

Empresa de Energía del Pacífico  
EPSA, una empresa CELSIA



**RESULTADOS FINANCIEROS  
PRIMER TRIMESTRE  
2019**

## 1. Principales cifras consolidadas

<b>Resultados financieros</b>	<b>Unidades</b>	<b>1T2019</b>	<b>1T2018</b>	<b>Δ</b>
Ingresos ordinarios	COP mill.	523.915	430.268	21,8%
Ganancia bruta	COP mill.	190.869	164.097	16,3%
Ebitda	COP mill.	203.259	169.443	20,0%
Margen Ebitda	%	38,8%	39,4%	-1,5%
Ganancia neta	COP mill.	72.964	62.499	16,7%
Gan. Neta atrib. a controladora	COP mill.	72.813	62.351	16,8%
<b>Generación</b>				
Hidráulica	GWh	840	980	-14,3%
Solar	GWh	5,4	3,8	42,1%
<b>Comercialización mayorista</b>				
Ventas en contratos	GWh	775	726	6,7%
Transacciones en bolsa	GWh	329	448	-26,7%
<b>Distribución</b>				
Pérdidas de energía	%	8,0%	8,6%	-7,5%
Recaudo	%	100%	97%	3,1%
SAIDI - EPSA/CETSA	Horas	3,0	3,0	1,7%
SAIFI - EPSA/CETSA	Veces	2,5	4,1	-39,9%
<b>Comercialización minorista</b>				
Ventas mercado regulado	GWh	323	291	10,8%
Ventas mercado no regulado	GWh	261	249	5,0%
Usuarios (regulados y no regulados)	Número	629.137	608.461	3,4%

## 2. Informe del mercado eléctrico

En el último trimestre del año pasado se declaró El Niño, sin embargo, éste ha tenido un comportamiento irregular por la falta de acoplamiento entre los fenómenos que ocurren en la atmósfera y el océano. Si bien la presencia de un Niño débil ha disminuido los caudales hidrológicos no ha tenido el impacto observado en años anteriores ante la presencia del mismo fenómeno.

Para el segundo trimestre de 2019 se espera que los centros climáticos continúen con la declaratoria de un Niño débil y para el último semestre los análisis de expertos (principalmente australianos) indican que hay condiciones que pueden favorecer la continuación de un fenómeno de El Niño.

En el trimestre, los aportes hídricos del SIN<sup>1</sup> presentaron un comportamiento del 80% de la media histórica, inferior al 96% registrado en el mismo período del año anterior. El nivel agregado de los embalses del SIN se ubicó en el 43% de su volumen útil (40% en el 1T2018).

Los menores aportes llevaron a un incremento en el precio de la energía, con lo cual los precios spot en el primer trimestre de 2019 registraron un promedio de 284 \$/kWh, 95% superiores a los presentados el año anterior (146 \$/kWh). El precio de contratos que atiende el mercado regulado alcanzó un promedio de 201 \$/kWh (+7% A/A).

La demanda de energía acumulada del SIN durante el trimestre fue 17.351 GWh, correspondiente a un incremento del 4,3% con respecto al mismo período de 2018. De esta, el mercado regulado fue de 11.813 GWh, superior en 4,3% a la del mismo trimestre de 2018 mientras que la demanda del mercado no regulado creció un 4,1% para alcanzar 5.459 GWh.

## 3. Resultados operacionales

La generación de energía en el trimestre fue inferior en 14% respecto a igual período de 2018 registrando un total de 845 GWh. Si bien el primer trimestre del año corresponde a la continuación del verano, en el 2018 se presentaron condiciones de Niña débil, lo que significó un nivel de generación significativamente mayor.

El aporte de los recursos que alimentan los embalses propios presentó un comportamiento del 79% de la media histórica y el nivel de los embalses pasó del 65% al 42% durante el trimestre.

