



Informe de Gestión Comercial de las EDE

Diciembre 2025

edenorte

edesur

edeeste

Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	José Omar Monegro Analista	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Wagner Then Director Mercado Eléctrico En delegación de firma	Ricardo Guerrero Viceministro Energía Eléctrica	13 de febrero de 2026

Indice de Contenido

	Pag.
Introducción :.....	3
Resumen Ejecutivo:.....	4
1. Resumen de Gestión EDE:.....	6
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros:.....	10
3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora:.....	16
4. Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora:.....	18
5. Facturación:.....	19
6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa:.....	22
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto:.....	26
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora:.....	28
9. Cobros EDE:.....	29
10. Gestión de los UNR's:.....	35
11. Conciliaciones Ayuntamientos:.....	36
12. Gestión Bonoluz:.....	37
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora:.....	38
14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora:.....	41
15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente:.....	42
16. Canales de Pagos:.....	43
17. Indicadores por Provincia:.....	44
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda:.....	47
19. Efectividad del Corte por Sector:.....	48
20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa:.....	49
21. Cartera de Clientes por Sector:.....	51
22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente:.....	52
23. Estado del Suministro por Tarifa:.....	53
24. Seguimiento de la Contratación:.....	54
25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial:.....	55
26. Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total):.....	57
27. Reclamos Comerciales :.....	61
Glosario:.....	64
Referencia:.....	65

Introducción:

El presente Informe de Gestión Comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE) se elabora para conocimiento, seguimiento y evaluación del Ministerio de Energía y Minas (MEM), en su calidad de órgano rector del sector energético nacional. Este documento tiene como objetivo presentar los resultados del desempeño comercial correspondiente al mes de diciembre de 2025.

Desde una perspectiva gerencial, se analiza la evolución de los principales indicadores de gestión comercial, tales como facturación por venta de energía, cobros por venta de energía, gestión de cartera de clientes, atención al cliente y regularización del suministro. De forma complementaria, desde el enfoque normativo, se evalúa el grado de cumplimiento de las obligaciones regulatorias y de los compromisos institucionales asumidos.

Dicho informe verifica el compromiso de las Empresas Distribuidoras de Electricidad con el cumplimiento de las metas sectoriales y los compromisos institucionales definidos por el Ministerio de Energía y Minas, así como con la implementación de acciones de mejora continua orientadas a fortalecer la gestión comercial y contribuir a la consolidación de un sistema eléctrico sostenible, eficiente y centrado en el usuario.

Se presenta el análisis integral de la gestión comercial de las EDE, a partir de los indicadores generales de desempeño, la efectividad de lectura, la calidad de la facturación y la identificación de anomalías, así como la efectividad del reparto. Asimismo, se examina la composición del cobro según fecha de emisión y fecha de vencimiento, junto con el seguimiento a la gestión de los UNR's, ayuntamientos, postes y vallas, Bonoluz y la morosidad. De igual forma, se evalúan los resultados de la gestión de cortes, la cantidad de brigadas, el seguimiento a la contratación, y la ejecución de órdenes de conexión y reconexión, con el propósito de medir la eficiencia operativa y el desempeño comercial durante el período analizado.

Resumen Ejecutivo:

El Informe de Gestión Comercial de las Empresas Distribuidoras presenta la operativa comercial de las EDE, el cual permite ver los resultados de los indicadores relevantes, tales como: compra de energía, facturación, cobros, atención al cliente y el cumplimiento de las normas del sector. A continuación los resultados relevantes correspondiente al mes de diciembre 2025:

- El índice de facturas cobradas respecto de las emitidas resultó en un **95.6%**, representando una disminución de **-0.2%** con relación al mes pasado.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de diciembre de 2025 de unos **DOP 50,442.3 MM**, con una cobranza de **96.3%**. Estos representan el **40.4%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de diciembre de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 1,530.9 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **DOP 238.2 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **DOP 1,292.7 MM** por compensación de estos a las EDE. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.2%** de la deuda acumulada de las EDE.
- La provincia de Santiago Rodríguez muestra mejor indicador de Pérdidas en **9.1%**, el Distrito Nacional Sur refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **87.5%**.
- Para Edesur Sector Distrito posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **11.9%**; en este, el **97.4%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **92.0%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **241,397** clientes prepago, **2,840,353** clientes 24 hrs. y **1,794,138** clientes teledidos, estos últimos representan un **58.8%** de los clientes facturados y **68.6%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de diciembre fue de un **97.4%**.

Resumen de Gestión Comercial

EDENorte

EDESur

EDEEste

1. Resumen de Gestión Total EDE

	ÍTEM	UNIDAD	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acum. 2025	2024	Dif. 2024	Δ%
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	1,494.8	1,381.2	1,672.7	1,585.0	1,769.9	1,781.7	1,949.6	2,028.8	1,932.7	1,841.0	1,661.0	1,630.6	20,729.1	20,406.1	323.0	1.6%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	219.4	216.9	256.2	248.5	259.6	259.8	284.8	299.7	283.0	267.7	252.4	246.4	3,094.3	3,076.9	17.5	0.6%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	14.7	15.7	15.3	15.7	14.7	14.6	14.6	14.8	14.6	14.5	15.2	15.1	14.9	15.1	(0.2)	-1.0%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.4	16.2	16.0	16.7	17.0	17.1	16.7	16.3	16.6	16.2	16.0	16.2	16.5	16.8	(0.4)	-2.2%
	Margen Compra Venta	%	10.3%	3.2%	4.6%	5.9%	13.8%	14.8%	12.5%	9.2%	11.9%	10.0%	5.0%	6.9%	9.3%	10.3%	(1.1)	-10.4%
	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%	98.1%	97.7%	96.9%	97.9%	96.6%	97.3%	97.3%	96.9%	98.5%	97.4%	98.1%	(0.7)	-0.7%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	938.1	952.7	1,013.6	1,000.8	1,096.6	1,105.3	1,171.2	1,206.7	1,150.1	1,067.5	1,023.4	12,695.9	12,716.4	(20.4)	-0.2%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,783.7	9,477.5	9,646.3	10,266.1	10,071.1	11,180.7	11,195.3	12,000.7	12,489.6	11,849.0	10,914.0	10,574.0	129,448.1	127,384.5	2,063.6	1.6%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	158.7	152.1	152.9	168.9	170.3	187.7	184.5	190.5	200.5	185.8	170.8	166.1	2,088.8	2,138.6	(49.8)	-2.3%
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9	571.4	769.1	685.1	844.3	857.6	726.0	690.8	593.5	607.3	8,033.2	7,689.8	343.4	4.5%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%	36.1%	43.5%	38.5%	43.3%	42.3%	37.6%	37.5%	35.7%	37.2%	38.8%	37.7%	1.1	2.8%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	968.3	875.9	955.1	930.3	986.8	975.8	1,082.4	1,089.3	1,124.4	1,163.7	1,052.0	1,031.2	12,235.1	12,139.7	95.4	0.8%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,611.9	9,555.8	9,186.8	10,154.4	10,594.6	11,316.3	12,171.7	12,363.9	12,589.4	12,770.9	12,461.8	11,957.3	134,734.8	125,416.3	9,318.5	7.4%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,722.4	8,921.1	9,558.2	9,406.0	9,989.0	9,946.7	11,017.0	10,991.0	11,640.7	12,033.4	10,849.9	10,718.5	124,793.9	121,455.4	3,338.5	2.7%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	157.7	143.2	151.5	154.7	168.9	167.0	181.6	174.5	186.9	188.7	169.8	168.4	2,012.8	2,039.0	(26.3)	-1.3%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%	91.6%	99.2%	89.0%	98.4%	91.6%	93.2%	101.6%	99.4%	101.4%	96.4%	95.3%	1.0	1.1%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%	41.3%	44.2%	45.2%	44.5%	46.3%	41.8%	36.8%	36.7%	36.8%	41.0%	40.5%	0.5	1.2%
	Porcentaje CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%	58.6%	56.1%	54.8%	55.8%	52.9%	58.2%	63.4%	63.9%	63.6%	59.0%	59.4%	(0.4)	-0.7%
	Porcentaje ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%	58.7%	55.8%	54.8%	55.5%	53.7%	58.2%	63.2%	63.3%	63.2%	59.0%	59.5%	(0.5)	-0.8%
Clientes	Contratos Activos	#	3,162,341	3,159,920	3,163,128	3,166,927	3,174,991	3,184,481	3,196,324	3,208,400	3,219,538	3,230,181	3,239,594	3,248,464	3,248,464	3,167,221	81,243	2.6%
	Contratos Facturados	#	2,961,210	2,964,945	2,978,586	2,984,088	2,988,664	2,994,713	3,006,457	3,015,744	3,027,019	3,036,478	3,038,291	3,051,464	3,051,464	2,954,621	96,843	3.3%
	Contratos Cobrados	#	2,454,522	2,353,214	2,487,493	2,422,034	2,483,528	2,435,525	2,511,446	2,457,838	2,484,357	2,534,247	2,444,185	2,553,506	2,553,506	2,382,625	170,881	7.2%
	Contratos 24 Hrs.	#	2,371,800	2,379,574	2,784,043	2,789,092	2,792,411	2,798,723	2,809,370	2,824,327	2,823,959	2,819,657	2,820,751	2,840,353	2,840,353	2,313,047	527,306	22.8%
	Contratos Al Día	#	2,559,059	2,557,633	2,582,610	2,543,693	2,603,376	2,608,259	2,627,542	2,634,286	2,632,739	2,629,760	2,631,110	2,653,833	2,653,833	2,522,541	131,292	5.2%
	Contratos Telemedidos	#	1,651,516	1,661,794	1,667,987	1,688,025	1,694,488	1,697,050	1,728,636	1,737,298	1,762,202	1,773,001	1,784,818	1,794,138	1,794,138	1,634,021	160,117	9.8%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%	94.2%	94.1%	94.0%	94.1%	94.0%	94.0%	94.0%	93.8%	93.9%	93.9%	93.3%	0.6	0.69%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.4%	86.3%	86.7%	85.2%	87.1%	87.1%	87.4%	87.4%	87.0%	86.6%	86.6%	87.0%	87.0%	85.4%	1.6	1.9%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	55.8%	56.0%	56.0%	56.6%	56.7%	56.7%	57.5%	57.6%	58.2%	58.4%	58.7%	58.8%	58.8%	55.3%	3.5	6.3%
	Facturas Emitidas	#	2,837,297	2,823,396	2,855,809	2,854,034	2,867,008	2,873,071	2,892,737	2,903,294	2,912,626	2,925,146	2,910,079	2,930,915	2,882,118	2,806,927	75,190	2.7%
Facturas Cobradas	#	2,609,267	2,618,320	2,898,447	2,722,188	2,805,631	2,732,600	2,771,901	2,766,159	2,792,618	2,902,826	2,709,245	2,742,443	2,755,970	2,707,927	48,043	1.8%	
	Índice de Facturas Cobradas	%	92.0%	92.7%	101.5%	95.4%	97.9%	95.1%	95.8%	95.3%	95.9%	99.2%	93.1%	93.6%	95.6%	96.5%	(0.8)	-0.9%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	32,666.4	33,081.3	33,238.5	33,428.2	33,582.6	33,751.6	34,075.3	34,128.4	34,388.8	34,737.5	35,030.4	35,428.0	35,428.0	32,042.2	3,385.8	10.6%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,548.0	1,511.8	1,508.1	1,460.9	1,456.0	1,467.2	1,455.3	1,469.1	1,458.4	1,432.2	1,446.3	1,454.0	1,454.0	1,564.6	(110.6)	-7.1%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	16,397.1	16,740.3	17,823.5	17,981.7	18,149.3	18,304.3	18,462.9	18,610.9	18,770.2	18,915.7	19,040.0	19,201.0	19,201.0	16,319.8	2,881.2	17.7%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	526.5	505.3	717.6	654.7	783.2	805.9	867.2	939.5	808.3	677.3	609.0	599.5	8,494.0	8,266.4	227.6	2.8%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(61.8)	(73.7)	(104.7)	(93.8)	(90.7)	(92.8)	(103.2)	(125.2)	(96.1)	(79.0)	(82.6)	(78.0)	(1,081.6)	(1,037.8)	(43.7)	4.2%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(60.8)	(64.7)	(103.3)	(79.7)	(89.3)	(72.1)	(100.3)	(109.2)	(82.5)	(81.9)	(81.6)	(80.3)	(1,005.6)	(938.3)	(67.3)	7.2%
	FETE	MM USD	68.1	66.5	65.3	64.6	67.2	70.1	76.5	75.8	78.2	67.6	64.9	62.6	827.5	833.4	(5.9)	-0.7%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	6.3	(7.2)	(39.4)	(29.2)	(23.5)	(22.7)	(26.7)	(49.4)	(17.9)	(11.4)	(17.7)	(15.3)	(254.0)	(204.4)	(49.6)	24.3%
	Balance Comercial	MM USD	(75.2)	(77.0)	(59.5)	(114.2)	(73.4)	(89.0)	(72.7)	(103.5)	(113.8)	(90.2)	(98.1)	(76.3)	(1,042.9)	(1,025.3)	(17.6)	1.7%
	Balance Corriente	MM USD	(112.9)	(116.2)	(98.3)	(150.2)	(118.0)	(130.0)	(106.6)	(142.9)	(152.6)	(129.3)	(134.7)	(131.9)	(1,523.6)	(1,518.7)	(4.9)	0.3%
	Balance Global	MM USD	(123.8)	(133.0)	(121.2)	(164.6)	(131.6)	(143.4)	(123.3)	(163.6)	(171.9)	(141.8)	(145.8)	(152.0)	(1,716.0)	(1,735.4)	19.4	-1.1%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3	63.8	63.9	63.6	62.0	59.6	2.4	4.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 Resumen de Gestión EDENorte



ÍTEM	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acum. 2025	2024	Dif. 2024	Δ%
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	440.1	409.6	495.4	461.9	515.6	530.1	583.9	599.7	568.5	549.7	492.8	486.1	6,133.5	6,001.2	132.3	2.2%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	66.1	68.0	80.3	75.7	80.3	81.4	89.0	93.4	87.8	83.5	77.5	75.2	958.2	941.4	16.8	1.8%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.0	16.6	16.2	16.4	15.6	15.4	15.2	15.6	15.4	15.2	15.7	15.5	15.6	15.7	(0.1)	-0.4%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.4	16.1	15.9	16.5	16.7	17.0	16.8	16.4	16.7	16.0	15.9	16.5	16.4	16.9	(0.5)	-2.8%
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)	0.5%	6.6%	9.9%	9.4%	4.9%	7.3%	5.3%	0.8%	6.1%	4.8%	7.1%	(2.3)	-32.6%
	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%	99.1%	98.8%	98.7%	98.8%	97.6%	98.5%	98.7%	98.1%	99.3%	98.5%	98.8%	(0.4)	-0.4%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5	366.2	354.7	389.5	393.9	425.2	436.6	414.0	390.4	359.2	4,553.4	4,467.9	85.6	1.9%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,506.8	3,413.1	3,379.0	3,671.3	3,495.5	3,954.6	4,019.2	4,386.1	4,530.9	4,235.1	3,955.4	3,767.4	46,314.5	44,945.2	1,369.2	3.0%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	56.9	54.8	53.6	60.4	59.1	66.4	66.2	69.6	72.7	66.4	61.9	59.2	747.2	754.6	(7.4)	-1.0%
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9	95.6	160.9	140.7	190.0	174.5	131.9	135.6	102.5	126.9	1,580.0	1,533	46.7	3.0%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%	20.7%	31.2%	26.5%	32.5%	29.1%	23.2%	24.7%	20.8%	26.1%	25.8%	25.6%	0.2	0.8%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4	340.2	358.9	341.0	386.4	386.4	411.5	426.0	386.1	372.9	4,411.2	4,332.6	78.6	1.8%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,335.4	3,422.2	3,374.3	3,703.4	3,796.4	4,041.9	4,268.2	4,431.0	4,523.4	4,461.8	4,162.0	3,928.7	47,448.7	42,958.9	4,489.9	10.5%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,443.4	3,226.0	3,408.1	3,410.8	3,537.0	3,462.4	3,943.3	3,985.6	4,270.6	4,357.4	3,912.1	3,911.4	44,868.0	43,519.8	1,348.2	3.1%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	55.8	51.8	54.0	56.1	59.8	58.1	65.0	63.3	68.6	68.3	61.2	61.5	723.5	730.6	(7.1)	-1.0%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%	92.9%	101.2%	87.6%	98.1%	90.9%	94.3%	102.9%	98.9%	103.8%	96.8%	96.8%	(0.0)	0.0%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%	26.3%	30.4%	35.7%	33.8%	35.6%	27.6%	22.5%	21.7%	23.3%	28.1%	27.8%	0.3	1.0%
	Porcentaje CRI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%	64.4%	72.4%	77.5%	78.3%	76.7%	71.9%	72.1%	(0.2)	-0.3%
	Porcentaje ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%	64.4%	72.4%	77.5%	78.3%	76.7%	71.9%	72.2%	(0.3)	-0.4%
Clientes	Contratos Activos	#	1,272,078	1,272,393	1,275,456	1,277,388	1,279,878	1,282,914	1,286,534	1,291,069	1,295,220	1,299,459	1,303,296	1,307,195	1,307,195	1,277,706	29,489	2.3%
	Contratos Facturados	#	1,225,837	1,236,813	1,239,540	1,243,011	1,244,691	1,246,180	1,251,131	1,255,100	1,260,199	1,264,242	1,267,574	1,271,565	1,271,565	1,224,452	47,113	3.8%
	Contratos Cobrados	#	1,066,271	1,025,453	1,078,077	1,057,594	1,075,082	1,062,183	1,087,498	1,067,388	1,084,096	1,103,793	1,059,267	1,105,078	1,105,078	1,029,254	75,824	7.4%
	Contratos 24 Hrs.	#	1,032,466	1,042,943	1,044,997	1,048,015	1,048,438	1,050,190	1,054,044	1,063,683	1,057,139	1,047,421	1,050,034	1,060,454	1,060,454	1,040,039	20,415	2.0%
	Contratos Al Día	#	1,139,699	1,136,230	1,148,411	1,148,577	1,150,884	1,149,274	1,159,610	1,158,685	1,158,194	1,164,197	1,160,773	1,165,714	1,165,714	1,121,675	44,039	3.9%
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341	596,266	596,488	591,392	613,197	608,422	624,600	626,633	631,708	632,071	632,071	578,443	53,628	9.3%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	96.4%	97.2%	97.2%	97.3%	97.3%	97.1%	97.2%	97.2%	97.3%	97.3%	97.3%	97.3%	97.3%	95.8%	1.4	1.5%
	Contratos al Día / Facturados	%	93.0%	91.9%	92.6%	92.4%	92.5%	92.2%	92.7%	92.3%	91.9%	92.1%	91.6%	91.7%	91.7%	91.6%	0.1	0.1%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%	48.0%	47.9%	47.5%	49.0%	48.5%	49.6%	49.6%	49.8%	49.7%	49.7%	47.2%	2.5	5.2%
	Facturas Emitidas	#	1,229,970	1,241,206	1,245,764	1,247,164	1,250,624	1,252,581	1,257,686	1,260,939	1,266,158	1,269,915	1,271,973	1,276,198	1,255,848	1,230,116	25,731.9	2.1%
	Facturas Cobradas	#	1,066,271	1,206,060	1,294,188	1,243,011	1,244,691	1,246,180	1,251,131	1,255,100	1,264,942	1,308,143	1,219,018	1,105,078	1,225,318	1,228,512	(3,194.4)	-0.3%
	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%	99.7%	99.5%	99.5%	99.5%	99.5%	99.9%	103.0%	95.8%	86.6%	97.6%	99.9%	(2.3)	-2.3%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	10,951.6	11,198.0	11,342.0	11,367.3	11,491.3	11,573.6	11,838.4	11,746.6	11,816.9	11,930.8	12,055.9	12,281.3	12,281.3	10,409	1,871.9	18.0%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	45.8	31.4	31.0	33.2	30.4	33.7	30.2	30.4	31.6	32.6	35.9	34.6	34.6	45.5	(10.9)	-24.0%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	9,036.1	9,323.9	9,442.5	9,544.9	9,652.2	9,749.8	9,858.7	9,958.8	10,063.9	10,162.3	10,255.9	10,362.6	10,362.6	9,014	1,348.6	15.0%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	99.6	87.9	156.0	121.6	156.7	189.1	197.5	213.3	157.0	123.7	106.7	113.2	1,722.3	1,668.6	53.6	3.2%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(10.2)	(16.3)	(26.3)	(19.6)	(20.5)	(23.3)	(24.0)	(30.2)	(19.3)	(15.1)	(16.3)	(13.7)	(234.7)	(210.8)	(24.0)	11.4%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(9.2)	(13.3)	(26.8)	(15.4)	(21.2)	(15.0)	(22.7)	(23.8)	(15.1)	(17.1)	(15.6)	(16.0)	(211.0)	(186.8)	(24.2)	12.9%
	FETE	MM USD	29.2	28.5	27.7	28.0	29.1	31.1	33.0	33.0	34.2	30.8	29.3	27.7	361.7	364.3	(2.6)	-0.7%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	18.9	12.3	1.4	8.4	8.6	7.9	9.0	2.8	15.0	15.7	13.1	14.0	127.0	153.6	(26.6)	-17.3%
	Balance Comercial	MM USD	(15.3)	(15.9)	(12.1)	(23.9)	(13.1)	(20.3)	(13.7)	(22.6)	(23.3)	(17.6)	(23.4)	(13.6)	(214.8)	(211.1)	(3.7)	1.7%
	Balance Corriente	MM USD	(28.9)	(29.4)	(22.2)	(35.2)	(30.7)	(34.7)	(27.1)	(36.7)	(39.1)	(33.9)	(38.3)	(33.2)	(389.6)	(378.4)	(11.3)	3.0%
	Balance Global	MM USD	(34.7)	(31.9)	(29.3)	(40.5)	(37.1)	(37.6)	(32.3)	(45.7)	(46.9)	(39.4)	(40.6)	(37.5)	(453.3)	(454.3)	1.0	-0.2%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3	63.8	63.9	63.6	62.0	59.6	2.4	4.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.2 Resumen de Gestión EDESUR



	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acum. 2025	2024	Dif. 2024	Δ%
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	526.1	486.0	580.4	551.5	617.3	613.3	664.9	692.2	654.7	617.2	564.2	554.0	7,121.9	7,175.6	(53.7)	-0.7%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	76.4	74.9	90.6	86.8	89.2	88.1	97.7	101.5	95.2	89.2	85.1	82.6	1,057.4	1,102.2	(44.9)	-4.1%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	14.5	15.4	15.6	15.7	14.5	14.4	14.7	14.7	14.5	14.5	15.1	14.9	14.8	15.4	(0.5)	-3.3%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.4	16.4	16.3	16.9	17.4	17.3	17.0	16.4	16.8	16.4	16.3	16.3	16.7	16.6	0.0	0.2%
	Margen Compra Venta	%	11.6%	6.0%	4.2%	7.0%	16.9%	17.0%	13.6%	10.6%	13.2%	11.9%	7.4%	8.6%	10.9%	7.7%	3.2	42.0%
	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%	98.5%	98.4%	98.3%	98.4%	97.4%	97.8%	97.6%	97.1%	98.7%	97.8%	98.9%	(1.1)	-1.1%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	374.7	363.1	366.0	392.7	380.8	421.0	418.1	443.4	463.2	436.5	403.1	394.2	4,856.9	4,975.2	(118.4)	-2.4%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,793.4	3,708.6	3,759.8	4,042.3	3,917.8	4,337.5	4,310.0	4,584.7	4,835.3	4,571.4	4,195.4	4,090.2	50,146.4	49,302.0	844.4	1.7%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	61.5	59.5	59.6	66.5	66.2	72.8	71.0	72.8	77.6	71.7	65.7	64.3	809.2	827.70	(18.5)	-2.2%
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4	158.8	236.4	192.3	246.8	248.8	191.5	180.7	161.1	159.9	2,265.0	2,200.41	64.6	2.9%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	28.8%	25.3%	36.9%	28.8%	38.3%	31.4%	37.1%	35.9%	29.3%	29.3%	28.6%	28.9%	31.8%	30.7%	1.1	3.7%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2	365.6	371.6	385.8	414.9	436.8	428.7	444.8	394.0	396.1	4,736.8	4,826.2	(89.5)	-1.9%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,717.1	3,535.7	3,502.9	3,764.9	3,971.6	4,165.2	4,587.5	4,516.0	4,474.1	4,755.9	4,588.3	4,503.7	50,083.0	47,964.3	2,118.7	4.4%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,831.4	3,447.2	3,840.6	3,744.8	3,884.7	3,970.7	4,326.7	4,340.7	4,478.2	4,701.4	4,196.6	4,169.6	48,932.5	47,776.0	1,156.5	2.4%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	62.1	55.3	60.9	61.6	65.7	66.7	71.3	68.9	71.9	73.7	65.7	65.5	789.3	802.1	(12.8)	-1.6%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	101.0%	92.9%	102.2%	92.6%	99.2%	91.5%	100.4%	94.7%	92.6%	102.8%	100.0%	101.9%	97.5%	96.9%	0.6	0.7%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%	33.7%	39.8%	37.1%	37.6%	36.9%	34.5%	27.9%	30.2%	28.5%	33.5%	32.7%	0.7	2.3%
	Porcentaje CRI	%	71.9%	69.4%	64.4%	66.0%	61.2%	62.8%	63.1%	60.6%	65.5%	72.7%	71.5%	72.5%	66.5%	67.2%	(0.7)	-1.0%
	Porcentaje ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%	66.3%	60.2%	62.9%	62.4%	63.1%	65.5%	72.1%	69.8%	71.5%	66.5%	67.3%	(0.7)	-1.1%
Clientes	Contratos Activos	#	1,010,938	1,006,142	1,004,969	1,005,407	1,008,665	1,011,891	1,016,007	1,020,406	1,024,394	1,028,141	1,031,230	1,033,839	1,033,839	1,011,333	22,506	2.2%
	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166	956,007	959,053	962,097	962,952	965,446	965,446	935,904	29,542	3.2%
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853	787,610	810,602	793,047	817,457	802,800	804,863	819,830	801,997	831,500	831,500	783,628	47,872	6.1%
	Contratos 24 Hrs.	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166	956,007	959,053	962,097	962,952	965,446	965,446	935,904	29,542	3.2%
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714	821,942	827,053	828,313	833,930	837,131	836,771	836,164	839,522	846,698	846,698	806,011	40,687	5.0%
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667	763,067	766,645	770,556	775,708	780,118	784,982	790,262	793,426	798,143	798,143	745,368	52,775	7.1%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%	93.7%	93.6%	93.6%	93.4%	93.4%	93.4%	92.5%	0.8	0.9%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.5%	86.3%	86.8%	87.1%	87.4%	87.2%	87.4%	87.6%	87.2%	86.9%	87.2%	87.7%	87.7%	86.1%	1.6	1.8%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%	80.8%	81.0%	81.1%	81.3%	81.6%	81.8%	82.1%	82.4%	82.7%	82.7%	79.6%	3.0	3.8%
	Facturas Emitidas	#	767,161	760,793	762,521	761,941	764,419	765,962	770,954	771,730	774,251	778,478	779,139	782,317	769,972	759,475	10,497.3	1.4%
	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342	690,904	728,473	688,005	736,425	698,930	698,292	725,601	696,542	763,689	714,613	695,492	19,120.3	2.7%
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.8%	87.2%	98.4%	90.7%	95.3%	89.8%	95.5%	90.6%	90.2%	93.2%	89.4%	97.6%	92.8%	91.6%	1.2	1.3%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	7,792.1	7,871.1	7,829.6	7,824.2	7,841.0	7,897.4	7,926.8	7,958.1	8,020.4	8,098.4	8,103.0	8,103.1	8,103.1	7,835	267.6	3.4%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	854.7	853.1	838.3	824.6	814.4	814.0	811.5	810.9	812.6	812.2	807.8	801.7	801.7	887.3	(85.6)	-9.7%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	2,293.4	2,315.7	3,249.1	3,270.0	3,293.3	3,321.7	3,339.0	3,359.8	3,380.7	3,402.3	3,410.7	3,437.0	3,437.0	2,271	1,165.6	51.3%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	143.0	155.7	195.2	186.0	245.7	227.5	250.1	255.4	226.0	172.4	170.2	157.9	2,385.1	2,349.4	35.7	1.5%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(14.2)	(19.6)	(29.7)	(25.2)	(23.6)	(21.4)	(26.3)	(32.6)	(23.3)	(15.5)	(19.5)	(17.1)	(268.1)	(300.1)	32.1	-10.7%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(14.9)	(15.4)	(31.0)	(20.3)	(23.0)	(15.3)	(26.6)	(28.8)	(17.6)	(17.6)	(19.5)	(18.3)	(248.1)	(274.5)	26.4	-9.6%
	FETE	MM USD	23.0	22.8	22.4	20.7	21.6	21.9	22.1	22.0	22.5	20.3	19.5	19.4	258.3	276.8	(18.5)	-6.7%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.8	3.2	(7.3)	(4.5)	(2.0)	0.4	(4.2)	(10.7)	(0.8)	4.8	0.1	2.3	(9.79)	(23.33)	13.55	-58.1%
	Balance Comercial	MM USD	(19.9)	(21.1)	(11.3)	(28.0)	(19.4)	(21.4)	(15.1)	(26.3)	(32.7)	(20.3)	(22.4)	(14.4)	(252.4)	(295.5)	43.1	-14.6%
	Balance Corriente	MM USD	(32.1)	(35.2)	(28.4)	(41.4)	(35.7)	(35.0)	(23.6)	(40.0)	(44.7)	(32.2)	(32.8)	(35.0)	(416.1)	(487.7)	71.6	-14.7%
	Balance Global	MM USD	(32.7)	(40.6)	(39.2)	(46.4)	(40.0)	(40.5)	(30.0)	(46.1)	(48.4)	(34.5)	(35.1)	(45.1)	(478.8)	(524.3)	45.6	-8.7%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3	63.8	63.9	63.6	62.0	59.6	2.4	4.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEste



