

Informe de Desempeño Empresas Eléctricas Estatales período de septiembre 2025

Empresas Distribuidoras de Electricidad EGEPC, EGEHID Y ETED

Viceministerio de Energía Eléctrica













Código Documento:	Elaborado por:	Revisador por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha de emisión:
VME-DME-INF-04	Johanny Medina Analista	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Wagner Ten Director Mercado Eléctrico	Wagner Ten Viceministerio Energía Eléctrica En delegación de Firma	18 de noviembre de 2025

Sobre el Informe de Desempeño de septiembre 2025

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.

Por la naturaleza del Sector, algunos datos presentados en este informe podrían presentar variaciones en períodos posteriores.







RESUMEN EJECUTIVO	9
1 VARIABLES RELEVANTES	
 1.1 Tasa de Cambio (RD\$/US\$) 1.2 Precios de Combustibles (US\$/MMBTU) 1.3 Precio Fuel Oil #6 (US\$/BBL) 1.4 Precio Gas Natural (US\$/MMBTU) 1.5 Generación de Energía Neta por Tipo de Combustible (GWh) 1.6 Participación por Generación de Energía Renovable 1.7 Costos Marginales de Energía, Potencia y Derecho de Conexión Unitario 	16 17 18 19 20
2 EMPRESAS DISTRIBUIDORAS (EDE'S)	
2.1 Compra de Energía por Mercado (GWh) 2.2 Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh) 2.3 Factura por Compra de Energía por Mercado (US\$ MM) 2.4 Energía Facturada (GWh) 2.5 Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh) 2.6 Facturación por Venta de Energía (RD\$ MM) 2.7 Cobros por Venta de Energía (RD\$ MM) 2.8 Precio Medio de Venta - Precio Medio de Compra (USCents/kWh) 2.9 Factura de Compra - Facturación - Cobros (US\$ MM) 2.10 Pérdidas (%) 2.11 Cobranza (%) 2.12 CRI (%)	26 27 28 29 30 31 . 32 . 33
2 13 - Indice Recuperación de Energía (%)	0.5





2.- Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.14 <u>Gastos Operativos (US\$ MM)</u> 2.15 <u>Inversiones (US\$ MM)</u> 2.16 <u>Deuda Corriente EDE'S</u> 2.17 <u>Resultados Financieros (US\$ MM)</u> 3 Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EDENORTE)	36 37 38 39											
3.1 <u>Compra de Energía por Mercado (GWh)</u>												
3.2 Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh)	42 43											
3.3- Factura por Compra de Energía por Mercado (US\$ MM)	44											
3.4 Energía Facturada (GWh)	45											
3.5 Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh)	46											
3.6 Facturación por Venta de Energía (RD\$ MM)	47											
3.7 Cobros por Venta de Energía (RD\$ MM)	48											
3.8 Precio Medio de Venta - Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	49											
3.9 Factura de Compra – Facturación - Cobros (US\$ MM)	50											
3.10 <u>Pérdidas (%)</u>	51											
3.11 <u>Cobranza (%)</u>	52											
3.12 <u>CRI (%)</u>	53											
3.13 Indice Recuperación de Energía (%)	54											
3.14 Gastos Operativos (US\$ MM)	55											
3.15 <u>Inversiones (US\$ MM)</u>	56											
3.16 Deuda Corriente EDENORTE	57											
3.17 Resultados Financieros (US\$ MM)	58											





4.- Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EDESUR)

4.1 Compra de Energía por Mercado (GWh)	61
4.2 Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh)	62
4.3 Factura por Compra de Energía por Mercado (US\$ MM)	63
4.4 Energía Facturada (GWh)	64
4.5 Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh)	65
4.6 Facturación por Venta de Energía (RD\$ MM)	66
4.7 Cobros por Venta de Energía (RD\$ MM)	67
4.8 Precio Medio de Venta - Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	68
4.9 Factura de Compra – Facturación - Cobros (US\$ MM)	69
4.10 <u>Pérdidas (%)</u>	70
4.11 <u>Cobranza (%)</u>	71
4.12 <u>CRI (%)</u>	72
4.13 Indice Recuperación de Energía (%)	73
4.14 Gastos Operativos (US\$ MM)	74
4.15 Inversiones (US\$ MM)	75
4.16 Deuda Corriente EDESUR.	76
4.17 Resultados Financieros (US\$ MM)	77
C. Changes a Distributidans de Flactuisidad del Fata (FDFFCTF)	
5 Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EDEESTE)	
5.1 Compra de Energía por Mercado (GWh)	80
5.2 Precio Medio de Compra de Energía (USCents/kWh)	81
5.3 Factura por Compra de Energía por Mercado (US\$ MM)	82
5.4 Energía Facturada (GWh)	83





Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EDEESTE)

5.5 Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh)	84
5.6 Facturación por Venta de Energía (RD\$ MM)	85
5.7 Cobros por Venta de Energía (RD\$ MM)	86
5.8 Precio Medio de Venta - Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	87
5.9 <u>Factura de Compra – Facturación - Cobros (US\$ MM</u>)	88
5.10 <u>Pérdidas (%)</u>	89
5.11 <u>Cobranza (%)</u>	90
5.12 <u> CRI (%)</u>	91
5.13 Indice Recuperación de Energía (%)	92
5.14 Gastos Operativos (US\$ MM)	93
5.15 Inversiones (US\$ MM)	94
5.16 Deuda Corriente EDEESTE	95
5.17 Resultados Financieros (US\$ MM)	96
6 Empresa de Generación Eléctrica EGEHID	
0 Empresa de Generación Electrica EGEI IID	
6.1 Energía Facturada (GWh)	99
6.2 Precio Medio de Venta de Energía (USCents/kWh)	100
6.3 Factura por Venta de Energía (US\$ MM)	10
6.4 Gastos Operativos (US\$ MM)	102
6.5 Inversiones (US\$ MM)	103
6.6 Resultados Financieros (US\$ MM)	104





7.- Empresa de Transmisión Electrica Dominicana (ETED)

7.1 <u>Facturación Peaje de Transmisión (US\$ MM)</u> 7.2 <u>Gastos Operativos (US\$ MM)</u> 7.3 <u>Inversiones (US\$ MM)</u> 7.4 <u>Resultados Financieros (US\$ MM)</u>	106 107 108 109
8 Empresa de Generación Eléctrica Punta Catalina (EGEPC)	
8.1 Energía Facturada (GWh) 8.2 Precio Medio de Venta de Energía (USCents/kWh) 8.3 Factura por Venta de Energía (US\$ MM) 8.4 Gastos Operativos (US\$ MM) 8.5 Inversiones (US\$ MM) 8.6 Resultados Financieros (US\$ MM)	113
NOTA METODOLOGICA	119
GLOSARIO	121
REFERENCIAS DE INFORMACIONES	123





Inyección de Energía al SENI y Evolución de la Matriz de Generación

Durante el período enero-septiembre de 2025, se inyectaron al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI) un total de 17,903.9GWh, lo que representa un incremento de 610.9GWh respecto al mismo período del año anterior. Este aumento equivale a una variación positiva de 3.5%, reflejando una mejor disponibilidad de energía en el Sistema Eléctrico Nacional.

Composición de la Matriz de Generación

Al comparar la participación de las distintas fuentes de generación entre enero-septiembre de 2025 y el mismo período de 2024, se destacan los siguientes cambios:

Fuel Oil #6 y #2: Representaron el 10.2% de la matriz, con una disminución de 0.6 puntos porcentuales, indicando un menor uso de combustibles derivados del petróleo.

Gas Natural: Su participación fue del 38.8%, con una disminución de 2.2 puntos porcentuales, aunque continúa siendo la fuente predominante.

Carbón Mineral: Alcanzó una participación del 28.8%, con una reducción de 0.6 puntos porcentuales, reflejando una menor dependencia de esta fuente.

Energía Hidráulica: Aumentó ligeramente su participación a 6.0%, con una disminución de 0.4 puntos porcentuales.

Energías Renovables No Convencionales (Biomasa, Eólica y Solar): Representaron el 16.3% de la matriz, con un crecimiento de 3.8 puntos porcentuales, lo que evidencia un avance significativo hacia una matriz más sostenible y diversificada.



Desempeño de las Empresas Distribuidoras de Electricidad

ENERGIA Y MINAS

Durante el período **enero-septiembre de 2025**, las Empresas Distribuidoras **Edenorte, Edesur y Edeeste** presentaron los siguientes resultados operativos y financieros, en comparación con el mismo período del año anterior:

Compra y Venta de Energía

- Energía comprada: 15,589.2 GWh, con un incremento de 289.7 GWh (+1.9%).
- Precio medio de compra: 15.01 USCents/kWh, con una disminución de 0.11 USCents/kWh (-0.7%).
- Energía facturada: 9,454.9 GWh, con un incremento de 15.3 GWh (+0.2%).
- Precio medio de venta: 16.56 USCents/kWh, con una disminución de 0.31 USCents/kWh (-1.8%).
- Margen de precio compra-venta: 1.55 USCents/kWh.

Facturación y Cobros

- Factura por compra de energía: US\$2,339.8 millones, con un aumento de US\$26.4 millones (+1.1%).
- Facturación por venta de energía: US\$1,565.9 millones, con una disminución de US\$26.8 millones (-1.7%).
- Cobros por energía: US\$1,485.7 millones, con una reducción de US\$5.6 (-0.4%).

Indicadores de Gestión

- Pérdidas de energía (año móvil): 38.4%, con un aumento de 1.0 puntos porcentuales.
- Índice de cobranza (año móvil): 96.3%, con un incremento de 1.1 puntos porcentuales.
- CRI (Índice de Recuperación de Ingresos, año móvil): 59.3%, con una disminución de 0.2 puntos porcentuales.
- Índice de recuperación de energía (año móvil): 59.3%, con una disminución de 0.3 puntos porcentuales.
- Los Gastos operativos de este periodo son de: US\$327.6 millones, con un aumento de US\$3.5 millones (+1.1%).
- Las Inversiones ejecutadas: US\$148.7 millones, con una disminución de US\$20.3 millones.



Desempeño de EGEHID

Durante el período **enero-septiembre de 2025**, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) presentó los siguientes resultados operativos y financieros, en comparación con el mismo período del año anterior:

- La Facturacion por Venta de Energía, durante el período analizado, fue de 1,064.2 GWh, lo que significó una disminución de 104.2 GWh, representando 8.9% respecto al período de enero-septiembre de 2024. Esta significativa disminución se debe a la facturación de 80.5 GWh en energía facturada del mercado spot para este período, siendo para el año 2024 de 171.8 GWh.
- El valor monetario por concepto de facturación de venta de energía es de US\$125.0 MM, con una disminución de US\$19.4 MM en relación al período de enero-septiembre de 2024, a un precio promedio de 11.74 USCents/kWh.
- Los gastos operativos fueron de US\$54.6 MM, representando una disminución de US\$0.6 MM con relación al período de enero-septiembre de 2024.
- Se ejecutaron Inversiones por US\$113.7MM representando una disminución de US\$43.0 MM respecto al período de enero-septiembre de 2024.

Desempeño de ETED

Durante el período enero-septiembre de 2025, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) presentó los siguientes resultados financieros y operativos, en comparación con el mismo período del año anterior:

En cuanto a la Facturación por Peaje de Transmisión

Total facturado: US\$101.6 millones, lo que representa un ligero incremento de US\$1.0 millones (+1.0%).

Esta facturación se desglosa en:

- Derecho de Conexión: US\$62.7 millones.
- Derecho de Uso: US\$39.0 millones.
- Los gastos operativos totalizaron US\$37.4 millones, con una disminución de US\$61.4 millones respecto al mismo período de 2024; esta significativa variación se debe a que en el año 2024 durante los meses sept, nov y dic, la partida otros gastos tuvo mayor inversión por concepto de trasferencias corrientes. Y durante el periodo analizado del 2025 no se presentaron dichos movimientos.
- Se ejecutaron inversiones por un total de US\$83.1 millones, lo que representa un incremento significativo de US\$26.7 millones, principalmente por concepto de Obras de Energía.



Desempeño de EGEPC

Durante el período enero-septiembre de 2025, la Empresa de Generación Eléctrica Punta Catalina (EGEPC) presentó los siguientes resultados operativos y financieros, en comparación con el mismo período del año anterior:

Facturación por Venta de Energía

- Energía facturada: 3,668.1 GWh, lo que representa un incremento de 139.6 GWh (+4.0%) respecto al mismo período de 2024.
- Valor monetario de la facturación: US\$457.4 millones, con un incremento de US\$25.6 millones (+5.9%).
- Precio promedio de venta: 12.47 USCents/kWh.
- El Costo total de producción: US\$195.6 millones.

Nota: Este valor se reporta a partir de febrero de 2025 para mejorar la transparencia de los resultados operativos. Incluye costos directos, cargos del mercado eléctrico mayorista, costos de personal de producción y otros costos operativos.

- El gasto total durante este periodo es de US\$162.2 millones, distribuidos de la siguiente manera:
- Gastos operativos: US\$24.7 millones
- Gastos de depreciación: US\$76.9 millones
- Gastos financieros: US\$0.7 millones
- Otros gastos: US\$59.9 millones
- Se ejecutaron inversiones por US\$0.7 millones, lo que representa una disminución de US\$2.7 millones respecto al mismo período de 2024.

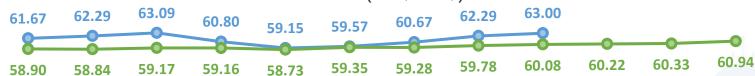
1.- Variables Relevantes



GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DOMINICANA ENERGIA Y MINAS

1.1.- Variables | Tasa de Cambio (RD/US\$)

Tasa de Cambio del Dólar Estadounidense enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$/US\$)

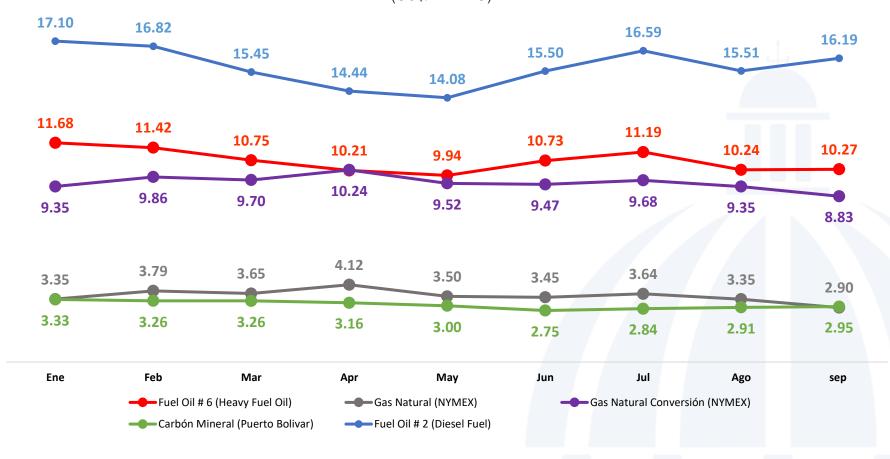




1.2.- Variables | Precios de Combustibles

Índice







Precio de Combustible Fuel Oil #6 enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$/BBL)



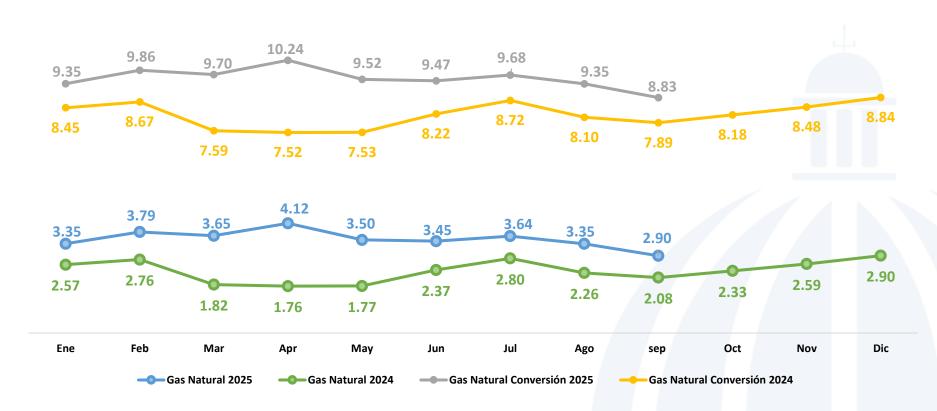


Fuente: PLATTS Fuel Prices.



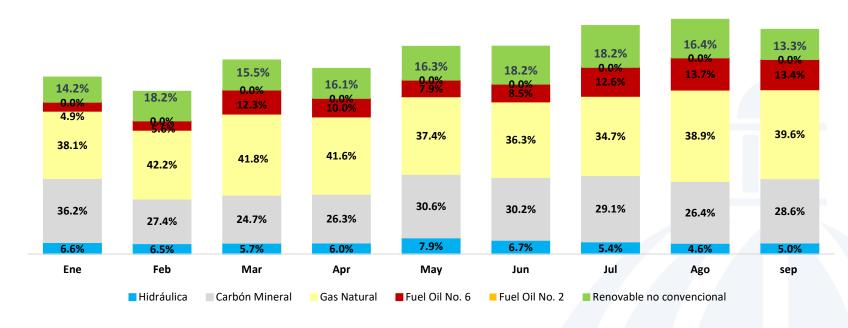
1.4.- Precio Gas Natural

Precio de Combustible Gas Natural enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$/MMBTU)





Generación de Energía por Tipo de Combustible enero-septiembre 2025

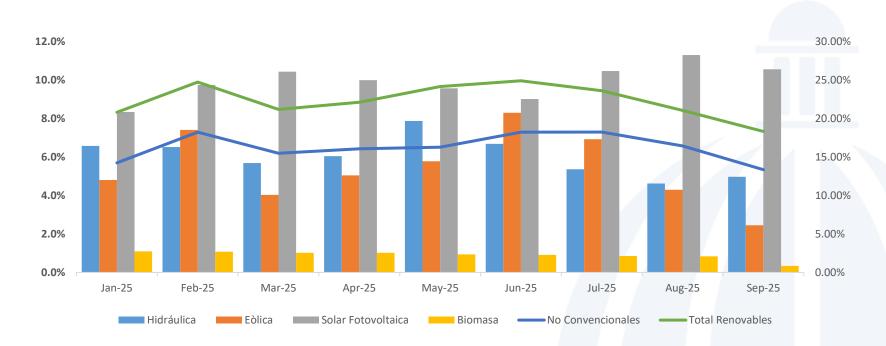


Generación de Energía (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	June	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Ejecutado 2025	1,738.2	1,598.2	1,906.9	1,822.6	2,040.5	2,041.4	2,243.9	2,306.1	2,206.1				17,903.9	
Renovable no convencional	247.4	291.2	295.2	292.6	332.1	371.8	409.1	378.9	294.4				2,912.5	16.3%
Fuel Oil No. 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0	0.0%
Fuel Oil No. 6	85.2	89.5	235.0	182.0	161.9	173.9	282.8	314.9	295.5				1,820.7	10.2%
Gas Natural	662.7	674.9	797.5	758.6	762.6	741.9	778.8	898.0	874.6				6,949.6	38.8%
Carbón Mineral	628.8	438.5	470.7	479.3	623.5	617.4	653.0	607.8	632.0				5,151.0	28.8%
Hidráulica	114.2	104.1	108.4	110.1	160.5	136.3	120.3	106.5	109.6				1,070.1	6.0%

Fuente: Organismo Coordinador (OC).