En contratos se vendieron en el trimestre 775 GWh (+7% A/A). En el mercado spot se vendieron 329 GWh, una disminución del 27% A/A dados los menores excedentes en el 1T19 (Niño débil) frente al 1T2018 (Niña débil).

El ingreso del Cargo por Confiabilidad aumentó 74% A/A, principalmente por el efecto de tasa de cambio.

En el trimestre el SAIDI registró 3,0 horas mientras que el SAIFI 2,5 veces, variaciones del +2% y -40% respecto a lo observado en el mismo trimestre de 2018.

El comercializador minorista entregó 588 GWh de energía en el trimestre (+9% A/A). El mercado no regulado en EPSA aumentó su demanda de energía en 5%, cifra superior al 4,1% observado en el promedio del mercado. El mercado regulado en EPSA, por su parte, aumentó su demanda en 11% comparado a lo observado en el cuarto trimestre de 2017, lo cual fue superior al 4,3% del promedio del mercado.

---

<sup>1</sup> Sistema Interconectado Nacional

## 4. Resultados financieros

En el primer trimestre del año se registraron ingresos consolidados en EPSA por \$523.915 millones, superiores en 22% frente al mismo período de 2018.

Con los mayores precios spot, mayores ventas en contratos y mayor ingreso del cargo por confiabilidad, los ingresos de generación de energía eléctrica fueron superiores 39% a los alcanzados en el primer trimestre de 2018 registrando \$174.309 millones (+39% A/A).

Los ingresos de Uso y Conexión de Redes registraron \$77.367 millones, un aumento de 20% frente al mismo período del año anterior gracias a mayores ingresos por los proyectos STR que entraron en operación del Plan5Caribe y por mayor demanda y tarifa en el SDL/ADD.

Los ingresos por comercialización minorista en el trimestre aumentaron un 13% frente a lo presentado el año anterior, registrando \$261.251 millones, gracias a la mayor demanda y un mayor número de clientes.

Los Otros Ingresos Operacionales registraron \$10.988 millones en el trimestre (+20% A/A).

Los costos de ventas fueron superiores en 25% frente a igual período en 2018, registrando \$333.046 millones, lo cual resultó principalmente del mayor precio de las compras en bolsa.

Los gastos de administración del trimestre alcanzaron \$35.998 millones (+11% A/A), principalmente por los pagos de compensación variable al personal y mayores provisiones por cambio de metodología en el deterioro de cartera comercial.

El ebitda en el trimestre alcanzó \$203.259 millones (+20% A/A). El ebitda de generación registró \$121.856 millones, superior en 22% A/A por efecto de la incorporación de los activos hídricos de Celsia y mayores precios en el spot, lo cual logró compensar la menor generación y el mayor precio de compra en contratos. El ebitda de T&D, incluyendo la comercialización minorista, registró \$81.403 millones, 17% superiores A/A por los ingresos de los proyectos del P5C que han entrado en operación comercial y los mayores ingresos del STR Centro-Sur y SDL-ADD por la superior demanda y tarifa.

En los otros componentes del ERI del trimestre se destaca:

- Ingreso financiero superior en 3% para registrar \$1.796 millones
  - Gasto financiero 62% superior A/A ante:
    - i) Pago de intereses de la cuenta por pagar con Celsia por la compra de los activos al finalizar 2018
    - ii) Pago de intereses por arrendamientos financieros por \$1.496 millones
    - iii) Mayor saldo en deuda por los Bonos Verdes y desembolsos para Plan5Caribe
- El registro para el trimestre fue de \$46.371 millones.
- Otros ingresos por \$1.142 millones (-70% A/A)
  - Otros gastos por \$4.598 millones (-16% A/A)
  - Diferencia en cambio neta por \$2.712 millones (+5% A/A)

La provisión de impuestos fue de \$36.247 millones presentando una disminución de 15,5% respecto del mismo período del año anterior.