	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acum. 2025	2024	Dif. 2024	Δ%
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	528.6	485.6	596.9	571.6	637.1	638.2	700.8	736.9	709.4	674.1	604.0	590.6	7,473.7	7,229.3	244.4	3.4%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	77.0	73.9	85.3	86.0	90.1	90.3	98.2	104.7	99.9	95.0	89.8	88.6	1,078.8	1,033.3	45.5	4.4%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	14.6	15.2	14.3	15.0	14.1	14.2	14.0	14.2	14.1	14.1	14.9	15.0	14.4	14.3	0.1	1.0%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.2	16.1	15.9	16.5	16.9	16.9	16.1	15.9	16.3	15.9	15.8	15.8	16.2	17.0	(0.8)	-4.7%
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%	8.8%	16.5%	16.5%	13.0%	10.6%	13.8%	11.5%	5.8%	5.1%	10.9%	15.9%	(5.0)	-31.4%
	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%	96.6%	95.9%	93.8%	96.4%	94.8%	95.7%	95.7%	95.6%	97.6%	95.8%	96.4%	(0.7)	-0.7%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	248.3	234.6	250.2	254.6	265.3	286.1	293.3	302.6	306.9	299.6	274.1	270.1	3,285.6	3,273.3	12.4	0.4%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,483.6	2,355.8	2,507.5	2,552.5	2,657.8	2,888.6	2,866.2	3,029.8	3,123.4	3,042.5	2,763.2	2,716.4	32,987.2	33,137.3	(150.1)	-0.5%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.3	37.8	39.7	42.0	44.9	48.5	47.2	48.1	50.1	47.7	43.2	42.7	532.4	556.32	(24.0)	-4.3%
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7	317.0	371.8	352.1	407.5	434.3	402.5	374.5	329.9	320.5	4,188.1	3,956.02	232.1	5.9%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%	55.5%	58.4%	55.2%	58.2%	58.9%	56.7%	55.6%	54.6%	54.3%	56.0%	54.7%	1.3	2.4%
	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5	224.5	256.3	249.0	281.1	266.1	284.2	292.9	271.9	262.2	3,087.1	2,980.9	106.2	3.6%
Cobranza	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,559.4	2,597.9	2,309.5	2,686.1	2,826.6	3,109.2	3,316.0	3,416.9	3,591.8	3,553.2	3,711.5	3,524.9	37,203.1	34,493.1	2,710.0	7.9%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,447.7	2,247.9	2,309.5	2,250.5	2,567.2	2,513.6	2,747.0	2,664.8	2,892.0	2,974.6	2,741.1	2,637.4	30,993.4	30,159.6	833.8	2.8%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.7	36.1	36.6	37.0	43.4	42.2	45.3	42.3	46.4	46.6	42.9	41.4	500.0	506.3	(6.3)	-1.3%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%	88.2%	96.6%	87.0%	95.8%	88.0%	92.6%	97.8%	99.2%	97.1%	93.9%	91.0%	2.9	3.2%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%	60.7%	59.8%	61.0%	59.9%	63.9%	59.9%	56.6%	55.0%	55.6%	58.7%	58.8%	(0.1)	-0.1%
	Porcentaje CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%	36.1%	40.1%	43.4%	45.0%	44.4%	41.3%	41.2%	0.1	0.2%
	Porcentaje ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%	36.1%	40.1%	43.4%	45.0%	44.4%	41.3%	41.2%	0.1	0.2%
	Clientes	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703	884,132	886,448	889,676	893,783	896,925	899,924	902,581	905,068	907,430	907,430	878,182	29,248
Contratos Facturados		#	794,361	785,718	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160	804,637	807,767	810,139	807,765	814,453	814,453	794,265	20,188	2.5%
Contratos Cobrados		#	585,960	559,386	599,563	576,830	597,844	580,295	606,491	587,650	595,398	610,624	582,921	616,928	616,928	569,743	47,185	8.3%
Contratos 24 Hrs.		#	398,322	394,217	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160	804,637	807,767	810,139	807,765	814,453	814,453	337,104	477,349	141.6%
Contratos Al Día		#	605,119	607,754	615,485	573,174	625,439	630,672	634,002	638,470	637,774	629,399	630,815	641,421	641,421	594,855	46,566	7.8%
Contratos Telemedidos		#	313,260	315,296	323,979	328,692	331,355	335,102	339,731	348,758	352,620	356,106	359,684	363,924	363,924	310,210	53,714	17.3%
Porcentaje Contratos Facturados		%	90.3%	89.1%	90.1%	90.1%	89.9%	89.7%	89.6%	89.7%	89.8%	89.8%	89.2%	89.8%	89.8%	90.4%	(0.7)	-0.8%
Contratos al Día / Facturados		%	76.2%	77.4%	77.4%	71.9%	78.5%	79.0%	79.1%	79.3%	79.0%	77.7%	78.1%	78.8%	100.0%	74.9%	25.1	33.5%
Porcentaje Contratos Telemedidos		%	39.4%	40.1%	40.7%	41.2%	41.6%	42.0%	42.4%	43.3%	43.7%	44.0%	44.5%	44.7%	44.7%	39.1%	5.6	14.4%
Facturas Emitidas		#	840,166	821,397	847,524	844,929	851,965	854,528	864,097	870,625	872,217	876,753	858,967	872,400	856,297	817,336	38,961	4.8%
Facturas Cobradas		#	808,246	748,862	853,917	788,273	832,467	798,415	784,345	812,129	829,384	869,082	793,685	873,676	816,040	783,923	32,118	4.1%
Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%	93.3%	97.7%	93.4%	90.8%	93.3%	95.1%	99.1%	92.4%	100.1%	95.3%	95.9%	(0.6)	-0.6%	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	13,922.6	14,012.2	14,066.8	14,236.7	14,250.3	14,280.6	14,310.2	14,423.7	14,551.5	14,708.3	14,871.4	15,043.6	15,043.6	13,797	1,246.2	9.0%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	647.5	627.3	638.8	603.0	611.2	619.4	613.7	627.9	614.1	587.4	602.6	617.8	617.8	631.8	(14.0)	-2.2%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,067.5	5,100.7	5,131.9	5,166.8	5,203.8	5,232.8	5,265.2	5,292.3	5,325.6	5,351.1	5,373.4	5,401.4	5,401.4	5,034	367.0	7.3%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	283.9	261.8	366.5	347.1	380.8	389.2	419.7	470.8	425.3	381.2	332.1	328.4	4,386.6	4,248.4	138.2	3.3%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(37.3)	(37.8)	(48.7)	(49.0)	(46.7)	(48.1)	(52.9)	(62.4)	(53.5)	(48.3)	(46.8)	(47.2)	(578.8)	(526.9)	(51.8)	9.8%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(36.7)	(36.1)	(45.5)	(44.0)	(45.2)	(41.8)	(50.9)	(56.6)	(49.8)	(47.3)	(46.5)	(45.9)	(546.4)	(476.9)	(69.5)	14.6%
	FETE	MM USD	15.9	15.2	15.2	15.9	16.6	17.2	21.4	20.9	21.5	16.5	16.0	15.5	207.6	192.3	15.3	8.0%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(21.4)	(22.7)	(33.5)	(33.1)	(30.1)	(31.0)	(31.5)	(41.5)	(32.0)	(31.9)	(30.9)	(31.7)	(371.21)	(334.66)	(36.55)	10.9%
	Balance Comercial	MM USD	(39.9)	(40.0)	(36.1)	(62.4)	(40.9)	(47.2)	(43.9)	(54.7)	(57.9)	(52.3)	(52.3)	(48.2)	(575.7)	(518.6)	(57.1)	11.0%
	Balance Corriente	MM USD	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)	(60.3)	(55.8)	(66.2)	(68.7)	(63.2)	(63.7)	(63.7)	(717.8)	(652.6)	(65.3)	10.0%
	Balance Global	MM USD	(56.4)	(60.5)	(52.7)	(77.7)	(54.5)	(65.3)	(60.9)	(71.7)	(76.6)	(67.9)	(70.2)	(69.4)	(783.9)	(756.8)	(27.1)	3.6%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3	63.8	63.9	63.6	62.0	59.6	2.4	4.1%

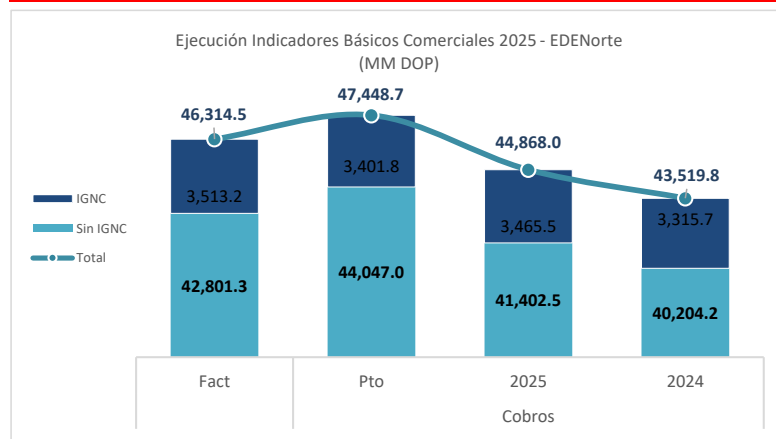
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

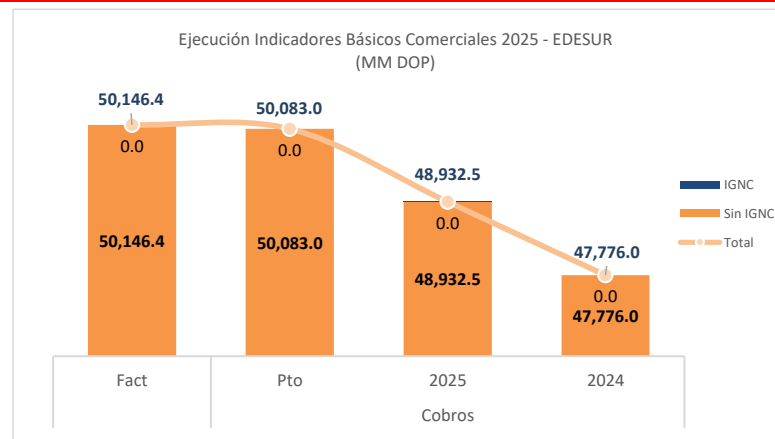
Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	dic-25					Acumulado Año: 2025				
			2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,630.6	1,511.2	▲ 7.9%	1,599.3	▲ 2.0%	20,729.1	19,908.8	▲ 4.1%	20,406.1	▲ 1.6%
	Facturación Residenciales	MM DOP	3,525.5	4,001.8	▼ (11.9%)	3,266.9	▲ 7.9%	45,803.1	49,009.9	▼ (6.5%)	45,885.8	▼ (0.2%)
	Comerciales	MM DOP	1,212.9	1,259.6	▼ (3.7%)	1,102.4	▲ 10.0%	14,653.0	14,241.0	▲ 2.9%	16,452.1	▼ (10.9%)
	Facturación Bonoluz	MM DOP	513.8	453.3	▲ 13.4%	490.4	▲ 4.8%	6,581.1	5,212.8	▲ 26.2%	6,370.2	▲ 3.3%
	Facturación Industriales	MM DOP	2,958.2	3,435.9	▼ (13.9%)	2,735.1	▲ 8.2%	33,677.4	37,944.6	▼ (11.2%)	30,004.6	▲ 12.2%
	Facturación UNR's	MM DOP	789.8	1,019.2	▼ (22.5%)	951.3	▼ (17.0%)	10,124.8	11,370.4	▼ (11.0%)	11,272.3	▼ (10.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	865.2	1,000.5	▼ (13.5%)	762.1	▲ 13.5%	10,136.1	11,245.7	▼ (9.9%)	9,356.1	▲ 8.3%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	292.3	290.4	▲ 0.6%	271.8	▲ 7.5%	3,513.4	3,466.1	▲ 1.4%	3,331.1	▲ 5.5%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	416.3	361.9	▲ 15.0%	356.8	▲ 16.7%	4,959.2	3,983.7	▲ 24.5%	4,712.2	▲ 5.2%
Cobranzas	Energía Facturada	MM DOP	10,574.0	11,822.6	▼ (10.6%)	9,936.7	▲ 6.4%	129,448.1	136,474.2	▼ (5.1%)	127,384.5	▲ 1.6%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	10,281.8	11,532.2	▼ (10.8%)	9,664.9	▲ 6.4%	125,934.7	133,008.1	▼ (5.3%)	124,053.4	▲ 1.5%
	Residenciales	MM DOP	3,762.5	4,010.9	▼ (6.2%)	3,605.1	▲ 4.4%	44,002.1	48,145.7	▼ (8.6%)	43,028.0	▲ 2.3%
	Comerciales	MM DOP	1,262.2	1,288.6	▼ (2.0%)	1,157.5	▲ 9.0%	14,054.3	13,899.9	▲ 1.1%	15,493.7	▼ (9.3%)
	Bonoluz	MM DOP	543.0	460.2	▲ 18.0%	452.1	▲ 20.1%	6,440.2	5,168.0	▲ 24.6%	6,057.4	▲ 6.3%
	Industriales	MM DOP	2,908.6	3,562.6	▼ (18.4%)	2,859.8	▲ 1.7%	33,428.7	37,067.9	▼ (9.8%)	29,927.2	▲ 11.7%
	UNR's	MM DOP	797.7	903.1	▼ (11.7%)	1,000.2	▼ (20.2%)	10,236.0	11,266.5	▼ (9.1%)	11,315.3	▼ (9.5%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	862.4	1,052.5	▼ (18.1%)	809.3	▲ 6.6%	10,140.7	10,964.4	▼ (7.5%)	9,395.7	▲ 7.9%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	319.1	256.7	▲ 24.3%	312.5	▲ 100.0%	3,465.5	3,402.0	▲ 1.9%	3,315.9	▲ 4.5%
Índice de Cobros (%)	Ayuntamientos	MM DOP	262.9	422.8	▼ (37.8%)	260.7	▲ 0.9%	3,026.4	4,820.6	▼ (37.2%)	2,922.2	▲ 3.6%
	Cobranzas Totales	MM DOP	10,718.5	11,957.3	▼ (10.4%)	10,457.3	▲ 2.5%	124,793.9	134,734.8	▼ (7.4%)	121,455.4	▲ 2.7%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	10,399.3	11,700.7	▼ (11.1%)	10,144.7	▲ 2.5%	121,328.4	131,332.9	▼ (7.6%)	118,139.5	▲ 2.7%
	Residenciales	%	106.7%	100.2%	▲ 6.5%	110.4%	▼ (3.3%)	96.1%	98.2%	▼ (2.2%)	93.8%	▲ 2.4%
	Comerciales	%	104.1%	102.3%	▲ 1.7%	105.0%	▼ (0.9%)	95.9%	97.6%	▼ (1.7%)	94.2%	▲ 1.8%
	Bonoluz	%	105.7%	101.5%	▲ 4.1%	92.2%	▲ 14.6%	97.9%	99.1%	▼ (1.3%)	95.1%	▲ 2.9%
	Industriales	%	98.3%	103.7%	▼ (5.2%)	104.6%	▼ (6.0%)	99.3%	97.7%	▲ 1.6%	99.7%	▼ (0.5%)
	UNR's	%	101.0%	88.6%	▲ 14.0%	105.1%	▼ (3.9%)	101.1%	99.1%	▲ 2.0%	100.4%	▲ 0.7%
	Gobierno Cortable	%	99.7%	105.2%	▼ (5.2%)	106.2%	▼ (6.1%)	100.0%	97.5%	▲ 2.6%	100.4%	▼ (0.4%)
Facturación	Gobierno No Cortable	%	109.2%	88.4%	▲ 23.5%	115.0%	▼ (5.0%)	98.6%	98.1%	▲ 0.5%	99.5%	▼ (0.9%)
	Ayuntamientos	%	63.2%	116.8%	▼ (45.9%)	73.1%	▼ (13.6%)	61.0%	121.0%	▼ (49.6%)	62.0%	▼ (1.6%)
	Cobranzas Totales	%	101.4%	101.1%	▲ 0.2%	105.2%	▼ (3.7%)	96.4%	98.7%	▼ (2.4%)	95.3%	▲ 1.1%
	Cobranzas Sin IGNC	%	101.1%	101.5%	▼ (0.3%)	105.0%	▼ (3.6%)	96.3%	98.7%	▼ (2.4%)	95.2%	▲ 1.2%
	Facturación	MM USD	166.1	183.9	▼ (9.6%)	156.1	▲ 6.4%	2,088.3	2,122.7	▼ (1.6%)	2,001.6	▲ 4.3%
	Cobranzas	MM USD	168.4	186.0	▼ (9.4%)	164.3	▲ 2.5%	2,013.2	2,120.5	▼ (5.1%)	1,908.4	▲ 5.5%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	156.7	162.2	▼ (3.4%)	145.0	▲ 8.0%	1,720.1	1,860.8	▼ (7.6%)	1,723.7	▼ (0.2%)
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	146.9	166.7	▼ (11.8%)	138.6	▲ 6.1%	1,845.5	1,923.4	▼ (4.1%)	1,775.1	▲ 4.0%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	150.7	168.3	▼ (10.4%)	148.2	▲ 1.7%	1,804.6	1,909.7	▼ (5.5%)	1,715.2	▲ 5.2%
Tasa de Cambio		DOP/USD	63.6	64.3	▼ (1.0%)	63.6	▲ 0.0%	62.0	63.5	▼ (2.4%)	63.6	▼ (2.6%)
Índice de Cobros (%)		%	102.6%	100.9%	▲ 1.6%	107.0%	▼ (4.1%)	97.8%	99.3%	▼ (1.5%)	96.6%	▲ 1.2%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

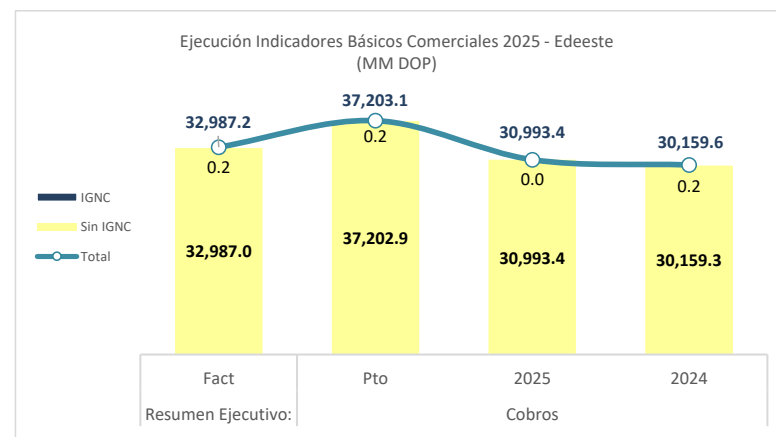
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



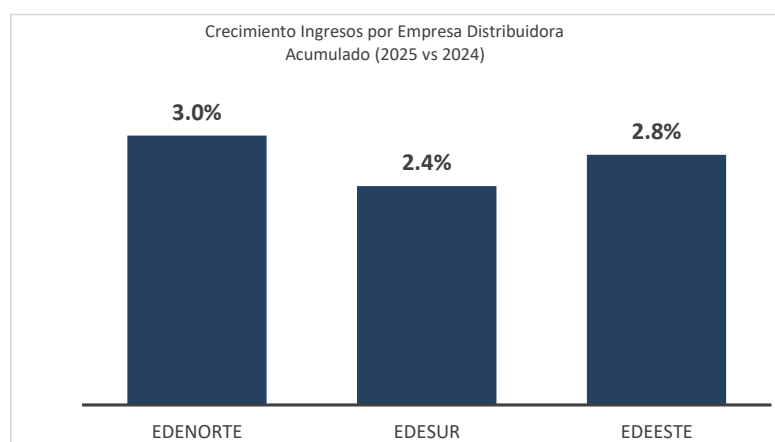
Al mes de diciembre de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 94% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.7% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3%.



Al mes de diciembre de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 97.7% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.6% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.4%.



Al mes de diciembre de 2025, EDEEste presenta una ejecución de un 83.3% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 94% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.8%.



