



Informe de Gestión Comercial de las EDE

Enero 2026

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 de Energía Eléctrica	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Wagner Then Director Mercado Eléctrico En delegación de firma	Ricardo Guerrero Viceministro Energía Eléctrica Interino	18 de marzo 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 enero de 2026.

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 enero **2026**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **91.0%** representando una disminución de **-4.8%** con relación al año pasado.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de enero de 2026 de unos **DOP 3,776.0 MM**, con una cobranza de **97.1%**. Estos representan el **38.6%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de enero de 2026 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 146.3 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **DOP 2.5 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **DOP 143.8 MM** por compensación de estos a las EDE. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.1%** 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 **87.0%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **7.2%**; en este, el **97.5%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **91.6%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **241,973** clientes **prepago**, **2,842,336** clientes **24 hrs.** y **1,799,811** clientes **teledidos**, estos últimos representan un **58.9%** de los clientes facturados y **67.8%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de enero 2026 fue de un **98.6%**.

Resumen de Gestión Comercial

EDENorte

EDESur

EDEEste

1. Resumen de Gestión Total EDE

ÍTEM		UNIDAD	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	1,531.8												1,531.8
	Factura por Compra de Energía	MM USD	248.3												248.3
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	16.2												16.2
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.9												15.9
	Margen Compra Venta	%	(2.2%)												(2.2%)
	Abastecimiento	%	98.6%												98.6%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8												969.8
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,771.0												9,771.0
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	153.9												153.9
	Pérdidas de Energía	GWh	561.9												561.9
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	36.7%												36.7%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	965.2												965.2
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,987.3												9,987.3
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,778.0												9,778.0
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	154.0												154.0
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.1%												100.1%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	37.0%												37.0%
	Porcentaje CRI	%	63.4%												63.4%
Clientes	Porcentaje ERI	%	63.0%												63.0%
	Contratos Activos	#	3,256,381												3,256,381
	Contratos Facturados	#	3,054,617												3,054,617
	Contratos Cobrados	#	2,526,450												2,526,450
	Contratos 24 HRs.	#	2,842,336												2,842,336
	Contratos Al Día	#	2,679,172												2,679,172
	Contratos Telemedidos	#	1,799,811												1,799,811
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.8%												93.8%
	Contratos al Día / Facturados	%	87.7%												87.7%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	58.9%												58.9%
	Facturas Emitidas	#	2,922,550												2,922,550
Deuda	Facturas Cobradas	#	2,660,576												2,660,576
	Índice de Facturas Cobradas	%	91.0%												91.0%
	Deuda Total	MM DOP	35,796.2												35,796.2
Otros	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,450.4												1,450.4
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	19,366.9												19,366.9
	Margen Energía no Cobrada	GWh	566.5												566.5
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(94.3)												(94.3)
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(94.4)												(94.4)
	FETE	MM USD	75.4												75.4
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(18.9)												(18.9)
	Balance Comercial	MM USD	(93.0)												(93.0)
	Balance Corriente	MM USD	(129.5)												(129.5)
	Balance Global	MM USD	(143.4)												(143.4)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5												63.5

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 Resumen de Gestión EDEnorte



ÍTEM	ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ2025
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	461.6												461.6	440.1	21.4
	Factura por Compra de Energía	MM USD	78.7												78.7	66.1	12.6
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	17.1												17.1	15.0	2.0
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.3												15.3	16.3	(1.0)
	Margen Compra Venta	%	(11.5%)												(11.5%)	7.9%	(19.4)
	Abastecimiento	%	99.4%												99.4%	98.5%	0.9
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	354.9												354.9	346.9	8.0
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,447.1												3,447.1	3,506.8	(59.6)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	54.3												54.3	56.6	(2.3)
	Pérdidas de Energía	GWh	106.7												106.7	93	13.4
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	23.1%												23.1%	21.2%	1.9
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	357.6												357.6	340.6	17.0
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,584.4												3,584.4	3,335.4	249.0
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,473.1												3,473.1	3,443.4	29.7
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	54.7												54.7	55.6	(0.9)
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.8%												100.8%	98.2%	2.6
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.5%												22.5%	22.6%	(0.1)
	Porcentaje CRI	%	77.5%												77.5%	77.4%	0.1
	Porcentaje ERI	%	77.5%												77.5%	77.4%	0.1
Clientes	Contratos Activos	#	1,310,287												1,310,287	1,272,078	38,209
	Contratos Facturados	#	1,274,361												1,274,361	1,225,837	48,524
	Contratos Cobrados	#	1,090,901												1,090,901	1,066,271	24,630
	Contratos 24 Hrs.	#	1,062,080												1,062,080	1,032,466	29,614
	Contratos Al Día	#	1,175,459												1,175,459	1,139,699	35,760
	Contratos Telemedidos	#	632,109												632,109	585,562	46,547
	Porcentaje Contratos Facturados	%	97.3%												97.3%	96.4%	0.9
	Contratos al Día / Facturados	%	92.2%												92.2%	93.0%	(0.7)
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	49.6%												49.6%	47.8%	0.0
	Facturas Emitidas	#	1,279,183												1,279,183	1,255,848	23,335
	Facturas Cobradas	#	1,090,901												1,090,901	1,225,318	(134,417)
	Índice de Facturas Cobradas	%	85.3%												85.3%	97.6%	(12.3)
Deuda	Deuda Total	MM DOP	12,459.0												12,459.0	10,952	1,507.4
	Deuda Bonoluz	MM DOP	32.2												32.2	45.8	(13.5)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	10,464.2												10,464.2	9,036	1,428.0
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	104.0												104.0	99.6	4.5
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(24.0)												(24.0)	(10.5)	(13.5)
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(24.4)												(24.4)	(9.5)	(14.9)
	FETE	MM USD	32.9												32.9	29.0	3.9
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.9												8.9	18.5	(9.6)
	Balance Comercial	MM USD	(22.0)												(22.0)	(15.3)	(6.7)
	Balance Corriente	MM USD	(38.0)												(38.0)	(28.9)	(9.0)
	Balance Global	MM USD	(46.5)												(46.5)	(34.7)	(11.9)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5												63.5	62.0	1.5

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.2 Resumen de Gestión EDESur

ÍTEM		MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	512.9												512.9
	Factura por Compra de Energía	MM USD	80.7												80.7
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.7												15.7
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.5												16.5
	Margen Compra Venta	%	4.3%												4.3%
	Abastecimiento	%	98.5%												98.5%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	361.2												361.2
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,774.9												3,774.9
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	59.4												59.4
	Pérdidas de Energía	GWh	151.7												151.7
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	29.6%												29.6%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	355.3												355.3
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,827.3												3,827.3
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,769.5												3,769.5
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	59.4												59.4
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.9%												99.9%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	30.7%												30.7%
	Porcentaje CRI	%	70.3%												70.3%
	Porcentaje ERI	%	69.3%												69.3%
Clientes	Contratos Activos	#	1,036,525												1,036,525
	Contratos Facturados	#	966,294												966,294
	Contratos Cobrados	#	828,216												828,216
	Contratos 24 Hrs.	#	966,294												966,294
	Contratos Al Día	#	855,050												855,050
	Contratos Telemedidos	#	800,771												800,771
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.2%												93.2%
	Contratos al Día / Facturados	%	88.5%												88.5%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	82.9%												82.9%
	Facturas Emitidas	#	781,201												781,201
	Facturas Cobradas	#	742,693												742,693
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.1%												95.1%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	8,160.9												8,160.9
	Deuda Bonoluz	MM DOP	800.5												800.5
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	3,470.8												3,470.8
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	157.7												157.7
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(21.4)												(21.4)
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(21.3)												(21.3)
	FETE	MM USD	23.5												23.5
	Margen de Energía con FETE	MM USD	2.2												2.2
	Balance Comercial	MM USD	(21.9)												(21.9)
	Balance Corriente	MM USD	(33.1)												(33.1)
	Balance Global	MM USD	(35.5)												(35.5)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5												63.5

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEste



ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	557.3											557.3	528.6	28.7
	Factura por Compra de Energía	MM USD	88.8											88.8	77.0	11.8
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.9											15.9	14.6	1.4
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.8											15.8	16.1	(0.3)
	Margen Compra Venta	%	(0.8%)											(0.8%)	9.7%	(10.5)
	Abastecimiento	%	98.0%											98.0%	95.8%	2.2
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	253.8											253.8	248.3	5.5
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,548.9											2,548.9	2,483.6	65.3
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.1											40.1	40.07	0.1
	Pérdidas de Energía	GWh	303.5											303.5	280.30	23.2
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	54.5%											54.5%	53.0%	1.4
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	252.4											252.4	244.7	7.7
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,575.6											2,575.6	2,559.4	16.2
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,535.4											2,535.4	2,447.7	87.8
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.9											39.9	39.5	0.4
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.5%											99.5%	98.6%	0.9
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	54.7%											54.7%	53.7%	1.0
	Porcentaje CRI	%	45.3%											45.3%	46.3%	(1.0)
	Porcentaje ERI	%	45.3%											45.3%	46.3%	(1.0)
Clientes	Contratos Activos	#	909,569											909,569	879,325	30,244.0
	Contratos Facturados	#	813,962											813,962	794,361	19,601.0
	Contratos Cobrados	#	607,333											607,333	585,960	21,373.0
	Contratos 24 HRs.	#	813,962											813,962	398,322	415,640.0
	Contratos Al Día	#	648,663											648,663	605,119	43,544.0
	Contratos Telemedidos	#	366,931											366,931	313,260	53,671.0
	Porcentaje Contratos Facturados	%	89.5%											89.5%	90.3%	(0.8)
	Contratos al Día / Facturados	%	79.7%											100.0%	76.2%	23.8
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	45.1%											45.1%	39.4%	0.1
	Facturas Emitidas	#	862,166											862,166	856,297	5,868.7
	Facturas Cobradas	#	826,982											826,982	816,040	10,941.9
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.9%											95.9%	95.3%	0.6
Deuda	Deuda Total	MM DOP	15,176.3											15,176.3	13,923	1,253.7
	Deuda Bonoluz	MM DOP	617.6											617.6	647.5	(29.9)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,431.9											5,431.9	5,068	364.3
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	304.9											304.9	283.9	21.0
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(48.9)											(48.9)	(37.5)	(11.4)
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(48.7)											(48.7)	(36.9)	(11.8)
	FETE	MM USD	19.0											19.0	15.8	3.2
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(29.9)											(29.9)	(21.7)	(8.2)
	Balance Comercial	MM USD	(49.1)											(49.1)	(39.9)	(9.1)
	Balance Corriente	MM USD	(58.5)											(58.5)	(51.8)	(6.6)
	Balance Global	MM USD	(61.4)											(61.4)	(56.4)	(5.0)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5											63.5	62.0	1.5

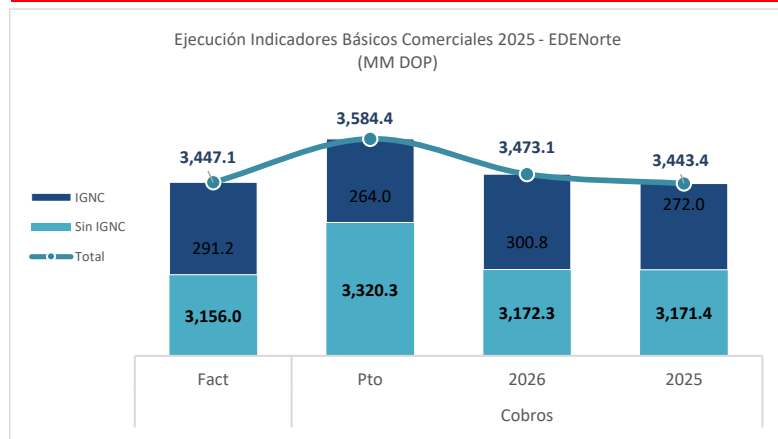
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

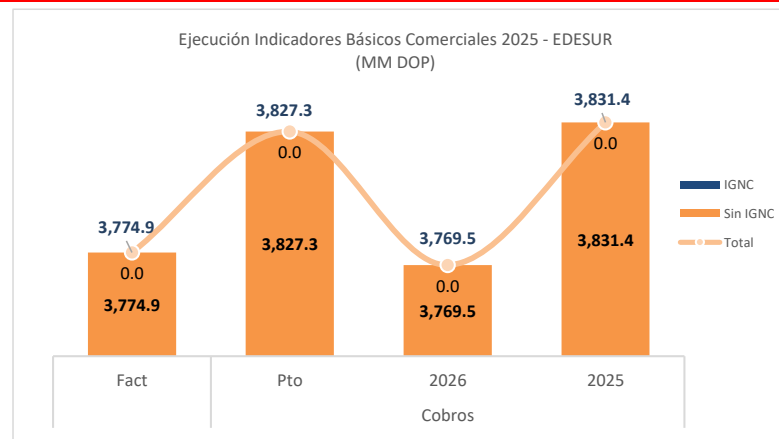
Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	ene-26					Acumulado Año: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,531.8	1,581.6	▼ (3.1%)	1,494.8	▲ 2.5%	1,531.8	1,581.6	▼ (3.1%)	1,494.8	▲ 2.5%
	Facturación Residenciales	MM DOP	3,378.9	3,572.1	▼ (5.4%)	3,272.5	▲ 3.3%	3,378.9	3,572.1	▼ (5.4%)	3,272.5	▲ 3.3%
	Comerciales	MM DOP	1,147.3	1,031.7	▲ 11.2%	1,084.9	▲ 5.8%	1,147.3	1,031.7	▲ 11.2%	1,084.9	▲ 5.8%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	511.0	434.9	▲ 17.5%	502.2	▲ 1.8%	511.0	434.9	▲ 17.5%	502.2	▲ 1.8%
	Facturación Industriales	MM DOP	2,469.3	2,843.3	▼ (13.2%)	2,576.4	▼ (4.2%)	2,469.3	2,843.3	▼ (13.2%)	2,576.4	▼ (4.2%)
	Facturación UNR's	MM DOP	760.5	923.4	▼ (17.6%)	882.4	▼ (13.8%)	760.5	923.4	▼ (17.6%)	882.4	▼ (13.8%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	791.3	755.0	▲ 4.8%	735.2	▲ 7.6%	791.3	755.0	▲ 4.8%	735.2	▲ 7.6%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	291.2	262.2	▲ 11.1%	272.2	▲ 7.0%	291.2	262.2	▲ 11.1%	272.2	▲ 7.0%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	421.6	401.6	▲ 5.0%	457.9	▼ (7.9%)	421.6	401.6	▲ 5.0%	457.9	▼ (7.9%)
	Energía Facturada	MM DOP	9,771.0	10,224.2	▼ (4.4%)	9,783.7	▼ (0.1%)	9,771.0	10,224.2	▼ (4.4%)	9,783.7	▼ (0.1%)
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	9,479.8	9,962.0	▼ (4.8%)	9,511.6	▼ (0.3%)	9,479.8	9,962.0	▼ (4.8%)	9,511.6	▼ (0.3%)
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	3,274.3	3,464.7	▼ (5.5%)	3,151.8	▲ 3.9%	3,274.3	3,464.7	▼ (5.5%)	3,151.8	▲ 3.9%
	Comerciales	MM DOP	1,143.0	1,046.7	▲ 9.2%	1,071.2	▲ 6.7%	1,143.0	1,046.7	▲ 9.2%	1,071.2	▲ 6.7%
	Bonoluz	MM DOP	501.7	421.3	▲ 19.1%	549.4	▼ (8.7%)	501.7	421.3	▲ 19.1%	549.4	▼ (8.7%)
	Industriales	MM DOP	2,752.4	2,828.4	▼ (2.7%)	2,737.1	■ 0.6%	2,752.4	2,828.4	▼ (2.7%)	2,737.1	■ 0.6%
	UNR's	MM DOP	725.9	910.6	▼ (20.3%)	916.3	▼ (20.8%)	725.9	910.6	▼ (20.3%)	916.3	▼ (20.8%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	818.9	773.1	▲ 5.9%	777.8	▲ 5.3%	818.9	773.1	▲ 5.9%	777.8	▲ 5.3%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	300.8	264.0	▲ 13.9%	272.0	▲ 10.0%	300.8	264.0	▲ 13.9%	272.0	▲ 10.6%
	Ayuntamientos	MM DOP	261.0	278.5	▼ (6.3%)	246.7	▲ 5.8%	261.0	278.5	▼ (6.3%)	246.7	▲ 5.8%
	Cobranzas Totales	MM DOP	9,778.0	9,987.3	▼ (2.1%)	9,722.4	■ 0.6%	9,778.0	9,987.3	▼ (2.1%)	9,722.4	■ 0.6%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	9,477.2	9,723.3	▼ (2.5%)	9,450.4	■ 0.3%	9,477.2	9,723.3	▼ (2.5%)	9,450.4	■ 0.3%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	96.9%	97.0%	▼ (0.1%)	96.3%	■ 0.6%	96.9%	97.0%	▼ (0.1%)	96.3%	■ 0.6%
	Comerciales	%	99.6%	101.5%	▼ (1.8%)	98.7%	■ 0.9%	99.6%	101.5%	▼ (1.8%)	98.7%	■ 0.9%
	Bonoluz	%	98.2%	96.9%	▲ 1.4%	109.4%	▼ (10.3%)	98.2%	96.9%	▲ 1.4%	109.4%	▼ (10.3%)
	Industriales	%	111.5%	99.5%	▲ 12.1%	106.2%	▲ 4.9%	111.5%	99.5%	▲ 12.1%	106.2%	▲ 4.9%
	UNR's	%	95.5%	98.6%	▼ (3.2%)	103.8%	▼ (8.1%)	95.5%	98.6%	▼ (3.2%)	103.8%	▼ (8.1%)
	Gobierno Cortable	%	103.5%	102.4%	▲ 1.1%	105.8%	▼ (2.2%)	103.5%	102.4%	▲ 1.1%	105.8%	▼ (2.2%)
	Gobierno No Cortable	%	103.3%	100.7%	▲ 2.6%	99.9%	▲ 3.4%	103.3%	100.7%	▲ 2.6%	99.9%	▲ 3.4%
	Ayuntamientos	%	61.9%	69.3%	▼ (10.7%)	53.9%	▲ 14.9%	61.9%	69.3%	▼ (10.7%)	53.9%	▲ 14.9%
	Cobranzas Totales	%	100.1%	97.7%	▲ 2.4%	99.4%	■ 0.7%	100.1%	97.7%	▲ 2.4%	99.4%	■ 0.7%
	Cobranzas Sin IGNC	%	100.0%	97.6%	▲ 2.4%	99.4%	■ 0.6%	100.0%	97.6%	▲ 2.4%	99.4%	■ 0.6%
Facturación		MM USD	153.9	158.7	▼ (3.0%)	154.1	▼ (0.1%)	153.9	158.7	▼ (3.0%)	154.1	▼ (0.1%)
Cobranzas		MM USD	154.0	155.0	▼ (0.7%)	153.1	■ 0.6%	154.0	155.0	▼ (0.7%)	153.1	■ 0.6%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MM DOP	142.5	104.9	▲ 35.9%	143.0	▼ (0.4%)	142.5	104.9	▲ 35.9%	143.0	▼ (0.4%)
Facturación Mercado Gestionable		MM USD	134.6	141.6	▼ (5.0%)	134.7	▼ (0.0%)	134.6	141.6	▼ (5.0%)	134.7	▼ (0.0%)
Cobranzas Mercado Gestionable		MM USD	137.2	140.1	▼ (2.0%)	136.3	■ 0.7%	137.2	140.1	▼ (2.0%)	136.3	■ 0.7%
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	102.0%	98.9%	▲ 3.1%	101.2%	■ 0.7%	102.0%	98.9%	▲ 3.1%	101.2%	■ 0.7%
Tasa de Cambio		DOP/USD	63.5	64.4	▼ (1.4%)	63.5	■ 0.0%	63.5	64.4	▼ (1.4%)	63.5	■ 0.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

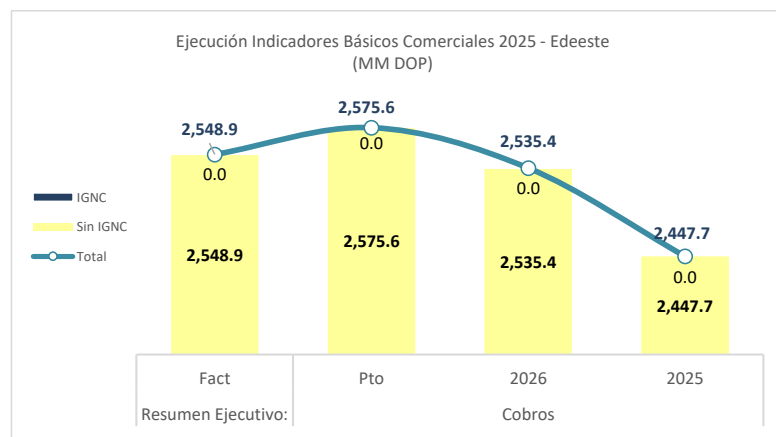
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



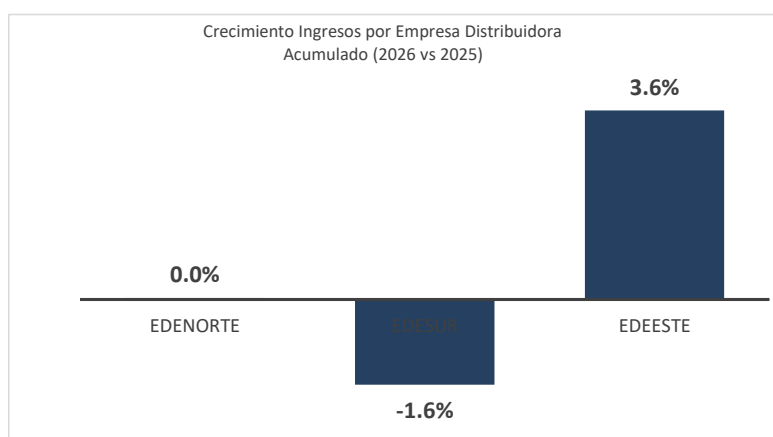
Al mes de enero de 2026, EDENorte presenta una ejecución de un 95.5% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 100.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 0%.



