,2	2.183,3	896,9	664,1
Depreciaciones	222,2	142,5	63,0	41,1

6. Análisis de los resultados del ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2019 en comparación con el ejercicio anterior

Ingresos por ventas

Los ingresos por ventas netas consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 fueron de AR\$ 14.479,2 millones, 4,3% inferiores a los AR\$ 15.131,1 millones del ejercicio anterior.

Los ingresos por ventas netas reguladas consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 fueron de AR\$ 12.845,6 millones, 3,9% inferiores a los AR\$ 13.364,5 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a que los ajustes tarifarios semestrales en los ingresos por servicio de transporte de energía eléctrica que recibe la Compañía no logran compensar los efectos de la inflación.

Los ingresos por ventas netas no reguladas consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 ascendieron a AR\$ 1.633,6 millones, 7,5% inferiores a los AR\$ 1.766,6 millones del mismo período del ejercicio anterior, fundamentalmente debido a que los ajustes tarifarios semestrales en los ingresos por servicios de operación y mantenimiento de la Cuarta Línea y de TIBA que recibe la Compañía no logran compensar los efectos de la inflación.

Costos operativos

Los costos operativos consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 fueron de AR\$ 6.777,3 millones, 2,8% inferiores a los AR\$ 6.976,0 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Otros ingresos / egresos operativos, netos

Los otros ingresos / egresos operativos, netos consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 resultaron en una ganancia de AR\$ 189,9 millones, 25,4% superiores a los AR\$ 151,4 millones del mismo período del ejercicio anterior, fundamentalmente debido a una mayor ganancia en premios por calidad de servicio de AR\$ 28,3 millones.

Ganancia operativa

La ganancia operativa consolidada correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 fue de AR\$ 7.891,8 millones, 5,0% inferior a los AR\$ 8.306,6 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente al desfase, en un escenario de alta inflación, entre los ajustes tarifarios recibidos semestralmente y la variación de costos.

Resultados financieros

Los resultados financieros consolidados correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 representaron una pérdida de AR\$ 311,6 millones, 52,3% inferior a la pérdida de AR\$ 653,4 millones del mismo período del ejercicio anterior, fundamentalmente por una menor pérdida en otros resultados financieros de AR\$ 591,1 millones (fundamentalmente una mayor ganancia de AR\$ 1.560,9 millones en RECPAM, neta de una mayor pérdida de AR\$ 969,7 millones en diferencias de cambio netas) y una mayor ganancia en ingresos financieros de AR\$ 184,8 millones, neto de una mayor pérdida en gastos financieros de AR\$ 434,0 millones.

Impuesto a las ganancias

El cargo por impuesto a las ganancias consolidado correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 representó una pérdida de AR\$ 3.522,7 millones, 27,3% superior a los AR\$ 2.767,6 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Información adicional de la Compañía podrá encontrarla en:

www.transener.com.ar

www.transba.com.ar

www.cnv.gob.ar