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	dic-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	486.1	450.8	▲ 7.8%	468.9	▲ 3.7%	6,133.5	6,016.3	▲ 1.9%	6,001.2	▲ 2.2%
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,289.4	1,618.3	▼ (20.3%)	1,177.5	▲ 9.5%	17,398.0	17,582.9	▼ (1.1%)	17,060.8	▲ 2.0%
	Comerciales	MM DOP	520.1	420.0	▲ 23.8%	458.5	▲ 13.4%	6,344.0	4,963.5	▲ 27.8%	8,119.2	▼ (21.9%)
	Facturación Bonoluz	MM DOP	238.5	277.6	▼ (14.1%)	237.8	■ 0.3%	3,218.6	3,032.6	▲ 6.1%	3,206.1	■ 0.4%
	Facturación Industriales	MM DOP	900.4	922.1	▼ (2.4%)	755.2	▲ 19.2%	9,229.0	10,602.2	▼ (13.0%)	6,368.4	▲ 44.9%
	Facturación UNR's	MM DOP	275.2	303.1	▼ (9.2%)	339.7	▼ (19.0%)	3,566.6	4,229.7	▼ (15.7%)	4,055.9	▼ (12.1%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	50.2	46.1	▲ 9.0%	48.0	▲ 4.6%	601.8	550.2	▲ 9.4%	565.7	▲ 6.4%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	292.3	290.4	■ 0.6%	271.8	▲ 7.5%	3,513.2	3,465.9	▲ 1.4%	3,329.5	▲ 5.5%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	201.3	93.6	▲ 115.0%	148.8	▲ 35.3%	2,443.4	1,123.8	▲ 117.4%	2,239.5	▲ 9.1%
	Energía Facturada	MM DOP	3,767.4	3,971.3	▼ (5.1%)	3,437.3	▲ 9.6%	46,314.5	45,550.8	▲ 1.7%	44,945.2	▲ 3.0%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	3,475.2	3,680.9	▼ (5.6%)	3,165.5	▲ 9.8%	42,801.3	42,084.9	▲ 1.7%	41,615.7	▲ 2.8%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	1,491.8	1,599.6	▼ (6.7%)	1,372.2	▲ 8.7%	17,316.8	18,239.7	▼ (5.1%)	16,782.7	▲ 3.2%
	Comerciales	MM DOP	578.2	405.6	▲ 42.6%	505.5	▲ 14.4%	6,323.8	5,045.1	▲ 25.3%	8,045.9	▼ (21.4%)
	Bonoluz	MM DOP	271.6	281.8	▼ (3.6%)	222.8	▲ 21.9%	3,254.3	3,113.5	▲ 4.5%	3,129.6	▲ 4.0%
	Industriales	MM DOP	818.3	859.3	▼ (4.8%)	798.6	▲ 2.5%	9,118.1	10,530.8	▼ (13.4%)	6,380.2	▲ 42.9%
	UNR's	MM DOP	276.7	305.6	▼ (9.5%)	380.1	▼ (27.2%)	3,647.0	4,211.2	▼ (13.4%)	4,212.8	▼ (13.4%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	54.9	42.6	▲ 29.0%	55.9	▼ (1.6%)	595.5	564.4	▲ 5.5%	559.8	▲ 6.4%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	319.1	256.7	▲ 24.3%	312.5	▲ 2.1%	3,465.5	3,401.8	▲ 1.9%	3,315.7	▲ 4.5%
	Ayuntamientos	MM DOP	100.7	177.6	▼ (43.3%)	100.7	■ 0.0%	1,147.0	2,342.3	▼ (51.0%)	1,093.1	▲ 4.9%
	Cobranzas Totales	MM DOP	3,911.4	3,928.7	▼ (0.4%)	3,748.2	▲ 4.4%	44,868.0	47,448.7	▼ (5.4%)	43,519.8	▲ 3.1%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	3,592.3	3,672.0	▼ (2.2%)	3,435.7	▲ 4.6%	41,402.5	44,047.0	▼ (6.0%)	40,204.2	▲ 3.0%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	115.7%	98.8%	▲ 17.0%	116.5%	▼ (0.7%)	99.5%	103.7%	▼ (4.1%)	98.4%	▲ 1.2%
	Comerciales	%	111.2%	96.6%	▲ 15.2%	110.2%	■ 0.9%	99.7%	101.6%	▼ (1.9%)	99.1%	■ 0.6%
	Bonoluz	%	113.9%	101.5%	▲ 12.2%	93.7%	▲ 21.5%	101.1%	102.7%	▼ (1.5%)	97.6%	▲ 3.6%
	Industriales	%	90.9%	93.2%	▼ (2.5%)	105.8%	▼ (14.1%)	98.8%	99.3%	▼ (0.5%)	100.2%	▼ (1.4%)
	UNR's	%	100.5%	100.8%	▼ (0.3%)	111.9%	▼ (10.1%)	102.3%	99.6%	▲ 2.7%	103.9%	▼ (1.6%)
	Gobierno Cortable	%	109.3%	92.4%	▲ 18.4%	116.3%	▼ (5.9%)	99.0%	102.6%	▼ (3.5%)	99.0%	■ 0.0%
	Gobierno No Cortable	%	109.2%	88.4%	▲ 23.5%	115.0%	▼ (5.0%)	98.6%	98.1%	■ 0.5%	99.6%	▼ (0.9%)
	Ayuntamientos	%	50.0%	189.7%	▼ (73.6%)	67.6%	▼ (26.0%)	46.9%	208.4%	▼ (77.5%)	48.8%	▼ (3.8%)
	Cobranzas Totales	%	103.8%	98.9%	▲ 4.9%	109.0%	▼ (4.8%)	96.9%	104.2%	▼ (7.0%)	96.8%	■ 0.0%
	Cobranzas Sin IGNC	%	103.4%	99.8%	▲ 3.6%	108.5%	▼ (4.8%)	96.7%	104.7%	▼ (7.6%)	96.6%	■ 0.1%
	Facturación	MM USD	59.2	60.5	▼ (2.1%)	54.0	▲ 9.6%	727.7	693.9	▲ 4.9%	706.2	▲ 3.0%
	Cobranzas	MM USD	61.5	59.8	▲ 2.7%	58.9	▲ 4.4%	723.8	746.8	▼ (3.1%)	683.8	▲ 5.9%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	60.8	55.6	▲ 9.4%	62.7	▼ (3.1%)	713.7	695.3	▲ 2.6%	710.3	■ 0.5%
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	47.7	50.4	▼ (5.4%)	43.7	▲ 9.2%	579.7	573.9	▲ 1.0%	568.3	▲ 2.0%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	50.6	48.9	▲ 3.4%	48.9	▲ 3.5%	596.9	607.4	▼ (1.7%)	565.4	▲ 5.6%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	106.1%	97.1%	▲ 9.3%	112.0%	▼ (5.3%)	103.0%	105.8%	▼ (2.7%)	99.5%	▲ 3.5%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.6	65.6	▼ (3.1%)	63.6	■ 0.0%	62.0	63.5	▼ (2.4%)	63.6	▼ (2.6%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	dic-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	554.0	525.6	▲ 5.4%	562.1	▼ (1.4%)	7,121.9	6,819.3	▲ 4.4%	7,175.6	▼ (0.7%)
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,370.6	1,277.7	▲ 7.3%	1,276.1	▲ 7.4%	17,206.9	17,544.2	▼ (1.9%)	17,332.1	▼ (0.7%)
	Comerciales	MMDOP	364.1	419.5	▼ (13.2%)	337.2	▲ 8.0%	4,435.5	4,768.6	▼ (7.0%)	4,207.3	▲ 5.4%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	137.8	0.0	N/A	119.7	▲ 15.2%	1,638.6	0.0	N/A	1,523.2	▲ 7.6%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,201.7	1,419.9	▼ (15.4%)	1,146.0	▲ 4.9%	14,316.5	15,509.0	▼ (7.7%)	13,709.8	▲ 4.4%
	Facturación UNR's	MMDOP	482.3	674.9	▼ (28.5%)	580.0	▼ (16.8%)	6,162.3	6,658.3	▼ (7.5%)	6,813.1	▼ (9.6%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	432.7	466.0	▼ (7.1%)	367.0	▲ 17.9%	5,206.5	5,617.3	▼ (7.3%)	4,571.3	▲ 13.9%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	101.1	122.7	▼ (17.6%)	95.9	▲ 5.4%	1,180.1	1,300.4	▼ (9.2%)	1,145.2	▲ 3.0%
	Energía Facturada	MMDOP	4,090.2	4,380.6	▼ (6.6%)	3,921.8	▲ 4.3%	50,146.4	51,397.9	▼ (2.4%)	49,302.0	▲ 1.7%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	4,090.2	4,380.6	▼ (6.6%)	3,921.8	▲ 4.3%	50,146.4	51,397.9	▼ (2.4%)	49,302.0	▲ 1.7%
	Residenciales	MMDOP	1,415.2	1,288.2	▲ 9.9%	1,421.3	▼ (0.4%)	16,721.1	16,829.6	▼ (0.6%)	16,494.9	▲ 1.4%
	Comerciales	MMDOP	369.5	456.5	▼ (19.1%)	355.3	▲ 4.0%	4,226.9	4,611.4	▼ (8.3%)	4,063.1	▲ 4.0%
	Bonoluz	MMDOP	133.2	0.0	N/A	113.2	▲ 17.7%	1,582.7	0.0	N/A	1,476.4	▲ 7.2%
	Industriales	MMDOP	1,247.5	1,592.3	▼ (21.7%)	1,222.0	▲ 2.1%	14,061.7	15,410.0	▼ (8.7%)	13,608.4	▲ 3.3%
	UNR's	MMDOP	488.6	555.5	▼ (12.0%)	588.5	▼ (17.0%)	6,196.8	6,600.3	▼ (6.1%)	6,697.5	▼ (7.5%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	438.1	513.9	▼ (14.8%)	395.0	▲ 10.9%	5,228.3	5,620.9	▼ (7.0%)	4,544.5	▲ 15.0%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Ayuntamientos	MMDOP	77.4	97.3	▼ (20.5%)	76.3	▲ 1.5%	915.1	1,010.9	▼ (9.5%)	891.1	▲ 2.7%
	Cobranzas Totales	MMDOP	4,169.6	4,503.7	▼ (7.4%)	4,171.5	▼ (0.0%)	48,932.5	50,083.0	▼ (2.3%)	47,776.0	▲ 2.4%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	4,169.6	4,503.7	▼ (7.4%)	4,171.5	▼ (0.0%)	48,932.5	50,083.0	▼ (2.3%)	47,776.0	▲ 2.4%
	Residenciales	%	103.3%	100.8%	▲ 2.4%	111.4%	▼ (7.3%)	97.2%	95.9%	▲ 1.3%	95.2%	▲ 2.1%
	Comerciales	%	101.5%	108.8%	▼ (6.7%)	105.4%	▼ (3.7%)	95.3%	96.7%	▼ (1.5%)	96.6%	▼ (1.3%)
	Bonoluz	%	96.7%	0.0%	N/A	94.6%	▲ 2.2%	96.6%	0.0%	N/A	96.9%	▼ (0.4%)
	Industriales	%	103.8%	112.1%	▼ (7.4%)	106.6%	▼ (2.6%)	98.2%	99.4%	▼ (1.1%)	99.3%	▼ (1.0%)
	UNR's	%	101.3%	82.3%	▲ 23.1%	101.5%	▼ (0.1%)	100.6%	99.1%	▲ 1.4%	98.3%	▲ 2.3%
	Gobierno Cortable	%	101.3%	110.3%	▼ (8.2%)	107.6%	▼ (5.9%)	100.4%	100.1%	■ 0.4%	99.4%	▲ 1.0%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%
	Ayuntamientos	%	76.6%	79.4%	▼ (3.5%)	79.6%	▼ (3.8%)	77.5%	77.7%	▼ (0.2%)	77.8%	▼ (0.3%)
	Cobranzas Totales	%	101.9%	102.8%	▼ (0.8%)	106.4%	▼ (4.2%)	97.6%	97.4%	■ 0.1%	96.9%	■ 0.7%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	Cobranzas Sin IGNC	%	101.9%	102.8%	▼ (0.8%)	106.4%	▼ (4.2%)	97.6%	97.4%	■ 0.1%	96.9%	■ 0.7%
	Facturación	MMUSD	64.3	68.9	▼ (6.7%)	61.6	▲ 4.3%	809.0	814.4	▼ (0.7%)	774.7	▲ 4.4%
	Cobranzas	MMUSD	65.5	70.8	▼ (7.5%)	65.5	▼ (0.0%)	789.4	793.6	▼ (0.5%)	750.7	▲ 5.2%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	49.5	44.6	▲ 10.9%	44.5	▲ 11.2%	510.1	427.1	▲ 19.5%	464.7	▲ 9.8%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	60.5	66.9	▼ (9.6%)	58.2	▲ 3.9%	763.5	793.8	▼ (3.8%)	732.7	▲ 4.2%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	62.2	69.3	▼ (10.2%)	62.6	▼ (0.6%)	749.1	777.6	▼ (3.7%)	713.5	▲ 5.0%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	102.8%	103.5%	▼ (0.7%)	107.4%	▼ (4.3%)	98.1%	98.0%	■ 0.2%	97.4%	■ 0.8%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.6	63.6	■ 0.0%	63.6	■ 0.0%	62.0	63.1	▼ (1.8%)	63.6	▼ (2.6%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	dic-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	590.6	534.8	▲ 10.4%	568.2	▲ 3.9%	7,473.7	7,073.2	▲ 5.7%	7,229.3	▲ 3.4%
	Facturación Residenciales	MMDOP	865.5	1,105.9	▼ (21.7%)	813.4	▲ 6.4%	11,198.3	13,882.8	▼ (19.3%)	11,492.9	▼ (2.6%)
	Comerciales	MMDOP	328.7	420.0	▼ (21.7%)	306.7	▲ 7.2%	3,873.5	4,508.9	▼ (14.1%)	4,125.6	▼ (6.1%)
	Facturación Bonoluz	MMDOP	137.5	175.6	▼ (21.7%)	132.9	▲ 3.5%	1,723.9	2,180.2	▼ (20.9%)	1,641.0	▲ 5.1%
	Facturación Industriales	MMDOP	856.2	1,093.9	▼ (21.7%)	833.9	▲ 2.7%	10,131.9	11,833.4	▼ (14.4%)	9,926.4	▲ 2.1%
	Facturación UNR's	MMDOP	32.3	41.3	▼ (21.7%)	31.6	▲ 2.2%	396.0	482.4	▼ (17.9%)	403.4	▼ (1.8%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	382.2	488.4	▼ (21.7%)	347.1	▲ 10.1%	4,327.8	5,078.1	▼ (14.8%)	4,219.1	▲ 2.6%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	▲ 100.0%	0.2	0.2	■ 0.0%	1.6	▼ (89.2%)
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	114.0	145.6	▼ (21.7%)	112.1	▲ 1.6%	1,335.6	1,559.4	▼ (14.4%)	1,327.4	■ 0.6%
	Energía Facturada	MMDOP	2,716.4	3,470.7	▼ (21.7%)	2,577.6	▲ 5.4%	32,987.2	39,525.5	▼ (16.5%)	33,137.3	▼ (0.5%)
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	2,716.4	3,470.7	▼ (21.7%)	2,577.6	▲ 5.4%	32,987.0	39,525.3	▼ (16.5%)	33,135.7	▼ (0.4%)
	Residenciales	MMDOP	855.5	1,123.1	▼ (23.8%)	811.6	▲ 5.4%	9,964.1	13,076.5	▼ (23.8%)	9,750.3	▲ 2.2%
	Comerciales	MMDOP	314.5	426.6	▼ (26.3%)	296.8	▲ 6.0%	3,503.7	4,243.4	▼ (17.4%)	3,384.6	▲ 3.5%
	Bonoluz	MMDOP	138.2	178.4	▼ (22.5%)	116.2	▲ 18.9%	1,603.2	2,054.4	▼ (22.0%)	1,451.4	▲ 10.5%
	Industriales	MMDOP	842.8	1,111.0	▼ (24.1%)	839.2	■ 0.4%	10,249.0	11,127.1	▼ (7.9%)	9,938.6	▲ 3.1%
	UNR's	MMDOP	32.3	41.9	▼ (22.9%)	31.6	▲ 2.2%	392.3	455.0	▼ (13.8%)	404.9	▼ (3.1%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	369.3	496.0	▼ (25.5%)	358.4	▲ 3.0%	4,316.9	4,779.1	▼ (9.7%)	4,291.4	■ 0.6%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.2	■ 0.0%	0.2	▼ (96.5%)
	Ayuntamientos	MMDOP	84.8	147.9	▼ (42.6%)	83.7	▲ 1.3%	964.3	1,467.3	▼ (34.3%)	938.1	▲ 2.8%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,637.4	3,524.9	▼ (25.2%)	2,537.6	▲ 3.9%	30,993.4	37,203.1	▼ (16.7%)	30,159.6	▲ 2.8%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,637.4	3,524.9	▼ (25.2%)	2,537.6	▲ 3.9%	30,993.4	37,202.9	▼ (16.7%)	30,159.3	▲ 2.8%
	Residenciales	%	98.8%	101.6%	▼ (2.7%)	99.8%	▼ (0.9%)	89.0%	94.2%	▼ (5.5%)	84.8%	▲ 4.9%
	Comerciales	%	95.7%	101.6%	▼ (5.8%)	96.8%	▼ (1.1%)	90.5%	94.1%	▼ (3.9%)	82.0%	▲ 10.3%
	Bonoluz	%	100.5%	101.6%	▼ (1.0%)	87.5%	▲ 15.0%	93.0%	94.2%	▼ (1.3%)	88.4%	▲ 5.1%
	Industriales	%	98.4%	101.6%	▼ (3.1%)	100.6%	▼ (2.2%)	101.2%	94.0%	▲ 7.6%	100.1%	▲ 1.0%
	UNR's	%	100.0%	101.6%	▼ (1.5%)	100.0%	■ 0.0%	99.1%	94.3%	▲ 5.0%	100.4%	▼ (1.3%)
	Gobierno Cortable	%	96.6%	101.6%	▼ (4.9%)	103.3%	▼ (6.4%)	99.7%	94.1%	▲ 6.0%	101.7%	▼ (1.9%)
	Gobierno No Cortable	%	38.3%	0.0%	■ 0.0%	100.0%	■ 0.0%	5.0%	0.0%	■ 0.0%	15.5%	▼ (67.9%)
	Ayuntamientos	%	74.4%	101.6%	▼ (26.7%)	74.7%	▼ (0.3%)	72.2%	94.1%	▼ (23.3%)	70.7%	▲ 2.2%
	Cobranzas Totales	%	97.1%	101.6%	▼ (4.4%)	98.4%	▼ (1.4%)	94.0%	94.1%	▼ (0.2%)	91.0%	▲ 3.2%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	97.1%	101.6%	▼ (4.4%)	98.4%	▼ (1.4%)	94.0%	94.1%	▼ (0.2%)	91.0%	▲ 3.2%
	Facturación	MMUSD	42.7	54.6	▼ (21.8%)	40.5	▲ 5.4%	532.2	626.3	▼ (15.0%)	520.7	▲ 2.2%
	Cobranzas	MMUSD	41.4	55.4	▼ (25.2%)	39.9	▲ 3.9%	500.0	589.5	▼ (15.2%)	473.9	▲ 5.5%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	46.4	62.0	■ 0.0%	37.8	▲ 22.8%	496.2	738.4	▼ (32.8%)	548.7	▼ (9.6%)
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	38.7	49.5	▼ (21.8%)	36.7	▲ 5.7%	482.8	567.0	▼ (14.9%)	474.0	▲ 1.9%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	37.9	50.3	▼ (24.5%)	36.7	▲ 3.3%	458.6	533.7	▼ (14.1%)	436.3	▲ 5.1%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	97.9%	101.6%	▼ (3.6%)	100.2%	▼ (2.3%)	95.0%	94.1%	■ 0.9%	92.1%	▲ 3.2%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.6	63.6	■ 0.0%	63.6	■ 0.0%	62.0	63.1	▼ (1.8%)	63.6	▼ (2.6%)
	Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)											

Pérdidas de Energía

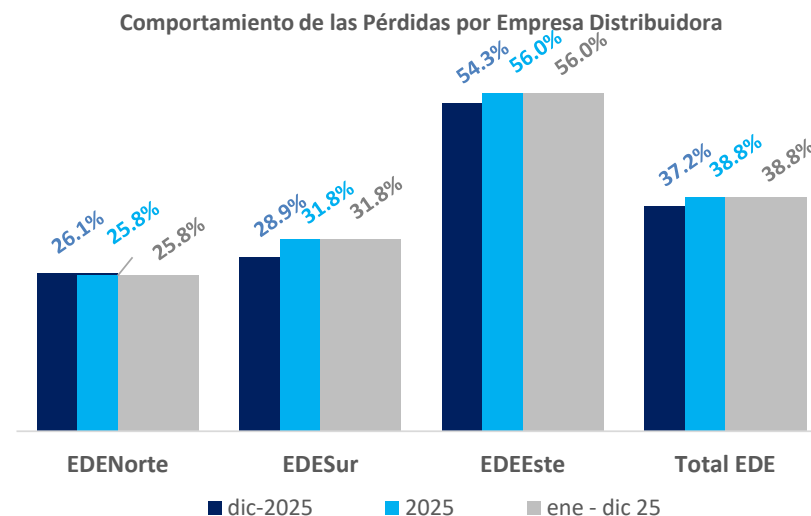
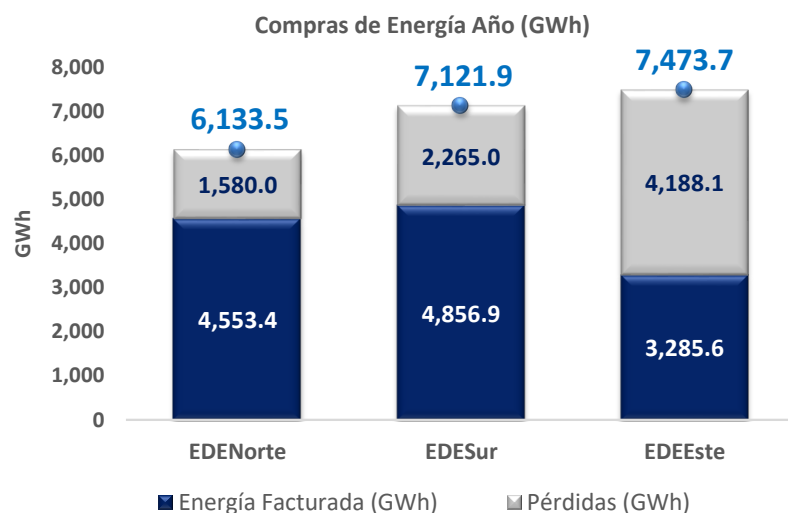
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

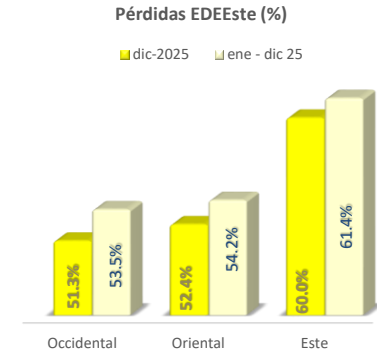
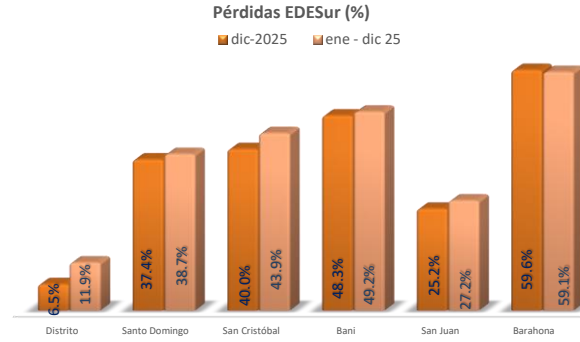
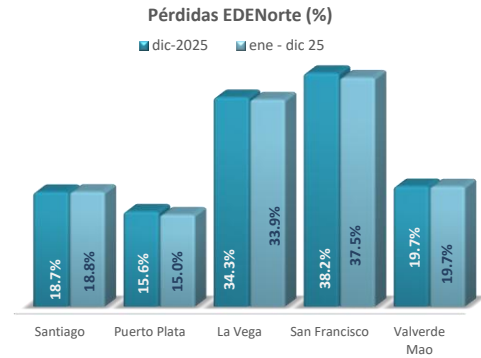
Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



Mes: dic-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: ene - dic 25			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	486.1	359.2	126.9	26.1%	6,133.5	4,553.4	1,580.0	25.8%	6,133.5	4,553.4	1,580.0	25.8%
EDESUR	554.0	394.2	159.9	28.9%	7,121.9	4,856.9	2,265.0	31.8%	7,121.9	4,856.9	2,265.0	31.8%
EDEESTE	590.6	270.1	320.5	54.3%	7,473.7	3,285.6	4,188.1	56.0%	7,473.7	3,285.6	4,188.1	56.0%
Total EDE	1,630.6	1,023.4	607.3	37.2%	20,729.1	12,695.9	8,033.2	38.8%	20,729.1	12,695.9	8,033.2	38.8%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial



Mes: dic-2025

Acumulado: 2025

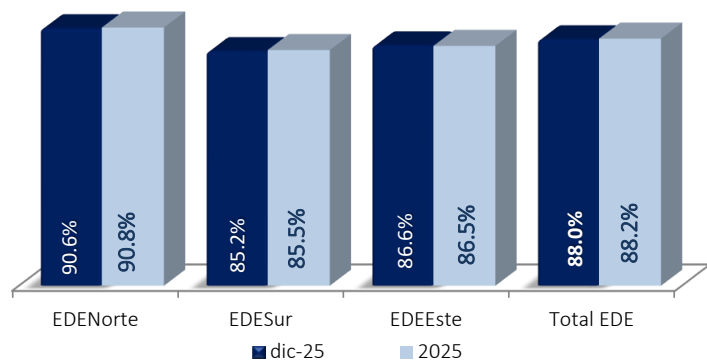
Año Móvil: ene - dic 25

Empresa	Sector	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	Santiago	163.0	132.4	18.7%	2,087.6	1,695.3	18.8%	2,087.6	1,695.3	18.8%
	Puerto Plata	58.4	49.3	15.6%	727.7	618.2	15.0%	727.7	618.2	15.0%
	La Vega	109.6	72.0	34.3%	1,381.8	913.4	33.9%	1,381.8	913.4	33.9%
	San Francisco	103.2	63.7	38.2%	1,284.9	803.2	37.5%	1,284.9	803.2	37.5%
	Valverde Mao	51.9	41.7	19.7%	651.5	523.3	19.7%	651.5	523.3	19.7%
Total EDENorte		486.1	359.2	26.1%	6,133.5	4,553.4	25.8%	6,133.5	4,553.4	25.8%
EDESur	Distrito	209.7	196.1	6.5%	2,721.8	2,399.0	11.9%	2,721.8	2,399.0	11.9%
	Santo Domingo	121.2	75.9	37.4%	1,580.2	968.1	38.7%	1,580.2	968.1	38.7%
	San Cristóbal	90.2	54.2	40.0%	1,168.5	655.4	43.9%	1,168.5	655.4	43.9%
	Bani	63.6	32.9	48.3%	785.8	399.0	49.2%	785.8	399.0	49.2%
	San Juan	20.7	15.5	25.2%	254.0	184.8	27.2%	254.0	184.8	27.2%
	Barahona	48.7	19.7	59.6%	611.6	250.4	59.1%	611.6	250.4	59.1%
Total EDESur		554.0	394.2	28.9%	7,121.9	4,856.9	31.8%	7,121.9	4,856.9	31.8%
EDEEste	Occidental	191.7	93.4	51.3%	2,427.8	1,129.1	53.5%	2,427.8	1,129.1	53.5%
	Oriental	225.4	107.2	52.4%	2,877.1	1,319.0	54.2%	2,877.1	1,319.0	54.2%
	Este	173.5	69.4	60.0%	2,168.9	837.6	61.4%	2,168.9	837.6	61.4%
Total EDEEste		590.6	270.1	54.3%	7,473.7	3,285.6	56.0%	7,473.7	3,285.6	56.0%
Total EDE		1,630.6	1,023.4	37.2%	20,729.1	12,695.9	38.8%	20,729.1	12,695.9	38.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

4. Efectividad de la Lectura y Clientes sin Medidor por Empresa Distribuidora

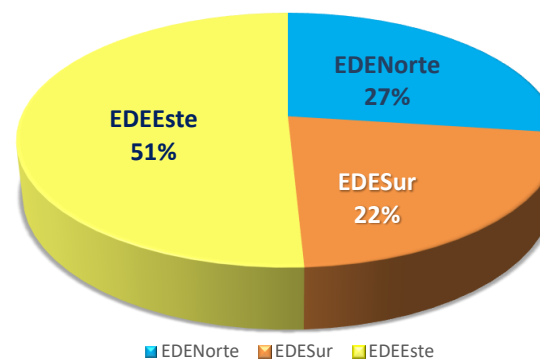
Efectividad de Lectura



Mes: dic-25

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,320,189	1,196,420	123,769	90.6%	77,755
EDESUR	817,389	696,683	120,706	85.2%	61,486
EDEEste	789,779	683,842	105,937	86.6%	131,973
Total EDE	2,927,357	2,576,945	350,412	88.0%	271,214

Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor

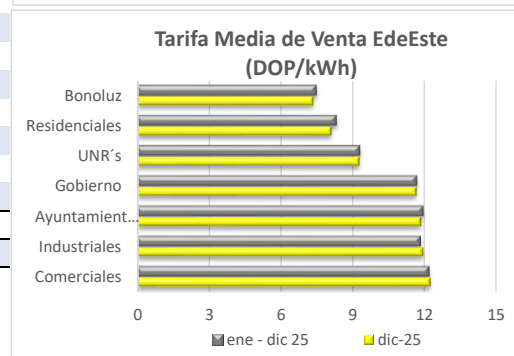
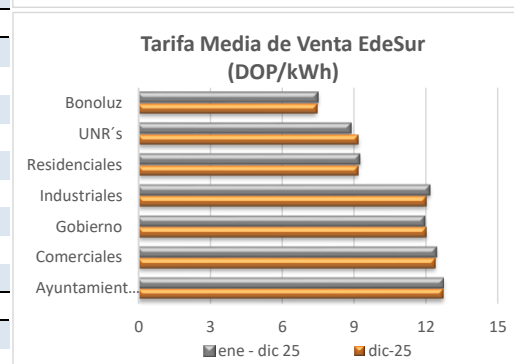
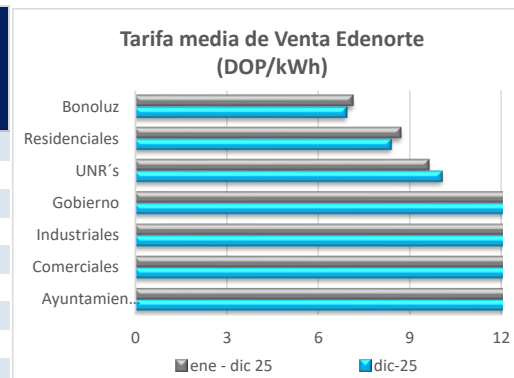


Promedio Acumulado Año: 2025

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,325,767	1,204,205	121,562	90.8%	75,118
805,216	688,645	116,571	85.5%	61,452
758,990	656,531	102,460	86.5%	141,019
2,889,973	2,549,381	340,593	88.2%	277,588

5. Facturación por tipo de Cliente

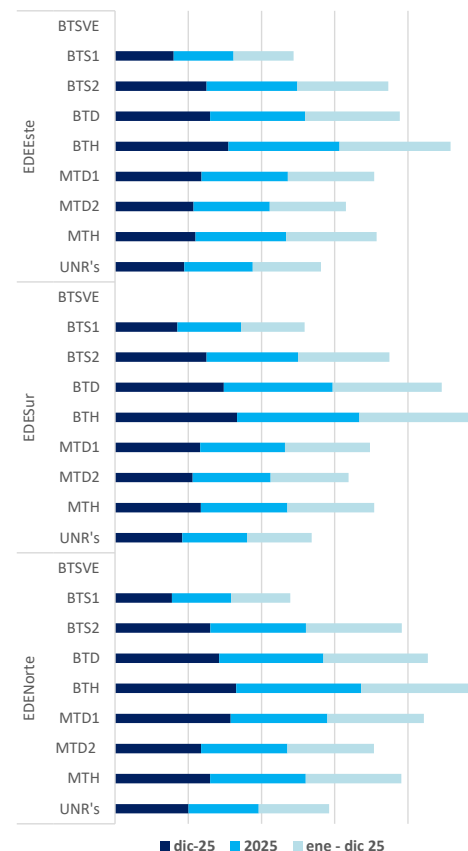
Mes: dic-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: ene - dic 25			
Empresa Tipo Cliente		Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	Residenciales	154.2	1,289.4	8.4	2,003.7	17,398.0	8.7	2,003.7	17,398.0	8.7
	Comerciales	42.7	520.1	12.2	518.6	6,344.0	12.2	518.6	6,344.0	12.2
	Bonoluz	34.6	238.5	6.9	452.9	3,218.6	7.1	452.9	3,218.6	7.1
	Industriales	58.7	900.4	15.3	703.7	9,229.0	13.1	703.7	9,229.0	13.1
	UNR's	27.4	275.2	10.0	371.5	3,566.6	9.6	371.5	3,566.6	9.6
	Gobierno	26.7	342.5	12.8	323.6	4,115.0	12.7	323.6	4,115.0	12.7
	Gobierno Cortable	3.4	50.2	14.9	41.0	601.8	14.7	41.0	601.8	14.7
	Gobierno No Cortable	23.3	292.3	12.5	282.6	3,513.2	12.4	282.6	3,513.2	12.4
	Ayuntamientos	14.8	201.3	13.6	179.4	2,443.4	13.6	179.4	2,443.4	13.6
	Total EDENorte	359.2	3,767.4	10.5	4,553.4	46,314.47	10.2	4,553.4	46,314.5	10.2
EDESUR	Residenciales	149.7	1,370.6	9.2	1,870.0	17,206.9	9.2	1,870.0	17,206.9	9.2
	Comerciales	29.4	364.1	12.4	357.9	4,435.5	12.4	357.9	4,435.5	12.4
	Bonoluz	18.5	137.8	7.4	219.6	1,638.6	7.5	219.6	1,638.6	7.5
	Industriales	100.0	1,201.7	12.0	1,181.8	14,316.5	12.1	1,181.8	14,316.5	12.1
	UNR's	52.5	482.3	9.2	697.2	6,162.3	8.8	697.2	6,162.3	8.8
	Gobierno	36.0	432.7	12.0	437.5	5,206.5	11.9	437.5	5,206.5	11.9
	Gobierno Cortable	36.0	432.7	12.0	437.5	5,206.5	11.9	437.5	5,206.5	11.9
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	7.9	101.1	12.7	92.9	1,180.1	12.7	92.9	1,180.1	12.7
	Total EDESUR	394.2	4,090.2	10.4	4,856.9	50,146.41	10.3	4,856.9	50,146.4	10.3
EDEEste	Residenciales	106.8	865.5	8.1	1,350.9	11,198.3	8.3	1,350.9	11,198.3	8.3
	Comerciales	26.9	328.7	12.2	318.4	3,873.5	12.2	318.4	3,873.5	12.2
	Bonoluz	18.7	137.5	7.3	231.3	1,723.9	7.5	231.3	1,723.9	7.5
	Industriales	71.8	856.2	11.9	858.4	10,131.9	11.8	858.4	10,131.9	11.8
	UNR's	3.5	32.3	9.3	42.7	396.0	9.3	42.7	396.0	9.3
	Gobierno	32.8	382.2	11.7	371.8	4,328.0	11.6	371.8	4,328.0	11.6
	Gobierno Cortable	32.8	382.2	11.7	371.8	4,327.8	11.6	371.8	4,327.8	11.6
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0
	Ayuntamientos	9.6	114.0	11.9	112.1	1,335.6	11.9	112.1	1,335.6	11.9
	Total EDEEste	270.1	2,716.4	10.1	3,285.6	32,987.19	10.0	3,285.6	32,987.2	10.0
Total EDE		1,023.4	10,574.0	10.3	12,695.9	129,448.1	10.2	12,695.9	129,448.1	10.2