Al mes de enero de 2026, EDESUR presenta una ejecución de un 98.5% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 99.9% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra una disminución de los ingresos de un -1.6%.



Al mes de enero de 2026, EDEeste presenta una ejecución de un 98.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 99.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.6%.



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	ene-2026					Acumulado: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	461.6	466.2	▼ (1.0%)	440.1	▲ 4.9%	461.6	466.2	▼ (1.0%)	440.1	▲ 4.9%
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,308.0	1,495.2	▼ (12.5%)	1,201.4	▲ 8.9%	1,308.0	1,495.2	▼ (12.5%)	1,201.4	▲ 8.9%
	Comerciales	MM DOP	508.9	393.0	▲ 29.5%	462.5	▲ 10.0%	508.9	393.0	▲ 29.5%	462.5	▲ 10.0%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	245.0	298.1	▼ (17.8%)	236.9	▲ 3.4%	245.0	298.1	▼ (17.8%)	236.9	▲ 3.4%
	Facturación Industriales	MM DOP	580.8	854.2	▼ (32.0%)	709.3	▼ (18.1%)	580.8	854.2	▼ (32.0%)	709.3	▼ (18.1%)
	Facturación UNR's	MM DOP	258.5	247.6	▲ 4.4%	330.0	▼ (21.7%)	258.5	247.6	▲ 4.4%	330.0	▼ (21.7%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	48.5	48.8	▼ (0.7%)	43.9	▲ 10.5%	48.5	48.8	▼ (0.7%)	43.9	▲ 10.5%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	291.2	262.2	▲ 11.1%	272.2	▲ 7.0%	291.2	262.2	▲ 11.1%	272.2	▲ 7.0%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	206.1	180.2	▲ 14.4%	250.6	▼ (17.7%)	206.1	180.2	▲ 14.4%	250.6	▼ (17.7%)
	Energía Facturada	MM DOP	3,447.1	3,779.2	▼ (8.8%)	3,506.8	▼ (1.7%)	3,447.1	3,779.2	▼ (8.8%)	3,506.8	▼ (1.7%)
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	3,156.0	3,517.0	▼ (10.3%)	3,234.6	▼ (2.4%)	3,156.0	3,517.0	▼ (10.3%)	3,234.6	▼ (2.4%)
	Residenciales	MM DOP	1,292.1	1,431.5	▼ (9.7%)	1,225.1	▲ 5.5%	1,292.1	1,431.5	▼ (9.7%)	1,225.1	▲ 5.5%
	Comerciales	MM DOP	509.2	382.9	▲ 33.0%	469.5	▲ 8.5%	509.2	382.9	▲ 33.0%	469.5	▲ 8.5%
	Bonoluz	MM DOP	244.2	285.4	▼ (14.4%)	275.2	▼ (11.3%)	244.2	285.4	▼ (14.4%)	275.2	▼ (11.3%)
	Industriales	MM DOP	725.8	838.4	▼ (13.4%)	721.2	■ 0.6%	725.8	838.4	▼ (13.4%)	721.2	■ 0.6%
	UNR's	MM DOP	261.4	248.2	▲ 5.3%	340.8	▼ (23.3%)	261.4	248.2	▲ 5.3%	340.8	▼ (23.3%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	39.4	48.4	▼ (18.6%)	46.5	▼ (15.2%)	39.4	48.4	▼ (18.6%)	46.5	▼ (15.2%)
	Gobierno No Cortable	MM DOP	300.8	264.0	▲ 13.9%	272.0	▲ 10.6%	300.8	264.0	▲ 13.9%	272.0	▲ 10.6%
	Ayuntamientos	MM DOP	100.3	85.6	▲ 17.2%	93.2	▲ 7.6%	100.3	85.6	▲ 17.2%	93.2	▲ 7.6%
	Cobranzas Totales	MM DOP	3,473.1	3,584.4	▼ (3.1%)	3,443.4	■ 0.9%	3,473.1	3,584.4	▼ (3.1%)	3,443.4	■ 0.9%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	3,172.3	3,320.3	▼ (4.5%)	3,171.4	■ 0.0%	3,172.3	3,320.3	▼ (4.5%)	3,171.4	■ 0.0%
	Residenciales	%	98.8%	95.7%	▲ 3.2%	102.0%	▼ (3.1%)	98.8%	95.7%	▲ 3.2%	102.0%	▼ (3.1%)
	Comerciales	%	100.0%	97.4%	▲ 2.7%	101.5%	▼ (1.4%)	100.0%	97.4%	▲ 2.7%	101.5%	▼ (1.4%)
	Bonoluz	%	99.6%	95.7%	▲ 4.1%	116.2%	▼ (14.2%)	99.6%	95.7%	▲ 4.1%	116.2%	▼ (14.2%)
	Industriales	%	125.0%	98.2%	▲ 27.3%	101.7%	▲ 22.9%	125.0%	98.2%	▲ 27.3%	101.7%	▲ 22.9%
	UNR's	%	101.1%	100.3%	■ 0.9%	103.3%	▼ (2.1%)	101.1%	100.3%	■ 0.9%	103.3%	▼ (2.1%)
	Gobierno Cortable	%	81.2%	99.0%	▼ (18.0%)	105.9%	▼ (23.3%)	81.2%	99.0%	▼ (18.0%)	105.9%	▼ (23.3%)
	Gobierno No Cortable	%	103.3%	100.7%	▲ 2.6%	99.9%	▲ 3.4%	103.3%	100.7%	▲ 2.6%	99.9%	▲ 3.4%
	Ayuntamientos	%	48.6%	47.5%	▲ 2.4%	37.2%	▲ 30.8%	48.6%	47.5%	▲ 2.4%	37.2%	▲ 30.8%
	Cobranzas Totales	%	100.8%	94.8%	▲ 6.2%	98.2%	▲ 2.6%	100.8%	94.8%	▲ 6.2%	98.2%	▲ 2.6%
	Cobranzas Sin IGNC	%	100.5%	94.4%	▲ 6.5%	98.0%	▲ 2.5%	100.5%	94.4%	▲ 6.5%	98.0%	▲ 2.5%
	Facturación	MM USD	54.3	58.7	▼ (7.5%)	55.2	▼ (1.7%)	54.3	58.7	▼ (7.5%)	55.2	▼ (1.7%)
	Cobranzas	MM USD	54.7	55.6	▼ (1.7%)	54.2	■ 0.9%	54.7	55.6	▼ (1.7%)	54.2	■ 0.9%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	62.8	67.1	▼ (6.4%)	58.8	▲ 6.8%	62.8	67.1	▼ (6.4%)	58.8	▲ 6.8%
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	42.6	47.2	▼ (9.7%)	43.3	▼ (1.5%)	42.6	47.2	▼ (9.7%)	43.3	▼ (1.5%)
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	44.5	45.8	▼ (2.7%)	44.1	■ 0.9%	44.5	45.8	▼ (2.7%)	44.1	■ 0.9%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	104.5%	97.1%	▲ 7.7%	102.0%	▲ 2.5%	104.5%	97.1%	▲ 7.7%	102.0%	▲ 2.5%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	64.4	▼ (1.4%)	63.5	■ 0.0%	63.5	64.4	▼ (1.4%)	63.5	■ 0.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	ene-2026					Acumulado: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	512.9	539.9	▼ (5.0%)	526.1	▼ (2.5%)	512.9	539.9	▼ (5.0%)	526.1	▼ (2.5%)
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,243.7	1,235.3	▲ 0.7%	1,255.6	▼ (0.9%)	1,243.7	1,235.3	▲ 0.7%	1,255.6	▼ (0.9%)
	Comerciales	MMDOP	330.0	324.9	▲ 1.6%	328.4	▲ 0.5%	330.0	324.9	▲ 1.6%	328.4	▲ 0.5%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	131.5	0.0	N/A	127.1	▲ 3.5%	131.5	0.0	N/A	127.1	▲ 3.5%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,093.8	1,180.4	▼ (7.3%)	1,082.2	▲ 1.1%	1,093.8	1,180.4	▼ (7.3%)	1,082.2	▲ 1.1%
	Facturación UNR's	MMDOP	469.7	643.0	▼ (26.9%)	521.1	▼ (9.9%)	469.7	643.0	▼ (26.9%)	521.1	▼ (9.9%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	404.5	361.8	▲ 11.8%	380.3	▲ 6.3%	404.5	361.8	▲ 11.8%	380.3	▲ 6.3%
	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	101.8	105.7	▼ (3.7%)	98.7	▲ 3.1%	101.8	105.7	▼ (3.7%)	98.7	▲ 3.1%
	Energía Facturada	MMDOP	3,774.9	3,851.2	▼ (2.0%)	3,793.4	▼ (0.5%)	3,774.9	3,851.2	▼ (2.0%)	3,793.4	▼ (0.5%)
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	3,774.9	3,851.2	▼ (2.0%)	3,793.4	▼ (0.5%)	3,774.9	3,851.2	▼ (2.0%)	3,793.4	▼ (0.5%)
	Residenciales	MMDOP	1,224.2	1,197.4	▲ 2.2%	1,201.2	▲ 1.9%	1,224.2	1,197.4	▲ 2.2%	1,201.2	▲ 1.9%
	Comerciales	MMDOP	346.1	352.2	▼ (1.7%)	329.1	▲ 5.2%	346.1	352.2	▼ (1.7%)	329.1	▲ 5.2%
	Bonoluz	MMDOP	129.1	0.0	N/A	135.9	▼ (5.0%)	129.1	0.0	N/A	135.9	▼ (5.0%)
	Industriales	MMDOP	1,155.4	1,187.0	▼ (2.7%)	1,161.6	▼ (0.5%)	1,155.4	1,187.0	▼ (2.7%)	1,161.6	▼ (0.5%)
	UNR's	MMDOP	432.2	629.7	▼ (31.4%)	544.4	▼ (20.6%)	432.2	629.7	▼ (31.4%)	544.4	▼ (20.6%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	405.2	382.9	▲ 5.8%	384.5	▲ 5.4%	405.2	382.9	▲ 5.8%	384.5	▲ 5.4%
	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	77.2	78.1	▼ (1.1%)	74.6	▲ 3.5%	77.2	78.1	▼ (1.1%)	74.6	▲ 3.5%
	Cobranzas Totales	MMDOP	3,769.5	3,827.3	▼ (1.5%)	3,831.4	▼ (1.6%)	3,769.5	3,827.3	▼ (1.5%)	3,831.4	▼ (1.6%)
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	3,769.5	3,827.3	▼ (1.5%)	3,831.4	▼ (1.6%)	3,769.5	3,827.3	▼ (1.5%)	3,831.4	▼ (1.6%)
	Residenciales	%	98.4%	96.9%	▲ 1.5%	95.7%	▲ 2.9%	98.4%	96.9%	▲ 1.5%	95.7%	▲ 2.9%
	Comerciales	%	104.9%	108.4%	▼ (3.2%)	100.2%	▲ 4.6%	104.9%	108.4%	▼ (3.2%)	100.2%	▲ 4.6%
	Bonoluz	%	98.2%	0.0%	N/A	107.0%	▼ (8.2%)	98.2%	0.0%	N/A	107.0%	▼ (8.2%)
	Industriales	%	105.6%	100.6%	▲ 5.1%	107.3%	▼ (1.6%)	105.6%	100.6%	▲ 5.1%	107.3%	▼ (1.6%)
	UNR's	%	92.0%	97.9%	▼ (6.0%)	104.5%	▼ (11.9%)	92.0%	97.9%	▼ (6.0%)	104.5%	▼ (11.9%)
	Gobierno Cortable	%	100.2%	105.8%	▼ (5.3%)	101.1%	▼ (0.9%)	100.2%	105.8%	▼ (5.3%)	101.1%	▼ (0.9%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	▲ 0.0%	0.0%	▲ 0.0%	0.0%	0.0%	▲ 0.0%	0.0%	▲ 0.0%
	Ayuntamientos	%	75.9%	73.8%	▲ 2.8%	75.6%	▲ 0.3%	75.9%	73.8%	▲ 2.8%	75.6%	▲ 0.3%
	Cobranzas Totales	%	99.9%	99.4%	▲ 0.5%	101.0%	▼ (1.1%)	99.9%	99.4%	▲ 0.5%	101.0%	▼ (1.1%)
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	99.9%	99.4%	▲ 0.5%	101.0%	▼ (1.1%)	99.9%	99.4%	▲ 0.5%	101.0%	▼ (1.1%)
	Facturación	MMUSD	59.4	59.8	▼ (0.6%)	59.7	▼ (0.5%)	59.4	59.8	▼ (0.6%)	59.7	▼ (0.5%)
	Cobranzas	MMUSD	59.4	59.4	▼ (0.1%)	60.3	▼ (1.6%)	59.4	59.4	▼ (0.1%)	60.3	▼ (1.6%)
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	38.5	37.8	▲ 1.6%	40.7	▼ (5.6%)	38.5	37.8	▲ 1.6%	40.7	▼ (5.6%)
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	55.8	58.1	▼ (4.1%)	56.2	▼ (0.7%)	55.8	58.1	▼ (4.1%)	56.2	▼ (0.7%)
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	56.1	58.2	▼ (3.6%)	57.0	▼ (1.6%)	56.1	58.2	▼ (3.6%)	57.0	▼ (1.6%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	100.6%	100.1%	▲ 0.5%	101.5%	▼ (0.9%)	100.6%	100.1%	▲ 0.5%	101.5%	▼ (0.9%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	64.4	▼ (1.4%)	63.5	▲ 0.0%	63.5	64.4	▼ (1.4%)	63.5	▲ 0.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	ene-2026					Acumulado: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	557.3	575.5	▼ (3.2%)	528.6	▲ 5.4%	557.3	575.5	▼ (3.2%)	528.6	▲ 5.4%
	Facturación Residenciales	MMDOP	827.1	841.7	▼ (1.7%)	815.4	▲ 1.4%	827.1	841.7	▼ (1.7%)	815.4	▲ 1.4%
	Comerciales	MMDOP	308.4	313.8	▼ (1.7%)	294.0	▲ 4.9%	308.4	313.8	▼ (1.7%)	294.0	▲ 4.9%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	134.5	136.9	▼ (1.7%)	138.2	▼ (2.7%)	134.5	136.9	▼ (1.7%)	138.2	▼ (2.7%)
	Facturación Industriales	MMDOP	794.7	808.7	▼ (1.7%)	785.0	▲ 1.2%	794.7	808.7	▼ (1.7%)	785.0	▲ 1.2%
	Facturación UNR's	MMDOP	32.3	32.8	▼ (1.7%)	31.2	▲ 3.3%	32.3	32.8	▼ (1.7%)	31.2	▲ 3.3%
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	338.3	344.3	▼ (1.7%)	311.0	▲ 8.8%	338.3	344.3	▼ (1.7%)	311.0	▲ 8.8%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	▲ 100.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	113.6	115.6	▼ (1.7%)	108.7	▲ 4.6%	113.6	115.6	▼ (1.7%)	108.7	▲ 4.6%
	Energía Facturada	MMDOP	2,548.9	2,593.8	▼ (1.7%)	2,483.6	▲ 2.6%	2,548.9	2,593.8	▼ (1.7%)	2,483.6	▲ 2.6%
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	2,548.9	2,593.8	▼ (1.7%)	2,483.6	▲ 2.6%	2,548.9	2,593.8	▼ (1.7%)	2,483.6	▲ 2.6%
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	758.0	835.8	▼ (9.3%)	725.5	▲ 4.5%	758.0	835.8	▼ (9.3%)	725.5	▲ 4.5%
	Comerciales	MMDOP	287.7	311.6	▼ (7.7%)	272.6	▲ 5.5%	287.7	311.6	▼ (7.7%)	272.6	▲ 5.5%
	Bonoluz	MMDOP	128.4	135.9	▼ (5.5%)	138.3	▼ (7.2%)	128.4	135.9	▼ (5.5%)	138.3	▼ (7.2%)
	Industriales	MMDOP	871.2	803.0	▲ 8.5%	854.3	▲ 2.0%	871.2	803.0	▲ 8.5%	854.3	▲ 2.0%
	UNR's	MMDOP	32.3	32.6	▼ (1.0%)	31.1	▲ 3.6%	32.3	32.6	▼ (1.0%)	31.1	▲ 3.6%
	Gobierno Cortable	MMDOP	374.3	341.9	▲ 9.5%	346.9	▲ 7.9%	374.3	341.9	▲ 9.5%	346.9	▲ 7.9%
	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	83.5	114.8	▼ (27.3%)	78.9	▲ 5.9%	83.5	114.8	▼ (27.3%)	78.9	▲ 5.9%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,535.4	2,575.6	▼ (1.6%)	2,447.7	▲ 3.6%	2,535.4	2,575.6	▼ (1.6%)	2,447.7	▲ 3.6%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,535.4	2,575.6	▼ (1.6%)	2,447.7	▲ 3.6%	2,535.4	2,575.6	▼ (1.6%)	2,447.7	▲ 3.6%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	91.7%	99.3%	▼ (7.7%)	89.0%	▲ 3.0%	91.7%	99.3%	▼ (7.7%)	89.0%	▲ 3.0%
	Comerciales	%	93.3%	99.3%	▼ (6.0%)	92.7%	■ 0.6%	93.3%	99.3%	▼ (6.0%)	92.7%	■ 0.6%
	Bonoluz	%	95.4%	99.3%	▼ (3.9%)	100.1%	▼ (4.6%)	95.4%	99.3%	▼ (3.9%)	100.1%	▼ (4.6%)
	Industriales	%	109.6%	99.3%	▲ 10.4%	108.8%	■ 0.7%	109.6%	99.3%	▲ 10.4%	108.8%	■ 0.7%
	UNR's	%	100.0%	99.3%	■ 0.7%	99.7%	■ 0.3%	100.0%	99.3%	■ 0.7%	99.7%	■ 0.3%
	Gobierno Cortable	%	110.6%	99.3%	▲ 11.4%	111.5%	▼ (0.8%)	110.6%	99.3%	▲ 11.4%	111.5%	▼ (0.8%)
	Gobierno No Cortable	%	101.4%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%	101.4%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	#¡DIV/O!
	Ayuntamientos	%	73.5%	99.3%	▼ (26.0%)	72.6%	▲ 1.3%	73.5%	99.3%	▼ (26.0%)	72.6%	▲ 1.3%
	Cobranzas Totales	%	99.5%	99.3%	■ 0.2%	98.6%	■ 0.9%	99.5%	99.3%	■ 0.2%	98.6%	■ 0.9%
	Cobranzas Sin IGNC	%	99.5%	99.3%	■ 0.2%	98.6%	■ 0.9%	99.5%	99.3%	■ 0.2%	98.6%	■ 0.9%
Facturación		MMUSD	40.1	40.3	▼ (0.3%)	39.1	▲ 2.6%	40.1	40.3	▼ (0.3%)	39.1	▲ 2.6%
Cobranzas		MMUSD	39.9	40.0	▼ (0.1%)	38.5	▲ 3.6%	39.9	40.0	▼ (0.1%)	38.5	▲ 3.6%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MMDOP	41.3	0.0	■ 0.0%	43.5	▼ (5.2%)	41.3	0.0	#¡DIV/O!	43.5	▼ (5.2%)
Facturación Mercado Gestionable		MMUSD	36.2	36.3	▼ (0.3%)	35.2	▲ 2.9%	36.2	36.3	▼ (0.3%)	35.2	▲ 2.9%
Cobranzas Mercado Gestionable		MMUSD	36.6	36.1	▲ 1.4%	35.1	▲ 4.2%	36.6	36.1	▲ 1.4%	35.1	▲ 4.2%
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	101.0%	99.3%	▲ 1.7%	99.7%	▲ 1.3%	101.0%	99.3%	▲ 1.7%	99.7%	▲ 1.3%
Tasa de Cambio		DOP/USD	63.5	64.4	▼ (1.4%)	63.5	■ 0.0%	63.5	64.4	▼ (1.4%)	63.5	■ 0.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