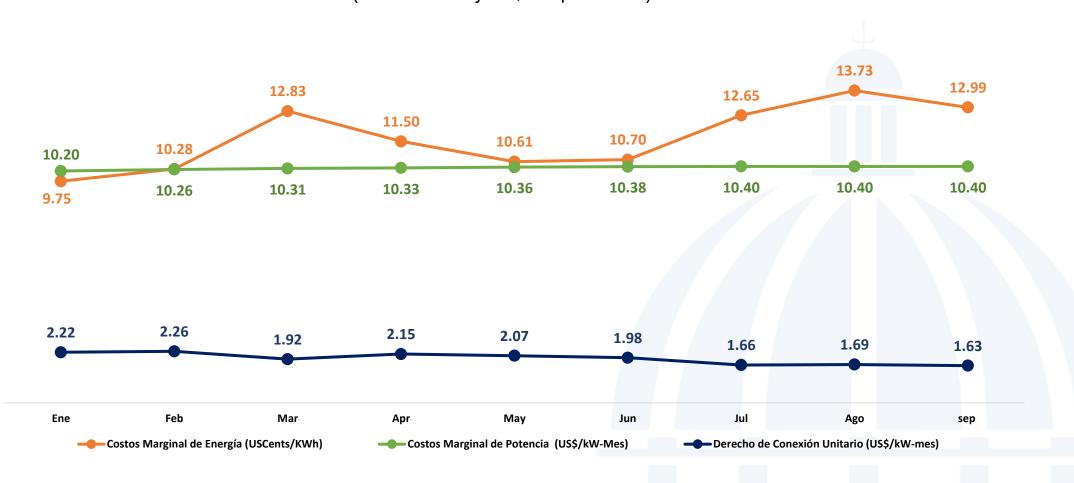
Participación por Generación de Energía Renovable % enero-septiembre 2025



GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DOMINICANA ENERGIA Y MINAS

1.7.- Variables | Precios del Mercado Spot

Costos Marginales de Energía, Potencia y Derecho de Conexión Unitario enero-septiembre 2025 (USCents/kWh y US\$/kW-período de)



2.- Total Empresas Distribuidoras de Electricidad EDE



2.1.- Indicadores de Compra de Energía | Total EDE



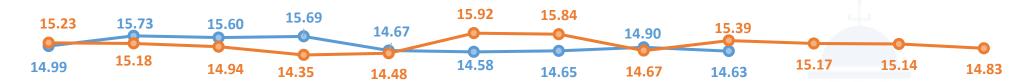
Compra de Energía por Mercado Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024



2.2.- Indicadores de Compra de Energía | Total EDE



Precio Medio de Compra de Energía Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (USCents/kWh)



Ene	Ene Feb Mar Apr		pr	May	Ju	ın	Jul	Ag	0	sep	Oc	et	Nov	Di	ic	
Ejecutado 2025 Ejecutado 2024																
Comparativo Precio I (USCents/kWh)	Medio de Compra	Ene	Feb	Mar	Apr	May	June	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025		14.99	15.73	15.60	15.69	14.67	14.58	14.65	14.90	14.63				15.01	15.01	
Ejecutado 2024		15.23	15.18	14.94	14.35	14.48	15.92	15.84	14.67	15.39	15.17	15.14	14.83	15.10	15.12	
Diferencia contra ejec	cutado 2024	(0.24)	0.54	0.66	1.33	0.19	(1.34)	(1.19)	0.23	(0.76)					(0.11)	-0.7%

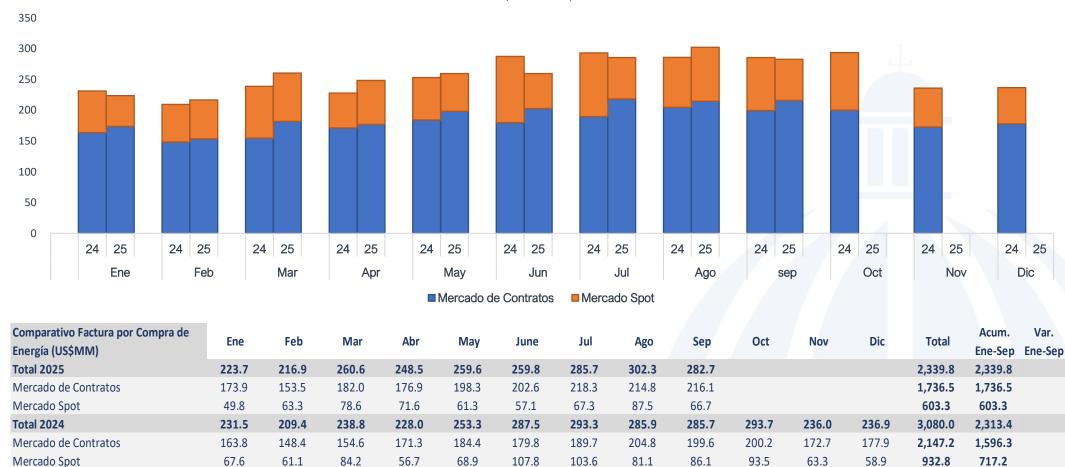
Índice

26.4

1.1%



Factura Compra de Energía por Mercado Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



Fuente: Empresas Distribuidoras.

Diferencia Total

(7.7)

7.4

21.8

20.6

6.3

(27.7)

(7.7)

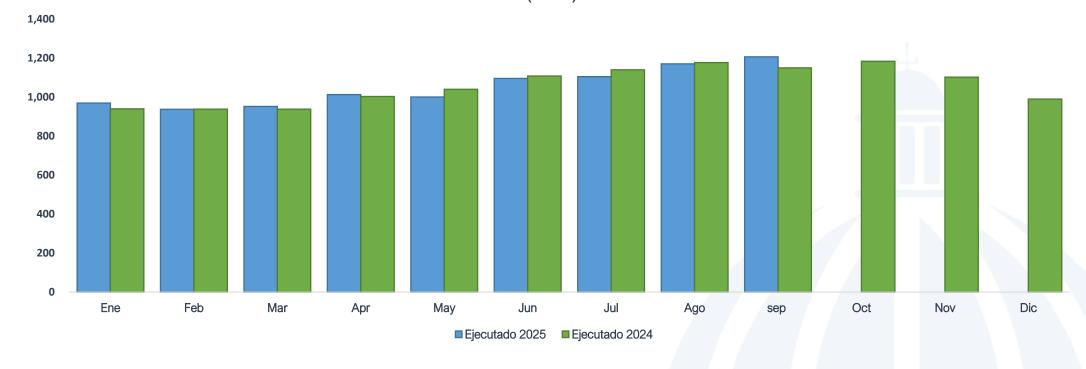
16.4

(3.0)

GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DOMINICANA ENERGIA Y MINAS

2.4.- Indicadores de Gestión | Total EDE

Energía Facturada Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (GWh)

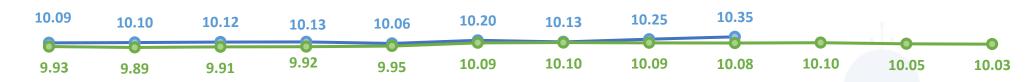


Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	June	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	969.8	938.1	952.7	1,013.6	1,000.8	1,096.6	1,105.3	1,171.2	1,206.7				9,454.9	9,454.9	
Ejecutado 2024	940.4	938.9	938.7	1,003.8	1,040.5	1,108.5	1,140.5	1,177.6	1,150.7	1,183.7	1,102.8	990.4	12,716.5	9,439.6	
Diferencia contra ejecutado 2024	29.4	(0.9)	14.1	9.7	(39.6)	(11.8)	(35.3)	(6.4)	56.0					15.3	0.2%

2.5.- Indicadores de Gestión | Total EDE

Índice

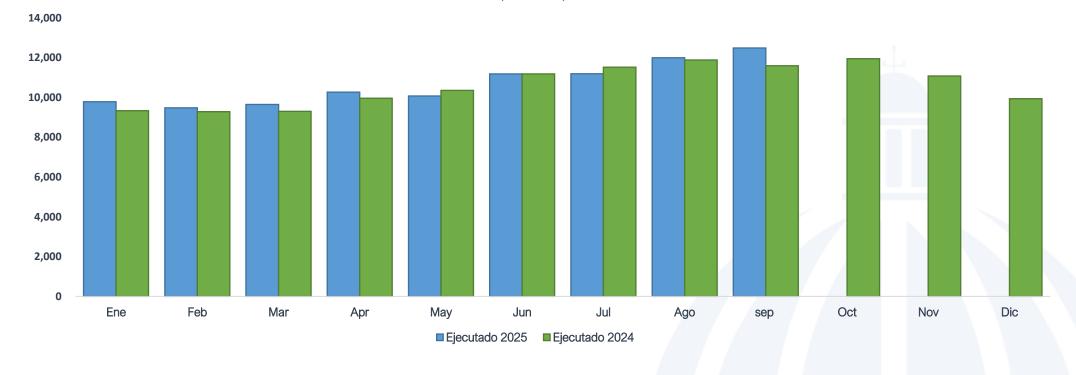
Precio Medio de Venta de Energía Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$/kWh)



Ene Feb		Mar Apr		May	May Jun		Jul	Ago		sep		t	Nov	Dic	
				-	E jecutad	o 2025	Ejecutado 2024								
Comparativo Precio Medio de de Energía (RD\$/kWh)	Venta En	e Feb	Mar	Abr	May	June	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025 Ejecutado 2024	10.0 9.9			10.13 9.92	10.06 9.95	10.20 10.09	10.13 10.10	10.25 10.09	10.35 10.08	10.10	10.05	10.03	10.17 10.02	10.17 10.00	
Diferencia contra ejecutado 20	24 0.1	6 0.22	0.21	0.21	0.11	0.11	0.03	0.16	0.27					0.16	1.6%



Facturación por Venta de Energía Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$ MM)



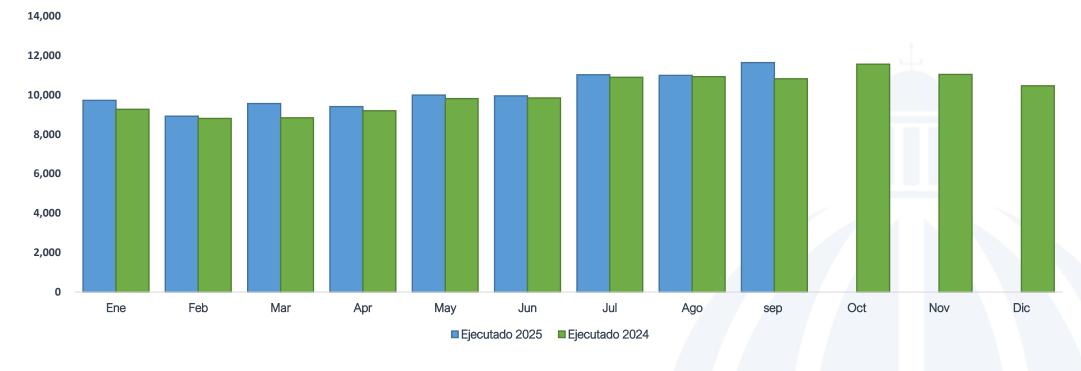
Comparativo Factura por Venta de Energía Total Ede's (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	June	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	9,784	9,478	9,646	10,266	10,071	11,181	11,195	12,001	12,490				96,111	96,111	
Ejecutado 2024	9,335	9,283	9,306	9,959	10,353	11,183	11,519	11,882	11,597	11,952	11,078	9,937	127,385	94,418	
Diferencia contra ejecutado 2024	449	194	340	307	(282)	(3)	(324)	119	892					1,693	1.8%

ENERGIA Y MINAS

2.7.- Indicadores de Gestión | Total EDE

Índice

Cobros por Venta de Energía Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$ MM)

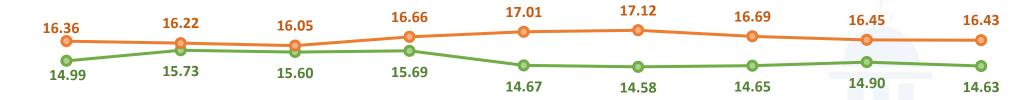


Comparativo Cobros Total Ede's (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	June	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	9,722	8,921	9,558	9,406	9,989	9,947	11,017	10,991	11,641				91,192	91,192	
Ejecutado 2024	9,266	8,807	8,839	9,198	9,813	9,847	10,888	10,921	10,822	11,558	11,039	10,457	121,456	88,402	
Diferencia contra ejecutado 2024	456	114	719	209	176	100	129	70	819					2,790	3.2%

2.8.- Indicadores de Gestión | Total EDE



Precio Medio de Compra y Venta de Energía Total EDE's enero-septiembre 2025 (USCents/kWh)



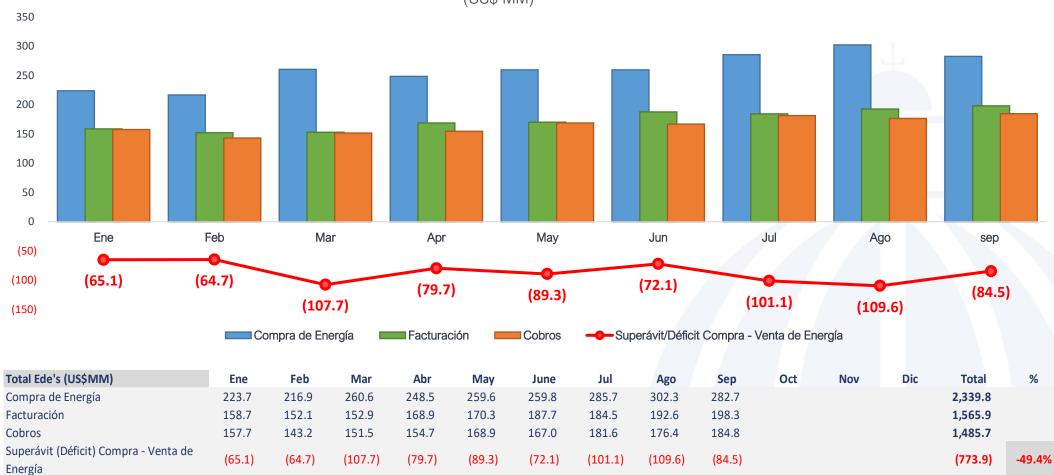
Ene	Feb		Mar		Apr		May		Jun		Ago		sep		
				-0-	Precio Med	io de Compr	a F	de Venta							
Precio Medio de Compra - Venta Energía Total Ede's (USCents/kW		Ene	Feb	Mar	Abr	May	June	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Precio medio de venta		16.36	16.22	16.05	16.66	17.01	17.12	16.69	16.45	16.43				16.56	
Precio medio de compra		14.99	15.73	15.60	15.69	14.67	14.58	14.65	14.90	14.63				15.01	
Márgen de venta		1.37	0.49	0.45	0.97	2.34	2.54	2.04	1.55	1.80				1.55	10.3%



2.9.- Indicadores de Gestión | Total EDE

Índice

Factura de Compra - Facturación - Cobros Total EDE's enero-septiembre 2025 (US\$ MM)



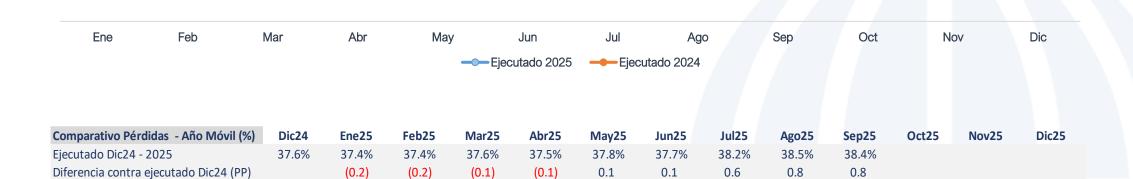
ENERGIA Y MINAS

2.10.- Indicadores de Gestión | Total EDE

Índice

Pérdidas - Año Móvil Total EDE's 2025 - 2024 Valores Porcentuales





Fuente: Empresas Distribuidoras

(PP): Diferencia absoluta entre dos porcentajes.

2.11.- Indicadores de Gestión | Total EDE



Cobranzas - Año Móvil Total EDE's 2025 - 2024 Valores Porcentuales





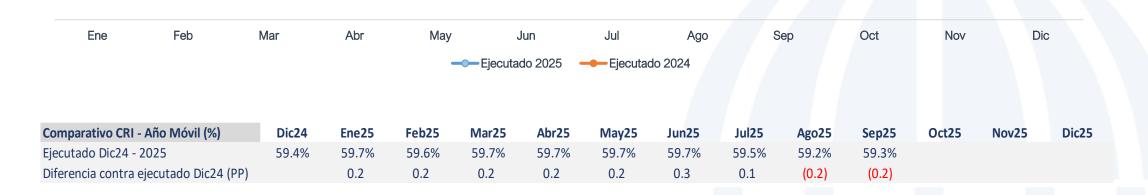
Comparativo Cobranzas - Año Móvil (%)	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025 Diferencia contra ejecutado Dic24 (PP)	95.3%	95.3% 0.0	95.3% (0.0)	95.6% 0.3	95.5% 0.2	95.9% 0.5	96.0% 0.6	96.3% 1.0	96.3% 1.0	96.3% 0.9			
Diferencia contra ejecutado Dicz4 (PP)		0.0	(0.0)	0.5	0.2	0.5	0.0	1.0	1.0	0.9			

Índice



CRI - Año Móvil Total EDE's 2025 - 2024 Valores Porcentuales





GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DOMINICANA ENERGIA Y MINAS

2.13.- Indicadores de Gestión | Total EDE

Índice de Recuperación de Energía - Año Móvil Total EDE's 2025 - 2024

Valores Porcentuales



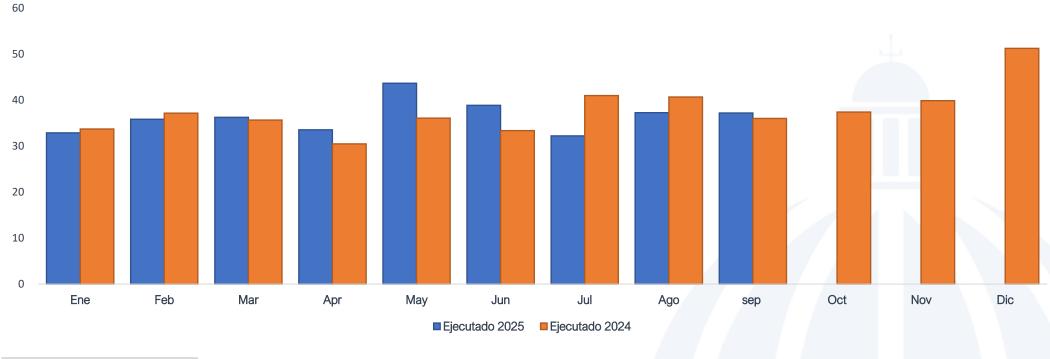
Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
				2024							

Comparativo Indice Recuperación Energía - Año Móvil (%)	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025	59.5%	59.8%	59.8%	59.8%	59.8%	59.7%	59.8%	59.5%	59.3%	59.3%			
Diferencia contra ejecutado Dic24 (PP)		0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	(0.0)	(0.2)	(0.2)			

2.14.- Indicadores Financieros | Total EDE



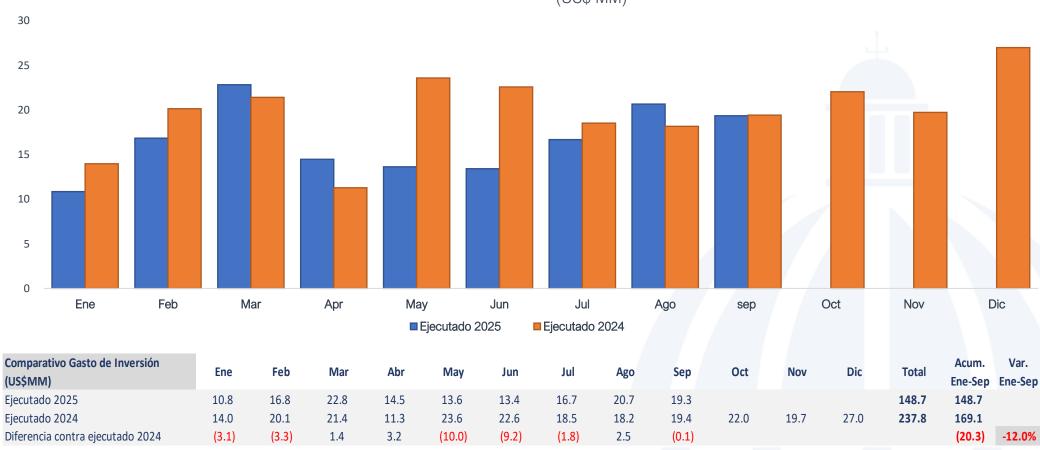
Gastos Operativos Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



Comparativo Gastos Operativos (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	June	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	32.9	35.8	36.2	33.5	43.6	38.9	32.2	37.3	37.2				327.6	327.6	
Ejecutado 2024	33.7	37.1	35.7	30.5	36.1	33.4	41.0	40.7	36.0	37.4	39.8	51.2	452.5	324.1	
Diferencia contra ejecutado 2024	(0.8)	(1.3)	0.6	3.0	7.6	5.5	(8.8)	(3.4)	1.2					3.5	1.1%



Inversiones Total EDE's enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



Fuentes: Empresas Distribuidoras y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED).

2.16.- Indicadores Financieros | Total EDE

Índice

Deuda Corriente septiembre 2025

Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las Empresas Generadoras Privadas

Total EDEs

Valores en US\$ MM

Empresa	sep-25	Total 2025
Grupo AES	63.4	63.4
AES ANDRES	32.2	32.2
AES DPP	31.2	31.2
EGE HAINA	28.9	28.9
CESPM	17.7	17.7
METALDOM	(0.0)	(0.0)
CEPP	(0.4)	(0.4)
ELECTRONIC JRC	1.1	1.1
BIO-ENERGY	2.1	2.1
MONTECRISTI SOLAR	1.2	1.2
GRUPO EOLICO DOMINICANO	1.0	1.0
PECASA	2.3	2.3
AGUAS CLARAS	2.4	2.4
EMERALD SOLAR ENERGY, S.R.L.	0.8	0.8
POSEIDON ENERGIA RENOVABLE	2.9	2.9
WCG ENERGY LTD	0.8	0.8
AES DOMINICANA RENEWABLE ENEF	1.7	1.7
FALCONDO	0.2	0.2
KOROR BUSINESS	1.0	1.0
SIBA	11.0	11.0
ENREN	0.8	0.8
KARPOWERSHIP	16.1	16.1
ECONER FOTOVOLTICA DOM.	1.4	1.4
PHINIE & DEVELOPMENT	0.4	0.4
FIDEICOMISO LARIMAR I	2.7	2.7
ENERGIA RENOVABLE BAS SRL	0.9	0.9
WCGF SOLAR II SRL	0.8	0.8
MARANATHA ENERGY	0.2	0.2
PARQUE EOLICO BEATA	1.7	1.7
DESARROLLO FOTOVOLTAICOS	0.9	0.9
Total	173.3	173.3

Fuente: Dirección de Servicios Financieros (EDE).

