

# INFORME DE DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO DICIEMBRE 2015

**Empresas Distribuidoras de Electricidad  
CDEEE, EGEHID Y ETED**

Gerencia Control de Gestión  
Dirección Proyectos y Control de Gestión  
CDEEE

# Sobre el Informe de Desempeño de Diciembre 2015

---

El Informe de Desempeño tiene por objetivo describir la evolución de las variables que permiten conocer la situación del sector eléctrico dominicano y, particularmente, de las empresas eléctricas estatales.

Cualquier inquietud, comentario o sugerencia, puede ser remitida al correo [informedesempeno@cdeee.gob.do](mailto:informedesempeno@cdeee.gob.do).

**Nota:** La información presentada debe ser considerada preliminar, debido a que se encuentra en constante verificación, a fin de mejorar su calidad.

<b>RESUMEN EJECUTIVO .....</b>	<b>p. 9</b>
--------------------------------	-------------

## **VARIABLES RELEVANTES**

• Tasa de Cambio (RD\$/US\$) .....	p. 13
• Precios de Combustibles (US\$/MMBTU) .....	p. 14
• Precio Fuel Oil #6 (US\$/BBL) .....	p. 15
• Precio Gas Natural (US\$/MMBTU) .....	p. 16
• Generación de Energía Neta por Tipo de Combustible (GWh).....	p. 17
• Precios en el Mercado Mayorista (USCents/kWh y US\$/kW-Mes)....	p. 18

## **EMPRESAS DISTRIBUIDORAS (EDE'S)**

• Compra de Energía por Mercado (GWh) .....	p. 20
• Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh).....	p. 21
• Factura por Compra de Energía por Mercado (US\$ MM) .....	p. 22
• Energía Facturada (GWh) .....	p. 23
• Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh) .....	p. 24
• Facturación por Venta de Energía (RD\$ MM) .....	p. 25
• Cobros por Venta de Energía (RD\$ MM).....	p. 26
• Precio Medio de Venta - Precio Medio de Compra (USCents/kWh)....	p. 27
• Factura de Compra – Facturación - Cobros (US\$ MM) .....	p. 28
• Pérdidas (%) .....	p. 29
• Cobranza (%) .....	p. 30
• CRI (%) .....	p. 31
• Índice Recuperación de Energía (%) .....	p. 32

## EMPRESAS DISTRIBUIDORAS (EDE'S)

- Gastos Operativos (US\$ MM) ..... p. 33
- Inversiones (US\$ MM) ..... p. 34
- Resultados Financieros (US\$ MM) ..... p. 35
- Balance Deuda Corriente Compra de Energía (US\$ MM) ..... p. 37

## EDENORTE

- Compra de Energía por Mercado (GWh) ..... p. 39
- Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh)..... p. 40
- Factura por Compra de Energía por Mercado (US\$ MM) ..... p. 41
- Energía Facturada (GWh) ..... p. 42
- Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh) ..... p. 43
- Facturación por Venta de Energía (RD\$ MM) ..... p. 44
- Cobros por Venta de Energía (RD\$ MM) ..... p. 45
- Precio Medio de Venta - Precio Medio de Compra (USCents/kWh).. p. 46
- Factura de Compra – Facturación - Cobros (US\$ MM) ..... p. 47
- Pérdidas (%) ..... p. 48
- Cobranza (%) ..... p. 49
- CRI (%) ..... p. 50
- Índice Recuperación de Energía (%) ..... p. 51
- Gastos Operativos (US\$ MM) ..... p. 52
- Inversiones (US\$ MM) ..... p. 53
- Resultados Financieros (US\$ MM) ..... p. 54
- Balance Deuda Corriente Compra de Energía (US\$ MM) ..... p. 55

## EDESUR

- Compra de Energía por Mercado (GWh) ..... p. 58
- Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh)..... p. 59
- Factura por Compra de Energía por Mercado (US\$ MM) ..... p. 60
- Energía Facturada (GWh) ..... p. 61
- Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh) ..... p. 62
- Facturación por Venta de Energía (RD\$ MM) ..... p. 63
- Cobros por Venta de Energía (RD\$ MM) ..... p. 64
- Precio Medio de Venta - Precio Medio de Compra (USCents/kWh).... p. 65
- Factura de Compra – Facturación - Cobros (US\$ MM) ..... p. 66
- Pérdidas (%) ..... p. 67
- Cobranza (%) ..... p. 68
- CRI (%) ..... p. 69
- Índice Recuperación de Energía (%) ..... p. 70
- Gastos Operativos (US\$ MM) ..... p. 71
- Inversiones (US\$ MM) ..... p. 72
- Resultados Financieros (US\$ MM) ..... p. 73
- Balance Deuda Corriente Compra de Energía (US\$ MM) ..... p. 74

## EDEESTE

- Compra de Energía por Mercado (GWh) ..... p. 77
- Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh)..... p. 78
- Factura por Compra de Energía por Mercado (US\$ MM) ..... p. 79
- Energía Facturada (GWh) ..... p. 80

## EDEESTE

- Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh) ..... p. 81
- Facturación por Venta de Energía (RD\$ MM) ..... p. 82
- Cobros por Venta de Energía (RD\$ MM) ..... p. 83
- Precio Medio de Venta - Precio Medio de Compra (USCents/kWh).... p. 84
- Factura de Compra – Facturación - Cobros (US\$ MM) ..... p. 85
- Pérdidas (%) ..... p. 86
- Cobranza (%) ..... p. 87
- CRI (%) ..... p. 88
- Índice Recuperación de Energía (%) ..... p. 89
- Gastos Operativos (US\$ MM) ..... p. 90
- Inversiones (US\$ MM) ..... p. 91
- Resultados Financieros (US\$ MM) ..... p. 92
- Balance Deuda Corriente Compra de Energía (US\$ MM) ..... p. 93

## CDEEE

- Compra de Energía (GWh) ..... p. 96
- Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh) ..... p. 97
- Factura por Compra de Energía (US\$ MM) ..... p. 98
- Energía Facturada (GWh) ..... p. 99
- Precio Medio de Venta de Energía (USCents/kWh) ..... p. 100
- Factura por Venta de Energía (US\$ MM) ..... p. 101
- Margen Precio Medio de Venta - Precio Medio de  
Compra (USCents/kWh) ..... p. 102

## **CDEEE**

- Resultado Compra – Venta de Energía (US\$ MM) ..... p. 103
- Gastos Operativos (US\$ MM) ..... p. 104
- Inversiones (US\$ MM) ..... p. 105
- Resultados Financieros (US\$ MM) ..... p. 106
- Balance Deuda Corriente Compra de Energía (US\$ MM) ..... p. 107

## **EGEHID**

- Energía Facturada (GWh) ..... p. 110
- Precio Medio de Venta de Energía (USCents/kWh) ..... p. 111
- Factura por Venta de Energía (US\$ MM) ..... p. 112
- Gastos Operativos (US\$ MM) ..... p. 113
- Inversiones (US\$ MM) ..... p. 114
- Resultados Financieros (US\$ MM) ..... p. 115

## **ETED**

- Facturación Peaje de Transmisión (US\$ MM) ..... p. 117
- Gastos Operativos (US\$ MM) ..... p. 118
- Inversiones (US\$ MM) ..... p. 119
- Resultados Financieros (US\$ MM) ..... p. 120

**NOTA METODOLOGICA** ..... p. 122

**GLOSARIO** ..... p. 124



# *RESUMEN EJECUTIVO*



# Resumen Ejecutivo

---

En el período de enero – diciembre 2015 se inyectaron al SENI 14,956.3 GWh representando un crecimiento de un 4.6% en comparación al mismo período del año anterior.

La matriz de generación presentó los siguientes cambios, al comparar enero – diciembre 2015 contra enero – diciembre 2014:

- La proporción de Fuel Oil #6 y #2 fue de 49.1%, para un aumento de un 4.4 puntos con respecto al 2014.
- La proporción del Gas Natural fue de 28.7% para una disminución de 0.6 puntos con respecto al 2014.
- La proporción del Carbón Mineral fue de 14.0%, para una disminución de 1.4 puntos con respecto al 2014.
- La proporción de Energía Hidráulica fue de 6.2%, para una disminución de 2.6 puntos con respecto al 2014.
- La proporción de Energía Eólica fue de 1.9%, para un aumento de 0.2 puntos con respecto al 2014.

Las Empresas Distribuidoras de Electricidad presentaron los siguientes resultados en el período enero – diciembre 2015 (las comparaciones que se presentan respecto al año 2014, refieren específicamente al período de enero – diciembre de ese año):

- Compraron 13,080.1, 5.2% más energía que en el mismo período del año anterior.
- El precio medio de compra y de venta de energía se situaron en 12.26 y 17.54 USCents/kWh respectivamente (disminuyendo en 4.11 USCents/kWh y 0.96 USCents/kWh respectivamente, con relación al mismo período del 2014).

# Resumen Ejecutivo

---

- La factura por compra de energía ascendió a US\$ 1,603.8 MM (para una reducción de 21.2% respecto a 2014), mientras que la facturación por venta de energía fue de US\$1,580.1 MM (1.1% más que en 2014).
- Los cobros por concepto de energía se situaron en US\$ 1,523.7 MM, siendo US\$ 28.9 MM más que el 2014 y representando un aumento de 1.9%.
- Las pérdidas de energía (año móvil) se situaron en 31.1%.
- El Índice de cobranza (año móvil) fue de 94.4%.
- El CRI (año móvil) fue de 66.4%.
- El índice de recuperación de energía (año móvil) fue de 66.8%
- Los gastos Operativos fueron de US\$ 351.3 MM.
- Se ejecutaron inversiones por US\$ 166 MM, disminuyendo US\$ 16.2 MM con respecto al 2014.

## La CDEEE:

- Realizó compras de energía por US\$ 174.8 MM a un precio promedio de 17.29 USCents/kWh (US\$ 222.6 MM y 6.95 USCents/kWh menos respecto al año 2014).
- Facturó por ventas de energía US\$ 139.5 MM a un precio promedio de 13.87 USCents/kWh (US\$ 105.4 MM y 1.12 USCents/kWh menos respecto el año 2014).
- Esto determinó un superavit comercial de US\$ 35.3 MM.
- Los gastos de Operativos fueron de US\$ 57.3 MM.
- Se ejecutaron Inversiones por US\$ 418.4 MM.

# Resumen Ejecutivo

---

En el caso de EGEHID:

- Facturó 927.5 GWh, lo que significó un decrecimiento de 25.9% respecto a 2014.
- Facturó US\$ 151.3 MM por concepto de venta de energía (US\$ 27.9 MM menos que en 2014) a un precio promedio de 16.31 USCents/kWh.
- Los gastos Operativos fueron de US\$ 70.3 MM.
- Se ejecutaron Inversiones por US\$ 26.9 MM (US\$ 2.1 MM menos respecto al 2014).

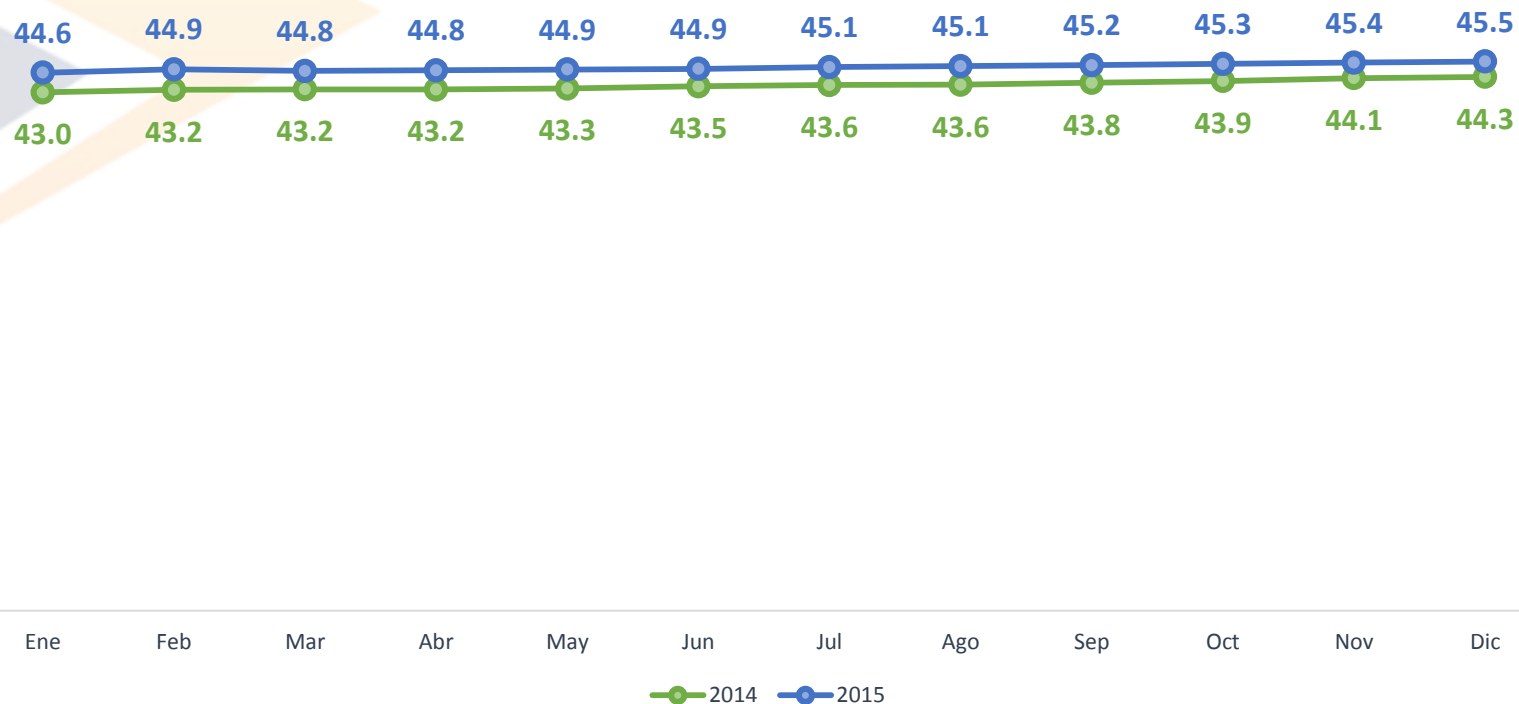
Por su parte, ETED:

- Facturó US\$ 124 MM por concepto de Peaje de Transmisión (US\$ 10.0 MM más que en 2014). La facturación de Peaje de Transmisión está compuesta por US\$ 101.8 MM por Derecho de Conexión y US\$ 22.2 MM por concepto de Derecho de Uso.
- Los gastos Operativos fueron de US\$ 34.4 MM.
- Se ejecutaron Inversiones por US\$ 35.2 MM (US\$ 1.4 MM menos respecto a 2014).



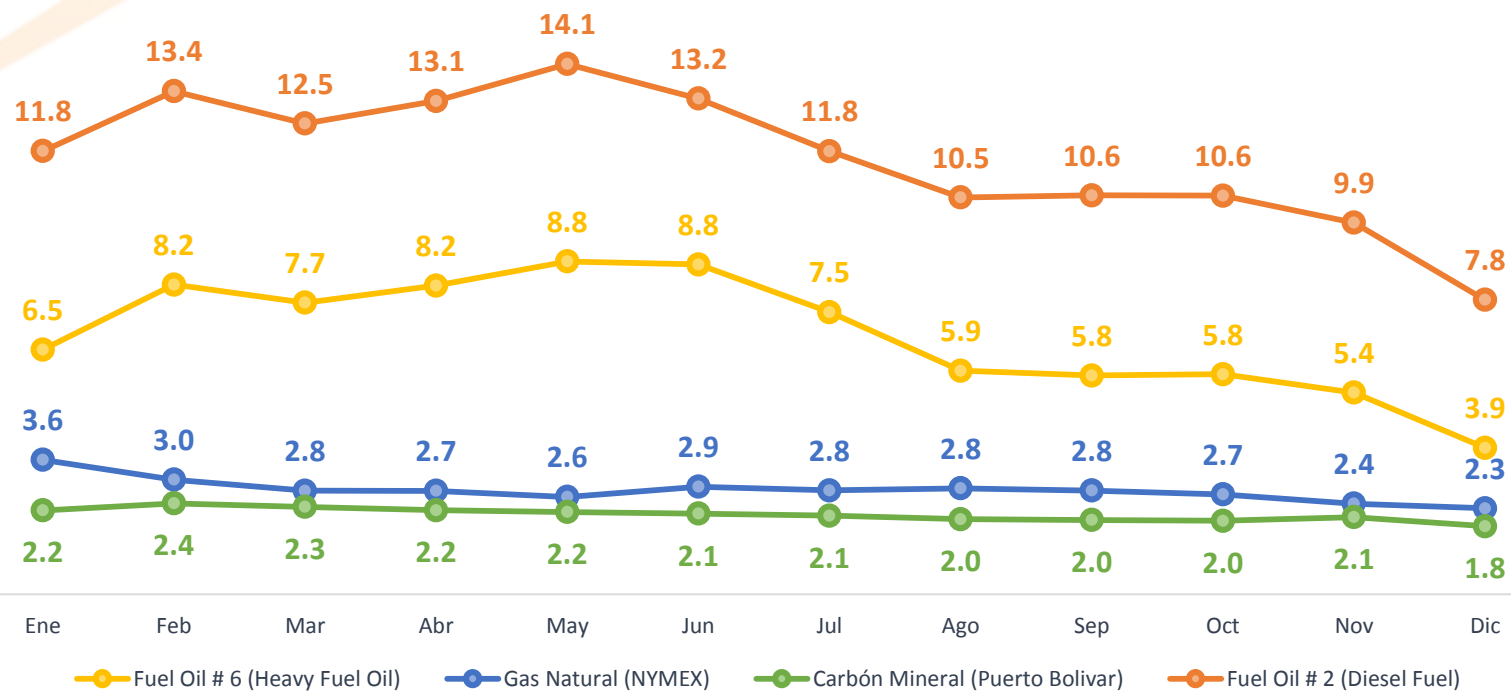
*VARIABLES  
RELEVANTES*

**Tasa de Cambio del Dólar Estadounidense**  
**2014 - 2015**  
 RD\$/US\$

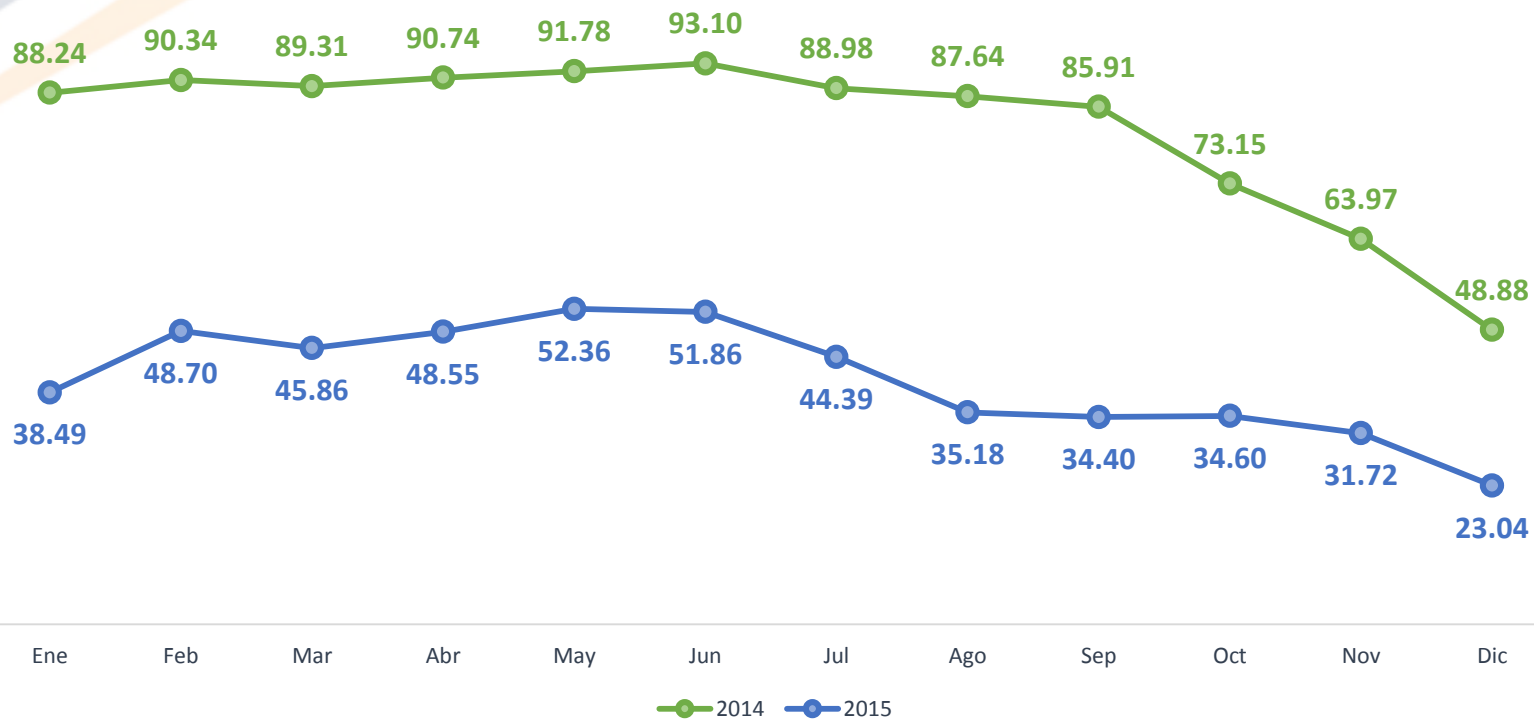


Tasa de Cambio (RD\$/US\$)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom. Año	Prom. Ene-Dic
Ejecutado 2015	44.61	44.88	44.75	44.80	44.87	44.91	45.06	45.14	45.23	45.33	45.43	45.53	<b>45.05</b>	<b>45.05</b>
Ejecutado 2014	42.97	43.18	43.22	43.20	43.28	43.48	43.57	43.60	43.77	43.91	44.15	44.26	<b>43.55</b>	<b>43.55</b>

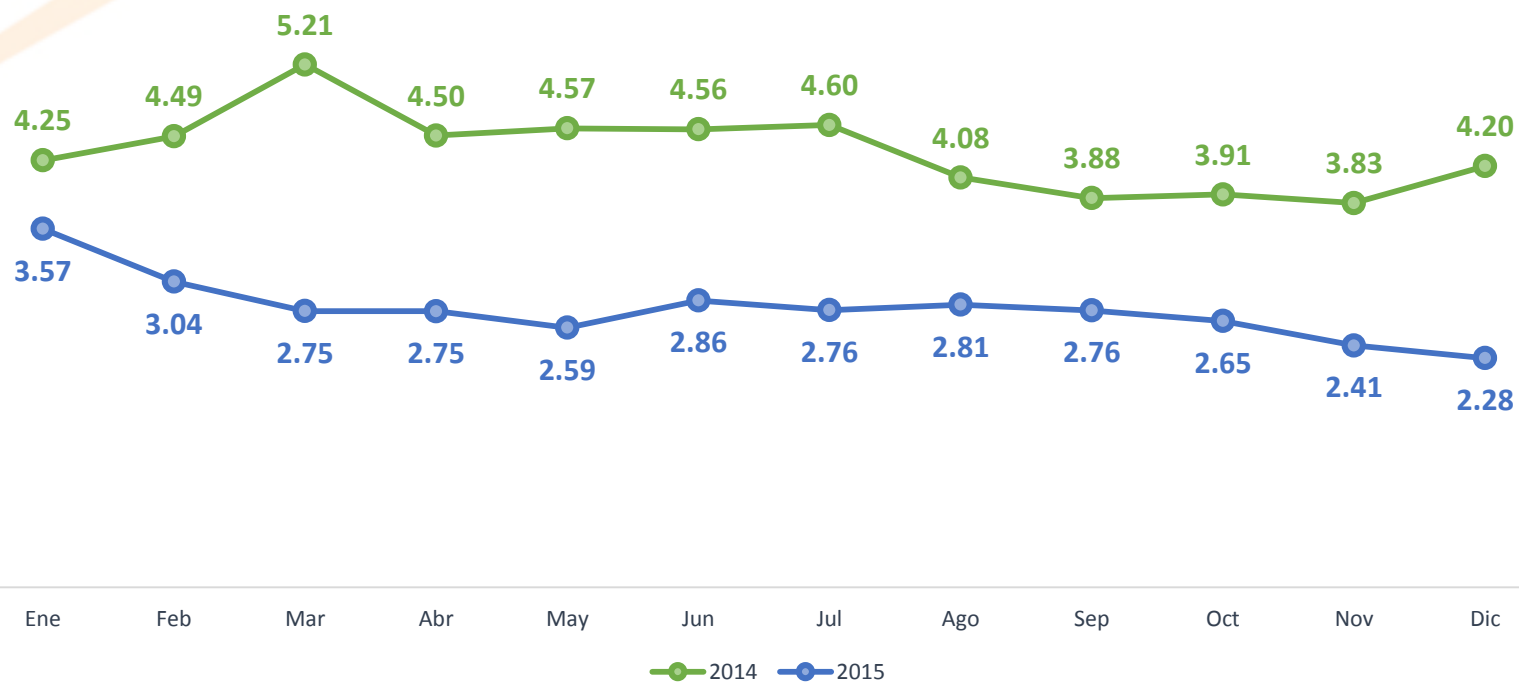
**Precio de Combustibles**  
**2014 - 2015**  
 US\$/MMBTU



## Precio de Combustible Fuel Oil #6 2014 - 2015 US\$/BBL



## Precio de Combustible Gas Natural 2014 - 2015 US\$/MMBTU

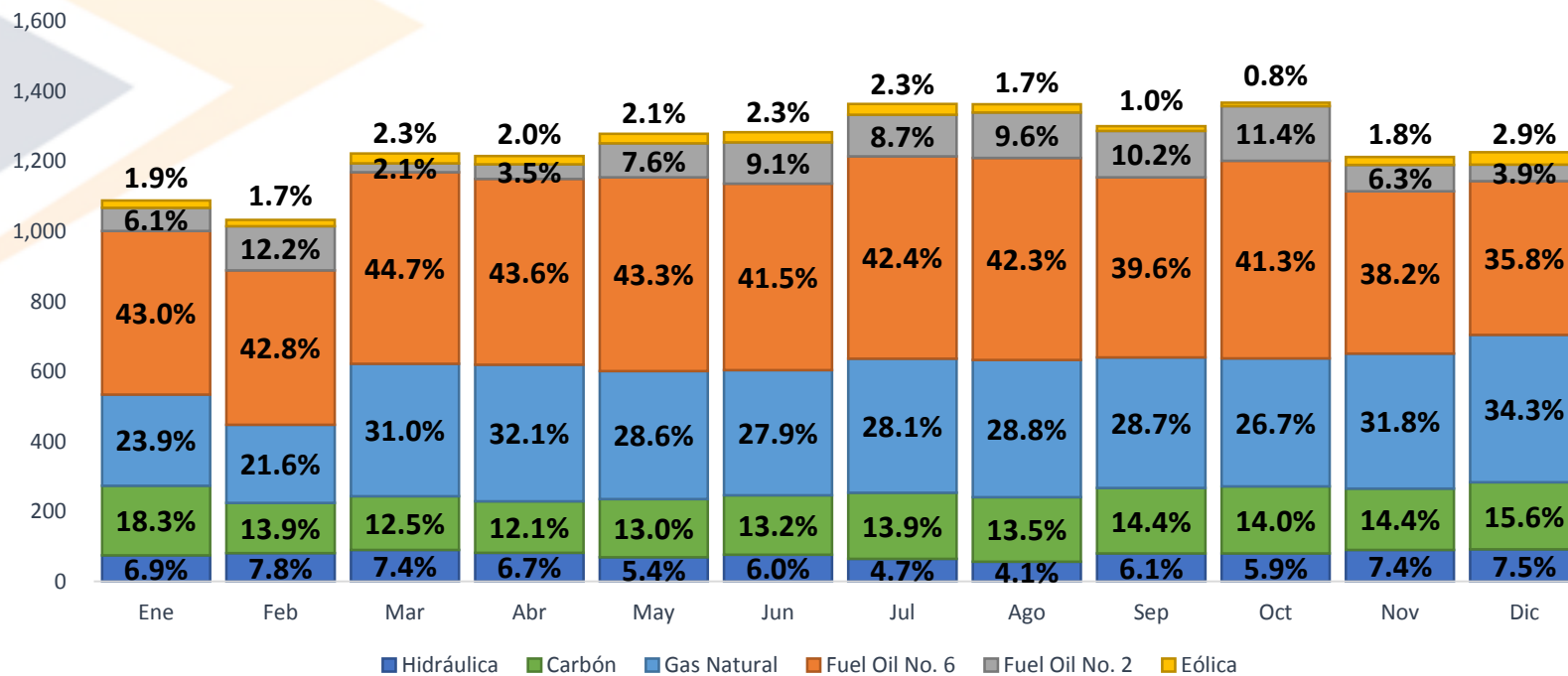




## Generación de Energía por Tipo de Combustible

2015

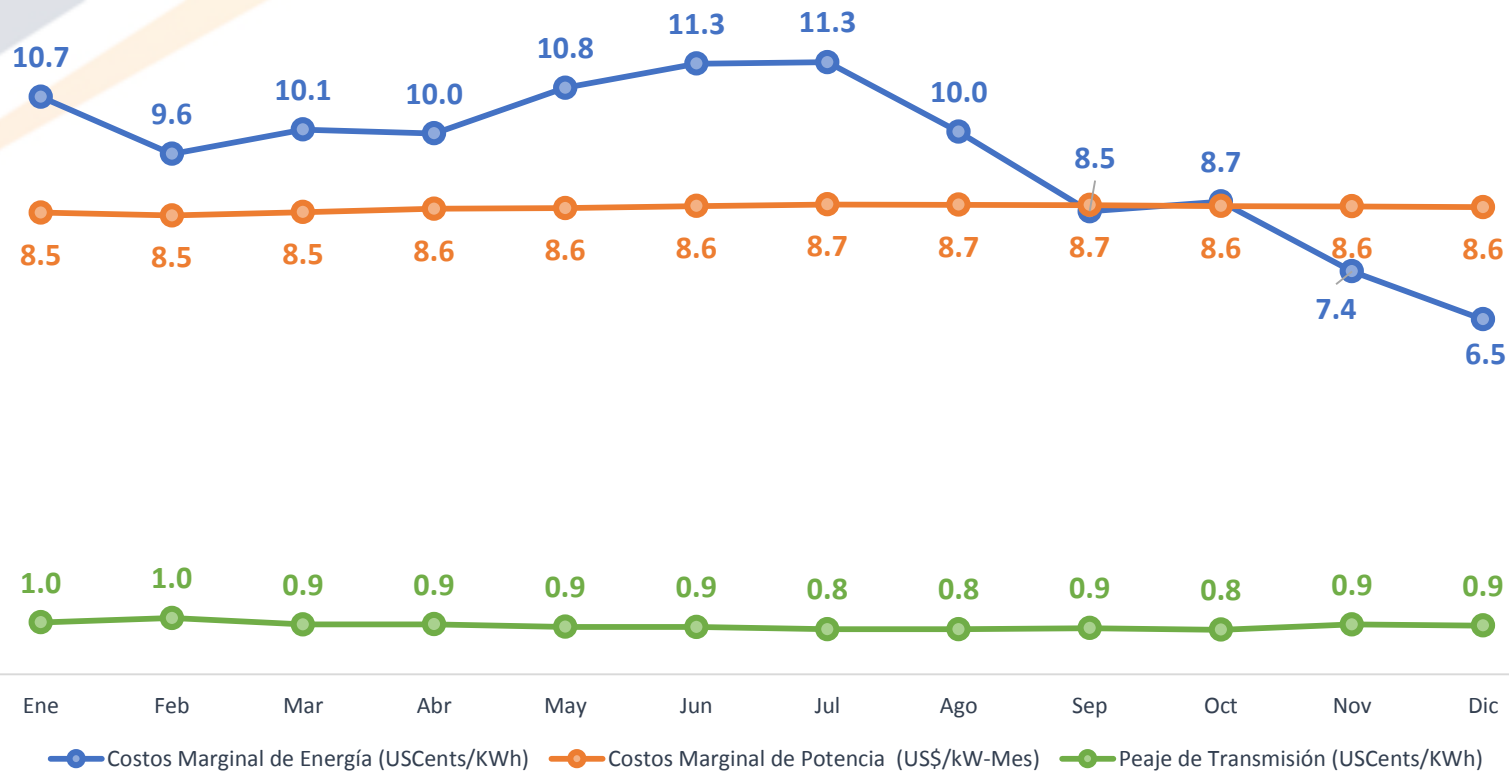
GWh y %



Generación de Energía (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
<b>Ejecutado 2015</b>	<b>1,088.2</b>	<b>1,032.6</b>	<b>1,222.2</b>	<b>1,215.8</b>	<b>1,278.7</b>	<b>1,283.7</b>	<b>1,364.3</b>	<b>1,363.5</b>	<b>1,300.4</b>	<b>1,368.0</b>	<b>1,212.5</b>	<b>1,226.5</b>	<b>14,956.3</b>	
Eólica	20.5	18.1	27.9	23.9	27.1	29.7	31.3	23.6	13.0	10.5	22.3	35.6	283.5	1.9%
Fuel Oil No. 2	66.6	125.6	25.6	42.3	97.0	117.5	118.4	130.3	132.5	155.7	75.9	47.6	1,134.9	7.6%
Fuel Oil No. 6	467.8	441.5	546.8	530.2	553.4	532.8	578.2	576.7	514.7	564.5	463.7	439.1	6,209.4	41.5%
Gas Natural	259.9	223.4	378.7	390.5	366.0	358.1	382.8	392.3	372.9	365.5	385.5	420.9	4,296.4	28.7%
Carbón	198.8	143.3	153.2	147.0	166.4	169.0	189.5	184.5	187.8	191.7	175.2	191.7	2,098.1	14.0%
Hidráulica	74.7	80.7	89.9	82.0	68.8	76.7	64.2	56.1	79.5	80.1	89.9	91.6	934.1	6.2%

## Costos Marginales de Energía, Potencia y Derecho de Conexión Unitario 2015

USCents/kWh y US\$/kW-Mes





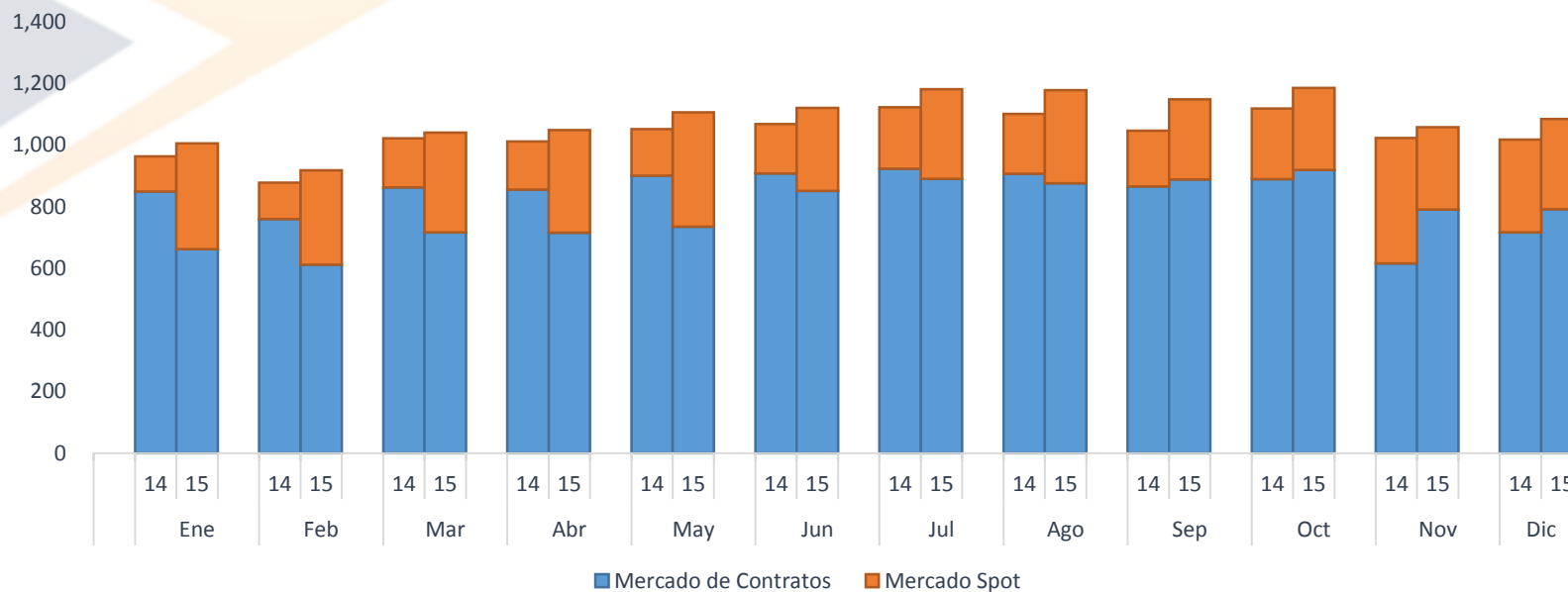
# *TOTAL EDE'S*

# Indicadores de Compra de Energía | *Total EDEs*

## Compra de Energía por Mercado

### Total EDE's 2014 - 2015

GWh



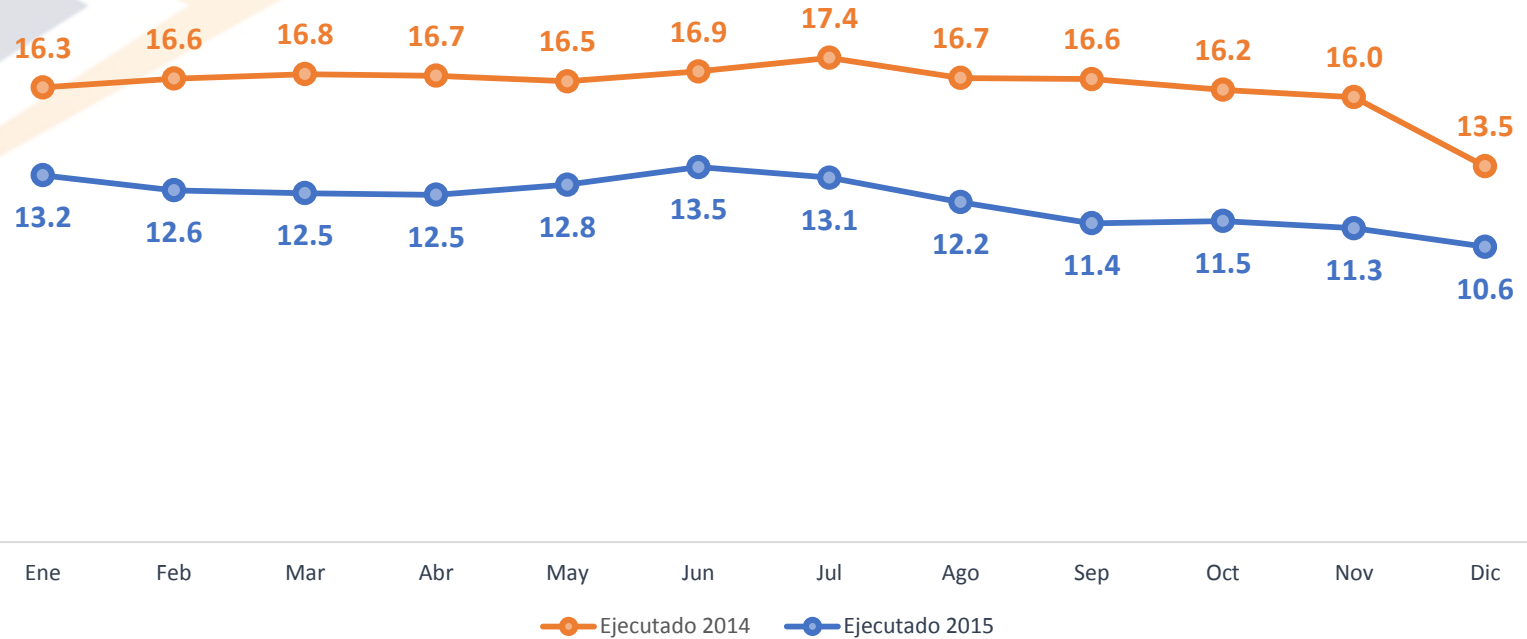
Comparativo Compra de Energía (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Total 2015</b>	<b>1,006</b>	<b>918</b>	<b>1,041</b>	<b>1,049</b>	<b>1,107</b>	<b>1,121</b>	<b>1,182</b>	<b>1,179</b>	<b>1,148</b>	<b>1,186</b>	<b>1,058</b>	<b>1,085</b>	<b>13,080</b>	<b>13,080</b>	
Mercado de Contratos	662	611	717	715	735	851	890	876	889	919	791	792	9,449	9,449	
Mercado Spot	344	307	324	333	372	270	291	303	260	267	267	293	3,631	3,631	
<b>Total 2014</b>	<b>963</b>	<b>878</b>	<b>1,022</b>	<b>1,012</b>	<b>1,052</b>	<b>1,069</b>	<b>1,123</b>	<b>1,102</b>	<b>1,047</b>	<b>1,119</b>	<b>1,023</b>	<b>1,018</b>	<b>12,428</b>	<b>12,428</b>	
Mercado de Contratos	850	760	863	855	901	908	923	907	865	889	616	717	10,056	10,056	
Mercado Spot	114	118	159	157	151	160	199	195	182	230	407	301	2,372	2,372	
<b>Diferencia Total</b>	<b>43</b>	<b>40</b>	<b>19</b>	<b>37</b>	<b>55</b>	<b>52</b>	<b>59</b>	<b>77</b>	<b>101</b>	<b>67</b>	<b>35</b>	<b>67</b>		<b>652</b>	<b>5.2%</b>

# Indicadores de Compra de Energía | *Total EDEs*

## Precio Medio de Compra de Energía

Total EDE's  
2014 - 2015

USCents/kWh

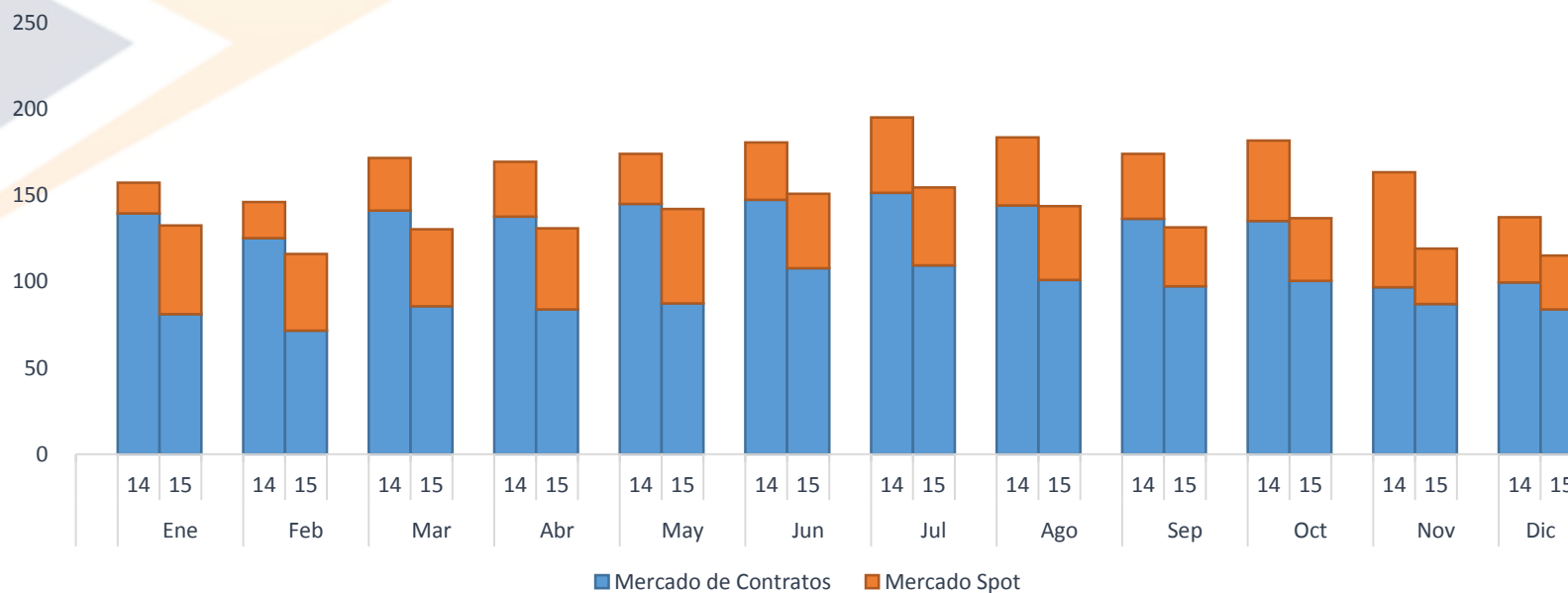


Comparativo Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
	Ejecutado 2015	13.17	12.63	12.53	12.47	12.83	13.47	13.09	12.20	11.45	11.53	11.27	10.60	<b>12.26</b>	<b>12.26</b>
Ejecutado 2014	16.33	16.64	16.81	16.75	16.55	16.90	17.39	16.67	16.62	16.24	15.98	13.50	<b>16.37</b>	<b>16.37</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	<b>(3.16)</b>	<b>(4.01)</b>	<b>(4.28)</b>	<b>(4.27)</b>	<b>(3.71)</b>	<b>(3.43)</b>	<b>(4.30)</b>	<b>(4.46)</b>	<b>(5.18)</b>	<b>(4.71)</b>	<b>(4.71)</b>	<b>(2.89)</b>		<b>(4.11)</b>	<b>-25.1%</b>

