



# Informe Trimestral de Resultados 2T - 2016

17 de agosto de 2016



## Contenido

Cifras relevantes.....	3
El mercado en Colombia y Panamá.....	4
Resultados operativos y financieros.....	5
Estados Financieros .....	9



## Cifras relevantes

### Resultados Financieros Consolidados

	Unidades	2T2016	2T2015	Acumulado 2016	Acumulado 2015
Ingresos ordinarios	COP mill.	861.841	765.009	2.224.930	1.555.716
Ganancia bruta	COP mill.	224.087	175.097	451.504	352.310
Ganancia antes de financieros	COP mill.	155.500	133.117	280.195	241.854
Ebitda	COP mill.	262.597	201.143	529.497	413.902
Margen Ebitda	%	30,5%	26,3%	23,8%	26,6%
Ganancia neta	COP mill.	31.970	13.596	23.781	22.402
Gan. neta atrib. a controladora	COP mill.	-3.625	-14.814	-33.306	-19.449

### Generación

	Unidades	2T2016	2T2015	Acumulado 2016	Acumulado 2015
<b>Energía producida total</b>	<b>GWh</b>	<b>1.729</b>	<b>1.830</b>	<b>3.925</b>	<b>3.977</b>
<b>Energía vendida total</b>	<b>GWh</b>	<b>2.170</b>	<b>2.491</b>	<b>5.145</b>	<b>5.289</b>
<b>Energía producida Colombia</b>	<b>GWh</b>	<b>1.324</b>	<b>1.387</b>	<b>3.116</b>	<b>3.108</b>
Hidráulica Colombia	GWh	829	730	1.338	1.607
Térmica Colombia	GWh	495	656	1.778	1.501
<b>Energía vendida Colombia</b>	<b>GWh</b>	<b>1.656</b>	<b>1.932</b>	<b>4.081</b>	<b>4.169</b>
Ventas en contratos Colombia	GWh	922	1.166	2.190	2.328
Transacciones en bolsa Colombia	GWh	734	765	1.891	1.841
<b>Energía producida Centroamérica</b>	<b>GWh</b>	<b>406</b>	<b>444</b>	<b>809</b>	<b>869</b>
Hidráulica Centroamérica	GWh	95	74	163	169
Térmica Centroamérica	GWh	271	303	528	547
Eólica Centroamérica	GWh	39	67	118	153
<b>Energía vendida Centroamérica</b>	<b>GWh</b>	<b>514</b>	<b>560</b>	<b>1.064</b>	<b>1.120</b>
Ventas en contratos Centroamérica	GWh	460	502	961	999
Ventas spot Centroamérica	GWh	54	58	103	122

### Distribución

	Unidades	2T2016	2T2015	Acumulado 2016	Acumulado 2015
Pérdidas de energía	%	8,52%	8,74%	8,67%	8,74%
Recaudo	%	98,75%	98,54%	98,75%	98,54%
SAIDI - EPSA/CETSA	Horas	4,10	3,27	6,73	6,11
SAIFI - EPSA/CETSA	Veces	4,39	3,73	7,41	7,83

### Comercialización minorista

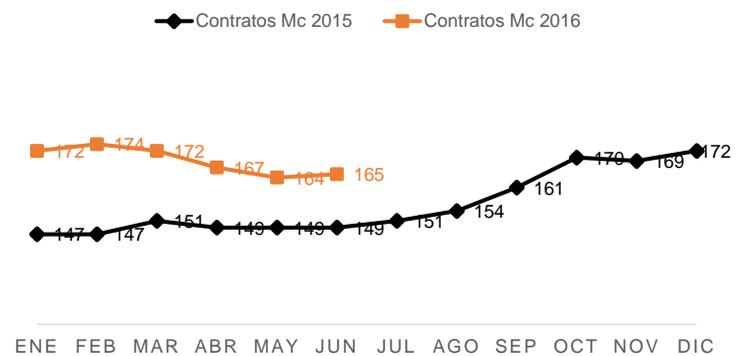
	Unidades	2T2016	2T2015	Acumulado 2016	Acumulado 2015
Ventas mercado regulado	GWh	286	287	605	568
Ventas mercado no regulado	GWh	222	224	447	444
Usuarios	Número	574.932	561.293	574.932	561.293