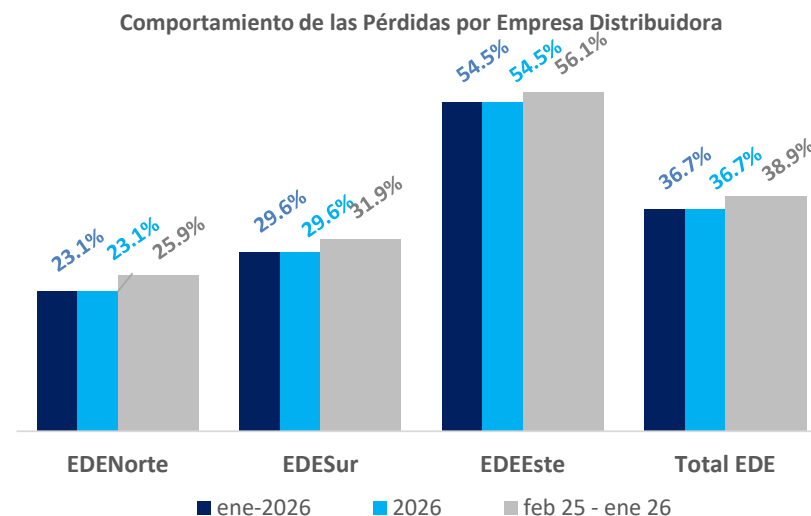
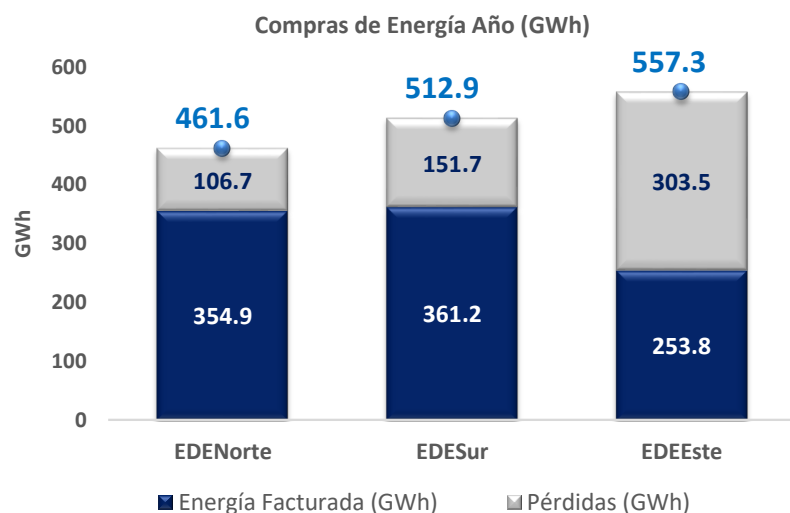
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

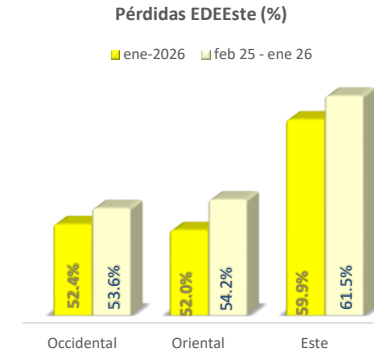
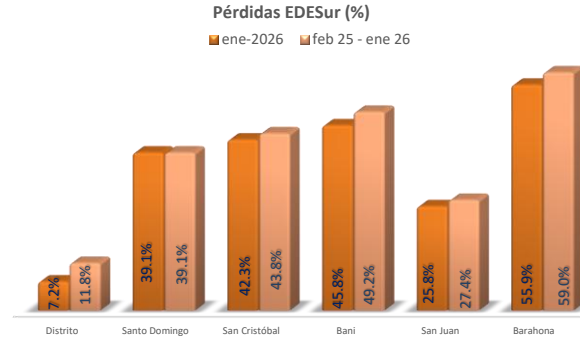
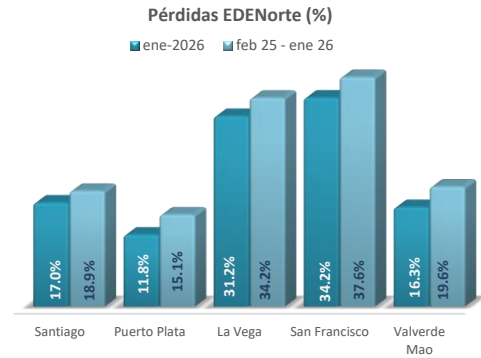
Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



Mes: ene-2026					Acumulado: 2026				Año Móvil: feb 25 - ene 26			
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	461.6	354.9	106.7	23.1%	461.6	354.9	106.7	23.1%	6,154.9	4,561.5	1,593.4	25.9%
EDESUR	512.9	361.2	151.7	29.6%	512.9	361.2	151.7	29.6%	7,108.7	4,843.4	2,265.3	31.9%
EDEEste	557.3	253.8	303.5	54.5%	557.3	253.8	303.5	54.5%	7,502.5	3,291.1	4,211.3	56.1%
Total EDE	1,531.8	969.8	561.9	36.7%	1,531.8	969.8	561.9	36.7%	20,766.1	12,696.0	8,070.1	38.9%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial



Mes: ene-2026

Acumulado: 2026

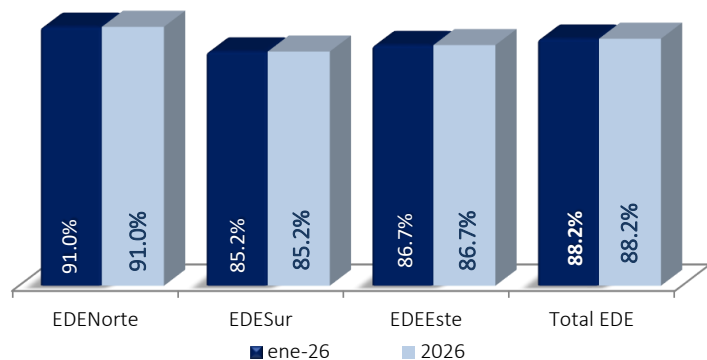
Año Móvil: feb 25 - ene 26

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	154.8	128.4	17.0%	154.8	128.4	17.0%	2,088.5	1,693.4	18.9%
	Puerto Plata	55.8	49.3	11.8%	55.8	49.3	11.8%	731.0	621.0	15.1%
	La Vega	104.3	71.8	31.2%	104.3	71.8	31.2%	1,386.2	912.6	34.2%
	San Francisco	97.3	64.0	34.2%	97.3	64.0	34.2%	1,293.9	807.9	37.6%
	Valverde Mao	49.4	41.4	16.3%	49.4	41.4	16.3%	655.2	526.6	19.6%
Total EDENorte		461.6	354.9	23.1%	461.6	354.9	23.1%	6,154.9	4,561.5	25.9%
EDESur	Distrito	190.1	176.5	7.2%	190.1	176.5	7.2%	2,708.9	2,390.5	11.8%
	Santo Domingo	110.5	67.3	39.1%	110.5	67.3	39.1%	1,576.3	960.1	39.1%
	San Cristóbal	85.5	49.3	42.3%	85.5	49.3	42.3%	1,168.4	656.1	43.8%
	Bani	60.4	32.7	45.8%	60.4	32.7	45.8%	788.2	400.4	49.2%
	San Juan	20.3	15.0	25.8%	20.3	15.0	25.8%	255.1	185.3	27.4%
	Barahona	46.1	20.3	55.9%	46.1	20.3	55.9%	611.8	251.0	59.0%
Total EDESur		512.9	361.2	29.6%	512.9	361.2	29.6%	7,108.7	4,843.4	31.9%
EDEEste	Occidental	180.8	86.0	52.4%	180.8	86.0	52.4%	2,432.4	1,129.1	53.6%
	Oriental	212.6	102.0	52.0%	212.6	102.0	52.0%	2,886.7	1,322.3	54.2%
	Este	164.0	65.8	59.9%	164.0	65.8	59.9%	2,183.4	839.7	61.5%
Total EDEEste		557.3	253.8	54.5%	557.3	253.8	54.5%	7,502.5	3,291.1	56.1%
Total EDE		1,531.8	969.8	36.7%	1,531.8	969.8	36.7%	20,766.1	12,696.0	38.9%

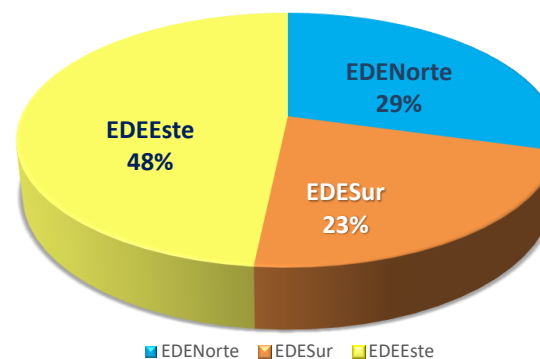
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: ene-26

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,312,775	1,194,697	118,078	91.0%	79,470
EDESUR	819,941	698,410	121,531	85.2%	60,585
EDEEste	795,233	689,461	105,772	86.7%	131,032
Total EDE	2,927,949	2,582,568	345,381	88.2%	271,087

Promedio Acumulado Año: 2026

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,312,775	1,194,697	118,078	91.0%	79,470
819,941	698,410	121,531	85.2%	60,585
795,233	689,461	105,772	86.7%	131,032
2,927,949	2,582,568	345,381	88.2%	271,087

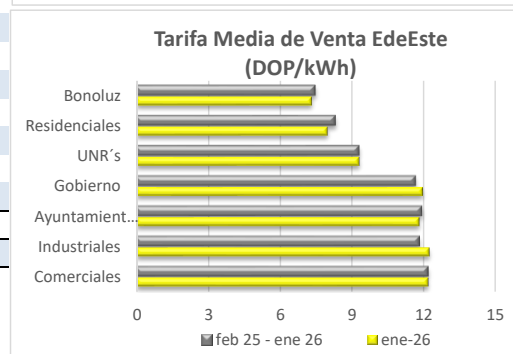
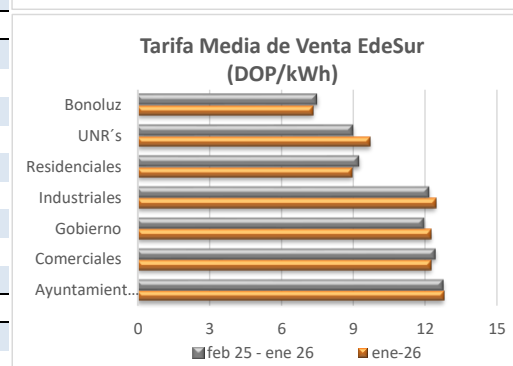
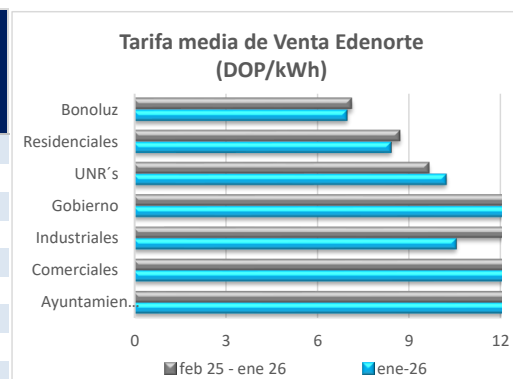
5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: ene-26

Acumulado Año: 2026

Año Móvil: feb 25 - ene 26

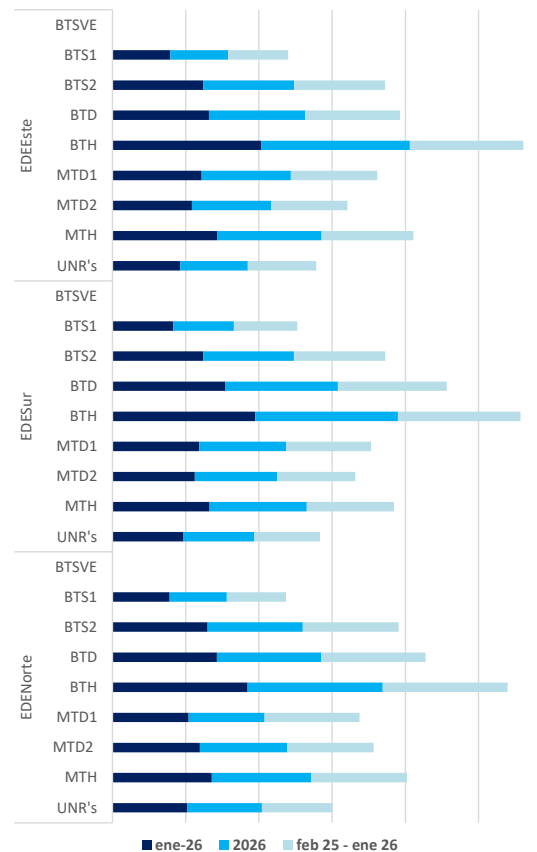
Empresa Tipo Cliente		Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	Residenciales	155.7	1,308.0	8.4	155.7	1,308.0	8.4	2,015.5	17,504.5	8.7
	Comerciales	41.7	508.9	12.2	41.7	508.9	12.2	522.3	6,390.4	12.2
	Bonoluz	35.2	245.0	7.0	35.2	245.0	7.0	453.9	3,226.7	7.1
	Industriales	55.2	580.8	10.5	55.2	580.8	10.5	704.6	9,100.6	12.9
	UNR's	25.3	258.5	10.2	25.3	258.5	10.2	362.8	3,495.0	9.6
	Gobierno	26.5	339.7	12.8	26.5	339.7	12.8	325.7	4,138.6	12.7
	Gobierno Cortable	3.2	48.5	15.2	3.2	48.5	15.2	41.3	606.4	14.7
	Gobierno No Cortable	23.3	291.2	12.5	23.3	291.2	12.5	284.4	3,532.2	12.4
	Ayuntamientos	15.3	206.1	13.5	15.3	206.1	13.5	176.6	2,399.0	13.6
	Total EDENorte	354.9	3,447.1	9.7	354.9	3,447.14	9.7	4,561.5	46,254.8	10.1
EDESUR	Residenciales	139.0	1,243.7	9.0	139.0	1,243.7	9.0	1,868.9	17,195.0	9.2
	Comerciales	26.9	330.0	12.3	26.9	330.0	12.3	358.1	4,437.1	12.4
	Bonoluz	17.9	131.5	7.3	17.9	131.5	7.3	220.4	1,643.0	7.5
	Industriales	88.0	1,093.8	12.4	88.0	1,093.8	12.4	1,181.5	14,328.1	12.1
	UNR's	48.5	469.7	9.7	48.5	469.7	9.7	682.3	6,110.8	9.0
	Gobierno	33.0	404.5	12.3	33.0	404.5	12.3	439.1	5,230.7	11.9
	Gobierno Cortable	33.0	404.5	12.3	33.0	404.5	12.3	439.1	5,230.7	11.9
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	8.0	101.8	12.8	8.0	101.8	12.8	93.0	1,183.2	12.7
	Total EDESUR	361.2	3,774.9	10.5	361.2	3,774.95	10.5	4,843.4	50,128.0	10.3
EDEste	Residenciales	103.7	827.1	8.0	103.7	827.1	8.0	1,352.3	11,209.9	8.3
	Comerciales	25.3	308.4	12.2	25.3	308.4	12.2	319.6	3,887.9	12.2
	Bonoluz	18.4	134.5	7.3	18.4	134.5	7.3	230.9	1,720.2	7.4
	Industriales	65.0	794.7	12.2	65.0	794.7	12.2	858.8	10,141.6	11.8
	UNR's	3.5	32.3	9.3	3.5	32.3	9.3	42.8	397.0	9.3
	Gobierno	28.3	338.3	12.0	28.3	338.3	12.0	374.1	4,355.3	11.6
	Gobierno Cortable	28.3	338.3	12.0	28.3	338.3	12.0	374.1	4,355.2	11.6
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0
	Ayuntamientos	9.6	113.6	11.8	9.6	113.6	11.8	112.7	1,340.6	11.9
	Total EDEste	253.8	2,548.9	10.0	253.8	2,548.91	10.0	3,291.1	33,052.5	10.0
Total EDE		969.8	9,771.0	10.1	969.8	9,771.0	10.1	12,696.0	129,435.3	10.2