## Factura Compra de Energía por Mercado

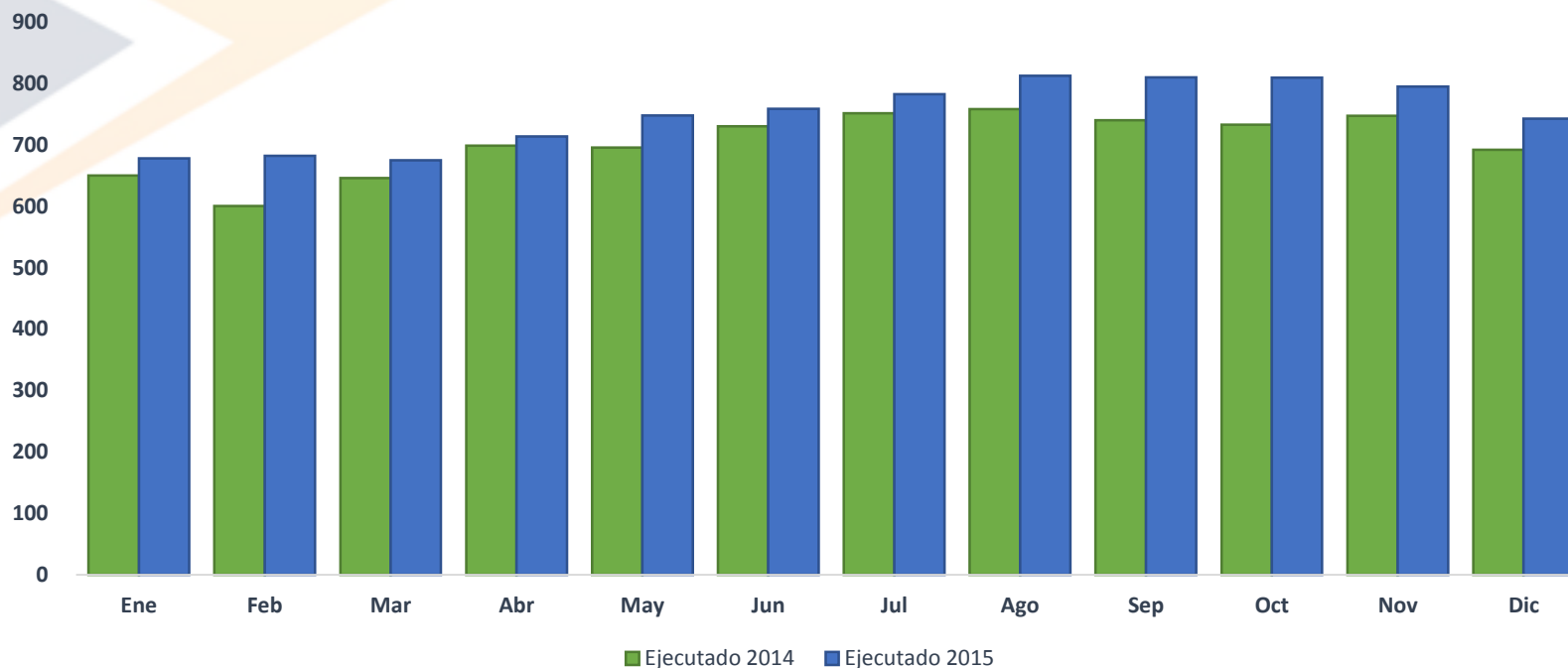
**Total EDE's**  
**2014 - 2015**

US\$ MM



Comparativo Factura por Compra de Energía (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Total 2015</b>	<b>132.5</b>	<b>116.0</b>	<b>130.5</b>	<b>130.8</b>	<b>142.0</b>	<b>151.0</b>	<b>154.6</b>	<b>143.9</b>	<b>131.5</b>	<b>136.8</b>	<b>119.2</b>	<b>115.1</b>	<b>1,603.8</b>	<b>1,603.8</b>	
Mercado de Contratos	81.1	71.5	85.7	84.0	87.4	107.8	109.5	101.0	97.3	100.4	87.1	84.0	1,096.8	1,096.8	
Mercado Spot	51.4	44.5	44.8	46.9	54.6	43.2	45.1	42.9	34.2	36.4	32.2	31.1	507.1	507.1	
<b>Total 2014</b>	<b>157.3</b>	<b>146.2</b>	<b>171.7</b>	<b>169.5</b>	<b>174.1</b>	<b>180.6</b>	<b>195.2</b>	<b>183.6</b>	<b>174.1</b>	<b>181.7</b>	<b>163.4</b>	<b>137.4</b>	<b>2,034.9</b>	<b>2,034.9</b>	
Mercado de Contratos	139.6	125.2	141.2	137.7	145.1	147.5	151.4	144.2	136.5	135.1	96.7	99.6	1,599.9	1,599.9	
Mercado Spot	17.7	21.0	30.5	31.8	29.0	33.1	43.8	39.5	37.6	46.6	66.7	37.8	435.1	435.1	
<b>Diferencia Total</b>	<b>(24.8)</b>	<b>(30.2)</b>	<b>(41.3)</b>	<b>(38.7)</b>	<b>(32.1)</b>	<b>(29.7)</b>	<b>(40.6)</b>	<b>(39.8)</b>	<b>(42.6)</b>	<b>(45.0)</b>	<b>(44.2)</b>	<b>(22.3)</b>		<b>(431.1)</b>	<b>-21.2%</b>

## Energía Facturada Total EDE's 2014 - 2015 GWh



Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	678.0	682.1	674.9	713.8	747.9	758.8	782.2	812.4	809.8	809.1	794.9	742.7	9,006.4	9,006.4	
Ejecutado 2014	650.2	600.6	646.0	698.4	695.4	730.4	751.4	758.1	739.8	732.8	747.5	692.2	8,442.8	8,442.8	
Diferencia contra ejecutado 2014	27.8	81.5	28.9	15.4	52.5	28.4	30.8	54.3	69.9	76.2	47.4	50.5		563.6	6.7%

**Precio Medio de Venta de Energía**  
**Total EDE's**  
**2014 - 2015**  
 RD\$/kWh



Ene Feb Mar Abr May Jun Jul Ago Sep Oct Nov Dic

● Ejecutado 2014 ● Ejecutado 2015

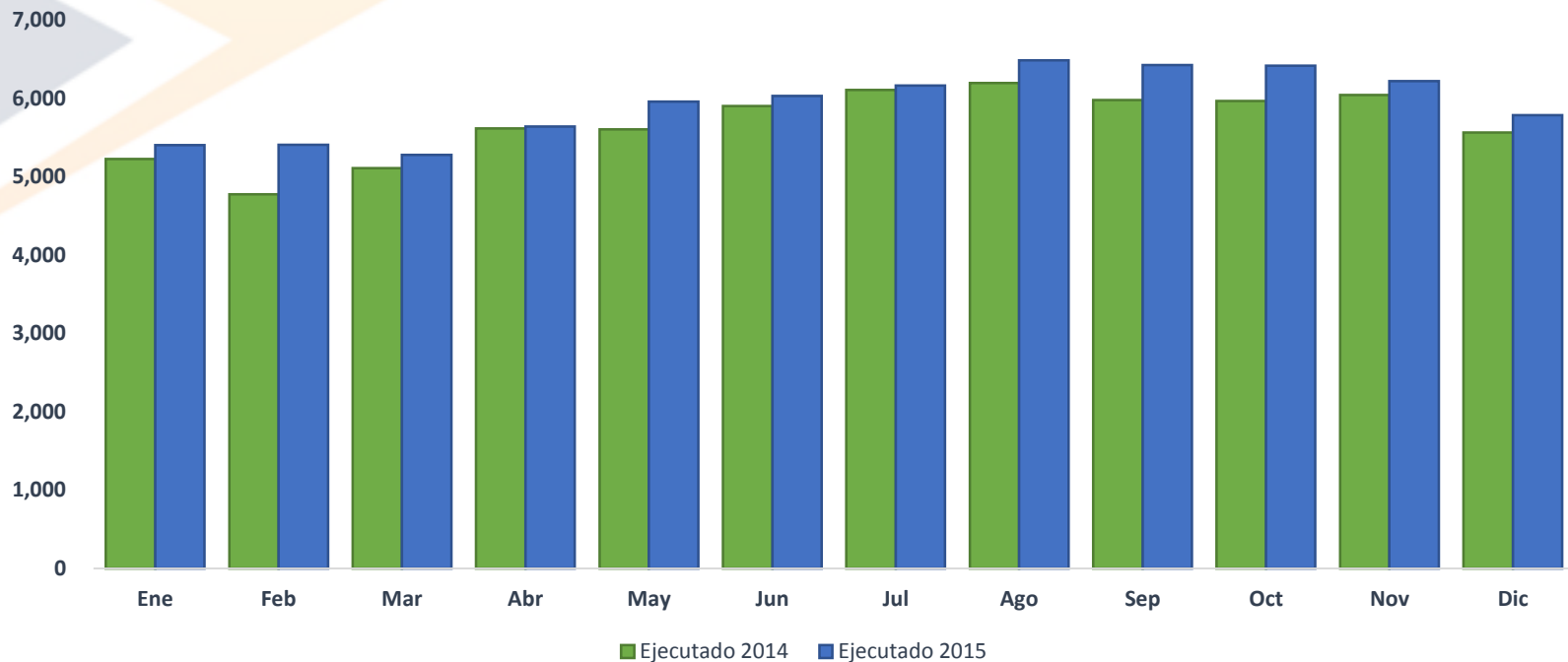
Comparativo Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	7.97	7.92	7.82	7.90	7.96	7.94	7.88	7.98	7.93	7.93	7.82	7.79	<b>7.90</b>	<b>7.90</b>	
Ejecutado 2014	8.03	7.95	7.91	8.04	8.06	8.08	8.13	8.17	8.08	8.14	8.08	8.04	<b>8.06</b>	<b>8.06</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(0.06)	(0.03)	(0.09)	(0.14)	(0.09)	(0.14)	(0.25)	(0.19)	(0.15)	(0.21)	(0.26)	(0.25)		<b>(0.16)</b>	<b>-2.0%</b>



## Facturación por Venta de Energía

Total EDE's  
2014 - 2015

RD\$ MM

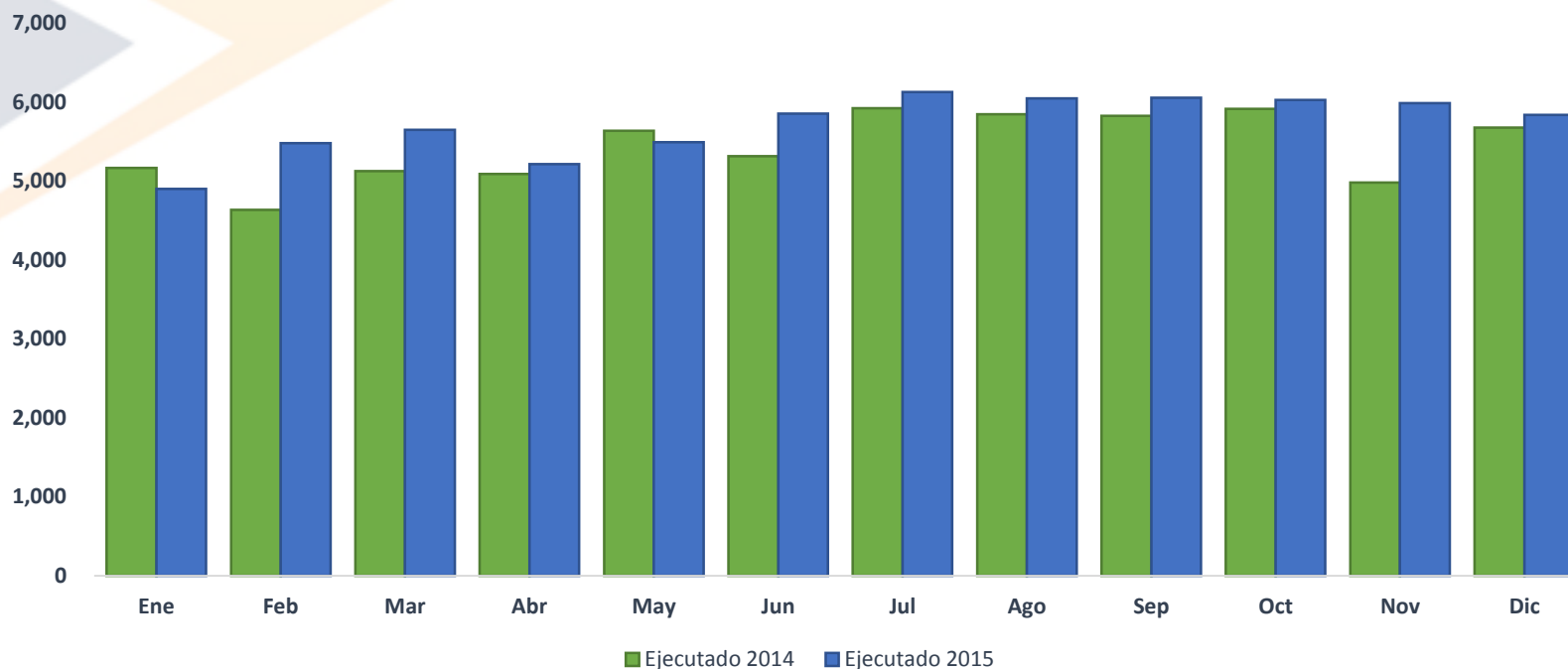


Comparativo Factura por Venta de Energía Total Ede's (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	5,403	5,404	5,276	5,638	5,956	6,028	6,164	6,483	6,422	6,416	6,218	5,784	<b>71,193</b>	<b>71,193</b>	
Ejecutado 2014	5,224	4,776	5,108	5,617	5,602	5,902	6,107	6,193	5,975	5,967	6,040	5,564	<b>68,075</b>	<b>68,075</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	180	628	168	21	354	126	56	290	447	450	179	220		<b>3,117</b>	<b>4.6%</b>

## Cobros por Venta de Energía

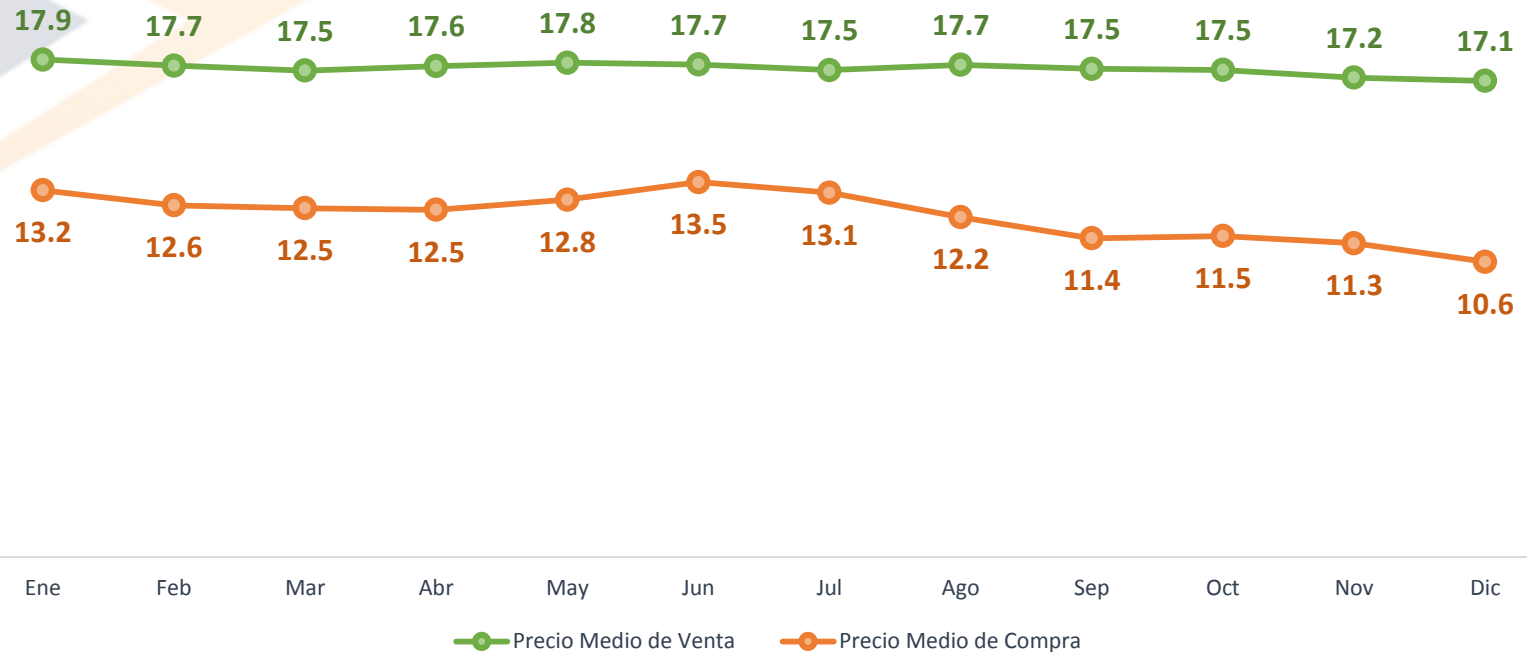
Total EDE's  
2014 - 2015

RD\$ MM



Comparativo Cobros Total Ede's (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	4,899	5,479	5,647	5,212	5,489	5,853	6,127	6,045	6,053	6,026	5,987	5,838	68,655	68,655	
Ejecutado 2014	5,166	4,634	5,124	5,087	5,635	5,315	5,922	5,843	5,824	5,912	4,979	5,676	65,115	65,115	
Diferencia contra ejecutado 2014	(266)	845	523	125	(146)	538	205	202	229	115	1,008	162	3,540	3,540	5.4%

**Precio Medio de Compra y Venta de Energía**  
**Total EDE's**  
**Enero-Diciembre 2015**  
 USCents/kWh



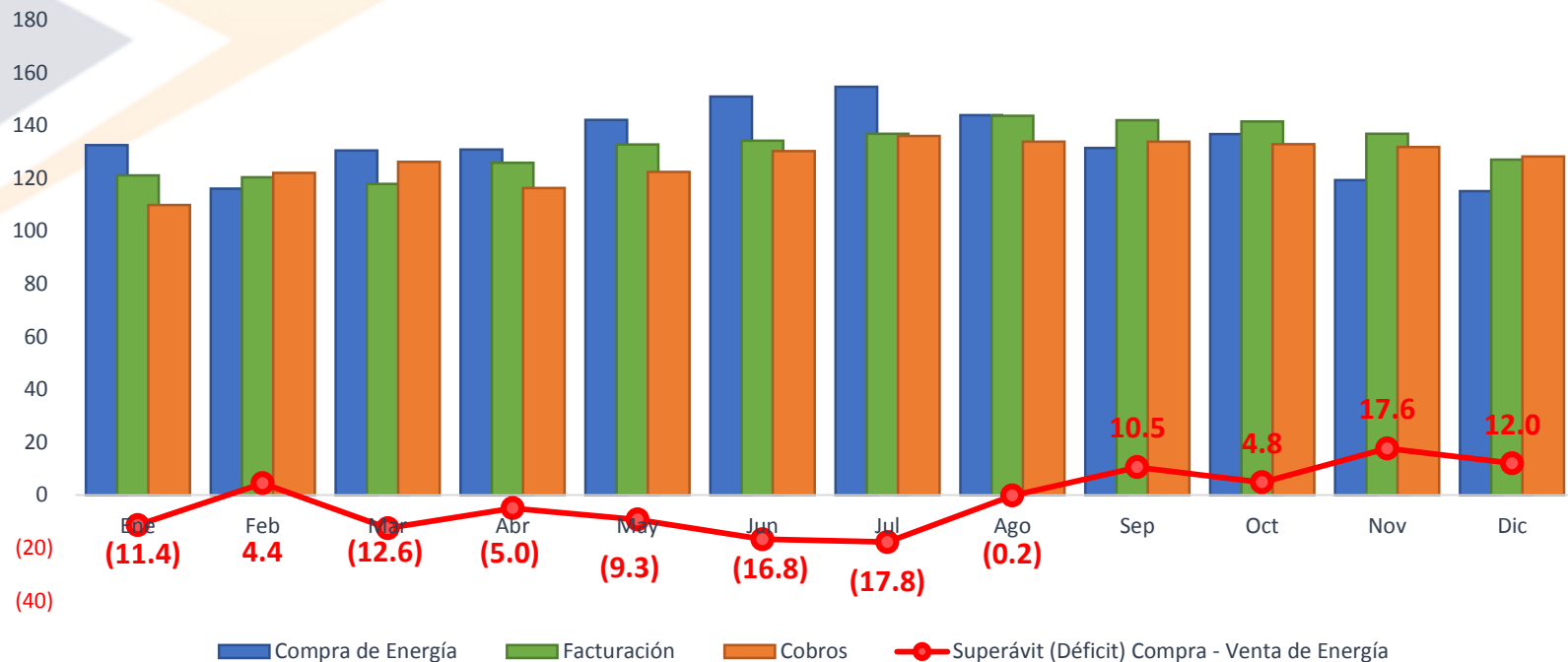
<b>Precio Medio de Compra - Venta de Energía Total Ede's (USCents/kWh)</b>	<b>Ene</b>	<b>Feb</b>	<b>Mar</b>	<b>Abr</b>	<b>May</b>	<b>Jun</b>	<b>Jul</b>	<b>Ago</b>	<b>Sep</b>	<b>Oct</b>	<b>Nov</b>	<b>Dic</b>	<b>Total</b>	<b>%</b>
Precio medio de venta	17.87	17.65	17.47	17.63	17.75	17.69	17.49	17.68	17.53	17.49	17.22	17.10	<b>17.54</b>	
Precio medio de compra	13.17	12.63	12.53	12.47	12.83	13.47	13.09	12.20	11.45	11.53	11.27	10.60	<b>12.26</b>	
Márgen de venta	4.69	5.02	4.94	5.16	4.92	4.22	4.40	5.47	6.09	5.96	5.95	6.50	<b>5.28</b>	<b>43.1%</b>

## Factura de Compra - Facturación - Cobros

### Total EDE's

Enero - Diciembre 2015

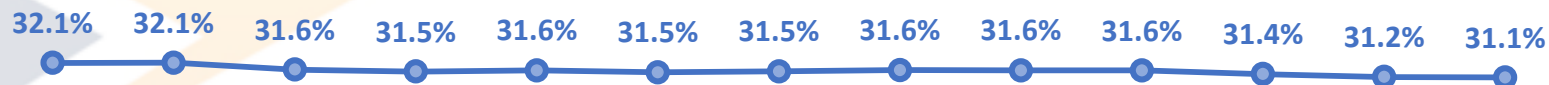
US\$ MM



Total Ede's (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Compra de Energía	132.5	116.0	130.5	130.8	142.0	151.0	154.6	143.9	131.5	136.8	119.2	115.1	1,603.8	
Facturación	121.1	120.4	117.9	125.9	132.8	134.2	136.8	143.6	142.0	141.5	136.9	127.0	1,580.1	
Cobros	109.8	122.1	126.2	116.4	122.3	130.3	136.0	133.9	133.8	132.9	131.8	128.2	1,523.7	
Superávit (Déficit) Compra - Venta de Energía	(11.4)	4.4	(12.6)	(5.0)	(9.3)	(16.8)	(17.8)	(0.2)	10.5	4.8	17.6	12.0	(23.8)	-1.5%

## Pérdidas - Año Móvil Total EDE's Dic14 - 2015

Valores Porcentuales



Dic15   Ene16   Feb16   Mar16   Abr16   May16   Jun16   Jul16   Ago16   Sep16   Oct16   Nov16   Dic16

—●— Ejecutado 2015

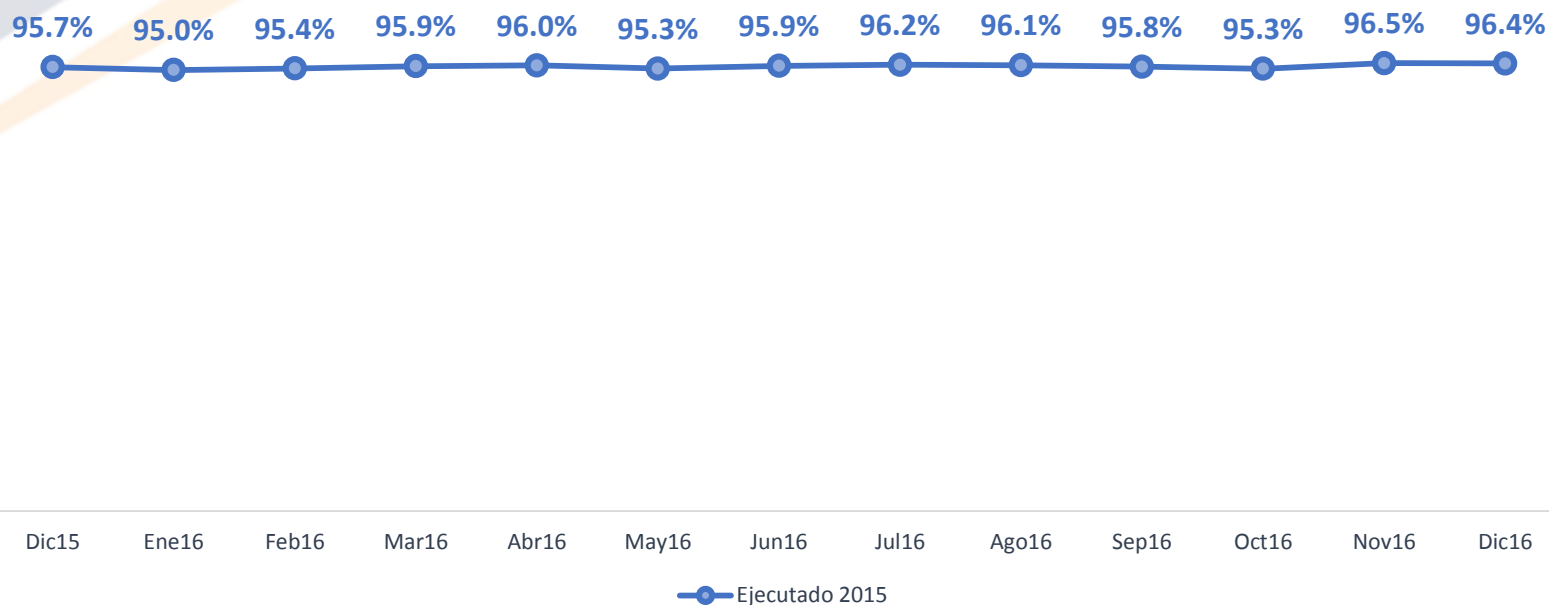
Comparativo Pérdidas - Año Móvil (%)	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	32.1%	32.1%	31.6%	31.5%	31.6%	31.5%	31.5%	31.6%	31.6%	31.6%	31.4%	31.2%	31.1%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		0.0	(0.4)	(0.5)	(0.5)	(0.6)	(0.5)	(0.5)	(0.5)	(0.5)	(0.7)	(0.9)	(0.9)

## Cobranzas - Año Móvil

### Total EDE's

### Dic14 - 2015

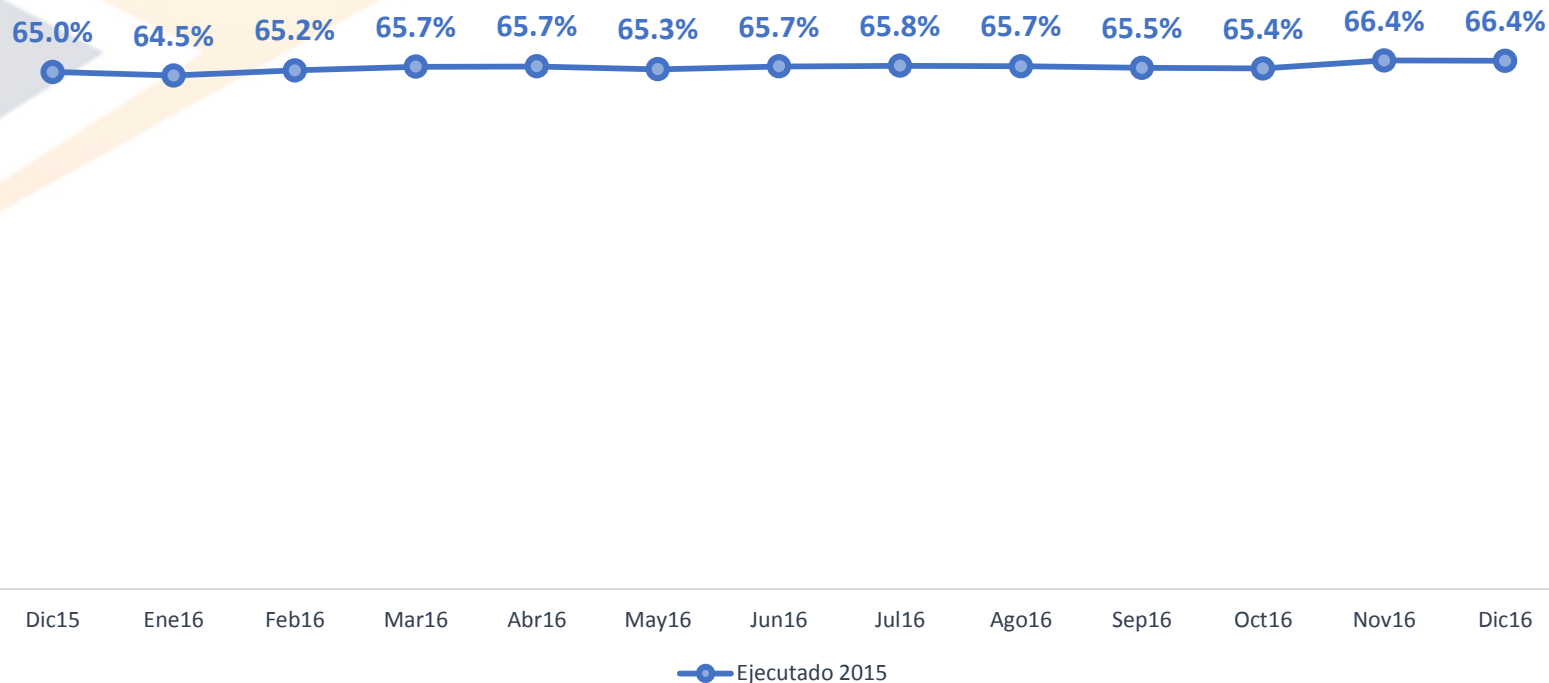
Valores Porcentuales



Comparativo Cobranzas - Año Móvil (%)	Ejecutado 2015													
	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15	
Ejecutado Dic14 - 2015	95.7%	95.0%	95.4%	95.9%	96.0%	95.3%	95.9%	96.2%	96.1%	95.8%	95.3%	96.5%	96.4%	
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.6)	(0.3)	0.2	0.4	(0.3)	0.3	0.5	0.4	0.1	(0.3)	0.9	0.8	

## CRI - Año Móvil Total EDE's Dic14 - 2015

Valores Porcentuales



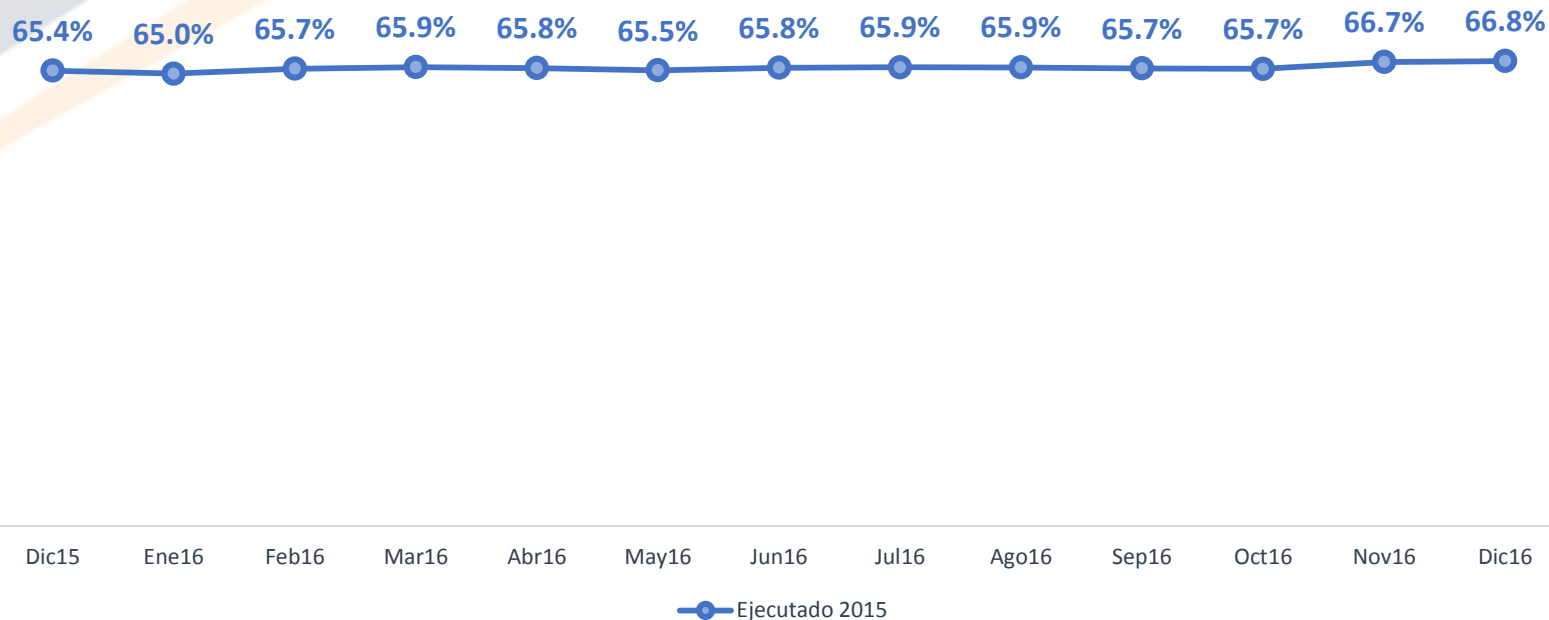
Comparativo CRI - Año Móvil (%)	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	65.0%	64.5%	65.2%	65.7%	65.7%	65.3%	65.7%	65.8%	65.7%	65.5%	65.4%	66.4%	66.4%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.4)	0.2	0.7	0.7	0.3	0.7	0.8	0.7	0.5	0.4	1.4	1.4

## Indice de Recuperación de Energía - Año Móvil

Total EDE's

Dic14 - 2015

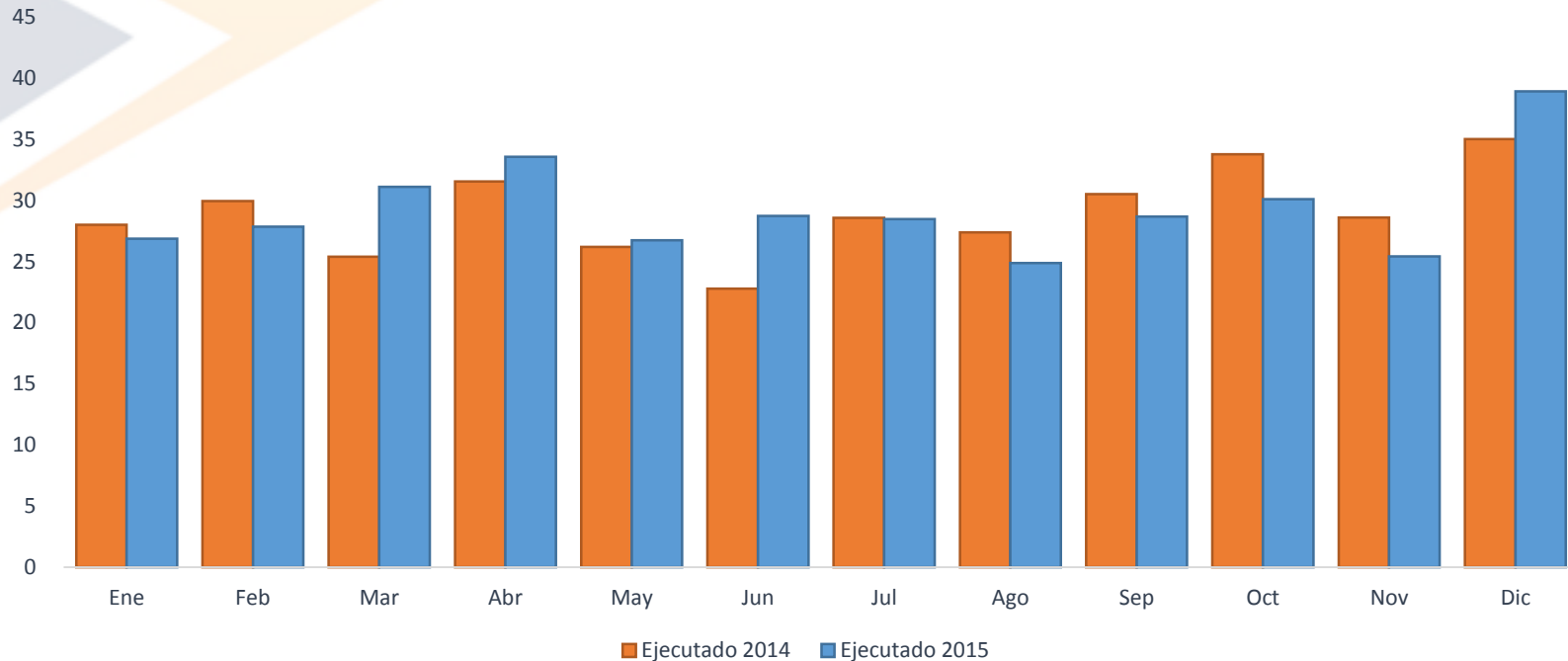
Valores Porcentuales



Comparativo Índice Recuperación Energía - Año Móvil (%)	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
	Ejecutado Dic14 - 2015	65.4%	65.0%	65.7%	65.9%	65.8%	65.5%	65.8%	65.9%	65.9%	65.7%	65.7%	66.7%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.5)	0.3	0.5	0.4	0.0	0.4	0.5	0.5	0.3	0.2	1.2	1.4

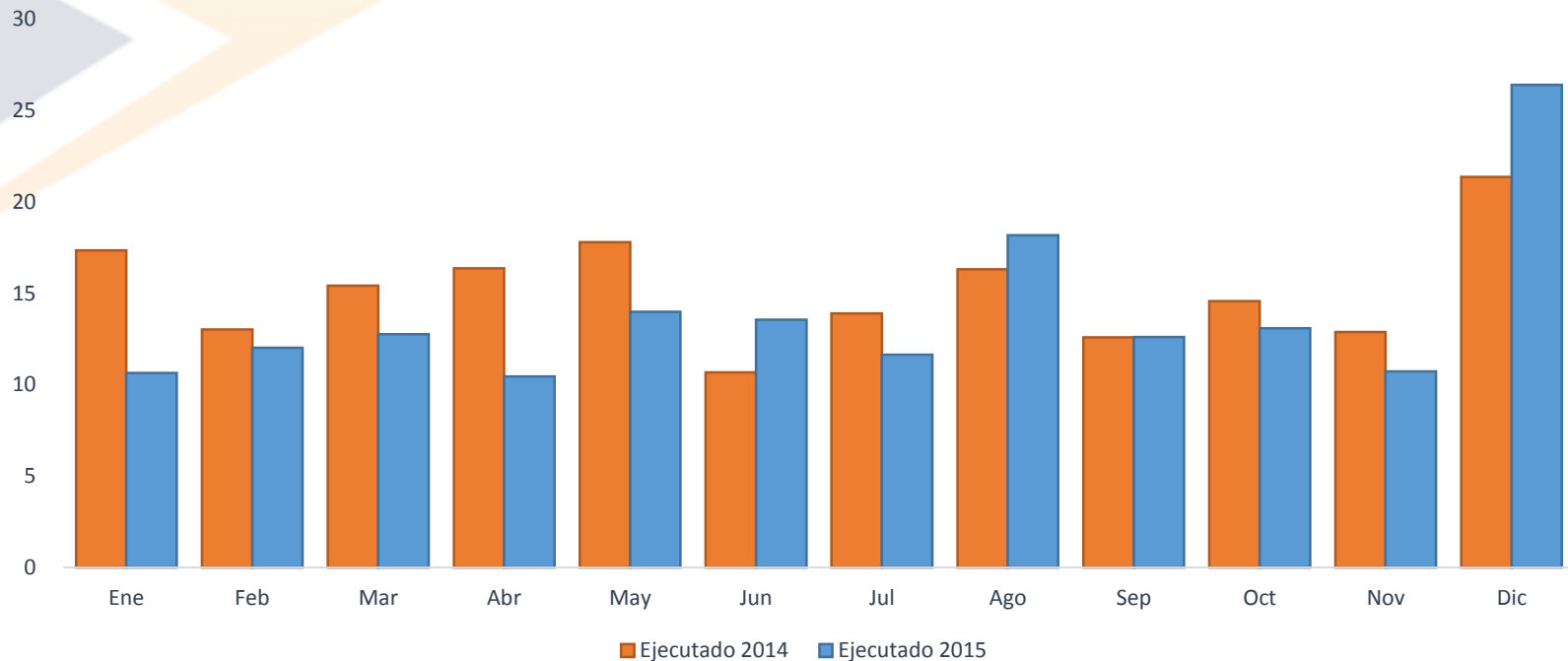


## Gastos Operativos Total EDE's 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gastos Operativos (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	26.9	27.8	31.1	33.6	26.7	28.7	28.5	24.9	28.7	30.1	25.4	38.9	351.3	351.3	
Ejecutado 2014	28.0	29.9	25.4	31.5	26.2	22.8	28.6	27.4	30.5	33.8	28.6	35.0	347.6	347.6	
Diferencia contra ejecutado 2014	(1.1)	(2.1)	5.7	2.0	0.5	5.9	(0.1)	(2.5)	(1.8)	(3.7)	(3.2)	3.9		3.6	1.0%

## Inversiones Total EDE's 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gasto de Inversión (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	10.6	12.0	12.8	10.4	14.0	13.5	11.6	18.2	12.6	13.1	10.7	26.4	166.0	166.0	
Ejecutado 2014	17.3	13.0	15.4	16.4	17.8	10.7	13.9	16.3	12.6	14.6	12.9	21.4	182.2	182.2	
Diferencia contra ejecutado 2014	(6.7)	(1.0)	(2.7)	(5.9)	(3.8)	2.9	(2.3)	1.9	0.0	(1.5)	(2.2)	5.0	(16.2)	(16.2)	-8.9%

# Indicadores Financieros | *Total EDEs*

## Resultado Financiero Total EDEs

A Diciembre 2015

Valores en US\$ MM

Descripción	Ejecutado Enero - Diciembre 2015												Acumulado a Diciembre
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
<b>1. Total Ingresos</b>	<b>112.8</b>	<b>124.6</b>	<b>128.5</b>	<b>118.0</b>	<b>124.4</b>	<b>132.2</b>	<b>138.0</b>	<b>135.8</b>	<b>135.7</b>	<b>135.0</b>	<b>133.8</b>	<b>132.0</b>	<b>1,550.7</b>
<b>1.1 Ingresos por Venta de Energía</b>	<b>109.8</b>	<b>122.1</b>	<b>126.2</b>	<b>116.4</b>	<b>122.3</b>	<b>130.3</b>	<b>136.0</b>	<b>133.9</b>	<b>133.8</b>	<b>132.9</b>	<b>131.8</b>	<b>128.2</b>	<b>1,523.7</b>
UNR	13.5	13.6	13.5	14.9	15.0	14.9	15.8	16.2	14.3	14.7	14.6	14.1	175.0
Instituciones No Cortables	4.2	23.2	15.1	11.0	10.9	11.6	11.3	11.6	10.4	3.1	11.8	0.6	124.9
Inst. Gubernamentales Cortables	2.6	3.9	3.8	3.6	3.4	4.1	4.0	4.1	4.0	3.9	4.5	4.2	46.0
Ayuntamientos	2.7	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.4	35.0
Grandes Clientes	37.0	33.2	38.2	35.9	37.8	40.4	41.4	40.1	41.2	43.4	39.4	44.8	472.7
Cartera Regular (Residenciales y Comerciales)	49.7	45.6	52.7	48.2	52.5	56.5	60.5	58.8	60.9	65.0	58.4	61.2	670.1
<b>1.2 Otros Ingresos</b>	<b>3.0</b>	<b>2.5</b>	<b>2.3</b>	<b>1.6</b>	<b>2.0</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.1</b>	<b>2.0</b>	<b>3.8</b>	<b>27.0</b>
Otros Cobros Comerciales	1.7	1.7	1.8	1.6	1.6	1.6	1.8	1.7	1.7	2.0	1.7	2.0	20.9
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	1.2	0.8	0.5	0.0	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.3	1.8	6.1
<b>2. Total Gastos</b>	<b>180.4</b>	<b>163.5</b>	<b>161.5</b>	<b>165.7</b>	<b>171.4</b>	<b>182.0</b>	<b>192.5</b>	<b>187.4</b>	<b>190.9</b>	<b>168.4</b>	<b>166.6</b>	<b>166.3</b>	<b>2,096.3</b>
<b>2.1 Compra de Energía</b>	<b>142.1</b>	<b>126.5</b>	<b>118.1</b>	<b>127.5</b>	<b>128.4</b>	<b>140.5</b>	<b>150.9</b>	<b>152.3</b>	<b>143.9</b>	<b>132.4</b>	<b>138.0</b>	<b>119.2</b>	<b>1,619.9</b>
GENCOS	112.2	111.9	91.4	113.5	112.6	118.8	118.5	124.9	114.9	100.8	102.5	92.1	1,314.1
CDEEE	16.1	6.3	12.8	2.3	3.0	9.1	17.5	16.1	16.0	16.5	20.5	11.5	147.7
EGEHID	12.9	12.5	13.3	14.3	13.6	12.2	13.1	12.0	11.0	13.5	13.3	14.2	155.9
ETED	1.1	1.2	1.0	1.6	1.8	1.9	1.9	2.3	2.0	1.7	1.8	1.4	19.7
Notas de Débito / (Crédito)	(0.2)	(5.5)	(0.2)	(4.2)	(2.5)	(1.6)	(0.2)	(2.9)	(0.1)	(0.0)	0.0	0.0	(17.5)
<b>2.2 Gastos Operativos (Opex)</b>	<b>26.9</b>	<b>27.8</b>	<b>31.1</b>	<b>33.6</b>	<b>26.7</b>	<b>28.7</b>	<b>28.5</b>	<b>24.9</b>	<b>28.7</b>	<b>30.1</b>	<b>25.4</b>	<b>38.9</b>	<b>351.3</b>
Personal	6.7	7.3	7.3	7.8	6.9	7.3	8.0	7.2	7.7	7.3	7.3	12.3	93.2
Proveedores	10.9	11.4	12.8	12.5	10.6	11.9	10.6	9.5	9.0	13.8	8.7	17.3	139.1
Impuestos	1.5	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.4	1.1	16.0
Pagos a Instituciones Regulatorias	0.7	1.2	1.3	1.1	1.0	1.1	0.9	0.8	1.3	0.5	1.0	1.0	11.8
Pagos tasa 3% Ayuntamientos	5.0	5.3	6.9	9.8	5.5	5.5	6.3	4.7	5.6	5.6	5.7	5.3	71.0
Otros	2.2	1.3	1.4	0.8	1.5	1.5	1.3	1.3	3.8	1.8	1.3	1.9	20.2
<b>2.3 Gastos Financieros</b>	<b>11.4</b>	<b>9.2</b>	<b>12.2</b>	<b>4.6</b>	<b>16.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.1</b>	<b>10.2</b>	<b>18.3</b>	<b>5.9</b>	<b>3.1</b>	<b>8.1</b>	<b>125.1</b>
Intereses por Financiamientos	11.4	9.2	12.2	4.6	16.2	12.8	13.1	10.2	18.3	5.9	3.1	8.1	125.1
<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>(32.3)</b>	<b>(4.4)</b>	<b>8.0</b>	<b>(11.1)</b>	<b>(6.1)</b>	<b>(10.2)</b>	<b>(14.9)</b>	<b>(18.4)</b>	<b>(10.0)</b>	<b>0.5</b>	<b>(6.2)</b>	<b>9.0</b>	<b>(96.2)</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>(67.6)</b>	<b>(38.9)</b>	<b>(33.0)</b>	<b>(47.7)</b>	<b>(47.0)</b>	<b>(49.8)</b>	<b>(54.4)</b>	<b>(51.6)</b>	<b>(55.2)</b>	<b>(33.4)</b>	<b>(32.8)</b>	<b>(34.3)</b>	<b>(545.6)</b>