# El mercado eléctrico - Colombia

APORTES HIDROLOGICOS / PRECIO SIN



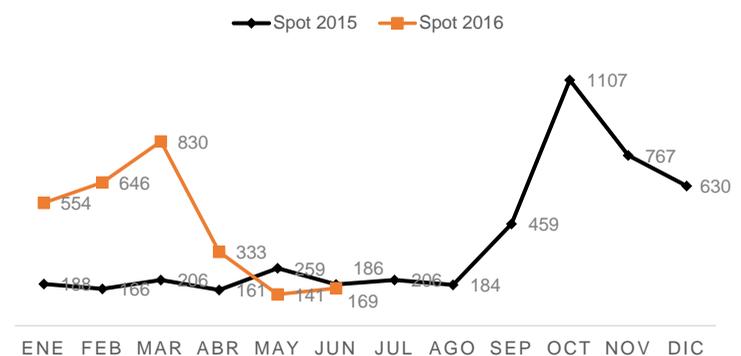
PRECIO CONTRATOS MC - SIN (\$/KWH)



El precio spot en el segundo trimestre de 2016 disminuyó debido a la normalización de las condiciones climáticas y al aumento del nivel de los embalses. Se registró un precio promedio de 214 \$/kWh (+6% A/A). El precio de contratos (Mc) alcanzó un promedio de 165 \$/kWh (+11% A/A)

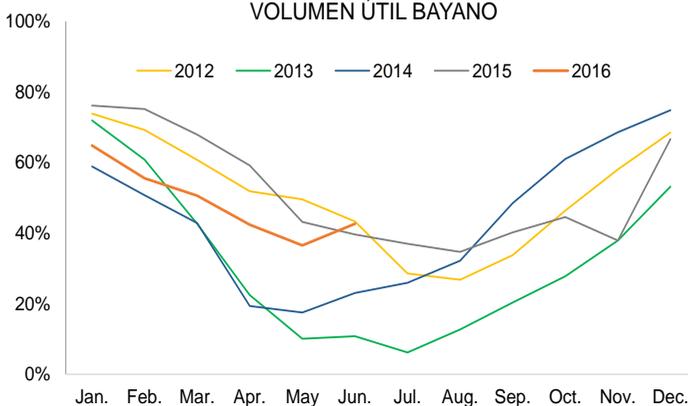
En el transcurso del trimestre se fueron disipando las condiciones de El Niño, los aportes hidrológicos fueron del 78% del aporte histórico, mostrando una recuperación respecto al trimestre anterior. Las condiciones del clima en Colombia han impactado positivamente los aportes a los embalses que se ubicaron al cierre del trimestre al 87% del promedio histórico. Si bien no se ha alcanzado los promedios históricos se registra una tendencia a la normalización.

PRECIOS SPOT - SIN (\$/KWH)