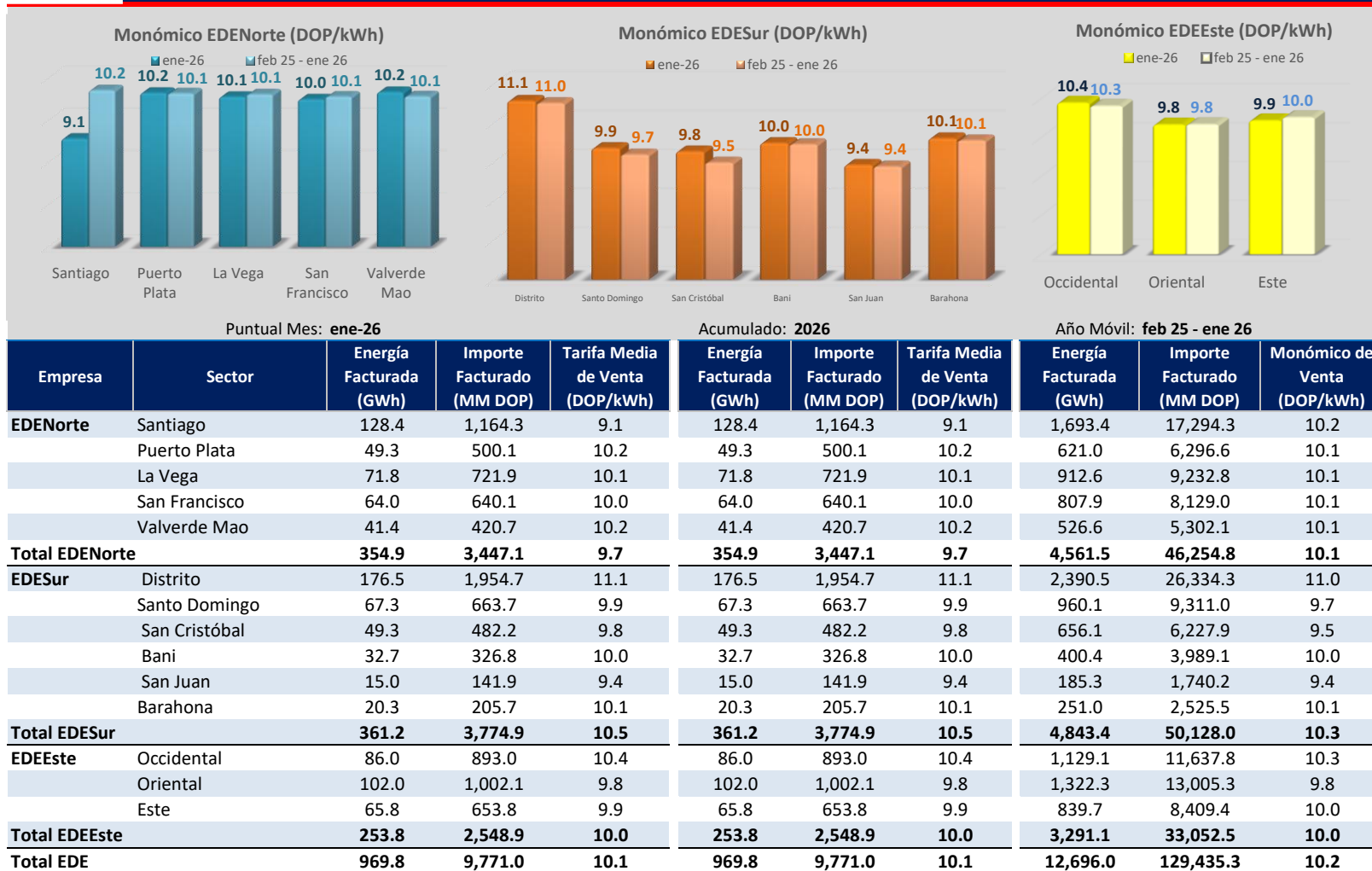
5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

Puntual Mes: ene-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: feb 25 - ene 26			
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	184.5	1,439.9	7.8	184.5	1,439.9	7.8	2,393.9	19,382.2	8.1
	BTS2	47.4	616.7	13.0	47.4	616.7	13.0	597.1	7,801.9	13.1
	BTD	18.8	267.9	14.3	18.8	267.9	14.3	221.1	3,146.8	14.2
	BTH	0.1	1.7	18.4	0.1	1.7	18.4	1.4	24.2	17.1
	MTD1	52.0	539.9	10.4	52.0	539.9	10.4	638.3	8,278.3	13.0
	MTD2	24.9	297.3	11.9	24.9	297.3	11.9	321.2	3,790.3	11.8
	MTH	1.9	25.2	13.6	1.9	25.2	13.6	25.7	336.0	13.1
	UNR's	25.3	258.5	10.2	25.3	258.5	10.2	362.8	3,495.0	9.6
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	354.9	3,447.1	9.7	354.9	3,447.14	9.7	4,561.5	46,254.8	10.1	
EDESUR	BTS1	147.5	1,222.8	8.3	147.5	1,222.8	8.3	1,987.3	17,235.4	8.7
	BTS2	32.1	398.1	12.4	32.1	398.1	12.4	417.4	5,211.6	12.5
	BTD	30.8	474.6	15.4	30.8	474.6	15.4	402.1	5,987.1	14.9
	BTH	0.3	5.3	19.5	0.3	5.3	19.5	4.5	75.8	16.7
	MTD1	86.3	1,022.7	11.8	86.3	1,022.7	11.8	1,125.2	13,057.9	11.6
	MTD2	12.8	144.2	11.2	12.8	144.2	11.2	182.1	1,942.9	10.7
	MTH	2.8	37.3	13.3	2.8	37.3	13.3	42.3	503.6	11.9
	UNR's	48.5	469.7	9.7	48.5	469.7	9.7	682.3	6,110.8	9.0
	BTSVE	0.0	0.3	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	3.0	0.0
Total EDESUR	361.2	3,774.9	10.5	361.2	3,774.95	10.5	4,843.4	50,128.0	10.3	
EDEEste	BTS1	122.8	970.3	7.9	122.8	970.3	7.9	1,593.4	13,043.8	8.2
	BTS2	32.9	408.5	12.4	32.9	408.5	12.4	418.1	5,191.3	12.4
	BTD	13.9	182.4	13.2	13.9	182.4	13.2	168.7	2,187.5	13.0
	BTH	0.0	0.8	20.3	0.0	0.8	20.3	0.5	8.1	15.5
	MTD1	59.3	722.3	12.2	59.3	722.3	12.2	783.0	9,236.4	11.8
	MTD2	19.6	212.1	10.8	19.6	212.1	10.8	272.0	2,829.5	10.4
	MTH	0.8	11.4	14.3	0.8	11.4	14.3	11.6	145.1	12.5
	UNR's	4.4	41.1	9.2	4.4	41.1	9.2	43.9	410.4	9.3
	BTSVE	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	0.0
Total EDEEste	253.8	2,548.8	10.0	253.8	2,548.9	10.0	3,291.1	33,052.5	10.0	
Total EDE	969.8	9,770.9	10.1	969.8	9,771.0	10.1	12,696.0	129,435.3	10.2	

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



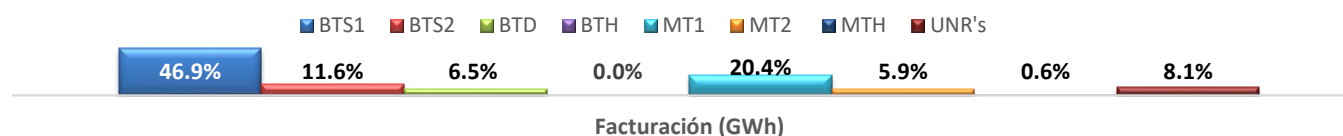
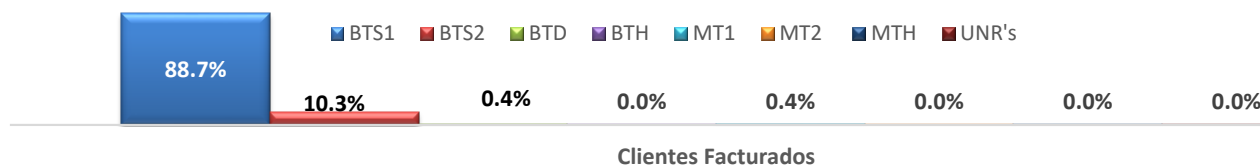
5.2 Facturación por Sector Comercial



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

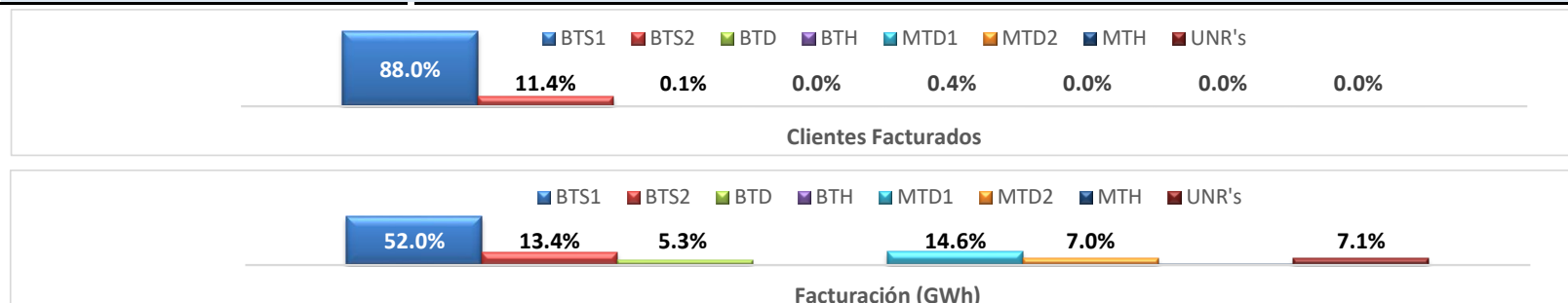
Tarifa EDE ene-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	2,173,489	1,989,305	172.2	1,183.2	6.9	1,036.1	87.6%
	201-300 kWh	390,696	387,502	102.5	723.2	7.1	705.0	97.5%
	301-700 kWh	293,908	290,814	123.8	1,096.8	8.9	1,124.0	102.5%
	>700 kWh	44,332	42,762	56.4	629.8	11.2	545.8	86.7%
Sub-total BTS1		2,902,425	2,710,383	454.9	3,633.1	8.0	3,410.8	93.9%
BTS2	0-200 kWh	186,740	178,455	13.7	148.9	10.9	164.0	110.1%
	201-300 kWh	38,255	37,916	9.2	93.8	10.2	93.6	99.8%
	301-700 kWh	60,883	60,338	26.9	310.9	11.6	302.7	97.4%
	>700 kWh	39,476	39,084	62.7	869.6	13.9	866.3	99.6%
Sub-total BTS2		325,354	315,793	112.5	1,423.2	12.7	1,426.6	100.2%
Sub-Total Baja Tensión		3,227,779	3,026,176	567.4	5,056.3	8.9	4,837.4	95.7%
Tarifas con Demanda	BTD	12,667	12,639	63.5	924.8	14.6	785.3	84.9%
	BTH	232	229	0.4	7.8	19.3	8.7	111.4%
	MT1	13,820	13,714	197.6	2,284.9	11.6	2,630.2	115.1%
	MT2	1,037	1,018	57.3	653.6	11.4	710.2	108.7%
	MTH	659	655	5.5	73.9	13.5	80.0	108.2%
	UNR's	136	136	78.2	769.3	9.8	725.9	94.4%
	BTSVE	51	50	0.0	0.3	0.0	0.3	76.5%
Sub-Total Tar. Demanda		28,602	28,441	402.5	4,714.7	11.7	4,940.6	104.8%
Total General		3,256,381	3,054,617	969.8	9,771.0	10.1	9,778.0	100.1%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE ene-2026	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	895,404	859,478	78.8	533.0	6.8	407.0	76.4%
	201-300 kWh	145,080	145,080	44.6	307.1	6.9	311.0	101.3%
	301-700 kWh	106,646	106,646	48.5	430.4	8.9	432.3	100.4%
	>700 kWh	10,673	10,673	12.6	169.5	13.4	153.8	90.8%
Sub-total BTS1		1,157,803	1,121,877	184.5	1,439.9	7.8	1,304.1	90.6%
BTS2	0-200 kWh	86,090	86,090	6.9	78.8	11.4	81.5	103.4%
	201-300 kWh	17,899	17,899	4.4	46.1	10.5	45.9	99.5%
	301-700 kWh	26,165	26,165	11.7	139.1	11.9	136.9	98.4%
	>700 kWh	15,274	15,274	24.4	352.6	14.4	341.3	96.8%
Sub-total BTS2		145,428	145,428	47.4	616.7	13.0	605.5	98.2%
Sub-Total Baja Tensión		1,303,231	1,267,305	232.0	2,056.6	8.9	1,909.6	92.9%
Tarifas con Demanda	BTD	1,754	1,754	18.8	267.9	14.3	173.1	64.6%
	BTH	49	49	0.1	1.7	18.4	2.0	117.9%
	MTD1	4,472	4,472	52.0	539.9	10.4	801.2	148.4%
	MTD2	453	453	24.9	297.3	11.9	299.8	100.8%
	MTH	281	281	1.9	25.2	13.6	26.0	103.3%
	UNR's	47	47	25.3	258.5	10.2	261.5	101.1%
Sub-Total Tar. Demanda		7,056	7,056	122.9	1,390.5	11.3	1,563.5	112.4%
Total General		1,310,287	1,274,361	354.9	3,447.1	9.7	3,473.1	100.8%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE ene-2026	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	696,044	625,813	45.0	295.8	6.6	278.5	94.1%
	201-300 kWh	110,330	110,330	27.0	192.1	7.1	192.6	100.2%
	301-700 kWh	104,745	104,745	44.3	397.6	9.0	428.0	107.7%
	>700 kWh	22,117	22,117	31.2	337.3	10.8	302.9	89.8%
Sub-total BTS1		933,236	863,005	147.5	1,222.8	8.3	1,202.1	98.3%
BTS2	0-200 kWh	48,294	48,294	3.5	32.2	9.3	38.2	118.6%
	201-300 kWh	10,197	10,197	2.5	24.2	9.7	23.2	95.8%
	301-700 kWh	16,951	16,951	7.7	85.1	11.0	86.8	102.1%
	>700 kWh	12,468	12,468	18.4	256.5	13.9	268.5	104.7%
Sub-total BTS2		87,910	87,910	32.1	398.1	12.4	416.8	104.7%
Sub-Total Baja Tensión		1,021,146	950,915	179.7	1,620.9	9.0	1,618.9	99.9%
Tarifas con Demanda	BTD	8,906	8,906	30.8	474.6	15.4	458.1	96.5%
	BTH	165	165	0.3	5.3	19.5	6.1	115.3%
	MTD1	5,638	5,638	86.3	1,022.7	11.8	1,041.3	101.8%
	MTD2	251	251	12.8	144.2	11.2	171.8	119.1%
	MTH	297	297	2.8	37.3	13.3	41.0	109.7%
	UNR's	82	82	48.5	469.7	9.7	432.2	92.0%
	BTSVE	40	40	0.0	0.3	0.0	0.2	67.3%
Sub-Total Tar. Demanda		15,379	15,379	181.5	2,154.1	11.9	2,150.6	99.8%
Total General		1,036,525	966,294	361.2	3,774.9	10.5	3,769.5	99.9%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE ene-2026	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	582,041	504,014	48.3	354.4	7.3	350.6	98.9%
	201-300 kWh	135,286	132,092	30.9	224.0	7.2	201.4	89.9%
	301-700 kWh	82,517	79,423	31.0	268.8	8.7	263.7	98.1%
	>700 kWh	11,542	9,972	12.7	123.1	9.7	89.0	72.3%
Sub-total BTS1		811,386	725,501	122.8	970.3	7.9	904.7	93.2%
BTS2	0-200 kWh	52,356	44,071	3.3	37.9	11.4	44.3	116.8%
	201-300 kWh	10,159	9,820	2.3	23.4	10.3	24.4	104.5%
	301-700 kWh	17,767	17,222	7.5	86.7	11.6	79.0	91.2%
	>700 kWh	11,734	11,342	19.9	260.5	13.1	256.5	98.5%
Sub-total BTS2		92,016	82,455	32.9	408.5	12.4	404.2	99.0%
Sub-Total Baja Tensión		903,402	807,956	155.7	1,378.8	8.9	1,308.9	94.9%
Tarifas con Demanda	BTD	2,007	1,979	13.9	182.4	13.2	154.2	118.2%
	BTH	18	15	0.0	0.8	20.3	0.6	136.1%
	MTD1	3,710	3,604	59.3	722.3	12.2	787.7	91.7%
	MTD2	333	314	19.6	212.1	10.8	238.6	88.9%
	MTH	81	77	0.8	11.4	14.3	13.0	87.6%
	UNR's	7	7	4.4	41.1	9.2	32.3	127.3%
	BTSVE	11	10	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,167	6,006	98.0	1,170.1	11.9	1,226.5	95.4%
Total General		909,569	813,962	253.8	2,548.9	10.0	2,535.4	99.5%

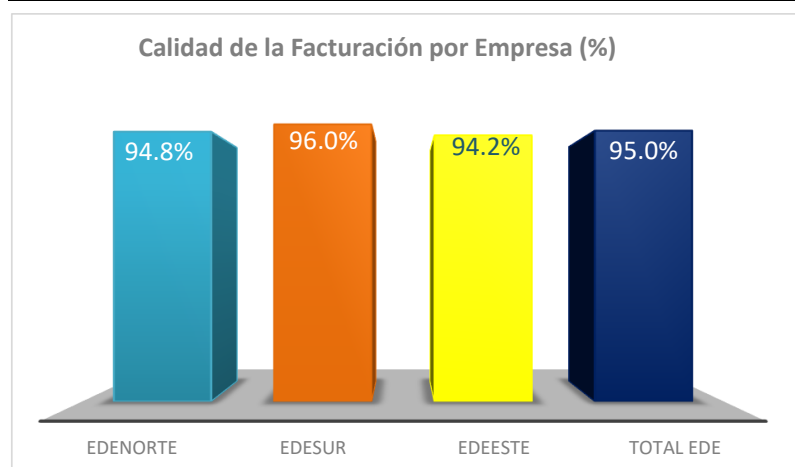


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

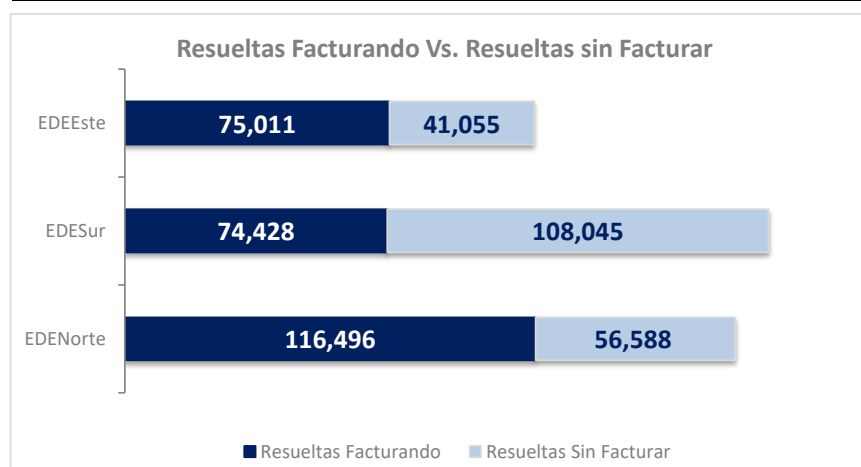
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: ene-26

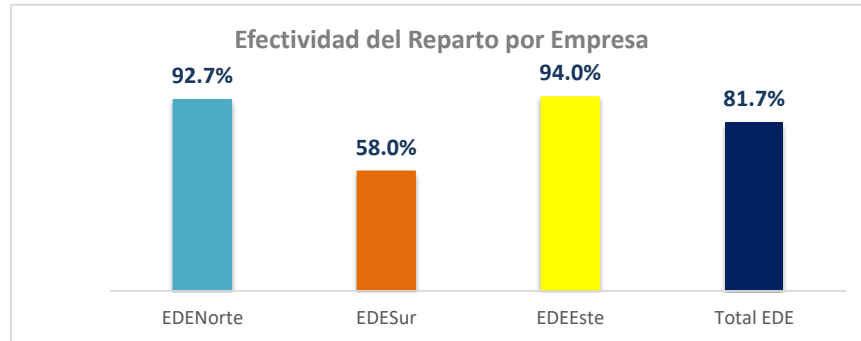
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,202,558	62,420	94.8%
EDESUR	765,057	30,391	96.0%
EDEEste	769,383	44,580	94.2%
Total EDE	2,736,998	137,391	95.0%



Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	173,328	180,473	116,066	469,867
Resueltas Facturando	116,496	74,428	75,011	265,935
Resueltas Sin Facturar	56,588	108,045	41,055	205,688
% Resueltos sin Facturar	32.6%	59.9%	35.4%	43.8%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,270,885	1,177,976	92.7%
EDESUR	775,180	449,646	58.0%
EDEEste	351,826	330,741	94.0%
Total EDE	2,397,891	1,958,363	81.7%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

