



Buenos Aires, 27 de julio de 2020

AFC/GA N° 10/20

Señores
Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Presente

Ref.: Art. 63 del Reglamento de Listadas de
Bolsas y Mercados Argentinos S.A.

De nuestra mayor consideración:

Nos dirigimos a ustedes en cumplimiento de lo dispuesto por el Artículo 63 del Reglamento de Listadas de Bolsas y Mercados Argentinos S.A. en relación con los estados financieros intermedios condensados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, aprobado por el Directorio de la Sociedad en su reunión del día 27 de julio de 2020.

1) Al respecto les informamos lo siguiente:

	Valores en miles de \$
1. Resultado integral del período	
Pérdida ordinaria del período	(2.585.853)
Otros resultados integrales	-
Pérdida integral del período	(2.585.853)
Pérdida integral atribuible a los accionistas	(2.585.853)
2. Patrimonio Neto	
Capital emitido	898.585
Ajuste del capital	36.185.714
Reserva Legal	1.171.473
Otras reservas de patrimonio	16.334.290
Resultados acumulados	(2.585.853)
Total del patrimonio neto	52.004.209
Total del patrimonio neto atribuible a los accionistas	52.004.209

2) Detallamos a continuación la composición accionaria a la fecha de cierre:

ACCIONISTA	CANTIDAD	%
CLASE A: Distrilec Inversora S.A.	506.421.831	56,358%
CLASE B: Enel Argentina S.A.	387.263.754	43,097%
Accionistas minoritarios	4.899.443	0,545%
TOTALES	898.585.028	100,00%



3) No existen valores representativos de deuda convertibles en acciones, ni opciones de compra de acciones de la Sociedad.

4) Distrilec Inversora S.A., con domicilio en San José 140 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, controla el 56,36% del capital de la Sociedad, y es administrada por un Directorio compuesto por diez directores titulares y diez suplentes, los que son designados por accionistas que pertenecen al Grupo Enel y al Grupo controlado por PB Distribución S.A., respectivamente, en igual número de directores y con igual cantidad de votos a emitir para adoptar todas sus resoluciones sociales.

Respecto del capital social de Distrilec Inversora S.A., Enel Américas S.A. es tenedora del 51,5%, RPE Distribución S.A., es tenedora del 38,50%, e Hidro Distribución S.A. es tenedora del 10%.

Enel Américas S.A. es controlada por Enel S.p.A.

Por su parte, PB Distribución S.A. controla a RPE Distribución S.A. y a Hidro Distribución S.A.

Asimismo, adjuntamos a la presente, comunicado de prensa que se hará público en el día de la fecha.

Saludamos a ustedes muy atentamente.

EDESUR S.A.

MARÍA VICTORÍA RAMÍREZ
Apoderada



COMUNICADO DE PRENSA

Edesur registra pérdidas en el 1er semestre por el congelamiento tarifario, pero sigue invirtiendo en la calidad del servicio eléctrico

“El congelamiento tarifario y la ausencia de recursos alternativos por parte del Estado, han privado a las distribuidoras eléctricas de los ingresos necesarios para poder operar normalmente. Confiamos se logre restablecer pronto un nivel de seguridad jurídica que permita al sector eléctrico poder funcionar, asegurando un servicio esencial y digno para todos”, dijo Nicola Melchioti, Country Manager de Enel en Argentina.

PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS

Las cifras correspondientes al período anterior, han sido re-expresadas para considerar los cambios en el poder adquisitivo del peso, conforme a lo establecido en la NIC 29 y en la Resolución General N° 777/2018 de la CNV.

(millones de pesos argentinos, ARS)	Ene/Jun 2020	Ene/Jun 2019	Variación
Ingresos	28.717	37.508	(23%)
EBITDA *	448	16.789	(97%)
Resultado operativo del período (EBIT)	(1.485)	15.047	(110%)
Resultado del período	(2.586)	12.267	(121%)
Deuda neta	8.446	8.610**	(2%)
Inversiones	3.500	7.274	(52%)

* Resultado operativo antes de depreciaciones y amortizaciones.

**Valor al 31 de diciembre de 2019.

Buenos Aires, 27 de julio de 2020- El Directorio de Empresa Distribuidora Sur S.A. (“Edesur”) aprobó en el día de la fecha sus estados financieros intermedios condensados al 30 de junio de 2020.

Los **Ingresos** registraron una disminución del 23% durante el primer semestre de 2020 respecto del primer semestre de 2019, como consecuencia del congelamiento tarifario vigente y los efectos de la pandemia (COVID 19).

El **EBITDA** se ve afectado por el congelamiento de las tarifas (caída de ingresos).

Comparado con mismo periodo del 2019 se adicionan los efectos del acuerdo firmado con las autoridades nacionales para la resolución de los asuntos regulatorios pendientes relacionados con el período 2006-2017, tal acuerdo regulariza patrimonialmente los estados financieros de la compañía, pero no ha significado un aporte de caja.

El **resultado operativo (EBIT)** empeoró en línea con la disminución del EBITDA.

La baja en el **Resultado del período** se explica fundamentalmente por la pérdida operativa registrada y por una menor ganancia por ajuste por inflación, parcialmente compensada por un menor cargo por impuesto a las ganancias y por menores costos financieros.

La **Deuda neta** disminuyó un 2% respecto de idéntico período de 2019.

Edesur sigue sin distribuir dividendos.



Las **Inversiones** del primer semestre 2020 alcanzan los 3.500 millones de pesos que, sumados a los más de 700 millones de dólares invertidos en los últimos cuatro años (2016-2019), han permitido mejorar la reducción de la duración promedio de los cortes en un 29% respecto de 2019 y un 40% respecto de 2016. Comparado con el primer semestre de 2019, las inversiones han disminuido debido al congelamiento tarifario.

Adicionalmente, en junio 2020 venció la primera cuota del mutuo que Edesur tiene contratado con CAMMESA. Dicha cuota fue pagada según acuerdo entre las partes.

PRINCIPALES INDICADORES OPERATIVOS

Durante el primer semestre de 2020 hubo un crecimiento de la demanda del 0,2% con respecto al mismo período del año anterior. Desde el inicio de las medidas de aislamiento social, observamos una migración del consumo desde las áreas, como micro-centro de Buenos Aires, hacia un mayor consumo en las zonas residenciales (en particular en Provincia).

- Por incremento de las pérdidas de energía las ventas del primer semestre de 2020, cayeron a 7.976 GWh (-1,9%) en comparación con los 8.133 GWh vendidos durante el mismo período del año anterior.
- La duración promedio de los cortes (SAIDI) ha tenido una mejora del 29% respecto al primer semestre de 2019.
- La cantidad de clientes registró un leve aumento, del orden del 0,8%, debido al crecimiento de los clientes de tarifa T1 - pequeñas demandas de uso residencial.