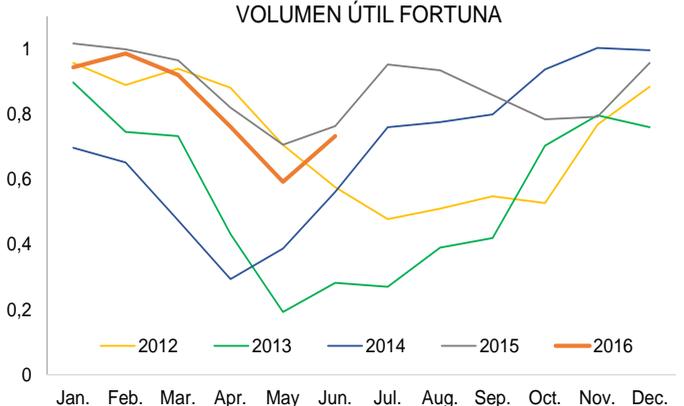


# El mercado eléctrico - Panamá

VOLUMEN ÚTIL BAYANO



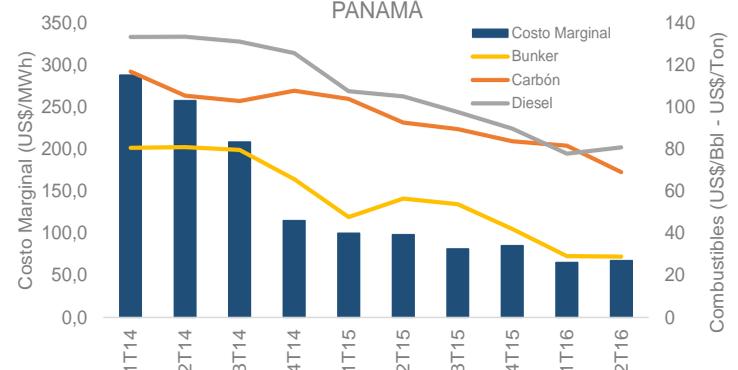
VOLUMEN ÚTIL FORTUNA



Las condiciones climáticas con un mejor régimen de lluvias favorecieron los embalses de Fortuna y Bayano que presentaron en el trimestre un nivel útil promedio de 70% y 41%, ubicándose por encima del promedio histórico de 57% y 36% respectivamente.

El costo marginal promedio de la energía fue de 67 USD/MWh en el trimestre, un 32% inferior al del mismo trimestre del año anterior dada su alta correlación con los precios internacionales de los combustibles, de los cuales el Diesel disminuyó un 23%, el Bunker lo hizo un 49% y el Carbón un 25%.

COSTO MARGINAL Y PRECIO COMBUSTIBLES PANAMÁ



# Resultados operativos y financieros

## Ingresos

### Generación de energía

La generación consolidada de la organización alcanzó 1.729 GWh en el trimestre, 6% inferior frente a lo registrado en el mismo trimestre del año anterior. El 53% de la generación provino de centrales hidroeléctricas.

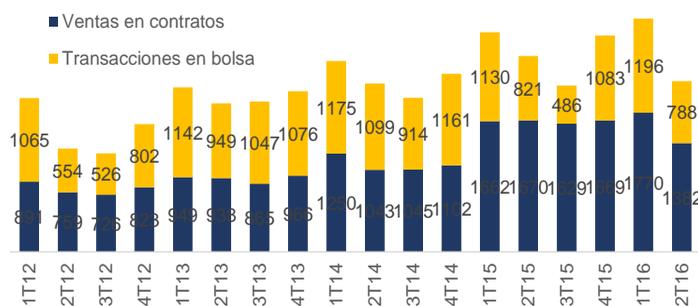
En Colombia se generaron 1.324 GWh, 5% menos que en el segundo trimestre de 2015 debido principalmente a la disminución de 25% de la producción térmica, mientras que la hidráulica aumento en un 14%. Durante el primer trimestre del año aumentó la demanda regulada influenciada por las altas temperaturas, sin embargo para el segundo trimestre la reducción se justifica por la tendencia a la normalización de las temperaturas y a la respuesta de las campañas de ahorro energético dadas durante el período más intenso del fenómeno de El Niño.

Los ingresos de generación en Colombia aumentaron un 14% debido principalmente al incremento en el precio de venta de energía en bolsa, al mayor ingreso del Cargo por Confiabilidad por la mayor TRM frente al año anterior y a las desviaciones positivas asociadas a la OEF.

En Centroamérica se generó un 9% menos energía que el segundo trimestre de 2015. La térmica y la eólica disminuyeron su nivel de generación un 11% y un 41% respectivamente, ante paradas técnicas realizadas en BLM y por la reducción en la densidad del viento que reduce la energía aprovechable, producto de la normalización de las condiciones climáticas. Por otra parte, la hidráulica aumentó su generación un 30% gracias a mejores condiciones de hidrología.

Los ingresos de la operación en Centroamérica registraron un incremento de 10% frente al mismo período del año anterior debido principalmente a la mejor generación hídrica y por condiciones mas favorables del contrato PPA de BLM.

VENTAS DE ENERGÍA DEL GENERADOR POR TIPO (GWh)

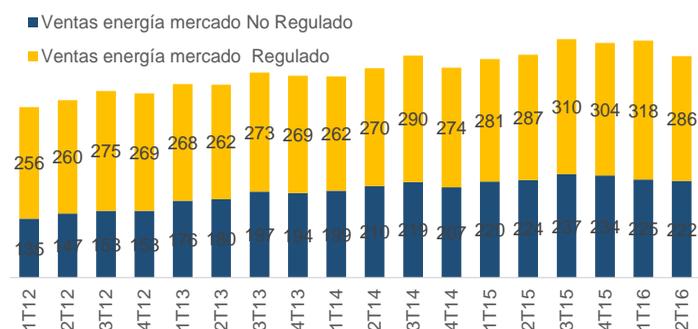


### Distribución y comercialización de energía

El volumen de ventas tanto en el mercado regulado como en el no regulado permanecieron estables frente al mismo período del año anterior y mostraron una disminución de 6% respecto al primer trimestre del año. Comportamiento explicado por un menor consumo medio del sector industrial, residencial y el agroindustrial por la normalización gradual en la temperatura.