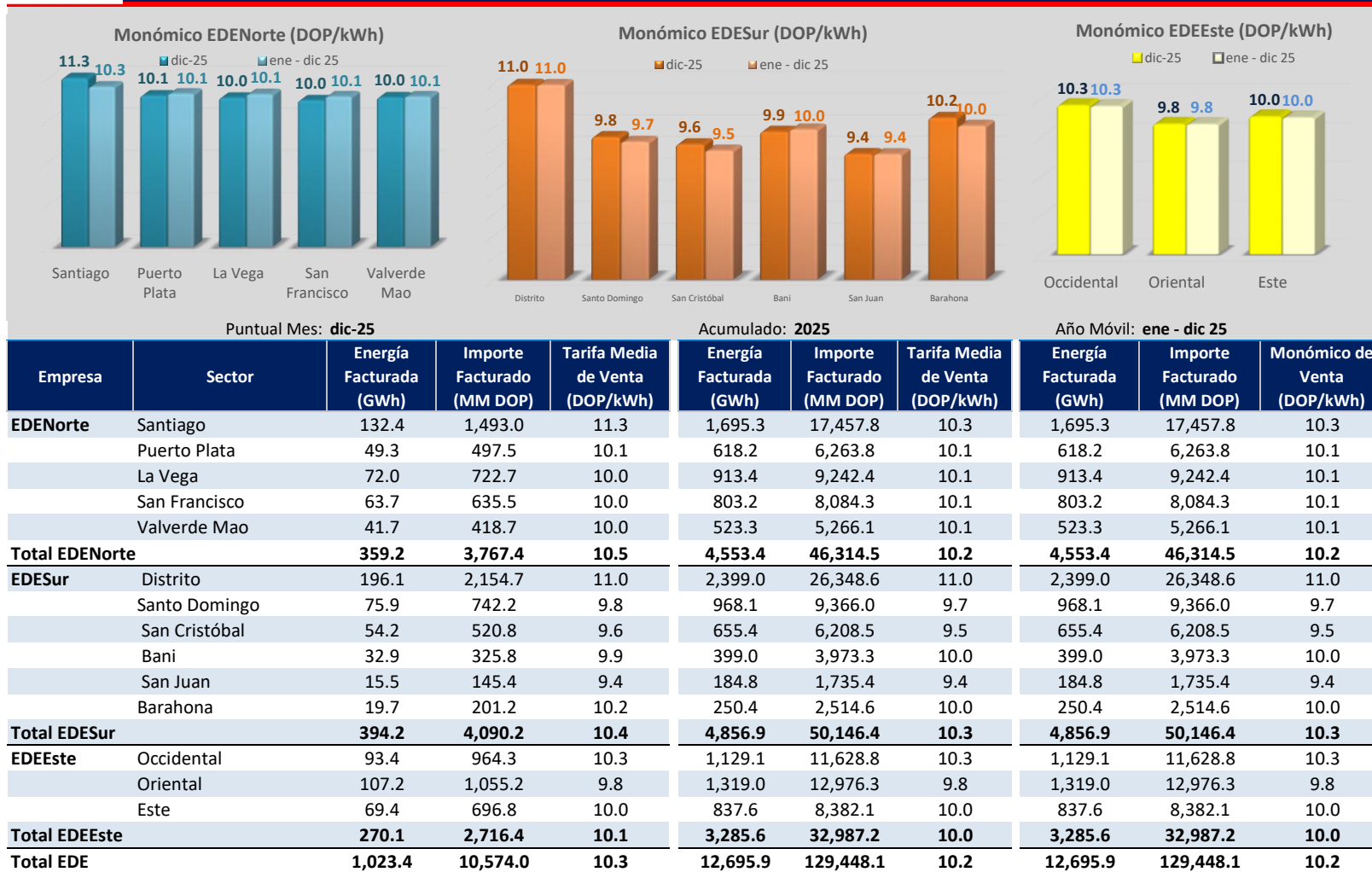
5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

Puntual Mes: dic-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: ene - dic 25			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	
EDENorte	BTS1	182.6	1,417.3	7.8	2,380.9	19,268.7	8.1	2,380.9	19,268.7	8.1
	BTS2	47.8	622.2	13.0	595.0	7,774.7	13.1	595.0	7,774.7	13.1
	BTD	18.6	264.5	14.2	223.7	3,187.0	14.2	223.7	3,187.0	14.2
	BTH	0.1	2.0	16.5	1.4	24.4	17.1	1.4	24.4	17.1
	MTD1	52.7	833.2	15.8	635.6	8,384.6	13.2	635.6	8,384.6	13.2
	MTD2	27.6	324.6	11.7	319.9	3,775.6	11.8	319.9	3,775.6	11.8
	MTH	2.2	28.4	13.0	25.5	332.9	13.1	25.5	332.9	13.1
	UNR's	27.4	275.2	10.0	371.5	3,566.6	9.6	371.5	3,566.6	9.6
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	359.2	3,767.4	10.5	4,553.4	46,314.47	10.2	4,553.4	46,314.5	10.2	
EDESsur	BTS1	158.0	1,347.6	8.5	1,987.9	17,247.4	8.7	1,987.9	17,247.4	8.7
	BTS2	35.0	438.5	12.5	417.0	5,206.2	12.5	417.0	5,206.2	12.5
	BTD	33.7	500.5	14.9	402.3	5,984.8	14.9	402.3	5,984.8	14.9
	BTH	0.4	6.6	16.7	4.6	76.1	16.7	4.6	76.1	16.7
	MTD1	94.3	1,095.7	11.6	1,123.8	13,031.7	11.6	1,123.8	13,031.7	11.6
	MTD2	16.4	174.5	10.6	181.9	1,934.7	10.6	181.9	1,934.7	10.6
	MTH	3.8	44.3	11.7	42.3	500.5	11.8	42.3	500.5	11.8
	UNR's	52.5	482.3	9.2	697.2	6,162.3	8.8	697.2	6,162.3	8.8
	BTSVE	0.0	0.3	0.0	0.0	2.8	0.0	0.0	2.8	0.0
Total EDESsur	394.2	4,090.2	10.4	4,856.9	50,146.41	10.3	4,856.9	50,146.4	10.3	
EDEEste	BTS1	126.3	1,012.0	8.0	1,592.2	13,035.0	8.2	1,592.2	13,035.0	8.2
	BTS2	35.4	442.1	12.5	417.0	5,176.6	12.4	417.0	5,176.6	12.4
	BTD	14.3	186.0	13.0	168.1	2,178.5	13.0	168.1	2,178.5	13.0
	BTH	0.0	0.6	15.5	0.5	7.8	15.2	0.5	7.8	15.2
	MTD1	66.5	785.4	11.8	781.3	9,212.4	11.8	781.3	9,212.4	11.8
	MTD2	22.9	245.2	10.7	272.2	2,833.7	10.4	272.2	2,833.7	10.4
	MTH	1.0	11.5	11.0	11.5	142.3	12.4	11.5	142.3	12.4
	UNR's	3.5	33.6	9.5	42.9	400.6	9.3	42.9	400.6	9.3
	BTSVE	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.3	0.0
Total EDEEste	270.1	2,716.3	10.1	3,285.6	32,987.2	10.0	3,285.6	32,987.2	10.0	
Total EDE	1,023.4	10,574.0	10.3	12,695.9	129,448.1	10.2	12,695.9	129,448.1	10.2	

Comparativo Monómico de Ventas por Empresa Distribuidora (DOP/kWh)



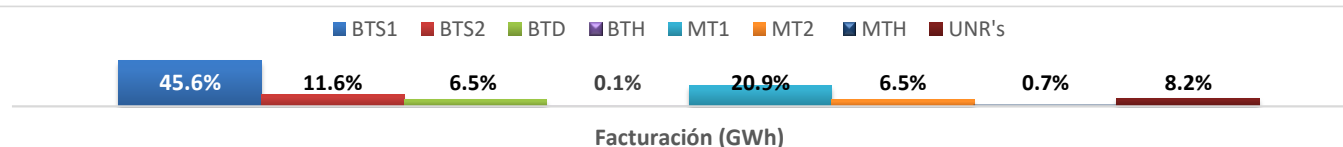
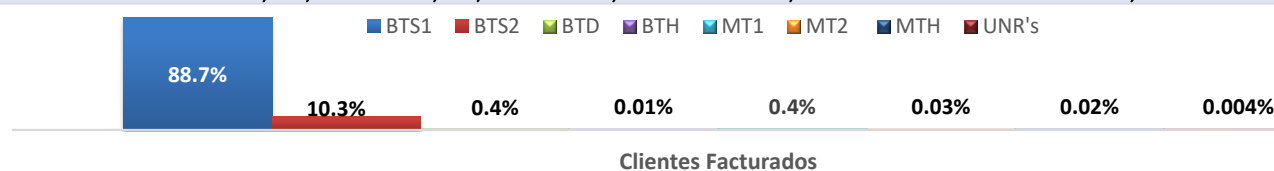
5.2 Facturación por Sector Comercial



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

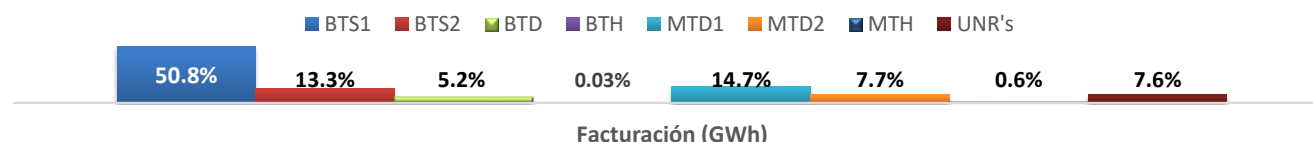
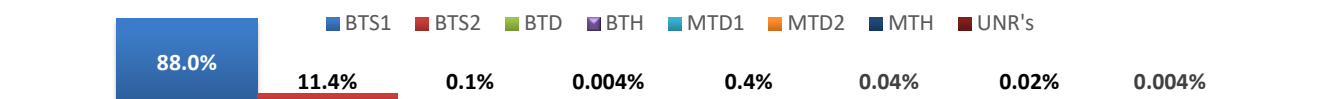
Tarifa EDE dic-2025	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	2,087,912	1,908,231	169.2	1,157.2	6.8	1,168.9	101.0%
	201-300 kWh	432,688	429,511	103.8	733.1	7.1	781.8	106.6%
	301-700 kWh	324,504	321,432	131.7	1,173.9	8.9	1,380.7	117.6%
	>700 kWh	49,940	48,387	62.3	712.7	11.4	700.8	98.3%
Sub-total BTS1		2,895,044	2,707,561	467.0	3,776.9	8.1	4,032.2	106.8%
BTS2	0-200 kWh	182,538	174,456	13.5	146.0	10.8	162.4	111.3%
	201-300 kWh	37,821	37,482	9.1	93.3	10.2	96.5	103.3%
	301-700 kWh	62,134	61,583	27.7	320.5	11.6	323.4	100.9%
	>700 kWh	42,382	42,005	67.9	943.0	13.9	956.5	101.4%
Sub-total BTS2		324,875	315,526	118.2	1,502.8	12.7	1,538.8	102.4%
Sub-Total Baja Tensión		3,219,919	3,023,087	585.2	5,279.7	9.0	5,570.9	105.5%
Tarifas con Demanda	BTD	12,636	12,604	66.6	950.9	14.3	849.8	89.4%
	BTH	234	232	0.6	9.1	16.6	10.0	109.7%
	MT1	13,786	13,674	213.5	2,714.2	12.7	2,664.5	98.2%
	MT2	1,043	1,024	67.0	744.4	11.1	735.9	98.9%
	MTH	661	660	7.0	84.2	12.0	89.2	105.9%
	UNR's	137	137	83.5	791.1	9.5	797.8	100.8%
	BTSVE	48	46	0.0	0.4	0.0	0.5	106.1%
Sub-Total Tar. Demanda		28,545	28,377	438.2	5,294.4	12.1	5,147.5	97.2%
Total General		3,248,464	3,051,464	1,023.4	10,574.0	10.3	10,718.5	101.4%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE dic-2025	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	840,295	804,665	78.2	526.2	6.7	523.5	99.5%
	201-300 kWh	183,825	183,825	44.7	307.5	6.9	348.0	113.2%
	301-700 kWh	120,264	120,264	48.2	427.3	8.9	564.1	132.0%
	>700 kWh	10,565	10,565	11.6	156.3	13.5	204.3	130.7%
Sub-total BTS1		1,154,949	1,119,319	182.6	1,417.3	7.8	1,639.9	115.7%
BTS2	0-200 kWh	85,439	85,439	6.9	78.4	11.4	81.1	103.4%
	201-300 kWh	17,832	17,832	4.4	46.0	10.5	47.8	103.8%
	301-700 kWh	26,211	26,211	11.7	139.5	11.9	151.2	108.4%
	>700 kWh	15,722	15,722	24.8	358.3	14.4	388.0	108.3%
Sub-total BTS2		145,204	145,204	47.8	622.2	13.0	668.1	107.4%
Sub-Total Baja Tensión		1,300,153	1,264,523	230.4	2,039.5	8.9	2,307.9	113.2%
Tarifas con Demanda	BTD	1,749	1,749	18.6	264.5	14.2	181.5	68.6%
	BTH	50	50	0.1	2.0	16.5	2.3	117.0%
	MTD1	4,456	4,456	52.7	833.2	15.8	759.8	91.2%
	MTD2	457	457	27.6	324.6	11.7	351.9	108.4%
	MTH	283	283	2.2	28.4	13.0	31.1	109.8%
	UNR's	47	47	27.4	275.2	10.0	276.8	100.6%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		7,042	7,042	128.7	1,727.9	13.4	1,603.5	92.8%
Total General		1,307,195	1,271,565	359.2	3,767.4	10.5	3,911.4	103.8%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE dic-2025	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	674,864	606,471	43.1	281.4	6.5	272.5	96.8%
	201-300 kWh	111,858	111,858	27.5	196.3	7.1	205.4	104.7%
	301-700 kWh	116,934	116,934	50.2	452.6	9.0	501.3	110.8%
	>700 kWh	26,947	26,947	37.2	417.4	11.2	395.1	94.7%
Sub-total BTS1		930,603	862,210	158.0	1,347.6	8.5	1,374.3	102.0%
BTS2	0-200 kWh	46,139	46,139	3.3	30.2	9.1	38.7	128.0%
	201-300 kWh	9,871	9,871	2.4	23.7	9.7	24.1	101.8%
	301-700 kWh	17,733	17,733	8.2	90.3	11.1	91.5	101.3%
	>700 kWh	14,145	14,145	21.1	294.3	13.9	290.6	98.7%
Sub-total BTS2		87,888	87,888	35.0	438.5	12.5	444.8	101.4%
Sub-Total Baja Tensión		1,018,491	950,098	193.1	1,786.1	9.3	1,819.1	101.8%
Tarifas con Demanda	BTD	8,884	8,884	33.7	500.5	14.9	505.7	101.0%
	BTH	166	166	0.4	6.6	16.7	7.1	108.4%
	MTD1	5,628	5,628	94.3	1,095.7	11.6	1,133.4	103.4%
	MTD2	251	251	16.4	174.5	10.6	170.1	97.4%
	MTH	299	299	3.8	44.3	11.7	45.2	102.1%
	UNR's	84	84	52.5	482.3	9.2	488.6	101.3%
	BTSVE	36	36	0.0	0.3	0.0	0.4	121.9%
Sub-Total Tar. Demanda		15,348	15,348	201.1	2,304.1	11.5	2,350.5	102.0%
Total General		1,033,839	965,446	394.2	4,090.2	10.4	4,169.6	101.9%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE dic-2025	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	572,753	497,095	47.9	349.6	7.3	373.0	106.7%
	201-300 kWh	137,005	133,828	31.6	229.3	7.3	228.3	99.6%
	301-700 kWh	87,306	84,234	33.3	294.0	8.8	315.2	107.2%
	>700 kWh	12,428	10,875	13.5	139.0	10.3	101.4	72.9%
Sub-total BTS1		809,492	726,032	126.3	1,012.0	8.0	1,018.0	100.6%
BTS2	0-200 kWh	50,960	42,878	3.3	37.3	11.3	42.7	114.3%
	201-300 kWh	10,118	9,779	2.3	23.6	10.3	24.6	104.1%
	301-700 kWh	18,190	17,639	7.8	90.7	11.7	80.6	88.9%
	>700 kWh	12,515	12,138	22.0	290.3	13.2	277.9	95.7%
Sub-total BTS2		91,783	82,434	35.4	442.1	12.5	425.9	96.3%
Sub-Total Baja Tensión		901,275	808,466	161.7	1,454.0	9.0	1,443.9	99.3%
Tarifas con Demanda	BTD	2,003	1,971	14.3	186.0	13.0	162.6	114.4%
	BTH	18	16	0.0	0.6	15.5	0.6	99.2%
	MTD1	3,702	3,590	66.5	785.4	11.8	771.3	101.8%
	MTD2	335	316	22.9	245.2	10.7	213.9	114.6%
	MTH	79	78	1.0	11.5	11.0	12.8	90.1%
	UNR's	6	6	3.5	33.6	9.5	32.3	103.9%
	BTSVE	12	10	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,155	5,987	108.3	1,262.4	11.7	1,193.5	105.8%
Total General		907,430	814,453	270.1	2,716.4	10.1	2,637.4	97.1%

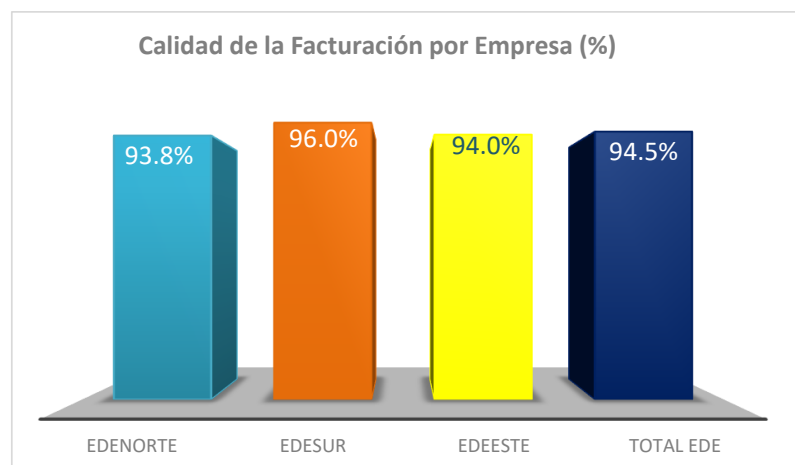


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

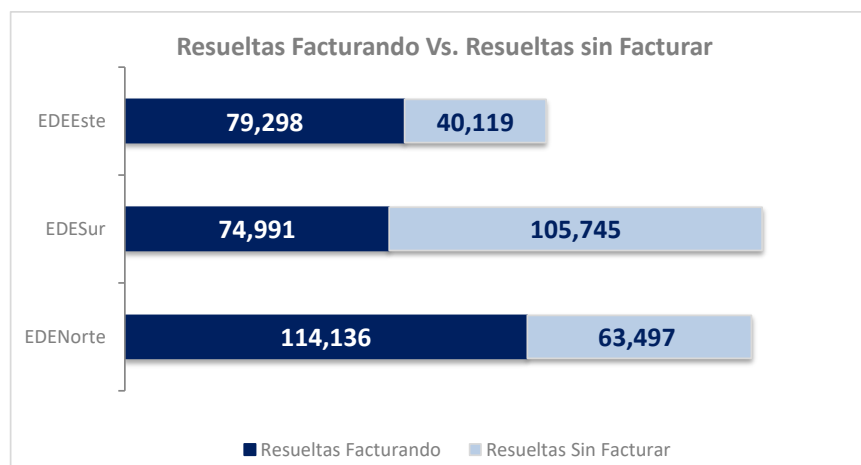
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: dic-25

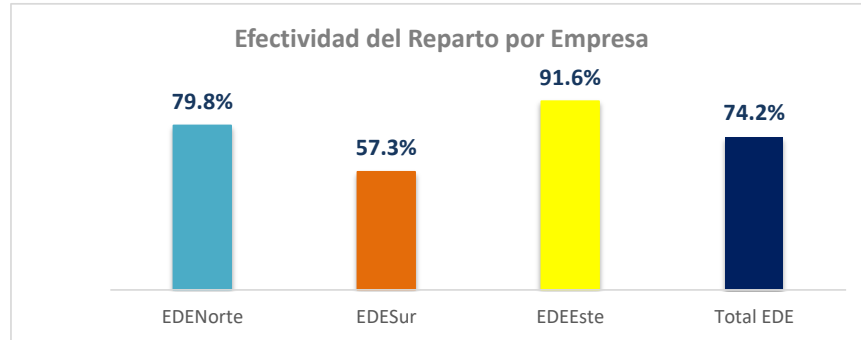
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,190,878	73,372	93.8%
EDESUR	764,778	30,779	96.0%
EDEEste	768,626	46,182	94.0%
Total EDE	2,724,282	150,333	94.5%



Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	177,852	180,736	119,417	478,005
Resueltas Facturando	114,136	74,991	79,298	268,425
Resueltas Sin Facturar	63,497	105,745	40,119	209,361
% Resueltos sin Facturar	35.7%	58.5%	33.6%	43.8%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,267,486	1,011,415	79.8%
EDESUR	785,214	449,959	57.3%
EDEEste	358,462	328,223	91.6%
Total EDE	2,411,162	1,789,597	74.2%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

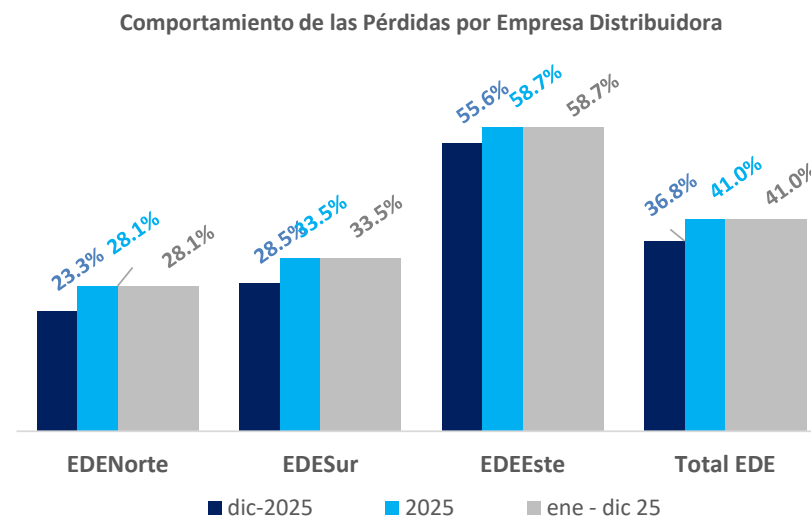
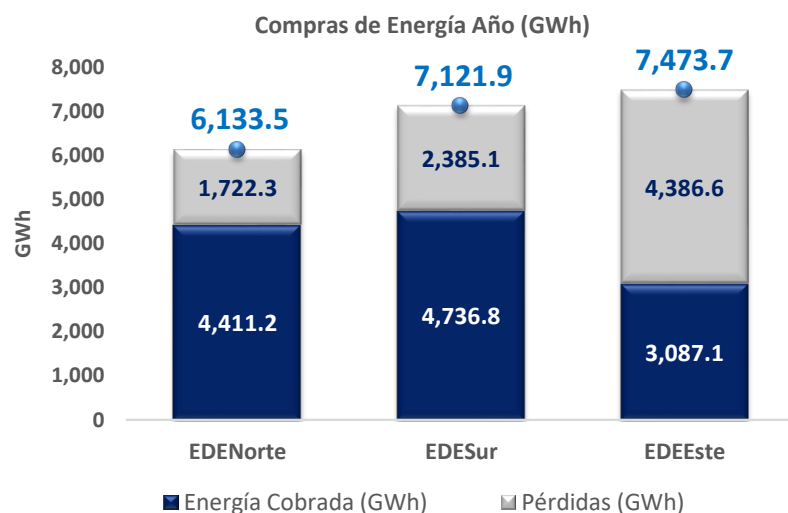
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

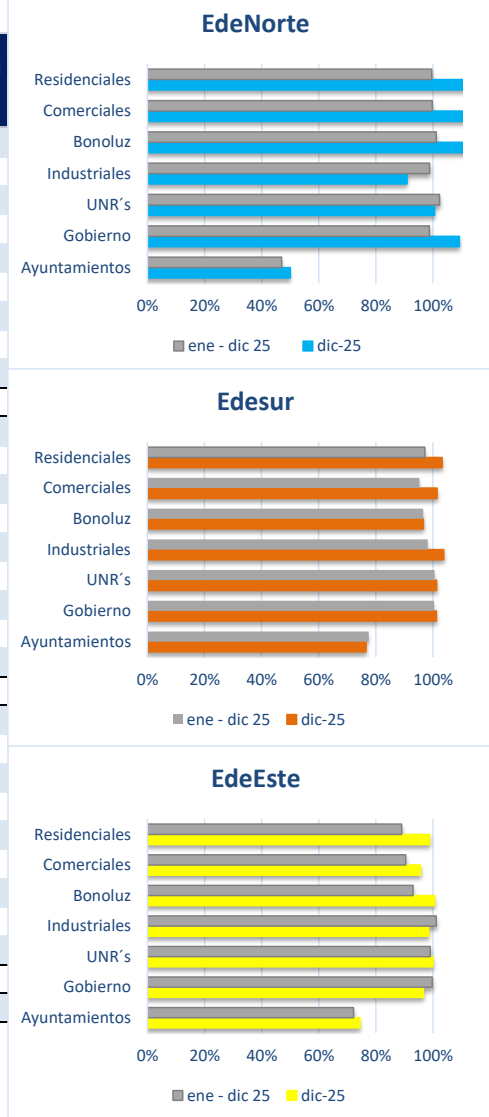
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Mes: dic-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: ene - dic 25			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	486.1	372.9	113.2	23.3%	6,133.5	4,411.2	1,722.3	28.1%	6,133.5	4,411.2	1,722.3	28.1%
EDESUR	554.0	396.1	157.9	28.5%	7,121.9	4,736.8	2,385.1	33.5%	7,121.9	4,736.8	2,385.1	33.5%
EDEEeste	590.6	262.2	328.4	55.6%	7,473.7	3,087.1	4,386.6	58.7%	7,473.7	3,087.1	4,386.6	58.7%
Total EDE	1,630.6	1,031.2	599.5	36.8%	20,729.1	12,235.1	8,494.0	41.0%	20,729.1	12,235.1	8,494.0	41.0%

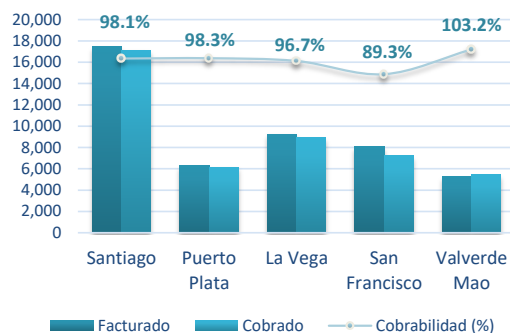
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: dic-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: ene - dic 25			
Empresa Tipo Cliente	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	
EDENorte	Residenciales	1,289.4	1,491.8	115.7%	17,398.0	17,316.8	99.5%	17,398.0	17,316.8	99.5%
	Comerciales	520.1	578.2	111.2%	6,344.0	6,323.8	99.7%	6,344.0	6,323.8	99.7%
	Bonoluz	238.5	271.6	113.9%	3,218.6	3,254.3	101.1%	3,218.6	3,254.3	101.1%
	Industriales	900.4	818.3	90.9%	9,229.0	9,118.1	98.8%	9,229.0	9,118.1	98.8%
	UNR's	275.2	276.7	100.5%	3,566.6	3,647.0	102.3%	3,566.6	3,647.0	102.3%
	Gobierno	342.5	374.1	109.2%	4,115.0	4,061.0	98.7%	4,115.0	4,061.0	98.7%
	Gobierno Cortable	50.2	54.9	109.3%	601.8	595.5	99.0%	601.8	595.5	99.0%
	Gobierno No Cortable	292.3	319.1	109.2%	3,513.2	3,465.5	98.6%	3,513.2	3,465.5	98.6%
	Ayuntamientos	201.3	100.7	50.0%	2,443.4	1,147.0	46.9%	2,443.4	1,147.0	46.9%
Total EDENorte	3,767.4	3,911.4	103.8%	46,314.5	44,868.0	96.9%	46,314.5	44,868.0	96.9%	
EDESUR	Residenciales	1,370.6	1,415.2	103.3%	17,206.9	16,721.1	97.2%	17,206.9	16,721.1	97.2%
	Comerciales	364.1	369.5	101.5%	4,435.5	4,226.9	95.3%	4,435.5	4,226.9	95.3%
	Bonoluz	137.8	133.2	96.7%	1,638.6	1,582.7	96.6%	1,638.6	1,582.7	96.6%
	Industriales	1,201.7	1,247.5	103.8%	14,316.5	14,061.7	98.2%	14,316.5	14,061.7	98.2%
	UNR's	482.3	488.6	101.3%	6,162.3	6,196.8	100.6%	6,162.3	6,196.8	100.6%
	Gobierno	432.7	438.1	101.3%	5,206.5	5,228.3	100.4%	5,206.5	5,228.3	100.4%
	Gobierno Cortable	432.7	438.1	101.3%	5,206.5	5,228.3	100.4%	5,206.5	5,228.3	100.4%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	101.1	77.4	76.6%	1,180.1	915.1	77.5%	1,180.1	915.1	77.5%
Total EDESUR	4,090.2	4,169.6	101.9%	50,146.4	48,932.5	97.6%	50,146.4	48,932.5	97.6%	
EDESTE	Residenciales	865.5	855.5	98.8%	11,198.3	9,964.1	89.0%	11,198.3	9,964.1	89.0%
	Comerciales	328.7	314.5	95.7%	3,873.5	3,503.7	90.5%	3,873.5	3,503.7	90.5%
	Bonoluz	137.5	138.2	100.5%	1,723.9	1,603.2	93.0%	1,723.9	1,603.2	93.0%
	Industriales	856.2	842.8	98.4%	10,131.9	10,249.0	101.2%	10,131.9	10,249.0	101.2%
	UNR's	32.3	32.3	100.0%	396.0	392.3	99.1%	396.0	392.3	99.1%
	Gobierno	382.2	369.3	96.6%	4,328.0	4,316.9	99.7%	4,328.0	4,316.9	99.7%
	Gobierno Cortable	382.2	369.3	96.6%	4,327.8	4,316.9	99.7%	4,327.8	4,316.9	99.7%
	Gobierno No Cortable	0.002	0.001	38.3%	0.2	0.0	5.0%	0.2	0.0	5.0%
	Ayuntamientos	114.0	84.8	74.4%	1,335.6	964.3	72.2%	1,335.6	964.3	72.2%
Total EDESTE	2,716.4	2,637.4	97.1%	32,987.2	30,993.4	94.0%	32,987.2	30,993.4	94.0%	
Total EDE	10,574.0	10,718.5	101.4%	129,448.1	124,793.9	96.4%	129,448.1	124,793.9	96.4%	