173.3

Blce. Acumulado

GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DOMINICANA

2.17.- Indicadores Financieros | Total EDE

Resultado Financiero Total Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE) A Septiembre 2025

Valores en US\$ MM

ENERGIA Y MINAS

MINAS			Ej	jecutado E	nero - Sept	iembre 202	25			
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Acumulado a Septiembre 2025
1. Total Ingresos	160.6	145.9	156.4	159.2	175.9	170.0	184.8	179.4	187.4	1,519.6
1.1 Ingresos por Venta de Energía	157.7	143.2	151.5	154.7	168.9	167.0	181.6	176.4	184.8	1,485.7
UNR	14.7	13.7	14.7	14.9	14.0	13.4	14.0	13.9	13.6	126.9
Instituciones No Cortables	4.4	4.0	4.6	4.3	5.1	4.4	4.7	4.9	5.0	41.3
Inst. Gubernamentales Cortables	12.6	11.7	12.2	11.4	15.9	14.4	14.1	14.4	14.0	120.9
Ayuntamientos	4.0	3.9	3.6	3.9	4.0	4.1	4.1	4.2	4.2	35.9
Grandes Clientes	47.0	42.6	43.6	46.6	49.0	47.9	51.1	47.6	50.3	425.7
Cartera Regular (Residenciales y Comerciales)	74.9	67.4	72.9	73.6	80.9	82.8	93.6	91.3	97.6	735.0
1.2 Otros Ingresos	2.9	2.7	4.9	4.5	7.0	3.0	3.3	3.0	2.6	33.8
Otros Cobros Comerciales	2.4	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.2	21.8
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.5	0.4	2.3	2.0	4.6	0.5	0.7	0.6	0.4	12.1
2. Total Gastos	272.1	261.1	254.1	308.7	293.5	299.9	291.1	322.0	339.5	2,641.9
2.1 Compra de Energía	235.8	222.9	215.8	273.4	249.3	259.0	257.5	282.9	300.4	2,297.0
GENCOS	165.4	152.0	159.4	205.3	189.8	185.2	184.8	212.4	232.6	1,686.9
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EGEHID	14.0	12.7	11.9	13.1	13.3	17.5	14.6	12.7	12.1	122.0
ETED	3.2	2.4	2.6	4.5	3.4	3.5	3.3	3.8	4.5	31.2
CTPC	53.2	55.8	41.9	50.5	42.9	52.7	54.7	54.0	51.1	456.9
Notas de Débito / (Crédito)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2.2 Gastos Operativos (Opex)	32.9	35.8	36.2	33.5	43.6	38.9	32.2	37.3	37.2	327.6
G. Generales & Administrativos	26.0	30.7	29.5	28.0	35.6	32.1	26.9	30.4	31.6	270.8
Personal	9.3	9.8	9.1	9.2	10.0	10.1	9.5	10.3	9.3	86.8
Proveedores	9.9	16.9	13.9	15.1	21.7	17.5	12.8	15.8	17.3	140.9
Impuestos	2.5	1.3	2.0	1.3	1.3	1.7	1.5	1.6	1.7	14.9
Otros	4.3	2.8	4.5	2.4	2.5	2.8	3.1	2.7	3.3	28.3
Pagos Inst. Regulatorias & Ayuntamientos	6.8	5.1	6.7	5.5	8.1	6.7	5.3	6.9	5.6	56.8
Pagos a Instituciones Regulatorias	1.6	0.8	1.8	0.7	1.3	1.3	1.2	1.3	1.1	11.1
Pagos tasa 3% Ayuntamientos	5.2	4.3	5.0	4.8	6.8	5.5	4.1	5.5	4.5	45.7
2.3 Gastos Financieros	3.5	2.3	2.0	1.7	0.5	2.1	1.4	1.8	2.0	17.2
Intereses por Financiamientos	3.5	2.3	2.0	1.7	0.5	2.1	1.4	1.8	2.0	17.2
Sobre Préstamos Bancarios	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sobre Facturación Corriente	3.5	2.3	2.0	1.7	0.5	2.1	1.4	1.8	2.0	17.2
Sobre Deuda Congelada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)	(78.1)	(79.7)	(64.3)	(118.7)	(80.5)	(92.0)	(75.9)	(106.5)	(115.6)	(811.3)
4. Balance Operacional (1-2)	(111.5)	(115.2)	(97.7)	(149.5)	(117.6)	(129.9)	(106.2)		(152.1)	

Fuentes: Empresas Distribuidoras, Dirección de Servicios Financieros (EDE) y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED). Nota: 2.1 por método de lo Devengado, lo demás por lo Percibido.

2.17.- Indicadores Financieros | Total EDE



Resultado Financiero Total Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE) A Septiembre 2025

Valores en US\$ MM

			Ej	ecutado E	nero - Sept	iembre 202	25			Acumulado
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	a Septiembr e 2025
3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)	(78.1)	(79.7)	(64.3)	(118.7)	(80.5)	(92.0)	(75.9)	(106.5)	(115.6)	(811.3)
4. Balance Operacional (1-2)	(111.5)	(115.2)	(97.7)	(149.5)	(117.6)	(129.9)	(106.2)	(142.6)	(152.1)	(1,122.3)
5. Inversiones (CAPEX)	10.8	16.8	22.8	14.5	13.6	13.4	16.7	20.7	19.3	148.7
Inversiones con recursos propios	10.8	16.7	22.8	13.3	13.4	13.3	11.9	15.7	19.3	137.3
Proyecto BID-BM-OFID	0.0	0.1	0.1	1.2	0.2	0.1	4.8	4.9	0.1	11.4
6. Balance con Inversiones (4-5)	(122.4)	(132.0)	(120.5)	(163.9)	(131.2)	(143.3)	(122.9)	(163.3)	(171.5)	(1,271.0)
7. Financiamiento	((0,4)	126.8	79.5	162.5	136.4	142.6	157.9	223.8	153.3	1.114.4
Aportes del gobierno	(68.4) 109.6	109.6	119.6	132.6	108.3	105.1	157.9	151.0	172.0	1,114.4
Cubrir Déficit Operacional	109.6	109.6	119.6	132.6	108.3	105.1	155.1	151.0	172.0	1,162.8
Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Recursos propios del sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes CDEEE para capital	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Balances Banca Comercial	7.6	(2.7)	(21.9)	3.8	(11.6)	6.2	8.0	34.0	(2.0)	21.5
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Depósitos	7.6	(2.7)	(21.9)	3.8	(11.6)	6.2	8.0	34.0	(2.0)	21.5
Cambio en cuentas por pagar	(185.6)	19.8	(18.2)	24.8	39.4	31.3	(10.0)	33.9	(16.8)	(81.3)
Generadores	(120.5)	(6.2)	(6.4)	24.1	(1.6)	3.2	7.5	33.2	(14.0)	(80.7)
Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Línea de Crédito con Cesión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CDEEE, EGEHID, ETED	(65.1)	26.0	(11.8)	0.7	41.0	28.1	(17.5)	0.7	(2.8)	(0.7)
Deuda Congelada	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	0.1	0.1	1.2	0.2	0.1	4.8	4.9	0.1	11.4
8. Balance luego de Financiamiento (7+8)	(190.7)	(5.2)	(41.0)	(1.5)	5.2	(0.7)	35.0	60.5	(18.2)	(156.6)

Fuentes: Empresas Distribuidoras, Dirección de Servicios Financieros (EDE) y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED). Nota: 2.1 por método de lo Devengado, lo demás por lo Percibido.

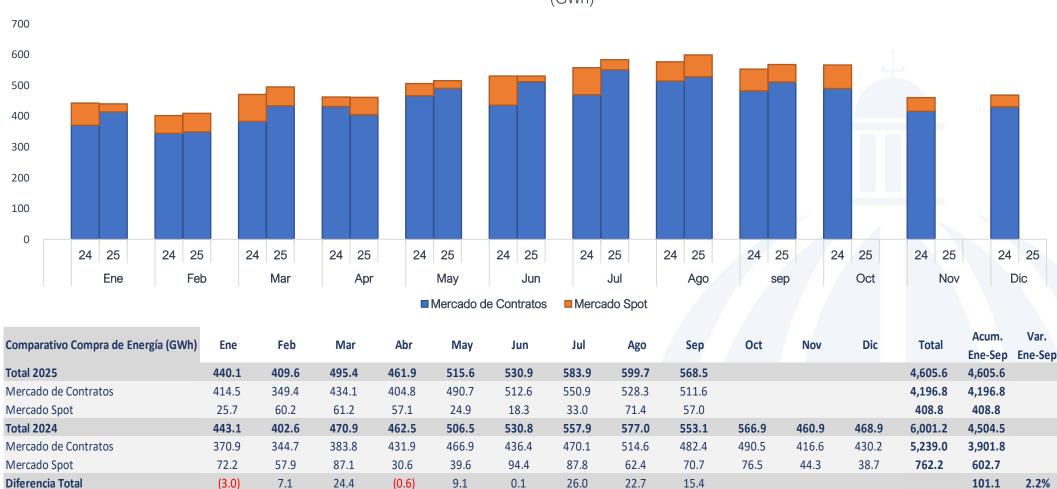
3.- EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE (EDENORTE)



3.1.- Indicadores de Compra de Energía | Edenorte



Compra de Energía por Mercado Edenorte enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (GWh)



Índice



Precio Medio de Compra de Energía Edenorte enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (USCents/kWh)

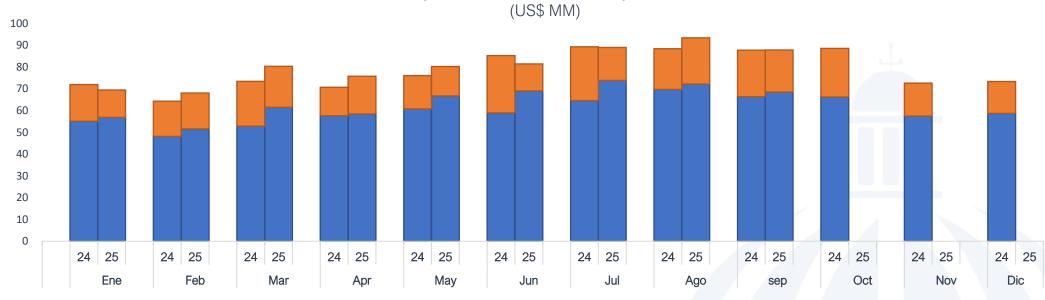


Ene Feb	Mar	А	pr	May	Ju		Jul	Ago		sep	Oct		Nov	Dic	
				-0-	-Ejecutado	2025 -	- Ejecuta	do 2024							
Comparativo Precio Medio de Com (USCents/kWh)	ipra Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Sep	Var.
Ejecutado 2025	15.79	16.61	16.21	16.40	15.57	15.33	15.24	15.58	15.45				15.75	15.75	Liic 3
Ejecutado 2024	16.24	15.98	15.58	15.28	15.02	16.06	16.00	15.32	15.86	15.62	15.75	15.64	15.69	15.70	
Diferencia contra ejecutado 2024	(0.45)	0.63	0.63	1.12	0.55	(0.73)	(0.76)	0.26	(0.42)					0.05	0.3%

3.3.- Indicadores de Compra de Energía | Edenorte



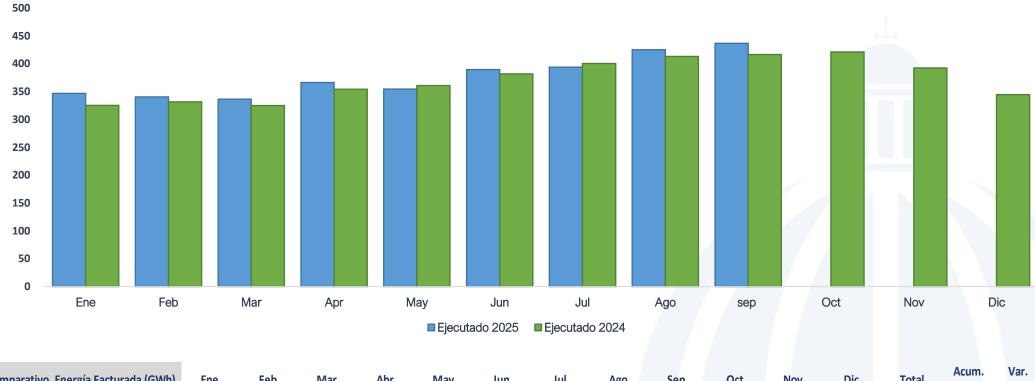
Factura Compra de Energía por Mercado Edenorte enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024



					Mercado o	de Contratos	■ Mei	rcado Spot							
Comparativo Factura por Compra de Energía (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Total 2025	69.5	68.0	80.3	75.7	80.3	81.4	89.0	93.4	87.8				725.5	725.5	
Mercado de Contratos	56.9	51.6	61.5	58.4	66.7	69.0	73.9	72.2	68.5				578.7	578.7	
Mercado Spot	12.6	16.4	18.8	17.3	13.6	12.4	15.1	21.3	19.3				146.7	146.7	
Total 2024	72.0	64.3	73.4	70.7	76.1	85.3	89.3	88.4	87.7	88.6	72.6	73.3	941.6	707.1	
Mercado de Contratos	55.1	48.1	52.8	57.6	60.8	58.9	64.6	69.8	66.4	66.2	57.5	58.7	716.4	534.1	
Mercado Spot	16.8	16.2	20.6	13.1	15.3	26.4	24.7	18.6	21.4	22.4	15.1	14.6	225.2	173.0	
Diferencia Total	(2.5)	3.7	6.9	5.1	4.2	(3.9)	(0.3)	5.0	0.1					18.3	2.6%



Energía Facturada Edenorte enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (GWh)

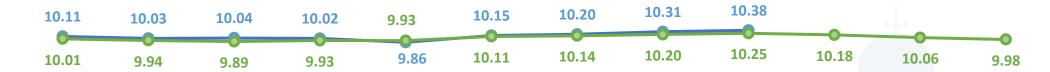


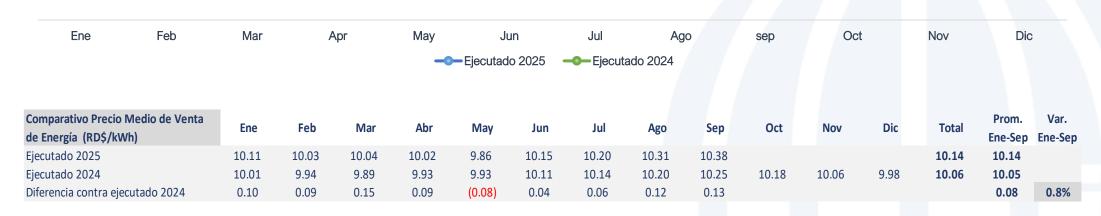
Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	346.9	340.4	336.5	366.2	354.7	389.5	393.9	425.2	436.6				3,389.9	3,389.9	
Ejecutado 2024	325.3	331.6	324.9	354.4	360.9	381.8	400.7	413.3	416.7	421.1	392.6	344.5	4,467.9	3,309.6	
Diferencia contra ejecutado 2024	21.6	8.7	11.6	11.9	(6.3)	7.6	(6.8)	11.9	19.9					80.2	2.4%

GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DOMINICANA ENERGIA Y MINAS

3.5.- Indicadores de Gestión | Edenorte

Precio Medio de Venta de Energía Edenorte enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$/kWh)





3.6.- Indicadores de Gestión | Edenorte

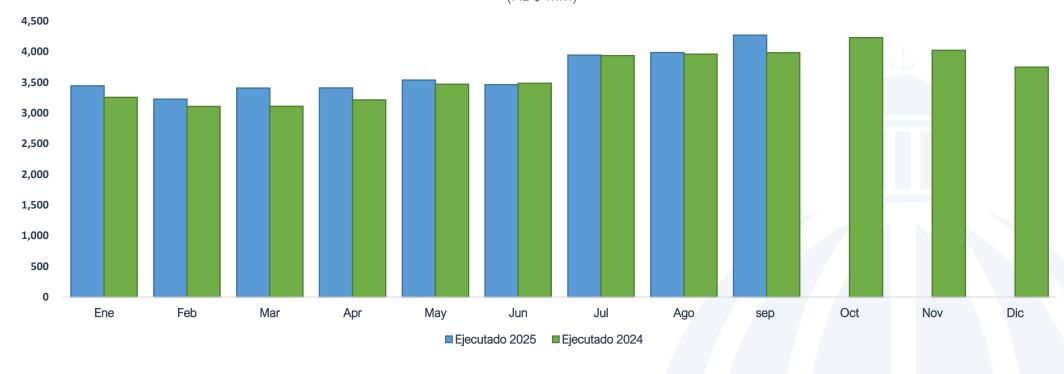
Índice

Facturación por Venta de Energía Edenorte enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$ MM)





Cobros por Venta de Energía Edenorte enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$ MM)



Comparativo Cobros Total Ede's (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	3,443	3,226	3,408	3,411	3,537	3,462	3,943	3,986	4,271				32,687	32,687	
Ejecutado 2024	3,256	3,107	3,110	3,213	3,471	3,485	3,937	3,959	3,984	4,229	4,023	3,748	43,520	31,520	
Diferencia contra ejecutado 2024	187	119	298	198	66	(22)	6	27	287					1,167	3.7%

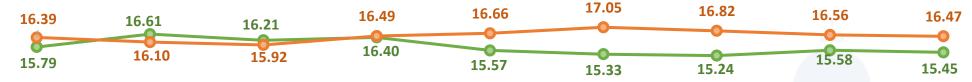


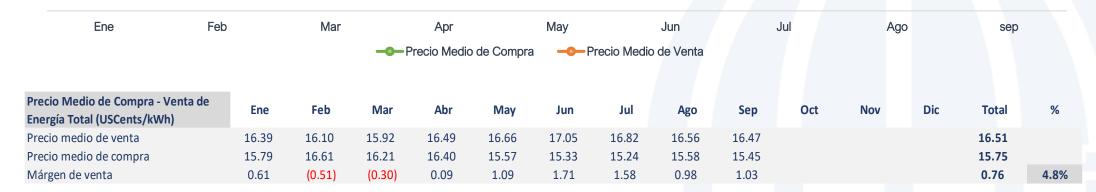
3.8.- Indicadores de Gestión | Edenorte

Índice

Precio Medio de Compra y Venta de Energía Edenorte enero-septiembre 2025

(USCents/kWh)





Índice



Factura de Compra - Facturación - Cobros Edenorte enero-septiembre 2025 (US\$ MM)



3.10.- Indicadores de Gestión | Edenorte

<u>Índice</u>

Pérdidas - Año Móvil Edenorte 2025 - 2024 Valores Porcentuales

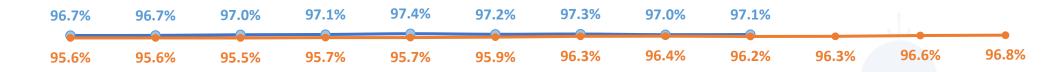


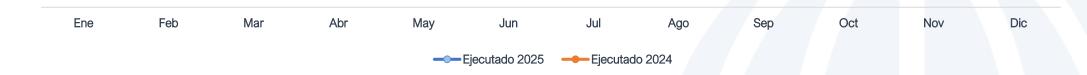
Ene	Feb	Mar	Abr	May	/	Jun	Jul	Ago		Sep	Oct	No	V	Dic
					——Ejecu	tado 2025	Ejecut	ado 2024						
Comparativo Pérdidas	- Año Móvil (%)	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 202	5	25.6%	25.2%	25.1%	25.2%	25.0%	25.2%	25.1%	25.5%	25.6%	25.5%			
Diferencia contra ejecu	utado Dic24 (PP)		(0.4)	(0.5)	(0.3)	(0.5)	(0.3)	(0.5)	(0.0)	0.1	(0.1)			

3.11.- Indicadores de Gestión | Edenorte

<u>Índice</u>

Cobranzas - Año Móvil Edenorte 2025 - 2024 Valores Porcentuales





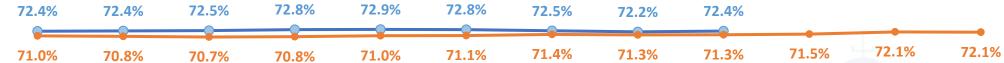
(%)		Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025 96.86 Diferencia contra ejecutado Dic24 (PP)	96.7% (0.1)	96.7% (0.1)	97.0% 0.2	97.1% 0.3	97.4% 0.6	97.2% 0.4	97.3% 0.5	97.0% 0.2	97.1% 0.3			

3.12.- Indicadores de Gestión | Edenorte

<u>Índice</u>

CRI - Año Móvil Edenorte 2025 – 2024

Valores Porcentuales





Comparativo CRI - Año Móvil (%)	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025	72.1%	72.4%	72.4%	72.5%	72.8%	72.9%	72.8%	72.5%	72.2%	72.4%			
Diferencia contra ejecutado Dic24 (PP)		0.3	0.4	0.5	8.0	0.8	0.7	0.4	0.1	0.3			