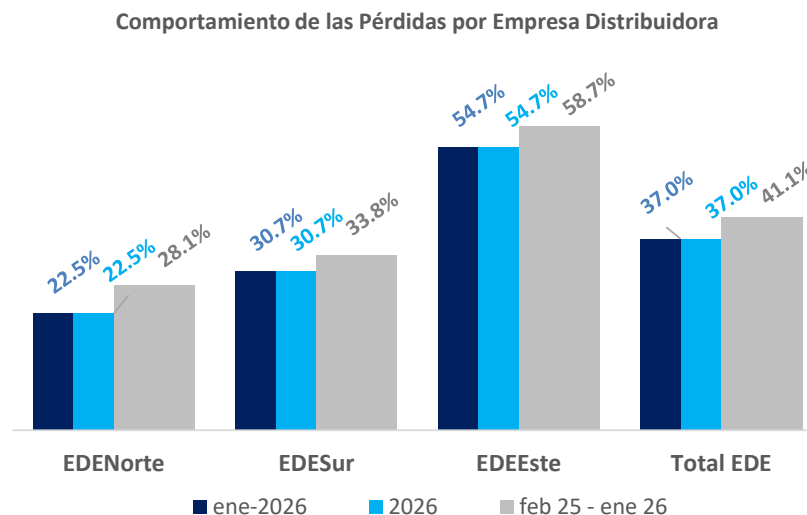
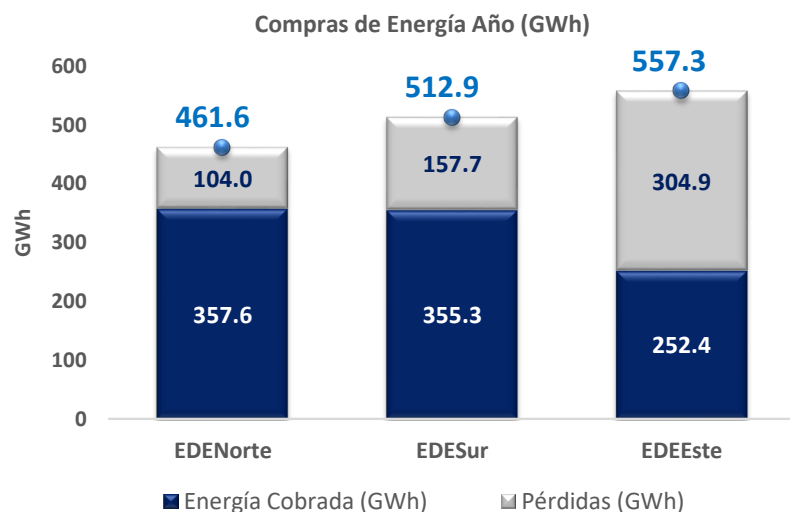
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

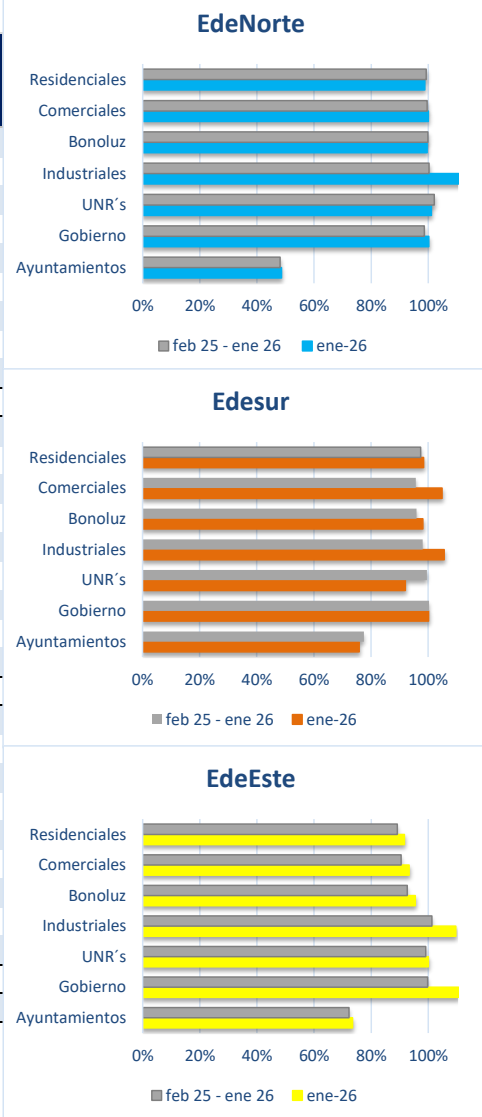
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Mes: ene-2026					Acumulado: 2026				Año Móvil: feb 25 - ene 26			
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	461.6	357.6	104.0	22.5%	461.6	357.6	104.0	22.5%	6,154.9	4,428.2	1,726.7	28.1%
EDESUR	512.9	355.3	157.7	30.7%	512.9	355.3	157.7	30.7%	7,108.7	4,709.0	2,399.7	33.8%
EDEEste	557.3	252.4	304.9	54.7%	557.3	252.4	304.9	54.7%	7,502.5	3,094.9	4,407.6	58.7%
Total EDE	1,531.8	965.2	566.5	37.0%	1,531.8	965.2	566.5	37.0%	20,766.1	12,232.0	8,534.1	41.1%

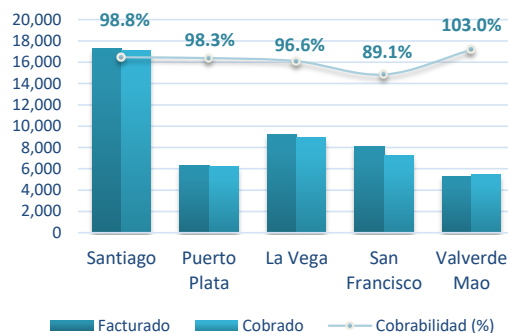
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: ene-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: feb 25 - ene 26			
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	1,308.0	1,292.1	98.8%	1,308.0	1,292.1	98.8%	17,504.5	17,383.9	99.3%
	Comerciales	508.9	509.2	100.0%	508.9	509.2	100.0%	6,390.4	6,363.5	99.6%
	Bonoluz	245.0	244.2	99.6%	245.0	244.2	99.6%	3,226.7	3,223.3	99.9%
	Industriales	580.8	725.8	125.0%	580.8	725.8	125.0%	9,100.6	9,122.6	100.2%
	UNR's	258.5	261.4	101.1%	258.5	261.4	101.1%	3,495.0	3,567.6	102.1%
	Gobierno	339.7	340.2	100.1%	339.7	340.2	100.1%	4,138.6	4,082.8	98.7%
	Gobierno Cortable	48.5	39.4	81.2%	48.5	39.4	81.2%	606.4	588.5	97.0%
	Gobierno No Cortable	291.2	300.8	103.3%	291.2	300.8	103.3%	3,532.2	3,494.3	98.9%
	Ayuntamientos	206.1	100.3	48.6%	206.1	100.3	48.6%	2,399.0	1,154.1	48.1%
Total EDENorte	3,447.1	3,473.1	100.8%	3,447.1	3,473.1	100.8%	46,254.8	44,897.7	97.1%	
EDESUR	Residenciales	1,243.7	1,224.2	98.4%	1,243.7	1,224.2	98.4%	17,195.0	16,744.1	97.4%
	Comerciales	330.0	346.1	104.9%	330.0	346.1	104.9%	4,437.1	4,243.8	95.6%
	Bonoluz	131.5	129.1	98.2%	131.5	129.1	98.2%	1,643.0	1,575.9	95.9%
	Industriales	1,093.8	1,155.4	105.6%	1,093.8	1,155.4	105.6%	14,328.1	14,055.6	98.1%
	UNR's	469.7	432.2	92.0%	469.7	432.2	92.0%	6,110.8	6,084.6	99.6%
	Gobierno	404.5	405.2	100.2%	404.5	405.2	100.2%	5,230.7	5,249.0	100.4%
	Gobierno Cortable	404.5	405.2	100.2%	404.5	405.2	100.2%	5,230.7	5,249.0	100.4%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	101.8	77.2	75.9%	101.8	77.2	75.9%	1,183.2	917.8	77.6%
Total EDESUR	3,774.9	3,769.5	99.9%	3,774.9	3,769.5	99.9%	50,128.0	48,870.7	97.5%	
EDEEste	Residenciales	827.1	758.0	91.7%	827.1	758.0	91.7%	11,209.9	9,996.7	89.2%
	Comerciales	308.4	287.7	93.3%	308.4	287.7	93.3%	3,887.9	3,518.8	90.5%
	Bonoluz	134.5	128.4	95.4%	134.5	128.4	95.4%	1,720.2	1,593.3	92.6%
	Industriales	794.7	871.2	109.6%	794.7	871.2	109.6%	10,141.6	10,265.8	101.2%
	UNR's	32.3	32.3	100.0%	32.3	32.3	100.0%	397.0	393.4	99.1%
	Gobierno	338.3	374.3	110.6%	338.3	374.3	110.6%	4,355.3	4,344.3	99.7%
	Gobierno Cortable	338.3	374.3	110.6%	338.3	374.3	110.6%	4,355.2	4,344.3	99.8%
	Gobierno No Cortable	0.001	0.001	101.4%	0.0	0.0	101.4%	0.2	0.0	5.4%
	Ayuntamientos	113.6	83.5	73.5%	113.6	83.5	73.5%	1,340.6	968.9	72.3%
Total EDEEste	2,548.9	2,535.4	99.5%	2,548.9	2,535.4	99.5%	33,052.5	31,081.2	94.0%	
Total EDE	9,771.0	9,778.0	100.1%	9,771.0	9,778.0	100.1%	129,435.3	124,849.6	96.5%	

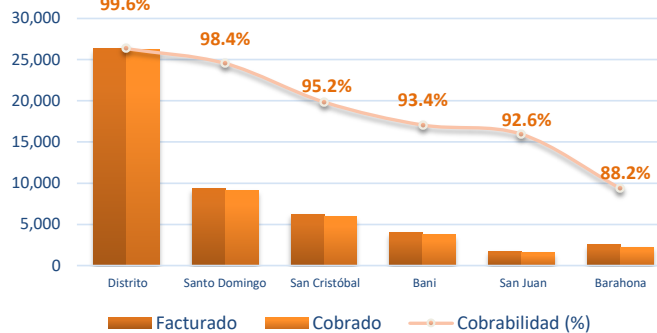


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

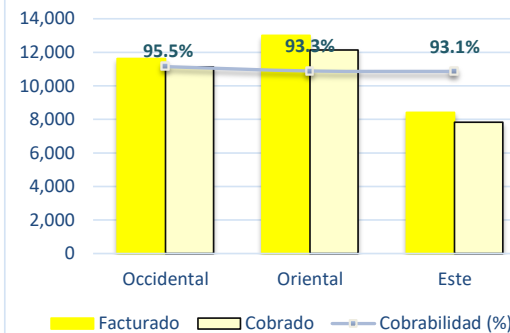
EdeNorte Año Móvil (MMDOP)



EdeSur Año Móvil (MMDOP)



EdeEste Año Móvil (MMDOP)



Puntual Mes: ene-26

Acumulado: 2026

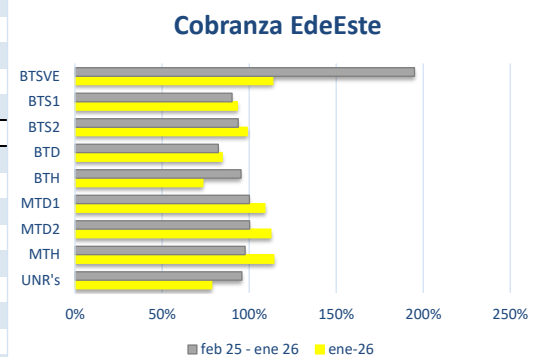
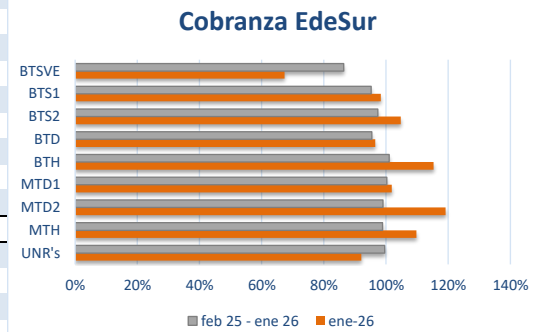
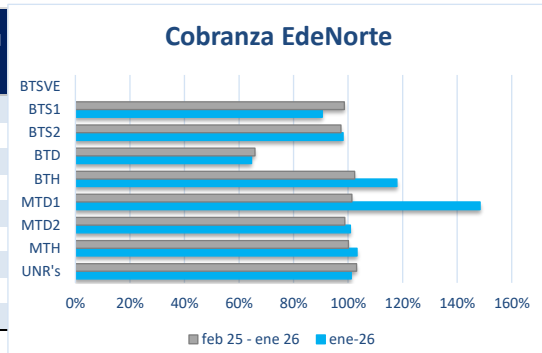
Año Móvil: feb 25 - ene 26

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	1,164.3	1,312.7	112.7%	1,164.3	1,312.7	112.7%	17,294.3	17,086.9	98.8%
	Puerto Plata	500.1	484.9	97.0%	500.1	484.9	97.0%	6,296.6	6,190.6	98.3%
	La Vega	721.9	691.9	95.8%	721.9	691.9	95.8%	9,232.8	8,918.3	96.6%
	San Francisco	640.1	587.1	91.7%	640.1	587.1	91.7%	8,129.0	7,239.8	89.1%
	Valverde Mao	420.7	396.5	94.2%	420.7	396.5	94.2%	5,302.1	5,462.1	103.0%
Total EDENorte		3,447.1	3,473.1	100.8%	3,447.1	3,473.1	100.8%	46,254.8	44,897.7	97.1%
EDESUR	Distrito	1,954.7	2,000.0	102.3%	1,954.7	2,000.0	102.3%	26,334.3	26,216.5	99.6%
	Santo Domingo	663.7	681.8	102.7%	663.7	681.8	102.7%	9,311.0	9,158.4	98.4%
	San Cristóbal	482.2	460.4	95.5%	482.2	460.4	95.5%	6,227.9	5,931.1	95.2%
	Bani	326.8	312.7	95.7%	326.8	312.7	95.7%	3,989.1	3,724.7	93.4%
	San Juan	141.9	136.0	95.8%	141.9	136.0	95.8%	1,740.2	1,611.9	92.6%
	Barahona	205.7	178.6	86.8%	205.7	178.6	86.8%	2,525.5	2,228.2	88.2%
Total EDESUR		3,774.9	3,769.5	99.9%	3,774.9	3,769.5	99.9%	50,128.0	48,870.7	97.5%
EDEEste	Occidental	893.0	907.2	101.6%	893.0	907.2	101.6%	11,637.8	11,117.6	95.5%
	Oriental	1,002.1	978.0	97.6%	1,002.1	978.0	97.6%	13,005.3	12,135.0	93.3%
	Este	653.8	650.2	99.5%	653.8	650.2	99.5%	8,409.4	7,828.6	93.1%
Total EDEEste		2,548.9	2,535.4	99.5%	2,548.9	2,535.4	99.5%	33,052.5	31,081.2	94.0%
Total EDE		9,771.0	9,778.0	100.1%	9,771.0	9,778.0	100.1%	129,435.3	124,849.6	96.5%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: ene-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: feb 25 - ene 26			
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	1,439.9	1,304.1	90.6%	1,439.9	1,304.1	90.6%	19,382.2	19,121.2	98.7%
	BTS2	616.7	605.5	98.2%	616.7	605.5	98.2%	7,801.9	7,599.4	97.4%
	BTD	267.9	173.1	64.6%	267.9	173.1	64.6%	3,146.8	2,072.8	65.9%
	BTH	1.7	2.0	117.9%	1.7	2.0	117.9%	24.2	24.8	102.4%
	MTD1	539.9	801.2	148.4%	539.9	801.2	148.4%	8,278.3	8,393.7	101.4%
	MTD2	297.3	299.8	100.8%	297.3	299.8	100.8%	3,790.3	3,745.7	98.8%
	MTH	25.2	26.0	103.3%	25.2	26.0	103.3%	336.0	336.4	100.1%
	UNR's	258.5	261.5	101.1%	258.5	261.5	101.1%	3,495.0	3,603.7	103.1%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	3,447.1	3,473.10	100.8%	3,447.1	3,473.1	100.8%	46,254.8	44,897.7	97.1%	
EDESUR	BTS1	1,222.8	1,202.1	98.3%	1,222.8	1,202.1	98.3%	17,235.4	16,413.1	95.2%
	BTS2	398.1	416.8	104.7%	398.1	416.8	104.7%	5,211.6	5,073.5	97.4%
	BTD	474.6	458.1	96.5%	474.6	458.1	96.5%	5,987.1	5,712.6	95.4%
	BTH	5.3	6.1	115.3%	5.3	6.1	115.3%	75.8	76.5	101.0%
	MTD1	1,022.7	1,041.3	101.8%	1,022.7	1,041.3	101.8%	13,057.9	13,086.8	100.2%
	MTD2	144.2	171.8	119.1%	144.2	171.8	119.1%	1,942.9	1,923.2	99.0%
	MTH	37.3	41.0	109.7%	37.3	41.0	109.7%	503.6	497.7	98.8%
	UNR's	469.7	432.2	92.0%	469.7	432.2	92.0%	6,110.8	6,084.6	99.6%
	BTSVE	0.27	0.18	67.3%	0.27	0.18	67.3%	3.02	2.61	86.4%
EDESUR	3,774.9	3,769.50	99.9%	3,774.9	3,769.5	99.9%	50,128.0	48,870.7	97.5%	
EDEste	BTS1	970.3	904.7	93.2%	970.3	904.7	93.2%	13,043.8	11,773.1	90.3%
	BTS2	408.5	404.2	99.0%	408.5	404.2	99.0%	5,191.3	4,867.8	93.8%
	BTD	182.4	154.2	84.6%	182.4	154.2	84.6%	2,187.5	1,801.0	82.3%
	BTH	0.8	0.6	73.5%	0.8	0.6	73.5%	8.1	7.7	95.4%
	MTD1	722.3	787.7	109.0%	722.3	787.7	109.0%	9,236.4	9,256.4	100.2%
	MTD2	212.1	238.6	112.5%	212.1	238.6	112.5%	2,829.5	2,839.1	100.3%
	MTH	11.4	13.0	114.2%	11.4	13.0	114.2%	145.1	141.8	97.7%
	UNR's	41.1	32.3	78.6%	41.1	32.3	78.6%	410.4	393.4	95.9%
	BTSVE	0.07	0.08	113.6%	0.07	0.08	113.6%	0.34	0.67	195.0%
EDEste	2,548.9	2,535.41	99.5%	2,548.9	2,535.4	99.5%	33,052.5	31,081.2	94.0%	
EDE	BTS1	3,633.1	3,410.8	93.9%	3,633.1	3,410.8	93.9%	49,661.4	47,307.4	95.3%
	BTS2	1,423.2	1,426.6	100.2%	1,423.2	1,426.6	100.2%	18,204.7	17,540.7	96.4%
	BTD	924.8	785.3	84.9%	924.8	785.3	84.9%	11,321.4	9,586.4	84.7%
	BTH	7.8	8.7	111.4%	7.8	8.7	111.4%	108.1	109.1	100.9%
	MTD1	2,284.9	2,630.2	115.1%	2,284.9	2,630.2	115.1%	30,572.6	30,737.0	100.5%
	MTD2	653.6	710.2	108.7%	653.6	710.2	108.7%	8,562.7	8,508.1	99.4%
	MTH	73.9	80.0	108.2%	73.9	80.0	108.2%	984.7	975.9	99.1%
	UNR's	769.3	725.9	94.4%	769.3	725.9	94.4%	10,016.3	10,081.7	100.7%
	BTSVE	0.34	0.3	76.5%	0.34	0.26	76.5%	3.36	3.28	97.5%
Total EDE	9,771.0	9,778.0	100.1%	9,771.0	9,778.0	100.1%	129,435.3	124,849.6	96.5%	