# Indicadores Financieros | Total EDEs

<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>(32.3)</b>	<b>(4.4)</b>	<b>8.0</b>	<b>(11.1)</b>	<b>(6.1)</b>	<b>(10.2)</b>	<b>(14.9)</b>	<b>(18.4)</b>	<b>(10.0)</b>	<b>0.5</b>	<b>(6.2)</b>	<b>9.0</b>	<b>(96.2)</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>(67.6)</b>	<b>(38.9)</b>	<b>(33.0)</b>	<b>(47.7)</b>	<b>(47.0)</b>	<b>(49.8)</b>	<b>(54.4)</b>	<b>(51.6)</b>	<b>(55.2)</b>	<b>(33.4)</b>	<b>(32.8)</b>	<b>(34.3)</b>	<b>(545.6)</b>
<b>5. Inversiones (CAPEX)</b>	<b>10.6</b>	<b>12.0</b>	<b>12.8</b>	<b>10.4</b>	<b>14.0</b>	<b>13.5</b>	<b>11.6</b>	<b>18.2</b>	<b>12.6</b>	<b>13.1</b>	<b>10.7</b>	<b>26.4</b>	<b>166.0</b>
Inversiones con recursos propios	10.6	11.3	12.7	9.9	12.2	13.4	11.6	18.1	12.6	13.0	10.7	26.3	162.7
Proyecto BID-BM-OFID	0.0	0.7	0.0	0.5	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3
<b>6. Balance con Inversiones (4-5)</b>	<b>(78.2)</b>	<b>(50.9)</b>	<b>(45.7)</b>	<b>(58.1)</b>	<b>(61.0)</b>	<b>(63.3)</b>	<b>(66.1)</b>	<b>(69.7)</b>	<b>(67.8)</b>	<b>(46.5)</b>	<b>(43.5)</b>	<b>(60.7)</b>	<b>(711.6)</b>
<b>7. Financiamiento</b>	<b>76.8</b>	<b>62.6</b>	<b>38.1</b>	<b>93.6</b>	<b>54.4</b>	<b>72.0</b>	<b>50.7</b>	<b>159.7</b>	<b>47.9</b>	<b>48.5</b>	<b>66.3</b>	<b>22.5</b>	<b>793.1</b>
Aportes del gobierno	79.9	0.0	73.2	0.0	55.9	39.0	27.1	25.5	40.2	38.1	0.0	38.2	417.1
<i>Cubrir Déficit Operacional</i>	79.9	0.0	73.2	0.0	55.9	39.0	27.1	25.5	40.2	38.1	0.0	38.2	417.1
Recursos propios del sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	14.1
<i>Aportes CDEEE</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	14.1
<i>Aportes CDEEE para capital</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Balances Banca Comercial	395.4	3.5	3.0	(7.4)	(6.2)	4.7	(6.2)	27.5	(23.9)	0.8	7.5	(33.8)	364.9
<i>Créditos</i>	400.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(44.4)	355.4
<i>Depósitos</i>	(4.6)	3.5	3.0	(7.3)	(6.2)	4.7	(6.2)	27.5	(23.9)	0.8	7.5	10.7	9.5
Cambio en cuentas por pagar	(398.5)	58.4	(38.2)	100.5	3.0	28.1	29.9	106.6	31.6	9.6	58.8	3.9	(6.3)
<i>Generadores</i>	(8.2)	57.2	(41.9)	91.9	(1.8)	18.5	11.5	(642.2)	23.7	10.6	46.6	23.7	(410.3)
<i>Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	838.4	0.0	0.0	0.0	0.0	838.4
<i>Línea de Crédito con Cesión</i>	(362.5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(362.5)
<i>CDEEE, EGEHID, ETED</i>	(26.6)	2.5	5.1	9.9	6.0	11.0	19.6	(88.3)	7.9	1.6	13.5	(18.5)	(56.3)
<i>Deuda Congelada</i>	(1.3)	(1.3)	(1.4)	(1.4)	(1.2)	(1.3)	(1.3)	(1.3)	(0.0)	(2.6)	(1.3)	(1.3)	(15.6)
Financiamiento Capital con Fondos Organismos Multilaterales	0.0	0.7	0.0	0.5	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3
<b>8. Balance luego de Financiamiento (7+8)</b>	<b>(1.4)</b>	<b>11.7</b>	<b>(7.6)</b>	<b>35.5</b>	<b>(6.6)</b>	<b>8.6</b>	<b>(15.3)</b>	<b>90.0</b>	<b>(19.9)</b>	<b>2.0</b>	<b>22.8</b>	<b>(38.2)</b>	<b>81.5</b>

# Indicadores Financieros | *Total EDEs*

**Deuda Corriente a Diciembre 2015**  
**Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las Empresas Generadoras Privadas**  
**Total EDEs**  
 Valores en US\$ MM

<b>Empresa</b>	<b>jun-15</b>	<b>jul-15</b>	<b>ago-15</b>	<b>sep-15</b>	<b>oct-15</b>	<b>nov-15</b>	<b>dic-15</b>	<b>Total 2015</b>
<b>Grupo AES</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>5.59</b>	<b>27.64</b>	<b>33.23</b>
AES ANDRES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.05	7.05
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.78	8.78
EGE ITABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.59	11.81	17.40
EGE HAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.11	24.19	37.30
CESPM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SAN FELIPE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FALCONDO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.77	0.77
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	0.12
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.08	10.32	20.40
TCC	0.00	0.00	0.00	6.42	5.95	6.82	5.36	24.54
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.67	2.67
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK PV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK MR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.83	1.83
LOS ORIGENES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.16	1.16
<b>Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>6.42</b>	<b>5.95</b>	<b>35.60</b>	<b>74.07</b>	<b>122.03</b>
<b>Blce. Acumulado</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>6.42</b>	<b>12.37</b>	<b>47.96</b>	<b>122.03</b>	

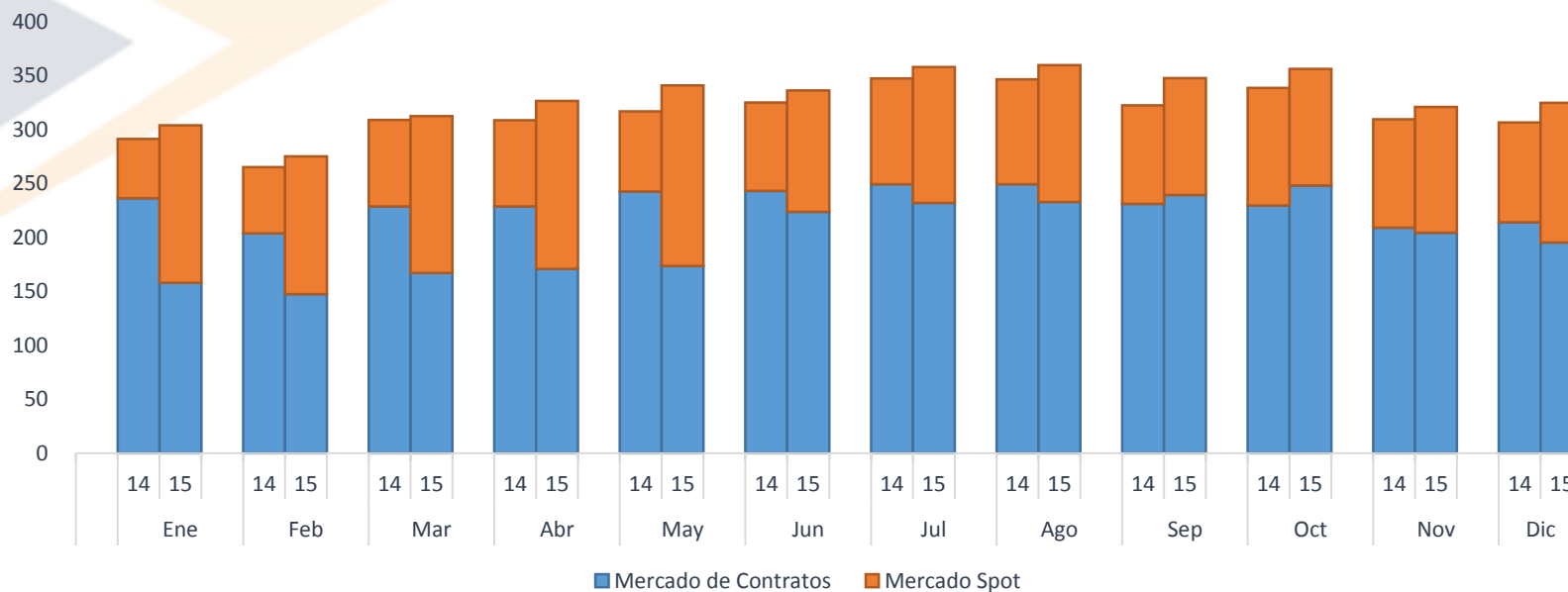


*EDENORTE*

## Compra de Energía por Mercado

Edenorte  
2014 - 2015

GWh



Comparativo Compra de Energía (GWh)	Edenorte												Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
<b>Total 2015</b>	<b>304.2</b>	<b>275.4</b>	<b>312.5</b>	<b>326.6</b>	<b>341.0</b>	<b>336.4</b>	<b>358.1</b>	<b>359.9</b>	<b>347.8</b>	<b>356.5</b>	<b>321.1</b>	<b>325.1</b>	<b>3,964.6</b>	<b>3,964.6</b>	
Mercado de Contratos	158.1	147.4	167.1	171.1	173.6	223.8	232.1	233.0	239.6	248.1	204.6	195.5	2,394.1	2,394.1	
Mercado Spot	146.1	128.0	145.4	155.5	167.4	112.6	126.0	127.0	108.2	108.3	116.5	129.6	1,570.6	1,570.6	
<b>Total 2014</b>	<b>291.5</b>	<b>265.4</b>	<b>309.0</b>	<b>308.8</b>	<b>317.0</b>	<b>325.3</b>	<b>347.6</b>	<b>346.7</b>	<b>322.7</b>	<b>338.7</b>	<b>309.7</b>	<b>306.6</b>	<b>3,789.3</b>	<b>3,789.3</b>	
Mercado de Contratos	236.6	203.8	229.0	228.8	242.6	243.2	249.4	249.4	231.2	229.8	209.3	214.1	2,767.2	2,767.2	
Mercado Spot	55.0	61.6	80.0	80.0	74.5	82.1	98.3	97.3	91.4	108.9	100.5	92.5	1,022.1	1,022.1	
<b>Diferencia Total</b>	<b>12.7</b>	<b>10.0</b>	<b>3.5</b>	<b>17.8</b>	<b>24.0</b>	<b>11.1</b>	<b>10.4</b>	<b>13.2</b>	<b>25.1</b>	<b>17.8</b>	<b>11.4</b>	<b>18.5</b>		<b>175.4</b>	<b>4.6%</b>

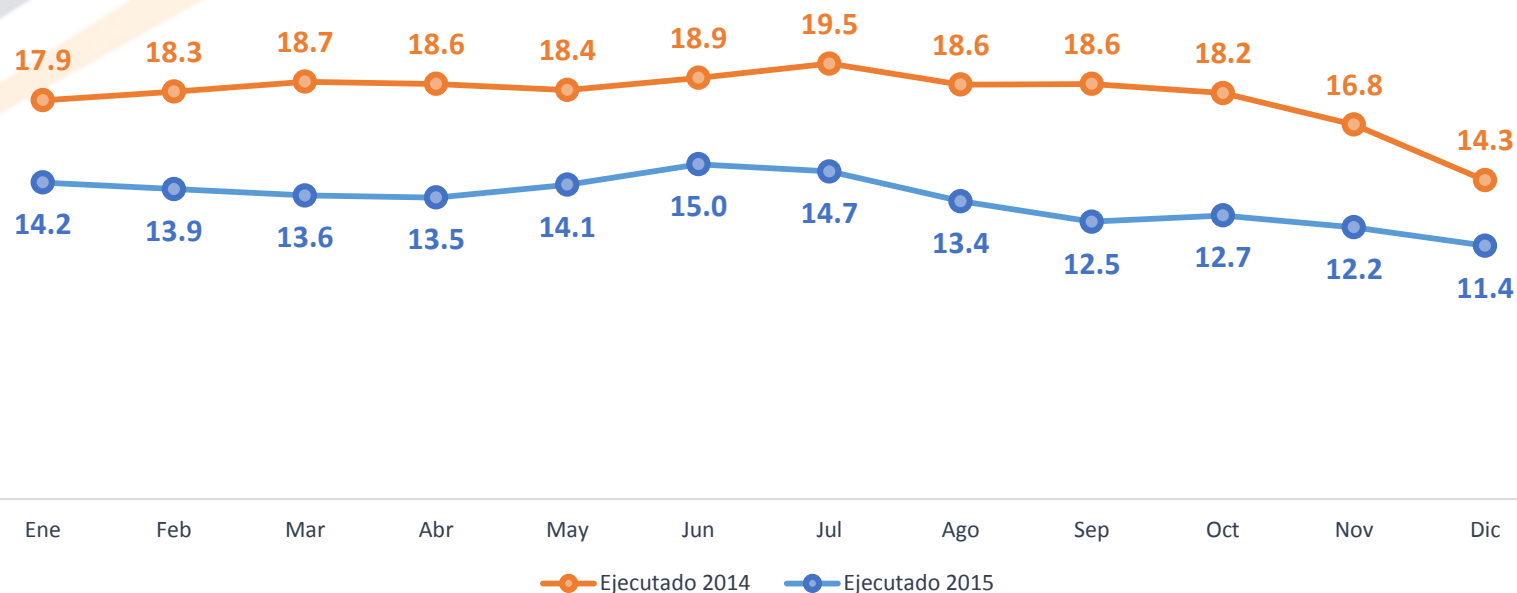
# Indicadores de Compra de Energía | *Edenorte*

## Precio Medio de Compra de Energía

Edenorte

2014 - 2015

USCents/kWh



Comparativo Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	14.21	13.91	13.63	13.54	14.11	15.03	14.70	13.37	12.45	12.73	12.20	11.37	13.44	13.44	
Ejecutado 2014	17.90	18.29	18.73	18.64	18.36	18.91	19.55	18.61	18.64	18.23	16.81	14.31	18.11	18.11	
Diferencia contra ejecutado 2014	(3.69)	(4.38)	(5.10)	(5.10)	(4.25)	(3.88)	(4.84)	(5.23)	(6.18)	(5.49)	(4.61)	(2.94)		(4.67)	-25.8%

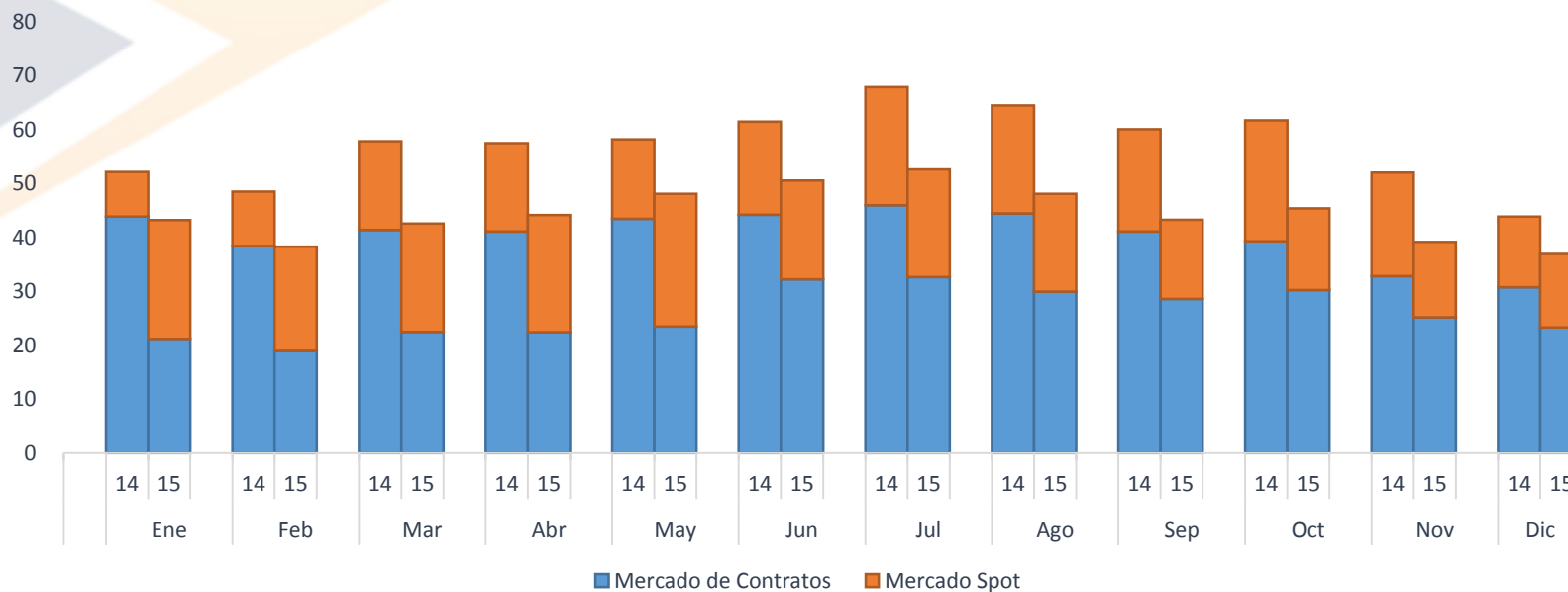


## Factura Compra de Energía por Mercado

Edenorte

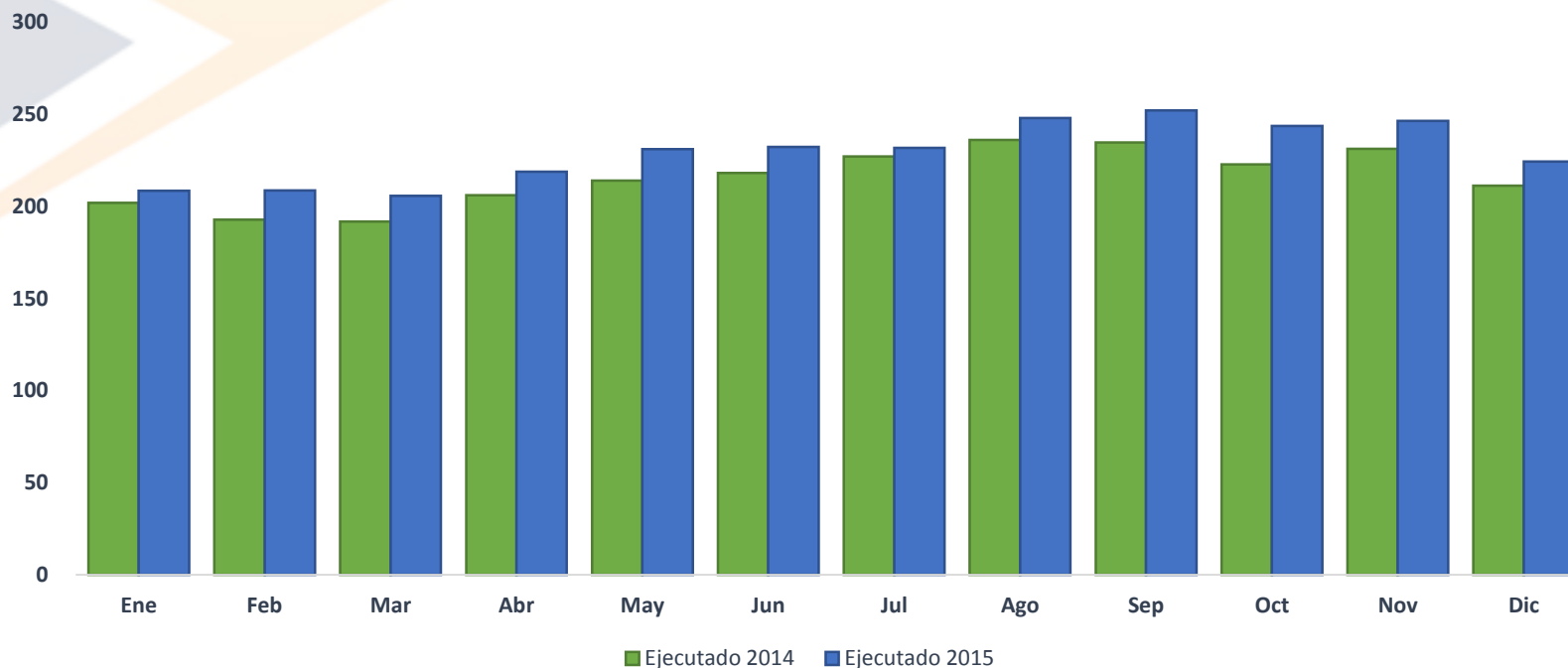
2014 - 2015

US\$ MM



Comparativo Factura por Compra de Energía (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Total 2015</b>	<b>43.2</b>	<b>38.3</b>	<b>42.6</b>	<b>44.2</b>	<b>48.1</b>	<b>50.6</b>	<b>52.6</b>	<b>48.1</b>	<b>43.3</b>	<b>45.4</b>	<b>39.2</b>	<b>37.0</b>	<b>532.7</b>	<b>532.7</b>	
Mercado de Contratos	21.2	19.0	22.5	22.5	23.5	32.3	32.7	29.9	28.6	30.3	25.2	23.3	310.9	310.9	
Mercado Spot	22.0	19.4	20.1	21.8	24.6	18.3	20.0	18.2	14.7	15.1	14.0	13.7	221.8	221.8	
<b>Total 2014</b>	<b>52.2</b>	<b>48.5</b>	<b>57.9</b>	<b>57.6</b>	<b>58.2</b>	<b>61.5</b>	<b>68.0</b>	<b>64.5</b>	<b>60.1</b>	<b>61.7</b>	<b>52.1</b>	<b>43.9</b>	<b>686.2</b>	<b>686.2</b>	
Mercado de Contratos	43.9	38.4	41.4	41.1	43.5	44.2	46.0	44.5	41.1	39.3	32.9	30.8	487.1	487.1	
Mercado Spot	8.3	10.1	16.5	16.4	14.7	17.3	22.0	20.0	19.0	22.5	19.2	13.1	199.1	199.1	
<b>Diferencia Total</b>	<b>(9.0)</b>	<b>(10.2)</b>	<b>(15.3)</b>	<b>(13.3)</b>	<b>(10.1)</b>	<b>(10.9)</b>	<b>(15.3)</b>	<b>(16.4)</b>	<b>(16.8)</b>	<b>(16.3)</b>	<b>(12.9)</b>	<b>(6.9)</b>		<b>(153.5)</b>	<b>-22.4%</b>

## Energía Facturada Edenorte 2014 - 2015 GWh



Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	208.4	208.5	205.6	218.8	231.0	232.2	231.7	247.9	252.1	243.6	246.3	224.3	<b>2,750.3</b>	<b>2,750.3</b>	
Ejecutado 2014	201.8	192.7	191.7	206.1	213.9	218.0	227.0	236.1	234.6	222.7	231.1	211.2	<b>2,586.7</b>	<b>2,586.7</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	6.6	15.8	13.9	12.8	17.1	14.2	4.7	11.8	17.5	20.9	15.2	13.1		<b>163.7</b>	<b>6.3%</b>

## Precio Medio de Venta de Energía Edenorte 2014 - 2015 RD\$/kWh

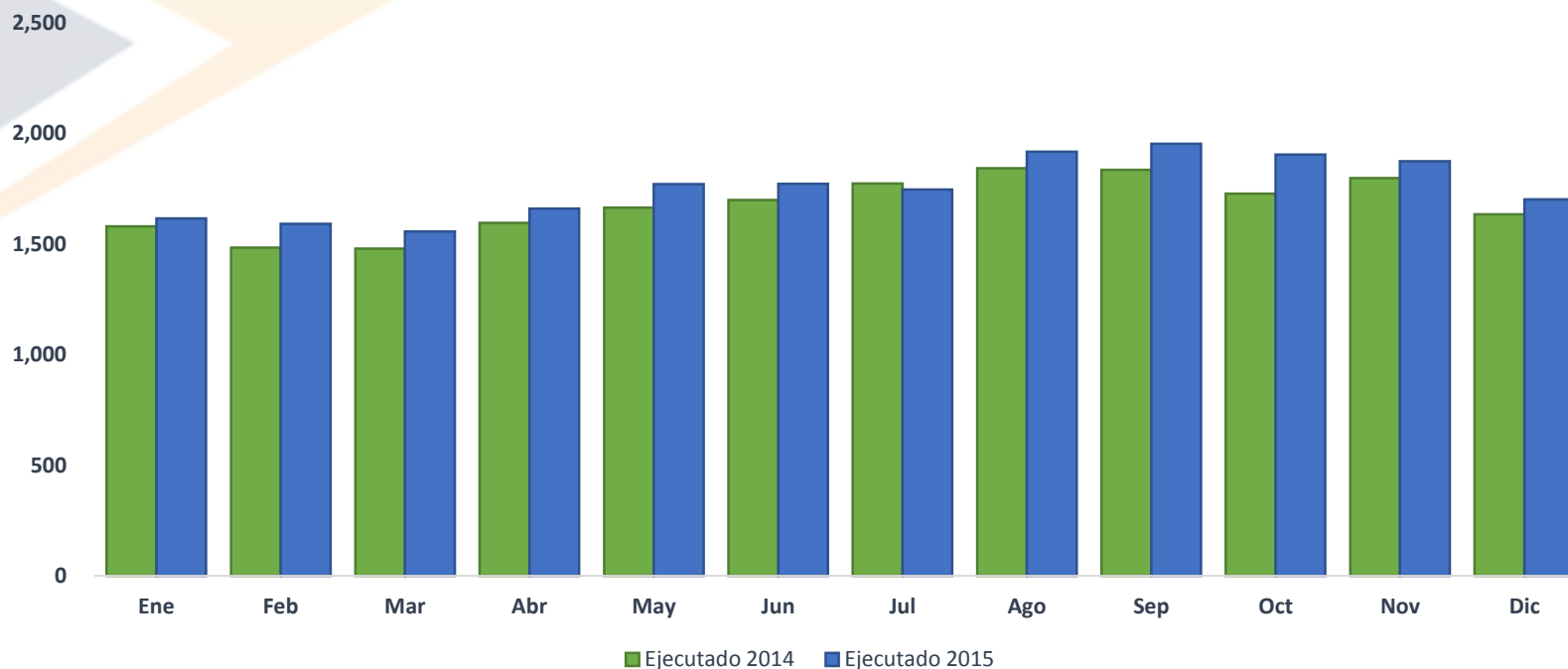


Ene Feb Mar Abr May Jun Jul Ago Sep Oct Nov Dic

● Ejecutado 2014 ● Ejecutado 2015

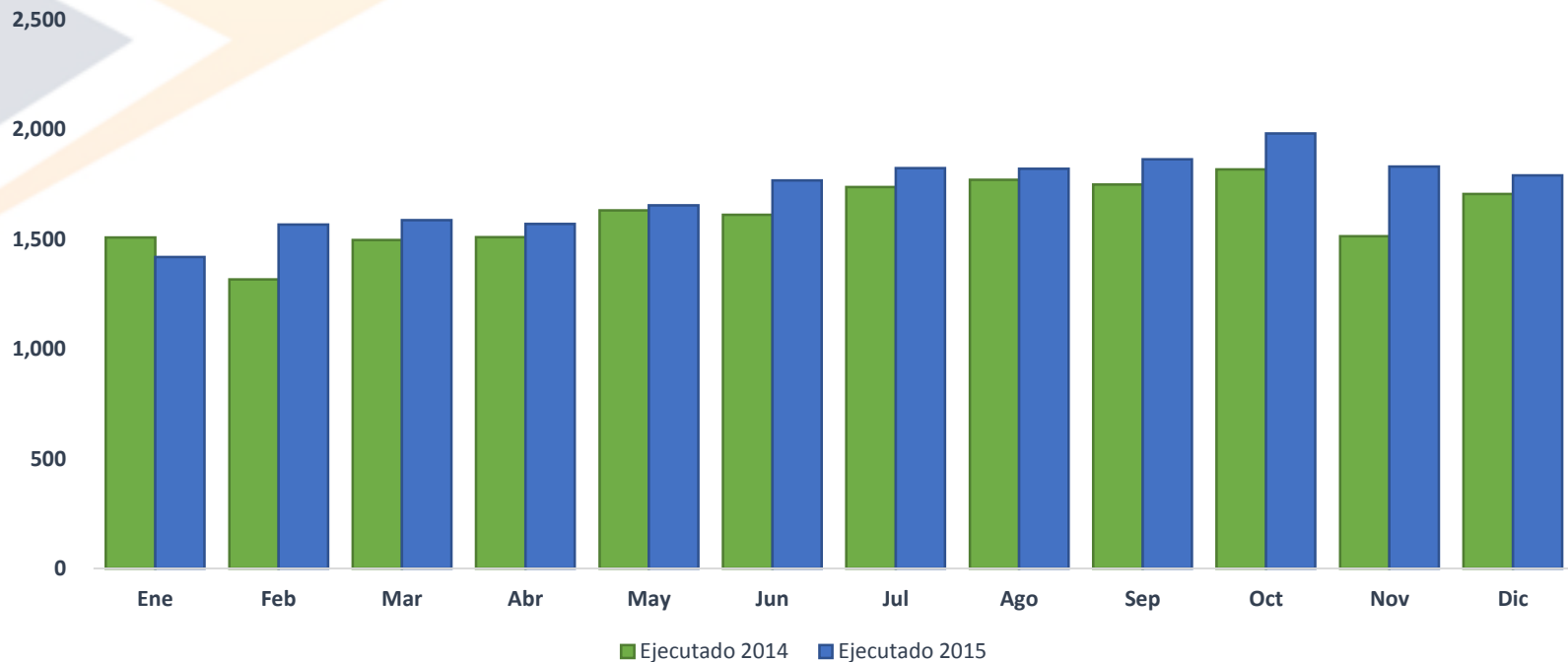
Comparativo Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	7.75	7.63	7.58	7.59	7.66	7.63	7.54	7.73	7.75	7.82	7.61	7.59	<b>7.66</b>	<b>7.66</b>	
Ejecutado 2014	7.83	7.70	7.72	7.75	7.78	7.79	7.82	7.81	7.83	7.76	7.79	7.74	<b>7.78</b>	<b>7.78</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(0.08)	(0.07)	(0.15)	(0.16)	(0.12)	(0.16)	(0.28)	(0.08)	(0.07)	0.06	(0.17)	(0.15)		<b>(0.12)</b>	<b>-1.5%</b>

## Facturación por Venta de Energía Edenorte 2014 - 2015 RD\$ MM



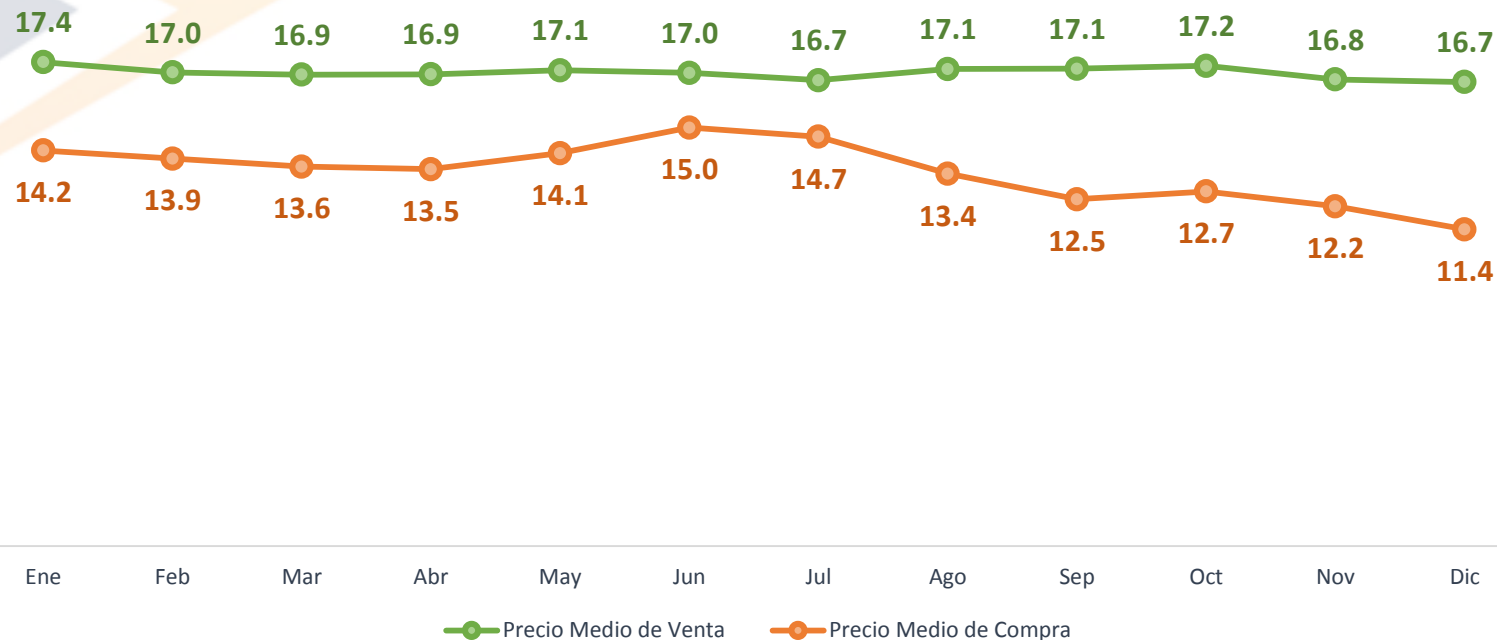
Comparativo Factura por Venta de Energía (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	1,616	1,592	1,558	1,661	1,771	1,772	1,746	1,917	1,954	1,905	1,875	1,702	21,068	21,068	
Ejecutado 2014	1,580	1,484	1,480	1,596	1,665	1,699	1,774	1,844	1,836	1,728	1,799	1,634	20,120	20,120	
Diferencia contra ejecutado 2014	36	108	77	64	106	73	(28)	73	118	177	76	68	948	948	4.7%

## Cobros por Venta de Energía Edenorte 2014 - 2015 RD\$ MM



Comparativo Cobros (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	1,420	1,567	1,587	1,570	1,654	1,769	1,825	1,822	1,865	1,982	1,832	1,792	20,685	20,685	
Ejecutado 2014	1,509	1,317	1,497	1,509	1,632	1,611	1,739	1,771	1,749	1,818	1,514	1,707	19,372	19,372	
Diferencia contra ejecutado 2014	(89)	251	91	61	22	158	86	51	115	164	318	84	1,313	1,313	6.8%

## Precio Medio de Compra y Venta de Energía Edenorte Enero-Diciembre 2015 USCents/kWh



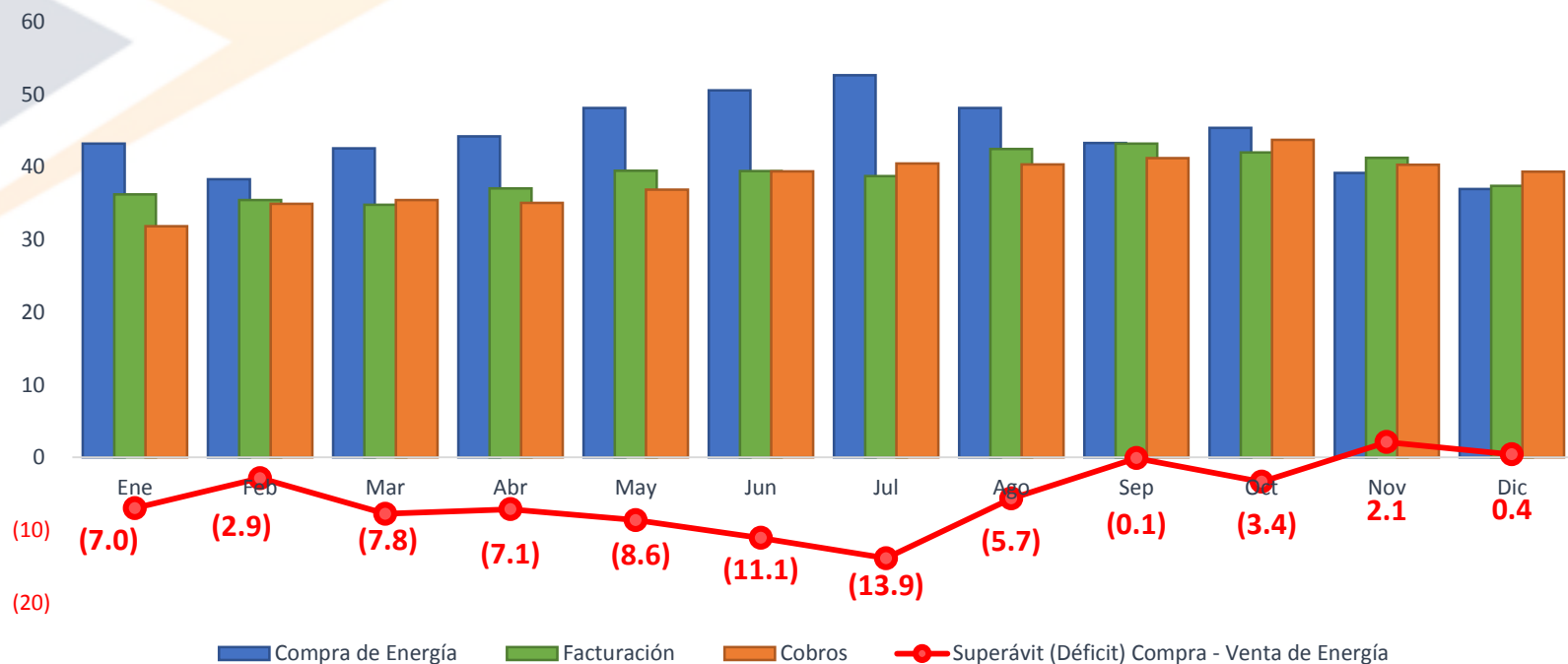
Precio Medio de Compra - Venta de Energía (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Precio medio de venta	17.38	17.01	16.93	16.94	17.08	17.00	16.73	17.13	17.14	17.25	16.76	16.67	<b>17.00</b>	
Precio medio de compra	14.21	13.91	13.63	13.54	14.11	15.03	14.70	13.37	12.45	12.73	12.20	11.37	<b>13.44</b>	
Márgen de venta	3.17	3.09	3.30	3.41	2.98	1.97	2.02	3.76	4.69	4.52	4.56	5.29	<b>3.57</b>	<b>26.5%</b>

## Factura de Compra - Facturación - Cobros

Edenorte

Enero – Diciembre 2015

US\$ MM



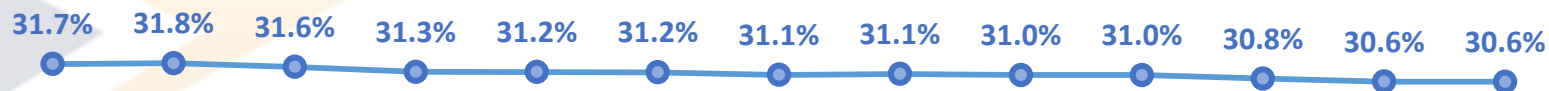
(US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Compra de Energía	43.2	38.3	42.6	44.2	48.1	50.6	52.6	48.1	43.3	45.4	39.2	37.0	<b>532.7</b>	
Facturación	36.2	35.5	34.8	37.1	39.5	39.5	38.8	42.5	43.2	42.0	41.3	37.4	<b>467.6</b>	
Cobros	31.8	34.9	35.5	35.1	36.9	39.4	40.5	40.4	41.2	43.7	40.3	39.4	<b>459.0</b>	
Superávit (Déficit) Compra - Venta de Energía	(7.0)	(2.9)	(7.8)	(7.1)	(8.6)	(11.1)	(13.9)	(5.7)	(0.1)	(3.4)	2.1	0.4	<b>(65.1)</b>	<b>-13.9%</b>

## Pérdidas - Año Móvil

Edenorte

Dic14 - 2015

Valores Porcentuales



Dic15   Ene16   Feb16   Mar16   Abr16   May16   Jun16   Jul16   Ago16   Sep16   Oct16   Nov16   Dic16

● Ejecutado 2015

Comparativo Pérdidas - Año Móvil (%)	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	31.7%	31.8%	31.6%	31.3%	31.2%	31.2%	31.1%	31.1%	31.0%	31.0%	30.8%	30.6%	30.6%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		0.1	(0.2)	(0.5)	(0.5)	(0.5)	(0.7)	(0.6)	(0.7)	(0.7)	(0.9)	(1.1)	(1.1)

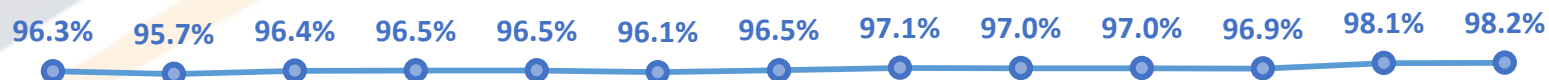


## Cobranzas - Año Móvil

### Edenorte

#### Dic14 - 2015

Valores Porcentuales

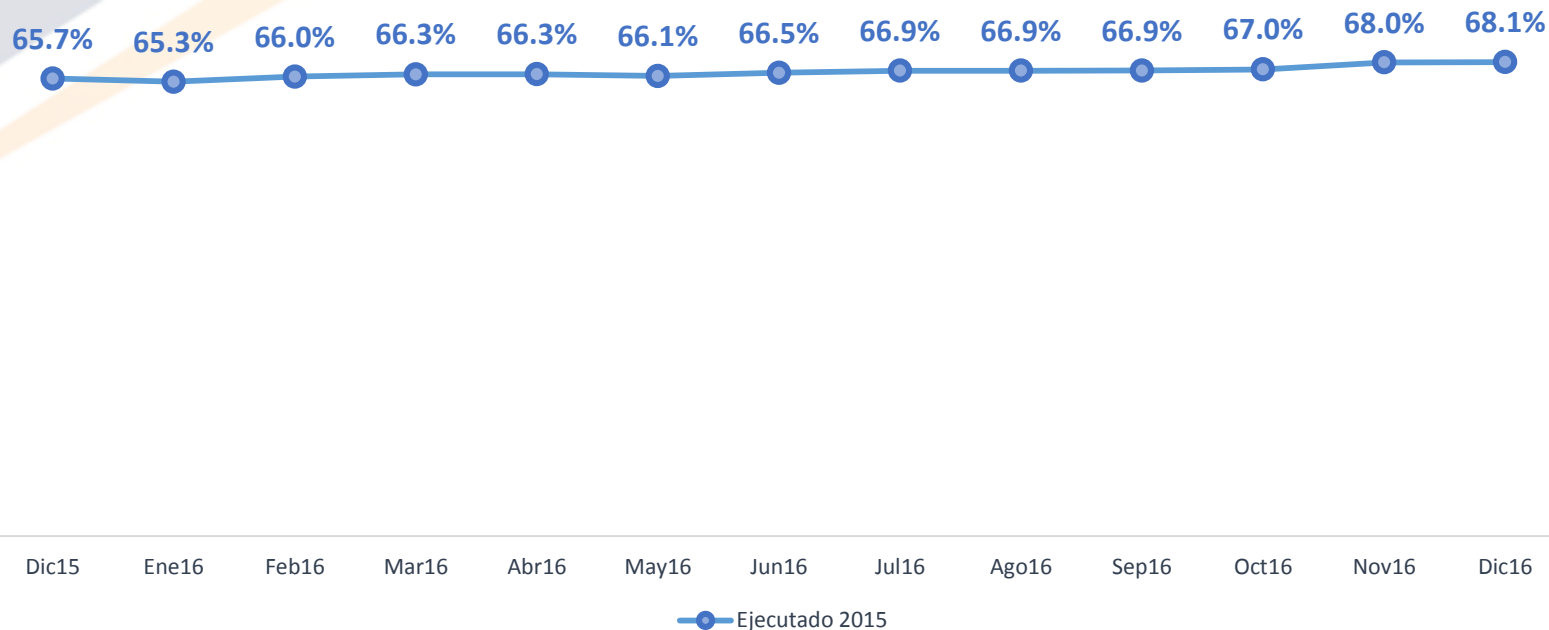


Dic15   Ene16   Feb16   Mar16   Abr16   May16   Jun16   Jul16   Ago16   Sep16   Oct16   Nov16   Dic16

● Ejecutado 2015

Comparativo Cobranzas - Año Móvil (%)	Ejecutado 2015													
	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15	
Ejecutado Dic14 - 2015	96.3%	95.7%	96.4%	96.5%	96.5%	96.1%	96.5%	97.1%	97.0%	97.0%	96.9%	98.1%	98.2%	
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.6)	0.1	0.2	0.2	(0.2)	0.2	0.8	0.7	0.7	0.6	1.8	1.9	

**CRI - Año Móvil**  
**Edenorte**  
**Dic14 - 2015**  
 Valores Porcentuales



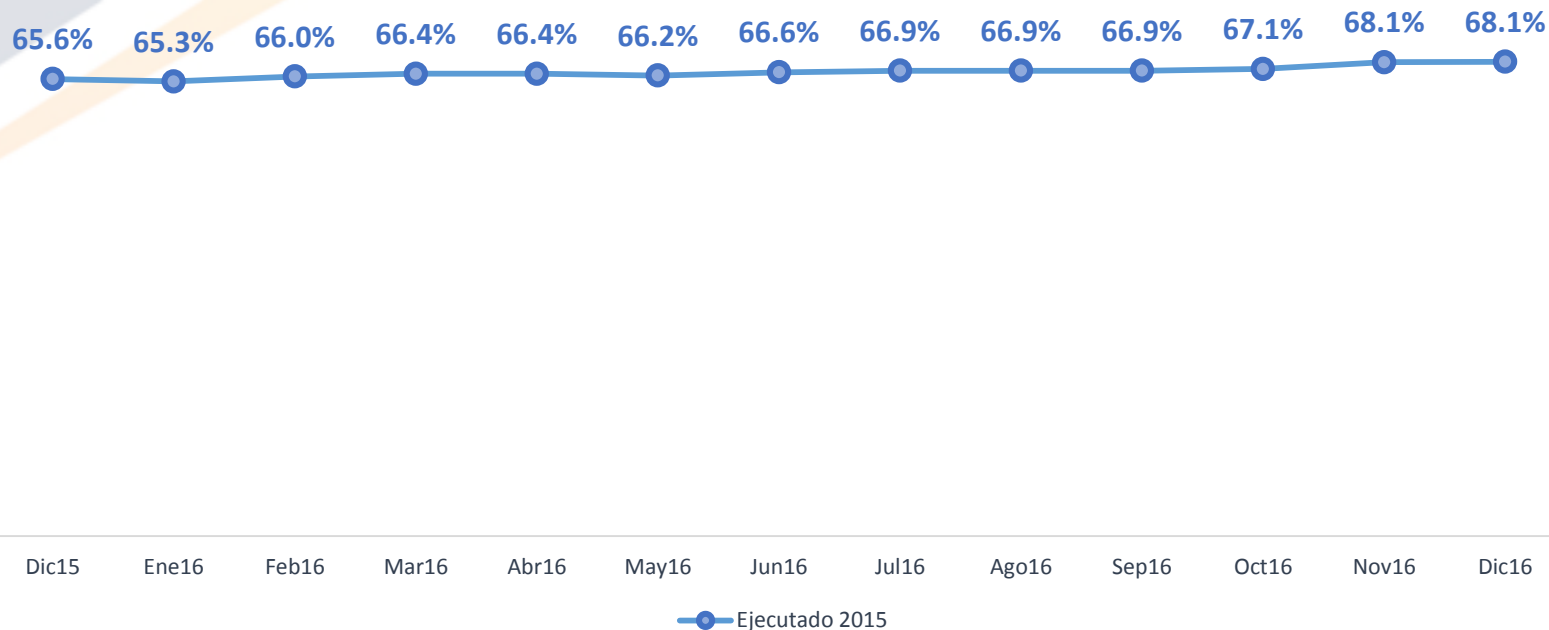
Comparativo CRI - Año Móvil (%)	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	65.7%	65.3%	66.0%	66.3%	66.3%	66.1%	66.5%	66.9%	66.9%	66.9%	67.0%	68.0%	68.1%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.5)	0.3	0.6	0.6	0.4	0.8	1.1	1.1	1.1	1.3	2.3	2.4