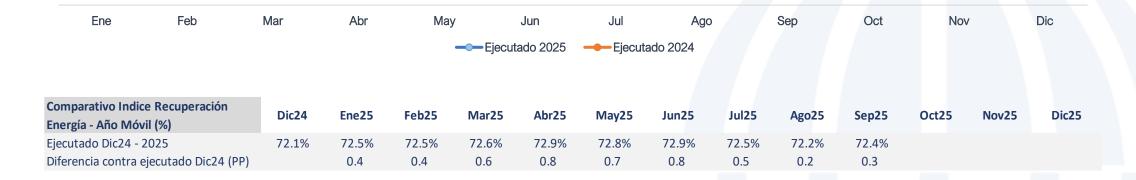
3.13.- Indicadores de Gestión | Edenorte

Índice

Índice de Recuperación de Energía - Año Móvil Edenorte 2025 – 2024

Valores Porcentuales

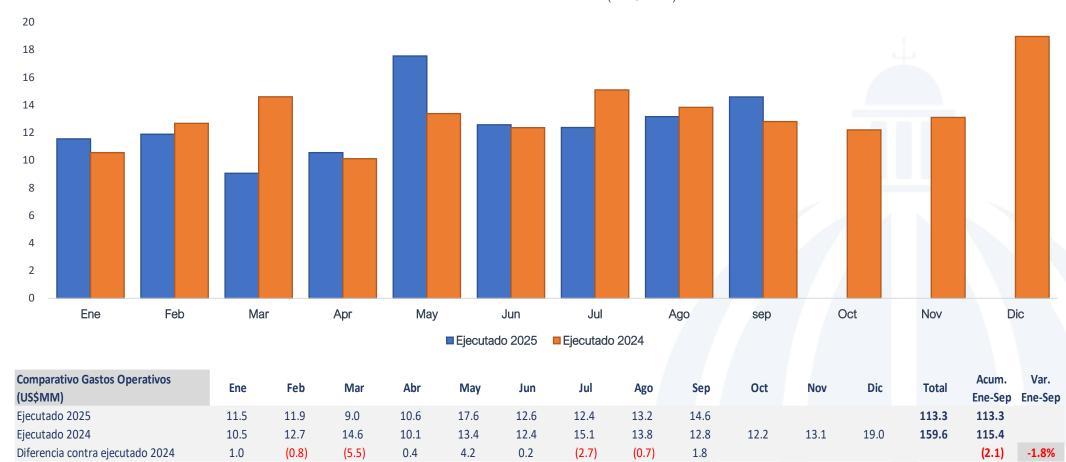




3.14.- Indicadores Financieros | Edenorte

<u>Índice</u>

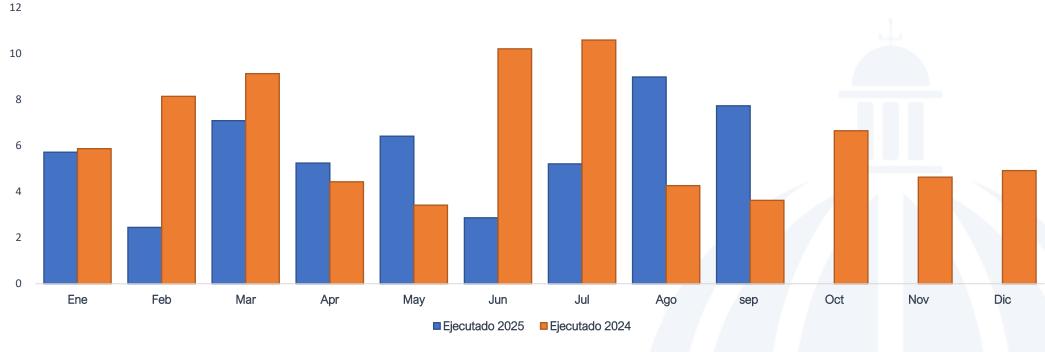
Gastos Operativos Edenorte enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



3.15.- Indicadores Financieros | Edenorte

<u>Índice</u>

Inversiones
Edenorte
enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024
(US\$ MM)



Comparativo Gasto de Inversión (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	5.7	2.5	7.1	5.2	6.4	2.9	5.2	9.0	7.7				51.7	51.7	
Ejecutado 2024	5.9	8.1	9.1	4.4	3.4	10.2	10.6	4.3	3.6	6.6	4.6	4.9	75.9	59.7	
Diferencia contra ejecutado 2024	(0.2)	(5.7)	(2.0)	0.8	3.0	(7.3)	(5.4)	4.7	4.1					(8.0)	-13.4%

Fuentes: Edenorte Domincana, S.A. y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED).



Deuda Corriente septiembre 2025 Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las Empresas Generadoras Privadas Edenorte

Valores en US\$ MM

Empresa	sep-25	Total 2025
Grupo AES	24.1	24.1
AES ANDRES	13.7	13.7
AES DPP	10.5	10.5
EGE HAINA	25.4	25.4
TCC	3.1	3.1
PECASA	2.3	2.3
AGUA CLARA	2.4	2.4
POSEIDON ENERGIA RENOVABLE	2.9	2.9
FALCONDO	0.2	0.2
SIBA	2.9	2.9
KARPOWERSHIP	4.8	4.8
Total	68.1	68.1

68.1

Fuente: Dirección de Servicios Financieros (EDE).

Blce. Acumulado

3.17.- Indicadores Financieros | Edenorte

<u>Índice</u>

Resultado Financiero Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EDENORTE) A Septiembre 2025

ENERGIA Y MINAS

			Ej	ecutado E	nero - Sept	iembre 202	25			Acumulado
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	a Septiembre 2025
1. Total Ingresos	57.1	52.9	55.3	58.6	62.8	59.4	66.2	65.2	69.0	546.4
1.1 Ingresos por Venta de Energía	55.8	51.8	54.0	56.1	59.8	58.1	65.0	64.0	67.8	532.4
UNR	5.4	5.3	5.1	5.5	4.8	4.6	4.5	4.8	4.6	44.6
Instituciones No Cortables	4.4	4.0	4.6	4.3	5.1	4.4	4.7	4.9	5.0	41.3
Inst. Gubernamentales Cortables	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.9	0.8	0.9	7.1
	1.5	1.4	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	13.5
Ayuntamientos					1.5	1.5	1.5			133.5
Grandes Clientes	14.3	13.5	14.1	14.4				15.1	15.6	
Cartera Regular (Residenciales y Comerciales)	29.5	26.9	28.2	29.7	31.8	32.0	37.6	36.7	40.0	292.4
1.2 Otros Ingresos	1.2	1.1	1.2	2.5	3.0	1.3	1.2	1.2	1.2	14.0
Otros Cobros Comerciales	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	9.5
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.2	0.1	0.1	1.4	1.9	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5
2. Total Gastos	85.4	81.9	76.9	93.8	93.5	94.1	93.2	101.9	108.0	828.7
2.1 Compra de Energía	72.4	68.8	67.4	82.4	75.9	79.8	79.8	87.7	92.3	706.6
GENCOS	48.9	45.3	48.5	60.2	56.2	55.6	56.0	64.6	70.0	505.4
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EGEHID	4.4	4.0	3.8	4.2	4.2	5.6	4.6	4.0	3.8	38.7
ETED	0.7	0.6	0.7	1.0	0.8	0.7	0.6	0.8	1.1	7.0
CTPC	18.3	18.9	14.3	17.1	14.6	17.9	18.6	18.3	17.4	155.4
Notas de Débito / (Crédito)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2.2 Gastos Operativos (Opex)	11.5	11.9	9.0	10.6	17.6	12.6	12.4	13.2	14.6	113.3
G. Generales & Administrativos	7.7	8.9	6.3	7.2	12.2	9.4	9.4	10.0	11.4	82.6
Personal	2.5	3.0	2.5	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.5	24.1
Proveedores	3.8	4.8	2.7	3.7	8.5	5.3	5.5	5.8	7.2	47.3
Impuestos	1.1	0.4	0.5	0.3	0.4	0.6	0.5	0.5	0.6	4.8
Otros	0.3	0.7	0.5	0.3	0.4	0.7	0.7	0.9	1.2	6.4
Pagos Inst. Regulatorias & Ayuntamientos	3.8	3.0	2.7	3.4	5.3	3.2	2.9	3.1	3.2	30.6
Pagos a Instituciones Regulatorias	0.9	0.5	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	4.9
Pagos tasa 3% Ayuntamientos	2.9	2.5	2.4	2.9	4.9	2.7	2.5	2.6	2.5	25.7
ragos tasa 570 riyantarmentos	2.9	2.3	2.1	2.7	1.5	2.,	2.3	2.0	2.5	20.7
2.3 Gastos Financieros	1.4	1.2	0.5	0.8	0.0	1.7	1.0	1.0	1.2	8.9
Intereses por Financiamientos	1.4	1.2	0.5	0.8	0.0	1.7	1.0	1.0	1.2	8.9
Sobre Préstamos Bancarios	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sobre Facturación Corriente	1.4	1.2	0.5	0.8	0.0	1.7	1.0	1.0	1.2	8.9
Sobre Deuda Congelada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)	(16.6)	(17.0)	(13.3)	(26.3)	(16.1)	(21.6)	(14.8)	(23.8)	(24.5)	(174.1)
4. Balance Operacional (1-2)	(28.3)	(29.0)	(21.7)	(35.2)	(30.7)	(34.6)	(27.0)	(36.7)	(39.1)	(282.3)

Fuentes: Edenorte Dominicana, S.A., Dirección de Servicios Financieros (EDE) y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED). Nota: 2.1 por método de lo Devengado, lo demás por lo Percibido.

ENERGIA Y MINAS

3.17.- Indicadores Financieros | Edenorte

<u>Índice</u>

Resultado Financiero Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EDENORTE) A Septiembre 2025

			Ej	ecutado Ei	nero - Sept	iembre 202	25			Acumulado
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	a Septiembr
3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)	(16.6)	(17.0)	(13.3)	(26.3)	(16.1)	(21.6)	(14.8)	(23.8)	(24.5)	(174.1)
4. Balance Operacional (1-2)	(28.3)	(29.0)	(21.7)	(35.2)	(30.7)	(34.6)	(27.0)	(36.7)	(39.1)	(282.3)
5. Inversiones (CAPEX)	5.7	2.5	7.1	5.2	6.4	2.9	5.2	9.0	7.7	51.7
Inversiones con recursos propios	5.7	2.4	7.1	4.8	6.3	2.8	3.6	7.3	7.7	47.9
Proyecto BID-BM-OFID	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	1.6	1.6	0.0	3.8
6. Balance con Inversiones (4-5)	(34.0)	(31.5)	(28.8)	(40.4)	(37.1)	(37.5)	(32.2)	(45.7)	(46.8)	(334.0)
7. Financiamiento	(41.9)	31.9	21.4	70.6	27.2	40.5	55.9	72.6	47.5	325.8
Aportes del gobierno	26.6	26.6	26.6	33.6	26.6	25.6	41.6	55.7	61.0	323.6
Cubrir Déficit Operacional	26.6	26.6	26.6	33.6	26.6	25.6	41.6	55.7	61.0	323.6
Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Recursos propios del sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes CDEEE para capital	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Balances Banca Comercial	(0.7)	4.7	(8.2)	23.6	(13.0)	(1.2)	12.5	15.9	8.3	41.9
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Depósitos	(0.7)	4.7	(8.2)	23.6	(13.0)	(1.2)	12.5	15.9	8.3	41.9
Cambio en cuentas por pagar	(67.8)	0.6	3.1	13.0	13.6	16.2	0.2	(0.7)	(21.8)	(43.6)
Generadores	(59.2)	(2.3)	(0.3)	8.4	(1.9)	3.4	2.4	20.8	(14.9)	(43.5)
Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Línea de Crédito con Cesión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CDEEE, EGEHID, ETED	(8.6)	2.9	3.4	4.6	15.4	12.7	(2.2)	(21.5)	(6.9)	(0.1)
Deuda Congelada	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	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	1.6	1.6	0.0	3.8
8. Balance luego de Financiamiento (7+8)	(75.9)	0.4	(7.4)	30.2	(9.9)	3.0	23.7	26.9	0.7	(8.3)

Fuentes: Edenorte Dominicana, S.A., Dirección de Servicios Financieros (EDE) y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED). Nota: 2.1 por método de lo Devengado, lo demás por lo Percibido.

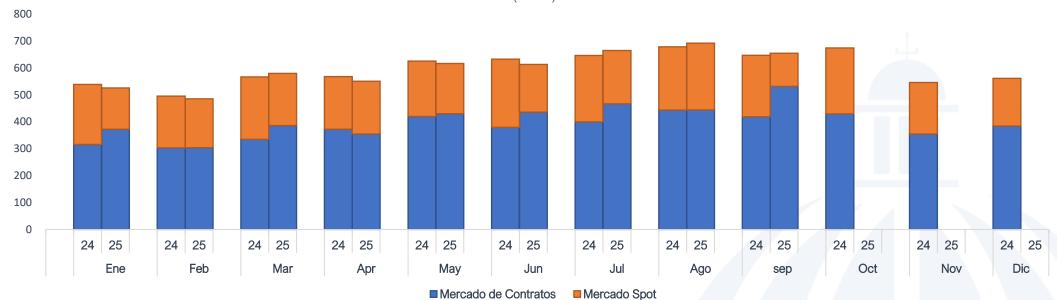
4.- EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR (EDESUR)



4.1.- Indicadores de Compra de Energía | Edesur

Índice

Compra de Energía por Mercado Edesur enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (GWh)



Comparativo Compra de Energía (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Total 2025	525.6	485.4	579.7	550.8	616.6	613.3	664.9	692.2	654.7				5,383.1	5,383.1	
Mercado de Contratos	372.5	303.7	385.8	354.2	430.2	436.1	466.6	444.4	531.9				3,725.3	3,725.3	
Mercado Spot	153.1	181.6	193.9	196.6	186.5	177.2	198.2	247.8	122.8				1,657.8	1,657.8	
Total 2024	538.6	495.2	567.0	567.9	625.8	633.0	646.2	678.6	647.3	674.1	546.1	561.4	7,181.2	5,399.5	
Mercado de Contratos	316.1	303.4	334.8	372.4	419.7	379.7	399.5	443.9	418.7	429.7	354.8	384.2	4,556.9	3,388.2	
Mercado Spot	222.5	191.8	232.1	195.5	206.1	253.3	246.7	234.7	228.6	244.5	191.4	177.2	2,624.3	2,011.2	
Diferencia Total	(13.0)	(9.8)	12.7	(17.0)	(9.2)	(19.7)	18.6	13.6	7.4					(16.3)	-0.3%



4.2.- Indicadores de Compra de Energía | Edesur

Índice

Precio Medio de Compra de Energía Edesur

enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024

(USCents/kWh)

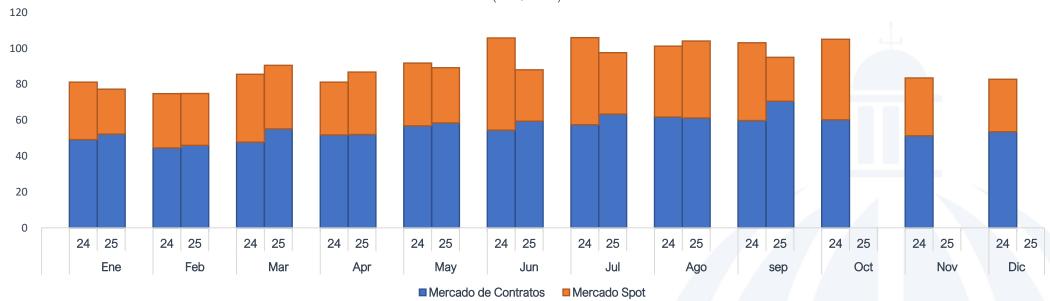


Ene Feb	Mar	Ар	٢	May	Jun	.005	Jul	Ago	5	sep	Oct		Nov	Dic	
					Ejecutado 2	025	- Ejecutado	2024							
Comparativo Precio Medio de	Compra	e.t.		Al.						0.1	A 1.	D	* 1	Prom.	Var.
(USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Ene-Sep	Ene-Se
Ejecutado 2025	14.70	15.43	15.62	15.76	14.47	14.36	14.69	15.04	14.51				14.93	14.93	
Ejecutado 2024	15.08	15.09	15.09	14.31	14.67	16.71	16.41	14.92	15.93	15.59	15.30	14.75	15.35	15.39	
Diferencia contra ejecutado 20	(0.38)	0.34	0.53	1.46	(0.20)	(2.35)	(1.72)	0.12	(1.42)					(0.46)	-3.0%

Índice



Factura Compra de Energía por Mercado Edesur enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



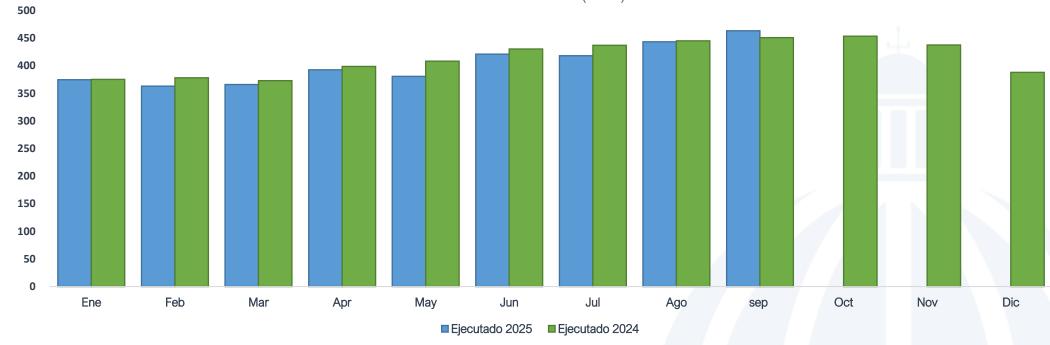
Comparativo Factura por Compra de Energía (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Total 2025	77.2	74.9	90.6	86.8	89.2	88.1	97.7	104.1	95.0				803.6	803.6	
Mercado de Contratos	52.3	46.0	55.2	52.1	58.5	59.5	63.3	61.2	70.6				518.6	518.6	
Mercado Spot	25.0	28.9	35.4	34.7	30.7	28.6	34.3	42.9	24.4				285.0	285.0	
Total 2024	81.2	74.7	85.6	81.2	91.8	105.8	106.0	101.2	103.1	105.1	83.6	82.8	1,102.2	830.8	
Mercado de Contratos	49.2	44.6	47.8	51.8	56.9	54.5	57.5	61.7	59.8	60.2	51.3	53.6	648.8	483.7	
Mercado Spot	32.0	30.2	37.8	29.4	34.9	51.3	48.6	39.5	43.4	44.8	32.3	29.2	453.4	347.1	
Diferencia Total	(4.0)	0.2	5.0	5.6	(2.6)	(17.7)	(8.4)	2.9	(8.1)					(27.2)	-3.3%

ENERGIA Y MINAS

4.4.- Indicadores de Gestión | Edesur

<u>Índice</u>

Energía Facturada Edesur enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (GWh)



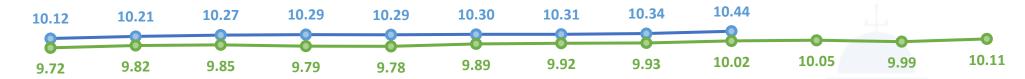
Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	374.7	363.1	366.0	392.7	380.8	421.0	418.1	443.4	463.2				3,623.1	3,623.1	
Ejecutado 2024	375.3	378.2	373.0	398.6	408.2	430.3	436.8	445.0	450.9	453.5	437.4	388.1	4,975.3	3,696.3	
Diferencia contra ejecutado 2024	(0.6)	(15.1)	(6.9)	(5.9)	(27.3)	(9.2)	(18.7)	(1.6)	12.3					(73.2)	-2.0%



4.5.- Indicadores de Gestión | Edesur

<u>Índice</u>

Precio Medio de Venta de Energía Edesur enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$/kWh)

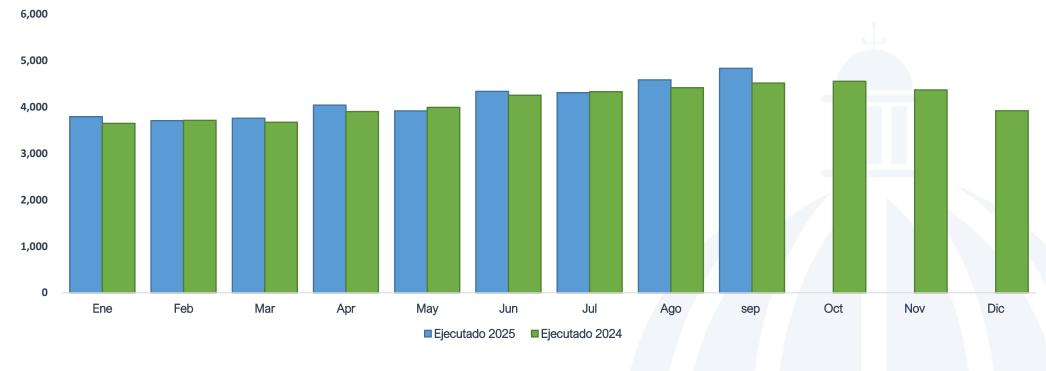


Ene Feb	Mar	A	∖pr	May	Jı	un	Jul	Ago		sep	Oc	t	Nov	Dic	
				-0	─ Ejecutad	o 2025 •	Ejecut	ado 2024							
Comparativo Precio Medio de Venta de Energía (RD\$/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025 Ejecutado 2024 Diferencia contra ejecutado 2024	10.12 9.72 0.41	10.21 9.82 0.39	10.27 9.85 0.42	10.29 9.79 0.50	10.29 9.78 0.50	10.30 9.89 0.41	10.31 9.92 0.39	10.34 9.93 0.41	10.44 10.02 0.42	10.05	9.99	10.11	10.29 9.91	10.29 9.86 0.43	4.4%