Pese a lo anterior los ingresos de distribución y comercialización del trimestre aumentaron 13% frente al año anterior principalmente por aumento de clientes y el comportamiento del IPP.

VENTAS DE ENERGÍA DEL COMERCIALIZADOR MINORISTA POR TIPO (GWh)



### Ingresos consolidados

Los ingresos consolidados del trimestre muestran un aumento del 13% frente al periodo anterior explicado principalmente por: i) venta de energía en bolsa a un precio más alto respecto al año anterior, ii) mayores ingresos por cargo por confiabilidad (TRM), iii) desviaciones positivas asociadas a la OEF y iv) mayor IPP e IPC.

Ingresos consolidados	2T16	2T15	Acumulado 2016	Acumulado 2015
Generación energía electrica	569.167	503.725	1.629.749	1.043.311
Comercialización minorista	197.206	175.872	407.079	342.044
Uso y conexión de redes	65.939	56.092	126.333	110.373
Comercialización de gas y transporte	16.830	17.319	38.297	36.256
Otros servicios operacionales	12.697	11.999	23.471	23.732
<b>Ingresos ordinarios</b>	<b>861.841</b>	<b>765.009</b>	<b>2.224.930</b>	<b>1.555.716</b>

## Costos operacionales

El costo de ventas fue 8% superior al presentado en el mismo período del año anterior, lo cual se explica principalmente por:

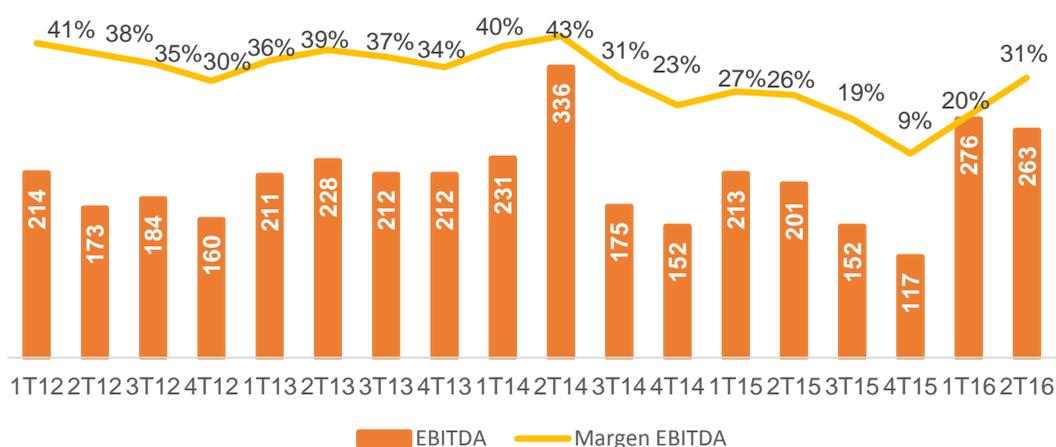
- Mayores costos asociados a los combustibles para la generación, superior en \$50 mil millones.
- El incremento en el IPP, generó unos mayores costos de transporte de energía, \$4,3 mil millones.
- Las compras de energía en bolsa y contratos fueron inferiores en 154 GWh, siendo las compras en bolsa a un menor precio.

## Ebitda

El ebitda del segundo trimestre alcanzó \$262.597 millones con una variación de 31% respecto al mismo período de 2015.

Se destaca la generación de ebitda de EPSA y Centroamérica. En EPSA, se registró un ebitda de \$179.876 millones, 22% superior al segundo trimestre del 2015 y superior al promedio histórico desde 2012 (\$151 mil millones). De igual forma, en el trimestre se presentó una recuperación de cartera por \$13.430 millones

En Centroamérica el ebitda aumentó un 35% frente al registrado en 2015 gracias a i) mejor desempeño del margen de contribución explicado por las menores compras en el spot (diminución en cantidades y a un precio más bajo), ii) mejor desempeño de las centrales hidroeléctricas y iii) condiciones mas favorables en el contrato PPA de BLM.