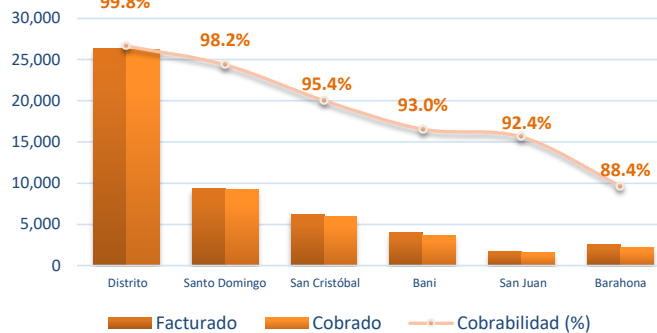


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

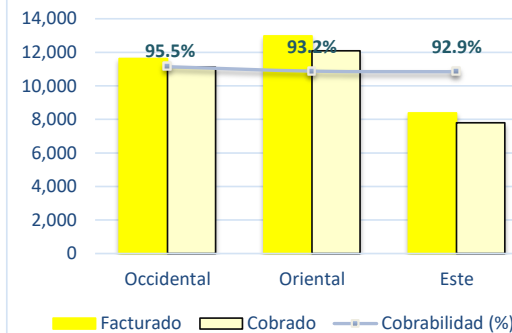
EdeNorte Año Móvil (MMDOP)



EdeSur Año Móvil (MMDOP)



EdeEste Año Móvil (MMDOP)



Puntual Mes: dic-25

Acumulado: 2025

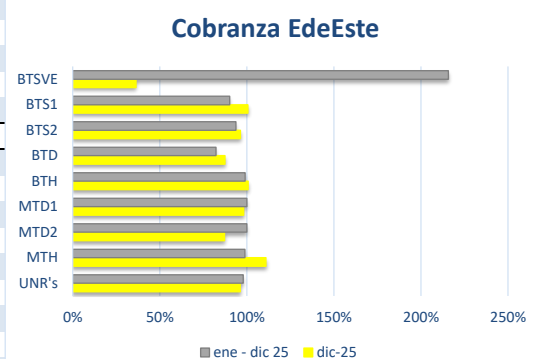
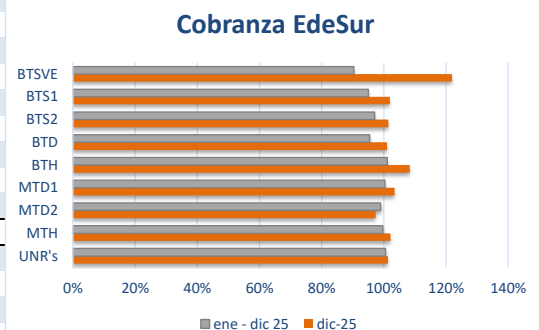
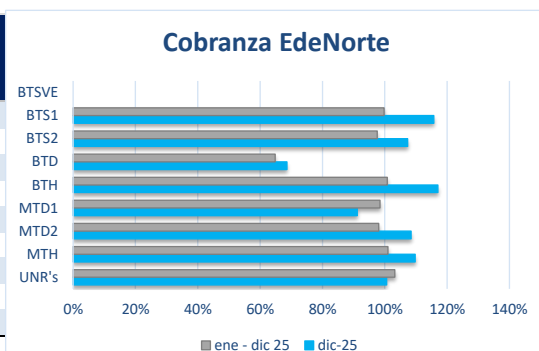
Año Móvil: ene - dic 25

Empresa	Sector	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,493.0	1,459.7	97.8%	17,457.8	17,123.1	98.1%	17,457.8	17,123.1	98.1%
	Puerto Plata	497.5	576.2	115.8%	6,263.8	6,155.1	98.3%	6,263.8	6,155.1	98.3%
	La Vega	722.7	771.6	106.8%	9,242.4	8,938.5	96.7%	9,242.4	8,938.5	96.7%
	San Francisco	635.5	671.4	105.7%	8,084.3	7,215.5	89.3%	8,084.3	7,215.5	89.3%
	Valverde Mao	418.7	432.4	103.3%	5,266.1	5,435.7	103.2%	5,266.1	5,435.7	103.2%
Total EDENorte		3,767.4	3,911.4	103.8%	46,314.5	44,868.0	96.9%	46,314.5	44,868.0	96.9%
EDESUR	Distrito	2,154.7	2,285.5	106.1%	26,348.6	26,286.5	99.8%	26,348.6	26,286.5	99.8%
	Santo Domingo	742.2	737.6	99.4%	9,366.0	9,201.7	98.2%	9,366.0	9,201.7	98.2%
	San Cristóbal	520.8	523.7	100.6%	6,208.5	5,920.3	95.4%	6,208.5	5,920.3	95.4%
	Bani	325.8	302.7	92.9%	3,973.3	3,696.5	93.0%	3,973.3	3,696.5	93.0%
	San Juan	145.4	136.8	94.1%	1,735.4	1,603.7	92.4%	1,735.4	1,603.7	92.4%
	Barahona	201.2	183.2	91.1%	2,514.6	2,223.9	88.4%	2,514.6	2,223.9	88.4%
Total EDESUR		4,090.2	4,169.6	101.9%	50,146.4	48,932.5	97.6%	50,146.4	48,932.5	97.6%
EDEEste	Occidental	964.3	936.1	97.1%	11,628.8	11,104.8	95.5%	11,628.8	11,104.8	95.5%
	Oriental	1,055.2	1,020.6	96.7%	12,976.3	12,097.7	93.2%	12,976.3	12,097.7	93.2%
	Este	696.8	680.7	97.7%	8,382.1	7,790.9	92.9%	8,382.1	7,790.9	92.9%
Total EDEEste		2,716.4	2,637.4	97.1%	32,987.2	30,993.4	94.0%	32,987.2	30,993.4	94.0%
Total EDE		10,574.0	10,718.5	101.4%	129,448.1	124,793.9	96.4%	129,448.1	124,793.9	96.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: dic-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: ene - dic 25			
Empresa Tipo Cliente	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	
EDENorte	BTS1	1,417.3	1,639.9	115.7%	19,268.7	19,218.5	99.7%	19,268.7	19,218.5	99.7%
	BTS2	622.2	668.1	107.4%	7,774.7	7,584.2	97.5%	7,774.7	7,584.2	97.5%
	BTD	264.5	181.5	68.6%	3,187.0	2,064.9	64.8%	3,187.0	2,064.9	64.8%
	BTH	2.0	2.3	117.0%	24.4	24.6	100.8%	24.4	24.6	100.8%
	MTD1	833.2	759.8	91.2%	8,384.6	8,254.7	98.5%	8,384.6	8,254.7	98.5%
	MTD2	324.6	351.9	108.4%	3,775.6	3,702.6	98.1%	3,775.6	3,702.6	98.1%
	MTH	28.4	31.1	109.8%	332.9	336.2	101.0%	332.9	336.2	101.0%
	UNR's	275.2	276.8	100.6%	3,566.6	3,682.3	103.2%	3,566.6	3,682.3	103.2%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	3,767.4	3,911.42	103.8%	46,314.5	44,868.0	96.9%	46,314.5	44,868.0	96.9%	
EDESur	BTS1	1,347.6	1,374.3	102.0%	17,247.4	16,396.7	95.1%	17,247.4	16,396.7	95.1%
	BTS2	438.5	444.8	101.4%	5,206.2	5,053.9	97.1%	5,206.2	5,053.9	97.1%
	BTD	500.5	505.7	101.0%	5,984.8	5,715.1	95.5%	5,984.8	5,715.1	95.5%
	BTH	6.6	7.1	108.4%	76.1	76.9	101.1%	76.1	76.9	101.1%
	MTD1	1,095.7	1,133.4	103.4%	13,031.7	13,076.9	100.3%	13,031.7	13,076.9	100.3%
	MTD2	174.5	170.1	97.4%	1,934.7	1,914.8	99.0%	1,934.7	1,914.8	99.0%
	MTH	44.3	45.2	102.1%	500.5	498.9	99.7%	500.5	498.9	99.7%
	UNR's	482.3	488.6	101.3%	6,162.3	6,196.8	100.6%	6,162.3	6,196.8	100.6%
	BTSVE	0.35	0.43	121.9%	2.82	2.54	90.4%	2.82	2.54	90.4%
EDESur	4,090.2	4,169.63	101.9%	50,146.4	48,932.5	97.6%	50,146.4	48,932.5	97.6%	
EDEEste	BTS1	1,012.0	1,018.0	100.6%	13,035.0	11,751.7	90.2%	13,035.0	11,751.7	90.2%
	BTS2	442.1	425.9	96.3%	5,176.6	4,852.0	93.7%	5,176.6	4,852.0	93.7%
	BTD	186.0	162.6	87.4%	2,178.5	1,792.9	82.3%	2,178.5	1,792.9	82.3%
	BTH	0.6	0.6	100.8%	7.8	7.7	99.1%	7.8	7.7	99.1%
	MTD1	785.4	771.3	98.2%	9,212.4	9,219.9	100.1%	9,212.4	9,219.9	100.1%
	MTD2	245.2	213.9	87.2%	2,833.7	2,835.5	100.1%	2,833.7	2,835.5	100.1%
	MTH	11.5	12.8	111.0%	142.3	140.7	98.9%	142.3	140.7	98.9%
	UNR's	33.6	32.3	96.2%	400.6	392.3	97.9%	400.6	392.3	97.9%
	BTSVE	0.08	0.03	36.3%	0.29	0.62	215.7%	0.29	0.62	215.7%
EDEEste	2,716.4	2,637.43	97.1%	32,987.2	30,993.4	94.0%	32,987.2	30,993.4	94.0%	
EDE	BTS1	3,776.9	4,032.2	106.8%	49,551.1	47,367.0	95.6%	49,551.1	47,367.0	95.6%
	BTS2	1,502.8	1,538.8	102.4%	18,157.5	17,490.1	96.3%	18,157.5	17,490.1	96.3%
	BTD	950.9	849.8	89.4%	11,350.3	9,572.9	84.3%	11,350.3	9,572.9	84.3%
	BTH	9.1	10.0	109.7%	108.3	109.3	100.9%	108.3	109.3	100.9%
	MTD1	2,714.2	2,664.5	98.2%	30,628.7	30,551.5	99.7%	30,628.7	30,551.5	99.7%
	MTD2	744.4	735.9	98.9%	8,544.1	8,452.9	98.9%	8,544.1	8,452.9	98.9%
	MTH	84.2	89.2	105.9%	975.6	975.8	100.0%	975.6	975.8	100.0%
	UNR's	791.1	797.8	100.8%	10,129.4	10,271.3	101.4%	10,129.4	10,271.3	101.4%
	BTSVE	0.43	0.5	106.1%	3.10	3.16	101.9%	3.10	3.16	101.9%
Total EDE	10,574.0	10,718.5	101.4%	129,448.1	124,793.9	96.4%	129,448.1	124,793.9	96.4%	

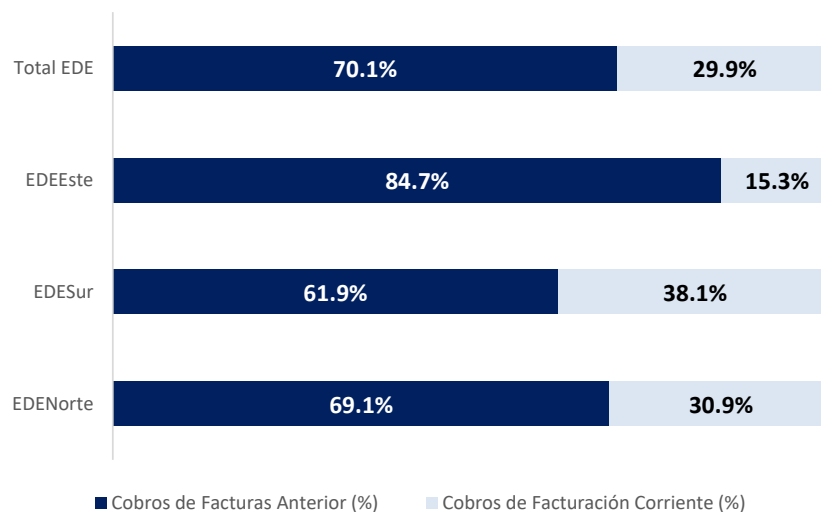


9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

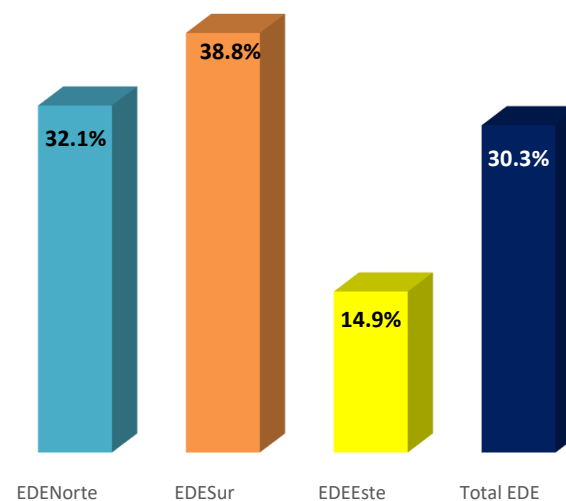
Mes: dic-25

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MM DOP)	Cobros de Facturas Anteriores (MM DOP)	Cobros de Facturación Corriente (MM DOP)	Total Cobrado (MM DOP)	Cobros de Facturas Anterior (%)	Cobros de Facturación Corriente (%)	Cobrabilidad Corriente (%)
EDENorte	3,767.4	2,702.5	1,208.9	3,911.40	69.1%	30.9%	32.1%
EDESUR	4,090.2	2,582.7	1,586.9	4,169.63	61.9%	38.1%	38.8%
EDEEste	2,716.4	2,233.1	404.3	2,637.43	84.7%	15.3%	14.9%
Total EDE	10,574.0	7,518.31	3,200.15	10,718.5	70.1%	29.9%	30.3%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

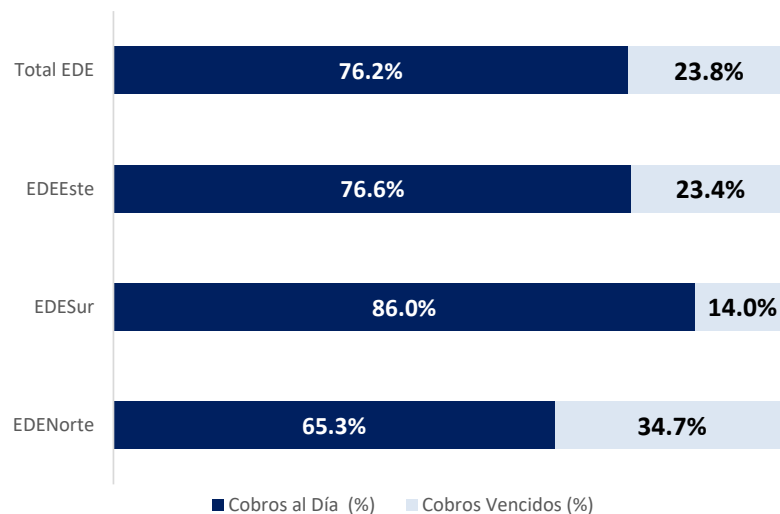


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

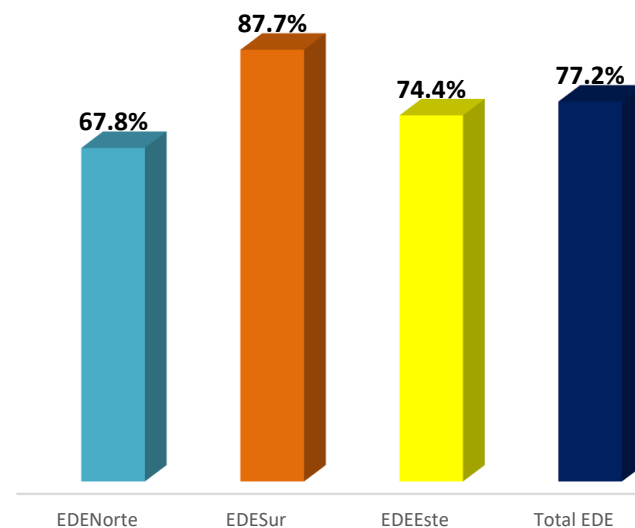
Mes: dic-25

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MMDOP)	Cobros Al día (MMDOP)	Cobros Vencidos (MMDOP)	Total Cobrado (MMDOP)	Cobros al Día (%)	Cobros Vencidos (%)	Cobrabilidad al Día (%)
EDENorte	3,767.4	2,554.0	1,357.4	3,911.40	65.3%	34.7%	67.8%
EDESsur	4,090.2	3,587.4	582.3	4,169.63	86.0%	14.0%	87.7%
EDEEste	2,716.4	2,021.0	616.5	2,637.43	76.6%	23.4%	74.4%
Total EDE	10,574.0	8,162.35	2,556.11	10,718.5	76.2%	23.8%	77.2%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

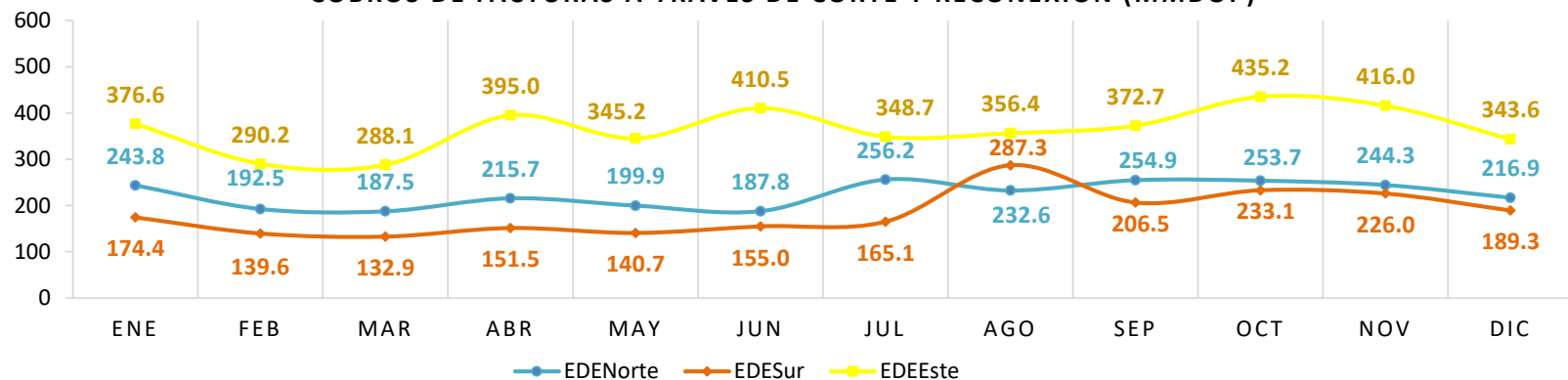


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

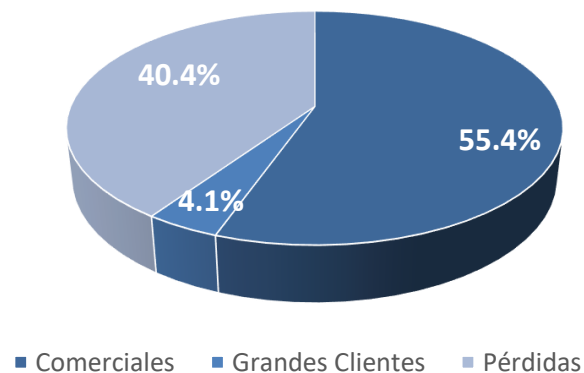
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado 2025
EDENorte	243.8	192.5	187.5	215.7	199.9	187.8	256.2	232.6	254.9	253.7	244.3	216.9	2,685.9
EDESUR	174.4	139.6	132.9	151.5	140.7	155.0	165.1	287.3	206.5	233.1	226.0	189.3	2,201.5
EDEEste	376.6	290.2	288.1	395.0	345.2	410.5	348.7	356.4	372.7	435.2	416.0	343.6	4,378.3
Total EDE	794.8	622.4	608.6	762.2	685.8	753.4	770.1	876.3	834.1	922.1	886.3	749.8	9,265.7

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total
Comerciales	400	426	248	1,074
Grandes Clientes	17	42	21	80
Pérdidas	280	268	235	783
Total EDE's	697	736	504	1,937
(%) Brigadas	36.0%	38.0%	26.0%	

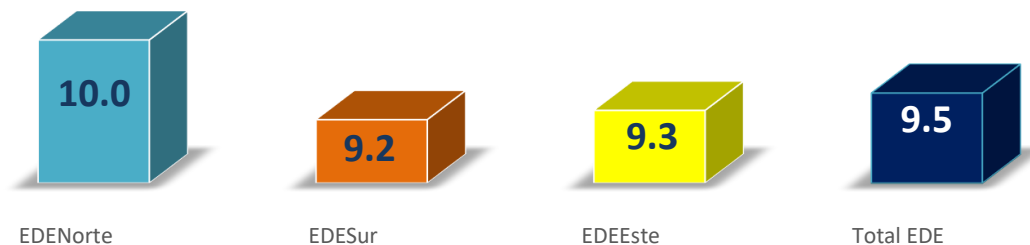
Cantidad de Brigadas por Tipo



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

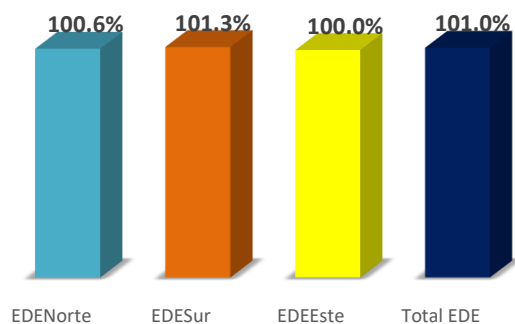
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



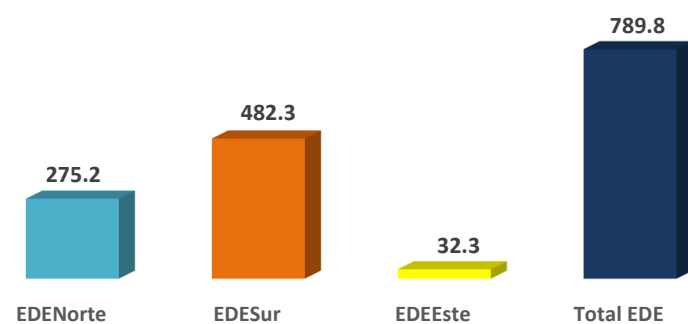
Mes: dic-25

Empresa	Contratos UNR's	Facturación UNR's (GWh)	Facturación UNR's (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	Cobros UNR's (MM DOP)	Índice de Cobranza UNR's (%)
EDENorte	48	27.4	275.2	10.0	276.8	100.6%
EDESUR	84	52.6	482.3	9.2	488.6	101.3%
EDEEste	6	3.5	32.3	9.3	32.3	100.0%
Total EDE	138	83.5	789.8	9.5	797.8	101.0%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

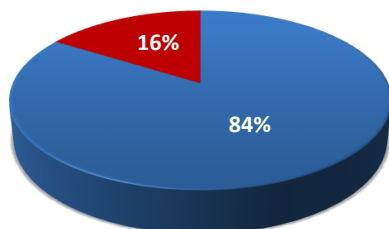


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

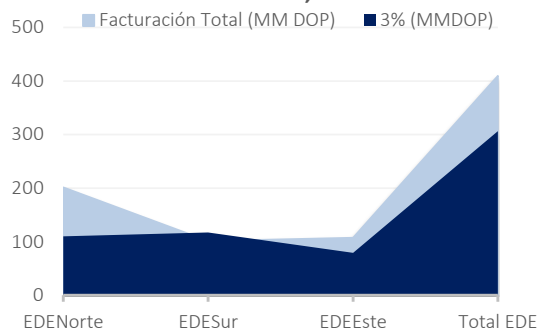
11. Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MM DOP)

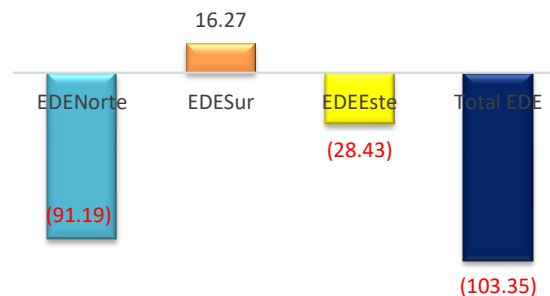
■ Alumbrado Público (MM DOP)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)



dic-25

Facturación

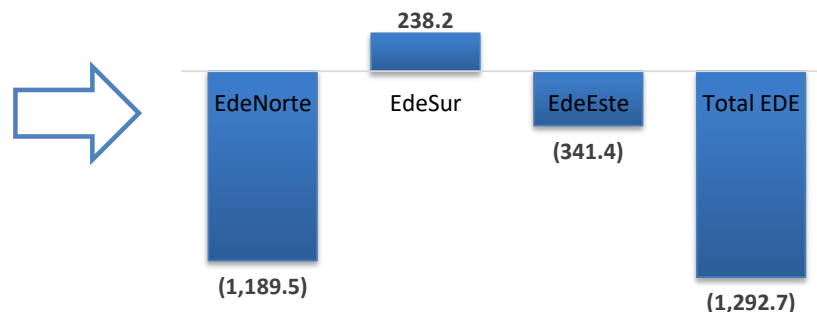
Impuesto Municipal

Empresa	Alumbrado Público (MM DOP)	Dependencias (MM DOP)	Facturación Total (MM DOP)	Cobros corrientes (MM DOP)	3% (MMDOP)	Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)
EDENorte	163.3	38.0	201.3	3,669.8	110.1	(91.2)
EDESUR	91.8	9.3	101.1	3,911.3	117.3	16.3
EDEEste	88.6	18.7	107.3	2,629.0	78.9	(28.4)
Total EDE	343.7	66.0	409.7	10,210.0	306.3	(103.4)

Acumulado: 2025

Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	2,445.7	1,256.1	(1189.5)
EdeSur	1,183.5	1,421.7	238.2
EdeEste	1,259.4	918.1	(341.4)
Total EDE	4,888.6	3,595.9	(1,292.7)

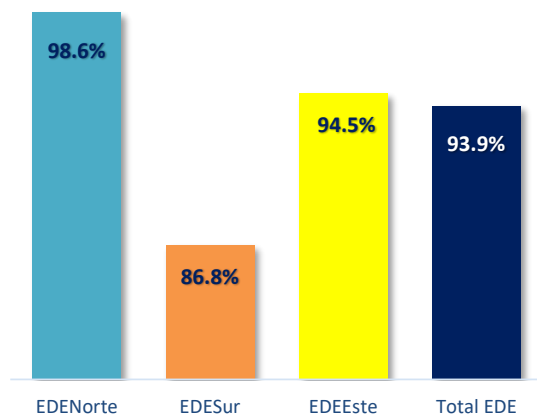
Balance a Compensar (MMDOP)



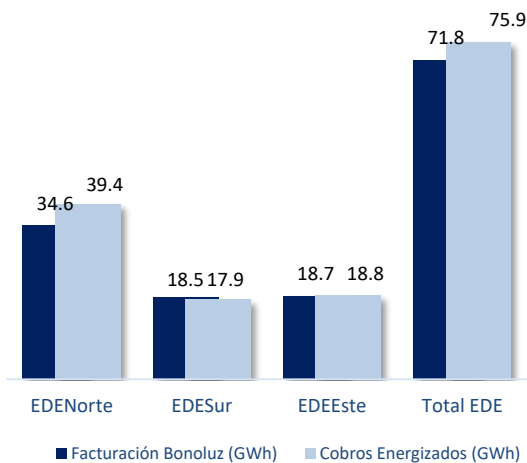
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

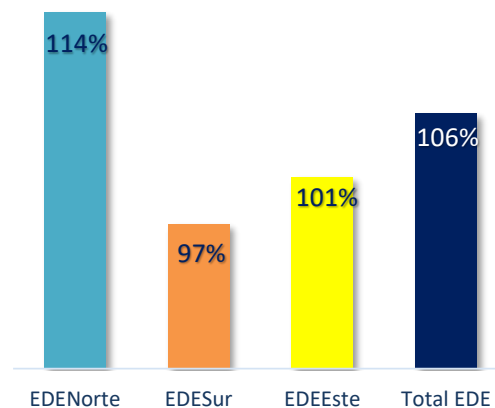
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: dic-25

Empresa	Contratos Bonoluz	Contratos Facturados Bonoluz	Contratos Facturados (%)	Facturación Bonoluz (GWh)	Facturación Bonoluz (MM DOP)	Cobros Bonoluz (MM DOP)	Cobros Energizados (GWh)	Índice de Cobranza (%)
EDENorte	241,929	238,621	98.6%	34.6	238.5	271.6	39.4	113.9%
EDESUR	175,892	152,744	86.8%	18.5	137.8	133.2	17.9	96.7%
EDEEste	138,620	131,049	94.5%	18.7	137.5	138.2	18.8	100.5%
Total EDE	556,441	522,414	93.9%	71.8	513.8	543.0	75.9	105.7%