<u>Índice</u>



Facturación por Venta de Energía Edesur enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$ MM)

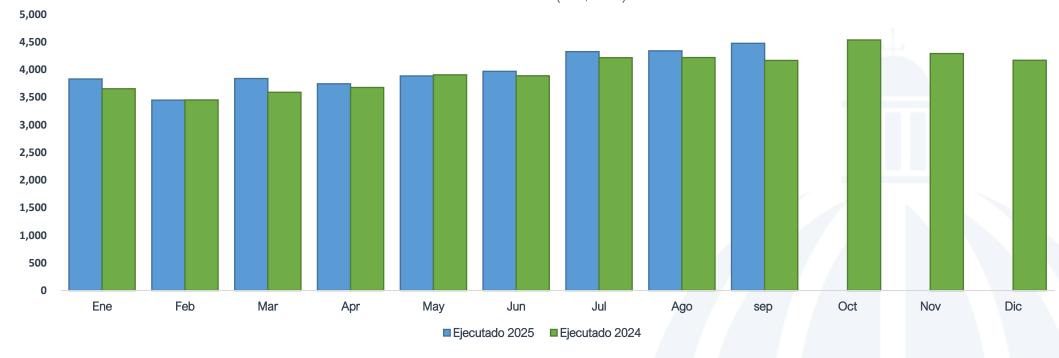


Comparativo Factura por Venta de Energía Total (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	3,793	3,709	3,760	4,042	3,918	4,338	4,310	4,585	4,835				37,289	37,289	
Ejecutado 2024	3,647	3,714	3,673	3,904	3,993	4,256	4,332	4,419	4,518	4,556	4,368	3,922	49,302	36,456	
Diferencia contra ejecutado 2024	146	(6)	87	139	(75)	82	(22)	166	317					834	2.3%

4.7.- Indicadores de Gestión | Edesur

<u>Índice</u>

Cobros por Venta de Energía Edesur enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (RD\$ MM)



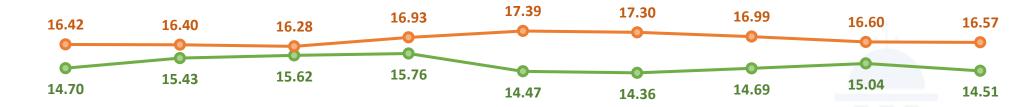
Comparativo Cobros Total (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	3,831	3,447	3,841	3,745	3,885	3,971	4,327	4,341	4,478				35,865	35,865	
Ejecutado 2024	3,654	3,451	3,592	3,677	3,907	3,888	4,217	4,219	4,168	4,539	4,291	4,171	47,776	34,775	
Diferencia contra ejecutado 2024	177	(4)	249	68	(23)	82	109	122	310					1,090	3.1%



4.8.- Indicadores de Gestión | Edesur

<u>Índice</u>

Precio Medio de Compra y Venta de Energía Edesur enero-septiembre 2025 (USCents/kWh)



Ene	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Ago	sep
			Precio Medio d	le Compra ——Pr	recio Medio de Venta			

Precio Medio de Compra - Venta de Energía Total (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Precio medio de venta	16.42	16.40	16.28	16.93	17.39	17.30	16.99	16.60	16.57				16.77	
Precio medio de compra	14.70	15.43	15.62	15.76	14.47	14.36	14.69	15.04	14.51				14.93	
Márgen de venta	1.72	0.96	0.66	1.17	2.92	2.93	2.30	1.56	2.06				1.84	12.3%

4.9.- Indicadores de Gestión | Edesur

Índice

Factura de Compra - Facturación - Cobros Edesur enero-septiembre 2025 (US\$ MM)



GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DOMINICANA ENERGIA Y MINAS

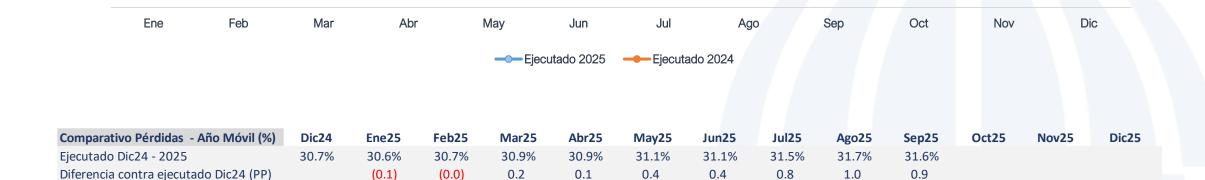
4.10.- Indicadores de Gestión | Edesur

Índice



Valores Porcentuales

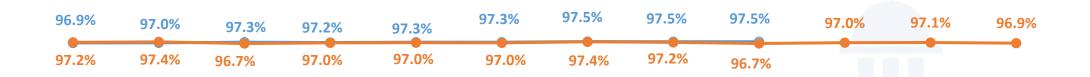




4.11.- Indicadores de Gestión | Edesur

<u>Índice</u>

Cobranzas - Año Móvil Edesur 2025 - 2024 Valores Porcentuales

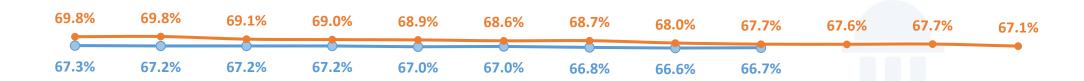


Ene	Feb	Mar	Abr	Ma	У	Jun	Jul	A	.go	Sep	Oct		Nov	Dic
				_	- Ejecuta	do 2025	Ejecuta	do 2024						
Comparativo Cobranz (%)	zas - Año Móvil	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 202 Diferencia contra ejec		96.9%	96.9% 0.1	97.0% 0.1	97.3% 0.4	97.2% 0.3	97.3% 0.4	97.3% 0.4	97.5% 0.6	97.5% 0.6	97.5% 0.6			





CRI - Año Móvil Edesur 2025 – 2024 Valores Porcentuales



Ene Feb	Mar	Abr	May		Jun	Jul	Ago		Sep	Oct	Nov		Dic
Ejecutado 2025 Ejecutado 2024													
Comparativo CRI - Año Móvil (%)	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025	67.1%	67.3%	67.2%	67.2%	67.2%	67.0%	67.0%	66.8%	66.6%	66.7%			
Diferencia contra ejecutado Dic24	(PP)	0.2	0.1	0.1	0.1	(0.2)	(0.1)	(0.3)	(0.5)	(0.4)			

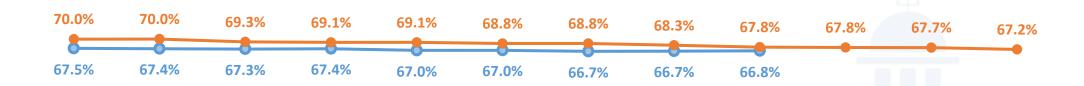


4.13.- Indicadores de Gestión | Edesur

<u>Índice</u>

Índice de Recuperación de Energía - Año Móvil Edesur 2025 – 2024

Valores Porcentuales

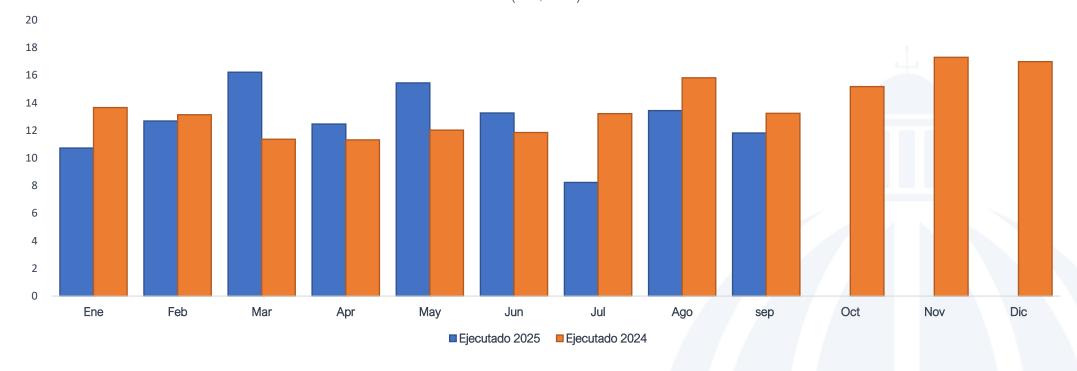


Ene Feb	Mar		Abr	May	Jun Ejecutado		Jul — Ejecutado	Ago 2024	Sep)	Oct	Nov	Dic	
Comparativo Indice Recuperación Energía - Año Móvil (%)	1	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025 Diferencia contra ejecutado Dic24	(PP)	67.2%	67.5% 0.3	67.4% 0.2	67.3% 0.1	67.4% 0.2	67.0% (0.3)	67.0% (0.2)	66.7% (0.5)	66.7% (0.5)	66.8% (0.4)			

4.14.- Indicadores Financieros | Edesur

<u>Índice</u>

Gastos Operativos Edesur enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)

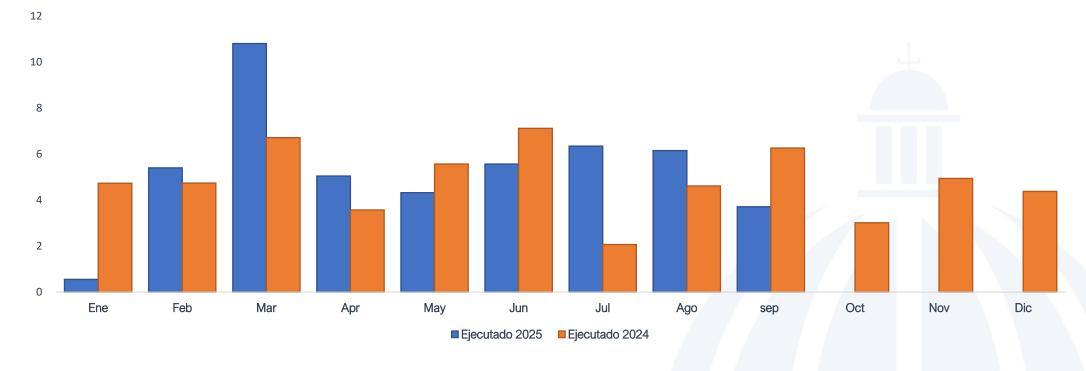


Comparativo Gastos Operativos (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	10.7	12.7	16.2	12.5	15.4	13.3	8.2	13.4	11.8				114.3	114.3	
Ejecutado 2024	13.7	13.1	11.4	11.3	12.0	11.8	13.2	15.8	13.2	15.2	17.3	17.0	165.1	115.6	
Diferencia contra ejecutado 2024	(2.9)	(0.5)	4.9	1.1	3.4	1.4	(5.0)	(2.4)	(1.4)					(1.3)	-1.1%

4.15.- Indicadores Financieros | Edesur

<u>Índice</u>

Inversiones Edesur enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



Comparativo Gasto de Inversión (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	0.6	5.4	10.8	5.0	4.3	5.6	6.3	6.1	3.7				47.9	47.9	
Ejecutado 2024	4.7	4.7	6.7	3.6	5.6	7.1	2.1	4.6	6.3	3.0	4.9	4.4	57.7	45.4	
Diferencia contra ejecutado 2024	(4.2)	0.7	4.1	1.5	(1.2)	(1.6)	4.3	1.5	(2.6)					2.5	5.5%

Fuentes: Edesur Dominicana, S.A. y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED).



4.16.- Indicadores Financieros | Total EDESUR

<u>Índice</u>

Deuda Corriente septiembre 2025 Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las Empresas Generadoras Privadas

Edesur

Valores en US\$ MM

Empresa	sep-25	Total 2025
Grupo AES	20.1	20.1
AES ANDRES	10.1	10.1
AES DPP	10.0	10.0
EGE HAINA	3.5	3.5
METALDOM	(0.0)	(0.0)
TCC	3.1	3.1
CEPP	(0.4)	(0.4)
MONTECRISTI SOLAR	1.2	1.2
EMERALD SOLAR ENERGY, S.R.L.	0.8	0.8
WCG ENERGY LTD	0.8	0.8
AES DOMINICANA RENEWABLE ENEF	1.7	1.7
FALCONDO	(0.0)	(0.0)
KOROR BUSINESS	(0.0)	(0.0)
SIBA	3.3	3.3
ENREN	0.8	0.8
KARPOWERSHIP	4.8	4.8
PHINIE & DEVELOPMENT	0.4	0.4
FIDEICOMISO LARIMAR I	2.7	2.7
MARANATHA ENERGY	0.0	0.0
Total	42.6	42.6





4.17.- Indicadores Financieros | Edesur

<u>Índice</u>

Resultado Financiero Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EDESUR)

A Septiembre 2025

Valores en US\$ MM

ENERGIA Y MINIAC

Миле			Ej	ecutado E	nero - Sept	iembre 202	25			- Acumulado
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	a Septiembre 2025
1. Total Ingresos	63.0	56.1	63.6	62.8	67.2	67.6	72.6	70.7	71.9	595.5
1.1 Ingresos por Venta de Energía	62.1	55.3	60.9	61.6	65.7	66.7	71.3	69.7	71.1	584.3
UNR	8.8	7.9	9.1	8.8	8.7	8.3	8.9	8.5	8.5	77.6
Instituciones No Cortables	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inst. Gubernamentales Cortables	6.2	6.0	6.4	6.9	7.1	7.7	7.3	7.8	7.2	62.6
Ayuntamientos	1.2	1.2	1.1	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.3	11.0
Grandes Clientes	18.8	16.6	17.4	18.4	19.5	18.6	20.6	19.2	19.4	168.4
Cartera Regular (Residenciales y Comerciales)	27.0	23.7	26.8	26.2	29.2	30.8	33.2	33.0	34.8	264.7
1.2 Otros Ingresos	0.9	0.8	2.8	1.2	1.5	1.0	1.3	1.1	0.8	11.2
Otros Cobros Comerciales	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	0.7	0.8	0.7	0.6	6.2
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.2	0.2	2.1	0.5	0.9	0.2	0.5	0.3	0.1	5.0
2. Total Gastos	94.4	90.8	91.9	103.5	102.4	102.6	95.9	110.4	116.2	908.3
2.1 Compra de Energía	82.9	77.3	74.9	90.8	86.6	89.1	87.7	97.0	103.7	789.9
GENCOS	58.8	53.1	55.8	68.6	66.2	63.7	62.7	72.6	80.2	581.8
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EGEHID	5.0	4.5	4.2	4.5	4.7	6.1	5.1	4.5	4.3	42.8
ETED	1.7	1.3	1.2	1.1	1.6	1.8	1.8	2.0	2.3	14.8
CTPC	17.4	18.4	13.8	16.6	14.0	17.4	18.1	17.8	16.9	150.4
Notas de Débito / (Crédito)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2.2 Gastos Operativos (Opex)	10.7	12.7	16.2	12.5	15.4	13.3	8.2	13.4	11.8	114.3
G. Generales & Administrativos	9.0	12.1	13.8	11.1	13.8	11.7	7.3	11.3	10.6	100.8
	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.6	3.5	4.0	3.6	33.0
Personal	2.4	6.7	6.2	6.2	8.3	7.0	2.2	5.4	5.2	49.6
Proveedores		0.5	1.1	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.8	6.7
Impuestos	1.1			0.6						
Otros	2.0	1.3	2.8		1.2	0.5	1.0	1.2	1.0	11.4
Pagos Inst. Regulatorias & Ayuntamientos	1.7	0.6	2.4	1.4	1.6	1.5	0.9	2.2	1.2	13.5
Pagos a Instituciones Regulatorias	0.5	0.2	0.9	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	4.7
Pagos tasa 3% Ayuntamientos	1.1	0.4	1.5	0.9	1.1	1.0	0.4	1.7	0.7	8.9
2.3 Gastos Financieros	0.7	0.8	0.8	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.7	4.0
Intereses por Financiamientos	0.7	0.8	0.8	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.7	4.0
Sobre Préstamos Bancarios	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sobre Facturación Corriente	0.7	0.8	0.8	0.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.7	4.0
Sobre Deuda Congelada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)	(20.8)	(21.9)	(14.1)	(29.2)	(20.9)	(22.4)	(16.4)	(27.3)	(32.6)	(205.6)
4. Balance Operacional (1-2)	(31.4)	(34.6)	(28.3)	(40.8)	(35.2)	(35.0)	(23.4)	(39.7)	(44.4)	(312.7)

Fuentes: Edesur Dominicana, S.A., Dirección de Servicios Financieros (EDE) y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED). Nota: 2.1 por método de lo Devengado, lo demás por lo Percibido.

4.17.- Indicadores Financieros | Edesur

<u>Índice</u>

Resultado Financiero Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EDESUR) A Septiembre 2025

Valores en US\$ MM

			Ej	ecutado Ei	nero - Septi	iembre 202	25			- Acumulado
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	a Septiembre 2025
3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)	(20.8)	(21.9)	(14.1)	(29.2)	(20.9)	(22.4)	(16.4)	(27.3)	(32.6)	(205.6)
4. Balance Operacional (1-2)	(31.4)	(34.6)	(28.3)	(40.8)	(35.2)	(35.0)	(23.4)	(39.7)	(44.4)	(312.7)
5. Inversiones (CAPEX)	0.6	5.4	10.8	5.0	4.3	5.6	6.3	6.1	3.7	47.9
Inversiones con recursos propios	0.5	5.4	10.8	4.6	4.3	5.5	4.8	4.5	3.7	44.1
Proyecto BID-BM-OFID	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	1.6	1.6	0.0	3.8
6. Balance con Inversiones (4-5)	(31.9)	(40.0)	(39.1)	(45.8)	(39.6)	(40.5)	(29.7)	(45.8)	(48.1)	(360.6)
7. Financiamiento	(41.3)	24.3	40.3	56.0	40.1	47.8	46.0	69.9	34.8	317.8
Aportes del gobierno	36.3	36.3	46.3	36.3	35.0	35.0	52.0	35.0	36.0	348.3
Cubrir Déficit Operacional	36.3	36.3	46.3	36.3	35.0	35.0	52.0	35.0	36.0	348.3
Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Recursos propios del sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes CDEEE para capital	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Balances Banca Comercial	(7.6)	(13.4)	0.3	8.8	(5.4)	12.8	(0.7)	11.8	(7.2)	(0.6)
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Depósitos	(7.6)	(13.4)	0.3	8.8	(5.4)	12.8	(0.7)	11.8	(7.2)	(0.6)
Cambio en cuentas por pagar	(70.0)	1.3	(6.4)	10.5	10.4	(0.0)	(7.0)	21.4	6.0	(33.8)
Generadores	(25.0)	(2.4)	(1.5)	7.7	(2.0)	(1.1)	3.9	4.7	(0.8)	(16.6)
Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Línea de Crédito con Cesión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CDEEE, EGEHID, ETED	(45.0)	3.8	(4.9)	2.8	12.4	1.1	(10.8)	16.7	6.8	(17.2)
Deuda Congelada	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	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	1.6	1.6	0.0	3.8
8. Balance luego de Financiamiento (7+8)	(73.2)	(15.7)	1.2	10.2	0.5	7.3	16.3	24.0	(13.3)	(42.8)

Fuentes: Edesur Dominicana, S.A., Dirección de Servicios Financieros (EDE) y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED). Nota: 2.1 por método de lo Devengado, lo demás por lo Percibido.