## Resultado no operacional y ganancia neta

El gasto financiero del trimestre fue superior en 42% frente al año anterior por i) un mayor costo del interés del programa de bonos indexados al IPC, ii) intereses asociados al leasing de Cucuana que en 2015 se capitalizaban, y iii) la mayor TRM frente al año anterior asociada a la deuda en dólares

Como resultado de todo lo anterior, para el cierre del segundo trimestre, el resultado neto registró una ganancia de \$31.970 millones. Al descontar el interés minoritario, el resultado neto atribuible a los propietarios de la controladora registró una recuperación del 76% al pasar de una pérdida de \$ 14.814 millones a una pérdida de \$3.625 millones.

## Inversión y plan de expansión

En Colombia al segundo trimestre del 2016, se ejecutaron inversiones consolidadas por \$84.239 millones, de las cuales \$40.271 millones corresponden al negocio de generación, \$41.076 al negocio de distribución y el valor restante se destinó a inversiones en tecnología, áreas de apoyo y proyectos de innovación.

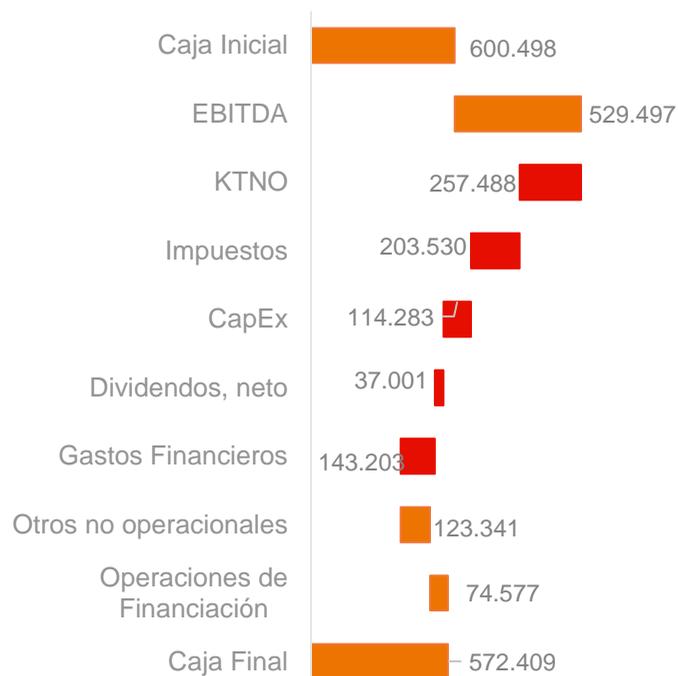
En el negocio de distribución, durante el primer semestre 2016, las inversiones estuvieron enfocadas principalmente en (i) iniciación de la construcción de los proyectos del plan 5 Caribe; (ii) la modernización de los sistemas de gestión; (iii) la reposición de equipos y elementos en subestaciones y redes de media y baja tensión; (iv) la compra de equipos de medida centralizada para el plan de pérdidas; (v) la instalación de nuevos servicios de energía.

## Estado de flujo de efectivo

En lo corrido del año las operaciones generaron efectivo por \$529 mil millones. Los recursos fueron aplicados principalmente de la siguiente manera: i) necesidades de capital de trabajo neto por \$250 mil millones por el fondeo de la resolución 178, que reconoce los ingresos de generación a diésel en un período de 36 meses y al cierre de junio representó una suma de \$135.912 millones, ii) el pago de impuestos por \$204 mil millones, incluye impuestos de renta y a la riqueza, iii) CapEx por \$114 mil millones y, iv) el pago de dividendos por \$37 mil millones.

El saldo final de caja por \$572 mil millones responde a las gestiones adelantadas en los últimos meses para fortalecer este activo ante la coyuntura en Colombia.