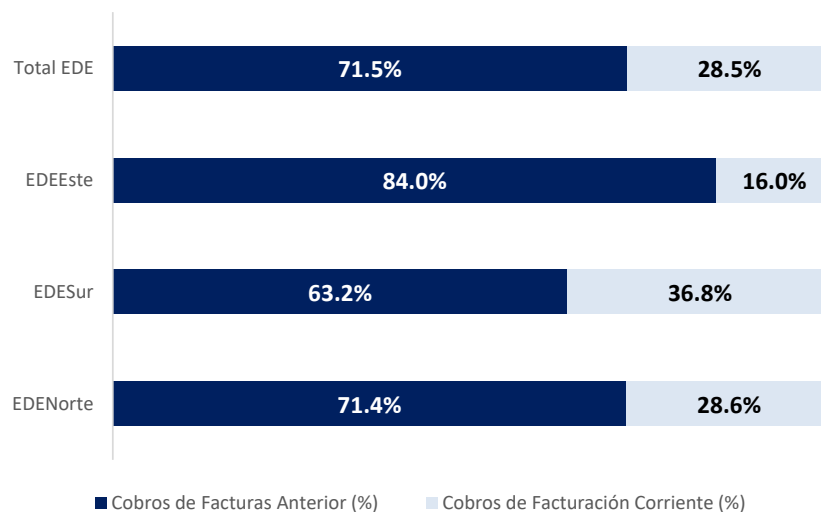
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

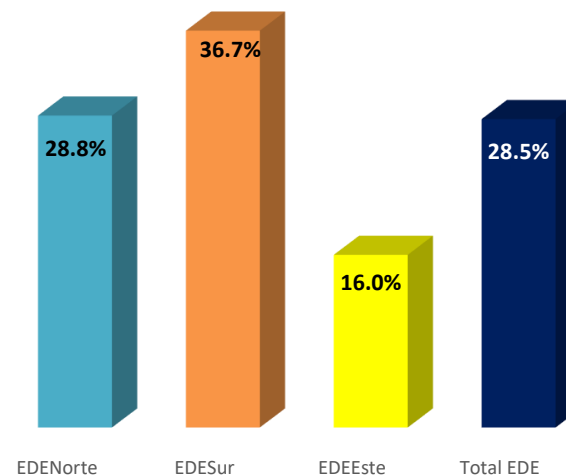
Mes: ene-26

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	3,447.1	2,478.7	994.4	3,473.10	71.4%	28.6%	28.8%
EDESUR	3,774.9	2,384.1	1,385.4	3,769.50	63.2%	36.8%	36.7%
EDEEste	2,548.9	2,128.5	406.9	2,535.41	84.0%	16.0%	16.0%
Total EDE	9,771.0	6,991.34	2,786.67	9,778.0	71.5%	28.5%	28.5%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

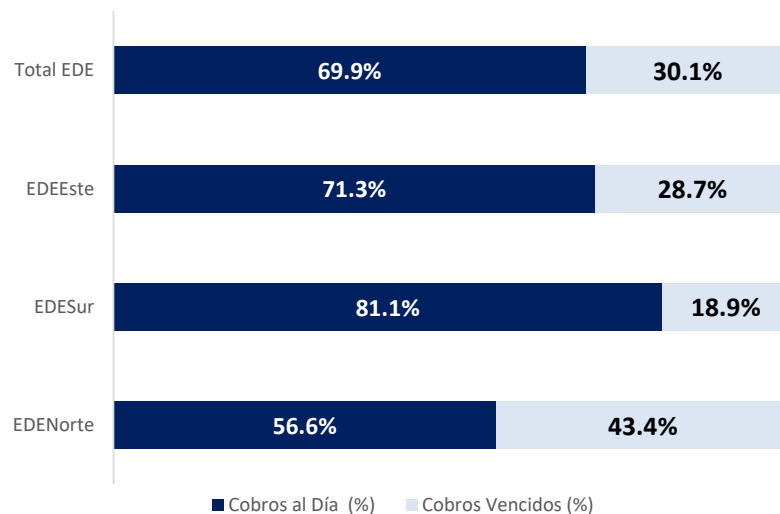


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

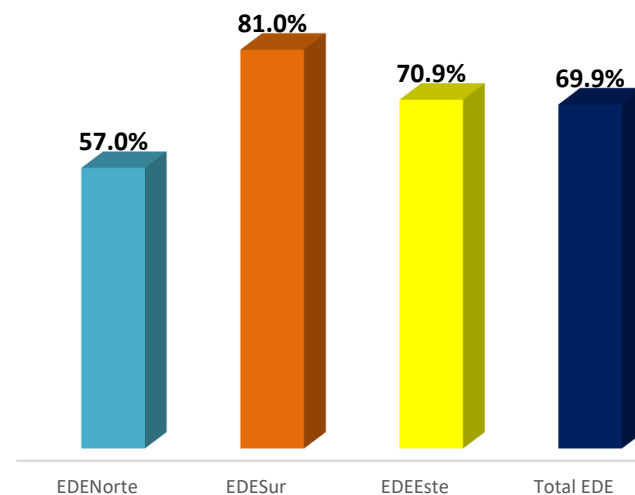
Mes: ene-26

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	3,447.1	1,966.2	1,506.9	3,473.10	56.6%	43.4%	57.0%
EDESur	3,774.9	3,058.6	710.8	3,769.50	81.1%	18.9%	81.0%
EDEEste	2,548.9	1,806.8	728.6	2,535.41	71.3%	28.7%	70.9%
Total EDE	9,771.0	6,831.62	2,946.38	9,778.0	69.9%	30.1%	69.9%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

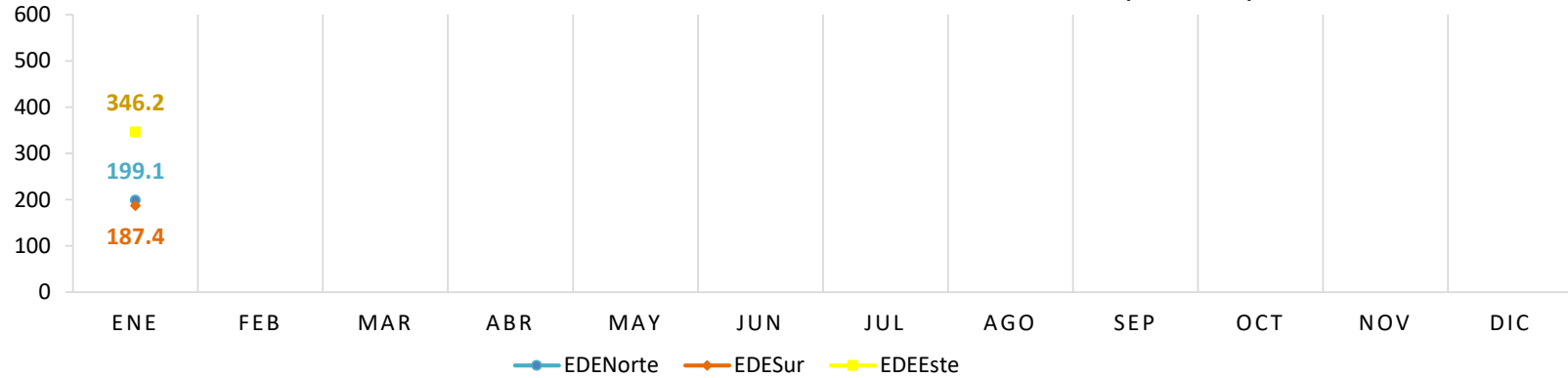


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

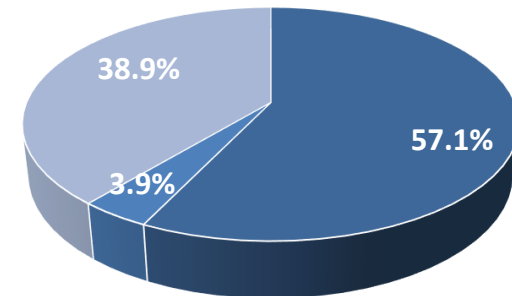
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado 2026
EDENorte	199.1												199.1
EDESsur	187.4												187.4
EDEEste	346.2												346.2
Total EDE	732.6												732.6

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESsur	EDEEste	Total
Comerciales	400	416	349	1,165
Grandes Clientes	17	42	21	80
Pérdidas	280	274	240	794
Total EDE's	697	732	610	2,039
(%) Brigadas	34.2%	35.9%	29.9%	

Cantidad de Brigadas por Tipo

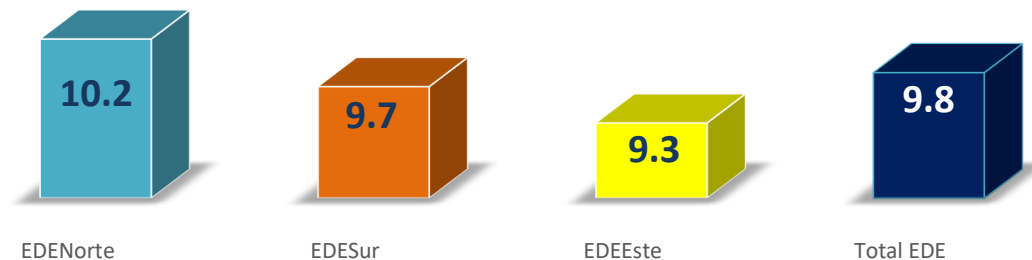


■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

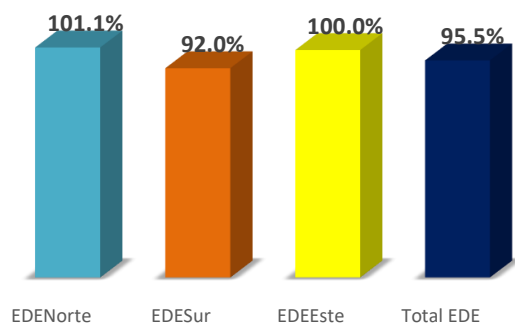
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



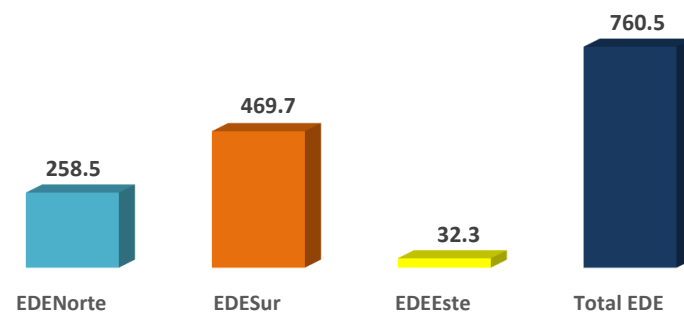
Mes: ene-26

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	49	25.3	258.5	10.2	261.4	101.1%
EDESUR	82	48.5	469.7	9.7	432.2	92.0%
EDEEste	5	3.5	32.3	9.3	32.3	100.0%
Total EDE	136	77.3	760.5	9.8	725.9	95.5%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

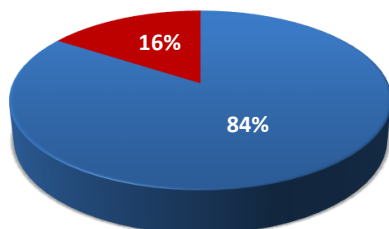


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

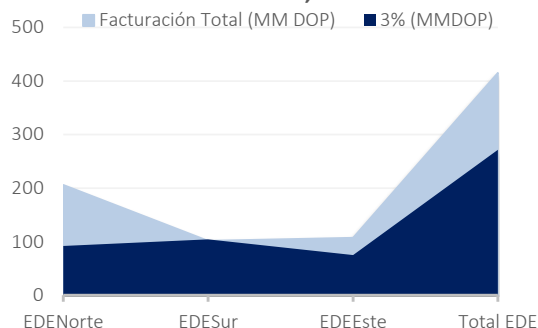
11. Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MM DOP)

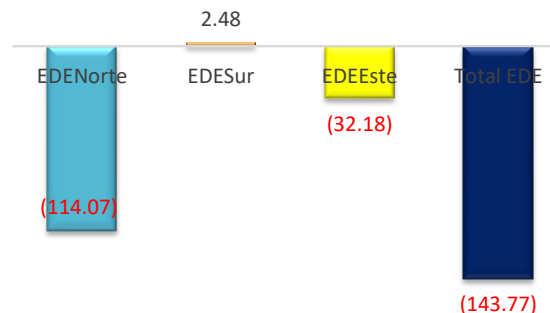
■ Alumbrado Público (MM DOP)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)



ene-26

Facturación

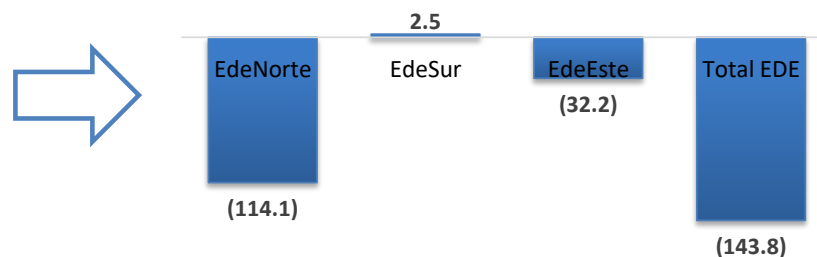
Impuesto Municipal

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	167.5	38.6	206.1	3,067.9	92.0	(114.1)
EDESUR	93.3	8.5	101.8	3,476.4	104.3	2.5
EDEEste	88.6	18.7	107.4	2,506.0	75.2	(32.2)
Total EDE	349.4	65.8	415.3	9,050.2	271.5	(143.8)

Acumulado: 2026

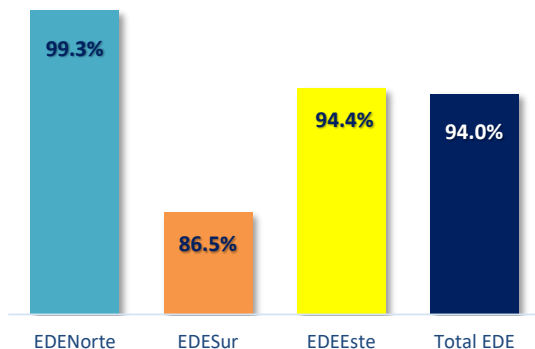
Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	206.1	92.0	(114.1)
EdeSur	101.8	104.3	2.5
EdeEste	107.4	75.2	(32.2)
Total EDE	415.3	271.5	(143.8)

Balance a Compensar (MMDOP)

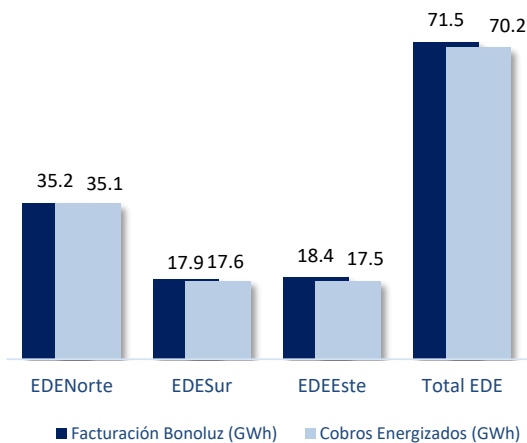


12. Gestión Bonoluz

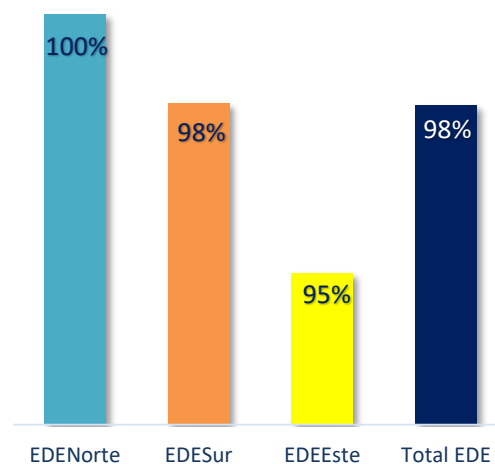
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: ene-26

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	240,296	238,603	99.3%	35.2	245.0	244.2	35.1	99.6%
EDESUR	176,020	152,217	86.5%	17.9	131.5	129.1	17.6	98.2%
EDEEste	138,481	130,687	94.4%	18.4	134.5	128.4	17.5	95.4%
Total EDE	554,797	521,507	94.0%	71.5	511.0	501.7	70.2	98.2%

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: ene-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	498	172	480	35.8%	23,555	165,904
	Antonio Guzman	7,954	2,947	4,367	67.5%	385,974	2,495,147
	Bella Vista	2,852	924	1,605	57.6%	125,540	831,699
	Total EDENorte	11,304	4,043	6,452	62.7%	535,069	3,492,750
EDESur	AHON101	22,943	5,215	8,023	65.0%	636,312	4,009,763
	AHON102	23,529	5,004	7,566	66.1%	560,923	3,575,559
	AHON103	832	232	639	36.3%	25,307	160,655
	AHON104	2,271	577	578	99.8%	85,430	559,428
	BANI102	2,593	609	1,731	35.2%	54,093	333,658
	BANP103	338	97	204	47.5%	7,552	49,484
	BARA106	2,622	610	1,006	60.6%	80,113	536,198
	BAYO102	5,521	1,272	3,080	41.3%	139,943	880,575
	CABA101	8,869	1,963	4,954	39.6%	212,740	1,345,323
	CALB102	156	45	90	50.0%	5,716	35,570
	COHE101	18,796	4,608	10,087	45.7%	483,660	3,075,692
	COHE102	993	261	304	85.9%	32,272	208,762
	COHE103	7,785	1,766	3,905	45.2%	199,647	1,239,992
	COHE105	7,024	1,426	2,152	66.3%	170,829	1,086,288
	CSAT101	11,229	2,755	5,100	54.0%	320,395	2,045,305
	CSAT102	5,464	1,290	3,007	42.9%	141,609	891,777
	CUAR101	19,186	3,900	5,908	66.0%	477,671	3,060,888
	CUAR102	6,426	1,178	1,826	64.5%	153,524	985,518
	CUAR103	11,174	2,200	3,337	65.9%	266,071	1,703,345
	CUAR104	50,114	9,332	12,722	73.4%	1,190,318	7,749,703
	EMBA101	5,301	1,429	1,893	75.5%	177,688	1,148,858
	EMBA102	2,093	490	617	79.4%	66,800	431,773
	EMBA105	99	23	29	79.3%	2,628	17,138
	EMBA106	3,639	800	1,202	66.6%	87,407	547,745
	EMBA107	271	67	97	69.1%	8,576	57,578
	GRBO101	7,161	1,670	3,617	46.2%	182,484	1,143,285
	GRBO102	21,881	4,464	8,788	50.8%	561,986	3,670,482
	GRBO103	9,897	2,306	4,608	50.0%	262,113	1,636,804
	GRBO104	291	65	153	42.5%	7,204	50,762
	HANU101	10,831	2,268	5,850	38.8%	232,702	1,455,107
	HERR105	1,760	549	1,572	34.9%	49,409	306,804
	HNUV103	3,882	1,025	5,254	19.5%	113,617	708,425
	HNUV104	13,107	3,109	5,281	58.9%	330,139	2,084,765
	JUCO101	319	111	603	18.4%	19,020	130,302
	KDIE101	9,860	2,779	5,412	51.3%	302,351	1,942,647
	KDIE102	968	167	847	19.7%	24,219	150,669
	KDIE103	331	52	52	100.0%	9,580	59,856
	KDIE104	5,721	1,313	2,881	45.6%	140,372	878,440