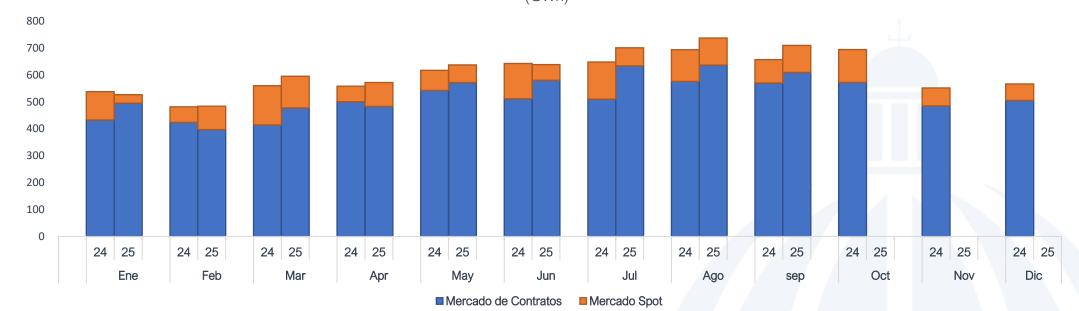
5.- EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL ESTE (EDEESTE)



Índice



Compra de Energía por Mercado Edeeste enero-septiembre 2025- enero-septiembre 2024 (GWh)



Comparativo Compra de Energía (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Total 2025	526.9	484.0	595.3	571.6	637.1	638.2	701.1	736.9	709.4				5,600.5	5,600.5	
Mercado de Contratos	495.0	396.9	477.5	483.2	572.1	579.9	633.4	636.8	609.3				4,884.0	4,884.0	
Mercado Spot	31.9	87.1	117.8	88.4	65.0	58.3	67.7	100.1	100.2				716.5	716.5	
Total 2024	538.1	481.6	560.2	557.9	617.0	642.8	647.8	693.6	656.7	694.4	551.9	566.4	7,208.3	5,395.6	
Mercado de Contratos	432.9	423.9	414.2	500.5	542.5	511.5	510.0	576.2	570.0	572.6	485.3	504.9	6,044.5	4,481.7	
Mercado Spot	105.2	57.7	146.0	57.4	74.5	131.3	137.8	117.4	86.7	121.9	66.6	61.5	1,163.8	913.9	
Diferencia Total	(11.2)	2.4	35.1	13.7	20.1	(4.6)	53.3	43.3	52.8					204.9	3.8%

5.2.- Indicadores de Compra de Energía | Edeeste

<u>Índice</u>



Precio Medio de Compra de Energía Edeeste enero-septiembre 2025- enero-septiembre 2024 (USCents/kWh)

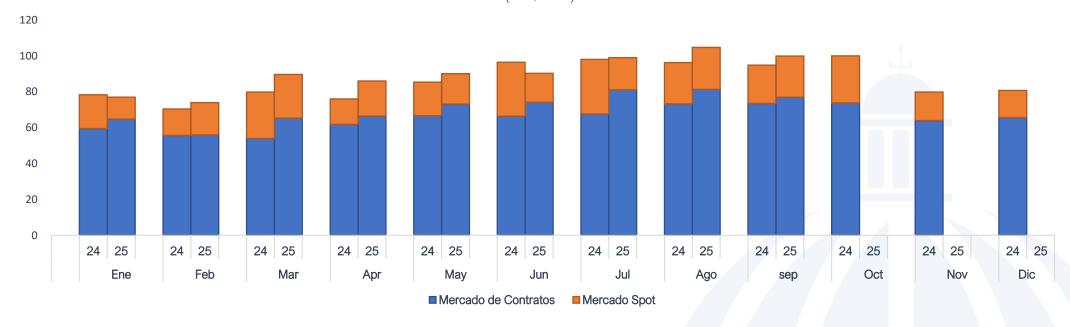


Ene Feb	Mar	Apr		May	Jun		Jul	Ago		sep	Oct		Nov	Dic	
				-	- Ejecutado	2025 -	— Ejecuta	ado 2024							
Comparativo Precio Medio de Com (USCents/kWh)	npra Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	14.62	15.27	15.07	15.04	14.14	14.15	14.12	14.21	14.09				14.48	14.48	
Ejecutado 2024	14.55	14.61	14.26	13.63	13.84	15.01	15.13	13.88	14.45	14.40	14.47	14.25	14.37	14.37	
Diferencia contra ejecutado 2024	0.07	0.66	0.81	1.41	0.31	(0.86)	(1.01)	0.34	(0.36)					0.10	0.7%

5.3.- Indicadores de Compra de Energía | Edeeste

Índice

Factura Compra de Energía por Mercado Edeeste enero-septiembre 2025- enero-septiembre 2024 (US\$ MM)

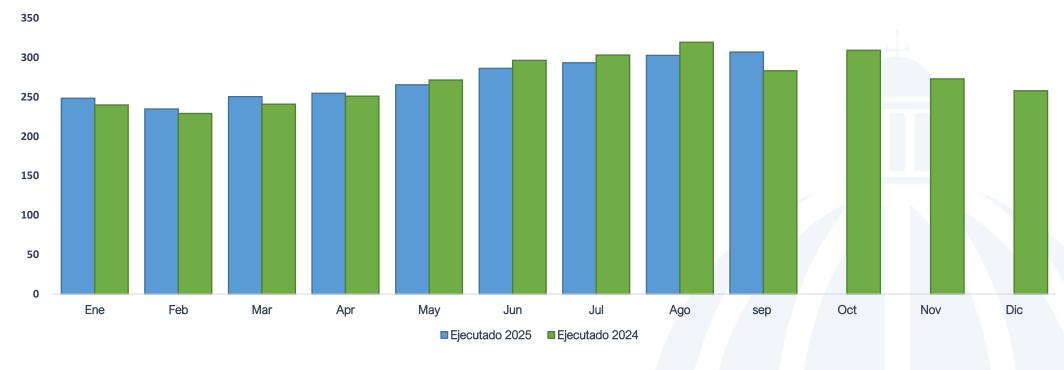


Comparativo Factura por Compra de Energía (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Total 2025	77.0	73.9	89.7	86.0	90.1	90.3	99.0	104.7	99.9				810.7	810.7	
Mercado de Contratos	64.8	55.9	65.3	66.4	73.1	74.2	81.1	81.4	77.0				639.2	639.2	
Mercado Spot	12.2	18.0	24.4	19.5	17.0	16.1	17.9	23.4	23.0				171.5	171.5	
Total 2024	78.3	70.4	79.9	76.1	85.4	96.5	98.0	96.3	94.9	100.0	79.9	80.7	1,036.2	775.6	
Mercado de Contratos	59.5	55.7	54.0	61.9	66.7	66.4	67.6	73.3	73.5	73.8	63.9	65.6	781.9	578.5	
Mercado Spot	18.8	14.7	25.8	14.2	18.7	30.1	30.4	23.0	21.4	26.2	15.9	15.1	254.2	197.0	
Diferencia Total	(1.3)	3.6	9.8	9.9	4.7	(6.2)	1.0	8.5	5.1					35.2	4.5%

5.4.- Indicadores de Gestión | Edeeste

<u>Índice</u>

Energía Facturada Edeeste enero-septiembre 2025- enero-septiembre 2024 (GWh)



Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	248.3	234.6	250.2	254.6	265.3	286.1	293.3	302.6	306.9				2,441.9	2,441.9	
Ejecutado 2024	239.8	229.0	240.8	250.9	271.4	296.4	303.0	319.3	283.1	309.1	272.8	257.8	3,273.3	2,433.7	
Diferencia contra ejecutado 2024	8.5	5.5	9.4	3.7	(6.0)	(10.3)	(9.8)	(16.7)	23.8					8.2	0.3%

5.5.- Indicadores de Gestión | Edeeste

<u>Índice</u>

Precio Medio de Venta de Energía Edeeste enero-septiembre 2025- enero-septiembre 2024 (RD\$/kWh)



Ene Feb	Mar	ı	Apr	May -	Jı — Ejecutad	un o 2025 •	Jul 		go	sep	O	oct	Nov	Dio	C
Comparativo Precio Medio de Ver de Energía (RD\$/kWh)	ta Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	10.00	10.04	10.02	10.02	10.02	10.10	9.77	10.01	10.18				10.02	10.02	
Ejecutado 2024	10.14	9.93	10.05	10.11	10.23	10.35	10.31	10.17	9.93	10.06	10.12	10.00	10.12	10.14	
Diferencia contra ejecutado 2024	(0.14)	0.11	(0.03)	(0.08)	(0.21)	(0.25)	(0.54)	(0.16)	0.25					(0.13)	-1.2%



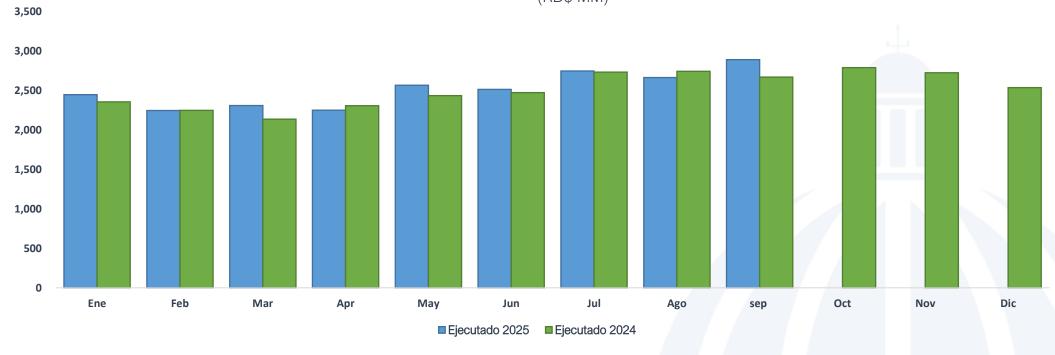
Facturación por Venta de Energía Edeeste enero-septiembre 2025- enero-septiembre 2024 (RD\$ MM)



<u>Índice</u>



Comparativo Cobros Total Edeeste enero-septiembre 2025- enero-septiembre 2024 (RD\$ MM)



Comparativo Cobros Total (RD\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	2,448	2,248	2,310	2,251	2,567	2,514	2,747	2,665	2,892				22,640	22,640	
Ejecutado 2024	2,356	2,249	2,138	2,308	2,435	2,474	2,734	2,744	2,670	2,790	2,725	2,538	30,160	22,107	
Diferencia contra ejecutado 2024	92	(1)	172	(57)	132	40	13	(79)	222					533	2.4%



5.8.- Indicadores de Gestión | Edeeste

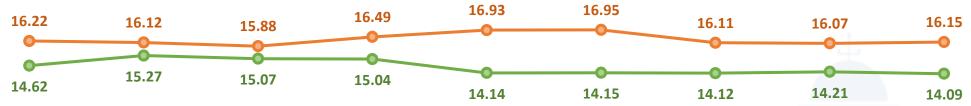
<u>Índice</u>

Precio Medio de Compra y Venta de Energía

Edeeste

enero-septiembre 2025

(USCents/kWh)



Ene	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Ago	sep
			Precio Medio d	de Compra ——P	recio Medio de Venta			

Precio Medio de Compra - Venta de Energía Total (USCents/kWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	%
Precio medio de venta	16.22	16.12	15.88	16.49	16.93	16.95	16.11	16.07	16.15				16.33	
Precio medio de compra	14.62	15.27	15.07	15.04	14.14	14.15	14.12	14.21	14.09				14.48	
Márgen de venta	1.60	0.85	0.82	1.45	2.79	2.80	1.98	1.86	2.07				1.85	12.8%

5.9.- Indicadores de Gestión | Edeeste

Índice

Factura de Compra - Facturación - Cobros Edeeste enero-septiembre 2025 (US\$ MM)



5.10.- Indicadores de Gestión | Edeeste

Índice



Valores Porcentuales





Comparativo Pérdidas - Año Móvil (%)	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025	54.6%	54.4%	54.3%	54.4%	54.5%	54.7%	54.8%	55.2%	55.7%	55.7%			
Diferencia contra ejecutado Dic24 (PP)		(0.2)	(0.2)	(0.2)	(0.1)	0.1	0.2	0.7	1.2	1.1			

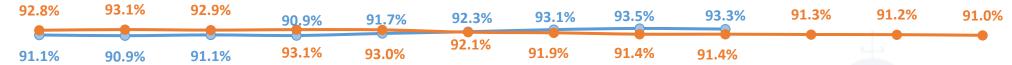


5.11.- Indicadores de Gestión | Edeeste

Índice

Cobranzas - Año Móvil Edeeste 2025 - 2024

Valores Porcentuales





5.12.- Indicadores de Gestión | Edeeste

<u>Índice</u>

GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DOMINICANA **ENERGIA Y MINAS**

CRI - Año Móvil Edeeste 2025 - 2024

Valores Porcentuales



Ene Feb	Mar	Abr	May	Ejecuta	Jun ado 2025	Jul —— Ejecuta	Ago ado 2024)	Sep	Oct	1	Nov	Dic
Comparativo CRI - Año Móvil (%)	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025 Diferencia contra ejecutado Dic24 (PP)	41.3%	41.5% 0.2	41.5% 0.2	41.5% 0.2	41.4% 0.1	41.5% 0.2	41.7% 0.4	41.6% 0.3	41.4% 0.0	41.3% (0.0)			



5.13.- Indicadores de Gestión | Edeeste

<u>Índice</u>

Índice de Recuperación de Energía - Año Móvil

Edeeste

2025 - 2024

Valores Porcentuales



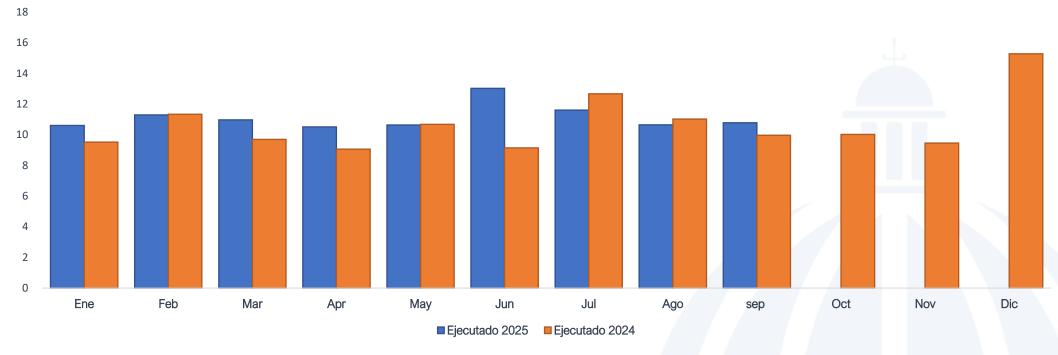


Comparativo Indice Recuperación Energía - Año Móvil (%)	Dic24	Ene25	Feb25	Mar25	Abr25	May25	Jun25	Jul25	Ago25	Sep25	Oct25	Nov25	Dic25
Ejecutado Dic24 - 2025 Diferencia contra ejecutado Dic24 (PP)	41.4%	41.6% 0.2	41.5% 0.2	41.6% 0.2	41.5% 0.1	41.6% 0.2	41.8% 0.4	41.7% 0.3	41.4% 0.0	41.3% (0.1)			

5.14.- Indicadores Financieros | Edeeste

<u>Índice</u>

Gastos Operativos Edeeste enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)

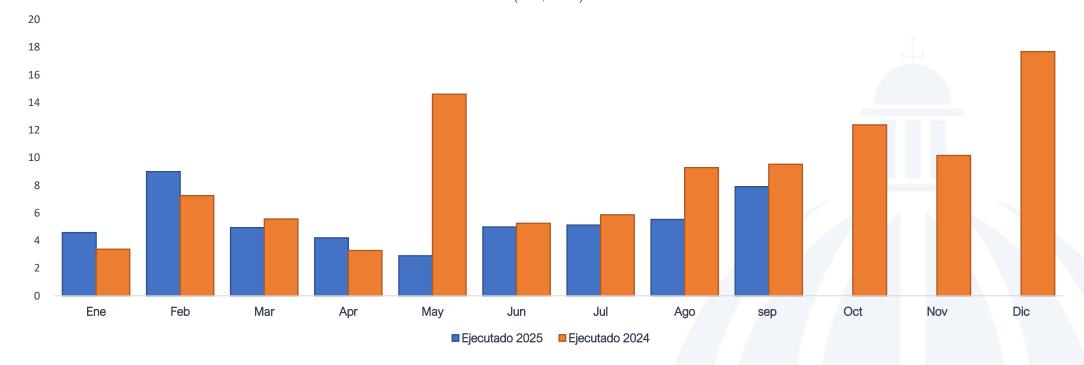


Comparativo Gastos Operativos (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	10.6	11.3	11.0	10.5	10.6	13.0	11.6	10.6	10.8				100.1	100.1	
Ejecutado 2024	9.5	11.3	9.7	9.1	10.7	9.1	12.7	11.0	10.0	10.0	9.4	15.3	127.8	93.1	
Diferencia contra ejecutado 2024	1.1	(0.1)	1.3	1.5	(0.0)	3.9	(1.1)	(0.4)	0.8					7.0	7.5%

5.15.- Indicadores Financieros | Edeeste

<u>Índice</u>

Inversiones Edeeste enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



Comparativo Gasto de Inversión (US\$MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	4.6	9.0	4.9	4.2	2.9	5.0	5.1	5.5	7.9				49.1	49.1	
Ejecutado 2024	3.4	7.3	5.6	3.3	14.6	5.2	5.9	9.3	9.5	12.4	10.2	17.7	104.2	64.0	
Diferencia contra ejecutado 2024	1.2	1.7	(0.6)	0.9	(11.7)	(0.3)	(0.7)	(3.7)	(1.6)					(14.9)	-23.2%

GOBIERNO DE LA

ENERGIA Y MINAS

5.16.- Indicadores Financieros | Total EDEESTE

<u>Índice</u>

Deuda Corriente septiembre 2025 Compra de Energía, Potencia y Derecho de Conexión con las **Empresas Generadoras Privadas Edeeste**

Valores en US\$ MM

Empresa	sep-25	Total 2025
Grupo AES	19.1	19.1
AES ANDRES	8.4	8.4
AES DPP	10.7	10.7
CESPM	17.7	17.7
тсс	3.1	3.1
ELECTRONIC JRC	1.1	1.1
BIO-ENERGY	2.1	2.1
GRUPO EOLICO DOMINICANO	1.0	1.0
KOROR BUSINESS	1.0	1.0
SIBA	4.8	4.8
KARPOWERSHIP	6.6	6.6
ECONER FOTOVOLTICA DOM.	1.4	1.4
ENERGIA RENOVABLE BAS SRL	0.9	0.9
WCGF SOLAR II SRL	0.8	0.8
MARANATHA ENERGY	0.2	0.2
PARQUE EOLICO BEATA	1.7	1.7
DESARROLLO FOTOVOLTAICOS	0.9	0.9
Total	62.5	62.5

62.5

Fuente: Dirección de Servicios Financieros (EDE).

Blce. Acumulado

5.17.- Indicadores Financieros | Edeeste



Resultado Financiero Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EDEESTE) A Septiembre 2025

REPUBLICA DO		Va	lores en U	S\$ MM						
ENERGIA Y MIN				E	jecutado E	nero - Sept	iembre 202	.5		
	Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep

Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Acumulado a Septiembre 2025
1. Total Ingresos	40.5	36.8	37.5	37.8	45.9	42.9	46.1	43.5	46.5	377.7
1.1 Ingresos por Venta de Energía	39.7	36.1	36.6	37.0	43.4	42.2	45.3	42.8	45.9	369.0
UNR	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	4.8
Instituciones No Cortables	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inst. Gubernamentales Cortables	5.6	5.0	5.1	3.8	8.0	6.0	5.9	5.8	5.9	51.2
Ayuntamientos	1.3	1.2	1.1	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.3	11.4
Grandes Clientes	13.9	12.5	12.1	13.7	13.8	14.4	14.6	13.4	15.3	123.7
Cartera Regular (Residenciales y Comerciales)	18.4	16.8	17.9	17.7	19.8	20.0	22.9	21.6	22.8	177.9
2 Otros Ingresos	0.8	0.8	0.8	0.8	2.5	0.7	0.8	0.7	0.6	8.7
Otros Cobros Comerciales	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	6.1
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.1	0.1	0.1	0.1	1.8	0.1	0.1	0.1	0.1	2.6
2. Total Gastos	92.4	88.3	85.2	111.4	97.5	103.2	101.9	109.7	115.2	904.9
.1 Compra de Energía	80.5	76.8	73.5	100.2	86.9	90.1	89.9	98.2	104.4	800.5
GENCOS	57.7	53.6	55.0	76.6	67.3	65.9	66.1	75.1	82.3	599.7
CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EGEHID	4.6	4.2	4.0	4.5	4.4	5.8	4.9	4.2	4.0	40.5
ETED	0.8	0.5	0.7	2.4	0.9	0.9	0.9	1.0	1.2	9.4
CTPC	17.4	18.5	13.8	16.7	14.2	17.4	18.1	17.9	16.9	151.0
Notas de Débito / (Crédito)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2.2 Gastos Operativos (Opex)	10.6	11.3	11.0	10.5	10.6	13.0	11.6	10.6	10.8	100.1
G. Generales & Administrativos	9.2	9.8	9.3	9.8	9.5	11.0	10.1	9.1	9.5	87.4
Personal	3.2	3.2	2.9	3.1	3.6	3.8	3.2	3.5	3.3	29.7
Proveedores	3.8	5.3	5.0	5.2	4.9	5.2	5.2	4.5	4.9	43.9
Impuestos	0.3	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	3.4
Otros	2.0	0.8	1.1	1.1	0.7	1.7	1.4	0.6	1.1	10.4
Pagos Inst. Regulatorias & Ayuntamientos	1.4	1.5	1.6	0.7	1.1	2.0	1.5	1.6	1.2	12.7
Pagos a Instituciones Regulatorias	0.1	0.1	0.6	(0.2)	0.2	0.2	0.2	0.3	0.0	1.6
Pagos tasa 3% Ayuntamientos	1.2	1.4	1.1	0.9	0.9	1.8	1.2	1.3	1.2	11.1
2.3 Gastos Financieros	1.3	0.3	0.7	0.7	0.0	0.1	0.4	0.9	0.1	4.3
Intereses por Financiamientos	1.3	0.3	0.7	0.7	0.0	0.1	0.4	0.9	0.1	4.3
Sobre Préstamos Bancarios	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sobre Facturación Corriente	1.3	0.3	0.7	0.7	0.0	0.1	0.4	0.9	0.1	4.3
Sobre Deuda Congelada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)	(40.8)	(40.7)	(36.9)	(63.2)	(43.5)	(48.0)	(44.7)	(55.4)	(58.5)	(431.6)
I. Balance Operacional (1-2)	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)	(60.3)	(55.8)	(66.2)	(68.7)	(527.2)

Fuentes: Edeeste Dominicana, S.A., Dirección de Servicios Financieros (EDE) y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED). Nota: 2.1 por método de lo Devengado, lo demás por lo Percibido.