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: dic-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	575	185	456	40.6%	26,833	190,567
	Antonio Guzman	9,170	3,019	4,485	67.3%	438,602	2,868,987
	Bella Vista	3,140	939	1,540	61.0%	139,709	945,666
	Total EDENorte	12,885	4,143	6,481	63.9%	605,144	4,005,219
EDESsur	AHON101	24,384	5,757	8,409	68.5%	707,237	4,514,224
	AHON102	23,258	5,135	7,915	64.9%	579,167	3,702,953
	AHON103	779	201	521	38.6%	24,719	160,322
	AHON104	2,581	660	660	100.0%	100,522	659,973
	BANI102	2,874	653	1,729	37.8%	60,653	378,862
	BANP103	330	99	204	48.5%	8,314	53,345
	BARA106	2,546	608	994	61.2%	78,675	515,805
	BAYO102	5,734	1,322	3,087	42.8%	143,193	895,998
	CABA101	9,200	2,003	4,876	41.1%	217,093	1,375,309
	CALB102	160	47	90	52.2%	6,497	41,450
	COHE101	14,720	3,492	8,474	41.2%	405,614	2,609,423
	COHE102	3,413	783	860	91.0%	104,088	672,751
	COHE103	12,260	3,177	5,554	57.2%	324,768	2,033,268
	COHE105	7,655	1,608	2,254	71.3%	204,941	1,320,051
	CSAT101	11,652	2,797	5,149	54.3%	341,669	2,195,002
	CSAT102	5,154	1,222	2,840	43.0%	136,609	865,994
	CUAR101	19,237	4,107	5,915	69.4%	522,698	3,369,970
	CUAR102	6,394	1,166	1,760	66.3%	159,091	1,038,386
	CUAR103	11,356	2,285	3,314	68.9%	286,103	1,851,258
	CUAR104	51,134	9,672	12,835	75.4%	1,309,330	8,589,812
	EMBA101	5,821	1,527	1,938	78.8%	215,887	1,415,985
	EMBA102	2,199	502	603	83.3%	72,906	474,229
	EMBA105	94	18	25	72.0%	2,864	19,183
	EMBA106	3,852	845	1,243	68.0%	95,856	602,062
	EMBA107	175	42	59	71.2%	5,778	38,075
	GRBO101	7,394	1,759	3,626	48.5%	193,133	1,212,469
	GRBO102	22,284	4,484	8,774	51.1%	577,772	3,771,163
	GRBO103	10,087	2,343	4,607	50.9%	270,080	1,715,952
	GRBO104	352	68	151	45.0%	8,566	56,479
	HANU101	10,873	2,309	5,805	39.8%	242,294	1,527,143
	HERR105	454	114	989	11.5%	13,089	83,845
	HNUV103	4,542	1,318	5,156	25.6%	157,004	986,724
	HNUV104	11,986	2,880	5,638	51.1%	321,875	2,046,505
	JUCO101	340	115	596	19.3%	18,176	124,540
	KDIE101	7,214	1,877	3,838	48.9%	227,034	1,442,213
	KDIE102	2,568	622	884	70.4%	73,276	462,565
	KDIE103	874	222	229	96.9%	26,233	166,839
	KDIE104	5,780	1,346	2,897	46.5%	149,990	948,021

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: dic-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	KDIE105	2,996	778	1,570	49.6%	101,659	647,758
	KDIE107	209	67	234	28.6%	8,392	60,499
	KDIE109	1,038	271	525	51.6%	28,699	181,267
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	10,820	2,371	3,224	73.5%	292,293	1,891,179
	LPRA103	3,937	967	1,433	67.5%	100,214	636,214
	LPRA104	6,031	1,127	1,434	78.6%	144,653	920,062
	LPRA105	1,667	426	618	68.9%	46,701	301,469
	LPRA106	1,931	499	901	55.4%	59,787	373,672
	LPRA109	2,768	548	762	71.9%	68,836	446,656
	MATA101	17,096	3,217	3,867	83.2%	490,545	3,320,734
	MATA102	17,923	3,284	5,033	65.2%	477,048	3,203,341
	MATA104	119	25	101	24.8%	3,994	26,456
	METR107	858	226	574	39.4%	27,756	175,352
	MVIE101	7,184	1,738	2,936	59.2%	193,925	1,224,131
	MVIE102	7,586	1,834	4,227	43.4%	214,749	1,398,251
	MVIE103	3,161	809	1,538	52.6%	92,801	580,986
	MVIE104	574	112	311	36.0%	12,895	84,162
	MVIE105	2,707	719	1,137	63.2%	89,436	566,521
	MVIE107	1,602	387	673	57.5%	47,408	299,920
	NEYB102	717	310	526	58.9%	43,950	275,771
	PALA101	27,811	6,633	11,348	58.5%	719,358	4,523,321
	PALA102	10,506	2,523	4,095	61.6%	283,012	1,785,257
	PALA103	3,786	890	1,780	50.0%	99,795	636,703
	PARA102	627	152	258	58.9%	18,985	122,351
	PARA103	604	134	182	73.6%	19,076	127,004
	PDIV101	7,502	1,762	3,164	55.7%	195,771	1,234,025
	RARR101	4,543	1,570	2,264	69.3%	191,733	1,277,555
	SCNO102	3,174	819	1,643	49.8%	85,304	531,303
	SCNO104	3,006	823	1,609	51.1%	82,551	509,053
	UASD102	2,051	458	663	69.1%	64,278	424,414
	UASD104	536	160	169	94.7%	20,544	133,562
	UASD105	67	23	23	100.0%	2,281	14,489
	VALT101	13,567	3,521	6,148	57.3%	379,274	2,381,862
	VALT102	8,206	2,031	2,682	75.7%	219,153	1,396,342
	YAGU103	36	19	107	17.8%	2,412	14,850
	ZFAL101	6,721	1,843	4,988	36.9%	208,247	1,310,730
	ZFAL102	4,280	1,141	2,543	44.9%	134,982	852,233
Total EDESUR		499,657	113,402	199,794	56.8%	13,665,289	87,827,598

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: dic-25

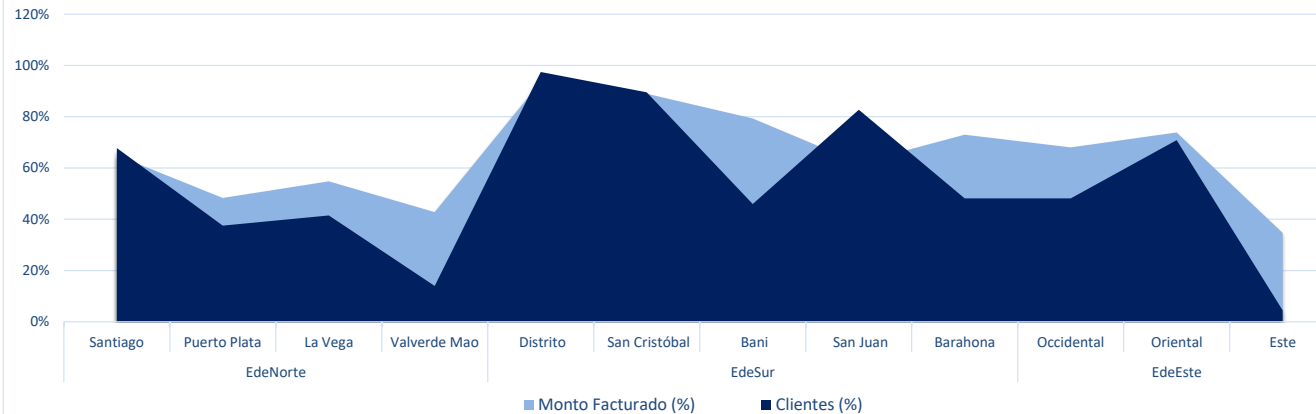
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDEEste	1120	26,189	8,982	14,835	60.5%	1,270,233	8,519,873
	1130	24,026	7,122	9,253	77.0%	1,171,350	7,997,045
	1210	3,392	1,391	2,625	53.0%	199,384	1,342,293
	1220	12,604	4,927	8,350	59.0%	707,780	4,629,974
	1230	60	26	59	44.1%	4,683	31,500
	Total EDEEste	66,271	22,448	35,122	63.9%	3,353,430	22,520,685
Total EDE		578,813	139,993	241,397	58.0%	17,623,863	114,353,502

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

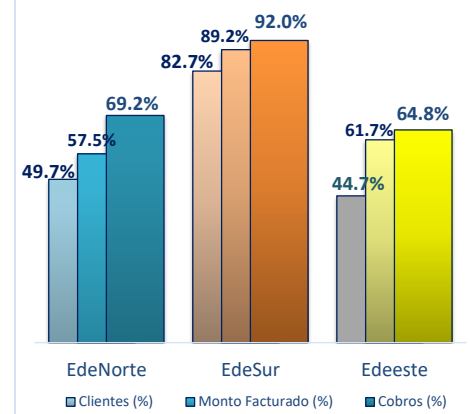
Pág. 38

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE



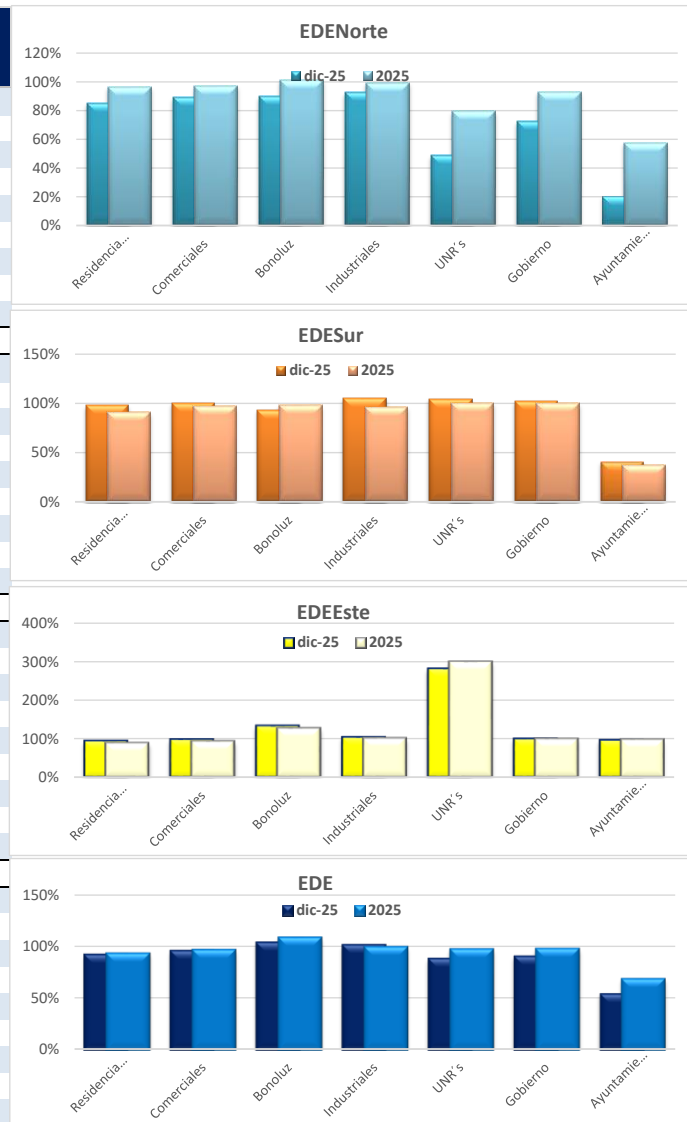
Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemedido (MM DOP)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EdeNorte	Santiago	435,587	295,310	67.8%	132.4	90.3	68.2%	1,493.0	969.6	64.9%	1,459.7	1,200.2	82.2%
	Puerto Plata	162,210	60,793	37.5%	49.3	21.9	44.3%	497.5	240.5	48.3%	576.2	318.0	55.2%
	La Vega	280,500	116,384	41.5%	72.0	35.8	49.7%	722.7	396.1	54.8%	771.6	493.8	64.0%
	San Francisco	245,500	138,888	56.6%	63.7	35.4	55.6%	635.5	380.2	59.8%	671.4	490.7	73.1%
	Valverde Mao	147,768	20,696	14.0%	41.7	15.8	37.9%	418.7	179.1	42.8%	432.4	202.5	46.8%
	Total EdeNorte	1,271,565	632,071	49.7%	359.2	199.1	55.4%	3,767.4	2,165.5	57.5%	3,911.4	2,705.2	69.2%
EdeSur	Distrito	300,445	292,768	97.4%	196.1	180.5	92.0%	2,154.7	2,016.3	93.6%	2,285.5	2,157.8	94.4%
	Santo Domingo	239,461	227,269	94.9%	75.9	67.1	88.4%	742.2	673.1	90.7%	737.6	693.7	94.0%
	San Cristóbal	162,762	145,746	89.5%	54.2	47.0	86.7%	520.8	463.4	89.0%	523.7	494.3	94.4%
	Bani	112,253	67,523	60.2%	32.9	24.7	75.2%	325.8	258.5	79.3%	302.7	251.6	83.1%
	San Juan	83,230	33,912	40.7%	15.5	8.7	56.1%	145.4	90.0	61.9%	136.8	91.8	67.1%
	Barahona	67,295	30,925	46.0%	19.7	13.3	67.4%	201.2	146.8	72.9%	183.2	146.7	80.1%
	Total EdeSur	965,446	798,143	82.7%	394.2	341.2	86.6%	4,090.2	3,648.0	89.2%	4,169.6	3,835.9	92.0%
EdeEste	Occidental	255,103	122,808	48.1%	93.4	61.2	65.5%	964.3	655.7	68.0%	936.1	658.9	70.4%
	Oriental	325,400	230,563	70.9%	107.2	78.9	73.6%	1,055.2	779.8	73.9%	1,020.6	802.4	78.6%
	Este	233,950	10,553	4.5%	69.4	21.4	30.8%	696.8	241.7	34.7%	680.7	246.6	36.2%
	Total EdeEste	814,453	363,924	44.7%	270.1	161.5	59.8%	2,716.4	1,677.2	61.7%	2,637.4	1,707.9	64.8%
Total EDE		3,051,464	1,794,138	58.8%	1,023.4	701.9	68.6%	10,574.0	7,490.8	70.8%	10,718.5	8,248.9	77.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: dic-25					Acumulado Año: 2025			
Empresa Tipo Cliente		Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)		Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
EDENorte	Residenciales	899,335	768,793	85.5%		880,760	851,478	96.7%
	Comerciales	119,651	107,037	89.5%	3	117,628	114,603	97.4%
	Bonoluz	239,232	215,513	90.1%	4	239,577	242,799	101.3%
	Industriales	9,283	8,604	92.7%	5	9,376	9,301	99.2%
	UNR's	94	46	48.9%	5	95	75	79.6%
	Gobierno	6,385	4,631	72.5%	7	6,241	5,813	93.1%
	Gobierno Cortable	2,289	1,978	86.4%	8	2,221	2,132	96.0%
	Gobierno No Cortable	4,096	2,653	64.8%	9	4,021	3,680	91.5%
	Ayuntamientos	2,218	454	20.5%	8	2,172	1,249	57.5%
Total EDENorte		1,276,198	1,105,078	86.6%		1,255,848	1,225,318	97.6%
EDESur	Residenciales	556,043	545,236	98.1%		553,224	503,943	91.1%
	Comerciales	77,725	78,387	100.9%	3	76,570	74,227	96.9%
	Bonoluz	130,922	122,508	93.6%	4	122,390	119,816	97.9%
	Industriales	10,846	11,395	105.1%	5	11,082	10,702	96.6%
	UNR's	153	160	104.6%	5	162	163	100.3%
	Gobierno	5,346	5,483	102.6%	7	5,289	5,290	100.0%
	Gobierno Cortable	5,346	5,483	102.6%	8	5,289	5,290	100.0%
	Gobierno No Cortable	0	0	0.0%	9	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,282	520	40.6%	8	1,256	471	37.5%
Total EDESur		782,317	763,689	97.6%		769,972	714,613	92.8%
EDEEste	Residenciales	632,218	588,576	93.1%	3	619,987	547,016	88.2%
	Comerciales	79,287	77,066	97.2%	3	77,311	71,645	92.7%
	Bonoluz	146,003	193,010	132.2%	4	144,037	182,434	126.7%
	Industriales	8,621	8,878	103.0%	5	8,828	8,906	100.9%
	UNR's	5	14	280.0%	4	5	15	298.4%
	Gobierno	4,132	4,093	99.1%	7	4,052	4,008	98.9%
	Gobierno Cortable	4,130	4,092	99.1%	8	4,051	4,007	98.9%
	Gobierno No Cortable	2	1	50.0%	9	1	1	68.8%
	Ayuntamientos	2,134	2,039	95.5%	8	2,076	2,017	97.1%
Total EDEEste		872,400	873,676	100.1%		856,297	816,040	95.3%
EDE	Residenciales	2,087,596	1,902,605	91.1%		2,053,971	1,902,437	92.6%
	Comerciales	276,663	262,490	94.9%		271,509	260,475	95.9%
	Bonoluz	516,157	531,031	102.9%		506,004	545,049	107.7%
	Industriales	28,750	28,877	100.4%		29,286	28,908	98.7%
	UNR's	252	220	87.3%		262	253	96.6%
	Gobierno	15,863	14,207	89.6%		15,582	15,111	97.0%
	Gobierno Cortable	11,765	11,553	98.2%		11,560	11,430	98.9%
	Gobierno No Cortable	4,098	2,654	64.8%		4,022	3,681	91.5%
	Ayuntamientos	5,634	3,013	53.5%		5,504	3,738	67.9%
Total EDE		2,930,915	2,742,443	93.6%		2,882,118	2,755,970	95.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)



16. Canales de Pagos

Mes: dic-25

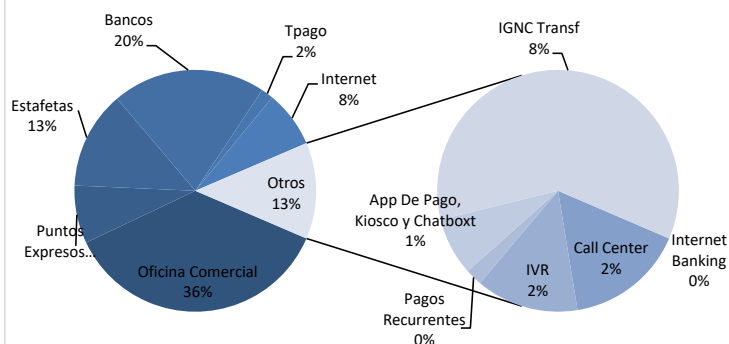
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESsur (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,392.8	1,556.1	979.9	3,928.8
Puntos Expresos	620.0	213.7	0.0	833.7
Estafetas	778.2	198.6	433.7	1,410.4
Bancos	248.2	1,367.1	594.6	2,210.0
Tpago	67.5	108.4	0.0	175.9
Internet	442.3	152.5	222.1	816.8
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	31.4	86.6	103.7	221.7
IVR	11.9	119.0	60.3	191.2
Pagos Recurrentes	0.0	31.4	0.0	31.4
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	107.5	0.0	107.5
IGNC Transf	319.1	228.7	289.6	837.4
Total General	3,911.4	4,169.6	2,683.8	10,764.9

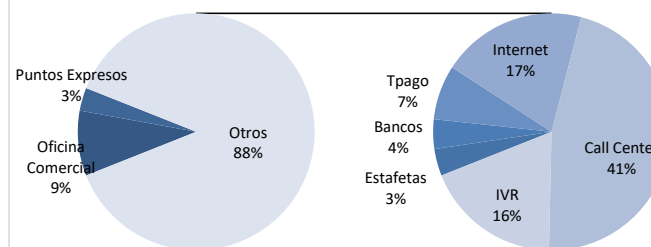
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESsur (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	29.9	224.3	108.5	120.9
Puntos Expresos	29.9	87.0	0.0	39.0
Estafetas	10.0	18.4	11.4	13.2
Bancos	5.5	34.8	11.8	17.4
Tpago	15.0	16.1	0.0	10.4
Internet	10.0	180.5	57.7	82.7
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	12.0	446.4	450.1	302.8
IVR	2.2	129.1	59.6	63.7
Pagos Recurrentes	0.0	139.0	0.0	46.3
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	305.9	0.0	102.0
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	14.3	131.8	116.5	87.5

Composición Cobros por Canales por Tipo de Canal



Composición Costos por Canales



* El Cobro de EdeEste incluye monto cobrado por concepto de Fianza y Reconexión

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.1 Indicadores por Provincia

Mes: dic-25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	174	17	23	68	282	1,264,842	482.6	29.7%	357.6	386.9	125.0	108.2%	25.9%	80.2%
Dajabón	5	0	1	1	7	24,908	7.77	0.5%	6.69	6.99	1.08	104.4%	13.9%	89.9%
Duarte	16	0	1	12	29	118,420	43.69	2.7%	29.85	32.34	13.84	108.3%	31.7%	74.0%
Españat	8	0	1	7	16	67,992	24.85	1.5%	17.69	20.15	7.16	113.9%	28.8%	81.1%
La Vega	22	4	4	5	35	157,442	55.56	3.4%	40.54	41.82	15.02	103.2%	27.0%	75.3%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	45,527	20.89	1.3%	11.88	12.89	9.01	108.5%	43.1%	61.7%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,674	28.54	1.8%	14.41	15.53	14.12	107.7%	49.5%	54.4%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,969	11.95	0.7%	8.83	8.88	3.12	100.5%	26.1%	74.3%
Puerto Plata	24	1	6	7	38	162,659	58.52	3.6%	50.30	57.54	8.22	114.4%	14.0%	98.3%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,000	10.55	0.7%	6.57	7.00	3.98	106.5%	37.7%	66.3%
Samaná	6	2	4	0	12	23,233	12.76	0.8%	6.94	7.25	5.82	104.4%	45.6%	56.8%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,302	16.21	1.0%	9.19	9.74	7.02	106.0%	43.3%	60.1%
Santiago	54	7	0	20	81	418,318	160.24	9.9%	129.11	139.02	31.13	107.7%	19.4%	86.8%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,332	11.04	0.7%	10.26	11.88	0.78	115.8%	7.0%	107.6%
Valverde	7	0	1	0	8	60,066	20.04	1.2%	15.32	15.93	4.72	104.0%	23.6%	79.5%
EdeSur	100	47	74	78	299	965,762	548.6	33.8%	394.0	396.0	154.5	100.5%	28.2%	72.2%
Azua	3	0	6	7	16	39,554	27.64	1.7%	14.25	12.70	13.39	89.1%	48.4%	46.0%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,869	20.67	1.3%	6.53	5.60	14.14	85.8%	68.4%	27.1%
Barahona	9	1	1	7	18	32,677	23.55	1.5%	11.08	10.26	12.48	92.6%	53.0%	43.5%
EdeSur: Distrito Nacional	45	21	7	0	73	296,407	198.21	12.2%	184.40	193.64	13.81	105.0%	7.0%	97.7%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,038	2.98	0.2%	2.01	1.74	0.98	87.0%	32.8%	58.5%
Independencia	0	0	0	2	2	4,260	2.18	0.1%	1.11	1.09	1.07	98.2%	49.0%	50.0%
Pedernales	0	0	0	5	5	3,674	2.00	0.1%	0.95	0.99	1.04	104.3%	52.3%	49.7%
Peravia	2	4	6	12	24	58,840	32.63	2.0%	16.51	15.83	16.13	95.9%	49.4%	48.5%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	153,607	88.00	5.4%	54.14	52.30	33.85	96.6%	38.5%	59.4%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,175	3.97	0.2%	2.70	2.70	1.27	99.9%	31.9%	68.0%
San Juan	2	5	11	0	18	72,601	17.73	1.1%	13.52	13.17	4.21	97.4%	23.8%	74.3%
EdeSur: Santo Domingo	22	9	23	19	73	250,060	129.00	7.9%	86.84	85.95	42.17	99.0%	32.7%	66.6%
EdeEste	84	0	0	159	243	872,400	591.8	36.5%	270.1	266.2	321.7	98.6%	54.4%	45.0%
EdeEste: Distrito Nacional	20	0	0	9	29	111,189	67.4	4.2%	43.5	44.4	23.91	102.1%	35.5%	65.9%
El Seibo	2	0	0	5	7	17,963	8.3	0.5%	3.7	3.8	4.60	101.2%	55.2%	45.4%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	26,884	11.2	0.7%	5.3	5.3	5.83	98.9%	52.2%	47.3%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,519	52.3	3.2%	18.1	16.6	34.20	92.1%	65.4%	31.8%
La Romana	6	0	0	10	16	58,789	44.0	2.7%	17.7	18.3	26.24	103.0%	59.7%	41.5%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,872	29.6	1.8%	9.5	8.9	20.04	93.3%	67.8%	30.0%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	68,374	58.2	3.6%	24.7	25.3	33.46	102.5%	57.5%	43.5%
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	81	116	479,810	320.9	19.8%	147.5	143.7	173.46	97.4%	54.0%	44.8%
Total Provincias	358	64	97	305	824	3,103,004	1,623.0	100.0%	1,021.7	1,049.1	601.3	102.7%	37.0%	64.6%

* La energía suministrada no incluyen las pérdidas de Transformación de la energía

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: ene - dic 25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	174	17	23	68	282	1,264,842	6,083.7	29.5%	4,544.4	4,395.9	1,539.2	96.7%	25.3%	72.3%
Dajabón	5	0	1	1	7	24,908	116.53	0.6%	98.32	92.80	18.21	94.4%	15.6%	79.6%
Duarte	16	0	1	12	29	118,420	576.84	2.8%	412.05	392.32	164.79	95.2%	28.6%	68.0%
Españat	8	0	1	7	16	67,992	322.12	1.6%	234.82	229.24	87.30	97.6%	27.1%	71.2%
La Vega	22	4	4	5	35	157,442	686.58	3.3%	504.75	489.02	181.83	96.9%	26.5%	71.2%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	45,527	255.26	1.2%	152.01	145.00	103.25	95.4%	40.4%	56.8%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,674	368.88	1.8%	201.16	189.73	167.72	94.3%	45.5%	51.4%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,969	145.03	0.7%	107.28	100.06	37.75	93.3%	26.0%	69.0%
Puerto Plata	24	1	6	7	38	162,659	731.74	3.6%	626.89	613.00	104.85	97.8%	14.3%	83.8%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,000	127.87	0.6%	80.51	74.52	47.36	92.6%	37.0%	58.3%
Samaná	6	2	4	0	12	23,233	151.46	0.7%	81.75	77.61	69.71	94.9%	46.0%	51.2%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,302	209.13	1.0%	120.34	113.22	88.78	94.1%	42.5%	54.1%
Santiago	54	7	0	20	81	418,318	2,007.08	9.7%	1,604.98	1,573.71	402.10	98.1%	20.0%	78.4%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,332	138.56	0.7%	125.95	120.68	12.60	95.8%	9.1%	87.1%
Valverde	7	0	1	0	8	60,066	246.60	1.2%	193.61	184.95	52.99	95.5%	21.5%	75.0%
EdeSur	100	47	74	78	299	965,762	7,060.6	34.3%	4,851.9	4,732.3	2,208.7	97.5%	31.3%	67.0%
Azua	3	0	6	7	16	39,554	335.03	1.6%	172.23	159.59	162.81	92.7%	48.6%	47.6%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,869	240.60	1.2%	79.43	64.18	161.17	80.8%	67.0%	26.7%
Barahona	9	1	1	7	18	32,677	288.23	1.4%	133.14	117.08	155.09	87.9%	53.8%	40.6%
EdeSur: Distrito Nacional	45	21	7	0	73	296,407	2,584.43	12.5%	2,263.89	2,262.66	320.54	99.9%	12.4%	87.5%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,038	36.06	0.2%	23.33	19.55	12.73	83.8%	35.3%	54.2%
Independencia	0	0	0	2	2	4,260	43.80	0.2%	19.91	20.47	23.89	102.8%	54.5%	46.7%
Pedernales	0	0	0	5	5	3,674	35.79	0.2%	17.87	17.67	17.92	98.9%	50.1%	49.4%
Peravia	2	4	6	12	24	58,840	405.23	2.0%	197.96	185.56	207.27	93.7%	51.1%	45.8%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	153,607	1,122.91	5.5%	642.94	612.35	479.97	95.2%	42.7%	54.5%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,175	49.64	0.2%	33.36	32.43	16.28	97.2%	32.8%	65.3%
San Juan	2	5	11	0	18	72,601	217.76	1.1%	161.98	153.16	55.78	94.6%	25.6%	70.3%
EdeSur: Santo Domingo	22	9	23	19	73	250,060	1,701.12	8.3%	1,105.88	1,087.58	595.24	98.3%	35.0%	63.9%
EdeEste	84	0	0	159	243	872,400	7,451.0	36.2%	3,285.5	3,101.3	4,165.4	94.4%	55.9%	41.6%
EdeEste: Distrito Nacional	20	0	0	9	29	111,189	879.3	4.3%	549.4	548.0	329.86	99.7%	37.5%	62.3%
El Seibo	2	0	0	5	7	17,963	108.0	0.5%	46.5	43.2	61.50	92.8%	56.9%	40.0%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	26,884	136.6	0.7%	64.9	62.2	71.75	95.9%	52.5%	45.5%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,519	631.3	3.1%	210.4	193.2	420.94	91.8%	66.7%	30.6%
La Romana	6	0	0	10	16	58,789	552.9	2.7%	210.3	203.1	342.63	96.6%	62.0%	36.7%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,872	369.3	1.8%	118.4	109.0	250.94	92.1%	67.9%	29.5%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	68,374	732.6	3.6%	303.6	286.9	428.97	94.5%	58.6%	39.2%
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	81	116	479,810	4,040.9	19.6%	1,782.1	1,655.7	2,258.84	92.9%	55.9%	41.0%
Total Provincias	358	64	97	305	824	3,103,004	20,595.3	100.0%	12,681.9	12,229.4	7,913.4	96.4%	38.4%	59.4%