La ganancia neta del primer trimestre alcanzó \$72.964 millones y fue superior en 17% frente a la obtenida en igual periodo de 2018. Al descontar el interés minoritario, el resultado neto atribuible a los propietarios de la controladora registró una ganancia de \$72.813 millones (+17% A/A).

## 5. Inversión y plan de expansión

Las inversiones en lo corrido de 2019 sumaron \$80.444 millones y se distribuyeron de la siguiente forma:

<b>Negocio</b>	<b>Monto (millones \$)<sup>2</sup></b>
<b>Generación</b>	<b>21.658</b>
<b>Transmisión y Distribución</b>	<b>53.497</b>
Plan5Caribe	17.755
Granjas solares y otros fotovoltaicos	2.165
Orgánico SDL y STR	15.300
NOVA	270
Otros (Nuevas SE, plan pérdidas, plan calidad, GEMA + AMI)	18.007
<b>Innovación</b>	<b>155</b>
<b>Administrativos y otros</b>	<b>1.397</b>

<sup>2</sup> Las diferencias con el valor agregado reportado en el flujo de caja corresponden a anticipos y otros.

## Estados Financieros<sup>3</sup>

### EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.

#### Estado de situación financiera consolidado

Al 31 de marzo de 2019 y diciembre 2018

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Nota	A marzo 2019	A Dic 2018
<b>Activo</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, plantas y equipos, neto		5.536.490.715	5.517.036.047
Activos por derecho de uso		62.217.268	-
Activos intangibles, netos		63.979.672	66.556.468
Inversiones financieras		11.363.633	11.019.959
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto		4.939.708	4.290.807
Activos por impuestos diferidos		29.276.983	28.343.861
<b>Total activo no corriente</b>		<b>5.708.267.979</b>	<b>5.627.247.142</b>
<b>Activo corriente</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo		20.961.874	85.260.942
Otros activos no financieros		35.247.416	40.798.216
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto		286.911.392	316.826.625
Inventarios		116.602.658	88.426.678
Activos por impuestos		21.291.111	5.594.142
<b>Total activo corriente</b>		<b>481.014.451</b>	<b>536.906.603</b>
<b>Total activo</b>		<b>6.189.282.430</b>	<b>6.164.153.745</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital suscrito y pagado		1.128.166.225	1.128.166.225
Primas en colocación de acciones		173	173
Reservas		831.941.160	715.393.422
Ganancia neta del año		72.813.390	316.594.422
Ganancia acumulada		(8.736.364)	(8.736.364)
Ganancia realizada del otro resultado integral		17.061.778	17.061.778
Otro resultado integral		(21.061.989)	(19.264.616)
Ganancias acumuladas balance apertura		927.121.060	927.121.060
<b>Total patrimonio atribuible a los accionistas de la controladora</b>		<b>2.947.305.433</b>	<b>3.076.336.100</b>
Participaciones no controlada		6.107.035	6.764.569
<b>Total patrimonio neto</b>		<b>2.953.412.468</b>	<b>3.083.100.669</b>
<b>Pasivo</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Pasivos financieros		1.038.806.549	1.016.699.597
Pasivos por derecho de uso de activos		57.583.140	-
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes		473.667.350	473.697.350
Pasivos por impuestos diferidos		339.936.201	344.672.733

<sup>3</sup> Estados Financieros con sus notas e informes del Revisor Fiscal, publicados en la página de la Superintendencia Financiera | SIMEV | RNVE | Informes financieros bajo NIIF

## Informe trimestral de resultados



Beneficios a los empleados	134.263.021	134.633.529
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>2.044.256.261</b>	<b>1.969.703.209</b>
<b>Pasivo corriente</b>		
Pasivos financieros	174.980.039	174.767.597
Pasivos por derecho de uso de activos	5.531.833	-
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	653.492.518	602.663.550
Provisiones	236.994.763	234.022.849
Pasivos por impuestos	75.658.207	51.078.763
Beneficios a los empleados	23.945.201	28.172.284
Otros pasivos	21.011.140	20.644.824
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>1.191.613.701</b>	<b>1.111.349.867</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>3.235.869.962</b>	<b>3.081.053.076</b>
<b>Total patrimonio y pasivo</b>	<b>6.189.282.430</b>	<b>6.164.153.745</b>

## EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P.

### Estado de Resultados

Al 31 de marzo de 2019 y 2018

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Nota	Marzo 2019	Marzo 2018
<b>Ingresos operacionales</b>			
Ingresos de actividades ordinarias		523.914.893	430.269.437
Costos de Ventas		(333.046.300)	(266.172.099)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>190.868.593</b>	<b>164.097.338</b>
Otros ingresos		1.142.128	3.808.352
Gastos de administración		(35.998.548)	(32.539.184)
Otros gastos		(4.597.749)	(5.489.047)
Método de participación en negocios conjuntos		(341.170)	(150.199)
<b>Ganancia antes de financieros</b>		<b>151.073.254</b>	<b>129.727.260</b>
Ingresos financieros		1.796.340	1.743.268
Gastos financieros		(46.370.599)	(28.666.463)
Diferencia en cambio, neto		2.712.170	2.578.765
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>109.211.165</b>	<b>105.382.830</b>
Impuestos a las ganancias		(36.246.651)	(42.883.722)
<b>Ganancia neta</b>		<b>72.964.514</b>	<b>62.499.108</b>
<b>Resultado neto del año atribuible a:</b>			
Propietarios de la controladora		72.813.390	62.351.567
Participaciones no controladoras		151.124	147.541
		<b>72.964.514</b>	<b>62.499.108</b>



**EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. EPSA E.S.P.**  
**Estado de Situación Financiera Separado**  
**Al 31 de marzo de 2019 y diciembre de 2018**  
**(Valores expresados en miles de pesos colombianos)**

	Nota	Marzo 2019	Diciembre 2018
<b>Activo</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, plantas y equipos, neto		5.346.271.134	5.329.859.384
Activos por derecho de uso		61.964.628	-
Activos intangibles, netos		63.074.127	65.601.326
Inversiones financieras		184.775.710	195.353.716
Deudores comerciales y otras por cobrar, neto		3.763.280	3.398.350
Activos por impuestos diferidos		26.808.556	25.497.977
<b>Total activo no corriente</b>		<b>5.686.657.435</b>	<b>5.619.710.753</b>
<b>Activo corriente</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo		8.231.635	63.907.702
Otros activos no financieros		34.575.572	39.960.334
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, netos		294.730.954	306.930.886
Inventarios		112.760.406	84.793.171
Activos por impuestos, netos		19.886.608	4.780.749
<b>Total activo corriente</b>		<b>470.185.175</b>	<b>500.372.842</b>
<b>Total activo</b>		<b>6.156.842.610</b>	<b>6.120.083.595</b>
<b>Pasivo y patrimonio de los accionistas</b>			
<b>Patrimonio</b>			
Capital suscrito y pagado		1.128.166.225	1.128.166.225
Prima de emisión		173	173
Reservas		831.941.160	715.393.422
Ganancia neta del año		72.813.390	316.594.422
Resultados acumulados		(8.736.364)	(8.736.364)
Ganancia realizada del otro resultado integral		17.061.779	17.061.778
Otro resultado integral		(21.061.989)	(19.264.616)
Ganancias acumuladas balance apertura		927.121.060	927.121.060
<b>Total patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>2.947.305.434</b>	<b>3.076.336.100</b>
<b>Total patrimonio neto</b>		<b>2.947.305.434</b>	<b>3.076.336.100</b>

# Informe trimestral de resultados



## Pasivo

### Pasivo no corriente

Pasivos financieros	1.038.806.549	1.016.699.597
Pasivos por derecho de uso de activos	57.440.034	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	473.667.350	473.667.350
Pasivos por impuestos diferidos	328.444.076	331.949.308
Provisiones por beneficios a los empleados	133.506.825	133.865.213
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>2.031.864.834</b>	<b>1.956.181.468</b>