## Indice de Recuperación de Energía - Año Móvil

Edenorte

Dic14 - 2015

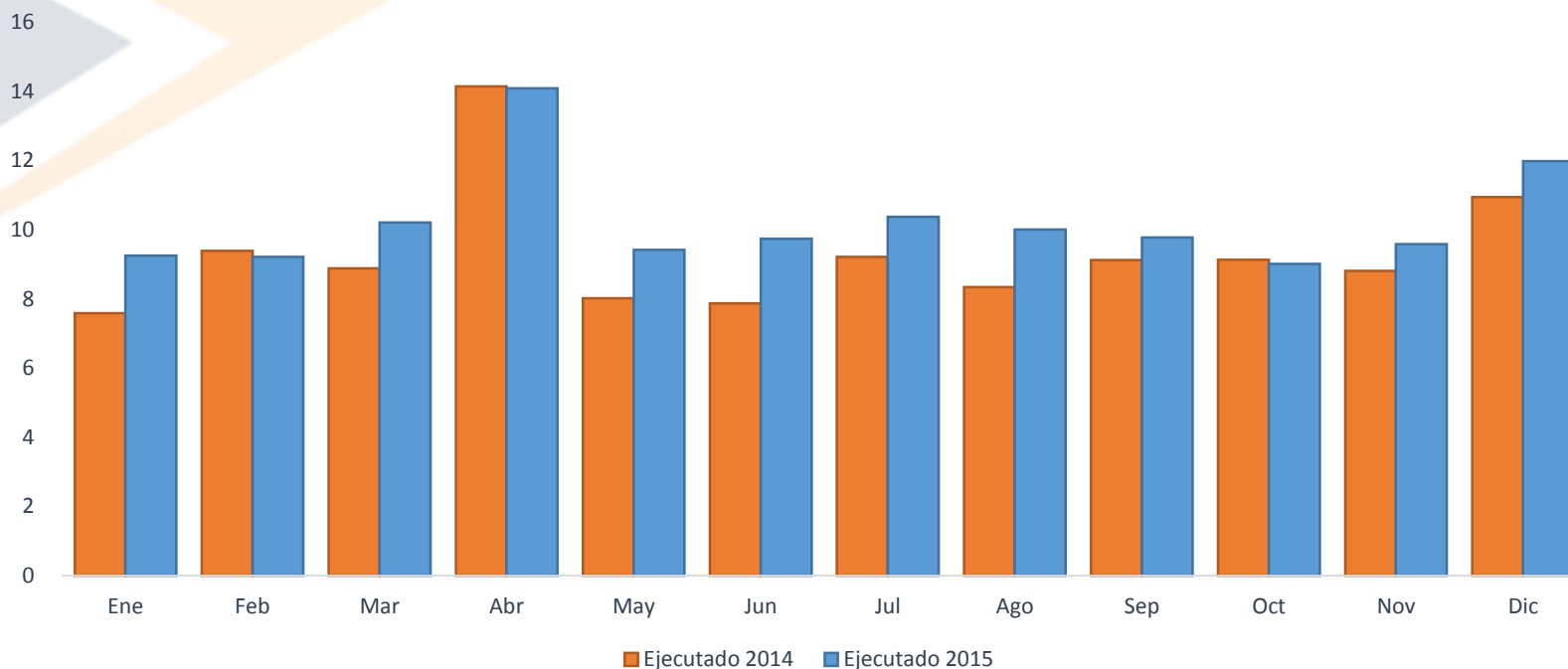
Valores Porcentuales



### Comparativo Índice Recuperación Energía - Año Móvil (%)

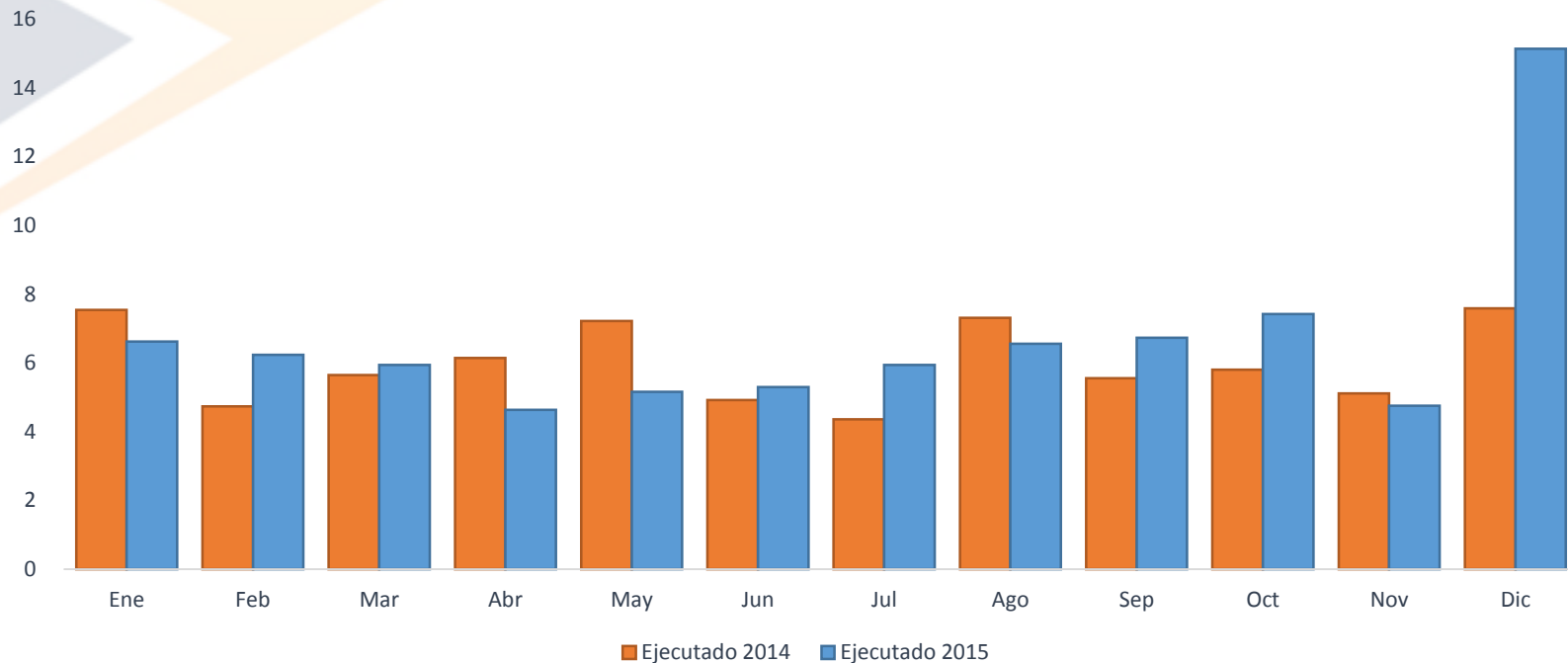
	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	65.6%	65.3%	66.0%	66.4%	66.4%	66.2%	66.6%	66.9%	66.9%	66.9%	67.1%	68.1%	68.1%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.3)	0.4	0.8	0.8	0.5	1.0	1.2	1.2	1.2	1.4	2.4	2.5

## Gastos Operativos Edenorte 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gastos Operativos (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	9.2	9.2	10.2	14.1	9.4	9.7	10.4	10.0	9.8	9.0	9.6	12.0	122.6	122.6	
Ejecutado 2014	7.6	9.4	8.9	14.1	8.0	7.9	9.2	8.3	9.1	9.1	8.8	10.9	111.4	111.4	
Diferencia contra ejecutado 2014	1.7	(0.2)	1.3	(0.1)	1.4	1.9	1.2	1.7	0.7	(0.1)	0.8	1.0		11.2	10.0%

## Inversiones Edenorte 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gasto de Inversión (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	6.6	6.2	5.9	4.6	5.2	5.3	5.9	6.6	6.7	7.4	4.7	15.1	<b>80.4</b>	<b>80.4</b>	
Ejecutado 2014	7.5	4.7	5.6	6.1	7.2	4.9	4.4	7.3	5.6	5.8	5.1	7.6	<b>71.9</b>	<b>71.9</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	<b>(0.9)</b>	1.5	0.3	<b>(1.5)</b>	<b>(2.1)</b>	0.4	1.6	<b>(0.8)</b>	1.2	1.6	<b>(0.4)</b>	7.5		<b>8.5</b>	<b>11.8%</b>

# Indicadores Financieros | *Edenorte*

**Resultado Financiero Edenorte**  
**A Diciembre 2015**  
 Valores en US\$ MM

Descripción	Ejecutado Enero - Diciembre 2015												Acumulado a Diciembre
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
<b>1. Total Ingresos</b>	<b>32.9</b>	<b>35.6</b>	<b>36.3</b>	<b>35.6</b>	<b>37.5</b>	<b>40.0</b>	<b>41.2</b>	<b>41.0</b>	<b>41.8</b>	<b>44.5</b>	<b>40.9</b>	<b>40.1</b>	<b>467.4</b>
<b>1.1 Ingresos por Venta de Energía</b>	<b>31.8</b>	<b>34.9</b>	<b>35.5</b>	<b>35.1</b>	<b>36.9</b>	<b>39.4</b>	<b>40.5</b>	<b>40.4</b>	<b>41.2</b>	<b>43.7</b>	<b>40.3</b>	<b>39.4</b>	<b>459.0</b>
UNR	3.9	3.9	3.3	3.9	3.8	3.9	3.9	4.3	4.0	3.7	3.8	3.5	45.9
Instituciones No Cortables	0.0	5.8	2.9	2.9	2.7	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.9	0.0	33.6
Inst. Gubernamentales Cortables	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.6	7.1
Ayuntamientos	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	11.6
Grandes Clientes	10.3	8.8	9.9	10.4	10.8	11.7	11.5	11.2	12.0	13.2	11.5	13.3	134.8
Cartera Regular (Residenciales y Comerciales)	16.4	15.1	17.9	16.4	18.0	19.3	20.4	19.9	20.5	22.1	19.3	20.9	226.0
<b>1.2 Otros Ingresos</b>	<b>1.1</b>	<b>0.6</b>	<b>0.8</b>	<b>0.6</b>	<b>0.6</b>	<b>0.6</b>	<b>0.7</b>	<b>0.6</b>	<b>0.6</b>	<b>0.8</b>	<b>0.6</b>	<b>0.8</b>	<b>8.4</b>
Otros Cobros Comerciales	0.7	0.6	0.7	0.5	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.8	0.6	0.7	7.6
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8
<b>2. Total Gastos</b>	<b>56.1</b>	<b>56.8</b>	<b>51.8</b>	<b>58.4</b>	<b>57.5</b>	<b>60.2</b>	<b>65.5</b>	<b>63.2</b>	<b>65.9</b>	<b>56.2</b>	<b>57.3</b>	<b>52.3</b>	<b>701.4</b>
<b>2.1 Compra de Energía</b>	<b>44.1</b>	<b>43.3</b>	<b>38.3</b>	<b>42.1</b>	<b>42.9</b>	<b>46.7</b>	<b>50.7</b>	<b>49.5</b>	<b>48.1</b>	<b>43.8</b>	<b>46.1</b>	<b>39.3</b>	<b>534.8</b>
GENCOS	33.6	35.5	27.9	36.2	37.1	38.7	36.4	39.1	35.3	30.1	30.3	27.8	407.9
CDEEE	7.4	2.7	5.1	1.0	1.4	4.1	8.6	7.9	8.0	8.1	10.1	5.6	70.1
EGEHID	2.9	4.7	4.9	5.3	5.0	4.6	4.8	4.4	4.1	4.8	4.9	5.2	55.6
ETED	0.4	0.5	0.4	0.8	0.8	0.9	0.8	1.0	0.9	0.7	0.7	0.6	8.6
Notas de Débito / (Crédito)	(0.1)	(0.0)	(0.1)	(1.1)	(1.4)	(1.5)	0.0	(2.9)	(0.1)	0.0	0.0	0.0	(7.3)
<b>2.2 Gastos Operativos (Opex)</b>	<b>9.2</b>	<b>9.2</b>	<b>10.2</b>	<b>14.1</b>	<b>9.4</b>	<b>9.7</b>	<b>10.4</b>	<b>10.0</b>	<b>9.8</b>	<b>9.0</b>	<b>9.6</b>	<b>12.0</b>	<b>122.6</b>
Personal	2.1	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	3.7	28.5
Proveedores	4.1	3.5	4.1	4.0	3.5	4.0	3.9	4.2	3.2	3.5	3.6	4.7	46.1
Impuestos	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	4.3
Pagos a Instituciones Regulatorias	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.4	0.4	4.4
Pagos tasa 3% Ayuntamientos	1.8	2.1	2.6	6.7	2.6	2.5	3.1	2.5	2.5	2.6	2.9	2.5	34.3
Otros	0.5	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	1.0	0.3	0.2	0.3	5.1
<b>2.3 Gastos Financieros</b>	<b>2.8</b>	<b>4.3</b>	<b>3.3</b>	<b>2.2</b>	<b>5.2</b>	<b>3.8</b>	<b>4.5</b>	<b>3.7</b>	<b>8.0</b>	<b>3.4</b>	<b>1.7</b>	<b>1.1</b>	<b>43.9</b>
Intereses por Financiamientos	2.8	4.3	3.3	2.2	5.2	3.8	4.5	3.7	8.0	3.4	1.7	1.1	43.9
<i>Sobre Préstamos Bancarios</i>	0.5	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	0.0
<i>Sobre Facturación Corriente</i>	2.3	3.5	2.4	1.3	4.4	2.9	3.7	2.9	7.1	2.7	0.8	0.1	0.0
<i>Sobre Deuda Congelada</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>(12.2)</b>	<b>(8.4)</b>	<b>(2.8)</b>	<b>(7.1)</b>	<b>(6.0)</b>	<b>(7.3)</b>	<b>(10.2)</b>	<b>(9.1)</b>	<b>(6.9)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(5.7)</b>	<b>0.1</b>	<b>(75.8)</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>(23.2)</b>	<b>(21.3)</b>	<b>(15.5)</b>	<b>(22.8)</b>	<b>(20.0)</b>	<b>(20.2)</b>	<b>(24.4)</b>	<b>(22.3)</b>	<b>(24.1)</b>	<b>(11.7)</b>	<b>(16.4)</b>	<b>(12.2)</b>	<b>(234.0)</b>

# Indicadores Financieros | *Edenorte*

<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>(12.2)</b>	<b>(8.4)</b>	<b>(2.8)</b>	<b>(7.1)</b>	<b>(6.0)</b>	<b>(7.3)</b>	<b>(10.2)</b>	<b>(9.1)</b>	<b>(6.9)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(5.7)</b>	<b>0.1</b>	<b>(75.8)</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>(23.2)</b>	<b>(21.3)</b>	<b>(15.5)</b>	<b>(22.8)</b>	<b>(20.0)</b>	<b>(20.2)</b>	<b>(24.4)</b>	<b>(22.3)</b>	<b>(24.1)</b>	<b>(11.7)</b>	<b>(16.4)</b>	<b>(12.2)</b>	<b>(234.0)</b>
<b>5. Inversiones (CAPEX)</b>	<b>6.6</b>	<b>6.2</b>	<b>5.9</b>	<b>4.6</b>	<b>5.2</b>	<b>5.3</b>	<b>5.9</b>	<b>6.6</b>	<b>6.7</b>	<b>7.4</b>	<b>4.7</b>	<b>15.1</b>	<b>80.4</b>
Inversiones con recursos propios	6.6	6.0	5.9	4.6	4.2	5.3	5.9	6.5	6.7	7.4	4.7	15.1	<b>79.1</b>
Proyecto BID-BM-OFID	0.0	0.3	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>1.3</b>
<b>6. Balance con Inversiones (4-5)</b>	<b>(29.8)</b>	<b>(27.5)</b>	<b>(21.4)</b>	<b>(27.4)</b>	<b>(25.2)</b>	<b>(25.5)</b>	<b>(30.3)</b>	<b>(28.8)</b>	<b>(30.8)</b>	<b>(19.1)</b>	<b>(21.2)</b>	<b>(27.3)</b>	<b>(314.4)</b>
<b>7. Financiamiento</b>	<b>36.6</b>	<b>28.2</b>	<b>15.4</b>	<b>31.0</b>	<b>24.0</b>	<b>31.9</b>	<b>26.5</b>	<b>50.6</b>	<b>29.3</b>	<b>16.7</b>	<b>19.7</b>	<b>(16.5)</b>	<b>293.5</b>
Aportes del gobierno	27.4	0.0	25.4	0.0	21.3	14.9	10.4	8.7	16.2	15.4	0.0	15.5	<b>155.2</b>
<i>Cubrir Déficit Operacional</i>	27.4	0.0	25.4	0.0	21.3	14.9	10.4	8.7	16.2	15.4	0.0	15.5	<b>155.2</b>
Recursos propios del sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	<b>2.8</b>
Balances Banca Comercial	134.7	0.8	<b>(0.1)</b>	<b>(5.0)</b>	<b>(0.5)</b>	3.7	<b>(0.6)</b>	<b>(0.8)</b>	1.1	<b>(3.7)</b>	0.3	<b>(12.3)</b>	<b>117.5</b>
<i>Créditos</i>	130.0	0.0	0.0	<b>(0.0)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(14.4)</b>	<b>115.5</b>
<i>Depósitos</i>	4.7	0.8	<b>(0.1)</b>	<b>(5.0)</b>	<b>(0.5)</b>	3.7	<b>(0.6)</b>	<b>(0.8)</b>	1.2	<b>(3.7)</b>	0.3	2.2	<b>2.0</b>
Cambio en cuentas por pagar	<b>(125.4)</b>	27.2	<b>(9.9)</b>	36.0	2.3	13.3	16.7	42.7	11.9	5.0	19.5	<b>(22.5)</b>	<b>16.7</b>
<i>Generadores</i>	<b>(0.2)</b>	23.9	<b>(9.4)</b>	30.2	0.7	9.4	7.6	<b>(222.7)</b>	14.2	3.2	16.6	<b>(19.8)</b>	<b>(146.5)</b>
<i>Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	311.7	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>311.7</b>
<i>Línea de Crédito con Cesión</i>	<b>(110.6)</b>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>(110.6)</b>
<i>CDEEE, EGEHID, ETED</i>	<b>(14.6)</b>	3.3	<b>(0.5)</b>	5.9	1.6	3.9	9.1	<b>(46.4)</b>	<b>(2.3)</b>	1.9	2.9	<b>(2.7)</b>	<b>(37.9)</b>
<i>Deuda Congelada</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>0.0</b>
Financiamiento Capital con Fondos Organismos Multilaterales	0.0	0.3	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	<b>1.3</b>
<b>8. Balance luego de Financiamiento (7+8)</b>	<b>6.8</b>	<b>0.8</b>	<b>(6.0)</b>	<b>3.6</b>	<b>(1.2)</b>	<b>6.4</b>	<b>(3.8)</b>	<b>21.7</b>	<b>(1.5)</b>	<b>(2.4)</b>	<b>(1.4)</b>	<b>(43.8)</b>	<b>(20.9)</b>

**Deuda Corriente a Diciembre 2015**  
**Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las Empresas Generadoras Privadas**  
**Edenorte**  
 Valores en US\$ MM

<b>Empresa</b>	<b>jun-15</b>	<b>jul-15</b>	<b>ago-15</b>	<b>sep-15</b>	<b>oct-15</b>	<b>nov-15</b>	<b>dic-15</b>	<b>Total 2015</b>
<b>Grupo AES</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>5.59</b>	<b>5.16</b>	<b>10.75</b>
AES ANDRES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGE ITABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.59	5.16	10.75
EGE HAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.98	7.51	15.49
CESPM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SAN FELIPE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FALCONDO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.77	0.77
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	0.12
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.70	4.55	8.26
TCC	0.00	0.00	0.00	3.49	2.56	2.85	2.37	11.26
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.88	1.88
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK PV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK MR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.83	1.83
LOS ORIGENES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.16	1.16
<b>Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>3.49</b>	<b>2.56</b>	<b>20.12</b>	<b>25.36</b>	<b>51.53</b>
<b>Blce. Acumulado</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>3.49</b>	<b>6.05</b>	<b>26.17</b>	<b>51.53</b>	





**EDESUR**

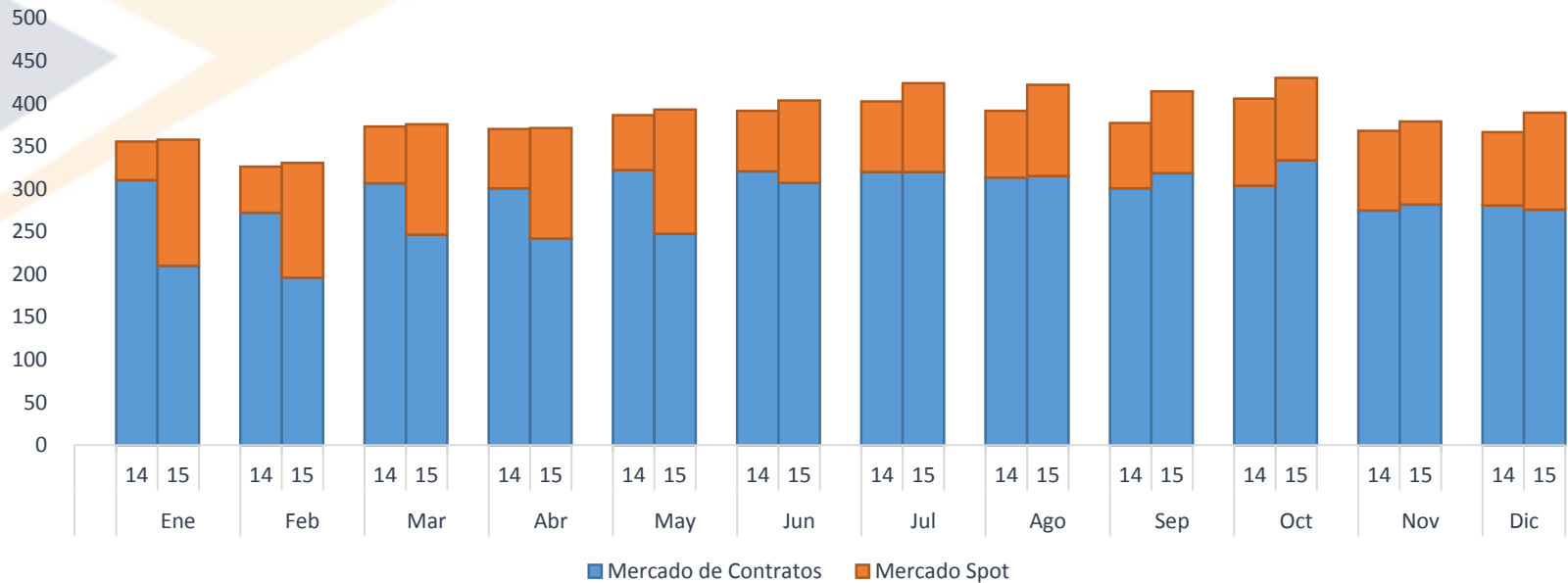
# Indicadores de Compra de Energía | *Edesur*

## Compra de Energía por Mercado

Edesur

2014 - 2015

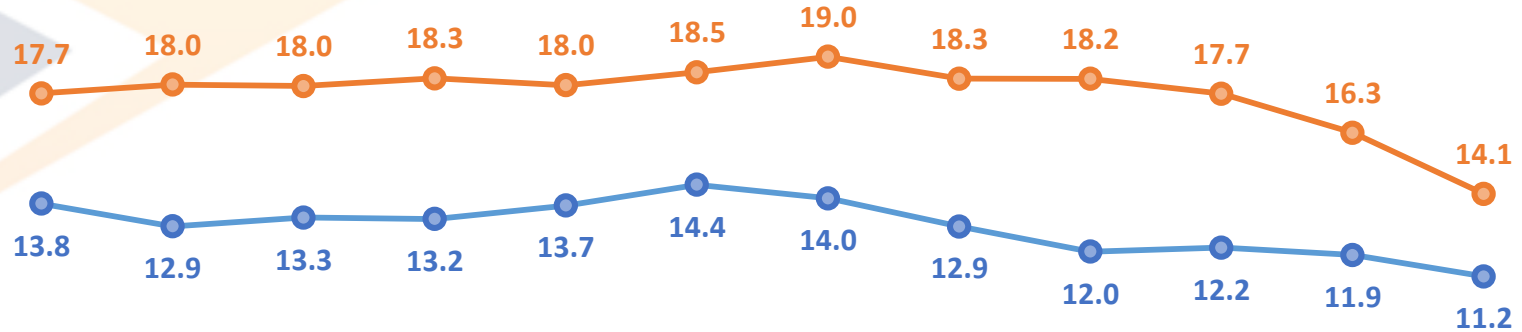
GWh



Comparativo Compra de Energía (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Total 2015</b>	<b>357.9</b>	<b>330.7</b>	<b>375.9</b>	<b>371.4</b>	<b>392.9</b>	<b>403.8</b>	<b>423.8</b>	<b>422.2</b>	<b>414.1</b>	<b>430.0</b>	<b>379.1</b>	<b>389.3</b>	<b>4,691.0</b>	<b>4,691.0</b>	
Mercado de Contratos	210.2	196.0	246.4	242.2	247.4	306.9	319.8	315.0	318.5	333.5	281.7	275.7	3,293.1	3,293.1	
Mercado Spot	147.7	134.7	129.5	129.3	145.6	96.9	104.0	107.2	95.6	96.5	97.4	113.6	1,397.9	1,397.9	
<b>Total 2014</b>	<b>355.4</b>	<b>326.1</b>	<b>373.3</b>	<b>370.2</b>	<b>386.5</b>	<b>391.3</b>	<b>402.4</b>	<b>391.6</b>	<b>377.3</b>	<b>405.8</b>	<b>367.9</b>	<b>366.7</b>	<b>4,514.5</b>	<b>4,514.5</b>	
Mercado de Contratos	310.2	272.1	306.8	300.9	322.0	320.5	320.0	313.2	300.7	303.8	274.7	280.5	3,625.3	3,625.3	
Mercado Spot	45.3	54.0	66.5	69.3	64.5	70.9	82.4	78.4	76.7	102.0	93.2	86.2	889.2	889.2	
<b>Diferencia Total</b>	<b>2.5</b>	<b>4.5</b>	<b>2.5</b>	<b>1.2</b>	<b>6.4</b>	<b>12.4</b>	<b>21.4</b>	<b>30.6</b>	<b>36.8</b>	<b>24.3</b>	<b>11.2</b>	<b>22.7</b>		<b>176.5</b>	<b>3.9%</b>

## Precio Medio de Compra de Energía

Edesur  
2014 - 2015  
USCents/kWh



Ene Feb Mar Abr May Jun Jul Ago Sep Oct Nov Dic

—●— Ejecutado 2014 —●— Ejecutado 2015

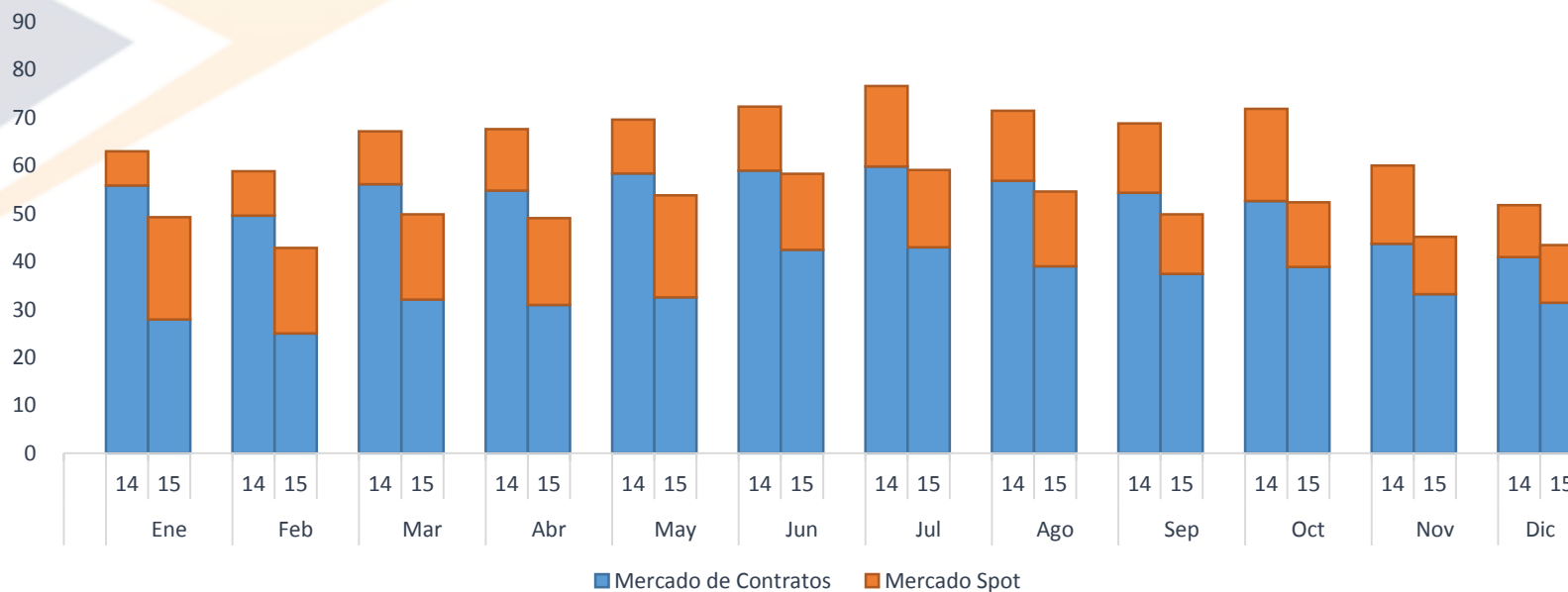
Comparativo Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh)													Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
Ejecutado 2015	13.76	12.95	13.26	13.21	13.69	14.44	13.95	12.94	12.04	12.18	11.92	11.15	12.95	12.95	
Ejecutado 2014	17.72	18.04	17.98	18.26	18.01	18.48	19.04	18.25	18.24	17.71	16.31	14.11	17.70	17.70	
Diferencia contra ejecutado 2014	(3.96)	(5.09)	(4.72)	(5.05)	(4.32)	(4.04)	(5.08)	(5.31)	(6.20)	(5.53)	(4.39)	(2.96)	(4.74)	(4.74)	-26.8%

## Factura Compra de Energía por Mercado

Edesur

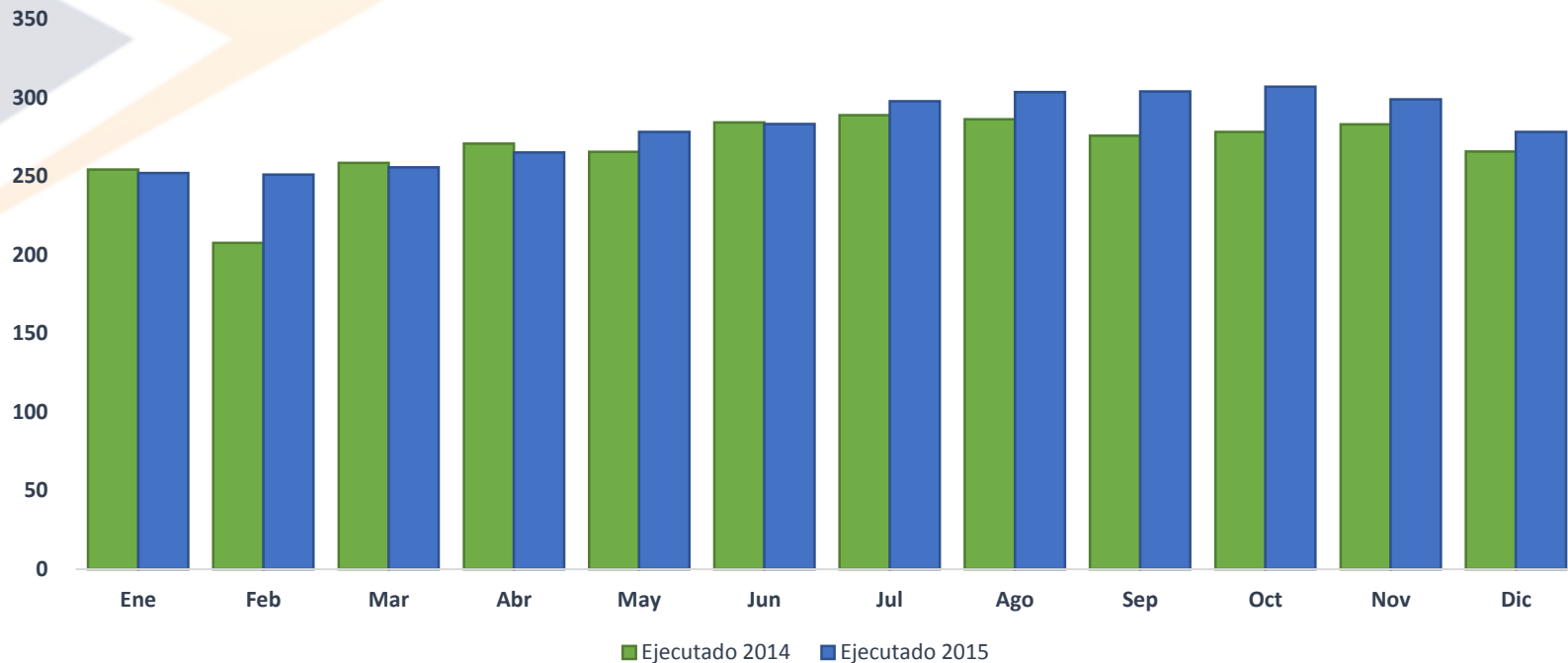
2014 - 2015

US\$ MM



Comparativo Factura por Compra de Energía (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Total 2015</b>	<b>49.3</b>	<b>42.8</b>	<b>49.8</b>	<b>49.1</b>	<b>53.8</b>	<b>58.3</b>	<b>59.1</b>	<b>54.6</b>	<b>49.9</b>	<b>52.4</b>	<b>45.2</b>	<b>43.4</b>	<b>607.7</b>	<b>607.7</b>	
Mercado de Contratos	27.9	25.0	32.1	30.9	32.5	42.4	43.0	39.0	37.4	38.9	33.2	31.4	413.6	413.6	
Mercado Spot	21.4	17.9	17.8	18.1	21.3	15.9	16.1	15.6	12.5	13.5	12.0	12.0	194.0	194.0	
<b>Total 2014</b>	<b>63.0</b>	<b>58.8</b>	<b>67.1</b>	<b>67.6</b>	<b>69.6</b>	<b>72.3</b>	<b>76.6</b>	<b>71.5</b>	<b>68.8</b>	<b>71.9</b>	<b>60.0</b>	<b>51.7</b>	<b>799.0</b>	<b>799.0</b>	
Mercado de Contratos	55.9	49.6	56.1	54.8	58.4	58.9	59.8	56.8	54.3	52.6	43.7	40.9	641.8	641.8	
Mercado Spot	7.1	9.2	11.0	12.8	11.2	13.4	16.8	14.6	14.5	19.2	16.3	10.8	157.1	157.1	
<b>Diferencia Total</b>	<b>(13.7)</b>	<b>(16.0)</b>	<b>(17.3)</b>	<b>(18.5)</b>	<b>(15.8)</b>	<b>(14.0)</b>	<b>(17.5)</b>	<b>(16.8)</b>	<b>(19.0)</b>	<b>(19.5)</b>	<b>(14.8)</b>	<b>(8.3)</b>		<b>(191.3)</b>	<b>-23.9%</b>

## Energía Facturada Edesur 2014 - 2015 GWh



Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	252.0	251.1	255.6	265.1	278.1	283.1	297.7	303.5	303.8	306.9	298.8	278.2	<b>3,373.9</b>	<b>3,373.9</b>	
Ejecutado 2014	254.2	207.5	258.3	270.6	265.4	284.3	288.8	286.3	275.6	278.2	283.0	265.7	<b>3,217.9</b>	<b>3,217.9</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	<b>(2.2)</b>	43.5	<b>(2.7)</b>	<b>(5.5)</b>	12.7	<b>(1.2)</b>	8.9	17.2	28.2	28.7	15.8	12.5		<b>156.0</b>	<b>4.8%</b>

## Precio Medio de Venta de Energía Edesur 2014 - 2015 RD\$/kWh



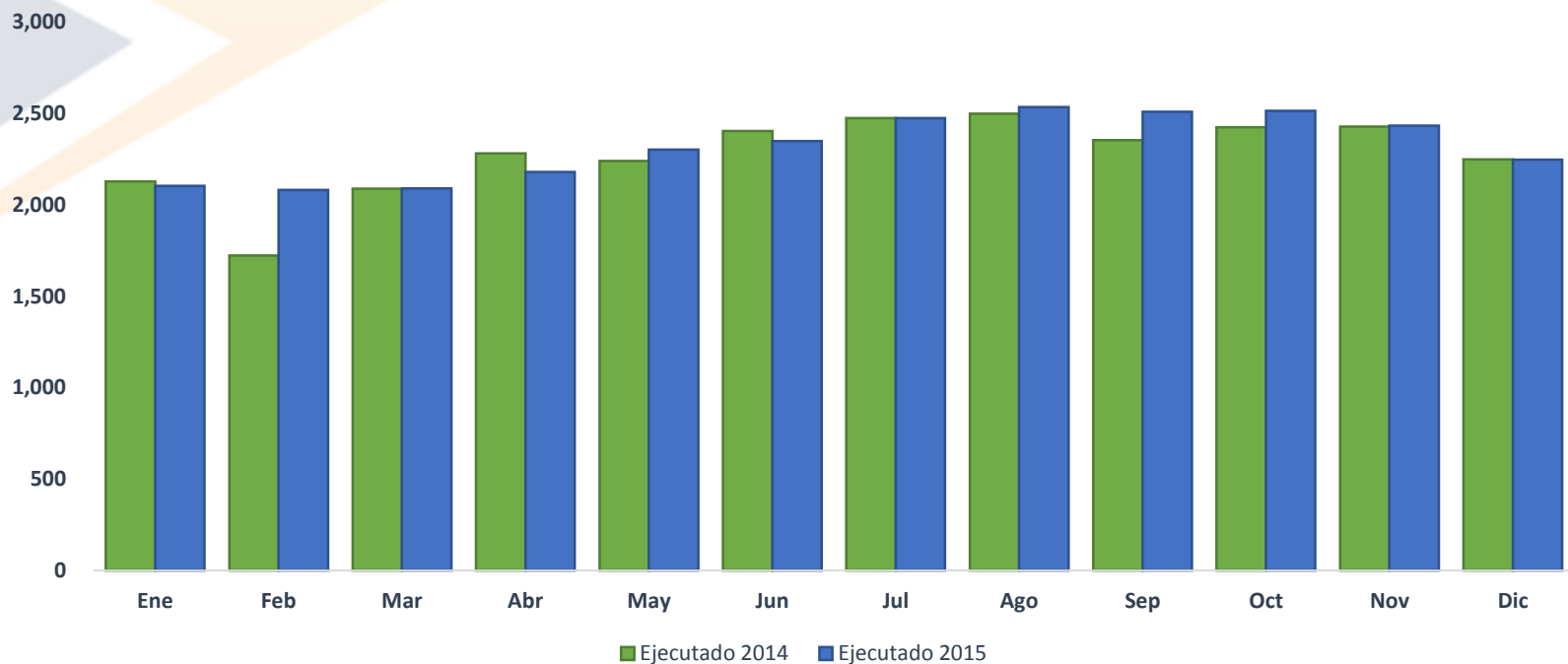
Ene Feb Mar Abr May Jun Jul Ago Sep Oct Nov Dic

● Ejecutado 2014 ● Ejecutado 2015

Comparativo Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	8.35	8.29	8.17	8.22	8.27	8.29	8.31	8.35	8.26	8.19	8.14	8.08	<b>8.24</b>	<b>8.24</b>	
Ejecutado 2014	8.37	8.30	8.08	8.43	8.44	8.45	8.56	8.73	8.54	8.71	8.57	8.46	<b>8.48</b>	<b>8.48</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	<b>(0.02)</b>	<b>(0.01)</b>	0.09	<b>(0.21)</b>	<b>(0.16)</b>	<b>(0.16)</b>	<b>(0.25)</b>	<b>(0.38)</b>	<b>(0.28)</b>	<b>(0.53)</b>	<b>(0.44)</b>	<b>(0.38)</b>		<b>(0.24)</b>	<b>-2.8%</b>

## Facturación por Venta de Energía

**Edesur**  
**2014 - 2015**  
 RD\$ MM



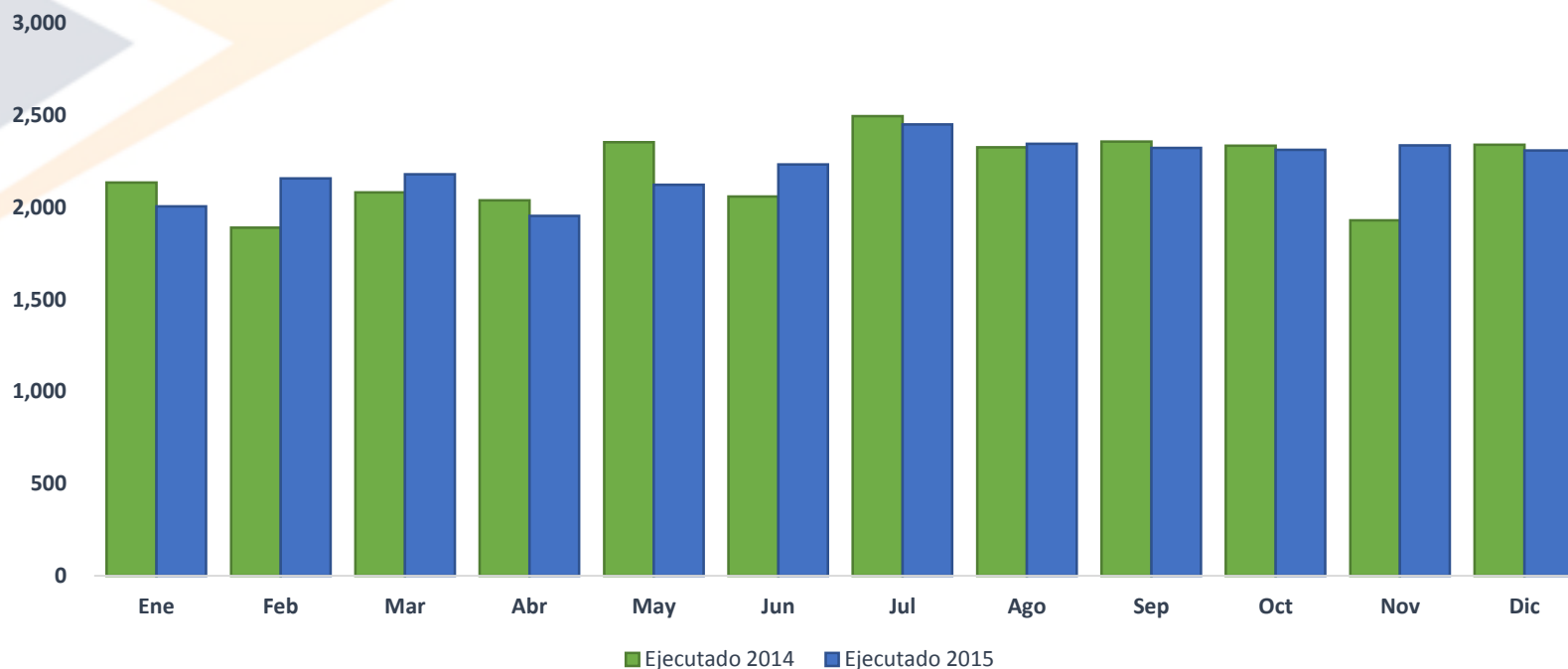
Comparativo Factura por Venta de Energía (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	2,104	2,080	2,089	2,180	2,301	2,347	2,474	2,534	2,508	2,513	2,431	2,246	<b>27,808</b>	<b>27,808</b>	
Ejecutado 2014	2,127	1,723	2,087	2,281	2,239	2,403	2,473	2,499	2,353	2,424	2,427	2,248	<b>27,283</b>	<b>27,283</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(23)	358	1	(101)	62	(56)	0	36	156	89	5	(1)		<b>525</b>	<b>1.9%</b>

## Cobros por Venta de Energía

Edesur

2014 - 2015

RD\$ MM



Comparativo Cobros (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	2,005	2,157	2,179	1,953	2,122	2,232	2,449	2,344	2,323	2,311	2,336	2,309	26,719	26,719	
Ejecutado 2014	2,134	1,889	2,080	2,038	2,353	2,058	2,495	2,325	2,356	2,334	1,929	2,339	26,329	26,329	
Diferencia contra ejecutado 2014	(129)	268	99	(84)	(232)	174	(46)	19	(34)	(23)	407	(30)	389	389	1.5%