* La energía suministrada no incluyen las pérdidas de Transformación de la energía

Deuda

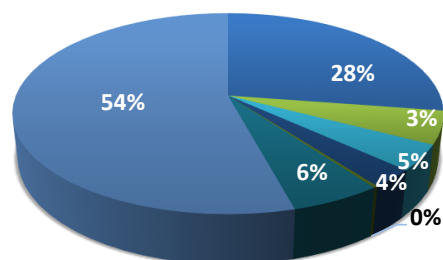
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

FETE

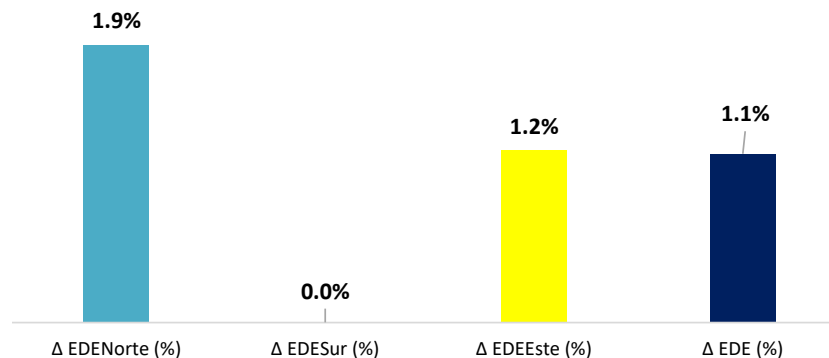
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



Residenciales Comerciales Bonoluz Industriales
UNR's Gobierno Ayuntamientos

Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: **nov-25**

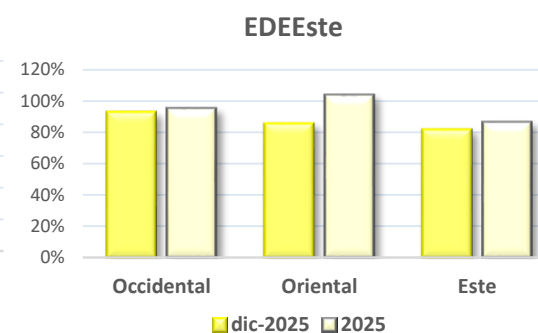
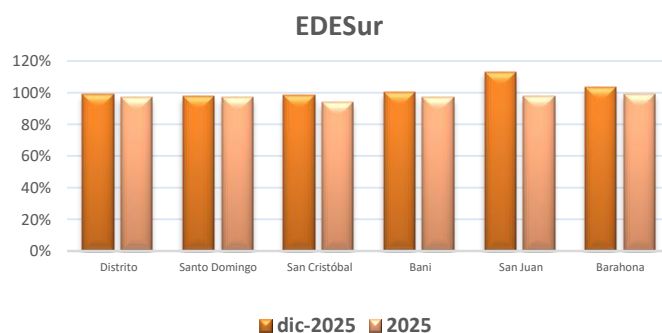
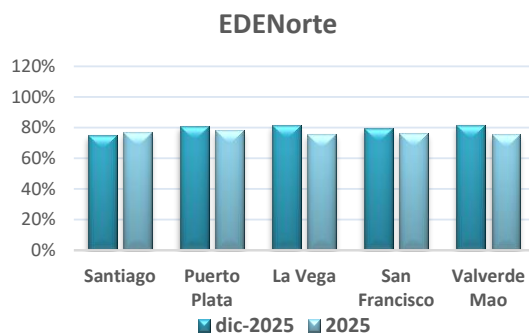
Deuda al Final del Mes: **dic-2025**

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MM DOP)	EDESsur (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	EDENorte (MM DOP)	EDESsur (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESsur (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE (%)
Residenciales	943.2	3,281.4	5,398.2	9,622.8	942.7	3,276.9	5,488.0	9,707.6	(0.1%)	(0.1%)	1.7%	0.9%
Comerciales	223.4	193.3	1,428.4	1,845.1	227.5	188.5	1,452.1	1,868.2	1.9%	(2.5%)	1.7%	1.3%
Bonoluz	35.9	807.8	602.6	1,446.3	34.6	801.7	617.8	1,454.0	(3.8%)	(0.8%)	2.5%	0.5%
Industriales	404.0	256.7	231.3	891.9	553.9	246.0	237.4	1,037.2	37.1%	(4.2%)	2.6%	16.3%
UNR's	5.1	88.5	3.7	97.4	11.6	82.5	3.7	97.8	125.5%	(6.8%)	0.0%	0.4%
Gobierno	188.5	64.6	1,833.8	2,086.9	148.4	70.4	1,843.3	2,062.1	(21.3%)	9.1%	0.5%	(1.2%)
Gobierno Cortable	30.8	64.6	1,833.8	1,929.2	24.6	70.4	1,843.3	1,938.3	(20.1%)	9.1%	0.5%	0.5%
Gobierno No Cortable	157.7	0.0	0.0	157.7	123.8	0.0	0.0	123.8	(21.5%)		0.0%	(21.5%)
Ayuntamientos	10,255.9	3,410.7	5,373.4	19,040.0	10,362.6	3,437.0	5,401.4	19,201.0	1.0%	0.8%	0.5%	0.8%
Total EDE	12,055.95	8,103.0	14,871.4	35,030.4	12,281.3	8,103.1	15,043.6	35,428.0	1.9%	0.0%	1.2%	1.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **dic-2025**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Acumulado Año: 2025		
					Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	39,492	29,731	75.3%	464,200	357,367	77.0%
	Puerto Plata	18,293	14,818	81.0%	215,714	169,624	78.6%
	La Vega	15,749	12,874	81.7%	273,416	206,778	75.6%
	San Francisco	22,261	17,722	79.6%	305,870	232,465	76.0%
	Valverde Mao	13,012	10,661	81.9%	181,892	137,310	75.5%
Total EDENorte		108,807	85,806	78.9%	1,441,092	1,103,544	76.6%
EDESur	Distrito	11,204	11,102	99.1%	136,361	132,191	96.9%
	Santo Domingo	13,219	12,954	98.0%	155,848	151,667	97.3%
	San Cristóbal	9,734	9,547	98.1%	119,924	112,722	94.0%
	Bani	8,417	8,433	100.2%	96,115	93,013	96.8%
	San Juan	4,176	4,727	113.2%	61,460	60,106	97.8%
	Barahona	5,042	5,223	103.6%	56,914	56,551	99.4%
Total EDESur		51,792	51,986	100.4%	626,622	606,250	96.7%
EDEEste	Occidental	24,886	23,113	92.9%	297,554	283,662	95.3%
	Oriental	35,518	30,388	85.6%	352,297	365,506	103.7%
	Este	32,506	26,572	81.7%	362,064	312,861	86.4%
Total EDEEste		92,910	80,073	86.2%	1,011,915	962,029	95.1%
Total EDE		253,509	217,865	85.9%	3,079,629	2,671,823	86.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

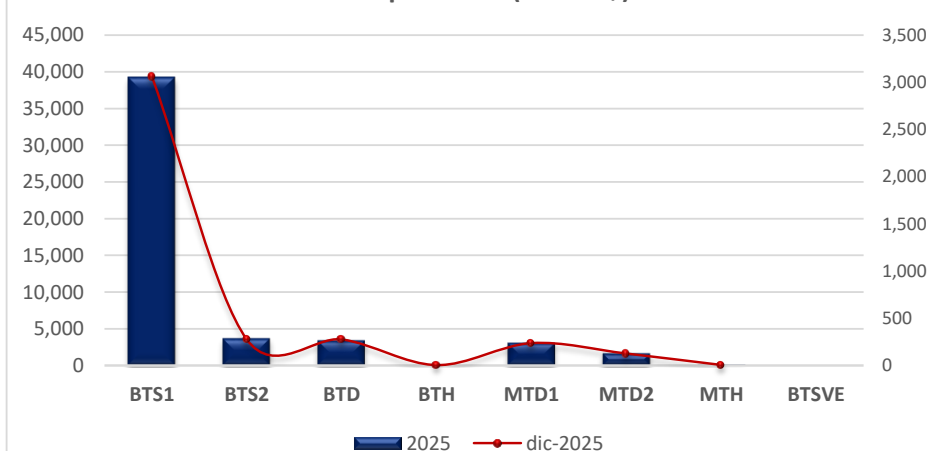
dic-2025

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,412.0	967.4	682.8	3,062.2
BTS2	123.8	78.9	72.9	275.6
BTD	68.9	152.2	55.2	276.3
BTH	0.7	3.0	0.4	4.1
MTD1	93.9	20.0	123.0	236.9
MTD2	61.6	14.6	50.3	126.5
MTH	2.3	0.5	2.8	5.6
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	1,763.2	1,236.5	987.5	3,987.2

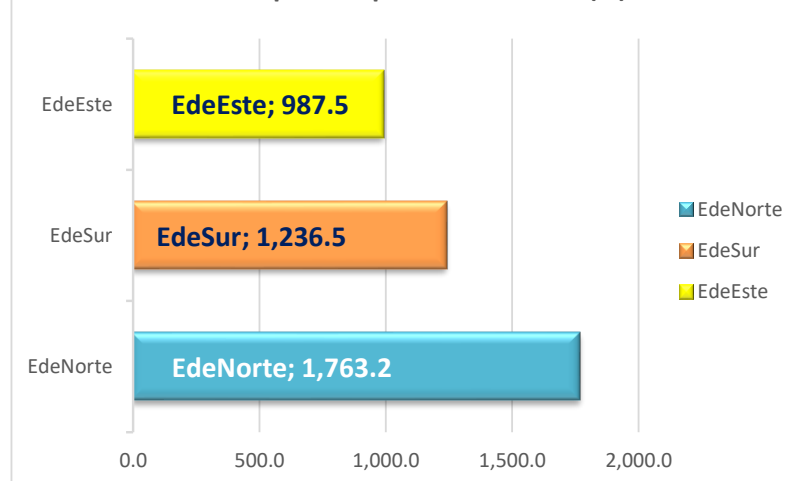
Acumulado Año: 2025

EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
18,087.3	12,393.9	8,788.5	39,269.7
1,625.1	1,082.2	999.3	3,706.6
859.7	1,869.1	689.7	3,418.5
9.5	37.0	4.1	50.6
1,056.7	415.4	1,611.8	3,083.8
744.3	180.3	732.8	1,657.4
34.0	23.3	34.5	91.8
0.0	0.0	0.0	0.0
22,416.6	16,001.2	12,860.6	51,278.4

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

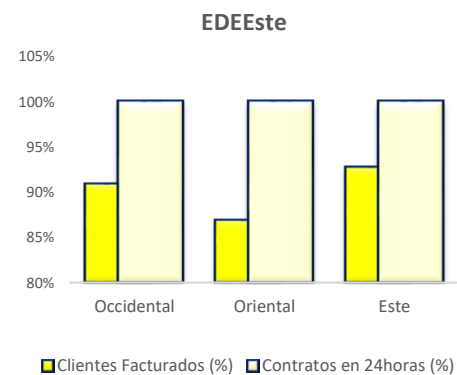
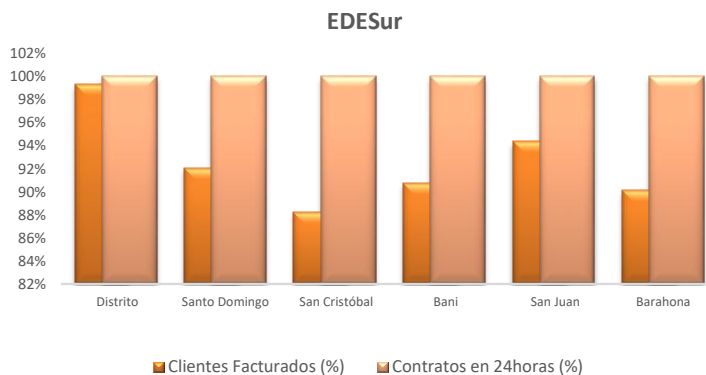
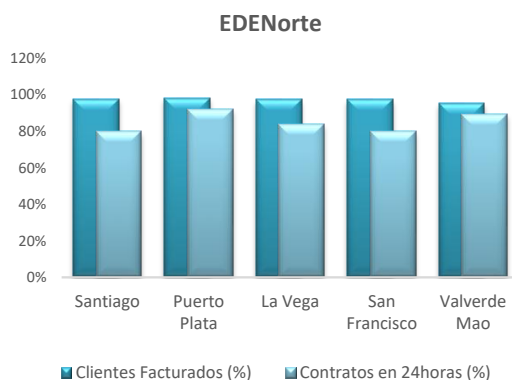
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: dic-2025

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	445,526	435,587	385,242	347,380	21,358	97.8%	88.4%	79.7%
	Puerto Plata	165,713	162,210	143,874	149,470	5,184	97.9%	88.7%	92.1%
	La Vega	288,261	280,500	238,439	234,990	21,545	97.3%	85.0%	83.8%
	San Francisco	252,299	245,500	209,465	196,812	23,855	97.3%	85.3%	80.2%
	Valverde Mao	155,396	147,768	128,058	131,802	5,813	95.1%	86.7%	89.2%
Total EDENorte		1,307,195	1,271,565	1,105,078	1,060,454	77,755	97.3%	86.9%	83.4%
EDESur	Distrito	302,554	300,445	277,149	300,445	988	99.3%	92.2%	100.0%
	Santo Domingo	260,227	239,461	216,879	239,461	5,841	92.0%	90.6%	100.0%
	San Cristóbal	184,433	162,762	138,995	162,762	14,503	88.2%	85.4%	100.0%
	Bani	123,700	112,253	89,052	112,253	12,896	90.7%	79.3%	100.0%
	San Juan	88,226	83,230	64,289	83,230	7,197	94.3%	77.2%	100.0%
	Barahona	74,699	67,295	45,136	67,295	20,061	90.1%	67.1%	100.0%
Total EDESur		1,033,839	965,446	831,500	965,446	61,486	93.4%	86.1%	100.0%
EDEEste	Occidental	280,690	255,103	190,717	255,103	47,986	90.9%	74.8%	100.0%
	Oriental	374,443	325,400	246,074	325,400	45,271	86.9%	75.6%	100.0%
	Este	252,297	233,950	180,137	233,950	38,716	92.7%	77.0%	100.0%
Total EDEEste		907,430	814,453	616,928	814,453	131,973	89.8%	75.7%	100.0%
Total EDE		3,248,464	3,051,464	2,553,506	2,840,353	271,214	93.9%	83.7%	93.1%

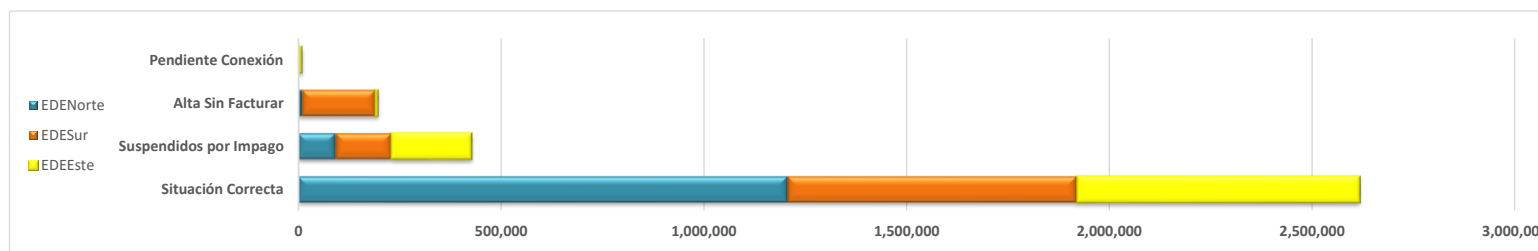
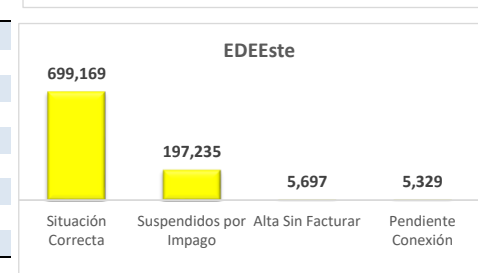
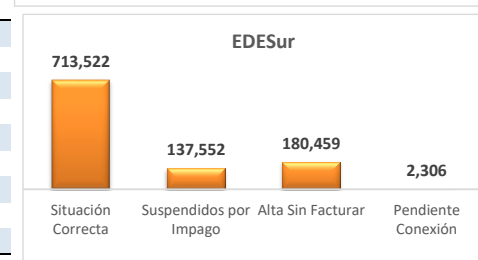
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: dic-2025

Composición por Estado (%)

MES: AÑO 2023							Composición por Estado (%)			
Empresa Tipo Cliente		Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
EDENorte	Residenciales	841,678	76,368	8,594	420	927,060	90.8%	8.2%	0.9%	0.0%
	Comerciales	112,961	8,378	775	55	122,169	92.5%	6.9%	0.6%	0.0%
	Bonoluz	232,441	7,296	338	1	240,076	96.8%	3.0%	0.1%	0.0%
	Industriales	9,066	136	23	3	9,228	98.2%	1.5%	0.2%	0.0%
	UNR' s	48	0	0	0	48	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	6,316	57	15	1	6,389	98.9%	0.9%	0.2%	0.0%
	Gobierno Cortable	2,227	53	8	0	2,288	97.3%	2.3%	0.3%	0.0%
	Gobierno No Cortable	4,089	4	7	1	4,101	99.7%	0.1%	0.2%	0.0%
	Ayuntamientos	2,183	30	8	4	2,225	98.1%	1.3%	0.4%	0.2%
Total EDENorte		1,204,693	92,265	9,753	484	1,307,195	92.2%	7.1%	0.7%	0.0%
EDESUR	Residenciales	497,411	104,165	143,875	1,944	747,395	66.6%	13.9%	19.3%	0.3%
	Comerciales	71,694	10,699	6,085	277	88,755	80.8%	12.1%	6.9%	0.3%
	Bonoluz	122,851	22,544	30,452	45	175,892	69.8%	12.8%	17.3%	0.0%
	Industriales	14,886	138	32	28	15,084	98.7%	0.9%	0.2%	0.2%
	UNR' s	74	1	0	0	75	98.7%	1.3%	0.0%	0.0%
	Gobierno	5,324	4	9	12	5,349	99.5%	0.1%	0.2%	0.2%
	Gobierno Cortable	5,324	4	9	12	5,349	99.5%	0.1%	0.2%	0.2%
	Gobierno No Cortable	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	1,282	1	6	0	1,289	99.5%	0.1%	0.5%	0.0%
Total EDESUR		713,522	137,552	180,459	2,306	1,033,839	69.0%	13.3%	17.5%	0.2%
EDEEste	Residenciales	497,316	161,931	4,918	4,571	668,736	74.4%	24.2%	0.7%	0.7%
	Comerciales	66,264	17,412	679	594	84,949	78.0%	20.5%	0.8%	0.7%
	Bonoluz	121,217	17,242	72	89	138,620	87.4%	12.4%	0.1%	0.1%
	Industriales	8,285	349	20	55	8,709	95.1%	4.0%	0.2%	0.6%
	UNR' s	5	0	1	0	6	83.3%	0.0%	16.7%	0.0%
	Gobierno	4,116	40	4	14	4,174	98.6%	1.0%	0.1%	0.3%
	Gobierno Cortable	4,114	40	4	14	4,172	98.6%	1.0%	0.1%	0.3%
	Gobierno No Cortable	2	0	0	0	2	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	1,966	261	3	6	2,236	87.9%	11.7%	0.1%	0.3%
Total EDEEste		699,169	197,235	5,697	5,329	907,430	77.0%	21.7%	0.6%	0.6%
Total EDE		2,617,384	427,052	195,909	8,119	3,248,464	80.6%	13.1%	6.0%	0.2%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

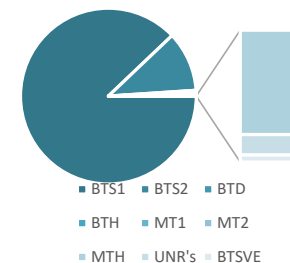
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: dic-2025

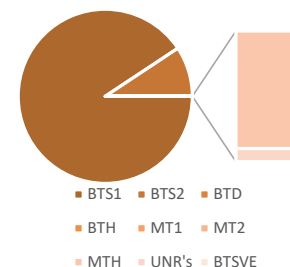
Composición por Estado (%)

Empresa Tarifa		Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
EDENorte	BTS1	1,059,156	81,307	8,888	415	1,149,766	92.1%	7.1%	0.8%	0.0%
	BTS2	138,610	10,820	836	68	150,334	92.2%	7.2%	0.6%	0.0%
	BTD	1,720	35	4	0	1,759	97.8%	2.0%	0.2%	0.0%
	BTH	49	0	0	0	49	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,389	80	25	1	4,495	97.6%	1.8%	0.6%	0.0%
	MT2	443	16	0	0	459	96.5%	3.5%	0.0%	0.0%
	MTH	278	7	0	0	285	97.5%	2.5%	0.0%	0.0%
	UNR's	48	0	0	0	48	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,204,693	92,265	9,753	484	1,307,195	92.2%	7.1%	0.7%	0.0%	
EDESUR	BTS1	620,436	126,709	174,328	1,989	923,462	67.2%	13.7%	18.9%	0.2%
	BTS2	77,860	10,706	6,105	281	94,952	82.0%	11.3%	6.4%	0.3%
	BTD	8,826	92	10	10	8,938	98.7%	1.0%	0.1%	0.1%
	BTH	166	0	0	0	166	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	5,579	42	15	25	5,661	98.6%	0.7%	0.3%	0.4%
	MT2	250	0	0	0	250	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	297	2	0	0	299	99.3%	0.7%	0.0%	0.0%
	UNR's	74	1	0	0	75	98.7%	1.3%	0.0%	0.0%
	BTSVE	34	0	1	1	36	94.4%	0.0%	2.8%	2.8%
Total EDESUR	713,522	137,552	180,459	2,306	1,033,839	69.0%	13.3%	17.5%	0.2%	
EDEEste	BTS1	620,537	179,288	4,997	4,670	809,492	76.7%	22.1%	0.6%	0.6%
	BTS2	72,739	17,729	688	627	91,783	79.3%	19.3%	0.7%	0.7%
	BTD	1,952	45	3	3	2,003	97.5%	2.2%	0.1%	0.1%
	BTH	15	3	0	0	18	83.3%	16.7%	0.0%	0.0%
	MT1	3,520	147	8	27	3,702	95.1%	4.0%	0.2%	0.7%
	MT2	311	23	0	1	335	92.8%	6.9%	0.0%	0.3%
	MTH	79	0	0	0	79	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	6	0	0	0	6	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	10	0	1	1	12	83.3%	0.0%	8.3%	8.3%
Total EDEEste	699,169	197,235	5,697	5,329	907,430	77.0%	21.7%	0.6%	0.6%	
Total EDE's	2,617,384	427,052	195,909	8,119	3,248,464	80.6%	13.1%	6.0%	0.2%	

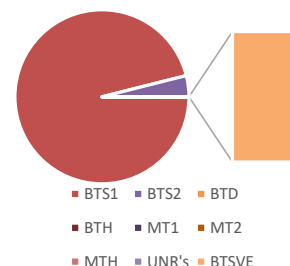
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

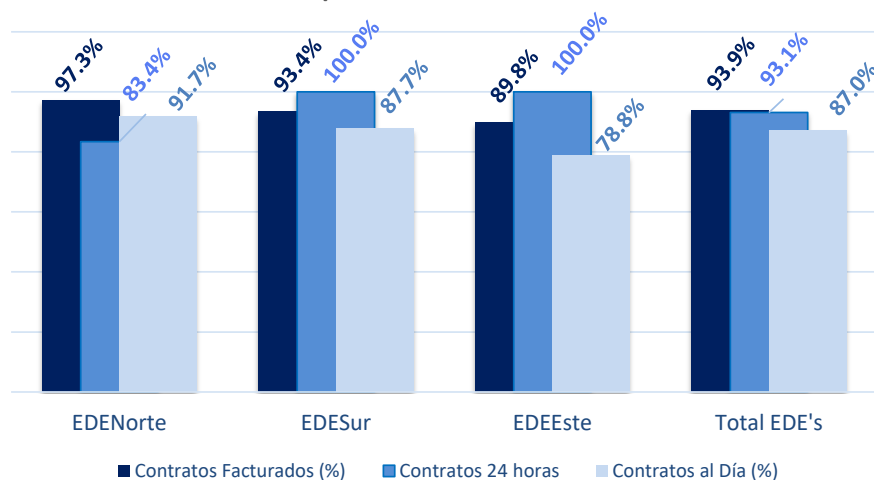


Alta Sin Facturar

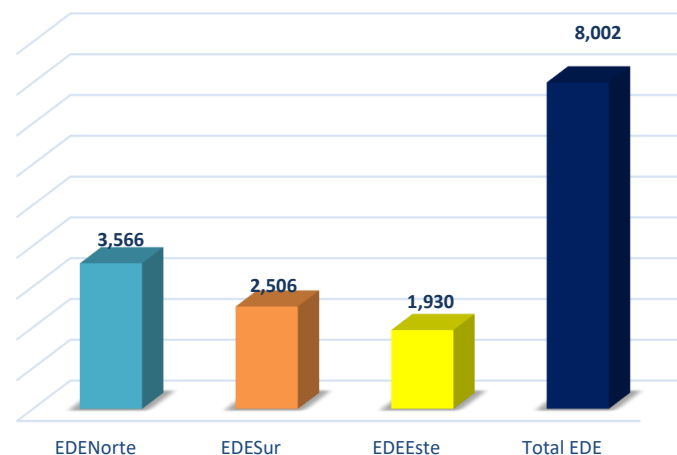


24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas

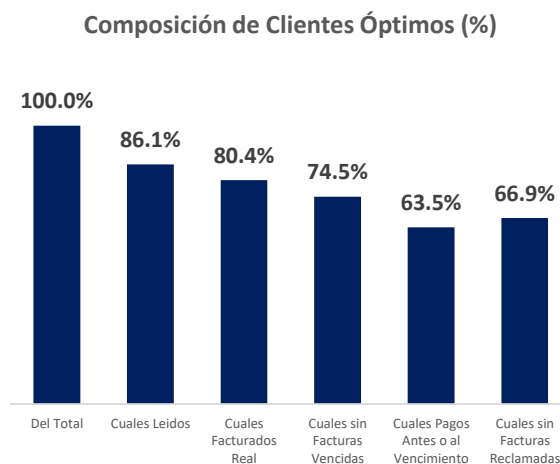
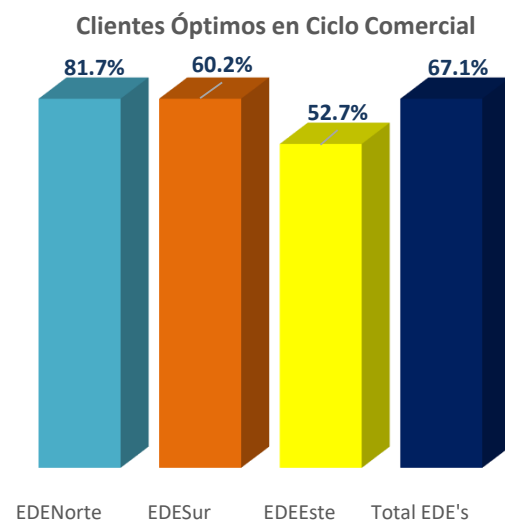


Mes: dic-2025

Empresa	Contratos Activos	Contratos Facturados	Contratos Facturados (%)	Cant. Altas	Cant. Bajas	Cant. Altas Netas	Contratos 24 horas	Contratos 24 horas. (%)	Contratos al Día	Contratos al Día (%)
EDENorte	1,307,195	1,271,565	97.3%	12,116	8,550	3,566	1,060,454	83.4%	1,165,714	91.7%
EDESUR	1,033,839	965,446	93.4%	7,061	4,555	2,506	965,446	100.0%	846,698	87.7%
EDEEste	907,430	814,453	89.8%	7,976	6,046	1,930	814,453	100.0%	641,421	78.8%
Total EDE	3,248,464	3,051,464	93.9%	27,153	19,151	8,002	2,840,353	93.1%	2,653,833	87.0%