5.17.- Indicadores Financieros | Edeeste

<u>Índice</u>

Resultado Financiero Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EDEESTE) A Septiembre 2025

Valores en US\$ MM

			Ej	ecutado E	nero - Sept	tiembre 202	25			- Acumulado
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	a Septiembre 2025
3. Balance Compra - Venta Energía (1.1-2.1)	(40.8)	(40.7)	(36.9)	(63.2)	(43.5)	(48.0)	(44.7)	(55.4)	(58.5)	(431.6)
4. Balance Operacional (1-2)	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)	(60.3)	(55.8)	(66.2)	(68.7)	(527.2)
5. Inversiones (CAPEX)	4.6	9.0	4.9	4.2	2.9	5.0	5.1	5.5	7.9	49.1
Inversiones con recursos propios	4.6	9.0	4.9	3.8	2.8	5.0	3.5	3.9	7.9	45.3
Proyecto BID-BM-OFID	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	1.6	1.6	0.0	3.8
6. Balance con Inversiones (4-5)	(56.4)	(60.5)	(52.7)	(77.7)	(54.5)	(65.3)	(60.9)	(71.7)	(76.6)	(576.4)
7. Financiamiento	14.8	70.6	17.8	35.9	69.1	54.3	56.0	81.4	71.0	470.8
Aportes del gobierno	46.7	46.7	46.7	62.7	46.7	44.4	61.4	60.2	75.0	490.8
Cubrir Déficit Operacional	46.7	46.7	46.7	62.7	46.7	44.4	61.4	60.2	75.0	490.8
Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Recursos propios del sector	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes CDEEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aportes CDEEE para capital	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Balances Banca Comercial	15.8	6.0	(14.0)	(28.6)	6.8	(5.3)	(3.8)	6.3	(3.0)	(19.8)
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Depósitos	15.8	6.0	(14.0)	(28.6)	6.8	(5.3)	(3.8)	6.3	(3.0)	(19.8)
Cambio en cuentas por pagar	(47.8)	17.9	(14.9)	1.4	15.5	15.2	(3.3)	13.2	(1.1)	(3.9)
Generadores	(36.2)	(1.5)	(4.6)	8.0	2.2	0.8	1.2	7.7	1.6	(20.6)
Acuerdo de Reconocimiento de Deuda y Pago	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Línea de Crédito con Cesión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CDEEE, EGEHID, ETED	(11.5)	19.4	(10.4)	(6.6)	13.3	14.3	(4.5)	5.4	(2.7)	16.7
Deuda Congelada	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	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	1.6	1.6	0.0	3.8
8. Balance luego de Financiamiento (7+8)	(41.6)	10.1	(34.8)	(41.8)	14.5	(10.9)	(5.0)	9.6	(5.6)	(105.5)

Fuentes: Edeeste Dominicana, S.A., Dirección de Servicios Financieros (EDE) y Unidad Ejecutora de Proyectos (CUED). Nota: 2.1 por método de lo Devengado, lo demás por lo Percibido.

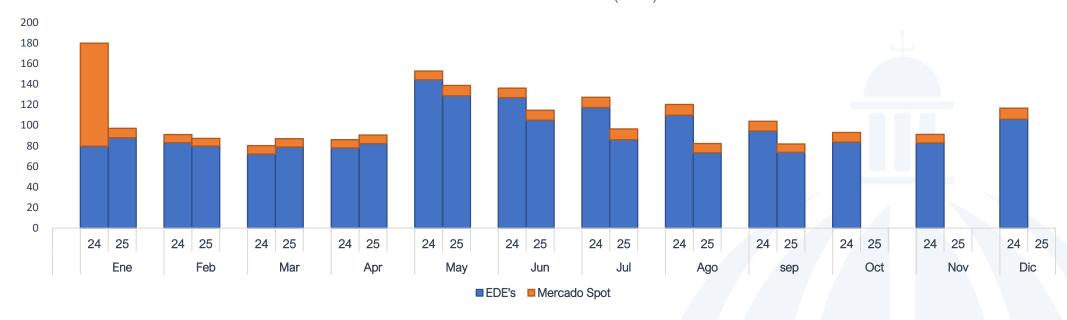
6.- EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID)



<u>Índice</u>



Energía Facturada EGEHID enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (GWh)



Comparativo Energía Facturada (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	113.5	103.5	107.7	109.5	160.0	135.8	119.6	105.8	108.7				1,064.2	1,064.2	
EDE's	87.9	79.8	78.9	82.1	128.7	105.0	86.0	73.2	73.7				795.2	795.2	
Spot	9.2	7.4	8.1	8.4	10.1	9.6	10.4	9.1	8.2				80.5	80.5	
Ejecutado 2024	195.3	102.2	92.2	93.7	161.4	145.0	134.5	130.1	113.9	102.9	100.3	123.2	1,494.7	1,168.4	
Diferencia contra ejecutado 2024	(81.8)	1.2	15.5	15.8	(1.4)	(9.1)	(14.9)	(24.3)	(5.3)					(104.2)	-8.9%

Fuente: Organismo Coordinador (OC).

6.2.- Indicadores de Gestión Comercial | EGEHID

<u>Índice</u>

Precio Medio de Venta de Energía EGEHID

enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024

(USCents/kWh)

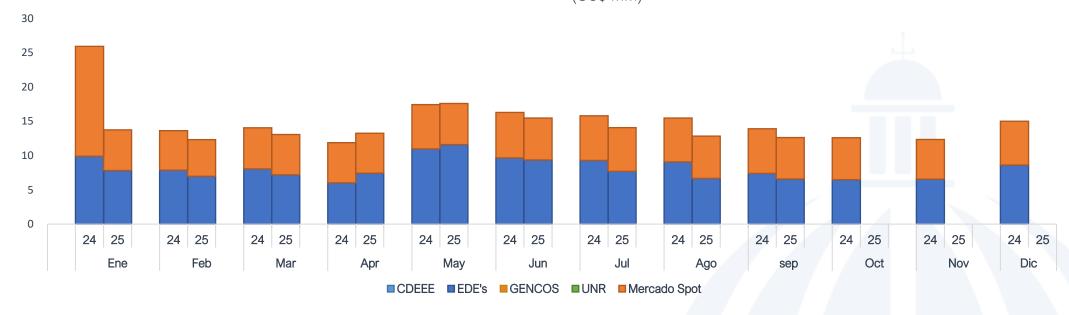


Ene Feb		Mar	Apr N		May	May Jun Ejecutado 2025		Jul Ago ——Ejecutado 2024		go	sep		Oct		D	Dic
Comparativo Precio Med de Energía (USCents/kWl		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025		12.10	11.92	12.13	12.10	11.00	11.38	11.77	12.13	11.62				11.74	11.74	
Ejecutado 2024		13.27	13.34	15.23	12.69	10.81	11.24	11.74	11.88	12.20	12.25	12.31	12.18	12.33	12.36	
Diferencia contra ejecutad	do 2024	(1.17)	(1.42)	(3.09)	(0.59)	0.19	0.14	0.03	0.25	(0.58)					(0.61)	-4.9%

Índice



Factura por Venta de Energía EGEHID enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



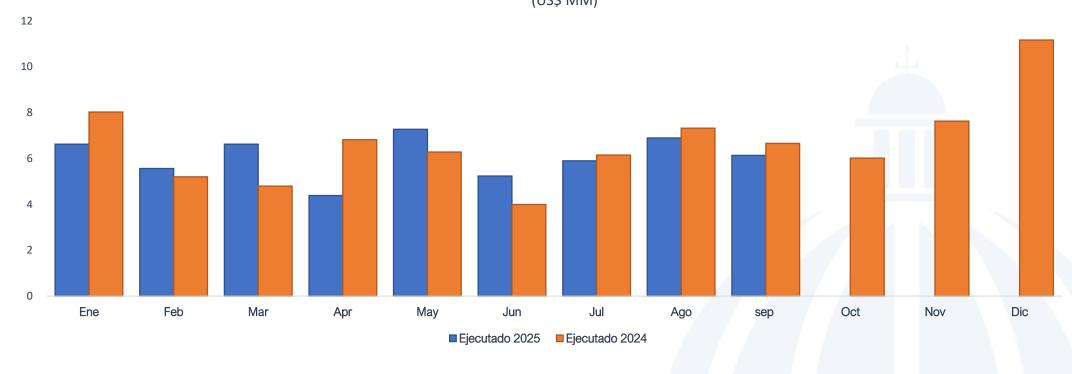
Comparativo Factura por Venta de Energía (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	13.7	12.3	13.1	13.2	17.6	15.5	14.1	12.8	12.6				125.0	125.0	
EDE's	7.8	7.0	7.2	7.4	11.6	9.4	7.7	6.7	6.6				71.3	71.3	
Spot	5.9	5.3	5.9	5.8	6.0	6.1	6.4	6.2	6.0				53.6	53.6	
Ejecutado 2024	25.9	13.6	14.0	11.9	17.4	16.3	15.8	15.5	13.9	12.6	12.3	15.0	184.3	144.4	
Diferencia contra ejecutado 2024	(12.2)	(1.3)	(1.0)	1.4	0.2	(0.8)	(1.7)	(2.6)	(1.3)					(19.4)	-13.4%

Fuente: Dirección de Comercialización de Energía (EGEHID).

<u>Índice</u>



Gastos Operativos EGEHID enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



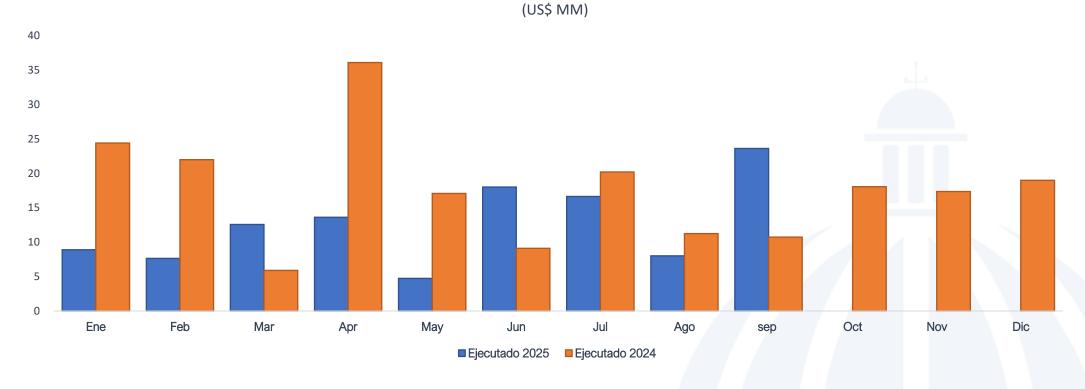
Comparativo Gastos Operativos (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	6.6	5.6	6.6	4.4	7.3	5.2	5.9	6.9	6.1				54.6	54.6	
Ejecutado 2024	8.0	5.2	4.8	6.8	6.3	4.0	6.1	7.3	6.7	6.0	7.6	11.2	80.0	55.2	
Diferencia contra ejecutado 2024	(1.4)	0.4	1.8	(2.4)	1.0	1.2	(0.2)	(0.4)	(0.5)					(0.6)	-1.1%

Fuente: Dirección de Servicios Financieros (EGEHID).

<u>Índice</u>

GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA
ENERGIA Y MINAS

Inversiones EGEHID enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024



Comparativo Gasto de Inversión (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	8.9	7.6	12.6	13.6	4.7	18.0	16.6	8.0	23.6				113.7	113.7	
Ejecutado 2024	24.4	22.0	5.9	36.1	17.1	9.1	20.2	11.2	10.7	18.1	17.4	19.0	211.1	156.7	
Diferencia contra ejecutado 2024	(15.5)	(14.3)	6.7	(22.5)	(12.3)	8.9	(3.6)	(3.2)	12.9					(43.0)	-27.4%

Fuente: Dirección de Servicios Financieros (EGEHID).

6.6.- Indicadores Financieros | EGEHID

<u>Índice</u>

Resultado Financiero Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) A Septiembre 2025 Valores en US\$ MM

ENERGIA Y MINAC

TA C			Ej	ecutado E	nero - Sept	iembre 202	25			- Acumulado	
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	a Septiembre 2025	
1. Total Ingresos	16.2	9.2	22.2	27.4	21.2	16.1	21.2	18.6	18.9	171.2	
1.1 Ingresos por Venta de Energía	16.2	9.2	22.2	27.4	21.2	16.1	21.2	18.6	18.9	171.2	
EDE'S	11.9	5.7	18.1	22.5	16.4	12.7	15.5	13.5	14.3	130.7	
CDEEE	0.3	0.7	1.7	2.6	1.5	2.1	2.3	2.6	2.5	16.4	
GENCOS	0.1	0.1	0.2	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	1.1	
UNR'S	3.8	2.6	2.3	2.2	3.2	1.1	3.3	2.3	2.1	23.0	
1.2 Otros Ingresos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
2. Total Gastos	6.6	5.6	6.6	4.4	7.3	5.2	5.9	6.9	6.1	54.6	
2.1 Costo Peaje	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
2.2 Gastos Operativos (OPEX)	6.6	5.6	6.6	4.4	7.3	5.2	5.9	6.9	6.1	54.6	
Personal	3.5	3.4	3.1	3.1	3.4	3.0	3.2	4.8	3.4	31.1	
Servicios No Personales	2.8	1.5	3.3	1.0	3.1	1.9	2.1	1.9	2.3	19.9	
Materiales y Suministros	0.2	0.4	0.1	0.2	0.5	0.2	0.3	0.2	0.3	2.3	
Otros Gastos	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.3	0.0	0.1	1.3	
2.3 Gastos Financieros	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Intereses por Financiamientos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
3. Balance Operacional (1-2)	9.6	3.6	15.6	23.0	14.0	10.9	15.3	11.7	12.8	116.6	
4. Inversiones (CAPEX)	8.9	7.6	12.6	13.6	4.7	18.0	16.6	8.0	23.6	113.7	
Inversiones EGEHID	8.9	7.6	12.6	13.6	4.7	18.0	16.6	8.0	23.6	113.7	
5. Balance con Inversiones	0.7	(4.0)	3.1	9.4	9.2	(7.1)	(1.3)	3.7	(10.8)	2.8	
6. Financiamiento Déficit	(0.7)	4.0	(3.1)	(9.4)	(9.2)	7.1	1.3	(3.7)	10.8	(2.8)	
Balances Banca Comercial	0.3	4.0	(0.9)	(9.4)	(7.0)	8.2	2.3	(2.9)	11.7	6.5	
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Depósitos	0.3	4.0	(0.9)	(9.4)	(7.0)	8.2	2.3	(2.9)	11.7	6.5	
Recursos Propios del Sector	(1.0)	0.0	(2.2)	0.0	(2.2)	(1.1)	(1.0)	(0.8)	(0.9)	(9.3)	
EDE's	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	
ETED	(1.0)	0.0	(2.2)	0.0	(2.2)	(1.1)	(1.0)	(0.8)	(0.9)	(9.3)	
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	
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	
7. Balance luego de Financiamiento (5+6)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

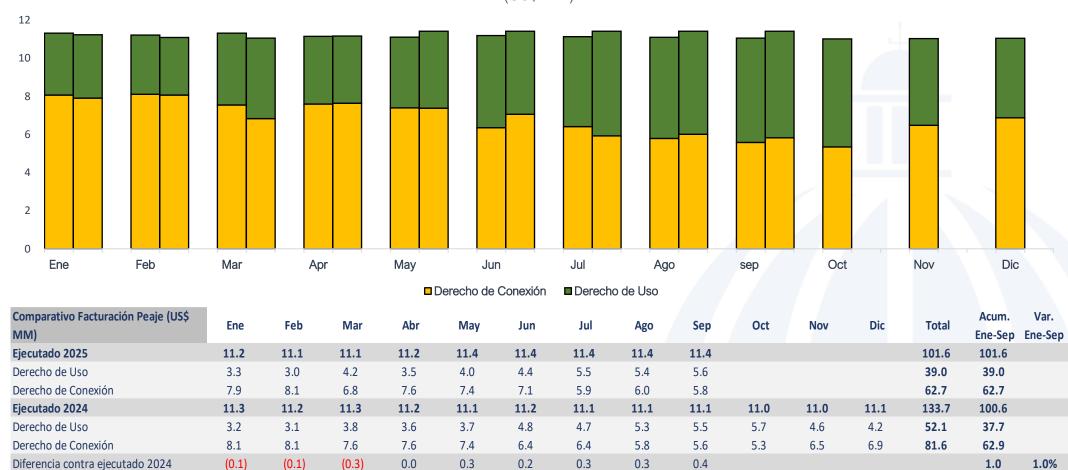
Fuente: Dirección de Servicios Financieros (EGEHID).

7.- EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)





Facturación Peaje de Transmisión ETED enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)

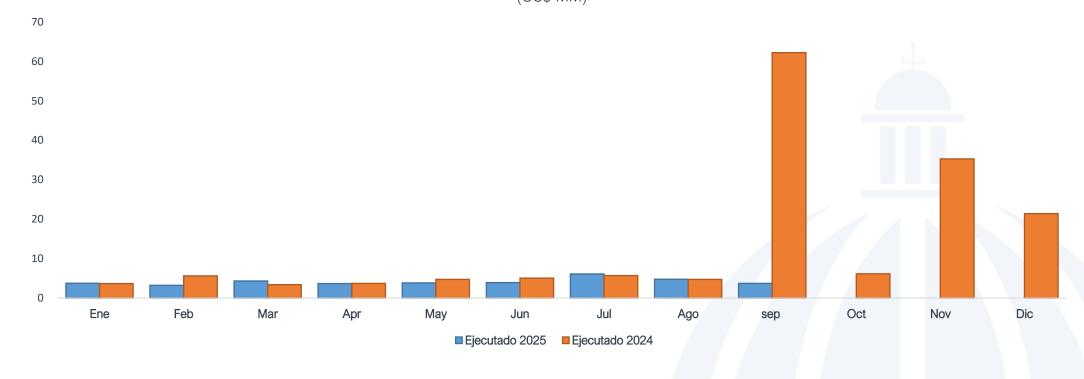


Fuente: Dirección de Servicios Financieros (ETED).

7.2.- Indicadores Financieros | ETED

<u>Índice</u>

Gastos Operativos ETED enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)

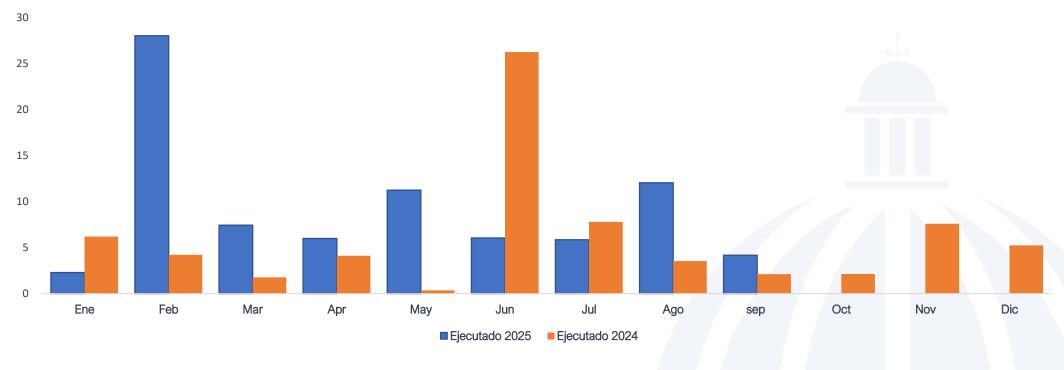


Comparativo Gastos Operativos (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Var. Ene-Sep Ene-Sep
Ejecutado 2025	3.8	3.2	4.3	3.7	3.9	3.9	6.1	4.8	3.7				37.4	37.4
Ejecutado 2024	3.7	5.6	3.4	3.7	4.7	5.0	5.7	4.7	62.2	6.1	35.3	21.4	161.6	98.8
Diferencia contra ejecutado 2024	0.1	(2.4)	0.9	(0.0)	(0.9)	(1.1)	0.4	0.1	(58.5)					(61.4) -62.1%

Fuente: Dirección de Servicios Financieros (ETED).



Inversiones ETED enero-septiembre 2025/ enero-septiembre 2024 (US\$ MM)



Comparativo Gasto de Inversión (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	2.3	28.0	7.4	6.0	11.2	6.0	5.9	12.0	4.2				83.1	83.1	
Ejecutado 2024	6.2	4.2	1.8	4.1	0.4	26.3	7.8	3.5	2.1	2.1	7.6	5.2	71.3	56.3	
Diferencia contra ejecutado 2024	(3.9)	23.8	5.7	1.9	10.9	(20.2)	(1.9)	8.5	2.1					26.7	47.5%

Fuente: Dirección de Servicios Financieros (ETED).