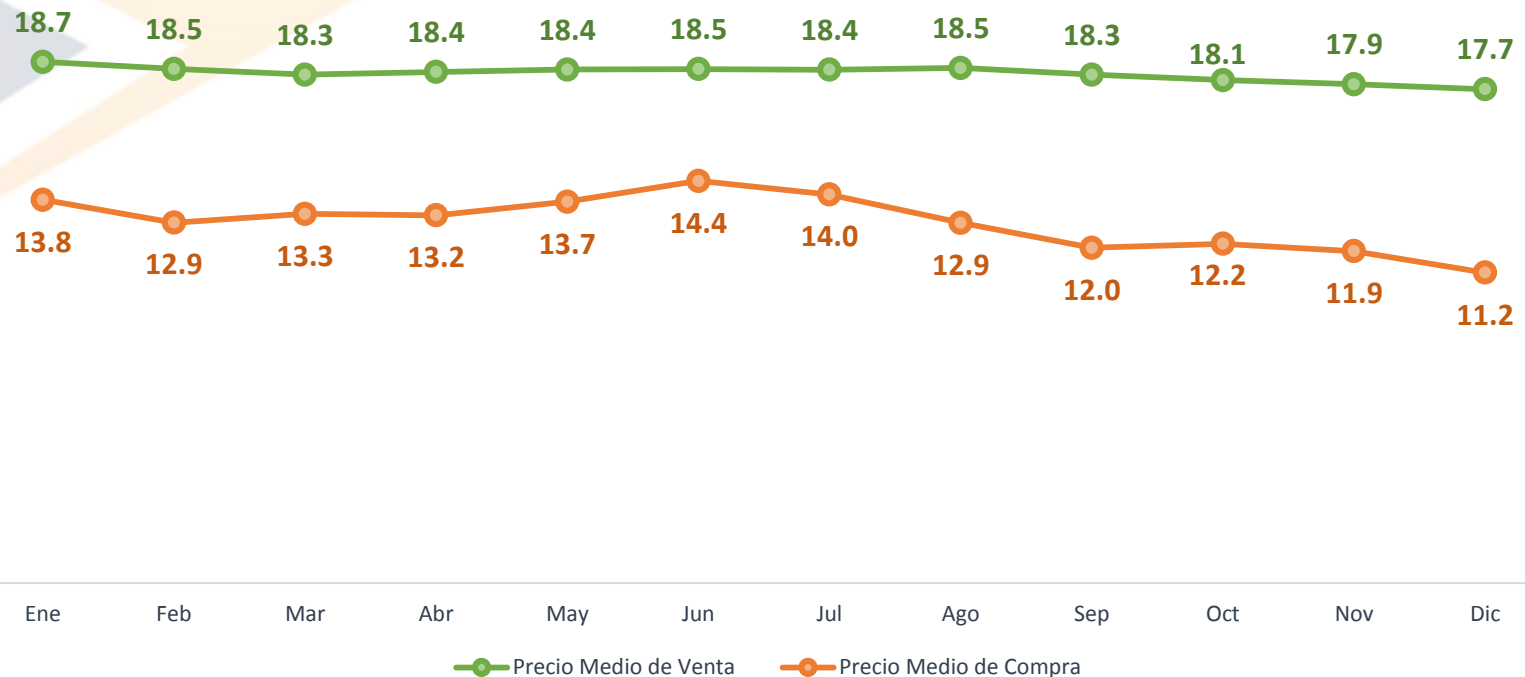


## Precio Medio de Compra y Venta de Energía

Edesur

Enero - Diciembre 2015

USCents/kWh



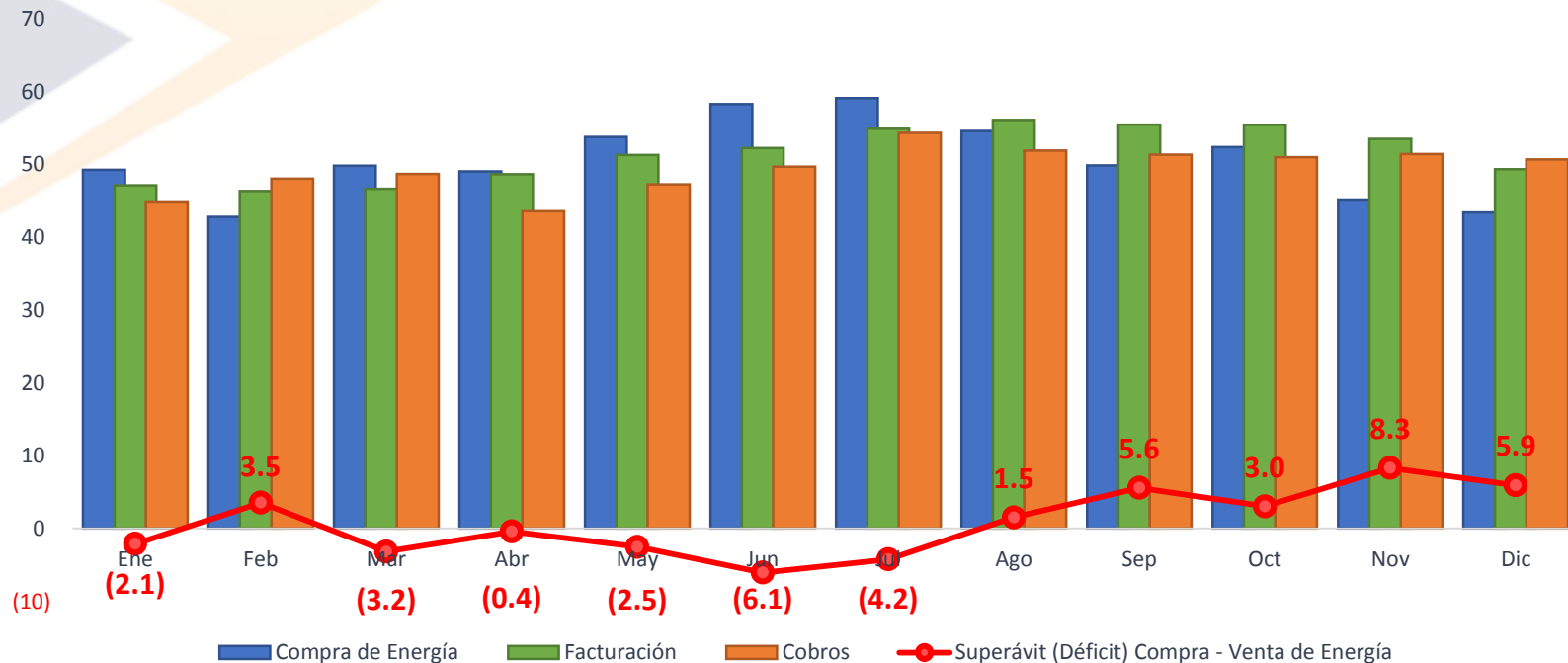
Precio Medio de Compra - Venta de Energía (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Precio medio de venta	18.72	18.46	18.26	18.36	18.44	18.46	18.44	18.50	18.26	18.06	17.91	17.74	<b>18.29</b>	
Precio medio de compra	13.76	12.95	13.26	13.21	13.69	14.44	13.95	12.94	12.04	12.18	11.92	11.15	<b>12.95</b>	
Márgen de venta	4.95	5.52	5.00	5.15	4.75	4.02	4.49	5.56	6.22	5.88	5.99	6.59	<b>5.34</b>	<b>41.2%</b>

## Factura de Compra - Facturación - Cobros

Edesur

Enero - Diciembre 2015

US\$ MM



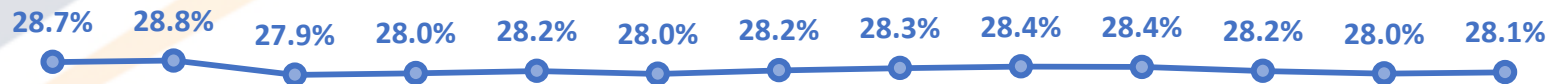
(US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Compra de Energía	49.3	42.8	49.8	49.1	53.8	58.3	59.1	54.6	49.9	52.4	45.2	43.4	<b>607.7</b>	
Facturación	47.2	46.4	46.7	48.7	51.3	52.3	54.9	56.1	55.5	55.4	53.5	49.3	<b>617.2</b>	
Cobros	44.9	48.1	48.7	43.6	47.3	49.7	54.4	51.9	51.4	51.0	51.4	50.7	<b>593.0</b>	
Superávit (Déficit) Compra - Venta de Energía	(2.1)	3.5	(3.2)	(0.4)	(2.5)	(6.1)	(4.2)	1.5	5.6	3.0	8.3	5.9	<b>9.5</b>	1.5%

## Pérdidas - Año Móvil

Edesur

Dic14 - 2015

Valores Porcentuales



Dic15   Ene16   Feb16   Mar16   Abr16   May16   Jun16   Jul16   Ago16   Sep16   Oct16   Nov16   Dic16

● Ejecutado 2015

Comparativo Pérdidas - Año Móvil (%)	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	28.7%	28.8%	27.9%	28.0%	28.2%	28.0%	28.2%	28.3%	28.4%	28.4%	28.2%	28.0%	28.1%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		0.1	(0.8)	(0.7)	(0.6)	(0.7)	(0.5)	(0.4)	(0.3)	(0.3)	(0.6)	(0.7)	(0.6)

## Cobranzas - Año Móvil

Edesur

Dic14 - 2015

Valores Porcentuales

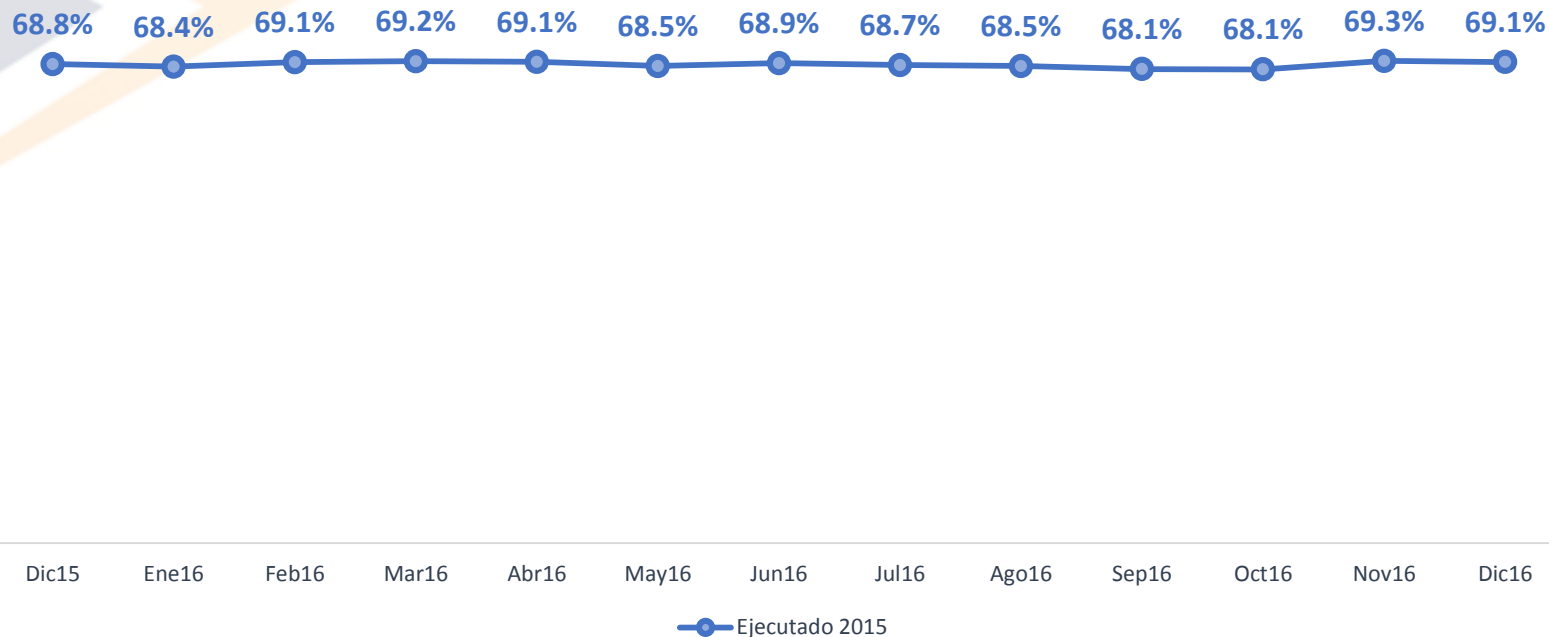


Dic15   Ene16   Feb16   Mar16   Abr16   May16   Jun16   Jul16   Ago16   Sep16   Oct16   Nov16   Dic16

● Ejecutado 2015

Comparativo Cobranzas - Año Móvil (%)	Ejecutado 2015													
	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15	
Ejecutado Dic14 - 2015	96.5%	96.1%	95.8%	96.2%	96.2%	95.2%	96.0%	95.8%	95.8%	95.1%	94.7%	96.2%	96.1%	
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.4)	(0.7)	(0.4)	(0.3)	(1.4)	(0.5)	(0.7)	(0.7)	(1.4)	(1.8)	(0.3)	(0.4)	

## CRI - Año Móvil Edesur Dic14 - 2015 Valores Porcentuales



Comparativo CRI - Año Móvil (%)	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	68.8%	68.4%	69.1%	69.2%	69.1%	68.5%	68.9%	68.7%	68.5%	68.1%	68.1%	69.3%	69.1%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.4)	0.3	0.4	0.3	(0.3)	0.1	(0.1)	(0.3)	(0.7)	(0.7)	0.5	0.3

## Índice de Recuperación de Energía - Año Móvil

Edesur

Dic14 - 2015

Valores Porcentuales



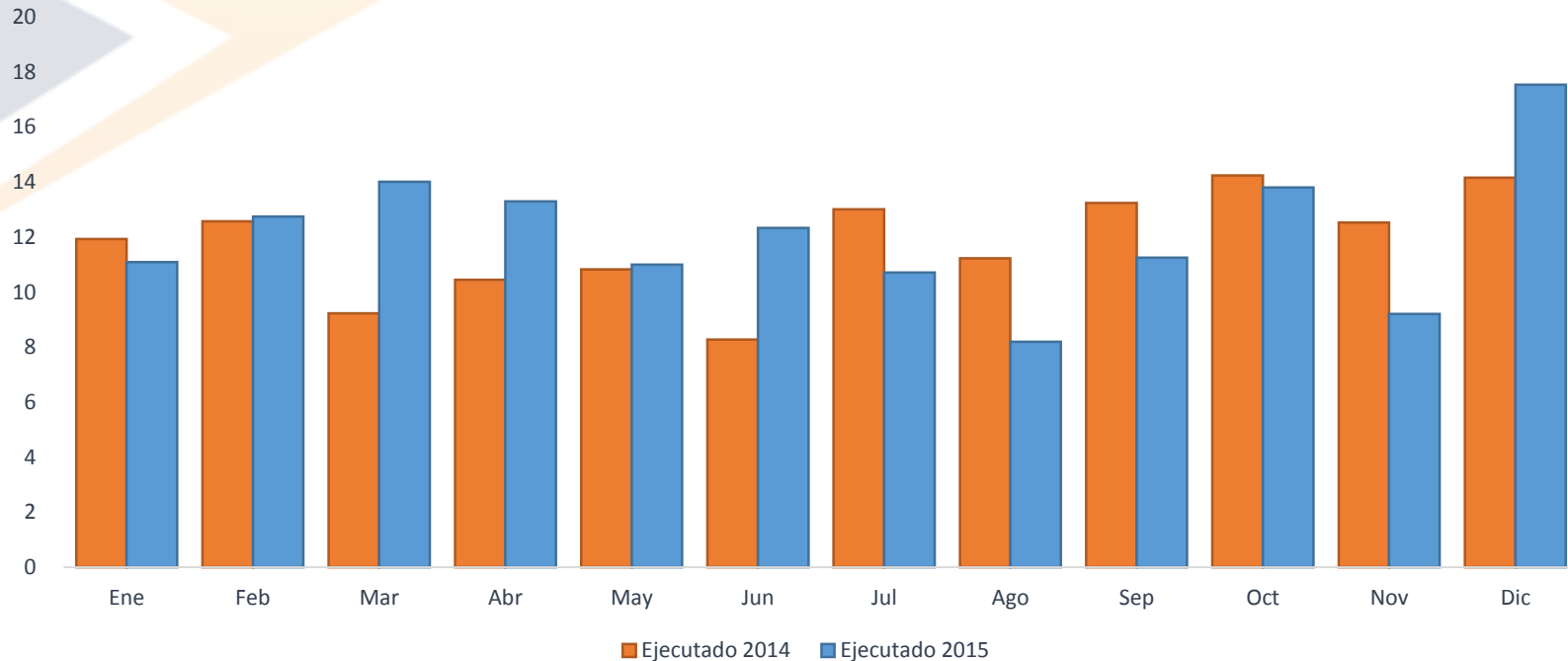
Dic15    Ene16    Feb16    Mar16    Abr16    May16    Jun16    Jul16    Ago16    Sep16    Oct16    Nov16    Dic16

● Ejecutado 2015

### Comparativo Índice Recuperación Energía - Año Móvil (%)

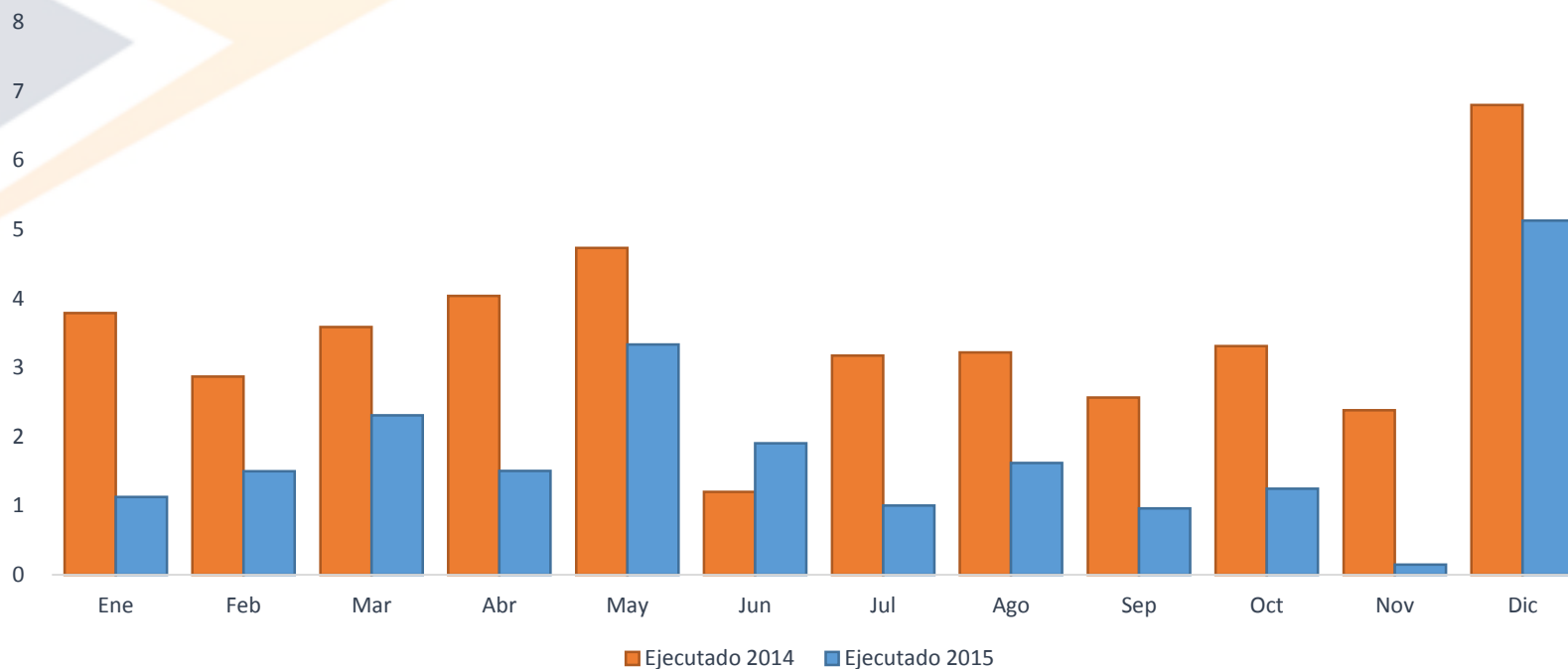
	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	70.0%	69.6%	70.3%	69.8%	69.2%	68.7%	69.0%	68.8%	68.7%	68.3%	68.2%	69.3%	69.1%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.4)	0.3	(0.2)	(0.8)	(1.3)	(0.9)	(1.2)	(1.3)	(1.7)	(1.8)	(0.7)	(0.9)

## Gastos Operativos Edesur 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gastos Operativos (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	11.1	12.7	14.0	13.3	11.0	12.3	10.7	8.2	11.3	13.8	9.2	17.5	145.2	145.2	
Ejecutado 2014	11.9	12.6	9.2	10.5	10.8	8.3	13.0	11.2	13.2	14.2	12.5	14.2	141.7	141.7	
Diferencia contra ejecutado 2014	(0.8)	0.2	4.8	2.9	0.2	4.1	(2.3)	(3.0)	(2.0)	(0.4)	(3.3)	3.4		3.5	2.5%

## Inversiones Edesur 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gasto de Inversión (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	1.1	1.5	2.3	1.5	3.3	1.9	1.0	1.6	1.0	1.2	0.1	5.1	21.8	21.8	
Ejecutado 2014	3.8	2.9	3.6	4.0	4.7	1.2	3.2	3.2	2.6	3.3	2.4	6.8	41.7	41.7	
Diferencia contra ejecutado 2014	(2.7)	(1.4)	(1.3)	(2.5)	(1.4)	0.7	(2.2)	(1.6)	(1.6)	(2.1)	(2.2)	(1.7)		(19.9)	-47.7%



# Indicadores Financieros | Edesur

## Resultado Financiero Edesur

A Diciembre 2015

Valores en US\$ MM

Descripción	Ejecutado Enero - Diciembre 2015												Acumulado a Diciembre
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
<b>1. Total Ingresos</b>	<b>46.3</b>	<b>49.4</b>	<b>49.7</b>	<b>44.2</b>	<b>48.2</b>	<b>50.4</b>	<b>55.2</b>	<b>52.7</b>	<b>52.1</b>	<b>51.6</b>	<b>52.3</b>	<b>53.0</b>	<b>605.3</b>
<b>1.1 Ingresos por Venta de Energía</b>	<b>44.9</b>	<b>48.1</b>	<b>48.7</b>	<b>43.6</b>	<b>47.3</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>51.9</b>	<b>51.4</b>	<b>51.0</b>	<b>51.4</b>	<b>50.7</b>	<b>593.0</b>
UNR	4.0	3.9	3.9	3.7	4.2	3.7	4.9	4.7	3.3	4.1	3.8	3.9	48.2
Instituciones No Cortables	4.2	9.6	4.3	4.2	4.4	4.5	4.5	4.6	4.5	0.0	5.5	0.0	50.4
Inst. Gubernamentales Cortables	1.3	2.0	2.1	1.9	1.7	2.4	2.1	2.1	2.0	2.2	2.4	2.3	24.6
Ayuntamientos	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	9.4
Grandes Clientes	16.0	14.9	17.9	14.9	16.4	17.2	19.0	17.2	17.5	19.0	16.5	20.5	206.8
Cartera Regular (Residenciales y Comerciales)	18.7	16.9	19.7	18.0	19.7	21.1	23.1	22.5	23.3	24.8	22.5	23.3	253.6
<b>1.2 Otros Ingresos</b>	<b>1.4</b>	<b>1.4</b>	<b>1.0</b>	<b>0.6</b>	<b>0.9</b>	<b>0.8</b>	<b>0.8</b>	<b>0.8</b>	<b>0.7</b>	<b>0.7</b>	<b>0.9</b>	<b>2.3</b>	<b>12.3</b>
Otros Cobros Comerciales	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	7.0
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.8	0.8	0.4	0.0	0.4	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.3	1.7	5.3
<b>2. Total Gastos</b>	<b>66.2</b>	<b>64.7</b>	<b>64.9</b>	<b>62.3</b>	<b>67.1</b>	<b>71.0</b>	<b>74.1</b>	<b>71.4</b>	<b>72.7</b>	<b>65.0</b>	<b>62.6</b>	<b>67.2</b>	<b>809.3</b>
<b>2.1 Compra de Energía</b>	<b>51.6</b>	<b>48.2</b>	<b>45.0</b>	<b>47.6</b>	<b>48.4</b>	<b>53.7</b>	<b>58.3</b>	<b>59.9</b>	<b>54.7</b>	<b>50.1</b>	<b>53.0</b>	<b>45.2</b>	<b>615.8</b>
GENCOS	39.5	40.9	34.6	43.5	42.5	45.1	44.4	46.6	42.1	36.9	37.6	34.1	487.7
CDEEE	8.6	2.6	5.4	0.9	1.2	3.5	8.6	7.9	7.8	8.0	10.0	5.5	70.1
EGEHID	3.3	4.5	4.7	5.1	4.8	4.4	4.7	4.5	4.0	4.7	4.7	5.1	54.6
ETED	0.3	0.4	0.4	0.6	0.7	0.8	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.5	7.2
Notas de Débito / (Crédito)	(0.1)	(0.2)	(0.1)	(2.5)	(0.7)	(0.0)	(0.0)	0.0	(0.1)	(0.0)	0.0	0.0	(3.8)
<b>2.2 Gastos Operativos (Opex)</b>	<b>11.1</b>	<b>12.7</b>	<b>14.0</b>	<b>13.3</b>	<b>11.0</b>	<b>12.3</b>	<b>10.7</b>	<b>8.2</b>	<b>11.3</b>	<b>13.8</b>	<b>9.2</b>	<b>17.5</b>	<b>145.2</b>
Personal	2.1	2.5	2.5	3.1	2.2	2.6	3.2	2.4	3.0	2.7	2.7	4.5	33.3
Proveedores	4.4	6.0	6.3	6.4	4.7	5.4	3.4	2.8	3.4	7.7	2.6	9.4	62.6
Impuestos	0.9	0.6	0.9	0.9	0.7	0.9	0.8	0.6	0.6	0.6	0.8	0.4	8.6
Pagos a Instituciones Regulatorias	0.0	0.7	0.5	0.5	0.6	0.5	0.4	0.4	0.7	0.3	0.6	0.4	5.8
Pagos tasa 3% Ayuntamientos	2.4	2.5	3.4	2.2	2.0	2.1	2.2	1.2	2.1	2.1	2.0	2.0	26.3
Otros	1.4	0.4	0.4	0.2	0.8	0.9	0.7	0.7	1.4	0.4	0.4	0.8	8.5
<b>2.3 Gastos Financieros</b>	<b>3.5</b>	<b>3.7</b>	<b>5.9</b>	<b>1.4</b>	<b>7.7</b>	<b>5.0</b>	<b>5.1</b>	<b>3.3</b>	<b>6.7</b>	<b>1.1</b>	<b>0.4</b>	<b>4.5</b>	<b>48.3</b>
Intereses por Financiamientos	3.5	3.7	5.9	1.4	7.7	5.0	5.1	3.3	6.7	1.1	0.4	4.5	48.3
<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>(6.7)</b>	<b>(0.2)</b>	<b>3.7</b>	<b>(4.0)</b>	<b>(1.1)</b>	<b>(4.0)</b>	<b>(3.9)</b>	<b>(8.0)</b>	<b>(3.3)</b>	<b>0.8</b>	<b>(1.6)</b>	<b>5.6</b>	<b>(22.8)</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>(19.9)</b>	<b>(15.3)</b>	<b>(15.2)</b>	<b>(18.2)</b>	<b>(18.9)</b>	<b>(20.6)</b>	<b>(18.9)</b>	<b>(18.7)</b>	<b>(20.6)</b>	<b>(13.3)</b>	<b>(10.3)</b>	<b>(14.2)</b>	<b>(204.0)</b>

# Indicadores Financieros | Edesur

<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>(6.7)</b>	<b>(0.2)</b>	<b>3.7</b>	<b>(4.0)</b>	<b>(1.1)</b>	<b>(4.0)</b>	<b>(3.9)</b>	<b>(8.0)</b>	<b>(3.3)</b>	<b>0.8</b>	<b>(1.6)</b>	<b>5.6</b>	<b>(22.8)</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>(19.9)</b>	<b>(15.3)</b>	<b>(15.2)</b>	<b>(18.2)</b>	<b>(18.9)</b>	<b>(20.6)</b>	<b>(18.9)</b>	<b>(18.7)</b>	<b>(20.6)</b>	<b>(13.3)</b>	<b>(10.3)</b>	<b>(14.2)</b>	<b>(204.0)</b>
<b>5. Inversiones (CAPEX)</b>	<b>1.1</b>	<b>1.5</b>	<b>2.3</b>	<b>1.5</b>	<b>3.3</b>	<b>1.9</b>	<b>1.0</b>	<b>1.6</b>	<b>1.0</b>	<b>1.2</b>	<b>0.1</b>	<b>5.1</b>	<b>21.8</b>
Inversiones con recursos propios	1.1	1.1	2.3	1.5	2.6	1.9	1.0	1.6	1.0	1.2	0.1	5.1	20.5
Proyecto BID-BM-OFID	0.0	0.4	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3
<b>6. Balance con Inversiones (4-5)</b>	<b>(21.0)</b>	<b>(16.8)</b>	<b>(17.5)</b>	<b>(19.7)</b>	<b>(22.2)</b>	<b>(22.5)</b>	<b>(19.9)</b>	<b>(20.3)</b>	<b>(21.5)</b>	<b>(14.6)</b>	<b>(10.4)</b>	<b>(19.3)</b>	<b>(225.8)</b>
<b>7. Financiamiento</b>	<b>12.4</b>	<b>20.2</b>	<b>12.3</b>	<b>34.6</b>	<b>19.0</b>	<b>24.7</b>	<b>17.8</b>	<b>78.1</b>	<b>0.7</b>	<b>15.0</b>	<b>29.0</b>	<b>12.9</b>	<b>276.6</b>
Aportes del gobierno	27.2	0.0	17.6	0.0	18.4	12.6	8.9	8.6	13.8	13.1	0.0	13.1	133.3
<i>Cubrir Déficit Operacional</i>	27.2	0.0	17.6	0.0	18.4	12.6	8.9	8.6	13.8	13.1	0.0	13.1	133.3
Recursos propios del sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	7.5
Balances Banca Comercial	129.3	2.5	0.2	0.0	(3.0)	1.0	(0.4)	27.5	(24.6)	(0.7)	7.3	(7.4)	131.8
<i>Créditos</i>	140.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(15.6)	124.4
<i>Depósitos</i>	(10.7)	2.5	0.2	0.0	(3.0)	1.0	(0.4)	27.5	(24.6)	(0.7)	7.3	8.2	7.4
Cambio en cuentas por pagar	(144.1)	17.3	(5.5)	34.5	2.8	11.2	9.2	42.0	11.5	2.6	21.7	(0.4)	2.7
<i>Generadores</i>	(8.7)	17.4	(7.7)	31.2	(0.6)	6.0	(0.4)	(223.6)	(0.0)	0.3	16.2	14.0	(156.0)
<i>Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	306.7	0.0	0.0	0.0	0.0	306.7
<i>Línea de Crédito con Cesión</i>	(121.8)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(121.8)
<i>CDEEE, EGEHID, ETED</i>	(13.6)	(0.1)	2.2	3.3	3.4	5.2	9.6	(41.1)	11.5	2.3	5.5	(14.4)	(26.1)
<i>Deuda Congelada</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Financiamiento Capital con Fondos Organismos Multilaterales	0.0	0.4	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3
<b>8. Balance luego de Financiamiento (7+8)</b>	<b>(8.6)</b>	<b>3.4</b>	<b>(5.3)</b>	<b>14.9</b>	<b>(3.3)</b>	<b>2.2</b>	<b>(2.1)</b>	<b>57.8</b>	<b>(20.8)</b>	<b>0.4</b>	<b>18.6</b>	<b>(6.4)</b>	<b>50.9</b>

**Deuda Corriente a Diciembre 2015**  
**Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las Empresas Generadoras Privadas**  
**Edesur**  
 Valores en US\$ MM

<b>Empresa</b>	<b>jun-15</b>	<b>jul-15</b>	<b>ago-15</b>	<b>sep-15</b>	<b>oct-15</b>	<b>nov-15</b>	<b>dic-15</b>	<b>Total 2015</b>
<b>Grupo AES</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>3.84</b>	<b>3.84</b>
AES ANDRES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGE ITABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.84	3.84
EGE HAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.34	10.34
CESPM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SAN FELIPE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FALCONDO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.38	5.77	12.14
TCC	0.00	0.00	0.00	2.93	2.17	2.50	1.98	9.59
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK PV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK MR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LOS ORIGENES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2.93</b>	<b>2.17</b>	<b>8.88</b>	<b>21.92</b>	<b>35.90</b>
<b>Blce. Acumulado</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2.93</b>	<b>5.10</b>	<b>13.98</b>	<b>35.90</b>	

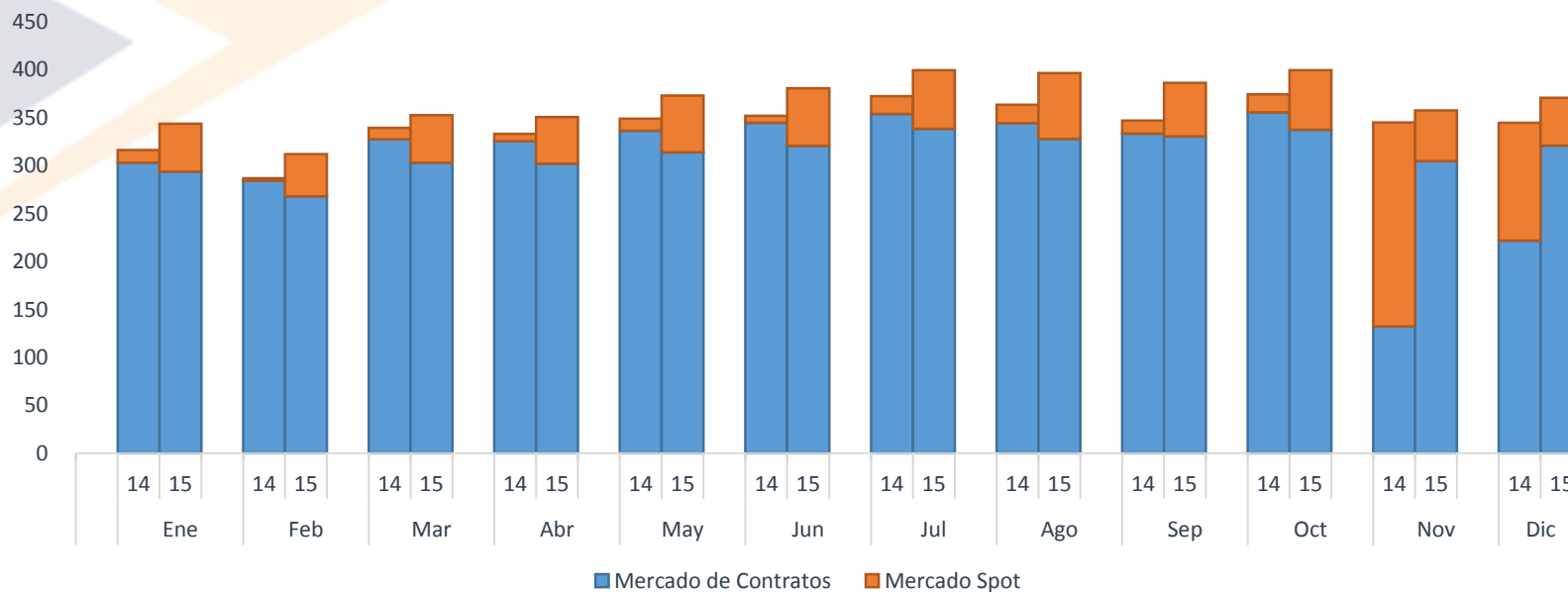


*EDEESTE*

## Compra de Energía por Mercado

Edeeste  
2014 - 2015

GWh



Comparativo Compra de Energía (GWh)	Mercado de Contratos												Mercado Spot		Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic					
<b>Total 2015</b>	<b>343.9</b>	<b>312.1</b>	<b>352.8</b>	<b>350.9</b>	<b>373.0</b>	<b>380.9</b>	<b>399.7</b>	<b>396.6</b>	<b>386.5</b>	<b>399.5</b>	<b>357.7</b>	<b>370.9</b>	<b>4,424.4</b>	<b>4,424.4</b>			
Mercado de Contratos	294.0	268.1	303.2	302.1	314.2	320.7	338.5	327.9	330.5	337.4	304.6	321.0	3,762.2	3,762.2			
Mercado Spot	49.9	44.0	49.6	48.7	58.8	60.2	61.2	68.7	56.0	62.1	53.0	49.9	662.3	662.3			
<b>Total 2014</b>	<b>316.3</b>	<b>286.8</b>	<b>339.5</b>	<b>333.3</b>	<b>348.9</b>	<b>352.0</b>	<b>372.6</b>	<b>363.5</b>	<b>347.1</b>	<b>374.5</b>	<b>345.1</b>	<b>344.6</b>	<b>4,124.2</b>	<b>4,124.2</b>			
Mercado de Contratos	303.0	284.1	327.5	325.7	336.4	344.8	354.1	344.5	333.6	355.6	132.1	221.9	3,663.3	3,663.3			
Mercado Spot	13.3	2.7	12.0	7.5	12.5	7.3	18.5	19.0	13.5	18.9	213.0	122.7	460.9	460.9			
<b>Diferencia Total</b>	<b>27.5</b>	<b>25.3</b>	<b>13.3</b>	<b>17.6</b>	<b>24.1</b>	<b>28.8</b>	<b>27.2</b>	<b>33.1</b>	<b>39.5</b>	<b>25.0</b>	<b>12.6</b>	<b>26.2</b>	<b>300.2</b>	<b>300.2</b>	<b>7.3%</b>		

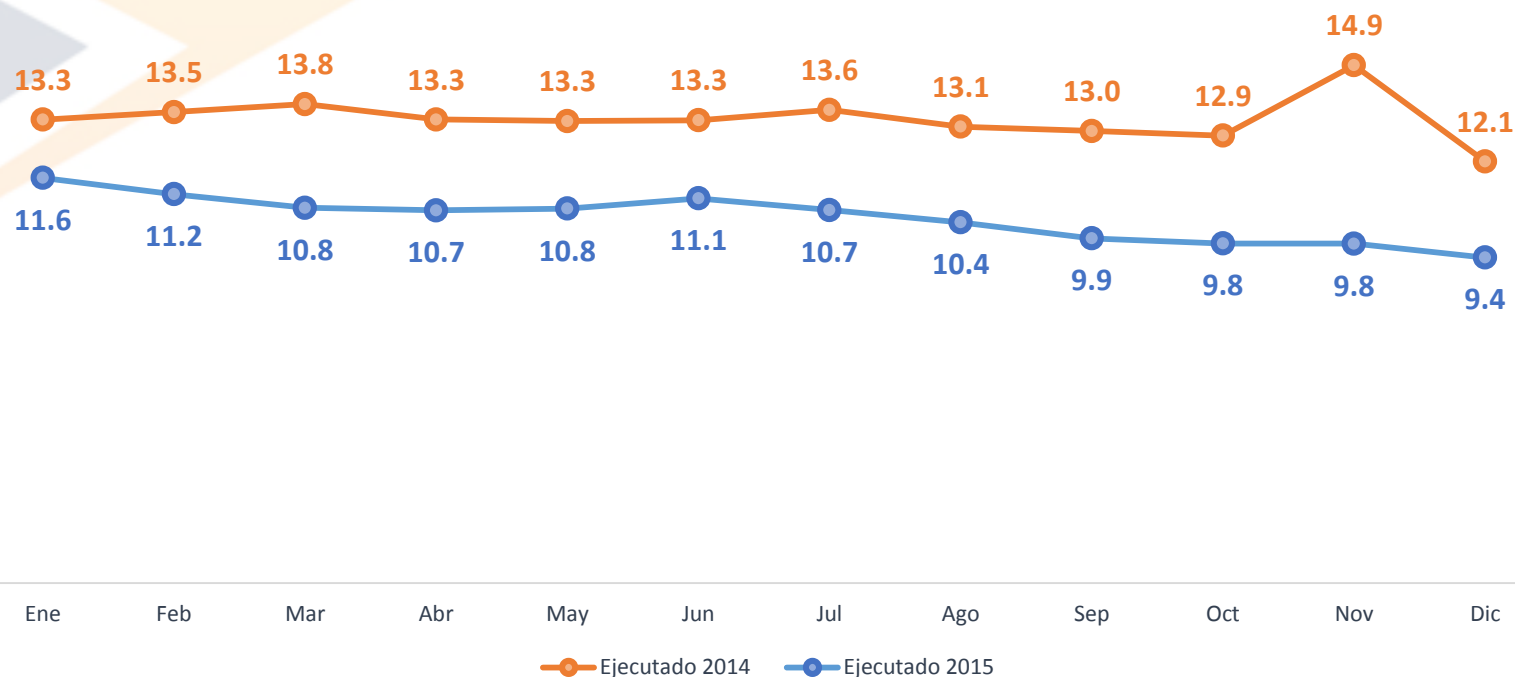
# Indicadores de Compra de Energía | Edeeste

## Precio Medio de Compra de Energía

Edeeste

2014 - 2015

USCents/kWh



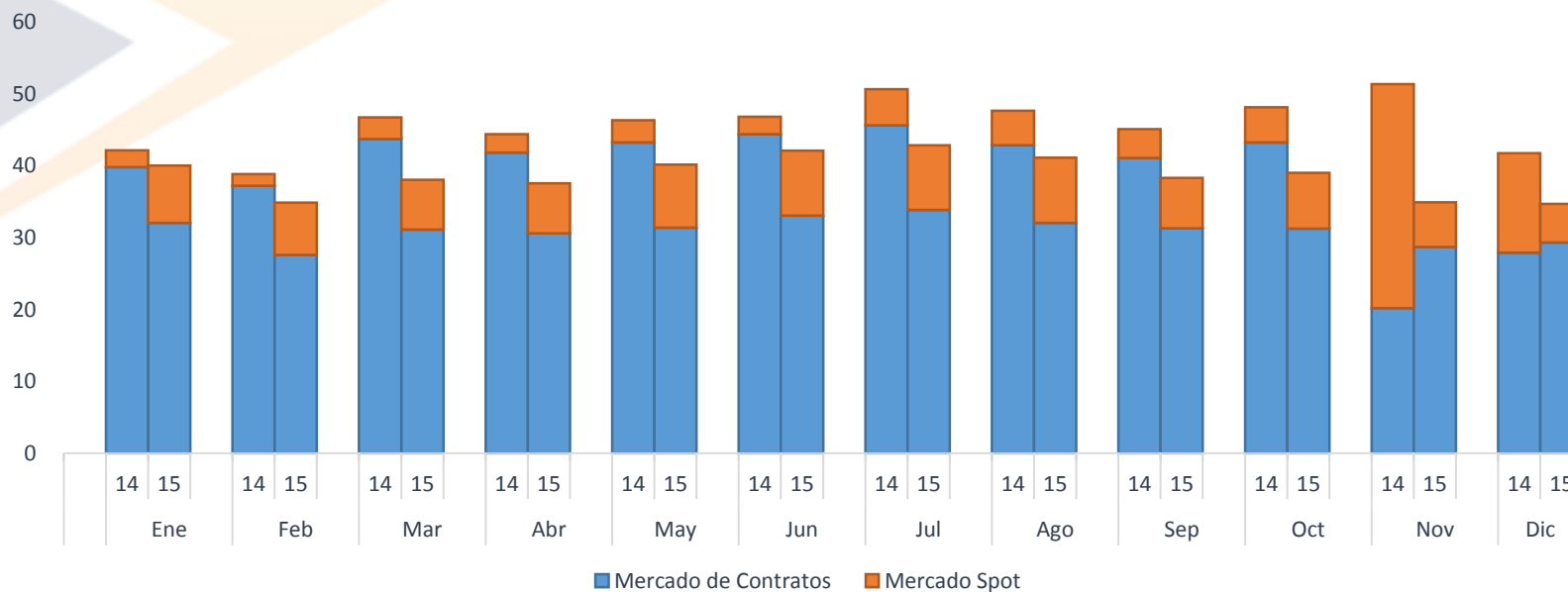
Comparativo Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
	Ejecutado 2015	11.64	11.17	10.78	10.71	10.76	11.06	10.72	10.36	9.90	9.76	9.75	9.35	10.48	10.48
Ejecutado 2014	13.31	13.53	13.76	13.32	13.27	13.30	13.60	13.11	12.99	12.85	14.88	12.11	13.33	13.33	
Diferencia contra ejecutado 2014	(1.67)	(2.36)	(2.98)	(2.61)	(2.52)	(2.24)	(2.88)	(2.75)	(3.08)	(3.10)	(5.13)	(2.76)		(2.85)	-21.4%

## Factura Compra de Energía por Mercado

Edeeste

2014 - 2015

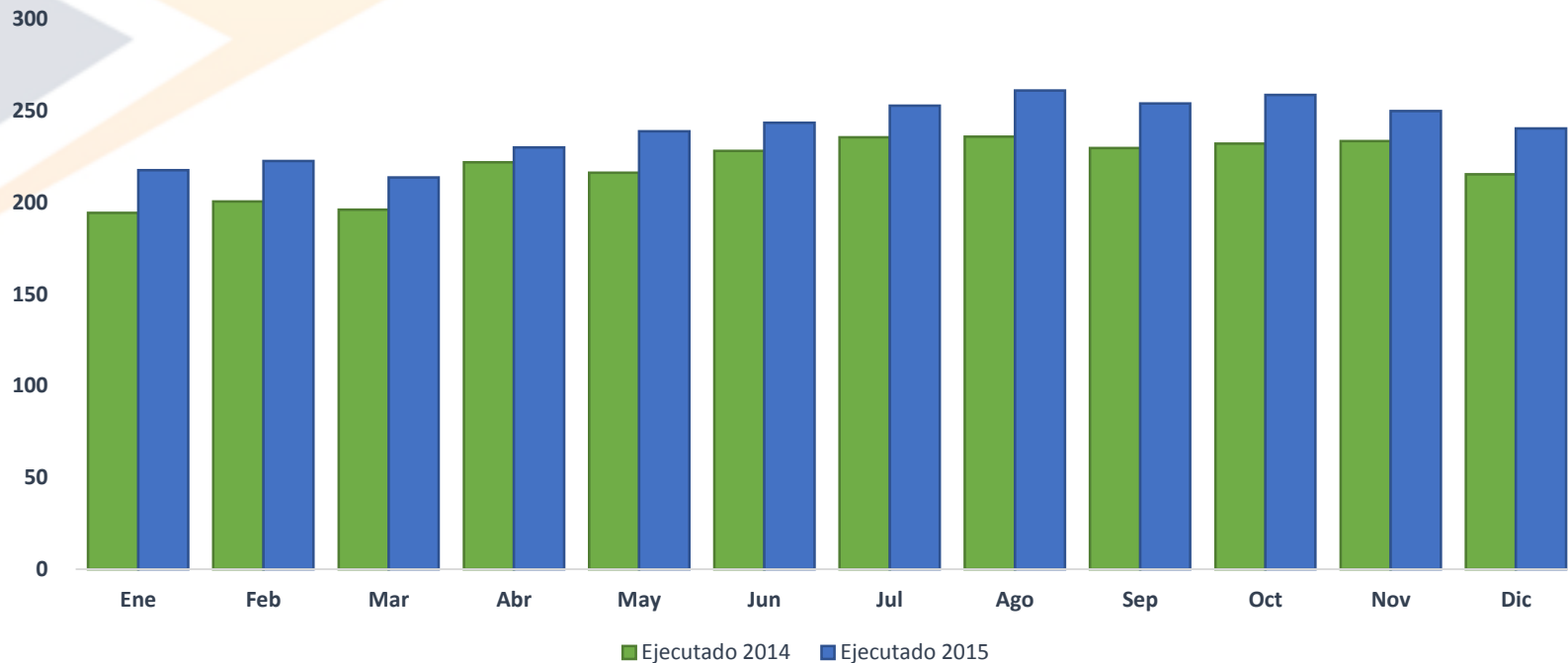
US\$ MM



■ Mercado de Contratos ■ Mercado Spot

Comparativo Factura por Compra de Energía (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Total 2015</b>	<b>40.0</b>	<b>34.9</b>	<b>38.0</b>	<b>37.6</b>	<b>40.1</b>	<b>42.1</b>	<b>42.8</b>	<b>41.1</b>	<b>38.3</b>	<b>39.0</b>	<b>34.9</b>	<b>34.7</b>	<b>463.5</b>	<b>463.5</b>	
Mercado de Contratos	32.0	27.6	31.1	30.6	31.4	33.1	33.9	32.0	31.3	31.2	28.7	29.3	<b>372.2</b>	<b>372.2</b>	
Mercado Spot	8.0	7.3	6.9	7.0	8.7	9.1	9.0	9.1	7.0	7.8	6.2	5.4	<b>91.3</b>	<b>91.3</b>	
<b>Total 2014</b>	<b>42.1</b>	<b>38.8</b>	<b>46.7</b>	<b>44.4</b>	<b>46.3</b>	<b>46.8</b>	<b>50.7</b>	<b>47.7</b>	<b>45.1</b>	<b>48.1</b>	<b>51.3</b>	<b>41.7</b>	<b>549.8</b>	<b>549.8</b>	
Mercado de Contratos	39.8	37.2	43.7	41.8	43.3	44.4	45.6	42.8	41.1	43.2	20.2	27.9	<b>471.0</b>	<b>471.0</b>	
Mercado Spot	2.3	1.6	3.0	2.6	3.1	2.4	5.0	4.8	4.0	4.9	31.2	13.8	<b>78.8</b>	<b>78.8</b>	
<b>Diferencia Total</b>	<b>(2.1)</b>	<b>(3.9)</b>	<b>(8.7)</b>	<b>(6.8)</b>	<b>(6.2)</b>	<b>(4.7)</b>	<b>(7.8)</b>	<b>(6.6)</b>	<b>(6.8)</b>	<b>(9.2)</b>	<b>(16.5)</b>	<b>(7.1)</b>		<b>(86.2)</b>	<b>-15.7%</b>