25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Mes: dic-2025				Promedio Año 2025	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,307,195	100.0%	1,286,907	100.0%
	Cuales Leídos	1,112,411	85.1%	1,091,750	84.8%
	Cuales Facturados Real	1,051,721	80.5%	1,040,359	80.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,019,261	78.0%	1,002,951	77.9%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	964,352	73.8%	931,940	72.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,068,510	81.7%	1,047,338	81.4%
EDESUR	Del Total	965,294	100.0%	951,250	100.0%
	Cuales Leídos	959,680	99.4%	945,420	99.4%
	Cuales Facturados Real	869,928	90.1%	868,782	91.3%
	Cuales sin Facturas Vencidas	753,195	78.0%	748,745	78.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	588,361	61.0%	569,849	59.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	581,555	60.2%	562,845	59.2%
EDEEste	Del Total	872,323	100.0%	788,567	100.0%
	Cuales Leídos	628,289	72.0%	568,212	72.1%
	Cuales Facturados Real	588,492	67.5%	525,058	66.6%
	Cuales sin Facturas Vencidas	549,012	62.9%	501,828	63.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	464,722	53.3%	419,455	53.2%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	459,297	52.7%	413,627	52.5%
Total EDE	Del Total	3,144,812	100.0%	3,026,723	100.0%
	Cuales Leídos	2,700,380	85.9%	2,605,381	86.1%
	Cuales Facturados Real	2,510,141	79.8%	2,434,198	80.4%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,321,468	73.8%	2,253,524	74.5%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	2,017,435	64.2%	1,921,243	63.5%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,109,362	67.1%	2,023,810	66.9%



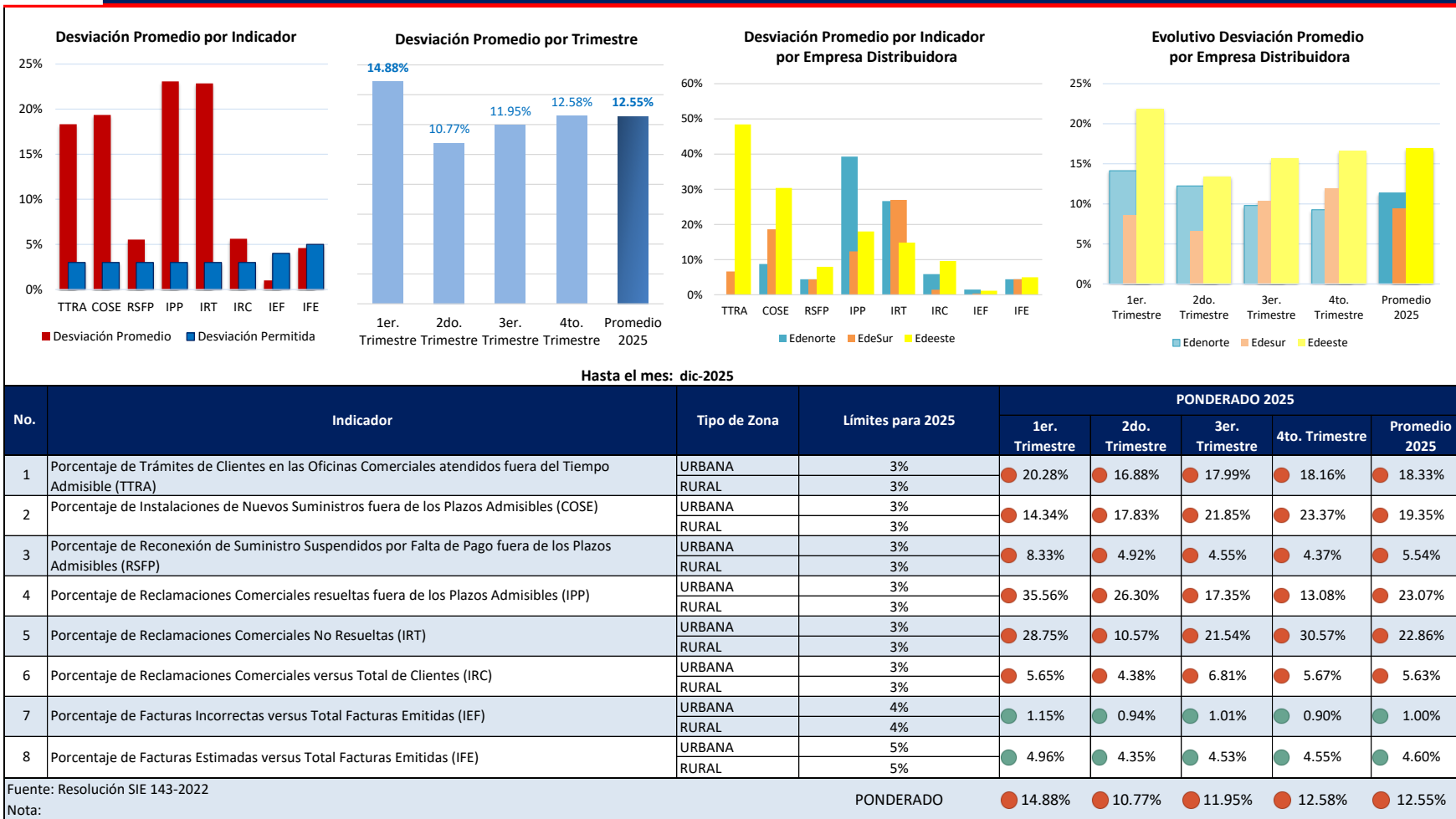
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

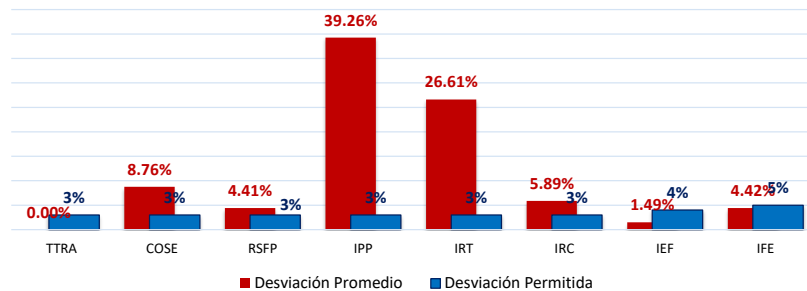
26. Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total)



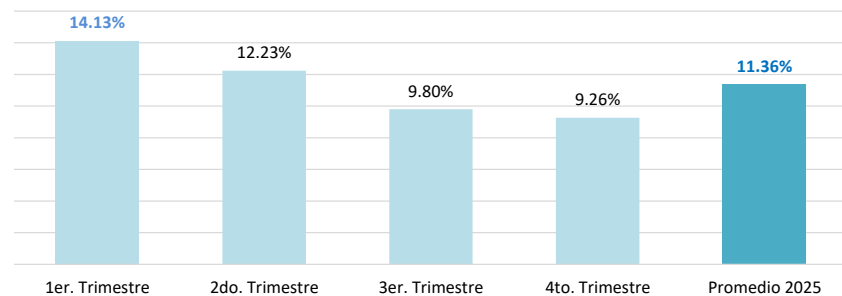
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)

Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



dic-2025

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025					
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025	
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
		RURAL	3%						
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.29%	9.52%	4.32%	4.90%	8.76%	
		RURAL	3%						
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	6.15%	5.02%	3.42%	3.04%	4.41%	
		RURAL	3%						
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	47.90%	64.84%	34.47%	9.84%	39.26%	
		RURAL	3%						
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	30.77%	7.43%	21.32%	46.95%	26.61%	
		RURAL	3%						
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	5.56%	5.16%	9.22%	3.64%	5.89%	
		RURAL	3%						
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.79%	1.50%	1.31%	1.38%	1.49%	
		RURAL	4%						
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.59%	4.38%	4.32%	4.37%	4.42%	
		RURAL	5%						
Fuente: Resolución SIE 143-2022									
Nota:				PONDERADO	14.13%	12.23%	9.80%	9.26%	11.36%

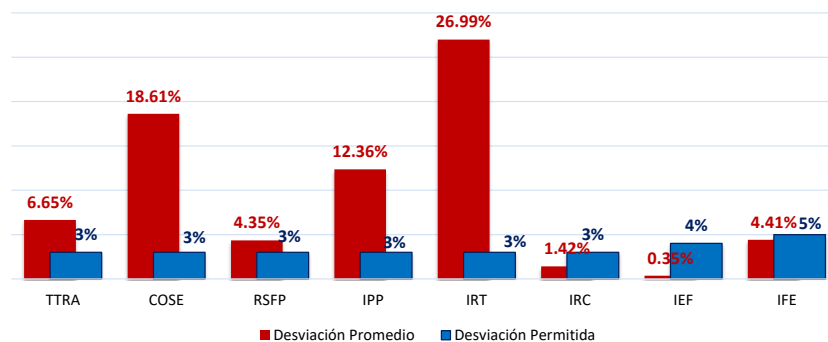
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

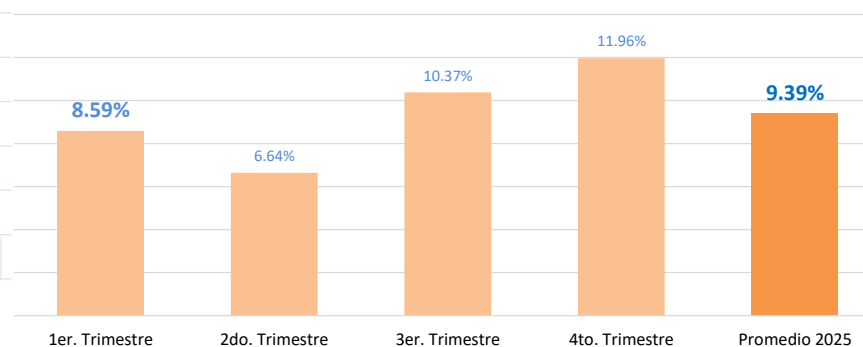
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: dic-2025

Hasta el mes: dic-2023									
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025					
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025	
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	● 6.25%	● 4.22%	● 8.55%	● 7.57%	● 6.65%	
		RURAL	3%						
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 16.66%	● 14.15%	● 19.99%	● 23.65%	● 18.61%	
		RURAL	3%						
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 3.49%	● 3.41%	● 4.95%	● 5.54%	● 4.35%	
		RURAL	3%						
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 14.91%	● 8.41%	● 10.78%	● 15.34%	● 12.36%	
		RURAL	3%						
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 21.27%	● 17.73%	● 32.12%	● 36.82%	● 26.99%	
		RURAL	3%						
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 0.78%	● 0.99%	● 1.78%	● 2.13%	● 1.42%	
		RURAL	3%						
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 0.33%	● 0.25%	● 0.55%	● 0.28%	● 0.35%	
		RURAL	4%						
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 5.05%	● 3.96%	● 4.27%	● 4.36%	● 4.41%	
		RURAL	5%						
Fuente: Resolución SIE 143-2022									
Nota:				PONDERADO	● 8.59%	● 6.64%	● 10.37%	● 11.96%	● 9.39%

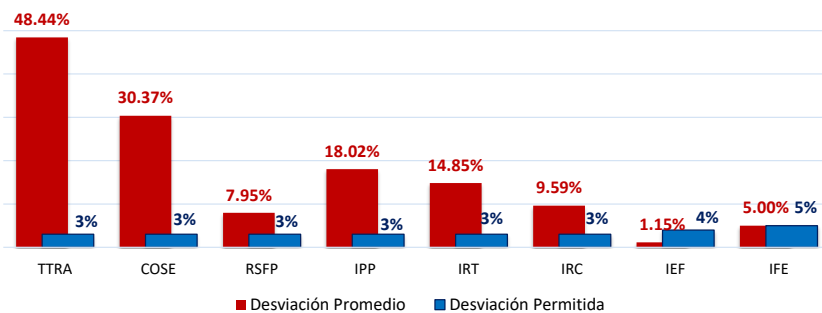
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

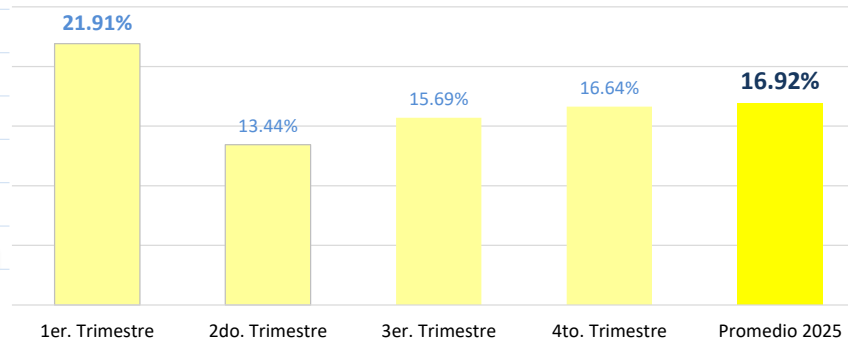
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



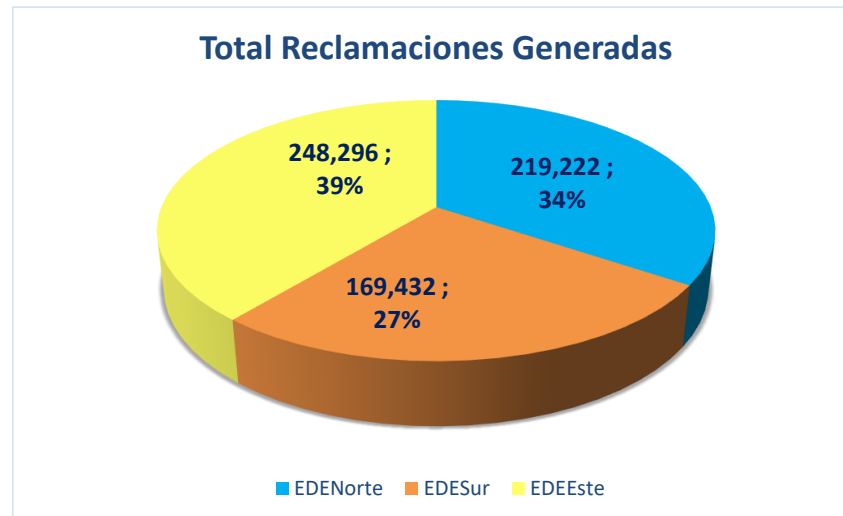
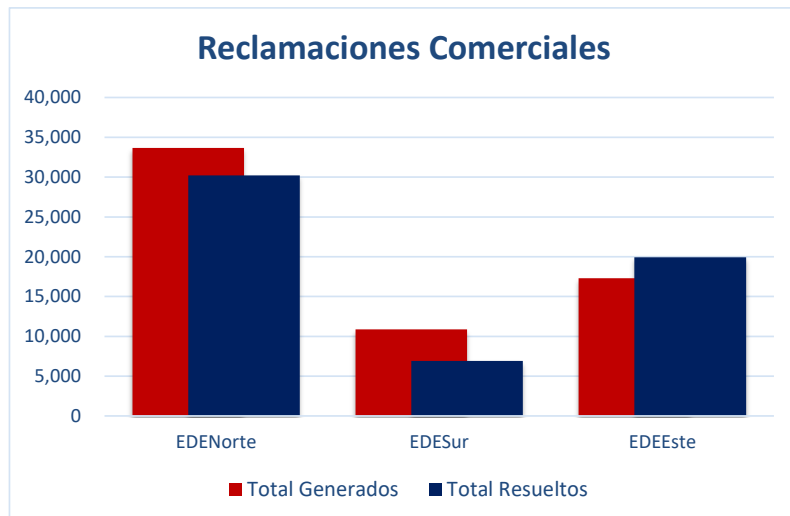
Hasta el mes: dic-2025

Hasta el mes: dic-2025									
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025					
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025	
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	54.58%	46.42%	45.42%	47.36%	48.44%	
		RURAL	3%						
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	10.09%	29.83%	41.23%	40.35%	30.37%	
		RURAL	3%						
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	15.35%	6.32%	5.29%	4.84%	7.95%	
		RURAL	3%						
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	43.88%	5.66%	6.80%	15.74%	18.02%	
		RURAL	3%						
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	34.21%	6.55%	11.19%	7.44%	14.85%	
		RURAL	3%						
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	10.61%	6.99%	9.44%	11.33%	9.59%	
		RURAL	3%						
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.33%	1.06%	1.17%	1.03%	1.15%	
		RURAL	4%						
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.25%	4.70%	5.01%	5.02%	5.00%	
		RURAL	5%						
Fuente: Resolución SIE 143-2022									
Nota:				PONDERADO	21.91%	13.44%	15.69%	16.64%	16.92%

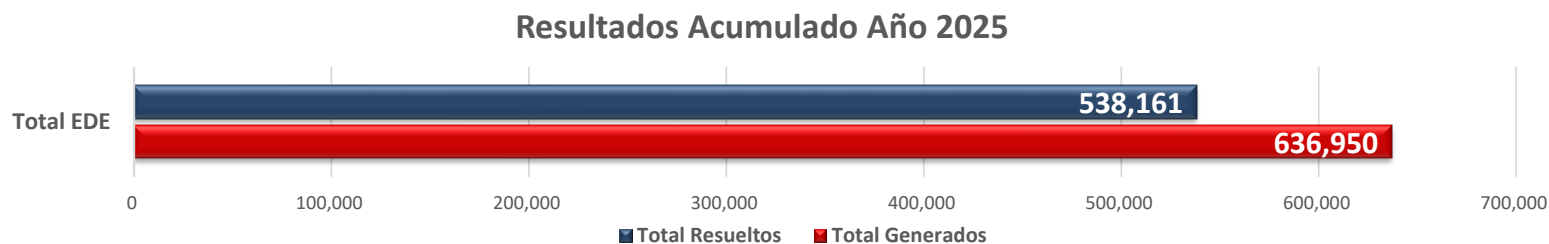
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

27. Reclamos Comerciales

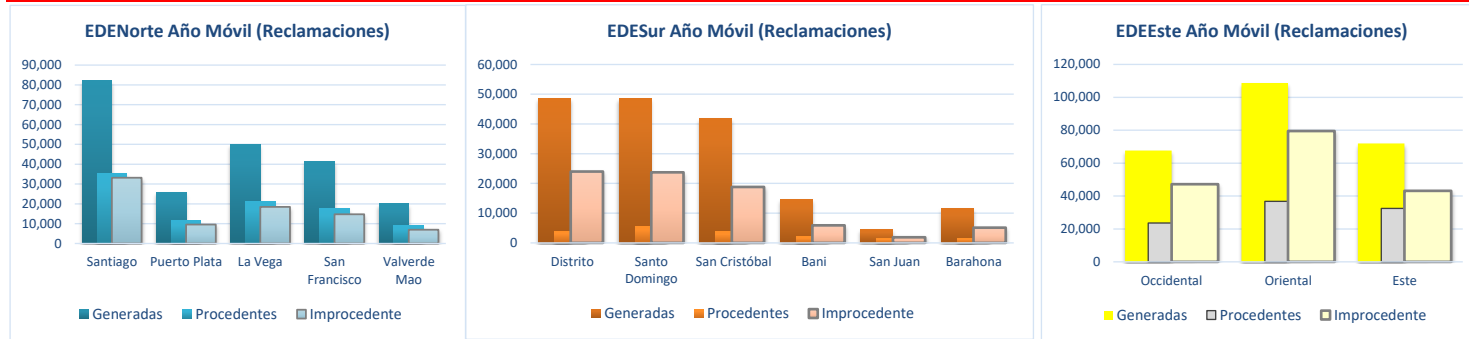


Resultados del Mes: dic-2025					Resultados Acumulado Año 2025			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	33,676	22,746	7,460	30,206	219,222	94,425	82,884	177,309
EDESUR	10,870	1,184	5,726	6,910	169,432	18,649	79,466	98,115
EDEEste	17,293	8,020	11,910	19,930	248,296	92,797	169,940	262,737
Total EDE	61,839	31,950	25,096	57,046	636,950	205,871	332,290	538,161



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

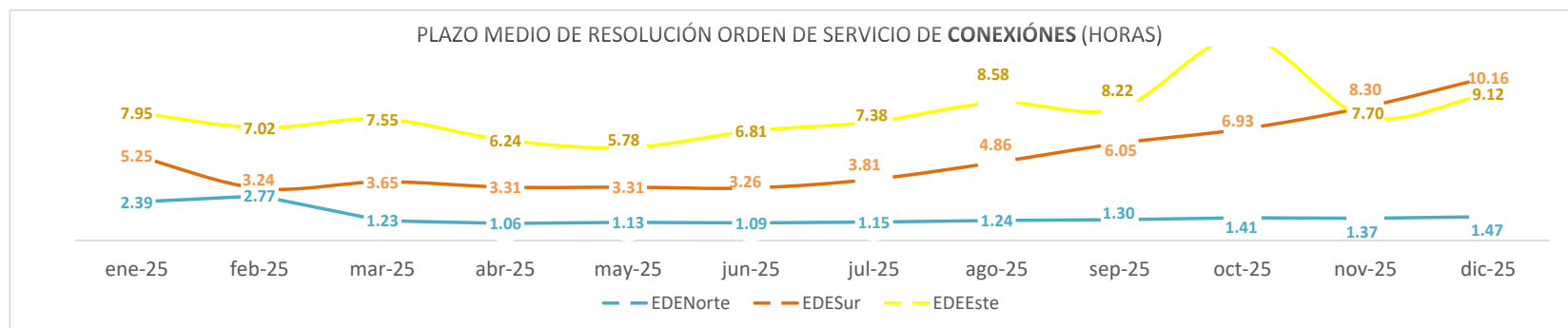
27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



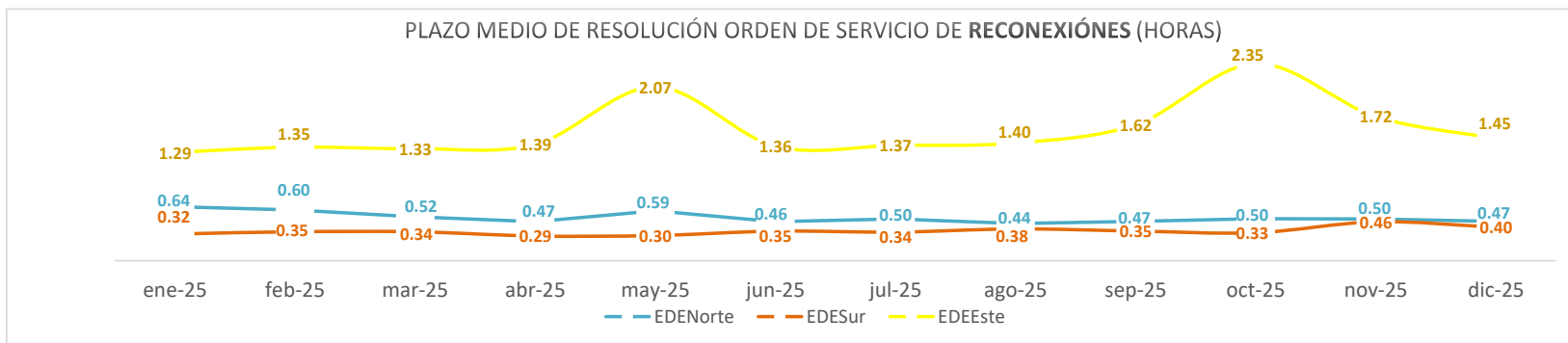
Puntual Mes: dic-2025					Acumulado: 2025			Año Móvil: ene - dic 25		
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	13,354	8,032	2,855	82,013	35,200	33,178	82,013	35,200	33,178
	Puerto Plata	4,221	3,147	918	25,943	11,367	9,559	25,943	11,367	9,559
	La Vega	6,740	4,634	1,758	49,857	21,278	18,465	49,857	21,278	18,465
	San Francisco	6,192	4,484	1,312	41,479	17,621	14,737	41,479	17,621	14,737
	Valverde Mao	3,169	2,449	617	19,930	8,959	6,945	19,930	8,959	6,945
Total EDENorte		33,676	22,746	7,460	219,222	94,425	82,884	219,222	94,425	82,884
EDESUR	Distrito	2,904	267	1,552	48,413	3,993	24,002	48,413	3,993	24,002
	Santo Domingo	2,943	388	1,600	48,504	5,571	23,734	48,504	5,571	23,734
	San Cristóbal	2,859	225	1,457	41,764	3,753	18,814	41,764	3,753	18,814
	Bani	972	127	486	14,674	2,120	5,905	14,674	2,120	5,905
	San Juan	282	78	141	4,533	1,568	1,887	4,533	1,568	1,887
	Barahona	910	99	490	11,544	1,644	5,124	11,544	1,644	5,124
Total EDESUR		10,870	1,184	5,726	169,432	18,649	79,466	169,432	18,649	79,466
EDEEste	Occidental	4,297	2,003	2,851	67,706	23,605	47,236	67,706	23,605	47,236
	Oriental	7,061	3,096	5,613	108,669	36,762	79,549	108,669	36,762	79,549
	Este	5,935	2,921	3,446	71,921	32,430	43,155	71,921	32,430	43,155
Total EDEEste		17,293	8,020	11,910	248,296	92,797	169,940	248,296	92,797	169,940
Total EDE		61,839	31,950	25,096	636,950	205,871	332,290	636,950	205,871	332,290

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.2 Tiempos de Solución Ordenes de Conexión y Reconexión (Hrs)



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado Año 2025
EDENorte	2.39	2.77	1.23	1.06	1.13	1.09	1.15	1.24	1.30	1.41	1.37	1.47	1.47
EDESUR	5.25	3.24	3.65	3.31	3.31	3.26	3.81	4.86	6.05	6.93	8.30	10.16	5.18
EDEEste	7.95	7.02	7.55	6.24	5.78	6.81	7.38	8.58	8.22	12.70	7.70	9.12	7.92
Total EDE	5.20	4.34	4.15	3.54	3.41	3.72	4.11	4.90	5.19	7.01	5.79	6.92	4.86



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado Año 2025
EDENorte	0.64	0.60	0.52	0.47	0.59	0.46	0.50	0.44	0.47	0.50	0.50	0.47	0.51
EDESUR	0.32	0.35	0.34	0.29	0.30	0.35	0.34	0.38	0.35	0.33	0.46	0.40	0.35
EDEEste	1.29	1.35	1.33	1.39	2.07	1.36	1.37	1.40	1.62	2.35	1.72	1.45	1.56
Total EDE	0.75	0.77	0.73	0.72	0.99	0.73	0.74	0.74	0.81	1.06	0.89	0.77	0.81

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Glosario:

- 1. Índice de Cobranza (%):** Es la relación entre el valor de los cobros por venta de energía y de la facturación por ese mismo concepto. Se obtiene dividiendo los cobros por venta de energía (RDSMM) entre la facturación por venta de energía (RS\$MM).
- 2. Pérdidas (%):** Es la relación entre la energía comprada pero no facturada (energía perdida) entre el total de energía comprada:
- 3. ERI (%):** Energía Recovery Index, es un indicador que mide la recuperación de energía desde las unidades físicas de cobros (GWh) hasta la compra (GWh). Se obtiene dividiendo los cobros (GWh) entre la Compra (GWh).
- 4. CRI (%):** Cash Recovery Index, indicador que mide la relación entre la facturación y los cobros monetarios. Se obtiene multiplicando el porcentaje de facturación (relación entre compra vs factura) y el porcentaje de cobros (relación entre factura vs cobros)
- 5. Sectores EdeNorte:** De manera sectorial, EdeNorte se compone de 5 sectores para las 14 provincias de su zona de concesión. Sector Santiago: compuesto por la provincia Santiago, Sector Puerto Plata: Puerto Plata, Sector La Vega: La Vega, Espaillat y Monseñor Noel. Sector San Francisco: Duarte, Sánchez Ramírez, Hermanas Mirabal, María Trinidad Sánchez y Samaná. Sector Valverde Mao: Valverde, Santiago Rodríguez, Monte Cristi y Dajabón.
- 6. Sectores EdeSur:** Sectorialmente se compone por 8 Sectores, Sto. Dgo Centro, Sto. Dgo. Norte, Sto. Dgo. Oeste, San Cristóbal, Baní, Azua (Azua y San José de Ocoa), Barahona (Barahona, Bahoruco, Independencia y Pedernales) y San Juan (San Juan y Elías Piña).
- 7. Sector EdeEste:** Se compone por 4 Sectores: Central (Parte este del Distrito Nacional), Oriental (Santo Domingo Este), Norte (Monte Plata y Santo Domingo Norte), Este (El Seibo, Hato Mayor, La Altagracia, La Romana y San Pedro de Macorís)
- 8. SIE-143-2022:** Resolución de la Superintendencia de Electricidad que define los "Reglamentos Técnico de Calidad para la Prestación del Servicio Público de Distribución de Electricidad".
- 9. Clientes Óptimos:** Cliente de la Empresa Distribuidora que es facturado mensualmente y paga al día su servicio; no figura en la base de datos de la empresa ningún tipo de facturas vencidas ni reclamadas.
- 10. FETE:** Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica, representa el subsidio del estado por el no incremento mensual de la factura eléctrica. Consiste en la diferencia de las facturaciones indexadas (calculadas) y aplicadas (Ver Decreto No. 302-2003).
- 11. Cobros Según Fecha Emisión:** Representa la relación de cobros monetarios que ingresan a las cajas de las Empresas Distribuidoras en el mismo mes en el que es emitida la factura de dicho cobro.
- 12. Cobros Según Fecha de Vencimiento:** Representa la relación de cobros que ingresan a las cajas de las Empresas Distribuidoras antes que su factura haya vencido.
- 13. Monómico:** Es el valor promedio que resulta de dividir el total monetario y la energía física.

Referencia

1. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, diciembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de febrero de 2026.
2. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, diciembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de febrero de 2026.
3. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, diciembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 04 de febrero de 2026.
4. 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 enero de 2026.
5. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, diciembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de febrero de 2026.
6. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, diciembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de febrero de 2026.
7. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, diciembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de enero de 2026.
8. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, diciembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de enero de 2026.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, diciembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de enero de 2026.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, diciembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de enero de 2026.