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: ene-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	KDIE105	3,010	779	1,629	47.8%	95,173	599,869
	KDIE107	21	5	171	2.9%	746	4,619
	KDIE109	1,009	256	526	48.7%	26,131	165,373
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	10,121	2,181	3,157	69.1%	250,403	1,597,398
	LPRA103	4,221	934	1,477	63.2%	96,817	616,797
	LPRA104	4,405	841	1,208	69.6%	98,596	623,076
	LPRA105	2,627	480	701	68.5%	61,964	400,221
	LPRA106	2,329	579	1,014	57.1%	67,603	429,026
	LPRA109	3,003	600	853	70.3%	69,353	439,849
	MATA101	11,998	2,187	2,472	88.5%	334,109	2,189,936
	MATA102	24,100	4,494	6,946	64.7%	570,293	3,758,561
	MATA104	344	101	151	66.9%	10,273	64,700
	METR107	1,410	403	813	49.6%	44,249	283,498
	MVIE101	6,666	1,668	2,944	56.7%	182,686	1,145,062
	MVIE102	7,179	1,761	4,219	41.7%	197,119	1,258,886
	MVIE103	3,037	758	1,538	49.3%	86,543	543,407
	MVIE104	489	108	312	34.6%	12,752	81,347
	MVIE105	2,685	690	1,138	60.6%	81,327	511,101
	MVIE107	1,554	381	673	56.6%	45,177	283,072
	NEYB102	772	281	530	53.0%	33,576	206,777
	PALA101	25,366	5,672	10,696	53.0%	595,226	3,730,227
	PALA102	10,111	2,342	3,889	60.2%	266,461	1,673,418
	PALA103	3,837	880	1,817	48.4%	95,178	605,279
	PARA102	316	50	236	21.2%	8,808	55,907
	PARA103	1,063	243	243	100.0%	30,540	203,858
	PDIV101	7,223	1,704	3,168	53.8%	186,541	1,171,045
	SCNO102	3,104	732	1,647	44.4%	74,738	467,802
	SCNO104	2,816	812	1,612	50.4%	79,951	496,899
	UASD104	230	50	50	100.0%	9,616	60,477
	UASD105	150	41	41	100.0%	4,353	27,659
	VALT101	13,622	3,333	5,627	59.2%	344,298	2,161,447
	VALT102	8,609	2,042	3,247	62.9%	225,249	1,437,721
	YAGU103	65	27	114	23.7%	4,016	25,513
	ZFAL101	6,654	1,762	4,972	35.4%	206,888	1,313,234
	ZFAL102	4,233	1,101	2,511	43.8%	136,170	862,253
	UASD102	2,062	435	643	67.7%	56,836	369,729
	RARR101	4,148	1,489	2,271	65.6%	160,868	1,063,260
Total EDESUR		489,866	109,229	200,237	54.5%	12,673,045	80,883,225

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: ene-26

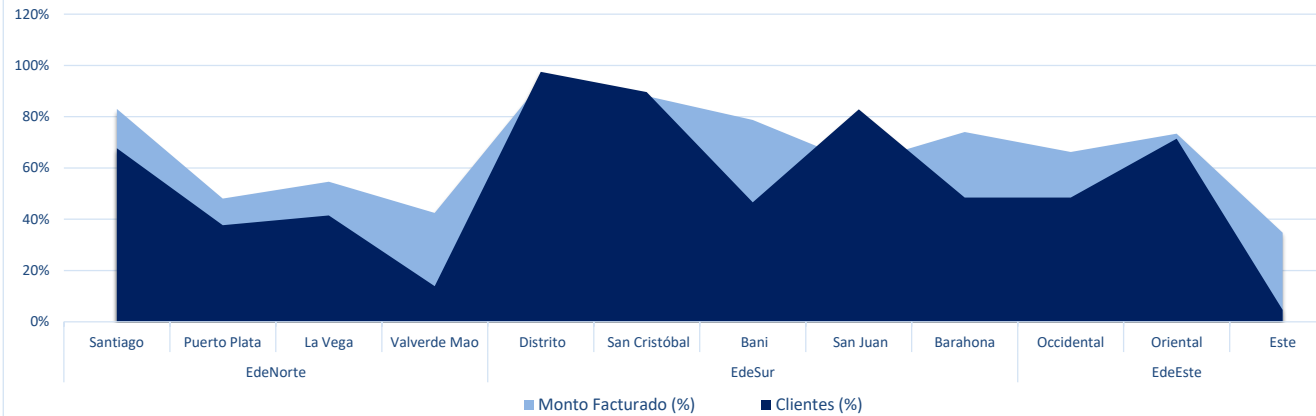
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDEEste	1120	23,108	8,561	14,854	57.6%	1,218,211	8,024,228
	1130	20,806	6,795	9,316	72.9%	1,082,700	7,154,958
	1210	3,128	1,371	2,627	52.2%	188,133	1,270,010
	1220	11,403	4,634	8,428	55.0%	631,996	4,039,325
	1230	47	26	59	44.1%	4,066	27,200
	Total EDEEste	58,492	21,387	35,284	60.6%	3,125,107	20,515,720
Total EDE		559,662	134,659	241,973	55.7%	16,333,221	104,891,694

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

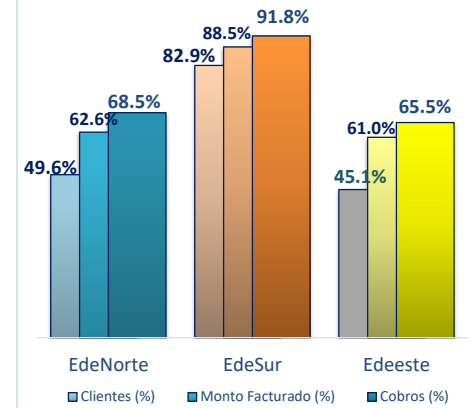
Pág. 38

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE



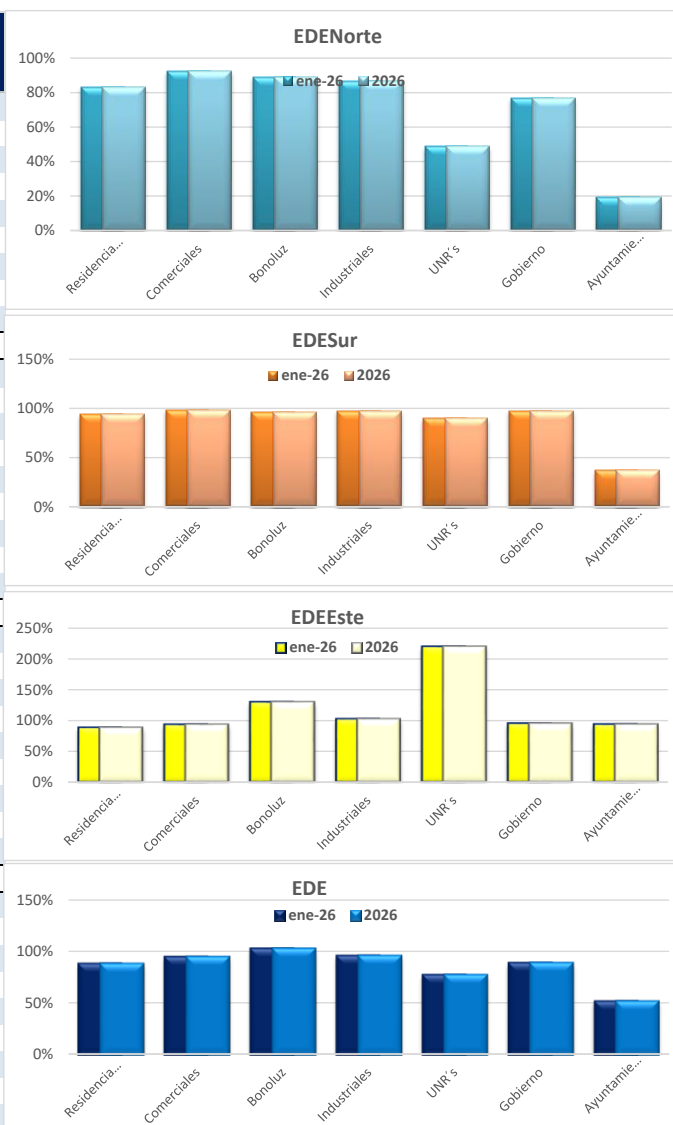
Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemedido (MM DOP)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	436,549	295,667	67.7%	128.4	90.0	70.0%	1,164.3	966.4	83.0%	1,312.7	1,075.9	82.0%
	Puerto Plata	162,566	61,206	37.6%	49.3	21.9	44.4%	500.1	240.5	48.1%	484.9	264.9	54.6%
	La Vega	280,768	116,431	41.5%	71.8	35.6	49.6%	721.9	394.1	54.6%	691.9	425.0	61.4%
	San Francisco	246,422	138,204	56.1%	64.0	35.2	54.9%	640.1	376.8	58.9%	587.1	426.3	72.6%
	Valverde Mao	148,056	20,601	13.9%	41.4	15.8	38.1%	420.7	178.5	42.4%	396.5	186.0	46.9%
	Total EDENorte	1,274,361	632,109	49.6%	354.9	198.4	55.9%	3,447.1	2,156.3	62.6%	3,473.1	2,378.1	68.5%
EDESUR	Distrito	300,652	293,158	97.5%	176.5	161.8	91.6%	1,954.7	1,820.2	93.1%	2,000.0	1,898.1	94.9%
	Santo Domingo	239,701	227,702	95.0%	67.3	59.0	87.7%	663.7	598.3	90.1%	681.8	637.1	93.5%
	San Cristóbal	163,032	146,102	89.6%	49.3	42.2	85.6%	482.2	424.8	88.1%	460.4	432.3	93.9%
	Bani	112,163	67,794	60.4%	32.7	24.7	75.4%	326.8	257.3	78.7%	312.7	258.7	82.7%
	San Juan	83,443	34,651	41.5%	15.0	8.4	56.1%	141.9	87.7	61.8%	136.0	91.0	66.9%
	Barahona	67,303	31,364	46.6%	20.3	14.0	68.8%	205.7	152.3	74.1%	178.6	144.9	81.1%
	Total EDESUR	966,294	800,771	82.9%	361.2	310.1	85.8%	3,774.9	3,340.5	88.5%	3,769.5	3,462.1	91.8%
EDEeste	Occidental	254,290	123,331	48.5%	86.0	54.8	63.7%	893.0	591.7	66.3%	907.2	649.7	71.6%
	Oriental	325,630	232,639	71.4%	102.0	74.8	73.3%	1,002.1	735.4	73.4%	978.0	771.2	78.9%
	Este	234,042	10,961	4.7%	65.8	19.9	30.3%	653.8	227.3	34.8%	650.2	239.4	36.8%
	Total EDEeste	813,962	366,931	45.1%	253.8	149.5	58.9%	2,548.9	1,554.4	61.0%	2,535.4	1,660.2	65.5%
Total EDE		3,054,617	1,799,811	58.9%	969.8	657.9	67.8%	9,771.0	7,051.3	72.2%	9,778.0	7,500.4	76.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: ene-26				Acumulado Año: 2026		
Empresa Tipo Cliente	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
EDENorte	Residenciales	901,858	83.5%	901,858	752,791	83.5%
	Comerciales	120,112	92.4%	120,112	110,988	92.4%
	Bonoluz	239,136	89.3%	239,136	213,562	89.3%
	Industriales	9,388	87.0%	9,388	8,168	87.0%
	UNR's	94	48.9%	94	46	48.9%
	Gobierno	6,372	77.1%	6,372	4,911	77.1%
	Gobierno Cortable	2,288	78.3%	2,288	1,792	78.3%
	Gobierno No Cortable	4,084	76.4%	4,084	3,119	76.4%
	Ayuntamientos	2,223	19.6%	2,223	435	19.6%
Total EDENorte	1,279,183	1,090,901	85.3%	1,279,183	1,090,901	85.3%
EDESur	Residenciales	555,067	94.4%	555,067	523,738	94.4%
	Comerciales	77,592	98.8%	77,592	76,663	98.8%
	Bonoluz	130,907	96.2%	130,907	125,892	96.2%
	Industriales	10,839	97.4%	10,839	10,560	97.4%
	UNR's	150	90.0%	150	135	90.0%
	Gobierno	5,357	97.6%	5,357	5,226	97.6%
	Gobierno Cortable	5,357	97.6%	5,357	5,226	97.6%
	Gobierno No Cortable	0	0.0%	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,289	37.2%	1,289	479	37.2%
Total EDESur	781,201	742,693	95.1%	781,201	742,693	95.1%
EDEEste	Residenciales	625,803	88.4%	625,803	553,090	88.4%
	Comerciales	78,952	93.5%	78,952	73,809	93.5%
	Bonoluz	142,648	130.0%	142,648	185,422	130.0%
	Industriales	8,490	102.6%	8,490	8,712	102.6%
	UNR's	5	220.0%	5	11	220.0%
	Gobierno	4,141	95.1%	4,141	3,939	95.1%
	Gobierno Cortable	4,140	95.1%	4,140	3,937	95.1%
	Gobierno No Cortable	1	200.0%	1	2	200.0%
	Ayuntamientos	2,127	94.0%	2,127	1,999	94.0%
Total EDEEste	862,166	826,982	95.9%	862,166	826,982	95.9%
EDE	Residenciales	2,082,728	87.8%	2,082,728	1,829,619	87.8%
	Comerciales	276,656	94.5%	276,656	261,460	94.5%
	Bonoluz	512,691	102.4%	512,691	524,876	102.4%
	Industriales	28,717	95.6%	28,717	27,440	95.6%
	UNR's	249	77.1%	249	192	77.1%
	Gobierno	15,870	88.7%	15,870	14,076	88.7%
	Gobierno Cortable	11,785	93.0%	11,785	10,955	93.0%
	Gobierno No Cortable	4,085	76.4%	4,085	3,121	76.4%
	Ayuntamientos	5,639	51.7%	5,639	2,913	51.7%
Total EDE	2,922,550	2,660,576	91.0%	2,922,550	2,660,576	91.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)



16. Canales de Pagos

Mes: ene-26

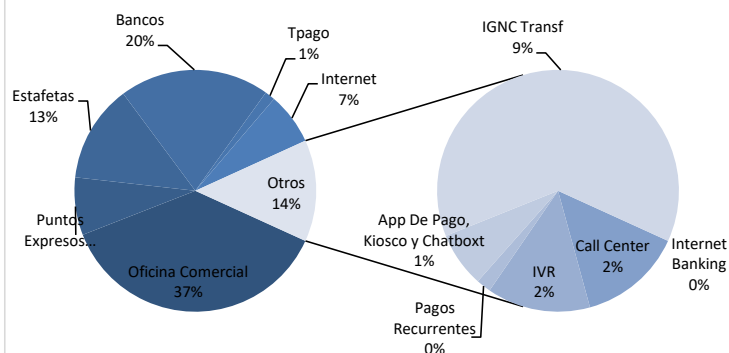
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESsur (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,295.4	1,404.2	959.6	3,659.2
Puntos Expresos	555.8	201.3	0.0	757.1
Estafetas	683.7	195.4	402.8	1,281.9
Bancos	202.4	1,215.1	553.9	1,971.3
Tpago	55.3	78.8	0.0	134.1
Internet	340.3	135.1	204.4	679.8
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	29.9	56.7	99.6	186.1
IVR	9.6	114.2	61.1	184.9
Pagos Recurrentes	0.0	26.2	0.0	26.2
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	98.6	0.0	98.6
IGNC Transf	300.8	243.9	295.3	840.0
Total General	3,473.1	3,769.5	2,576.7	9,819.3

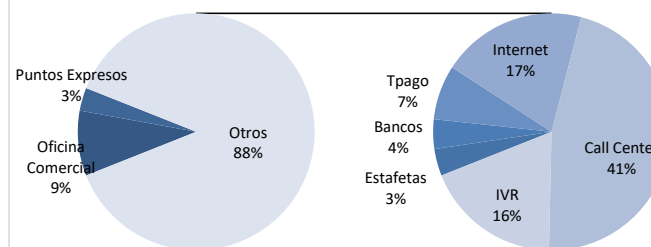
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESsur (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	25.3	229.7	99.7	118.2
Puntos Expresos	25.3	90.3	0.0	38.5
Estafetas	10.0	17.9	10.7	12.9
Bancos	5.4	33.1	10.6	16.4
Tpago	14.9	16.1	0.0	10.4
Internet	10.0	171.0	55.6	78.9
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	12.8	136.0	473.2	207.3
IVR	2.2	304.7	62.0	123.0
Pagos Recurrentes	0.0	127.8	0.0	42.6
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	307.7	0.0	102.6
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	13.2	119.5	118.6	83.8

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: ene-26

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	175	17	23	68	283	1,267,637	458.9	30.1%	353.8	341.4	105.1	96.5%	22.9%	74.4%
Dajabón	5	0	1	1	7	24,994	7.88	0.5%	6.51	6.20	1.38	95.4%	17.5%	78.7%
Duarte	16	0	1	12	29	118,666	40.82	2.7%	29.89	28.28	10.92	94.6%	26.8%	69.3%
Españillat	8	0	1	7	16	67,991	23.82	1.6%	17.74	16.99	6.08	95.8%	25.5%	71.3%
La Vega	22	4	4	5	35	157,572	53.11	3.5%	40.03	39.06	13.09	97.6%	24.6%	73.5%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	45,867	19.81	1.3%	12.37	11.19	7.44	90.5%	37.6%	56.5%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,635	27.15	1.8%	14.57	13.74	12.58	94.3%	46.3%	50.6%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,060	11.54	0.8%	8.97	8.18	2.57	91.3%	22.3%	70.9%
Puerto Plata	24	1	6	7	38	162,919	55.51	3.6%	50.15	48.19	5.36	96.1%	9.7%	86.8%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,140	9.65	0.6%	6.54	6.19	3.12	94.7%	32.3%	64.2%
Samaná	6	2	4	0	12	23,346	12.42	0.8%	7.23	6.58	5.19	90.9%	41.8%	53.0%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,412	15.63	1.0%	9.00	8.14	6.62	90.4%	42.4%	52.1%
Santiago	55	7	0	20	82	419,535	152.17	10.0%	125.42	124.34	26.74	99.1%	17.6%	81.7%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,364	10.91	0.7%	9.88	9.69	1.03	98.1%	9.4%	88.8%
Valverde	7	0	1	0	8	60,136	18.48	1.2%	15.48	14.59	3.00	94.3%	16.2%	79.0%
EdeSur	100	47	74	78	299	966,264	509.2	33.4%	361.1	355.2	148.2	98.4%	29.1%	69.7%
Azua	3	0	6	7	16	39,446	26.70	1.8%	14.35	13.39	12.35	93.3%	46.2%	50.1%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,876	19.69	1.3%	7.22	5.29	12.47	73.3%	63.3%	26.9%
Barahona	9	1	1	7	18	32,694	22.07	1.4%	10.89	10.09	11.17	92.6%	50.6%	45.7%
EdeSur: Distrito Nacional	45	21	7	0	73	296,409	180.42	11.8%	165.16	166.75	15.26	101.0%	8.5%	92.4%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,029	2.99	0.2%	1.91	1.78	1.07	92.9%	36.0%	59.5%
Independencia	0	0	0	2	2	4,251	2.15	0.1%	1.28	1.11	0.88	86.8%	40.8%	51.4%
Pedernales	0	0	0	5	5	3,677	1.95	0.1%	0.95	0.91	1.00	96.5%	51.3%	47.0%
Peravia	2	4	6	12	24	58,835	30.55	2.0%	16.29	15.80	14.26	97.0%	46.7%	51.7%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	153,825	83.16	5.5%	49.85	46.71	33.30	93.7%	40.0%	56.2%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,221	3.80	0.2%	2.67	2.72	1.13	101.9%	29.8%	71.5%
San Juan	2	5	11	0	18	72,819	17.29	1.1%	13.17	13.14	4.13	99.8%	23.9%	76.0%
EdeSur: Santo Domingo	22	9	23	19	73	250,182	118.46	7.8%	77.33	77.50	41.13	100.2%	34.7%	65.4%
EdeEste	83	0	0	161	244	862,166	557.1	36.5%	253.8	254.4	303.3	100.3%	54.4%	45.7%
EdeEste: Distrito Nacional	21	0	0	9	30	116,726	68.2	4.5%	43.5	47.9	24.70	110.1%	36.2%	70.2%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,026	7.9	0.5%	3.8	3.6	4.11	95.1%	51.9%	45.7%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	26,945	10.6	0.7%	5.2	5.3	5.36	100.5%	50.5%	49.7%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,267	49.4	3.2%	16.8	16.9	32.65	101.0%	66.1%	34.3%
La Romana	6	0	0	10	16	58,570	41.9	2.7%	16.7	17.5	25.27	104.9%	60.3%	41.7%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,693	28.5	1.9%	9.5	8.8	19.01	92.5%	66.6%	30.9%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	67,287	54.0	3.5%	23.3	23.1	30.78	99.2%	56.9%	42.7%
EdeEste: Santo Domingo	33	0	0	83	116	465,652	296.5	19.4%	135.0	131.4	161.44	97.3%	54.5%	44.3%
Total Provincias	358	64	97	307	826	3,096,067	1,525.2	100.0%	968.6	950.9	556.6	98.2%	36.5%	62.3%