## Energía Facturada Edeeste 2014 - 2015 GWh



Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	217.6	222.5	213.7	229.9	238.7	243.5	252.8	261.0	253.9	258.6	249.7	240.2	2,882.2	2,882.2	
Ejecutado 2014	194.3	200.4	196.0	221.8	216.1	228.1	235.6	235.8	229.6	232.0	233.4	215.3	2,638.2	2,638.2	
Diferencia contra ejecutado 2014	23.4	22.1	17.7	8.2	22.6	15.3	17.2	25.3	24.3	26.6	16.4	24.9	244.0	244.0	9.2%



## Precio Medio de Venta de Energía Edeeste 2014 - 2015 RD\$/kWh

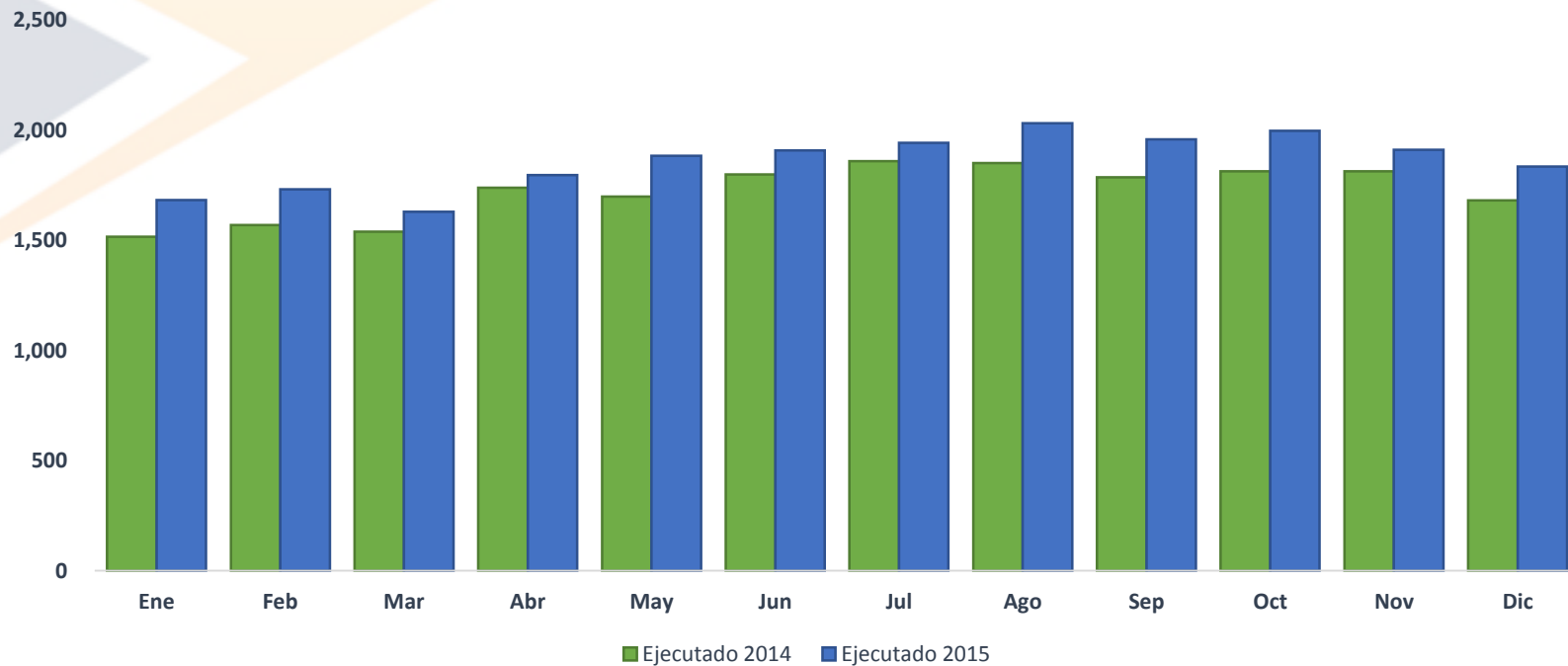


Ene Feb Mar Abr May Jun Jul Ago Sep Oct Nov Dic

● Ejecutado 2014 ● Ejecutado 2015

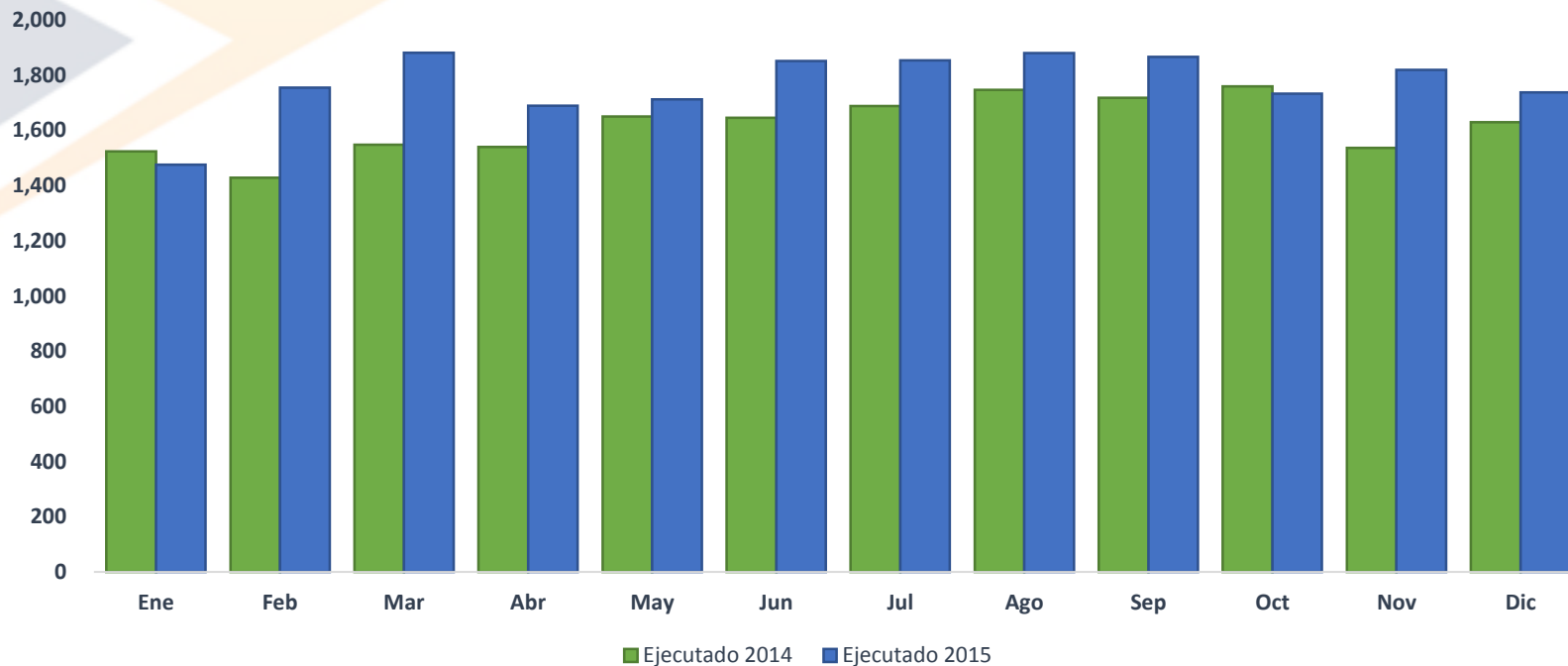
Comparativo Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	7.74	7.78	7.63	7.82	7.89	7.84	7.69	7.78	7.72	7.73	7.65	7.64	<b>7.74</b>	<b>7.74</b>	
Ejecutado 2014	7.81	7.83	7.86	7.85	7.86	7.89	7.90	7.85	7.78	7.82	7.77	7.81	<b>7.84</b>	<b>7.84</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	<b>(0.07)</b>	<b>(0.05)</b>	<b>(0.23)</b>	<b>(0.03)</b>	0.03	<b>(0.05)</b>	<b>(0.21)</b>	<b>(0.07)</b>	<b>(0.06)</b>	<b>(0.09)</b>	<b>(0.12)</b>	<b>(0.17)</b>		<b>(0.09)</b>	<b>-1.2%</b>

## Facturación por Venta de Energía Edeeste 2014 - 2015 RD\$ MM



Comparativo Factura por Venta de Energía (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	1,684	1,732	1,630	1,797	1,884	1,909	1,944	2,032	1,959	1,999	1,912	1,835	<b>22,317</b>	<b>22,317</b>	
Ejecutado 2014	1,517	1,570	1,541	1,740	1,699	1,800	1,860	1,851	1,786	1,814	1,814	1,682	<b>20,673</b>	<b>20,673</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	167	162	90	58	185	109	84	181	173	184	98	153		<b>1,644</b>	<b>8.0%</b>

## Cobros por Venta de Energía Edeeste 2014 - 2015 RD\$ MM



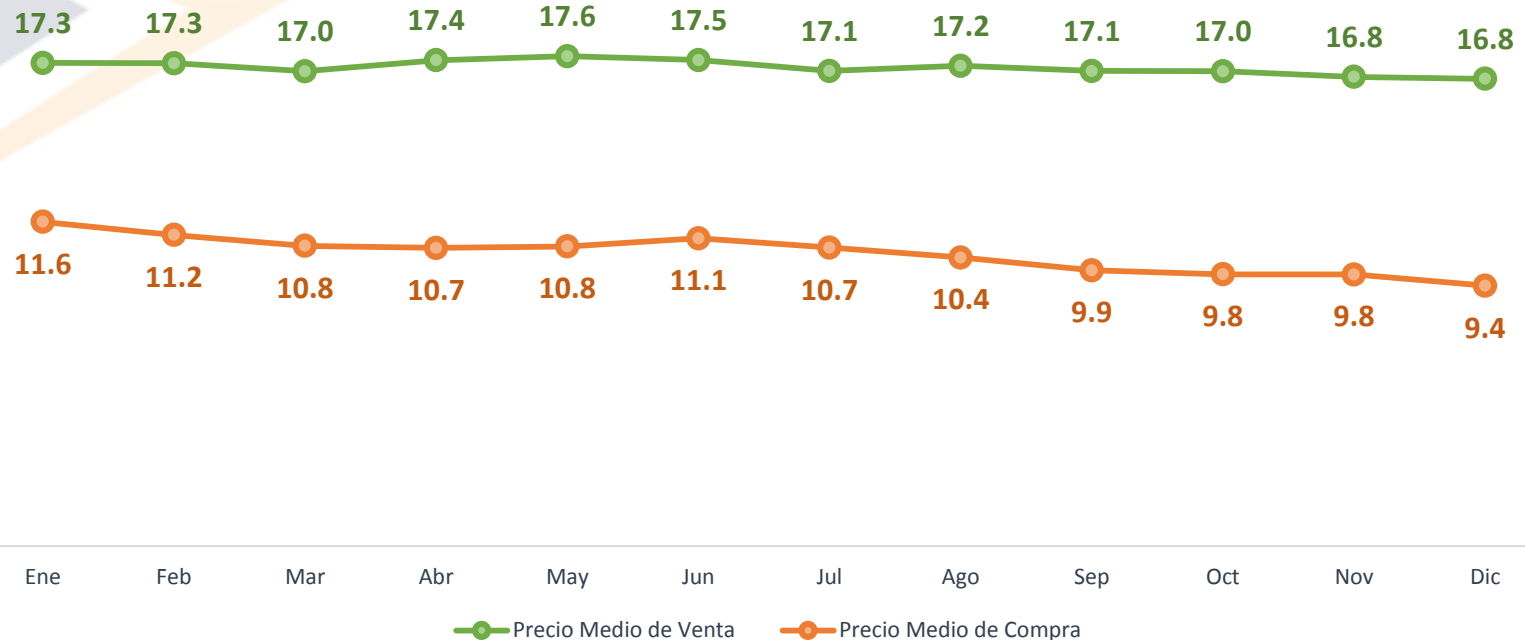
Comparativo Cobros (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	1,475	1,755	1,881	1,689	1,713	1,852	1,853	1,880	1,866	1,733	1,819	1,737	21,252	21,252	
Ejecutado 2014	1,524	1,428	1,547	1,540	1,650	1,646	1,689	1,747	1,718	1,759	1,536	1,629	19,414	19,414	
Diferencia contra ejecutado 2014	(49)	326	334	148	63	206	165	133	148	(27)	283	108	1,838	1,838	9.5%

## Precio Medio de Compra y Venta de Energía

Edeeste

Enero - Diciembre 2015

USCents/kWh



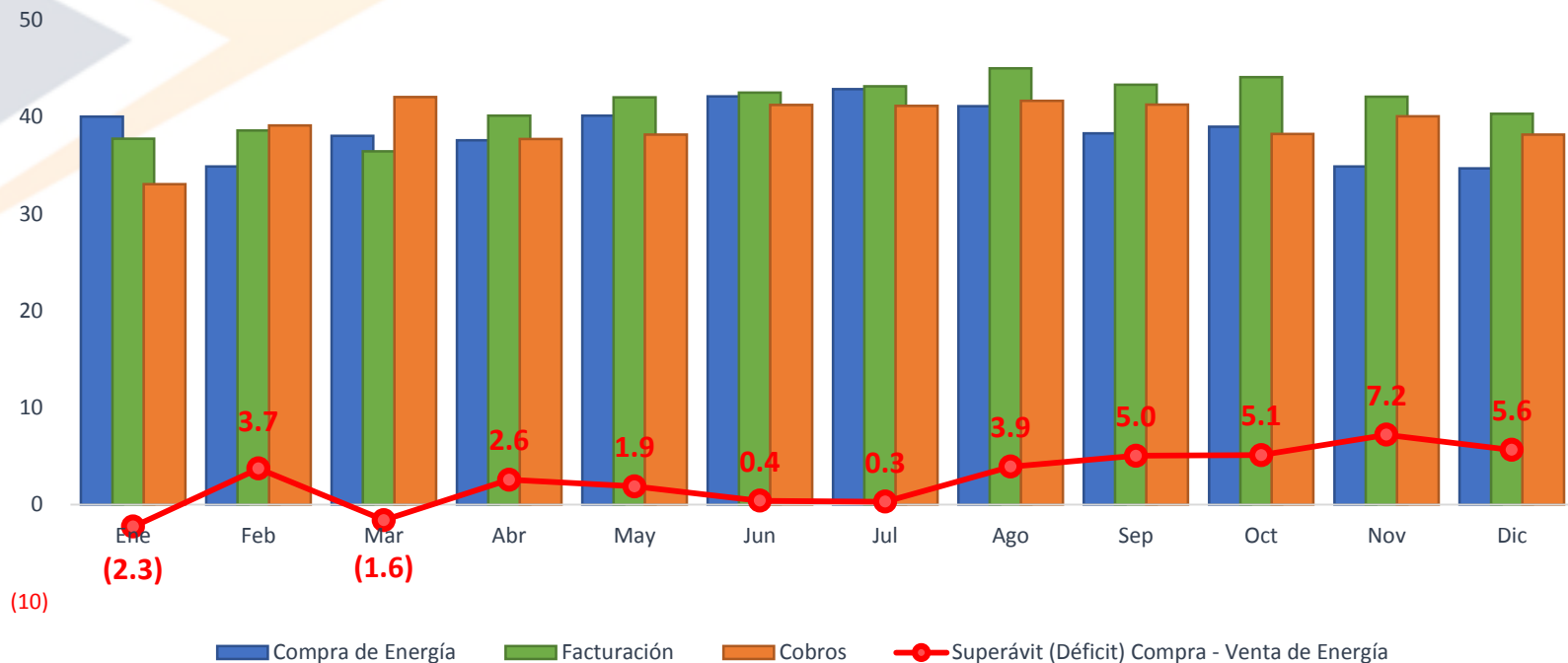
Precio Medio de Compra - Venta de Energía (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Precio medio de venta	17.35	17.34	17.05	17.45	17.59	17.45	17.06	17.24	17.06	17.05	16.85	16.78	<b>17.19</b>	
Precio medio de compra	11.64	11.17	10.78	10.71	10.76	11.06	10.72	10.36	9.90	9.76	9.75	9.35	<b>10.48</b>	
Márgen de venta	5.71	6.17	6.27	6.74	6.84	6.40	6.35	6.88	7.16	7.29	7.10	7.43	<b>6.71</b>	<b>64.0%</b>

## Factura de Compra - Facturación - Cobros

Edeeste

Enero - Diciembre 2015

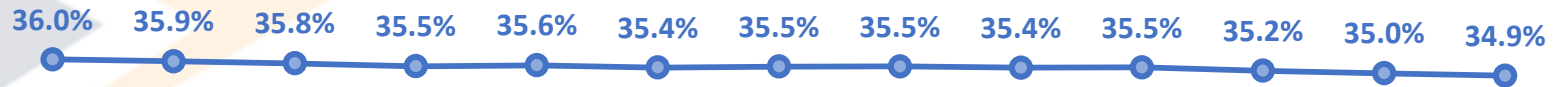
US\$ MM



(US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Compra de Energía	40.0	34.9	38.0	37.6	40.1	42.1	42.8	41.1	38.3	39.0	34.9	34.7	463.5	
Facturación	37.8	38.6	36.4	40.1	42.0	42.5	43.1	45.0	43.3	44.1	42.1	40.3	495.3	
Cobros	33.1	39.1	42.0	37.7	38.2	41.2	41.1	41.6	41.3	38.2	40.0	38.2	471.7	
Superávit (Déficit) Compra - Venta de Energía	(2.3)	3.7	(1.6)	2.6	1.9	0.4	0.3	3.9	5.0	5.1	7.2	5.6	31.8	6.4%

## Pérdidas - Año Móvil Edeeste Dic14 - 2015

Valores Porcentuales



Dic15   Ene16   Feb16   Mar16   Abr16   May16   Jun16   Jul16   Ago16   Sep16   Oct16   Nov16   Dic16

—●— Ejecutado 2015

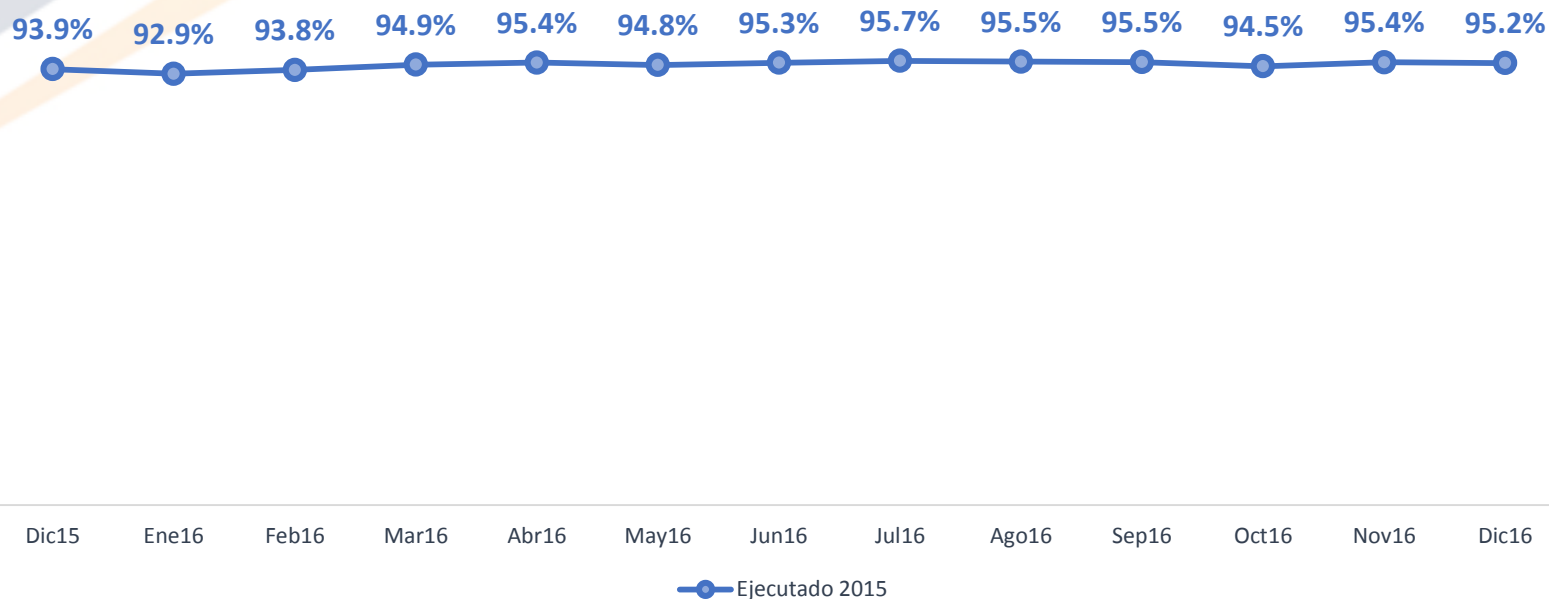
Comparativo Pérdidas - Año Móvil (%)	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	36.0%	35.9%	35.8%	35.5%	35.6%	35.4%	35.5%	35.5%	35.4%	35.5%	35.2%	35.0%	34.9%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.1)	(0.3)	(0.5)	(0.4)	(0.6)	(0.5)	(0.5)	(0.6)	(0.6)	(0.8)	(1.0)	(1.2)

## Cobranzas - Año Móvil

Edeeste

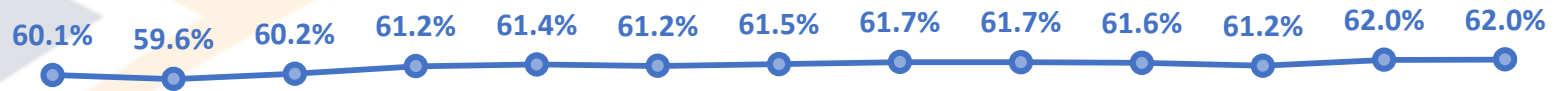
Dic14 - 2015

Valores Porcentuales



Comparativo Cobranzas - Año Móvil (%)	Ejecutado 2015													
	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15	
Ejecutado Dic14 - 2015	93.9%	92.9%	93.8%	94.9%	95.4%	94.8%	95.3%	95.7%	95.5%	95.5%	94.5%	95.4%	95.2%	
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(1.0)	(0.2)	1.0	1.4	0.9	1.4	1.8	1.6	1.5	0.6	1.5	1.3	

**CRI - Año Móvil**  
**Edeeste**  
**Dic14 - 2015**  
 Valores Porcentuales



Dic15    Ene16    Feb16    Mar16    Abr16    May16    Jun16    Jul16    Ago16    Sep16    Oct16    Nov16    Dic16

● Ejecutado 2015

<b>Comparativo CRI - Año Móvil (%)</b>	<b>Dic14</b>	<b>Ene15</b>	<b>Feb15</b>	<b>Mar15</b>	<b>Abr15</b>	<b>May15</b>	<b>Jun15</b>	<b>Jul15</b>	<b>Ago15</b>	<b>Sep15</b>	<b>Oct15</b>	<b>Nov15</b>	<b>Dic15</b>
Ejecutado Dic14 - 2015	60.1%	59.6%	60.2%	61.2%	61.4%	61.2%	61.5%	61.7%	61.7%	61.6%	61.2%	62.0%	62.0%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.5)	0.2	1.1	1.3	1.1	1.4	1.6	1.6	1.5	1.2	1.9	2.0

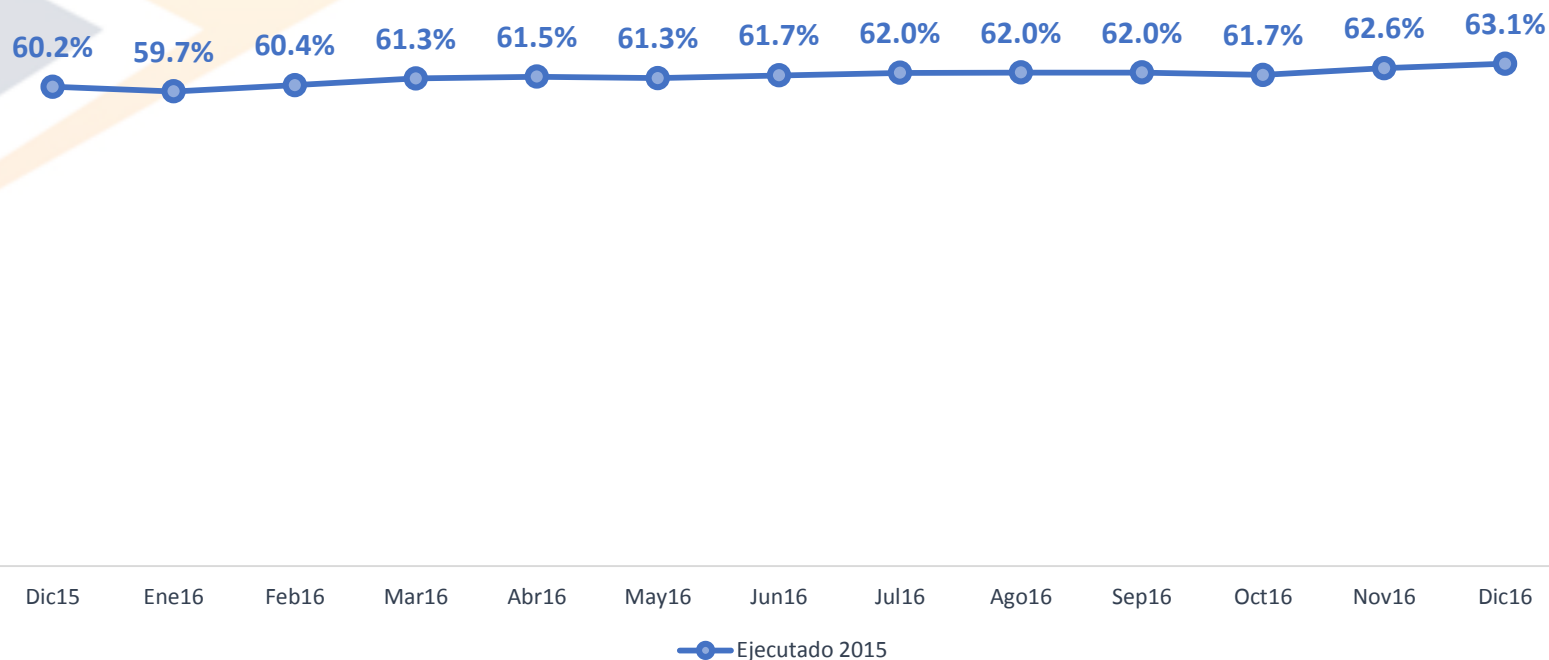


## Indice de Recuperación de Energía - Año Móvil

Edeeste

Dic14 - 2015

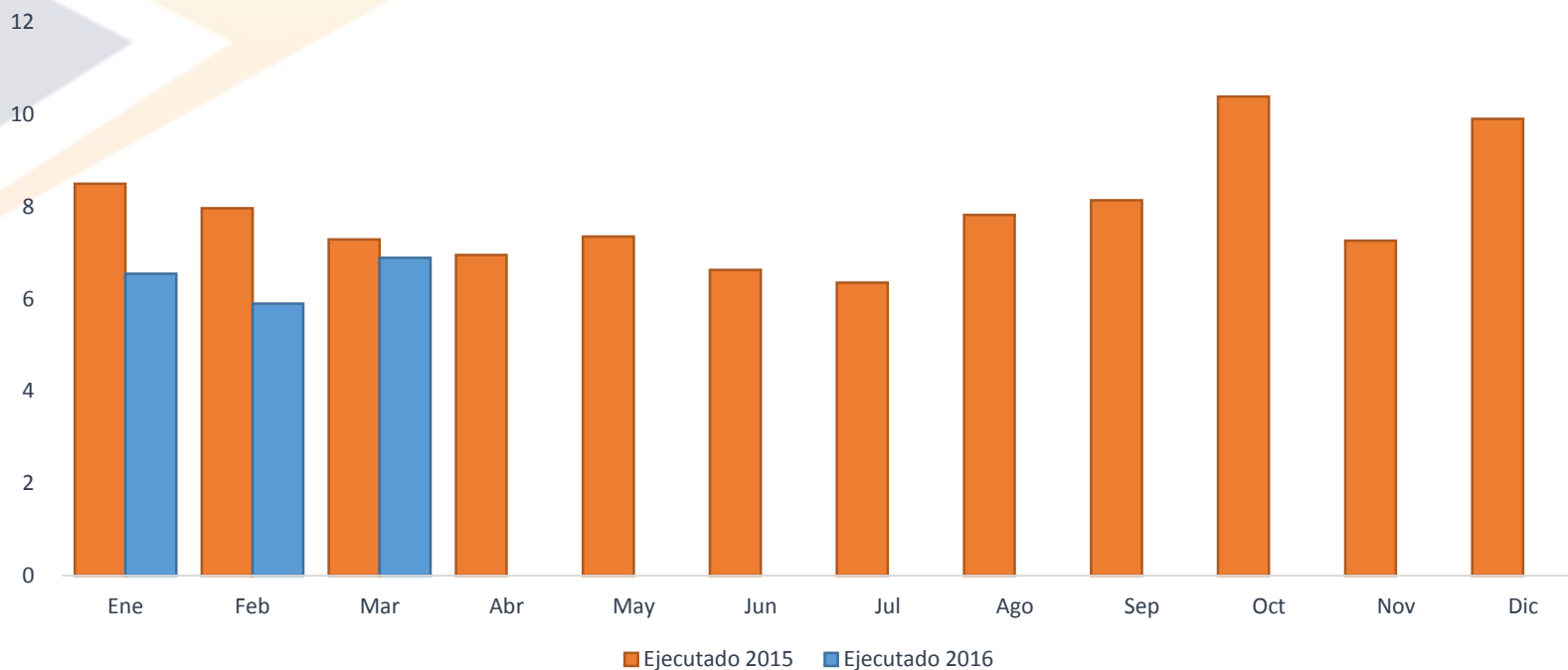
Valores Porcentuales



### Comparativo Índice Recuperación Energía - Año Móvil (%)

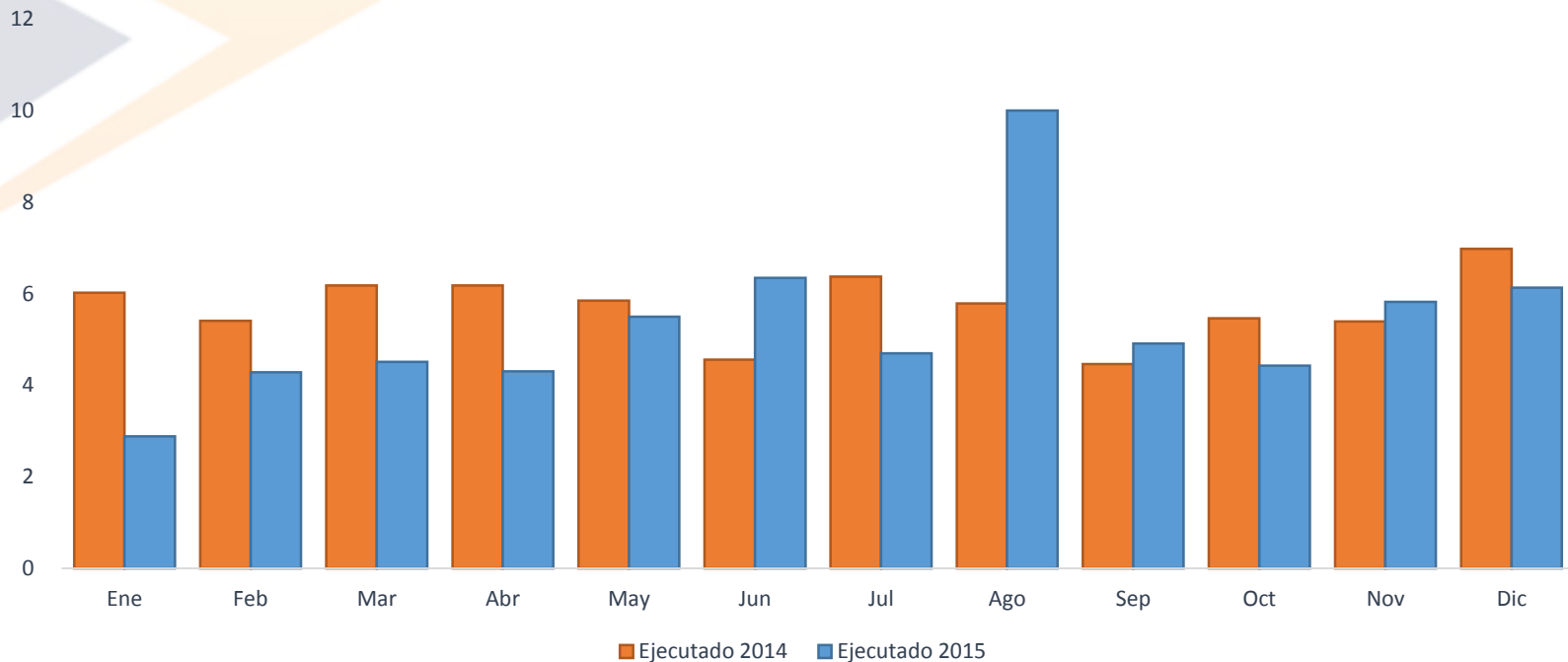
	Dic14	Ene15	Feb15	Mar15	Abr15	May15	Jun15	Jul15	Ago15	Sep15	Oct15	Nov15	Dic15
Ejecutado Dic14 - 2015	60.2%	59.7%	60.4%	61.3%	61.5%	61.3%	61.7%	62.0%	62.0%	62.0%	61.7%	62.6%	63.1%
Diferencia contra ejecutado Dic14 (PP)		(0.6)	0.2	1.0	1.3	1.1	1.4	1.8	1.8	1.8	1.5	2.3	2.9

## Gastos Operativos Edeeste 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gastos Operativos (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	6.5	5.9	6.9	6.2	6.3	6.6	7.4	6.7	7.6	7.3	6.6	9.4	83.5	83.5	
Ejecutado 2014	8.5	8.0	7.3	6.9	7.3	6.6	6.4	7.8	8.1	10.4	7.3	9.9	94.5	94.5	
Diferencia contra ejecutado 2014	(2.0)	(2.1)	(0.4)	(0.8)	(1.0)	0.0	1.0	(1.1)	(0.5)	(3.1)	(0.6)	(0.5)	(11.0)	(11.0)	-11.7%

## Inversiones Edeeste 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gasto de Inversión (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	2.9	4.3	4.5	4.3	5.5	6.3	4.7	10.0	4.9	4.4	5.8	6.1	63.8	63.8	
Ejecutado 2014	6.0	5.4	6.2	6.2	5.8	4.6	6.4	5.8	4.5	5.5	5.4	7.0	68.6	68.6	
Diferencia contra ejecutado 2014	(3.1)	(1.1)	(1.7)	(1.9)	(0.4)	1.8	(1.7)	4.2	0.4	(1.0)	0.4	(0.8)		(4.8)	-7.0%

# Indicadores Financieros | Edeeste

## Resultado Financiero Edeeste A Diciembre 2015 Valores en US\$ MM

Descripción	Ejecutado Enero - Diciembre 2015												Acumulado a Diciembre
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
<b>1. Total Ingresos</b>	<b>33.6</b>	<b>39.6</b>	<b>42.6</b>	<b>38.2</b>	<b>38.7</b>	<b>41.7</b>	<b>41.6</b>	<b>42.1</b>	<b>41.8</b>	<b>38.9</b>	<b>40.6</b>	<b>38.8</b>	<b>478.1</b>
<b>1.1 Ingresos por Venta de Energía</b>	<b>33.1</b>	<b>39.1</b>	<b>42.0</b>	<b>37.7</b>	<b>38.2</b>	<b>41.2</b>	<b>41.1</b>	<b>41.6</b>	<b>41.3</b>	<b>38.2</b>	<b>40.0</b>	<b>38.2</b>	<b>471.7</b>
UNR	5.7	5.8	6.3	7.3	6.9	7.3	7.0	7.2	7.0	6.8	7.1	6.7	81.0
Instituciones No Cortables	0.0	7.9	7.9	3.8	3.8	4.0	3.7	3.9	2.8	0.0	2.5	0.6	40.9
Inst. Gubernamentales Cortables	0.9	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.1	1.4	1.3	14.3
Ayuntamientos	1.1	1.0	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.7	14.0
Grandes Clientes	10.7	9.5	10.4	10.6	10.6	11.5	10.9	11.7	11.7	11.1	11.3	11.0	131.1
Cartera Regular (Residenciales y Comerciales)	14.7	13.6	15.1	13.8	14.8	16.2	17.1	16.3	17.2	18.0	16.6	17.0	190.4
<b>1.2 Otros Ingresos</b>	<b>0.5</b>	<b>0.5</b>	<b>0.5</b>	<b>0.5</b>	<b>0.5</b>	<b>0.5</b>	<b>0.5</b>	<b>0.5</b>	<b>0.5</b>	<b>0.6</b>	<b>0.6</b>	<b>0.7</b>	<b>6.3</b>
Otros Cobros Comerciales	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.7	6.3
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
<b>2. Total Gastos</b>	<b>58.1</b>	<b>42.0</b>	<b>44.8</b>	<b>44.9</b>	<b>46.7</b>	<b>50.7</b>	<b>52.8</b>	<b>52.8</b>	<b>52.3</b>	<b>47.2</b>	<b>46.6</b>	<b>46.8</b>	<b>585.7</b>
<b>2.1 Compra de Energía</b>	<b>46.4</b>	<b>34.9</b>	<b>34.9</b>	<b>37.7</b>	<b>37.1</b>	<b>40.1</b>	<b>42.0</b>	<b>42.9</b>	<b>41.0</b>	<b>38.5</b>	<b>39.0</b>	<b>34.8</b>	<b>469.3</b>
GENCOS	39.1	35.5	28.9	33.8	33.0	35.0	37.7	39.2	37.5	33.8	34.6	30.3	418.6
CDEEE	0.0	1.0	2.3	0.4	0.4	1.5	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	7.4
EGEHID	6.7	3.3	3.6	4.0	3.7	3.3	3.6	3.1	2.9	4.0	3.6	3.9	45.8
ETED	0.5	0.2	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	3.8
Notas de Débito / (Crédito)	(0.0)	(5.2)	(0.0)	(0.6)	(0.3)	(0.0)	(0.1)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(6.3)
<b>2.2 Gastos Operativos (Opex)</b>	<b>6.5</b>	<b>5.9</b>	<b>6.9</b>	<b>6.2</b>	<b>6.3</b>	<b>6.6</b>	<b>7.4</b>	<b>6.7</b>	<b>7.6</b>	<b>7.3</b>	<b>6.6</b>	<b>9.4</b>	<b>83.5</b>
Personal	2.5	2.7	2.6	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	4.1	31.4
Proveedores	2.4	1.9	2.4	2.1	2.4	2.6	3.3	2.5	2.4	2.6	2.5	3.2	30.4
Impuestos	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.1
Pagos a Instituciones Regulatorias	0.3	0.0	0.3	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.2	1.6
Pagos tasa 3% Ayuntamientos	0.8	0.7	0.9	1.0	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.8	0.8	10.4
Otros	0.3	0.3	0.5	0.2	0.4	0.3	0.4	0.3	1.4	1.0	0.7	0.8	6.7
<b>2.3 Gastos Financieros</b>	<b>5.1</b>	<b>1.2</b>	<b>3.0</b>	<b>1.0</b>	<b>3.3</b>	<b>4.0</b>	<b>3.4</b>	<b>3.1</b>	<b>3.6</b>	<b>1.4</b>	<b>1.0</b>	<b>2.6</b>	<b>32.9</b>
Intereses por Financiamientos	5.1	1.2	3.0	1.0	3.3	4.0	3.4	3.1	3.6	1.4	1.0	2.6	32.9
<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>(13.3)</b>	<b>4.2</b>	<b>7.2</b>	<b>(0.0)</b>	<b>1.1</b>	<b>1.1</b>	<b>(0.8)</b>	<b>(1.3)</b>	<b>0.2</b>	<b>(0.3)</b>	<b>1.1</b>	<b>3.3</b>	<b>2.5</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>(24.5)</b>	<b>(2.4)</b>	<b>(2.2)</b>	<b>(6.7)</b>	<b>(8.1)</b>	<b>(9.0)</b>	<b>(11.2)</b>	<b>(10.6)</b>	<b>(10.5)</b>	<b>(8.3)</b>	<b>(6.0)</b>	<b>(8.0)</b>	<b>(107.6)</b>

# Indicadores Financieros | Edeeste

<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>(13.3)</b>	<b>4.2</b>	<b>7.2</b>	<b>(0.0)</b>	<b>1.1</b>	<b>1.1</b>	<b>(0.8)</b>	<b>(1.3)</b>	<b>0.2</b>	<b>(0.3)</b>	<b>1.1</b>	<b>3.3</b>	<b>2.5</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>(24.5)</b>	<b>(2.4)</b>	<b>(2.2)</b>	<b>(6.7)</b>	<b>(8.1)</b>	<b>(9.0)</b>	<b>(11.2)</b>	<b>(10.6)</b>	<b>(10.5)</b>	<b>(8.3)</b>	<b>(6.0)</b>	<b>(8.0)</b>	<b>(107.6)</b>
<b>5. Inversiones (CAPEX)</b>	<b>2.9</b>	<b>4.3</b>	<b>4.5</b>	<b>4.3</b>	<b>5.5</b>	<b>6.3</b>	<b>4.7</b>	<b>10.0</b>	<b>4.9</b>	<b>4.4</b>	<b>5.8</b>	<b>6.1</b>	<b>63.8</b>
Inversiones con recursos propios	2.9	4.3	4.5	3.9	5.5	6.2	4.7	10.0	4.9	4.4	5.8	6.1	63.2
Proyecto BID-BM-OFID	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
<b>6. Balance con Inversiones (4-5)</b>	<b>(27.4)</b>	<b>(6.7)</b>	<b>(6.7)</b>	<b>(11.0)</b>	<b>(13.6)</b>	<b>(15.4)</b>	<b>(15.9)</b>	<b>(20.6)</b>	<b>(15.4)</b>	<b>(12.8)</b>	<b>(11.9)</b>	<b>(14.1)</b>	<b>(171.4)</b>
<b>7. Financiamiento</b>	<b>27.7</b>	<b>14.2</b>	<b>10.4</b>	<b>28.0</b>	<b>11.5</b>	<b>15.4</b>	<b>6.4</b>	<b>31.1</b>	<b>17.9</b>	<b>16.7</b>	<b>17.6</b>	<b>26.1</b>	<b>223.0</b>
Aportes del gobierno	25.4	0.0	30.2	0.0	16.2	11.5	7.8	8.2	10.2	9.6	0.0	9.6	128.7
<i>Cubrir Déficit Operacional</i>	25.4	0.0	30.2	0.0	16.2	11.5	7.8	8.2	10.2	9.6	0.0	9.6	128.7
Recursos propios del sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	3.8
Balances Banca Comercial	131.4	0.3	2.9	(2.4)	(2.7)	0.1	(5.3)	0.9	(0.5)	5.2	(0.0)	(14.1)	115.6
<i>Créditos</i>	130.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(14.4)	115.5
<i>Depósitos</i>	1.4	0.3	2.9	(2.4)	(2.7)	0.1	(5.3)	0.9	(0.5)	5.2	(0.0)	0.3	0.1
Cambio en cuentas por pagar	(129.0)	13.9	(22.7)	29.9	(2.1)	3.7	3.9	22.0	8.2	1.9	17.6	26.8	(25.8)
<i>Generadores</i>	0.7	16.0	(24.7)	30.6	(1.9)	3.1	4.3	(195.9)	9.6	7.1	13.8	29.5	(107.9)
<i>Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	220.0	0.0	0.0	0.0	0.0	220.0
<i>Línea de Crédito con Cesión</i>	(130.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(130.0)
<i>CDEEE, EGEHID, ETED</i>	1.6	(0.7)	3.3	0.7	1.0	1.9	0.9	(0.8)	(1.4)	(2.6)	5.1	(1.4)	7.7
<i>Deuda Congelada</i>	(1.3)	(1.3)	(1.4)	(1.4)	(1.2)	(1.3)	(1.3)	(1.3)	(0.0)	(2.6)	(1.3)	(1.3)	(15.6)
Financiamiento Capital con Fondos Organismos Multilaterales	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
<b>8. Balance luego de Financiamiento (7+8)</b>	<b>0.4</b>	<b>7.5</b>	<b>3.7</b>	<b>16.9</b>	<b>(2.1)</b>	<b>(0.0)</b>	<b>(9.4)</b>	<b>10.5</b>	<b>2.4</b>	<b>4.0</b>	<b>5.7</b>	<b>12.0</b>	<b>51.6</b>

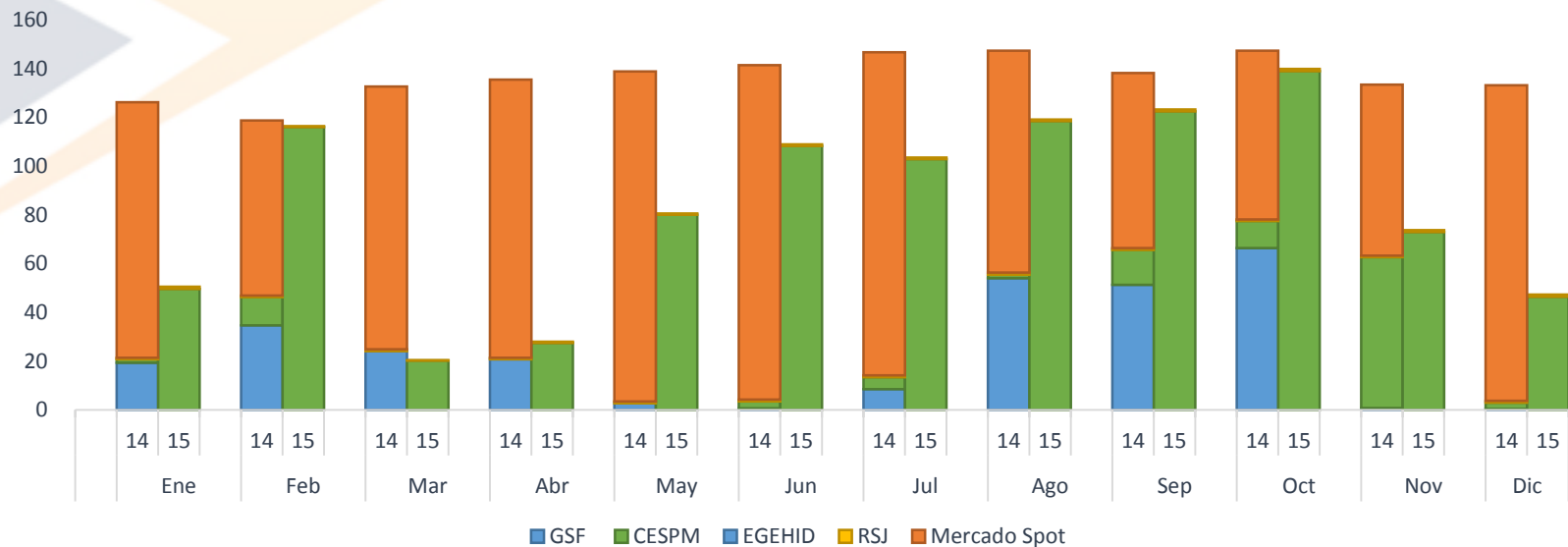
**Deuda Corriente a Diciembre 2015**  
**Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las Empresas Generadoras Privadas**  
**Edeeste**  
 Valores en US\$ MM

