

UTILIDAD NETA DE ENEL-EMGESA AUMENTÓ 24% EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2019

Bogotá, 24 de abril de 2019

Resultados financieros 1T-2019

	1T 2019	1T 2018	VARIACIÓN %
<i>Millones de Pesos (COP)</i>			
INGRESOS OPERACIONALES	956.821	877.859	+9,0%
EBITDA	552.509	504.380	+9,5%
EBIT	496.041	449.959	+10,2%
UTILIDAD NETA	291.181	234.095	+24,4%
DEUDA FINANCIERA NETA ⁽¹⁾	2.899.862	2.907.125 ⁽²⁾	-0,3%
INVERSIONES	36.216	24.164	+49,9%

(1) Deuda financiera corto plazo + Deuda financiera Largo Plazo - Efectivo y otros activos financieros

(2) Cifras a 31 de diciembre de 2018 incluyendo impacto IFRS 16 a efectos de comparabilidad de cifras

Lucio Rubio, director general de Enel en Colombia, comentó: “Los resultados en este primer trimestre de 2019 son positivos, no solo se incrementó el EBITDA y obtuvimos un crecimiento en la utilidad neta, sino que además realizamos inversiones importantes en Termozipa y las centrales hidroeléctricas. Estos logros los obtuvimos debido a la ejecución de una estrategia comercial y de negocios exitosa que nos permitió aumentar la adquisición de contratos a largo plazo en el portafolio”.

Los **ingresos operacionales** durante el primer trimestre de 2019 aumentaron frente al mismo periodo de 2018, debido a la óptima estrategia comercial enfocada a una mejor gestión en las condiciones de nuevos contratos del mercado no regulado, en línea con un incremento en los precios de energía en bolsa dada la baja hidrología observada durante los primeros meses del año, y un mayor crecimiento de los precios en contratos por mayor IPP.

- El **EBITDA** presentó un incremento anual, reflejando el crecimiento de los ingresos y una gestión activa de los costos y gastos de operación. Lo anterior fue contrarrestado parcialmente por el aumento observado de los costos de combustibles dado el incremento en la generación térmica de la central Termozipa.
- El **EBIT** aumentó comparado con el primer trimestre de 2018, evidenciado por el comportamiento de los factores anteriormente mencionados y adicionalmente por una mejora en las pérdidas por deterioro ante una mayor recuperación de cartera, efecto que fue contrarrestado con un aumento en las depreciaciones, tras la entrada en operación de las inversiones realizadas durante el 2018, en línea con el plan de mantenimiento de activos existentes.

- La **Utilidad Neta** se incrementó durante el primer trimestre de 2019 frente al mismo periodo del año anterior por los efectos explicados anteriormente y como consecuencia de:
 - La reducción en el gasto financiero neto explicado por una disminución en el saldo promedio de deuda durante el periodo, así como menor costo de la deuda como consecuencia de un nivel del IPC inferior durante 2019 frente a lo registrado un año atrás, indicador al cual se indexa el 64% de la deuda.
 - Una menor tasa efectiva de impuestos luego de la reducción de la tarifa del impuesto de renta en 4 puntos para el 2019.
- La **Deuda Financiera Neta** se redujo con respecto al año anterior, debido a que los flujos de caja generados por la operación han sido suficientes para atender las necesidades de inversión y el pago de dividendos a los accionistas.

Las **Inversiones** alcanzaron un total de 36.216 millones de pesos en el primer trimestre del año enfocadas principalmente en el proyecto de extensión de vida útil e instalación de baterías en la central Termozipa, inversiones asociadas a la concesión de aguas del río Bogotá y ejecución del plan de mantenimiento de las centrales hidroeléctricas.

Resultados operativos 2019

	1T2019	1T2018	VARIACIÓN %
<i>GWh(*)</i>			
GENERACIÓN TOTAL COLOMBIA	16.823	16.494	+2,0%
GENERACIÓN ENEL- EMGESA	3.442	3.280	+4,9%
VENTAS POR CONTRATO	3.409	3.455	-1,3%
VENTAS MERCADO SPOT	707	881	-19,8%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	90,3%	92,3%	-2,1%

(*) Cifras estimadas

- La **Generación** de Enel-Emgesa aumentó en el primer trimestre de 2019 comparado con el mismo periodo del 2018, particularmente con la mayor generación de las plantas térmicas dados los altos niveles en precios, logrando una óptima gestión del escaso recurso hídrico durante los primeros meses del año.
- La **producción total de energía** de Enel-Emgesa fue la siguiente:
 - 90,2% hidroeléctrica: 7,2% menos que el año anterior principalmente por los bajos niveles que presentaron los embalses la mayor parte del primer trimestre del año.
 - 9,8% térmica: 257,2% más que en primer trimestre del 2018, debido a la activación de las centrales térmicas, particularmente, Termozipa.

Dividendos:

Durante el primer trimestre del 2019, Enel-Emgesa pagó 154.284 millones de pesos en dividendos a sus accionistas.

	1T2019	1T2018
<i>Cifras en Millones de pesos</i>		
Activo Corriente	703.125	956.583
Activo No Corriente	8.153.389	8.019.740
Pasivo Corriente	1.663.229	1.928.444
Pasivo No Corriente	3.383.382	3.588.437
Patrimonio	3.809.903	3.459.442
Ingresos Operacionales	956.821	877.859
Costos Operacionales	355.770	323.009
Margen de Contribución	601.051	554.850
Resultado de Explotación (EBIT)	496.041	449.959
Resultado antes de Impuestos (EBT)	431.995	370.432
Utilidad del Ejercicio	291.181	234.095

Si requiere información adicional, favor contactar a:

ADRIANA CORTÉS.

e-mail: adriana.cortes@enel.com

Cel. 3167409418