Flujo de efectivo (COP mill.)	Total
<b>EBITDA</b>	529.497
(+) Necesidades Netas de KW	(257.488)
(-) Impuestos	(203.530)
<b>Total Flujo de Caja Operación</b>	<b>68.480</b>
<b>Flujo de Caja de Inversión</b>	
(-) CapEx + Inversiones	(114.283)
<b>Total Flujo de Caja de Inversión</b>	<b>(114.283)</b>
<b>Flujo de Caja Libre de la Compañía</b>	<b>(45.803)</b>
<b>Flujo de Caja Financiero</b>	
(-) Amortización	(88.484)
(-) Intereses	(143.203)
(+) Desembolso Crédito	163.061
<b>Obligaciones Financieras Totales</b>	<b>(68.626)</b>
(+) Otros Ingresos	142.540
(-) Otros Egresos	(34.957)
(+) Rendimientos Financieros y Otros	15.758
(+/-) Dividendos Netos Pagados	(37.001)
Recibidos	
<b>Total Flujo de Caja Financiero</b>	<b>17.714</b>
<b>Total Flujo de Caja del Período</b>	<b>(28.090)</b>
(+) Caja Inicial	600.498
<b>Saldo de Caja Final</b>	<b>572.409</b>




**Estados Financieros**
**Estado de Resultados Integrales, ERI – consolidado**

Expresado en millones de pesos colombianos

Ingresos consolidados	2T16	2T15	2016	2015
Generación energía eléctrica	569.167	503.725	1.629.749	1.043.311
Comercialización minorista	197.206	175.872	407.079	342.044
Uso y conexión de redes	65.939	56.092	126.333	110.373
Comercialización de gas y transporte	16.830	17.319	38.297	36.256
Otros servicios operacionales	12.697	11.999	23.471	23.732
<b>Ingresos ordinarios</b>	<b>861.841</b>	<b>765.009</b>	<b>2.224.930</b>	<b>1.555.716</b>
<b>Costos de ventas</b>	<b>-637.754</b>	<b>-589.612</b>	<b>-1.773.426</b>	<b>-1.203.406</b>
<b>GANANCIA BRUTA</b>	<b>224.087</b>	<b>175.397</b>	<b>451.504</b>	<b>352.310</b>
Margen bruto	26,00%	22,93%	20,29%	22,65%
Otros ingresos	1.279	11.227	4.504	32.860
Gastos de administración	-41.637	-44.918	-124.104	-129.335
Otros gastos	-28.229	-8.589	-51.709	-13.980
<b>GANANCIA ANTES DE FINANCIEROS</b>	<b>155.500</b>	<b>133.117</b>	<b>280.195</b>	<b>241.854</b>
Resultado financiero - ingresos financieros	6.179	3.368	10.437	8.946
Resultado financiero - gastos financieros	-90.746	-63.993	-172.101	-120.961
Resultado financiero - Diferencia en cambio neta	-4.280	-549	728	-15.126
<b>GANANCIA ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>66.652</b>	<b>71.943</b>	<b>119.258</b>	<b>114.713</b>
Provisión para impuesto de renta y complementarios	-34.682	-58.347	-95.477	-92.311
Provisión impuesto diferido	0	0	0	0
<b>GANANCIA NETA</b>	<b>31.970</b>	<b>13.596</b>	<b>23.781</b>	<b>22.401</b>
Margen neto	3,71%	1,78%	1,07%	1,44%
<b>GANANCIA (PERDIDA) ATRIBUIBLE A:</b>				
Propietarios de la controladora	-3.625	-14.814	-33.306	-19.449
Participaciones no controladoras	35.595	28.410	57.087	41.851
<b>GANANCIA (PERDIDA):</b>	<b>31.970</b>	<b>13.596</b>	<b>23.781</b>	<b>22.402</b>
<b>EBITDA</b>	<b>262.597</b>	<b>201.143</b>	<b>529.497</b>	<b>413.902</b>
<b>MARGEN EBITDA</b>	<b>30,5%</b>	<b>26,3%</b>	<b>23,8%</b>	<b>26,6%</b>
Depreciación y amortización	80.113	70.958	166.055	149.890
Impuesto a la riqueza	34	294	36.042	41.037