7.4.- Indicadores Financieros | ETED

<u>Índice</u>

Resultado Financiero Empresa de Transmision Eléctrica Dominicana (ETED)

A Septiembre 2025

Valores en US\$ MM

			Ej	ecutado E	nero - Sept	iembre 202	25			Acumulado	
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	a Septiembre 2025	
1. Total Ingresos	11.1	33.9	10.5	12.0	10.7	10.3	10.6	10.2	10.3	119.7	
1.1 Ingresos por Peaje de Transmisión y Compensación de Peaje	10.7	9.8	10.5	11.9	10.7	10.3	10.6	10.2	10.3	94.9	
EDE's	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	
EGEHID	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GENCOS	10.7	9.8	10.5	11.9	10.7	10.3	10.6	10.2	10.3	94.9	
UNR'S	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Compensación-Triangulación GenCo´s	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
1.2 Otros Ingresos	0.4	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	
Otros Ingresos (incl. ingresos financieros y otros)	0.4	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	
2. Total Gastos	4.2	3.2	4.3	3.7	5.9	3.9	6.6	4.8	3.7	40.3	
2.1 Gastos Operativos (OPEX)	3.8	3.2	4.3	3.7	3.9	3.9	6.1	4.8	3.7	37.4	
Personal	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	3.3	1.8	1.8	17.6	
Servicios No Personales	1.6	1.0	1.4	1.0	1.0	1.3	1.1	1.7	1.0	11.0	
Materiales y Suministros	0.3	0.3	0.9	0.4	0.7	0.5	1.3	0.5	0.7	5.5	
Otros Gastos	0.2	0.2	0.2	0.6	0.3	0.3	0.5	0.8	0.2	3.3	
2.2 Gastos Financieros	0.4	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.5	0.0	0.0	2.9	
Intereses por Financiamientos	0.4	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.5	0.0	0.0	2.9	
3. Balance Operacional (1-2)	6.9	30.7	6.1	8.3	4.8	6.4	4.0	5.5	6.6	79.4	
4. Inversiones (CAPEX)	2.3	28.0	7.4	6.0	11.2	6.0	5.9	12.0	4.2	83.1	
Inversiones ETED	2.3	28.0	7.4	6.0	11.2	6.0	5.9	12.0	4.2	83.1	
5. Balance con Inversiones (3-4)	4.7	2.7	(1.3)	2.3	(6.4)	0.3	(1.8)	(6.6)	2.4	(3.7)	
6. Financiamiento Déficit	(4.7)	(2.7)	1.3	(2.3)	6.4	(0.3)	1.8	6.6	(2.4)	3.7	
Balances Banca Comercial	(5.7)	(2.7)	(0.9)	(2.3)	4.2	(1.5)	0.8	5.7	(3.3)	(5.6)	
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
Depósitos	(5.7)	(2.7)	(0.9)	(2.3)	4.2	(1.5)	0.8	5.7	(3.3)	(5.6)	
Recursos Propios del Sector	1.0	0.0	2.2	0.0	2.2	1.1	1.0	0.8	0.9	9.3	
EDE's	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	
EGEHID	1.0	0.0	2.2	0.0	2.2	1.1	1.0	0.8	0.9	9.3	
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	
7. Balance luego de Financiamiento (5+6)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	

Fuente: Dirección de Servicios Financieros (ETED).

8.- EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA PUNTA CATALINA (EGEPC)



Índice

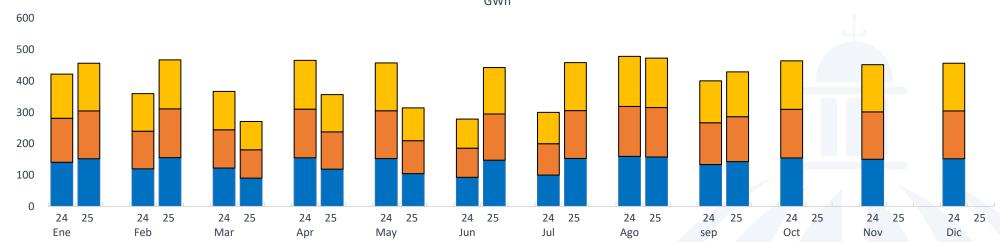
139.6

4.0%



Energía Facturada Punta Catalina 2025 - 2024

GWh



Comparativo Energía Facturada Punta Catalina (GWh)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Var. Ene-Sep Ene-Sep
Ejecutado 2025	456.5	467.0	271.0	356.3	314.3	442.5	458.7	472.9	429.0				3,668.1	3,668.1
EDENORTE	152.2	155.7	90.3	118.8	104.8	147.5	152.9	157.6	143.0				1,222.7	1,222.7
EDESUR	152.2	155.7	90.3	118.8	104.8	147.5	152.9	157.6	143.0				1,222.7	1,222.7
EDEESTE	152.2	155.7	90.3	118.8	104.8	147.5	152.9	157.6	143.0				1,222.7	1,222.7
Mercado Spot	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				0.0	0.0
Eiecutado 2024	421.6	359.6	366.7	465.5	457.6	278.7	299.9	478.6	400.4	464.1	452.1	456.5	4.901.2	3.528.5

28.6

(5.7)

■ EDENORTE ■ EDESUR ■ EDEESTE ■ Mercado Spot

Fuente: Empresa de Generación Eléctrica Punta Catalina (EGEPC)

34.9

107.5

Diferencia contra ejecutado 2024

163.8

158.8

(95.7)

(109.2)

(143.3)

Índice

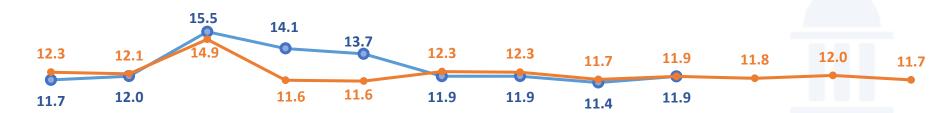
0.23

1.9%



Precio Medio de Venta de Energía Punta Catalina 2025 - 2024

USCents/kWh



Ene	Feb	Mar	Д	pr	May	Jun		Jul	Ago	SE	ep	Oct	Nov		Dic	
					-	Ejecutado :	2025	E jecutad	lo 2024							
Comparativo Precio Medio de Energía (USCents/kWh)	de Venta	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Prom. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025		11.65 12.27	11.95 12.13	15.47 14.87	14.15 11.64	13.72 11.56	11.94 12.32	11.95 12.26	11.45 11.69	11.94 11.93	11 78	12 02	11 66	12.47 12.12	12.47 12.24	

(0.32)

(0.24)

0.01

Fuente: Empresa de Generación Eléctrica Punta Catalina (EGEPC)

Diferencia contra ejecutado 2024

(0.18)

2.51

2.15

0.60

(0.62)

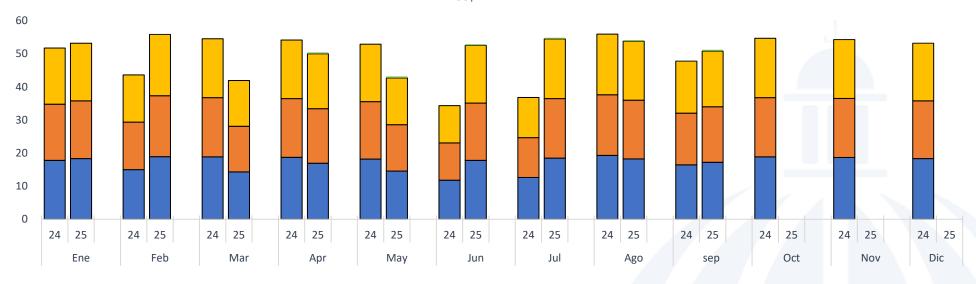
(0.38)

<u>Índice</u>



Factura por Venta de Energía Punta Catalina 2025-2024

US\$ MM



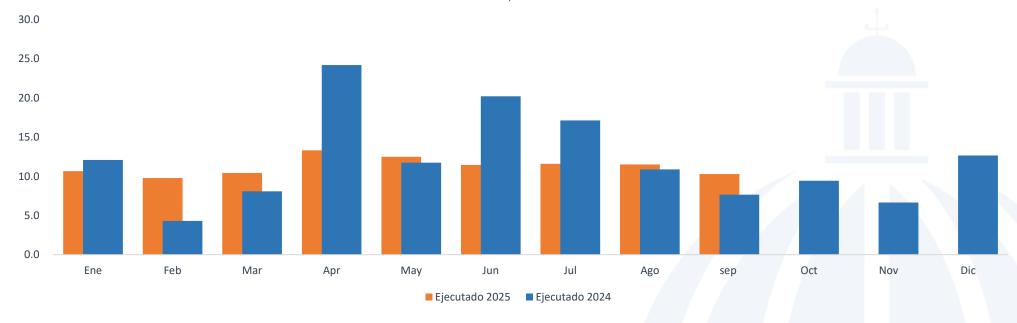
EDENORTE	EDESUR	EDEESTE	■ Mercado Spot

Comparativo Factura por Venta de Energía CTPC (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Ene-Sep	Var. Ene-Sep
Ejecutado 2025	53.2	55.8	41.9	50.4	43.1	52.9	54.8	54.1	51.2				457.4	457.4	
EDENORTE	18.3	18.9	14.3	16.9	14.5	17.8	18.5	18.2	17.2				154.8	154.8	
EDESUR	17.4	18.4	13.8	16.5	14.1	17.3	18.0	17.7	16.7				149.9	149.9	
EDEESTE	17.4	18.5	13.8	16.6	14.1	17.4	18.0	17.8	16.8				150.4	150.4	
Mercado Spot	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4				2.3	2.3	
Ejecutado 2024	51.7	43.6	54.5	54.2	52.9	34.3	36.8	55.9	47.8	54.7	54.3	53.2	594.0	431.8	
Diferencia contra ejecutado 2024	1.5	12.2	(12.6)	(3.8)	(9.8)	18.5	18.0	(1.8)	3.4					25.6	5.9%



Gastos Operativos Punta Catalina 2025 - 2024

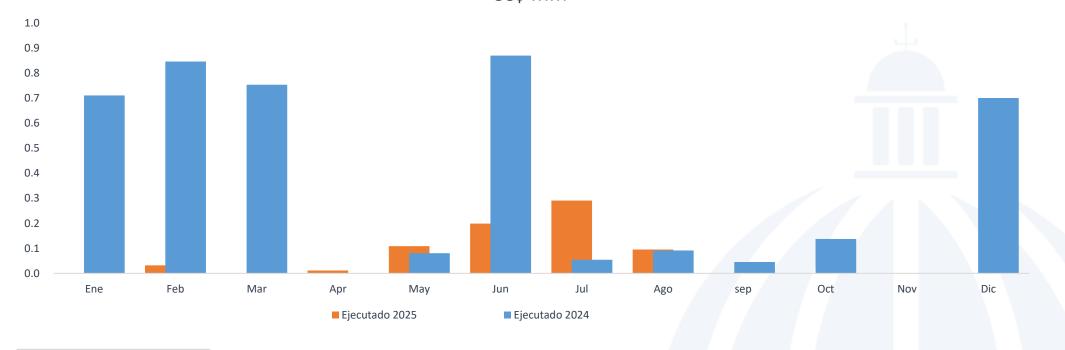
US\$ MM



Comparativo Gastos Operativos (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. V Ene-Sep Ene	/ar. e-Sep
Ejecutado 2025	10.7	9.8	10.4	13.3	12.5	11.5	11.6	11.5	10.3				101.5	101.5	
Ejecutado 2024	12.1	4.3	8.1	24.2	11.7	20.2	17.1	10.9	7.7	9.4	6.7	12.7	145.1	116.3	
Diferencia contra ejecutado 2024	(1.4)	5.5	2.3	(10.9)	0.7	(8.8)	(5.5)	0.6	2.6					(14.8) -12	2.7%



Inversiones
Punta Catalina
2025 - 2024
US\$ MM



Comparativo Gasto de Inversión (US\$ MM)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Acum. Var. Ene-Sep Ene-Sep
Ejecutado 2025	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.1	0.0				0.7	0.7
Ejecutado 2024	0.7	0.8	0.8	0.0	0.1	0.9	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.7	4.3	3.5
Diferencia contra ejecutado 2024	(0.7)	(8.0)	(8.0)	0.0	0.0	(0.7)	0.2	0.0	(0.0)					(2.7) -78.7%

ENERGIA Y MINAS

8.6.- Indicadores Financieros | EGEPC

<u>Índice</u>

Resultado Financiero Empresa de Generación Eléctrica Punta Catalina (EGEPC) A Septiembre 2025

Valores en US\$ MM

		Ejecutado Enero - Septiembre 2025											
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Acumulado a Septiembre 2025			
Total Ingresos	62.2	59.3	47.2	44.0	43.8	56.2	60.3	64.9	50.3	488.1			
1. Ingresos por Venta de Energía	52.9	55.7	41.8	51.1	43.1	52.4	54.5	53.3	50.8	455.7			
EDE's	52.9	55.7	41.8	51.1	43.0	52.4	54.5	53.3	50.8	455.4			
ETED	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			
GENCOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3			
UNRS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
Total Otros Ingresos	9.2	3.5	5.5	(7.1)	0.8	3.8	5.8	11.5	(0.5)	32.4			
Total of the management of the	3.2	0.0	0.0	(212)	0.0	0.0	0.0		(0.0)	0211			
2. Costos de Produccion	25.3	17.8	19.6	20.3	23.5	22.6	23.5	21.1	21.9	195.6			
Costos Directos	20.4	12.5	15.3	14.3	19.3	19.8	19.7	17.9	18.6	157.7			
Cargos del Mercado Electrico Mayorista	2.8	3.2	2.6	3.1	1.8	1.6	1.5	1.7	1.7	20.0			
Costos Personal Producción	1.0	1.2	1.0	1.1	1.2	1.0	1.6	1.0	1.1	10.4			
Otros Costos Operativos de Producción	1.1	0.9	0.7	1.7	1.1	0.1	0.6	0.5	0.5	7.4			
3. Total Gastos Operativos (OPEX)	10.7	9.8	10.4	13.3	12.5	11.5	11.6	11.5	10.3	101.5			
Gastos Generales y Administrativos.	0.9	0.7	1.0	3.7	3.0	2.2	2.2	2.7	1.2	17.5			
Gastos de Personal	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.7	0.4	0.5	4.1			
Servicios No Personales	0.5	0.3	0.5	3.3	2.6	1.8	1.4	2.2	0.8	13.4			
Gastos Generales de Operación	1.2	0.6	1.1	0.6	0.7	0.6	0.9	0.6	0.7	7.1			
Materiales y Suministros	0.8	0.2	0.8	0.3	0.3	0.3	0.6	0.3	0.4	4.1			
Gastos por Aporte Sector Electrico	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	3.1			
Gastos de Depreciación y Amortización	8.5	8.5	8.3	9.0	8.8	8.7	8.5	8.2	8.3	76.9			
Otros Gastos	13.1	10.6	8.5	(9.8)	1.2	7.4	10.2	15.8	2.9	59.9			
Gastos Financieros	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.7			
Cargos Bancarios	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.7			
4. Balance Operacional (1-2-3)	17.0	28.1	11.7	17.5	7.1	18.4	19.4	20.7	18.6	158.6			
Balance Neto	13.0	20.9	8.6	20.2	6.7	14.7	14.9	16.4	15.2	130.5			



Resultado Financiero Empresa de Generación Eléctrica Punta Catalina (EGEPC) A Septiembre 2025

Valores en US\$ MM

	Ejecutado Enero - Septiembre 2025											
Descripción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Acumulado a Septiembre 2025		
4. Balance Operacional (1-2-3)	17.0	28.1	11.7	17.5	7.1	18.4	19.4	20.7	18.6	158.6		
Balance Neto	13.0	20.9	8.6	20.2	6.7	14.7	14.9	16.4	15.2	130.5		
5. Inversiones (CAPEX)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.1	0.0	0.7		
Inversiones Fijas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.1	0.0	0.7		
Otras Inversiones	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
6. Balance con Inversiones (4-5)	17.0	28.1	11.7	17.5	7.0	18.2	19.1	20.7	18.6	157.9		
: · · ·												
7. Financiamiento Balances Banca Comercial												
Balance Final mes anterior	77.9	136.7	58.2	84.3	83.6	66.0	25.1	47.3	56.7	635.9		
Débitos	38.3	24.4	31.4	103.8	56.1	150.5	27.3	37.6	49.9	519.4		
Créditos	118.7	46.0	57.9	99.2	38.9	139.8	69.9	47.8	56.1	674.4		
Aportes Accionitas	24.5	99.4	0.0	0.0	0.0	29.8	20.3	0.0	0.0	173.9		
Débitos (Aportes al Ministerio de Hacienda)	24.5	99.4	0.0	0.0	0.0	29.8	20.3	0.0	0.0	173.9		
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Endeudamiento	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Débitos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Créditos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
Efecto Cambiario	2.9	(0.8)	(0.4)	3.9	(0.4)	(0.5)	(0.1)	(0.7)	0.1	4.0		
8. Balance luego de Financiamiento	136.7	58.2	84.3	83.6	66.0	25.1	47.3	56.7	63.0	621.0		

NOTA METODOLÓGICA



Índice

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.



GLOSARIO





P.P. Esta sigla es utilizada en este informe para señalar la diferencia absoluta entre dos porcentajes

ENERGIA Y MINAS

REPÚBLICA DOMINICANA

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:

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

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

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







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

Precio Medio de Compra (USCents/kWh):

Precio Medio de Venta (USCents/kWh):



Información Financiera y Operativa del Sector Eléctrico



1. Información General y Macroeconómica

- Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Formulario de Información de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edenorte, septiembre 2025" (EDE), recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 7 de noviembre de 2025.
- Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Formulario de Información de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edesur, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de noviembre de 2025.
- Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Formulario de Información de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edeeste, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de noviembre de 2025.
- ❖ Depto. Estudio y Seguimiento Operaciones SENI, Dirección Mercado Eléctrico, MEM. "Planillas variables macroeconómicas, septiembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de noviembre de 2025.
- ❖ Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD), disponible online: https://www.bancentral.gov.do/a/d/2538-mercado-cambiario, 02 de octubre de 2025.

2. Flujos Financieros y Ejecución Presupuestaria

- Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Flujo de caja de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edenorte, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
- Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Flujo de caja de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edesur, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de noviembre de 2025.



Referencia: Información Financiera y Operativa del Sector Eléctrico

- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Flujo de caja de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edeeste, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 05 de noviembre de 2025.
- Gerencia de Contabilidad, Dirección Financiera EGECP, Flujo de caja de las Empresas Eléctricas Estatales (EEE), EGECP, septiembre 2025 recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 31 de octubre de 2025.
- Gerencia de Presupuesto, Dirección Financiera EGEHID, Flujo de caja de las Empresas Eléctricas Estatales (EEE), EGEHID septiembre 2025 recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 06 de noviembre de 2025.
- Gerencia de Tesorería, Dirección Financiera ETED, Flujo de caja de las Empresas Eléctricas Estatales (EEE), ETED septiembre 2025 recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 03 de noviembre de 2025.
- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Balance en Bancos de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edenorte, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Balance en Bancos de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edesur, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de noviembre de 2025.
- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Balance en Bancos de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, Edeeste, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 05 de noviembre de 2025.



Referencia: Información Financiera y Operativa del Sector Eléctrico

- ❖ Gerencia de Tesorería, Dirección Financiera ETED, "Balance en Bancos de las Empresas Eléctricas Estatales (EEE), ETED septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 03 de noviembre de 2025.
- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla adelantados de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, septiembre 2025, "recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla adelantados de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, septiembre 2025, "recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de noviembre de 2025.
- Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla adelantados de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, septiembre 2025, "recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
- ❖ Despacho de Asesores del Ministerio de Hacienda y Economía. "Libramiento del Ministerio de Hacienda para cubrir el déficit operativo de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), septiembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 22 de septiembre de 2025.
- Unidad Ejecutiva de Proyectos Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Ejecuciones, balances y desembolsos Proyectos Multilaterales, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 06 de octubre de 2025.



Referencia: Información Financiera y Operativa del Sector Eléctrico

3. Compra y Liquidación de Energía

- Depto. Estudio y Seguimiento Operaciones SENI, Dirección Mercado Eléctrico, MEM, "Histórico cierre compra de energía de las EDE, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de noviembre de 2025.
- ◆ Depto. Estudio y Seguimiento Operaciones SENI, Dirección Mercado Eléctrico, MEM, "Resumen liquidación compra energía de las EDE, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de noviembre de 2025.

4. Relación con Generadores Privados

- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Formulario GENCO's Financiero: Facturación, pagos y deudas de Generadores Privados, Edenorte, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Formulario GENCO's Financiero: Facturación, pagos y deudas de Generadores Privados, Edesur, septiembre 2025, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de noviembre de 2025.
- ❖ Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Formulario GENCO's Financiero: Facturación, pagos y deudas de Generadores Privados Edeeste, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 05 de noviembre de 2025.

5. Regulación y Tarifas

Resolución SIE: Fijación de tarifas de referencia y de transición a usuarios regulados por las EDE, https://sie.gob.do/sobre-nosotros/marco-legal/resoluciones-sie/, 07 de septiembre de 2025.

Indice