<b>Empresa</b>	<b>jun-15</b>	<b>jul-15</b>	<b>ago-15</b>	<b>sep-15</b>	<b>oct-15</b>	<b>nov-15</b>	<b>dic-15</b>	<b>Total 2015</b>
<b>Grupo AES</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>18.64</b>	<b>18.64</b>
AES ANDRES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.05	7.05
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.78	8.78
EGE ITABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.81	2.81
EGE HAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.13	6.35	11.47
CESPM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SAN FELIPE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FALCONDO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	1.22	1.47	1.01	3.69
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.79	0.79
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK PV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK MR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LOS ORIGENES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1.22</b>	<b>6.59</b>	<b>26.79</b>	<b>34.60</b>
<b>Blce. Acumulado</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1.22</b>	<b>7.82</b>	<b>34.60</b>	



*CDEEE*

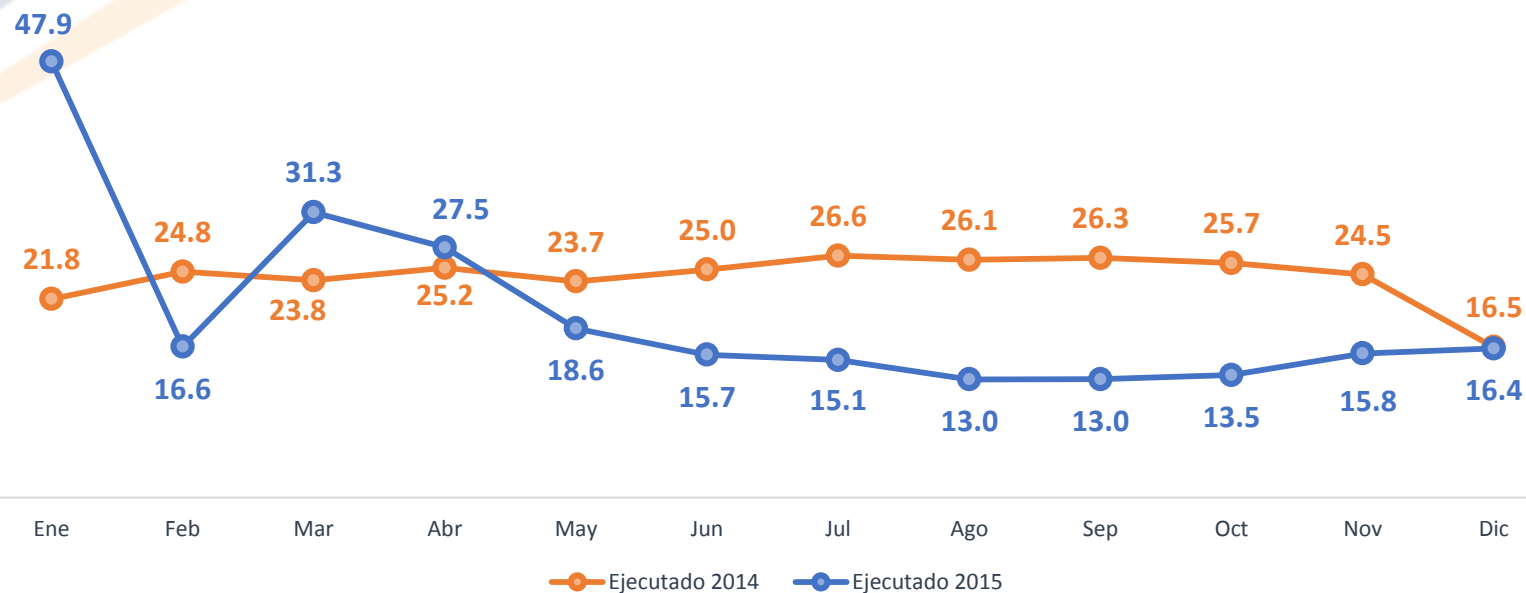
## Compra de Energía CDEEE 2014 - 2015 GWh



Comparativo Compra de Energía CDEEE (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Ejecutado 2015</b>	<b>50.5</b>	<b>116.4</b>	<b>20.2</b>	<b>27.9</b>	<b>80.5</b>	<b>108.9</b>	<b>103.5</b>	<b>119.0</b>	<b>123.2</b>	<b>139.8</b>	<b>73.7</b>	<b>47.3</b>	<b>1,011.0</b>	<b>1,011.0</b>	
GSF	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CESPM	49.7	116.0	20.2	27.4	80.0	108.2	102.8	118.5	122.5	139.0	72.9	46.4	1,003.6	1,003.6	
EGEHID	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Rio San Juan	0.8	0.4	0.0	0.5	0.5	0.6	0.7	0.6	0.7	0.8	0.8	0.9	7.4	7.4	
Mercado Spot	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Ejecutado 2014</b>	<b>126.2</b>	<b>118.7</b>	<b>132.6</b>	<b>135.5</b>	<b>138.8</b>	<b>141.5</b>	<b>146.7</b>	<b>147.3</b>	<b>138.2</b>	<b>147.4</b>	<b>133.4</b>	<b>133.2</b>	<b>1,639.3</b>	<b>1,639.3</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(75.7)	(2.3)	(112.4)	(107.5)	(58.3)	(32.6)	(43.2)	(28.2)	(15.0)	(7.6)	(59.6)	(85.8)		(628.3)	-38.3%

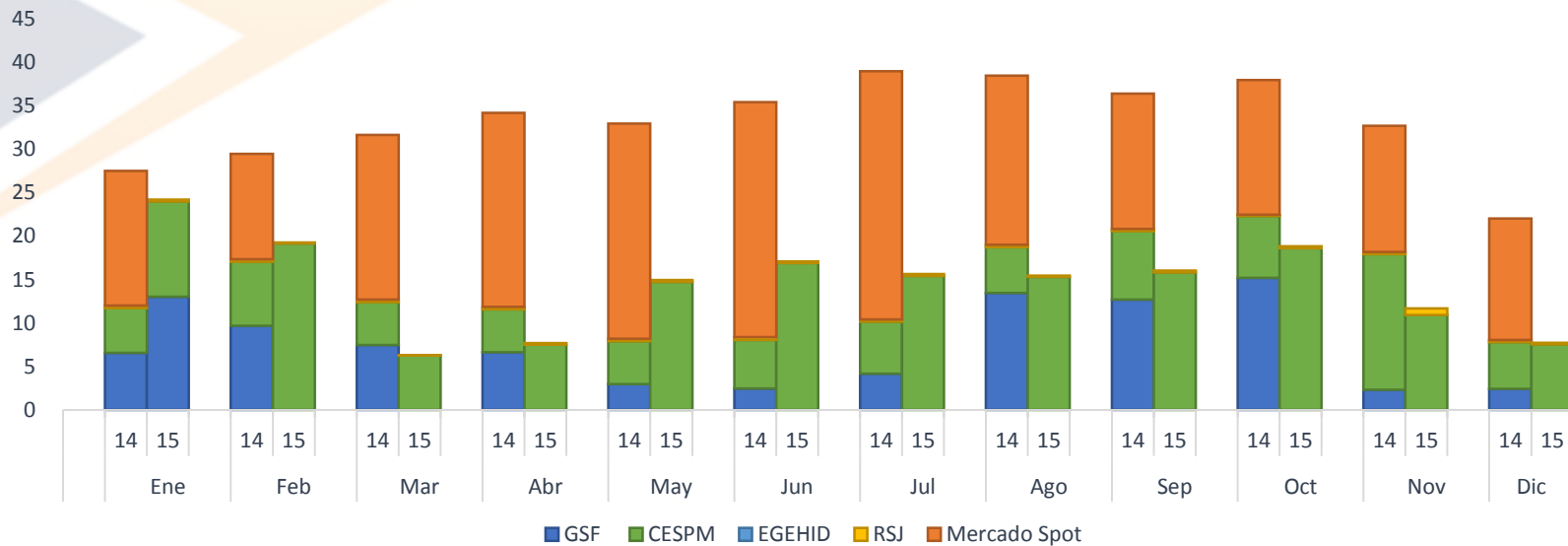


## Precio Medio de Compra de Energía CDEEE 2014 - 2015 USCents/kWh



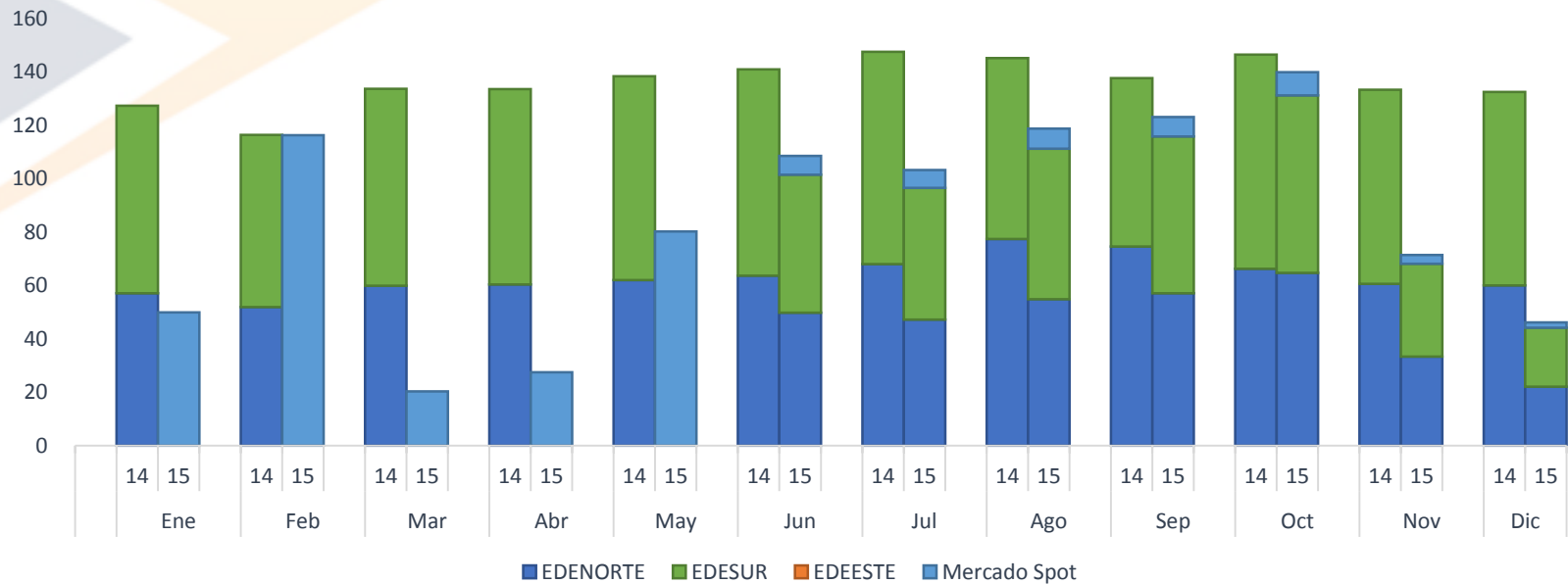
Comparativo Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
	Ejecutado 2015	47.89	16.56	31.32	27.48	18.57	15.69	15.11	12.98	13.00	13.46	15.82	16.37	17.29	17.29
Ejecutado 2014	21.79	24.81	23.85	25.23	23.73	25.03	26.56	26.10	26.31	25.75	24.50	16.52	24.25	24.25	
Diferencia contra ejecutado 2014	26.09	(8.25)	7.47	2.25	(5.16)	(9.34)	(11.45)	(13.12)	(13.30)	(12.29)	(8.68)	(0.16)		(6.95)	-28.7%

## Factura por Compra de Energía CDEEE 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Factura por Compra de Energía (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Ejecutado 2015</b>	<b>24.2</b>	<b>19.3</b>	<b>6.3</b>	<b>7.7</b>	<b>15.0</b>	<b>17.1</b>	<b>15.6</b>	<b>15.5</b>	<b>16.0</b>	<b>18.8</b>	<b>11.7</b>	<b>7.7</b>	<b>174.8</b>	<b>174.8</b>	
GSF	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	13.0	
CESPM	10.9	19.1	6.3	7.5	14.7	16.9	15.4	15.3	15.8	18.6	10.9	7.5	159.1	159.1	
EGEHID	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Rio San Juan	0.2	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.7	0.2	2.7	2.7	
Mercado Spot	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
<b>Ejecutado 2014</b>	<b>27.5</b>	<b>29.4</b>	<b>31.6</b>	<b>34.2</b>	<b>32.9</b>	<b>35.4</b>	<b>39.0</b>	<b>38.4</b>	<b>36.4</b>	<b>37.9</b>	<b>32.7</b>	<b>22.0</b>	<b>397.5</b>	<b>397.5</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(3.3)	(10.2)	(25.3)	(26.5)	(18.0)	(18.3)	(23.3)	(23.0)	(20.3)	(19.1)	(21.0)	(14.3)		(222.6)	-56.0%

## Energía Facturada CDEEE 2014 - 2015 GWh



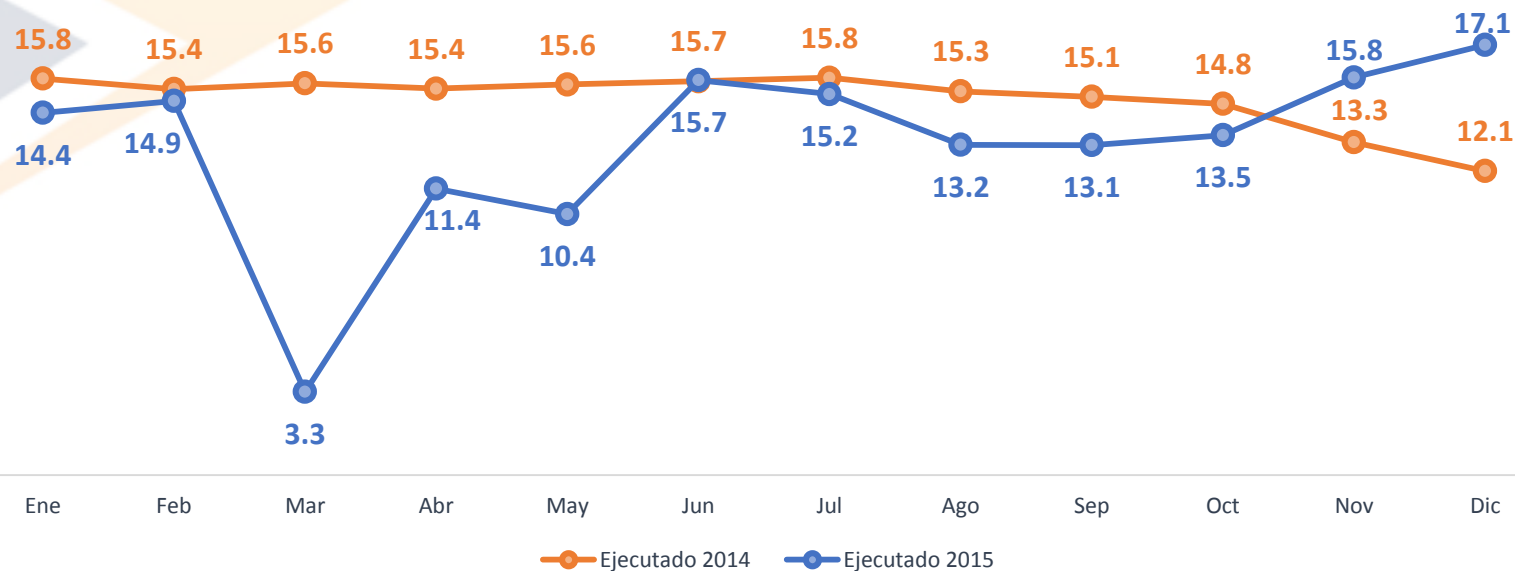
Comparativo Energía Facturada CDEEE (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Ejecutado 2015</b>	<b>49.9</b>	<b>116.4</b>	<b>20.3</b>	<b>27.5</b>	<b>80.3</b>	<b>108.6</b>	<b>103.3</b>	<b>118.8</b>	<b>123.2</b>	<b>140.0</b>	<b>71.5</b>	<b>46.1</b>	<b>1,006.0</b>	<b>1,006.0</b>	
EDENORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	47.3	54.9	57.2	64.8	33.4	22.1	329.4	329.4	
EDESUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	49.3	56.4	58.8	66.5	34.8	22.0	339.6	339.6	
EDEESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Mercado Spot	49.9	116.4	20.3	27.5	80.3	7.0	6.7	7.5	7.3	8.7	3.3	2.0	337.0	337.0	
<b>Ejecutado 2014</b>	<b>127.4</b>	<b>116.4</b>	<b>133.8</b>	<b>133.7</b>	<b>138.5</b>	<b>141.1</b>	<b>147.6</b>	<b>145.3</b>	<b>137.8</b>	<b>146.5</b>	<b>133.4</b>	<b>132.5</b>	<b>1,633.9</b>	<b>1,633.9</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(77.5)	(0.0)	(113.5)	(106.1)	(58.2)	(32.5)	(44.3)	(26.4)	(14.6)	(6.6)	(61.9)	(86.4)	(628.0)	(628.0)	-38.4%

## Precio Medio de Venta de Energía

CDEEE

2014 - 2015

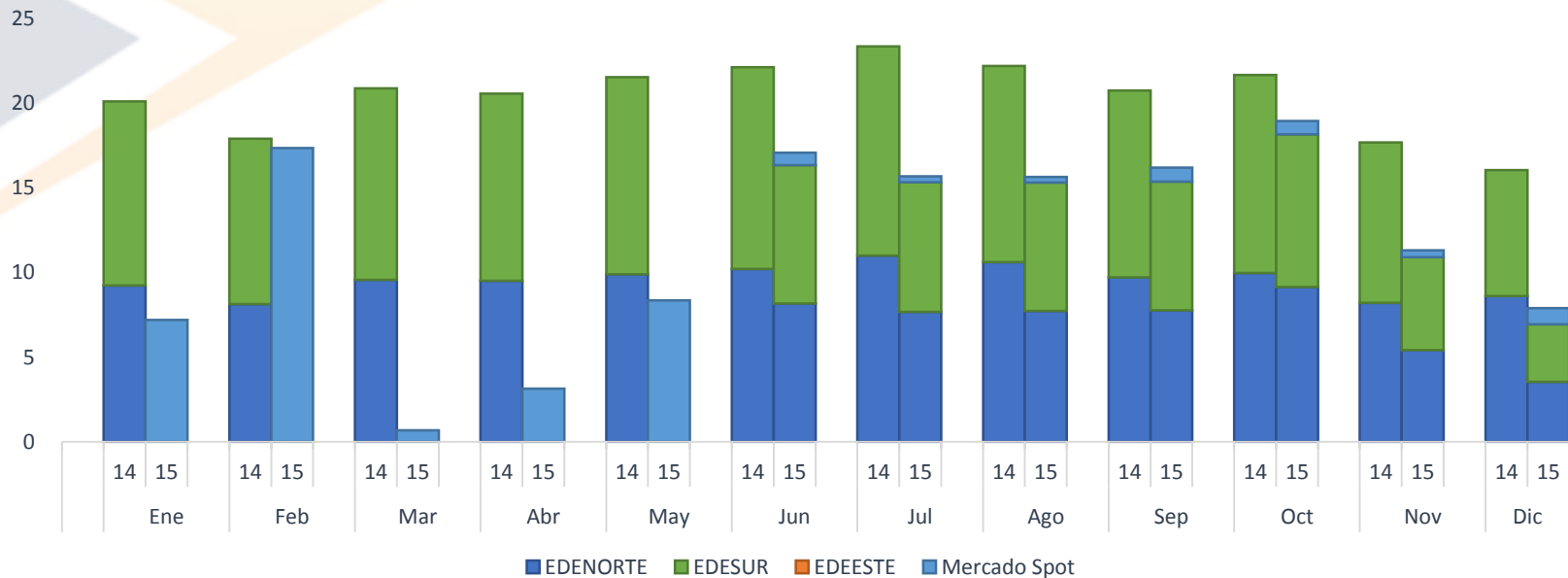
USCents/kWh



\*Para Mar15 hubo una **Reliquidación de Transacciones Económicas del mercado SPOT** por concepto de pago por potencia de punta (US\$ 1.53 MM) y por transferencia y pagos por derecho de conexión (0.20 US\$MM), aumentando en US\$ 1.73 MM el total de egresos pagados en dicho mes.

Comparativo Precio Medio de Venta de Energía (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	14.43	14.90	3.32	11.41	10.40	15.73	15.18	13.16	13.15	13.54	15.84	17.13	13.87	13.87	
Ejecutado 2014	15.79	15.37	15.60	15.39	15.56	15.68	15.83	15.29	15.07	14.79	13.26	12.11	14.99	14.99	
Diferencia contra ejecutado 2014	(1.36)	(0.47)	(12.28)	(3.98)	(5.16)	0.05	(0.65)	(2.13)	(1.92)	(1.25)	2.58	5.02		(1.12)	-7.5%

## Factura por Venta de Energía CDEEE 2014 - 2015 US\$ MM



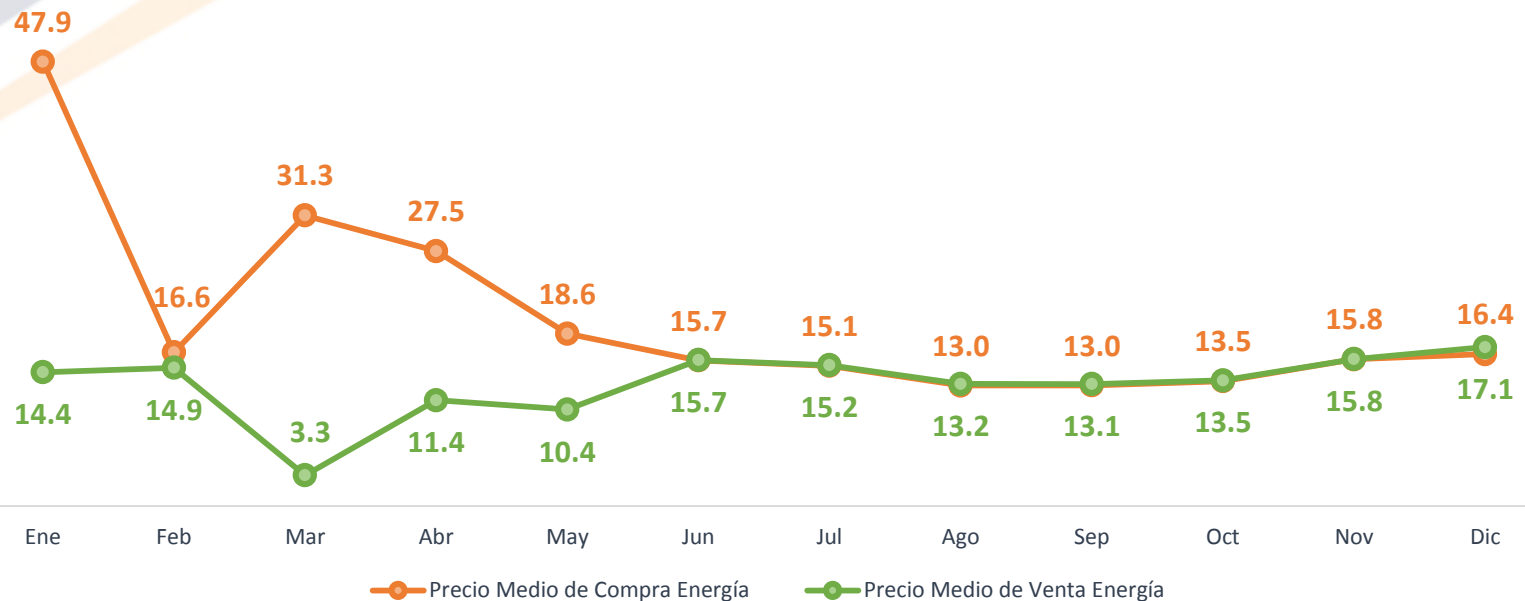
Comparativo Factura por Venta de Energía CDEEE (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Ejecutado 2015</b>	<b>7.2</b>	<b>17.3</b>	<b>0.7</b>	<b>3.1</b>	<b>8.3</b>	<b>17.1</b>	<b>15.7</b>	<b>15.6</b>	<b>16.2</b>	<b>18.9</b>	<b>11.3</b>	<b>7.9</b>	<b>139.5</b>	<b>139.5</b>	
EDENORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	7.7	7.7	7.8	9.2	5.4	3.5	49.4	49.4	
EDESUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	7.7	7.6	7.6	9.0	5.5	3.4	48.9	48.9	
EDEESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Mercado Spot	7.2	17.3	0.7	3.1	8.3	0.7	0.3	0.3	0.8	0.8	0.4	1.0	41.1	41.1	
<b>Ejecutado 2014</b>	<b>20.1</b>	<b>17.9</b>	<b>20.9</b>	<b>20.6</b>	<b>21.5</b>	<b>22.1</b>	<b>23.4</b>	<b>22.2</b>	<b>20.8</b>	<b>21.7</b>	<b>17.7</b>	<b>16.1</b>	<b>244.9</b>	<b>244.9</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(12.9)	(0.6)	(20.2)	(17.4)	(13.2)	(5.0)	(7.7)	(6.6)	(4.6)	(2.7)	(6.4)	(8.1)	(105.4)	(105.4)	-43.0%

## Precio Medio de Compra - Venta de Energía

CDEEE

2015

USCents/kWh



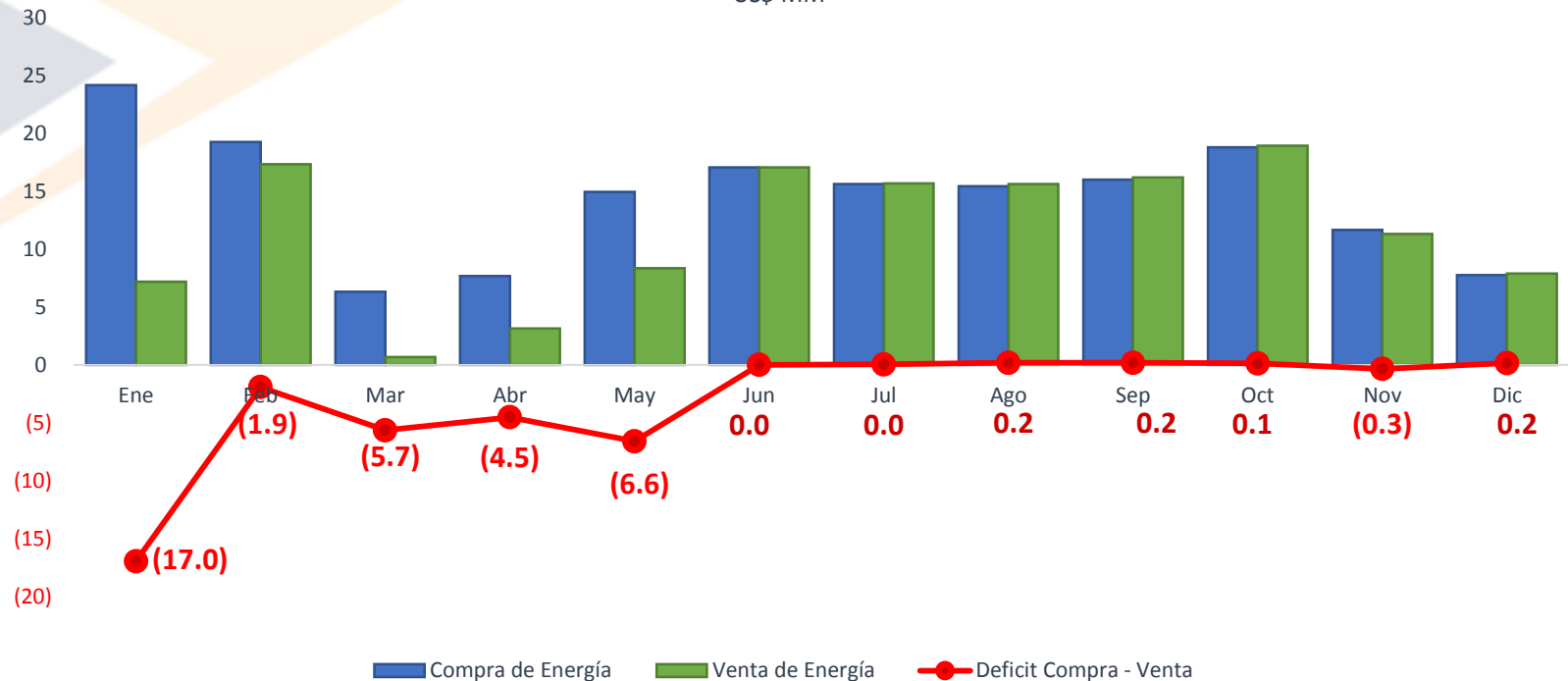
Precio Medio de Compra - Venta de Energía (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Compra de Energía	47.9	16.6	31.3	27.5	18.6	15.7	15.1	13.0	13.0	13.5	15.8	16.4	<b>17.29</b>	
Venta de Energía	14.4	14.9	3.3	11.4	10.4	15.7	15.2	13.2	13.1	13.5	15.8	17.1	<b>13.87</b>	
Suerávit (Déficit) Compra - Venta de Energía	<b>(33.46)</b>	<b>(1.65)</b>	<b>(28.00)</b>	<b>(16.07)</b>	<b>(8.17)</b>	0.04	0.07	0.18	0.14	0.08	0.02	0.76	<b>(3.43)</b>	<b>-24.7%</b>

## Compra - Venta de Energía

CDEEE

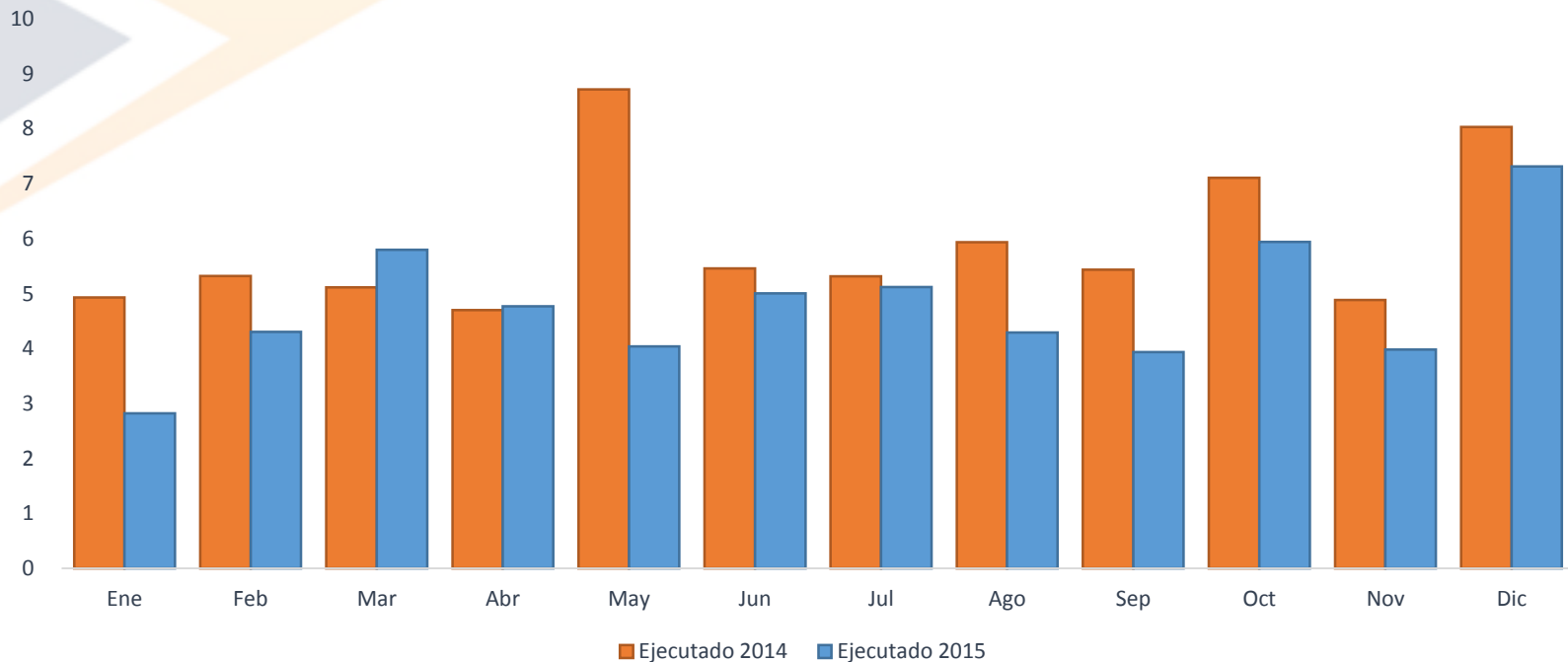
2015

US\$ MM



Compra - Venta de Energía (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Compra de Energía	24.2	19.3	6.3	7.7	15.0	17.1	15.6	15.5	16.0	18.8	11.7	7.7	174.8	
Venta de Energía	7.2	17.3	0.7	3.1	8.3	17.1	15.7	15.6	16.2	18.9	11.3	7.9	139.5	
Superávit (Déficit) Compra - Venta de Energía	(17.0)	(1.9)	(5.7)	(4.5)	(6.6)	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	(0.3)	0.2	(35.3)	-20.2%

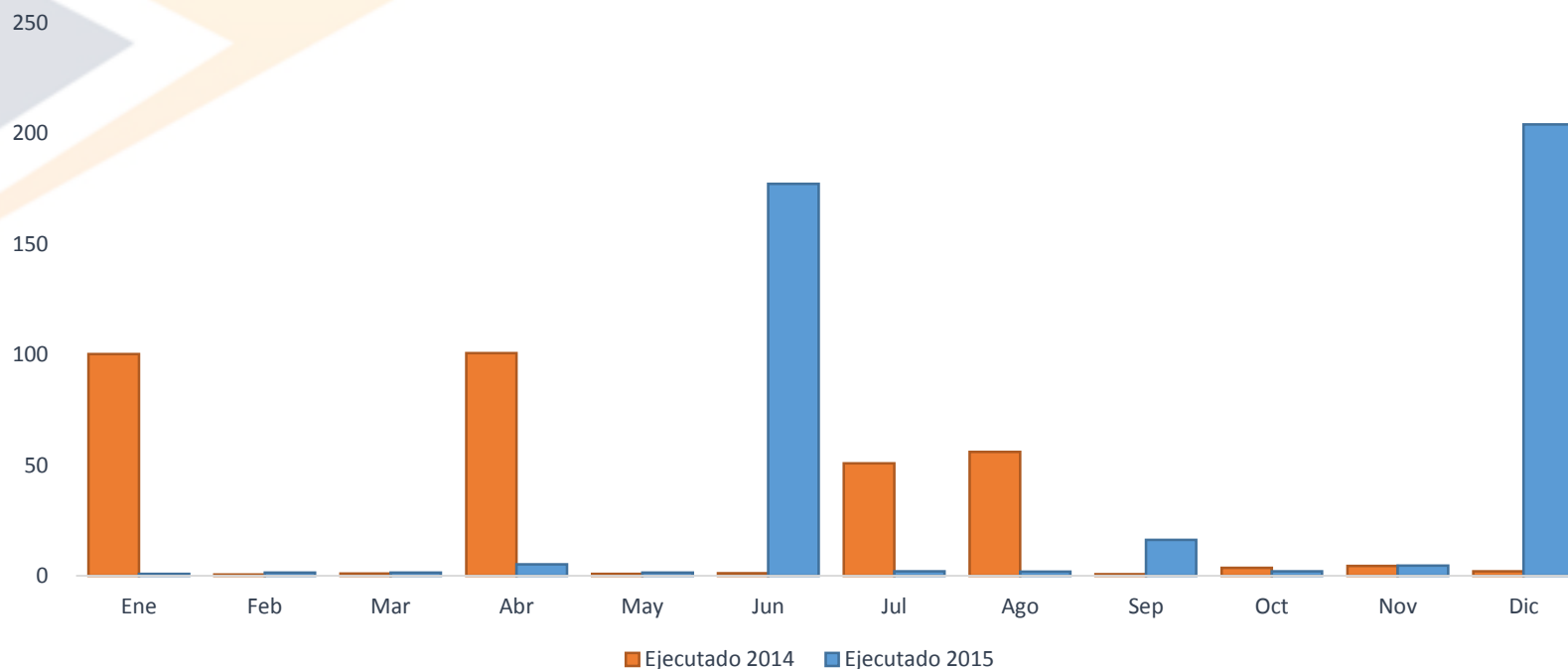
## Gastos Operativos CDEEE 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gastos Operativos (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	2.8	4.3	5.8	4.8	4.0	5.0	5.1	4.3	3.9	5.9	4.0	7.3	57.3	57.3	
Ejecutado 2014	4.9	5.3	5.1	4.7	8.7	5.5	5.3	5.9	5.4	7.1	4.9	8.0	71.0	71.0	
Diferencia contra ejecutado 2014	(2.1)	(1.0)	0.7	0.1	(4.7)	(0.5)	(0.2)	(1.6)	(1.5)	(1.2)	(0.9)	(0.7)	(13.6)	(13.6)	-19.2%



## Inversiones CDEEE 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gasto de Inversión (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	0.8	1.4	1.4	5.1	1.5	177.2	2.1	1.9	16.2	2.1	4.6	204.1	418.4	418.4	
Ejecutado 2014	100.2	0.6	1.1	100.7	0.9	1.1	50.9	56.0	0.7	3.6	4.5	2.0	322.2	322.2	
Diferencia contra ejecutado 2014	(99.4)	0.8	0.4	(95.5)	0.6	176.1	(48.9)	(54.1)	15.5	(1.5)	0.1	202.1		96.2	29.9%

Nota: El aumento en las inversiones de CDEEE en los meses de jun15 y dic15, corresponde a US\$ 175 y 200 millones, respectivamente, destinados al Proyecto de la Central Termoeléctrica Punta Catalina.

# Indicadores Financieros | CDEEE

## Resultado Financiero CDEEE A Diciembre 2015 Valores en US\$ MM

Descripción	Ejecutado Enero - Diciembre 2015												Acumulado a Diciembre
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
<b>1. Total Ingresos</b>	<b>45.8</b>	<b>6.9</b>	<b>4.7</b>	<b>0.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.4</b>	<b>0.3</b>	<b>0.4</b>	<b>17.7</b>	<b>17.5</b>	<b>16.1</b>	<b>19.6</b>	<b>129.8</b>
<b>1.1 Ingresos por Venta de Energía</b>	<b>45.2</b>	<b>6.6</b>	<b>4.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>17.4</b>	<b>17.2</b>	<b>16.0</b>	<b>18.8</b>	<b>125.6</b>
EDE's	45.2	6.6	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	17.1	16.0	18.7	125.3
GENCOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1
UNR's	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Compensación-Triangulación GenCo's	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>1.2 Otros Ingresos</b>	<b>0.5</b>	<b>0.3</b>	<b>0.4</b>	<b>0.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.4</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>0.1</b>	<b>0.8</b>	<b>4.2</b>
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.5	0.3	0.4	0.4	0.0	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.8	4.2
<b>2. Total Gastos</b>	<b>37.9</b>	<b>15.4</b>	<b>30.9</b>	<b>11.1</b>	<b>15.8</b>	<b>22.9</b>	<b>24.8</b>	<b>22.0</b>	<b>21.4</b>	<b>23.9</b>	<b>22.8</b>	<b>22.9</b>	<b>271.8</b>
<b>2.1 Compra de Energía</b>	<b>35.0</b>	<b>11.1</b>	<b>19.3</b>	<b>6.3</b>	<b>7.7</b>	<b>15.0</b>	<b>17.0</b>	<b>15.6</b>	<b>15.5</b>	<b>16.0</b>	<b>18.8</b>	<b>11.7</b>	<b>189.0</b>
Facturación Generadores y EGEHID	35.0	11.1	19.3	6.3	7.7	15.0	17.1	15.6	15.5	16.0	18.8	11.7	189.1
GENCOS	35.0	11.1	19.3	6.3	7.7	15.0	17.1	15.6	15.5	16.0	18.8	11.7	189.1
EGEHID	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Suministro Combustibles	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REFIDOMSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Notas de Débito / (Crédito)	(0.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.1)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.1)
<b>2.2 Gastos Operativos (OPEX)</b>	<b>2.8</b>	<b>4.3</b>	<b>5.8</b>	<b>4.8</b>	<b>4.0</b>	<b>5.0</b>	<b>5.1</b>	<b>4.3</b>	<b>3.9</b>	<b>5.9</b>	<b>4.0</b>	<b>7.3</b>	<b>57.3</b>
Personal	2.0	2.1	1.9	2.5	1.8	2.2	2.4	2.2	2.3	2.0	2.1	4.2	27.9
Servicios No Personales	0.5	1.8	3.4	1.7	1.6	2.5	2.3	1.6	1.3	3.4	1.5	2.6	24.2
Materiales y Suministros	0.2	0.2	0.3	0.4	0.2	0.2	0.2	0.3	0.1	0.4	0.3	0.3	3.1
Otros Gastos	0.1	0.2	0.1	0.1	0.5	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	2.1
<b>2.3 Gastos Financieros</b>	<b>0.1</b>	<b>0.0</b>	<b>5.8</b>	<b>0.0</b>	<b>4.1</b>	<b>2.9</b>	<b>2.7</b>	<b>2.0</b>	<b>2.0</b>	<b>2.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.9</b>	<b>25.4</b>
Intereses por Financiamientos	0.1	0.0	5.8	0.0	4.1	2.9	2.7	2.0	2.0	2.0	0.0	3.9	25.4
Sobre Préstamos Bancarios	0.1	0.0	5.8	0.0	4.1	2.9	2.7	2.0	2.0	2.0	0.0	3.9	25.4
Sobre Facturación Corriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>10.2</b>	<b>(4.5)</b>	<b>(14.9)</b>	<b>(6.3)</b>	<b>(7.7)</b>	<b>(14.9)</b>	<b>(17.0)</b>	<b>(15.6)</b>	<b>1.9</b>	<b>1.2</b>	<b>(2.8)</b>	<b>7.2</b>	<b>(63.4)</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>7.8</b>	<b>(8.6)</b>	<b>(26.2)</b>	<b>(10.7)</b>	<b>(15.7)</b>	<b>(22.5)</b>	<b>(24.5)</b>	<b>(21.6)</b>	<b>(3.7)</b>	<b>(6.4)</b>	<b>(6.7)</b>	<b>(3.3)</b>	<b>(142.0)</b>

# Indicadores Financieros | CDEEE

<b>3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)</b>	<b>10.2</b>	<b>(4.5)</b>	<b>(14.9)</b>	<b>(6.3)</b>	<b>(7.7)</b>	<b>(14.9)</b>	<b>(17.0)</b>	<b>(15.6)</b>	<b>1.9</b>	<b>1.2</b>	<b>(2.8)</b>	<b>7.2</b>	<b>(63.4)</b>
<b>4. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>7.8</b>	<b>(8.6)</b>	<b>(26.2)</b>	<b>(10.7)</b>	<b>(15.7)</b>	<b>(22.5)</b>	<b>(24.5)</b>	<b>(21.6)</b>	<b>(3.7)</b>	<b>(6.4)</b>	<b>(6.7)</b>	<b>(3.3)</b>	<b>(142.0)</b>
<b>5. Inversiones (CAPEX)</b>	<b>0.8</b>	<b>1.4</b>	<b>1.4</b>	<b>5.1</b>	<b>1.5</b>	<b>177.2</b>	<b>2.1</b>	<b>1.9</b>	<b>16.2</b>	<b>2.1</b>	<b>4.6</b>	<b>204.1</b>	<b>418.4</b>
Inversiones CDEEE y UERS	0.8	1.4	1.4	5.1	1.5	177.2	2.1	1.9	16.2	2.1	4.6	204.1	418.4
<b>6. Balance con Inversiones (4-5)</b>	<b>7.0</b>	<b>(9.9)</b>	<b>(27.6)</b>	<b>(15.8)</b>	<b>(17.2)</b>	<b>(199.7)</b>	<b>(26.5)</b>	<b>(23.5)</b>	<b>(19.9)</b>	<b>(8.5)</b>	<b>(11.3)</b>	<b>(207.4)</b>	<b>(560.4)</b>
<b>7. Financiamiento Déficit</b>	<b>(9.1)</b>	<b>12.8</b>	<b>29.6</b>	<b>19.1</b>	<b>21.3</b>	<b>199.2</b>	<b>30.7</b>	<b>22.4</b>	<b>23.4</b>	<b>14.0</b>	<b>12.5</b>	<b>227.3</b>	<b>603.2</b>
Aportes del Gobierno	45.4	0.0	59.6	0.0	47.5	12.7	24.6	26.2	11.5	13.5	0.0	13.5	254.5
Bonos Ley 175-12	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Recursos Propios del Sector	1.5	6.2	3.3	3.3	3.3	3.0	3.3	3.7	3.0	3.7	2.2	20.9	57.4
<i>EDE's</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(14.1)	(14.1)
<i>EGEHID</i>	1.5	6.2	3.3	3.3	3.3	3.0	3.3	3.7	3.0	3.7	2.2	5.0	41.5
<i>ETED</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	30.0
Balances Banca Comercial	2.6	(1.9)	(15.7)	6.2	(13.6)	0.9	0.9	(0.6)	11.5	(4.3)	6.2	3.2	(4.4)
<i>Créditos</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<i>Depósitos</i>	2.6	(1.9)	(15.7)	6.2	(13.6)	0.9	0.9	(0.6)	11.5	(4.3)	6.2	3.2	(4.4)
Cambio en cuentas por pagar	(58.6)	8.5	(17.6)	9.6	(16.0)	7.6	2.0	(6.9)	(2.7)	1.1	4.0	(10.4)	(79.3)
<i>Generadores</i>	(10.4)	8.5	(17.6)	9.6	(16.0)	7.6	2.0	(82.0)	(2.7)	1.1	4.0	(10.4)	(106.2)
<i>Nota de Crédito</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.4	0.0	0.0	0.0	0.0	102.4
<i>Línea de Crédito con Cesión</i>	(37.5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(37.5)
<i>EGEHID</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<i>Refidomsa</i>	(10.6)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(10.6)
<i>Deuda Congelada</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(27.3)	0.0	0.0	0.0	0.0	(27.3)
Financiamiento Capital con fondos externos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	200.0	200.0
Aportes del Gobierno para Inversiones	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	175.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	175.0
<b>8. Discrepancias</b>	<b>(2.1)</b>	<b>2.9</b>	<b>2.0</b>	<b>3.3</b>	<b>4.0</b>	<b>(0.5)</b>	<b>4.2</b>	<b>(1.0)</b>	<b>3.5</b>	<b>5.5</b>	<b>1.2</b>	<b>19.8</b>	<b>42.9</b>