## Estado de la Situación Financiera, ESF - consolidado

Expresado en millones de pesos colombianos

<b>ACTIVO</b>	<b>jun-16</b>	<b>dic-15</b>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		
Propiedades, plantas y equipos	6.984.829	7.213.798
Bienes adquiridos en leasing financiero	21.694	3.625
Activos intangibles, netos (Concesiones - Estudios)	331.971	365.676
Activos financieros no corrientes (invers. permanentes)	6.086	105.907
Deudores comerciales y otras por cobrar no corrientes	4.236	4.024
Plusvalía	893.941	935.063
Impuesto diferido activo	139.660	136.702
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>8.382.417</b>	<b>8.764.795</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo	233.632	431.914
Activos financieros corrientes (portafolio)	338.777	168.584
Otros activos no financieros (Gastos pagados por anticipado)	93.210	118.918
Deudores comerciales y otras ctas por cobrar , netos	760.805	609.100
Inventarios (Incluye en tránsito)	133.948	156.275
Activos por impuestos corrientes, netos	194.562	58.915
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>1.754.933</b>	<b>1.543.706</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>10.137.350</b>	<b>10.308.501</b>
<b>PATRIMONIO Y PASIVO</b>		
<b>PATRIMONIO</b>		
Capital emitido	185	180
Primas de emisión	365.442	298.146
Reservas	2.451.746	2.468.087
Ganancias (pérdidas) del ejercicio	-33.306	-166.415
Otro Resultado Integral (ORI)	195.389	328.886
Ganancias (pérdidas) acumuladas	-26.305	
Ganancias acumuladas por resultados realizados	76.649	210.119
Ganancias acumuladas balance apertura	20.585	20.585
Total patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	3.050.384	3.159.588
Participaciones no controladoras	1.204.333	1.217.673
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO</b>	<b>4.254.717</b>	<b>4.377.261</b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		
Obligaciones financieras no corrientes	2.564.142	2.710.596
Otras provisiones no corrientes	0	0
Pasivos por impuestos diferidos, netos	524.806	538.443
Beneficios a los empleados, no corrientes	115.091	115.572
<b>TOTAL PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>3.204.039</b>	<b>3.364.611</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		
Obligaciones financieras corrientes	1.627.110	1.575.979
Cuentas por pagar corrientes	657.667	699.783
Otras provisiones, corrientes	203.100	193.298
Pasivos por impuestos, corrientes, netos	147.968	58.788
Beneficios a los empleados, corrientes	18.838	23.593
Otros pasivos no financieros, corrientes	23.909	15.189
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>2.678.593</b>	<b>2.566.630</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVO</b>	<b>10.137.350</b>	<b>10.308.501</b>



# Estados Financieros

## Proforma ERI - Colombia

Expresado en millones de pesos colombianos

	2T16	2T15	2016	2015
Generación de energía eléctrica	401.330	351.650	1.272.333	742.457
Comercialización minorista	197.206	175.872	407.079	342.044
Uso y conexión de redes	65.939	56.092	126.333	110.373
Comercialización de gas y de transporte	16.830	17.319	38.297	36.256
Otros servicios operacionales	10.833	8.595	19.707	17.414
<b>Ingresos ordinarios</b>	<b>692.139</b>	<b>609.529</b>	<b>1.863.749</b>	<b>1.248.543</b>
<b>Costos de ventas</b>	<b>-512.420</b>	<b>-466.053</b>	<b>-1.491.051</b>	<b>-945.635</b>
<b>GANANCIA BRUTA</b>	<b>179.719</b>	<b>143.476</b>	<b>372.698</b>	<b>302.908</b>
<b>Margen bruto</b>	26%	24%	20%	24%
Otros ingresos	1.079	10.841	3.983	32.153
Gastos de administración	-30.736	-36.370	-99.522	-114.198
Otros gastos	-1.189	-8.382	-22.901	-11.256
<b>GANANCIA ANTES DE FINANCIEROS</b>	<b>148.873</b>	<b>109.565</b>	<b>254.258</b>	<b>209.607</b>
Resultado financiero - ingresos financieros	5.885	3.301	9.944	8.838
Resultado financiero - gastos financieros	-68.084	-48.055	-132.607	-90.442
Diferencia en cambio (neto)	-4.406	-718	782	-15.528
<b>GANANCIA ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>82.267</b>	<b>64.093</b>	<b>132.377</b>	<b>112.475</b>
Impuesto a las ganancias diferido	0	0	0	0
Impuesto a las ganancias renta corriente	-35.037	-46.027	-91.446	-86.174
<b>GANANCIA NETA</b>	<b>47.230</b>	<b>18.066</b>	<b>40.931</b>	<b>26.302</b>
<b>Margen Neto</b>	7%	3%	2%	2%
<b>GANANCIA (PERDIDA) ATRIBUIBLE</b>				
A propietarios de la controladora	3.435	-9.053	-22.377	-19.830
A participaciones no controladoras	43.794	27.118	63.307	46.131
<b>GANANCIA (PERDIDA)</b>	<b>47.230</b>	<b>18.066</b>	<b>40.931</b>	<b>26.302</b>
<b>EBITDA</b>	<b>198.477</b>	<b>153.762</b>	<b>408.260</b>	<b>324.508</b>
<b>MARGEN EBITDA</b>	28,7%	25,2%	21,9%	26,0%
DEPRECIACION Y AMORTIZACIÓN	49.460	46.950	99.042	94.761
IMPTO A LA RIQUEZA	34	-294	36.042	41.037