### Pasivo corriente

Pasivos financieros	174.980.039	174.767.597
Pasivos por derecho de uso de activos	5.419.279	0
Pasivos comerciales y otras cuentas por pagar	670.131.888	608.638.324
Provisiones	215.006.472	212.514.184
Pasivos por impuestos	70.189.419	45.963.171
Beneficios a empleados	23.375.020	27.602.000
Otros pasivos	18.570.225	18.080.751
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>1.177.672.342</b>	<b>1.087.566.027</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>3.209.537.176</b>	<b>3.043.747.495</b>

### Total patrimonio y pasivo

<b>6.156.842.610</b>	<b>6.120.083.595</b>
----------------------	----------------------

## EMPRESA DE ENERGÍA DEL PACÍFICO S.A. E.S.P. EPSA E.S.P.

### Estado de Resultados

Al 31 de marzo de 2019 y 2018

(Valores expresados en miles de pesos colombianos)

	Nota	A Marzo 2019	A Marzo 2018
Ingresos de actividades ordinarias		507.992.773	416.377.705
Costos de Ventas		(324.957.309)	(259.959.899)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>183.035.464</b>	<b>156.417.806</b>
Otros ingresos		937.915	2.841.675
Gastos de administración		(35.158.686)	(31.837.617)
Otros gastos		(4.597.697)	(5.337.053)
Método de participación		4.868.388	4.701.144
<b>Ganancia antes de financieros</b>		<b>149.085.384</b>	<b>126.785.955</b>
Ingresos financieros		1.581.775	1.320.626
Gastos financieros		(45.890.555)	(28.028.824)
Diferencia en cambio, neto		2.701.153	2.502.230
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>107.477.757</b>	<b>102.579.987</b>
Impuestos a las ganancias		(34.664.367)	(40.228.420)
<b>Ganancia neta</b>		<b>72.813.390</b>	<b>62.351.567</b>

## EPSA separado

En el primer trimestre del año se registraron, en EPSA separado, ingresos por \$507.993 millones, 22% superior a lo presentado en el mismo período del año anterior.

La generación de energía en el trimestre fue inferior en 14% respecto a igual período de 2018 registrando un total de 831 GWh.

El ingreso por generación de energía eléctrica registró \$181.961 millones, (+37% A/A).

Por Uso y Conexión de Redes se registraron \$77.575 millones, superiores en 20% A/A.

El negocio de comercialización minorista registro un ingreso de \$238.499 millones (+13% A/A). Se entregó un volumen de energía superior registrando 628 GWh entregados (+27% A/A).

El ebitda en el trimestre alcanzó \$195.192 millones (+21% A/A) mientras el margen ebitda registró 38%.

La ganancia neta en el trimestre fue de \$72.813 millones (+17% A/A).

## Indicadores financieros<sup>4</sup>

	Unidad	1T2019	Dic-2018	
<b>Indicadores de solvencia y de endeudamiento</b>				
Pasivo/Activo (Nivel de endeudamiento)	%	52%	50%	Principales variaciones:
Pasivo corriente/Total pasivo (Corto plazo)	%	37%	36%	
<b>Indicadores de liquidez</b>				
Razón corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	veces	0,40	0,46	Mayor endeudamiento para respaldar las actividades de crecimiento.
Efectivo y equivalentes	COP mill.	8.232	63.908	
<b>Indicadores de rentabilidad</b>				
	Unidad	1T2019	1T2018	
Margen bruto	%	36%	38%	Menores márgenes ante mayores precios en las compras spot.
Margen operacional	%	29%	30%	

<sup>4</sup> Comparaciones de Balance con referencia diciembre del año anterior. Comparaciones de resultados se hacen respecto al mismo período del año anterior.