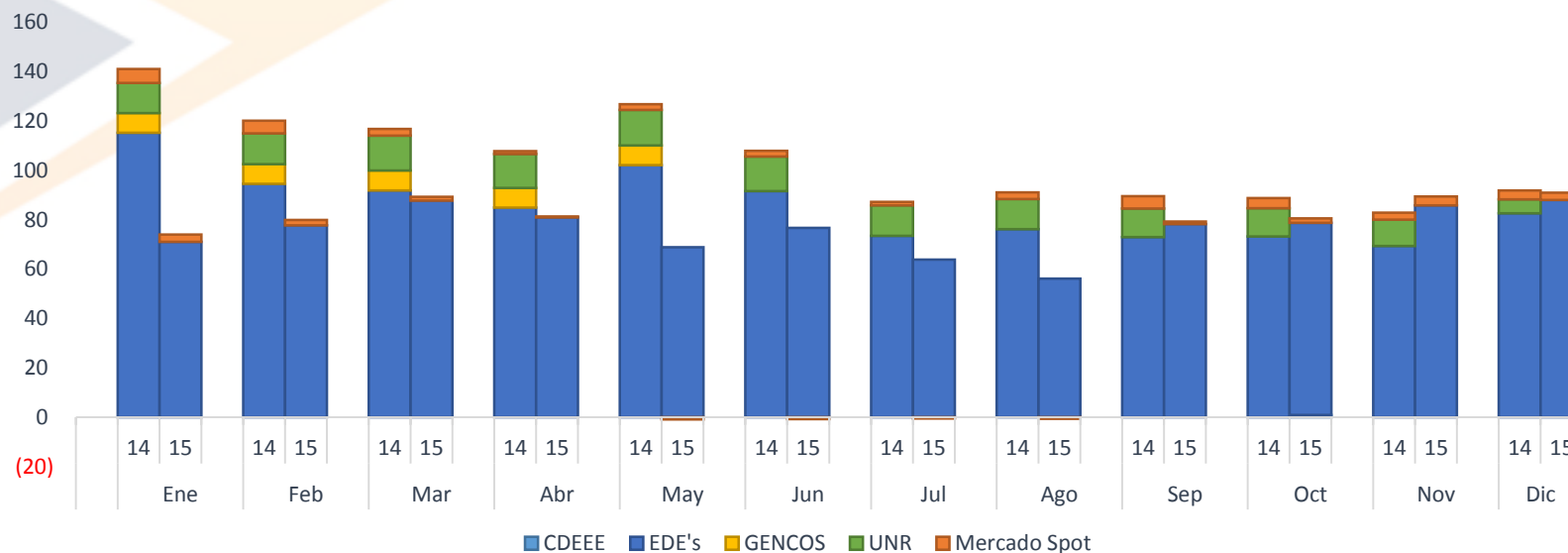
**Deuda Corriente a Diciembre 2015**  
**Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las Empresas Generadoras Privadas**  
**CDEEE**  
 Valores en US\$ MM

<b>Empresa</b>	<b>jun-15</b>	<b>jul-15</b>	<b>ago-15</b>	<b>sep-15</b>	<b>oct-15</b>	<b>nov-15</b>	<b>dic-15</b>	<b>Total 2015</b>
<b>Grupo AES</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.06</b>	<b>0.06</b>
AES ANDRES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.05
EGE ITABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGE HAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.05
CESPM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.01	11.01
SAN FELIPE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.16	0.30	0.67
FALCONDO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.30
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.38	0.13	0.51
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BARRICK PV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01
BARRICK MR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LOS ORIGENES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.20</b>	<b>0.55</b>	<b>11.87</b>	<b>12.62</b>
<b>Blce. Acumulado</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.20</b>	<b>0.74</b>	<b>12.62</b>	



*EGEHID*

## Energía Facturada EGEHID 2014 - 2015 GWh



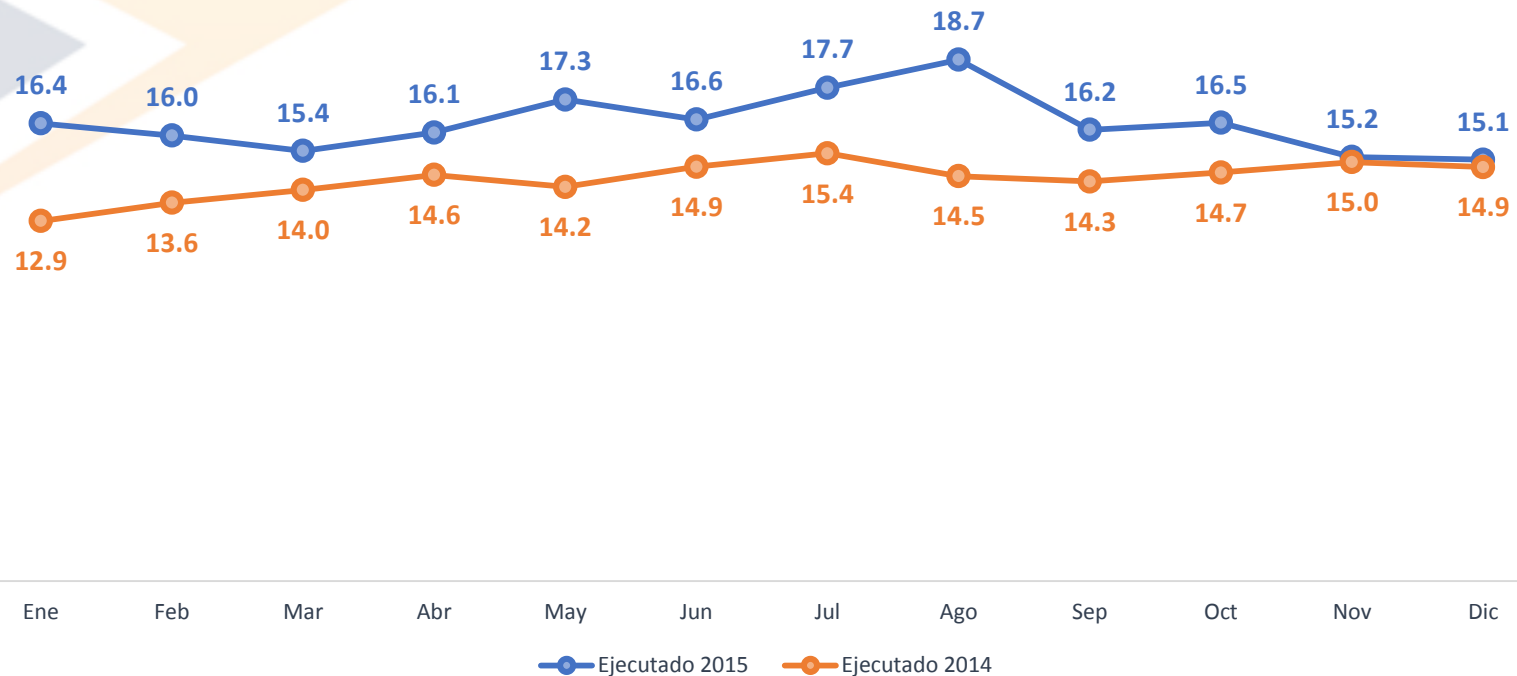
Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Ejecutado 2015</b>	<b>74.0</b>	<b>79.9</b>	<b>89.2</b>	<b>81.3</b>	<b>68.0</b>	<b>76.0</b>	<b>63.4</b>	<b>55.6</b>	<b>79.2</b>	<b>80.5</b>	<b>89.3</b>	<b>90.9</b>	<b>927.5</b>	<b>927.5</b>	
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	1.0	1.0	
EDE's	71.0	77.7	87.8	80.8	68.8	76.7	63.9	56.1	78.2	77.7	85.8	87.9	912.5	912.5	
GENCOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UNR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Spot	3.0	2.2	1.4	0.4	(0.8)	(0.7)	(0.5)	(0.6)	1.0	1.9	3.5	3.0	14.0	14.0	
<b>Ejecutado 2014</b>	<b>141.0</b>	<b>120.1</b>	<b>116.7</b>	<b>107.8</b>	<b>126.7</b>	<b>107.8</b>	<b>87.2</b>	<b>91.0</b>	<b>89.5</b>	<b>88.7</b>	<b>82.8</b>	<b>91.8</b>	<b>1,251.2</b>	<b>1,251.2</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(67.0)	(40.1)	(27.5)	(26.5)	(58.7)	(31.8)	(23.8)	(35.5)	(10.3)	(8.2)	6.5	(0.9)	(323.7)	(323.7)	-25.9%

## Precio Medio de Venta de Energía

EGEHID

2014 - 2015

USCents/kWh



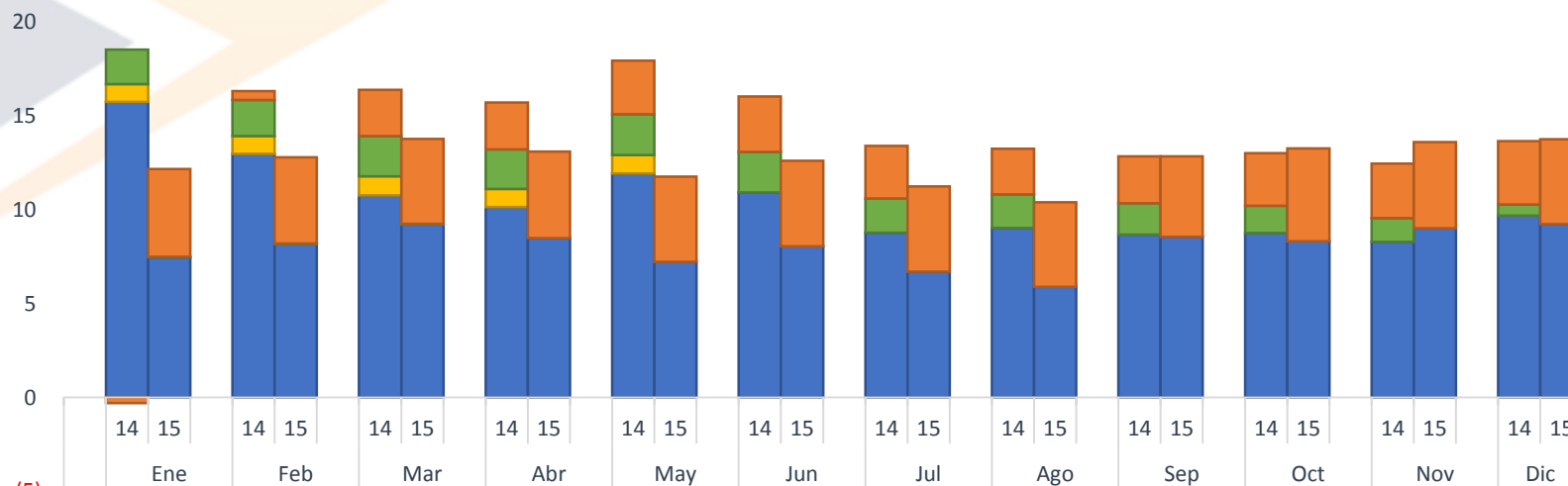
Comparativo Precio Medio de Venta de Energía (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	16.44	16.00	15.45	16.11	17.29	16.57	17.72	18.72	16.21	16.46	15.23	15.13	16.31	16.31	
Ejecutado 2014	12.93	13.58	14.04	14.58	14.16	14.88	15.36	14.54	14.35	14.67	15.04	14.87	14.33	14.33	
Diferencia contra ejecutado 2014	3.51	2.41	1.40	1.53	3.14	1.69	2.36	4.18	1.86	1.79	0.18	0.26		1.99	13.9%

## Factura por Venta de Energía

EGEHID

2014 - 2015

US\$ MM

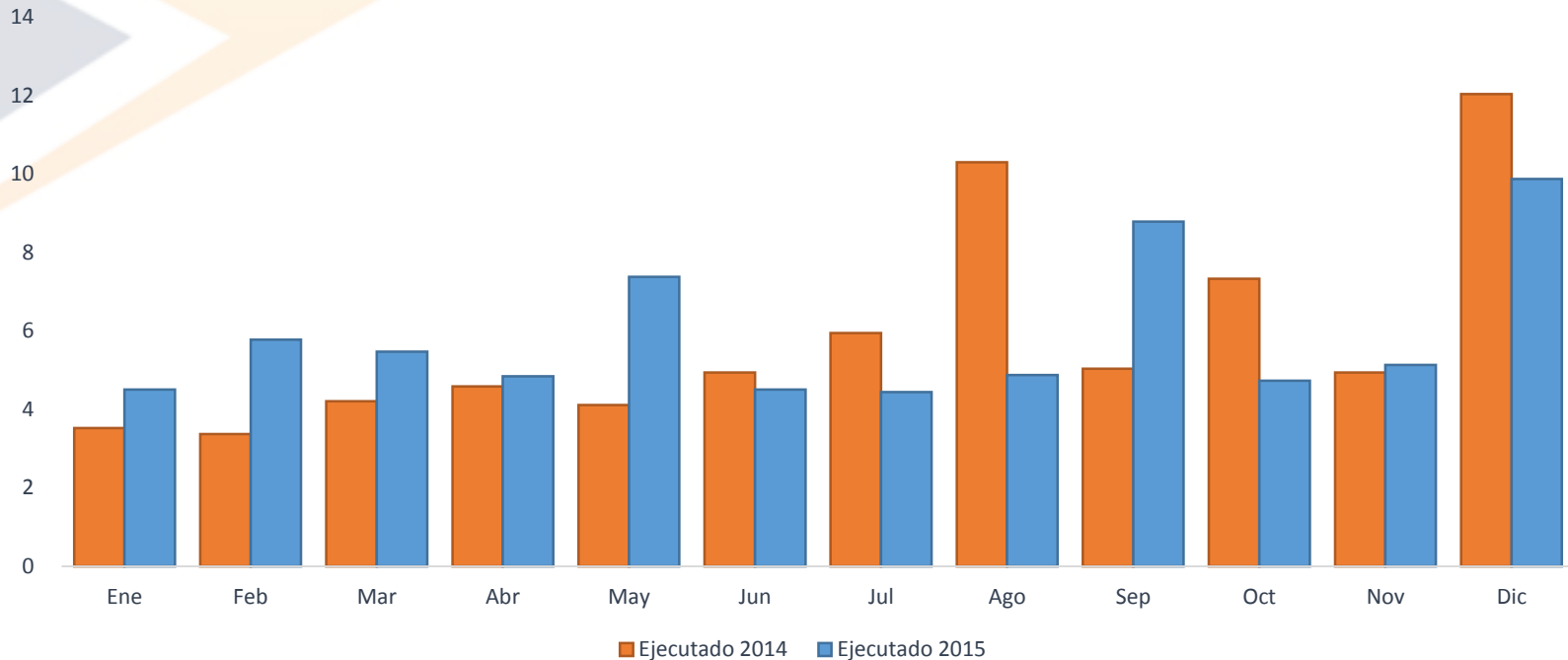


■ CDEEE ■ EDE's ■ GENCOS ■ UNR ■ Mercado Spot

Comparativo Factura por Venta de Energía (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
<b>Ejecutado 2015</b>	<b>12.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.8</b>	<b>13.1</b>	<b>11.8</b>	<b>12.6</b>	<b>11.2</b>	<b>10.4</b>	<b>12.8</b>	<b>13.3</b>	<b>13.6</b>	<b>13.8</b>	<b>151.3</b>	<b>151.3</b>	
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EDE's	7.5	8.2	9.2	8.5	7.2	8.1	6.7	5.9	8.6	8.3	9.0	9.2	96.3	96.3	
GENCOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UNR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	
Spot	4.7	4.6	4.5	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	4.9	4.6	4.5	54.9	54.9	
<b>Ejecutado 2014</b>	<b>18.2</b>	<b>16.3</b>	<b>16.4</b>	<b>15.7</b>	<b>17.9</b>	<b>16.0</b>	<b>13.4</b>	<b>13.2</b>	<b>12.8</b>	<b>13.0</b>	<b>12.5</b>	<b>13.7</b>	<b>179.2</b>	<b>179.2</b>	
Diferencia contra ejecutado 2014	(6.1)	(3.5)	(2.6)	(2.6)	(6.2)	(3.4)	(2.2)	(2.8)	(0.0)	0.2	1.1	0.1	(27.9)	(27.9)	-15.6%

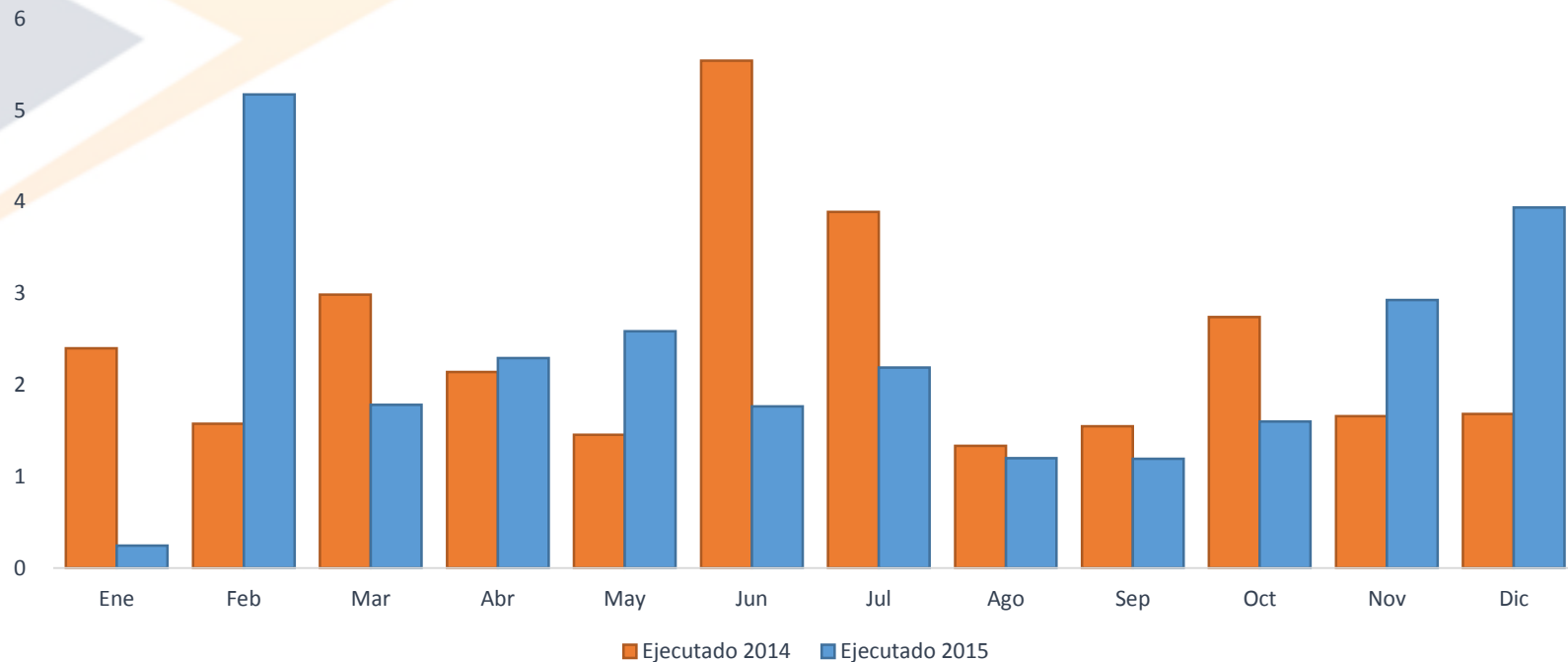


## Gastos Operativos EGEHID 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gastos Operativos (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	4.5	5.8	5.5	4.8	7.4	4.5	4.4	4.9	8.8	4.7	5.1	9.9	70.3	70.3	
Ejecutado 2014	3.5	3.4	4.2	4.6	4.1	4.9	5.9	10.3	5.0	7.3	4.9	12.0	70.3	70.3	
Diferencia contra ejecutado 2014	1.0	2.4	1.3	0.3	3.3	(0.4)	(1.5)	(5.4)	3.8	(2.6)	0.2	(2.2)	0.0	0.0	0.0%

## Inversiones EGEHID 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gasto de Inversión (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	0.2	5.2	1.8	2.3	2.6	1.8	2.2	1.2	1.2	1.6	2.9	3.9	26.9	26.9	
Ejecutado 2014	2.4	1.6	3.0	2.1	1.5	5.5	3.9	1.3	1.5	2.7	1.7	1.7	29.0	29.0	
Diferencia contra ejecutado 2014	(2.2)	3.6	(1.2)	0.2	1.1	(3.8)	(1.7)	(0.1)	(0.4)	(1.1)	1.3	2.3		(2.1)	-7.1%

# Indicadores Financieros | EGEHID

## Resultado Financiero EGEHID A Diciembre 2015 Valores en US\$ MM

Descripción	Ejecutado Enero - Diciembre 2015												Acumulado a Diciembre
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
<b>1. Total Ingresos</b>	<b>9.7</b>	<b>13.4</b>	<b>16.8</b>	<b>10.7</b>	<b>16.3</b>	<b>12.8</b>	<b>9.6</b>	<b>9.9</b>	<b>19.7</b>	<b>11.1</b>	<b>11.2</b>	<b>15.8</b>	<b>157.1</b>
<b>1.1 Ingresos por Venta de Energía</b>	<b>9.7</b>	<b>13.4</b>	<b>16.8</b>	<b>10.7</b>	<b>16.3</b>	<b>12.8</b>	<b>9.6</b>	<b>9.9</b>	<b>19.7</b>	<b>10.9</b>	<b>11.2</b>	<b>15.8</b>	<b>156.8</b>
EDE'S	7.8	13.3	16.1	10.6	12.0	12.7	9.5	9.8	7.8	9.0	9.5	14.1	132.2
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.8	0.8	0.9	5.6
GENCOS	0.0	0.1	0.6	0.0	3.9	0.0	0.1	0.0	8.6	1.1	0.8	0.8	16.0
UNR'S	1.9	0.0	0.1	0.1	0.4	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	3.0
<b>1.2 Otros Ingresos</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.2</b>
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2
<b>2. Total Gastos</b>	<b>4.5</b>	<b>5.8</b>	<b>5.5</b>	<b>4.8</b>	<b>7.4</b>	<b>4.5</b>	<b>4.4</b>	<b>4.9</b>	<b>8.8</b>	<b>4.7</b>	<b>5.1</b>	<b>9.9</b>	<b>70.3</b>
<b>2.1 Costo Peaje</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
Pago a Peaje de Transmisión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>2.2 Gastos Operativos (OPEX)</b>	<b>4.5</b>	<b>5.8</b>	<b>5.5</b>	<b>4.8</b>	<b>7.4</b>	<b>4.5</b>	<b>4.4</b>	<b>4.9</b>	<b>8.8</b>	<b>4.7</b>	<b>5.1</b>	<b>9.9</b>	<b>70.3</b>
Personal	2.2	2.1	2.9	2.1	2.1	2.8	2.2	2.6	2.2	2.7	2.7	6.6	33.2
Servicios No Personales	0.8	0.6	1.0	0.6	3.2	0.6	0.4	0.9	4.4	0.7	0.7	0.9	14.8
Materiales y Suministros	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	3.4
Otros Gastos	1.3	2.9	1.3	1.7	1.8	0.7	1.5	1.2	2.0	1.1	1.5	2.0	19.0
<b>2.3 Gastos Financieros</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
Intereses por Financiamientos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>3. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>5.2</b>	<b>7.6</b>	<b>11.4</b>	<b>5.9</b>	<b>8.9</b>	<b>8.3</b>	<b>5.2</b>	<b>5.1</b>	<b>10.9</b>	<b>6.4</b>	<b>6.0</b>	<b>6.0</b>	<b>86.7</b>
<b>4. Inversiones (CAPEX)</b>	<b>0.2</b>	<b>5.2</b>	<b>1.8</b>	<b>2.3</b>	<b>2.6</b>	<b>1.8</b>	<b>2.2</b>	<b>1.2</b>	<b>1.2</b>	<b>1.6</b>	<b>2.9</b>	<b>3.9</b>	<b>26.9</b>
Inversiones EGEHID	0.2	5.2	1.8	2.3	2.6	1.8	2.2	1.2	1.2	1.6	2.9	3.9	26.9
<b>5. Balance con Inversiones</b>	<b>4.9</b>	<b>2.4</b>	<b>9.6</b>	<b>3.6</b>	<b>6.3</b>	<b>6.5</b>	<b>3.0</b>	<b>3.9</b>	<b>9.7</b>	<b>4.8</b>	<b>3.1</b>	<b>2.0</b>	<b>59.8</b>
<b>6. Financiamiento Déficit</b>	<b>(4.9)</b>	<b>(2.4)</b>	<b>(9.6)</b>	<b>(3.6)</b>	<b>(6.3)</b>	<b>(6.1)</b>	<b>(3.0)</b>	<b>(3.8)</b>	<b>(9.7)</b>	<b>(4.8)</b>	<b>(3.1)</b>	<b>(2.0)</b>	<b>(59.2)</b>
Balances Banca Comercial	(3.4)	3.8	(6.2)	(0.3)	(3.0)	(3.1)	0.3	(0.1)	(6.7)	(1.1)	(0.9)	3.0	(17.7)
<i>Créditos</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<i>Depósitos</i>	(3.4)	3.8	(6.2)	(0.3)	(3.0)	(3.1)	0.3	(0.1)	(6.7)	(1.1)	(0.9)	3.0	(17.7)
Recursos Propios del Sector	(1.5)	(6.2)	(3.3)	(3.3)	(3.3)	(3.0)	(3.3)	(3.7)	(3.0)	(3.7)	(2.2)	(5.0)	(41.5)
EDE'S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CDEEE	(1.5)	(6.2)	(3.3)	(3.3)	(3.3)	(3.0)	(3.3)	(3.7)	(3.0)	(3.7)	(2.2)	(5.0)	(41.5)
ETED	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Cambio en cuentas por pagar	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<i>Línea de Crédito con Cesión</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Financiamiento Capital con fondos externos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes del Gobierno para Inversiones	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>8. Discrepancias</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>(0.0)</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.6</b>



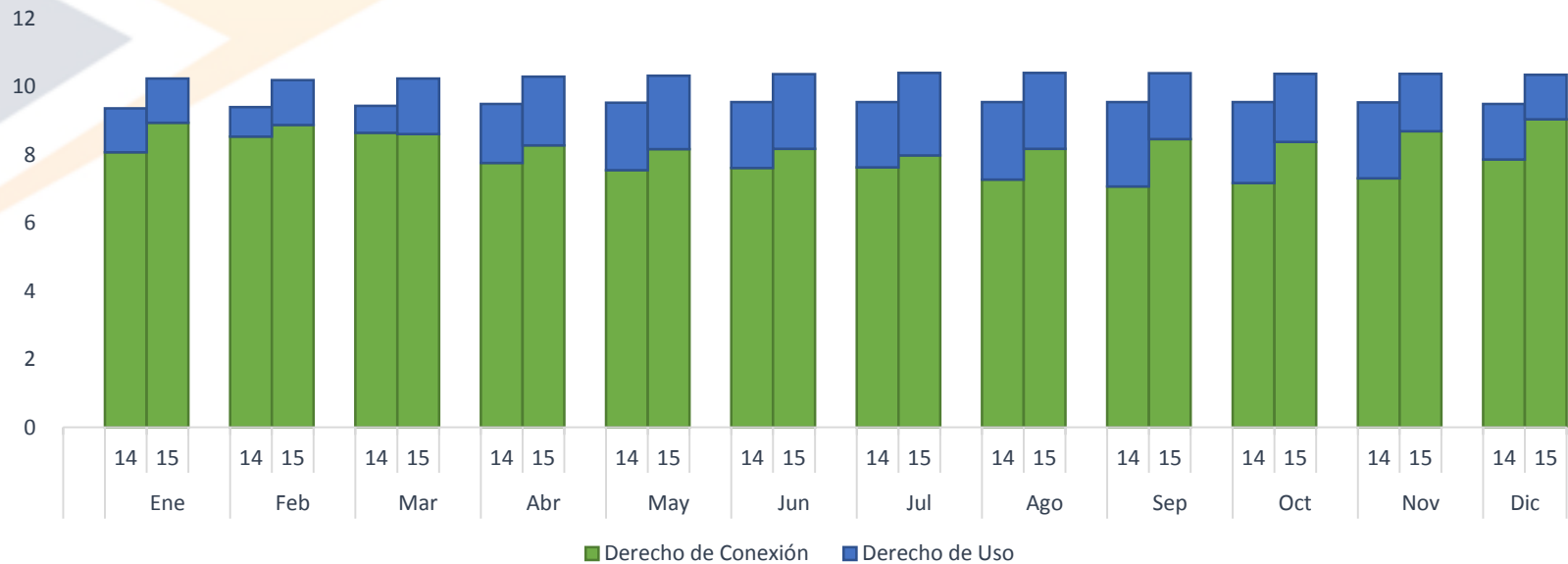
*ETED*

## Facturación Peaje de Transmisión

ETED

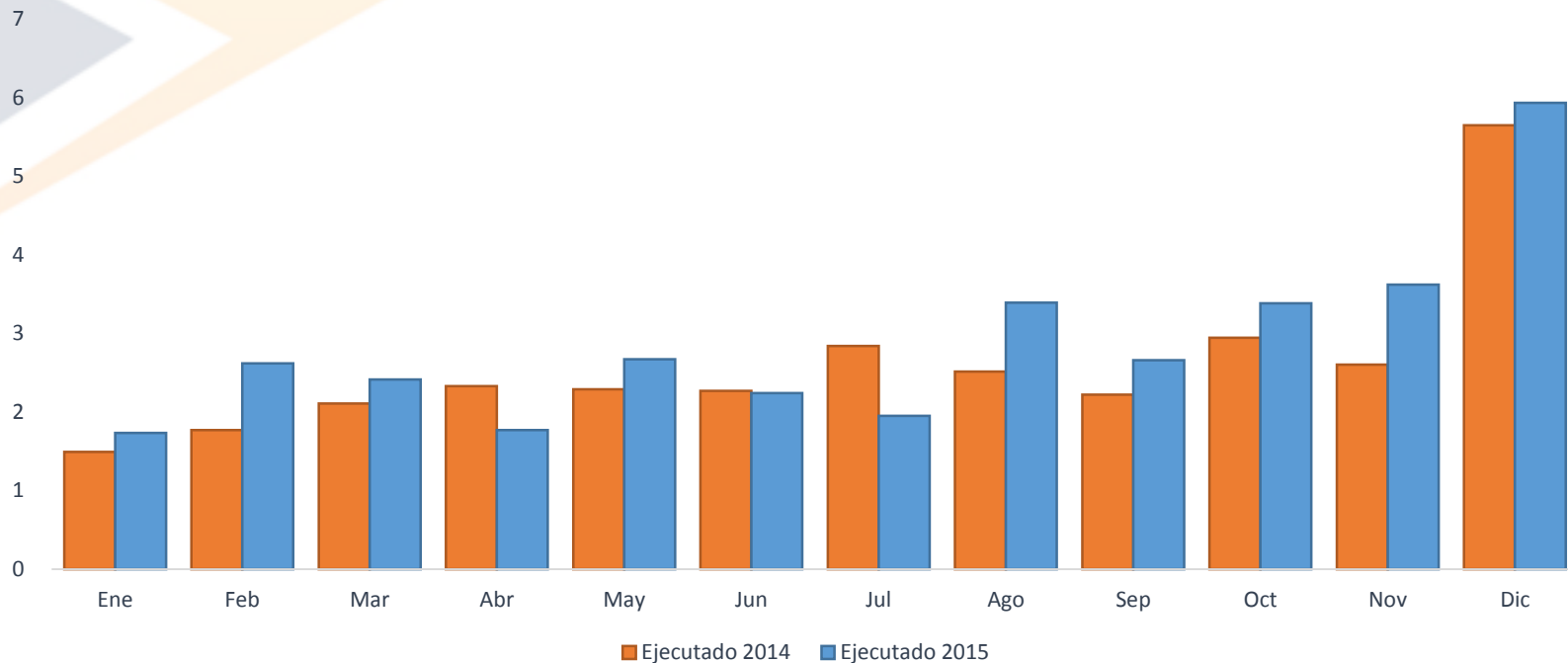
2014- 2015

US\$ MM



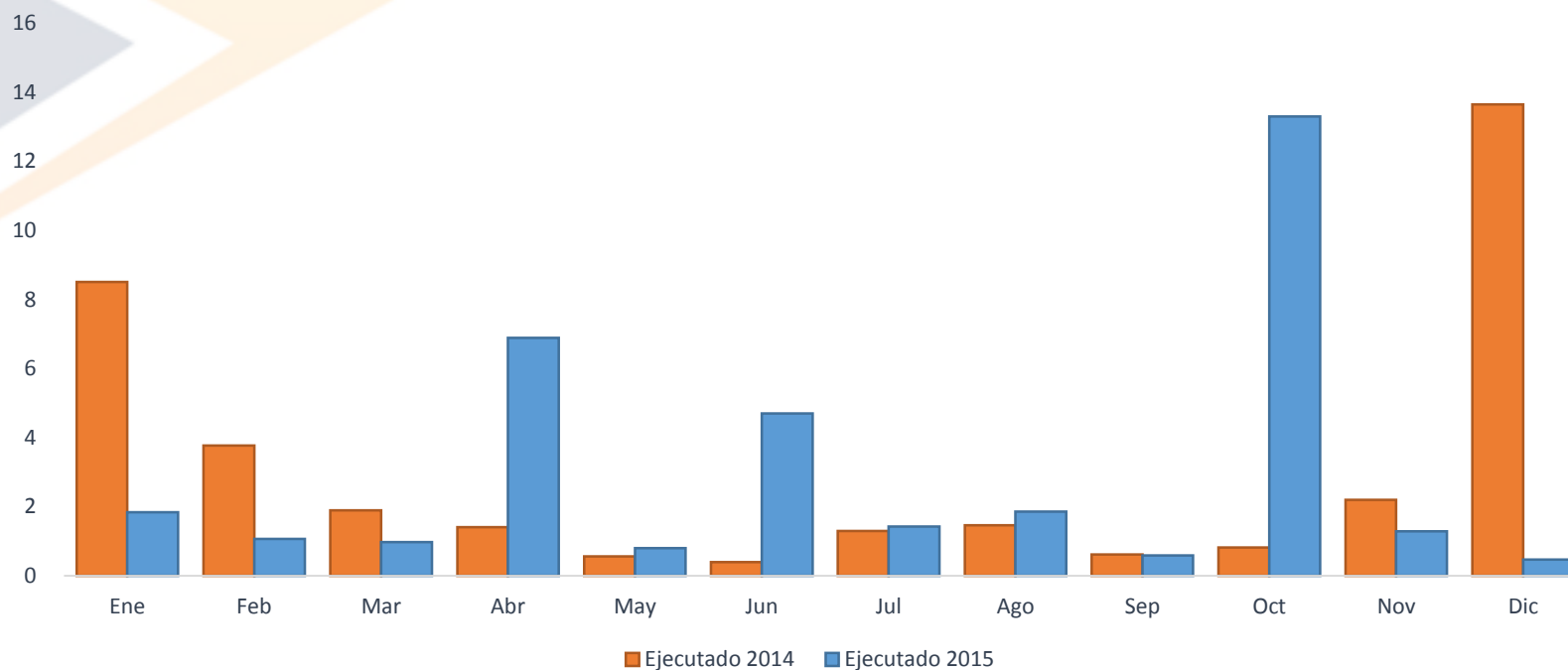
Comparativo Facturación Peaje (US\$ MM)	Derecho de Conexión												Derecho de Uso		Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic					
<b>Ejecutado 2015</b>	<b>10.2</b>	<b>10.2</b>	<b>10.2</b>	<b>10.3</b>	<b>10.3</b>	<b>10.4</b>	<b>10.4</b>	<b>10.4</b>	<b>10.4</b>	<b>10.4</b>	<b>10.4</b>	<b>10.4</b>	<b>124.0</b>	<b>124.0</b>			
Derecho de Uso	1.3	1.3	1.6	2.0	2.2	2.2	2.4	2.2	1.9	2.0	1.7	1.3	22.2	22.2			
Derecho de Conexión	8.9	8.9	8.6	8.3	8.2	8.2	8.0	8.2	8.5	8.4	8.7	9.0	101.8	101.8			
<b>Ejecutado 2014</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>9.5</b>	<b>9.5</b>	<b>9.6</b>	<b>9.6</b>	<b>9.6</b>	<b>9.6</b>	<b>9.6</b>	<b>9.5</b>	<b>9.5</b>	<b>114.1</b>	<b>114.1</b>			
Derecho de Uso	1.3	0.9	0.8	1.7	2.0	1.9	1.9	2.3	2.5	2.4	2.2	1.6	21.5	21.5			
Derecho de Conexión	8.1	8.5	8.7	7.8	7.6	7.6	7.6	7.3	7.1	7.2	7.3	7.9	92.5	92.5			
Diferencia contra ejecutado 2014	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9		10.0	8.7%		

## Gastos Operativos ETED 2014- 2015 US\$ MM



Comparativo Gastos Operativos (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	1.7	2.6	2.4	1.8	2.7	2.2	1.9	3.4	2.7	3.4	3.6	5.9	34.4	34.4	
Ejecutado 2014	1.5	1.8	2.1	2.3	2.3	2.3	2.8	2.5	2.2	2.9	2.6	5.6	31.0	31.0	
Diferencia contra ejecutado 2014	0.2	0.8	0.3	(0.6)	0.4	(0.0)	(0.9)	0.9	0.4	0.4	1.0	0.3		3.4	10.8%

## Inversiones ETED 2014 - 2015 US\$ MM



Comparativo Gasto de Inversión (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Dic	Var. Ene-Dic
Ejecutado 2015	1.8	1.1	1.0	6.9	0.8	4.7	1.4	1.9	0.6	13.3	1.3	0.5	35.2	35.2	
Ejecutado 2014	8.5	3.8	1.9	1.4	0.6	0.4	1.3	1.5	0.6	0.8	2.2	13.6	36.6	36.6	
Diferencia contra ejecutado 2014	(6.7)	(2.7)	(0.9)	5.5	0.2	4.3	0.1	0.4	(0.0)	12.5	(0.9)	(13.2)		(1.4)	-3.8%

# Indicadores Financieros | ETED

Resultado Financiero ETED  
A Diciembre 2015  
Valores en US\$ MM

Descripción	Ejecutado Enero - Diciembre 2015												Acumulado a Diciembre
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
<b>1. Total Ingresos</b>	<b>2.4</b>	<b>7.3</b>	<b>19.3</b>	<b>5.9</b>	<b>8.4</b>	<b>4.8</b>	<b>1.8</b>	<b>6.7</b>	<b>35.9</b>	<b>20.1</b>	<b>7.5</b>	<b>6.7</b>	<b>126.8</b>
<b>1.1 Ingresos por Peaje de Transmisión y Compensación de Peaje</b>	<b>2.4</b>	<b>7.0</b>	<b>19.0</b>	<b>4.9</b>	<b>7.5</b>	<b>3.9</b>	<b>1.6</b>	<b>6.1</b>	<b>35.5</b>	<b>19.0</b>	<b>5.8</b>	<b>6.6</b>	<b>119.1</b>
EDE's	0.0	0.9	1.8	0.2	0.6	0.7	0.5	0.4	1.1	0.8	0.0	0.0	7.1
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EGEHID	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GENCOS	1.8	5.6	16.6	4.2	6.9	2.7	0.6	5.2	33.8	17.5	5.2	6.0	106.2
UNR'S	0.5	0.5	0.6	0.5	0.0	0.5	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	5.9
Compensación-Triangulación GenCo's	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>1.2 Otros Ingresos</b>	<b>0.1</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>1.0</b>	<b>0.9</b>	<b>0.9</b>	<b>0.3</b>	<b>0.5</b>	<b>0.4</b>	<b>1.1</b>	<b>1.7</b>	<b>0.1</b>	<b>7.7</b>
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.1	0.3	0.3	1.0	0.9	0.9	0.3	0.5	0.4	1.1	1.7	0.1	7.7
<b>2. Total Gastos</b>	<b>1.7</b>	<b>2.6</b>	<b>2.4</b>	<b>1.8</b>	<b>2.7</b>	<b>2.2</b>	<b>1.9</b>	<b>3.4</b>	<b>2.7</b>	<b>3.4</b>	<b>3.6</b>	<b>5.9</b>	<b>34.4</b>
<b>2.1 Gastos Operativos (OPEX)</b>	<b>1.7</b>	<b>2.6</b>	<b>2.4</b>	<b>1.8</b>	<b>2.7</b>	<b>2.2</b>	<b>1.9</b>	<b>3.4</b>	<b>2.7</b>	<b>3.4</b>	<b>3.6</b>	<b>5.9</b>	<b>34.4</b>
Personal	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.0	0.4	1.3	1.2	1.3	1.3	3.2	15.2
Servicios No Personales	0.5	1.1	0.8	0.4	1.0	0.9	1.2	1.5	0.9	1.2	1.9	2.4	13.8
Materiales y Suministros	0.1	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	2.9
Otros Gastos	0.0	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.5	0.2	0.2	2.5
<b>2.2 Gastos Financieros</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
Intereses por Financiamientos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>3. Balance Operacional (1-2)</b>	<b>0.7</b>	<b>4.7</b>	<b>16.9</b>	<b>4.1</b>	<b>5.7</b>	<b>2.5</b>	<b>(0.1)</b>	<b>3.3</b>	<b>33.2</b>	<b>16.7</b>	<b>3.9</b>	<b>0.8</b>	<b>92.4</b>
<b>4. Inversiones (CAPEX)</b>	<b>1.8</b>	<b>1.1</b>	<b>1.0</b>	<b>6.9</b>	<b>0.8</b>	<b>4.7</b>	<b>1.4</b>	<b>1.9</b>	<b>0.6</b>	<b>13.3</b>	<b>1.3</b>	<b>0.5</b>	<b>35.2</b>
Inversiones ETED	1.8	1.1	1.0	6.9	0.8	4.7	1.4	1.9	0.6	13.3	1.3	0.5	35.2
<b>5. Balance con Inversiones (3-4)</b>	<b>(1.1)</b>	<b>3.6</b>	<b>16.0</b>	<b>(2.7)</b>	<b>4.9</b>	<b>(2.2)</b>	<b>(1.5)</b>	<b>1.4</b>	<b>32.6</b>	<b>3.5</b>	<b>2.6</b>	<b>0.3</b>	<b>57.3</b>
<b>6. Financiamiento Déficit</b>	<b>1.1</b>	<b>(3.6)</b>	<b>(16.5)</b>	<b>1.7</b>	<b>(5.9)</b>	<b>1.2</b>	<b>0.0</b>	<b>(1.9)</b>	<b>(34.1)</b>	<b>(4.0)</b>	<b>(3.1)</b>	<b>(1.8)</b>	<b>(66.7)</b>
Balances Banca Comercial	1.1	(3.6)	(16.5)	1.7	(5.9)	1.2	0.0	(1.9)	(34.1)	(4.0)	(3.1)	28.2	(36.7)
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Depósitos	1.1	(3.6)	(16.5)	1.7	(5.9)	1.2	0.0	(1.9)	(34.1)	(4.0)	(3.1)	28.2	(36.7)
Recursos Propios del Sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(30.0)	(30.0)
EDE's	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(30.0)	(30.0)
EGEHID	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Financiamiento Capital con fondos externos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>7. Discrepancias</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>(0.5)</b>	<b>(1.0)</b>	<b>(1.0)</b>	<b>(1.0)</b>	<b>(1.5)</b>	<b>(0.5)</b>	<b>(1.5)</b>	<b>(0.5)</b>	<b>(0.5)</b>	<b>(1.5)</b>	<b>(9.5)</b>





# *NOTA METODOLÓGICA*

La información que se aporta en este informe sobre cada empresa eléctrica estatal tiene dos enfoques, el comercial y el financiero. El primero pretende resumir la información relevante sobre el resultado obtenido en el desarrollo de la actividad principal de cada empresa. Por su parte, el segundo enfoque intenta reflejar el movimiento de recursos que la actividad comercial determinó y la fuente del financiamiento de las empresas, en caso de ser necesario.

Los gráficos que se incluyen en las secciones dedicadas a cada empresa responden al enfoque comercial, mientras que las tablas que se incluyen al final de esas secciones (sobre el resultado financiero y la deuda) muestran el perfil financiero. Por ello, se pueden presentar diferencias entre los valores contenidos en los gráficos y las tablas para una misma variable.

Es el caso de la factura por compra de energía por parte de las EDEs. En el correspondiente gráfico se indica, para cada mes, el valor de la factura por la energía comprada en ese mes. Sin embargo, en la tabla con el resultado financiero, ese valor aparecerá en el mes inmediatamente posterior debido a que el compromiso de pago de esas facturas surge, en realidad, en el mes siguiente cuando los generadores las presentan para su cobro. Esto aplica igualmente para las facturas por compra de energía por parte de CDEEE.



# *GLOSARIO*

**BTU (British Thermal Unit):** La Unidad Térmica Británica (BTU por sus siglas en inglés) es una medida de energía calórica. Un BTU es la cantidad de calor requerido para elevar un grado Fahrenheit la temperatura de una libra de agua. Las equivalencias entre los BTU y otras unidades de medida que se utilizan en el informe son:

$$\begin{aligned}1 \text{ barril de FO No.6} &= 5.8 \times 10^6 \text{ BTU} \\1 \text{ Tn de Carbón} &= 2.66 \times 10^7 \text{ BTU}\end{aligned}$$

**CRI (Cash Recovery Index):** Es el índice de Recuperación de Efectivo (CRI, por sus siglas en inglés). Se calcula de la siguiente forma:

$$\text{CRI} = (1 - \text{Pérdidas}) * \text{Indice de Cobranza}$$

**Índice de Cobranza (%):** Es la relación entre el valor de los cobros por venta de energía y de la facturación por ese mismo concepto:

$$\text{Cobranza} = \frac{\text{Cobros por venta de energía (US\$ MM)}}{\text{Facturación por venta de energía (US\$ MM)}} * 100$$

**Pérdidas (%):** Es la relación entre la energía compras pero no facturada (energía perdida) y el total de energía comprada:

$$\text{Pérdidas} = \frac{\text{Compra de Energía (GWh)} - \text{Energía Facturada (GWh)}}{\text{Compra de Energía (GWh)}} * 100$$

**Índice de Recuperación de Energía (%):** Es el que identifica la proporción de la energía que se cobra respecto de la suministrada o comprada :

$$\text{Índice de Recuperación de Energía} = \frac{\text{Energía Cobrada (GWh)}}{\text{Compra de Energía (GWh)}} * 100$$

**Precio Medio de Compra (USCents/kWh):**

$$\text{Precio Medio de Compra} = \frac{\text{Factura por Compra de Energía (US\$ MM)}}{\text{Compra de Energía (GWh)}} * 100$$

# Glosario

---

## **Precio Medio de Venta (USCents/kWh):**

$$\text{Precio Medio de Venta} = \frac{\text{Facturación por Venta de Energía (MMUS\$)}}{\text{Energía Facturada (GWh)}} * 100$$