# Estados Financieros

## Proforma ERI – Centroamérica

Expresado en millones de pesos colombianos

	2T16	2T15	2016	2015
Generación de energía eléctrica	167.837	152.075	357.417	300.855
Comercialización minorista	0	0	0	0
Uso y conexión de redes	0	0	0	0
Comercialización de gas y de transporte	0	0	0	0
Otros servicios operacionales	1.865	3.405	3.765	6.318
<b>Ingresos ordinarios</b>	<b>169.702</b>	<b>155.480</b>	<b>361.181</b>	<b>307.172</b>
<b>Costos de ventas</b>	<b>-125.334</b>	<b>-123.559</b>	<b>-282.375</b>	<b>-257.771</b>
<b>GANANCIA BRUTA</b>	<b>44.368</b>	<b>31.921</b>	<b>78.806</b>	<b>49.402</b>
<b>Margen bruto</b>	<b>26,1%</b>	<b>20,5%</b>	<b>21,8%</b>	<b>16,1%</b>
Otros ingresos	200	385	521	706
Gastos de administración	-10.901	-8.547	-21.583	-15.137
Otros gastos	-27.041	-207	-28.808	-2.724
<b>GANANCIA ANTES DE FINANCIEROS</b>	<b>6.627</b>	<b>23.552</b>	<b>28.937</b>	<b>32.247</b>
Resultado financiero - ingresos financieros	294	68	493	108
Resultado financiero - gastos financieros	-22.662	-15.938	-39.494	-30.519
Diferencia en cambio (neto)	126	170	-54	403
<b>GANANCIA ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>-15.614</b>	<b>7.852</b>	<b>-10.119</b>	<b>2.238</b>
Impuesto a las ganancias diferido	0	0	0	0
Impuesto a las ganancias renta corriente	354	-12.321	-4.031	-6.138
<b>GANANCIA NETA</b>	<b>-15.260</b>	<b>-4.469</b>	<b>-14.150</b>	<b>-3.899</b>
<b>Margen Neto</b>	<b>-9%</b>	<b>-3%</b>	<b>-4%</b>	<b>-1%</b>
<b>GANANCIA (PERDIDA) ATRIBUIBLE</b>				
A propietarios de la controladora	-7.060	-5.762	-7.930	381
A participaciones no controladoras	-8.200	1.292	-6.220	-4.280
<b>GANANCIA (PERDIDA)</b>	<b>-15.260</b>	<b>-4.469</b>	<b>-14.150</b>	<b>-3.899</b>
<b>EBITDA</b>	<b>64.120</b>	<b>47.381</b>	<b>121.237</b>	<b>89.394</b>
<b>MARGEN EBITDA</b>	<b>38%</b>	<b>30%</b>	<b>34%</b>	<b>29%</b>
<b>DEPRECIACION Y AMORTIZACIÓN</b>	<b>30.653</b>	<b>24.008</b>	<b>64.013</b>	<b>55.129</b>

## Nota preventiva:

Este documento ha sido preparado por Celsia S.A. E.S.P. (la “Compañía” o “Celsia”) con información propia y de las compañías en las cuales tiene participaciones mayoritarias, la cual no es definitiva ni ha sido auditada. Por lo anterior la información contenida en este documento es susceptible de modificaciones, complementos o enmiendas sin necesidad de aviso previo. Igualmente la información presentada puede diferir de las cifras publicadas por entidades oficiales. Celsia no asume obligación alguna de actualizar o corregir la información contenida en este documento.

La Compañía no otorga ninguna garantía, expresa o implícita, y no es responsable en relación a la exhaustividad de la información (ni por omisión alguna ni por elementos de dicha información que fuesen susceptibles de conducir a error). La Compañía no será responsable de ninguna consecuencia resultante del uso de este documento.