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

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: feb 25 - ene 26

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	175	17	23	68	283	1,267,637	6,106.0	29.6%	4,552.4	4,393.3	1,553.6	96.5%	25.4%	72.0%
Dajabón	5	0	1	1	7	24,994	117.2	0.6%	98.93	93.33	18.26	94.3%	15.6%	79.6%
Duarte	16	0	1	12	29	118,666	581.2	2.8%	413.61	394.15	167.58	95.3%	28.8%	67.8%
Españat	8	0	1	7	16	67,991	323.6	1.6%	234.69	229.07	88.95	97.6%	27.5%	70.8%
La Vega	22	4	4	5	35	157,572	690.2	3.3%	506.26	488.22	183.91	96.4%	26.6%	70.7%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	45,867	257.8	1.2%	153.27	145.88	104.50	95.2%	40.5%	56.6%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,635	369.2	1.8%	200.32	189.19	168.90	94.4%	45.7%	51.2%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,060	146.1	0.7%	108.31	100.48	37.76	92.8%	25.9%	68.8%
Puerto Plata	24	1	6	7	38	162,919	734.7	3.6%	629.54	613.53	105.14	97.5%	14.3%	83.5%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,140	128.5	0.6%	80.69	74.89	47.81	92.8%	37.2%	58.3%
Samaná	6	2	4	0	12	23,346	153.8	0.7%	83.30	79.21	70.49	95.1%	45.8%	51.5%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,412	210.1	1.0%	120.33	113.42	89.74	94.3%	42.7%	54.0%
Santiago	55	7	0	20	82	419,535	2,006.6	9.7%	1,601.79	1,565.91	404.79	97.8%	20.2%	78.0%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,364	138.8	0.7%	126.23	120.54	12.58	95.5%	9.1%	86.8%
Valverde	7	0	1	0	8	60,136	248.3	1.2%	195.09	185.51	53.19	95.1%	21.4%	74.7%
EdeSur	100	47	74	78	299	966,264	7,048.1	34.2%	4,839.0	4,705.1	2,209.1	97.2%	31.3%	66.8%
Azua	3	0	6	7	16	39,446	336.43	1.6%	172.66	160.14	163.76	92.7%	48.7%	47.6%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,876	242.84	1.2%	80.47	64.92	162.37	80.7%	66.9%	26.7%
Barahona	9	1	1	7	18	32,694	288.96	1.4%	134.05	117.53	154.90	87.7%	53.6%	40.7%
EdeSur: Distrito Nacional	45	21	7	0	73	296,409	2,573.25	12.5%	2,253.70	2,239.08	319.56	99.4%	12.4%	87.0%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,029	36.42	0.2%	23.42	19.75	12.99	84.3%	35.7%	54.2%
Independencia	0	0	0	2	2	4,251	41.92	0.2%	19.32	19.70	22.61	102.0%	53.9%	47.0%
Pedernales	0	0	0	5	5	3,677	34.95	0.2%	17.13	16.87	17.82	98.5%	51.0%	48.3%
Peravia	2	4	6	12	24	58,835	407.25	2.0%	199.34	187.65	207.91	94.1%	51.1%	46.1%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	153,825	1,125.91	5.5%	647.70	615.37	478.22	95.0%	42.5%	54.7%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,221	49.56	0.2%	33.42	32.72	16.14	97.9%	32.6%	66.0%
San Juan	2	5	11	0	18	72,819	218.61	1.1%	162.37	153.96	56.25	94.8%	25.7%	70.4%
EdeSur: Santo Domingo	22	9	23	19	73	250,182	1,691.98	8.2%	1,095.44	1,077.40	596.55	98.4%	35.3%	63.7%
EdeEste	83	0	0	161	244	862,166	7,477.5	36.2%	3,291.0	3,108.6	4,186.5	94.5%	56.0%	41.6%
EdeEste: Distrito Nacional	21	0	0	9	30	116,726	881.9	4.3%	551.1	550.8	330.80	99.9%	37.5%	62.5%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,026	108.3	0.5%	46.7	43.2	61.61	92.5%	56.9%	39.9%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	26,945	137.9	0.7%	65.3	62.2	72.56	95.2%	52.6%	45.1%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,267	639.0	3.1%	211.4	195.0	427.67	92.3%	66.9%	30.5%
La Romana	6	0	0	10	16	58,570	555.6	2.7%	211.0	204.3	344.56	96.8%	62.0%	36.8%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,693	369.5	1.8%	117.0	108.3	252.46	92.6%	68.3%	29.3%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	67,287	734.5	3.6%	303.4	286.9	431.10	94.6%	58.7%	39.1%
EdeEste: Santo Domingo	33	0	0	83	116	465,652	4,050.8	19.6%	1,785.1	1,657.7	2,265.75	92.9%	55.9%	40.9%
Total Provincias	358	64	97	307	826	3,096,067	20,631.6	100.0%	12,682.4	12,206.9	7,949.2	96.3%	38.5%	59.2%

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

Deuda

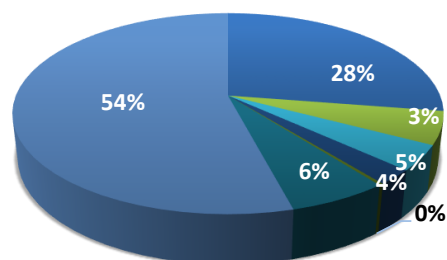
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

FETE

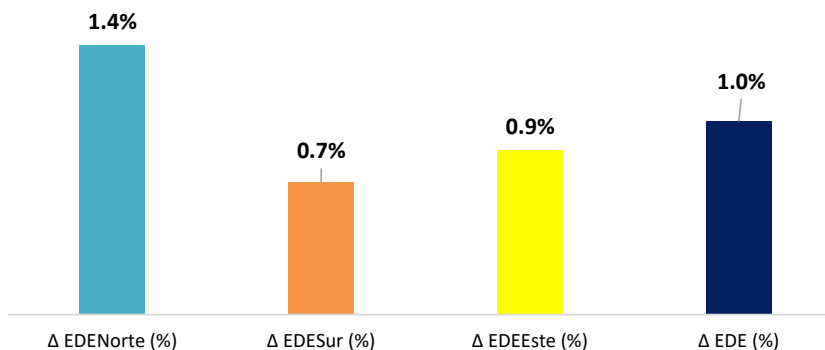
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

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: dic-25

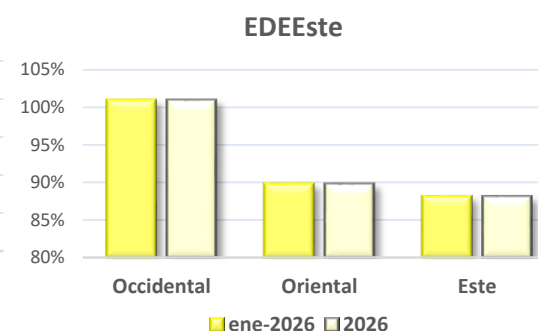
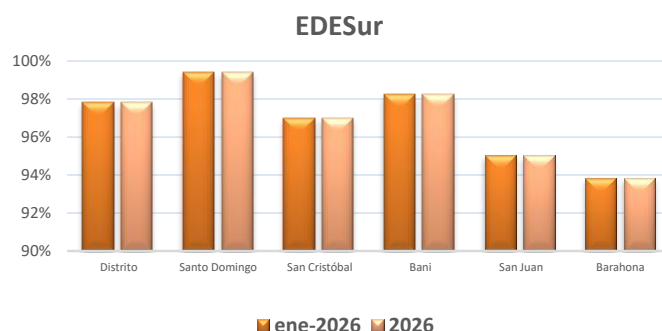
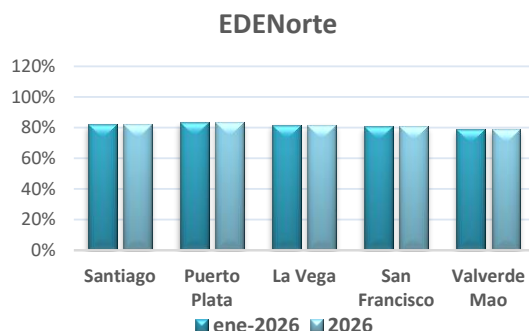
Deuda al Final del Mes: ene-2026

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE (%)
Residenciales	942.7	3,276.9	5,488.0	9,707.6	938.4	3,321.5	5,572.4	9,832.3	(0.5%)	1.4%	1.5%	1.3%
Comerciales	227.5	188.5	1,452.1	1,868.2	231.6	185.6	1,470.0	1,887.1	1.8%	(1.6%)	1.2%	1.0%
Bonoluz	34.6	801.7	617.8	1,454.0	32.2	800.5	617.6	1,450.4	(6.7%)	(0.1%)	(0.0%)	(0.3%)
Industriales	553.9	246.0	237.4	1,037.2	406.1	233.0	229.7	868.8	(26.7%)	(5.3%)	(3.2%)	(16.2%)
UNR's	11.6	82.5	3.7	97.8	14.0	83.5	3.7	101.2	20.7%	1.2%	0.0%	3.4%
Gobierno	148.4	70.4	1,843.3	2,062.1	372.6	66.0	1,851.0	2,289.6	151.0%	(6.2%)	0.4%	11.0%
Gobierno Cortable	24.6	70.4	1,843.3	1,938.3	45.9	66.0	1,851.0	1,962.9	86.6%	(6.2%)	0.4%	1.3%
Gobierno No Cortable	123.8	0.0	0.0	123.8	326.7	0.0	0.0	326.7	163.8%		(1.4%)	163.8%
Ayuntamientos	10,362.6	3,437.0	5,401.4	19,201.0	10,464.2	3,470.8	5,431.9	19,366.9	1.0%	1.0%	0.6%	0.9%
Total EDE	12,281.27	8,103.1	15,043.6	35,428.0	12,459.0	8,160.9	15,176.3	35,796.2	1.4%	0.7%	0.9%	1.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: ene-2026

Acumulado Año: 2026

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	44,638	36,650	82.1%	44,638	36,650	82.1%
	Puerto Plata	19,712	16,515	83.8%	19,712	16,515	83.8%
	La Vega	20,828	17,038	81.8%	20,828	17,038	81.8%
	San Francisco	24,555	19,903	81.1%	24,555	19,903	81.1%
	Valverde Mao	14,483	11,480	79.3%	14,483	11,480	79.3%
Total EDENorte		124,216	101,586	81.8%	124,216	101,586	81.8%
EDESur	Distrito	11,903	11,643	97.8%	11,903	11,643	97.8%
	Santo Domingo	14,525	14,442	99.4%	14,525	14,442	99.4%
	San Cristóbal	10,285	9,977	97.0%	10,285	9,977	97.0%
	Bani	8,683	8,529	98.2%	8,683	8,529	98.2%
	San Juan	6,290	5,977	95.0%	6,290	5,977	95.0%
	Barahona	5,740	5,386	93.8%	5,740	5,386	93.8%
Total EDESur		57,426	55,954	97.4%	57,426	55,954	97.4%
EDEEste	Occidental	25,899	26,146	101.0%	25,899	26,146	101.0%
	Oriental	35,841	32,184	89.8%	35,841	32,184	89.8%
	Este	32,534	28,676	88.1%	32,534	28,676	88.1%
Total EDEEste		94,274	87,006	92.3%	94,274	87,006	92.3%
Total EDE		275,916	244,546	88.6%	275,916	244,546	88.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

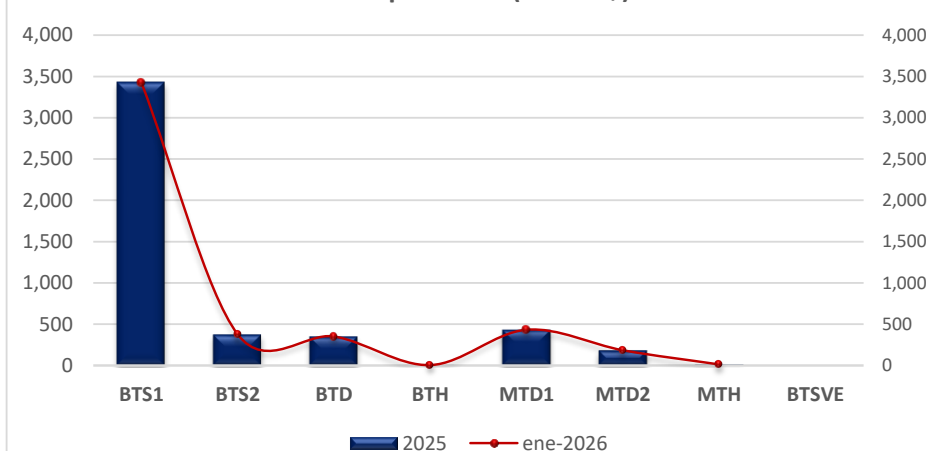
ene-2026

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,600.3	1,057.8	768.2	3,426.4
BTS2	170.7	105.9	100.2	376.9
BTD	90.7	190.3	70.6	351.6
BTH	0.8	3.4	0.6	4.8
MTD1	137.9	103.6	191.5	433.0
MTD2	84.6	29.7	70.0	184.2
MTH	4.2	4.1	4.0	12.4
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	2,089.2	1,494.9	1,205.2	4,789.2

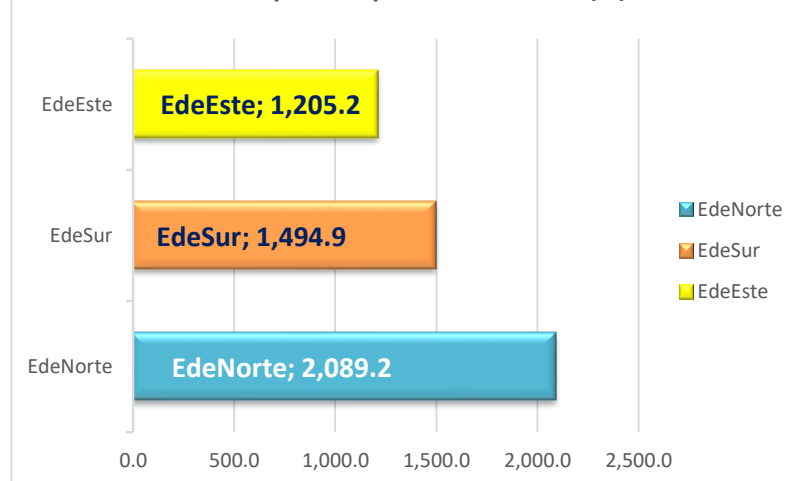
Acumulado Año: 2025

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,600.3	1,057.8	768.2	3,426.4
BTS2	170.7	105.9	100.2	376.9
BTD	90.7	190.3	70.6	351.6
BTH	0.8	3.4	0.6	4.8
MTD1	137.9	103.6	191.5	433.0
MTD2	84.6	29.7	70.0	184.2
MTH	4.2	4.1	4.0	12.4
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	2,089.2	1,494.9	1,205.2	4,789.2

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

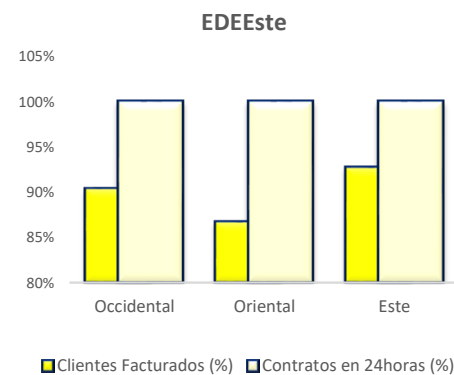
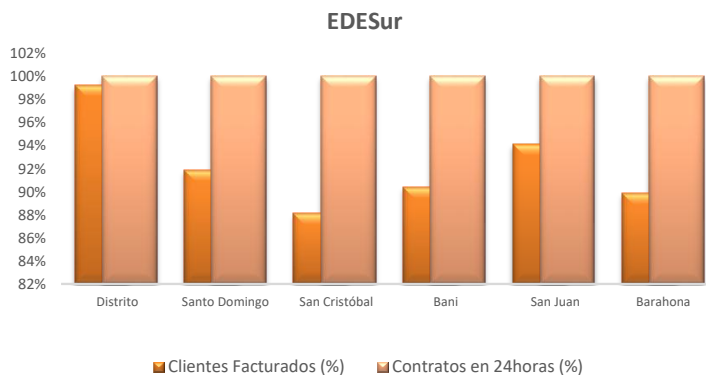
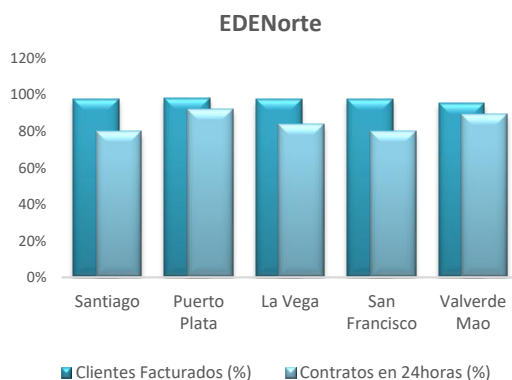
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: ene-2026

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	447,036	436,549	381,176	347,971	22,266	97.7%	87.3%	79.7%
	Puerto Plata	165,984	162,566	141,043	149,627	5,260	97.9%	86.8%	92.0%
	La Vega	288,753	280,768	236,335	235,025	21,979	97.2%	84.2%	83.7%
	San Francisco	252,811	246,422	205,512	197,474	23,989	97.5%	83.4%	80.1%
	Valverde Mao	155,703	148,056	126,835	131,983	5,976	95.1%	85.7%	89.1%
Total EDENorte		1,310,287	1,274,361	1,090,901	1,062,080	79,470	97.3%	85.6%	83.3%
EDESur	Distrito	303,030	300,652	272,799	300,652	852	99.2%	90.7%	100.0%
	Santo Domingo	260,809	239,701	215,512	239,701	5,451	91.9%	89.9%	100.0%
	San Cristóbal	185,063	163,032	139,123	163,032	14,363	88.1%	85.3%	100.0%
	Bani	124,043	112,163	89,284	112,163	12,834	90.4%	79.6%	100.0%
	San Juan	88,679	83,443	66,498	83,443	7,049	94.1%	79.7%	100.0%
	Barahona	74,901	67,303	45,000	67,303	20,036	89.9%	66.9%	100.0%
Total EDESur		1,036,525	966,294	828,216	966,294	60,585	93.2%	85.7%	100.0%
EDEEste	Occidental	281,455	254,290	185,643	254,290	47,782	90.3%	73.0%	100.0%
	Oriental	375,577	325,630	242,369	325,630	45,013	86.7%	74.4%	100.0%
	Este	252,537	234,042	179,321	234,042	38,237	92.7%	76.6%	100.0%
Total EDEEste		909,569	813,962	607,333	813,962	131,032	89.5%	74.6%	100.0%
Total EDE		3,256,381	3,054,617	2,526,450	2,842,336	271,087	93.8%	82.7%	93.1%

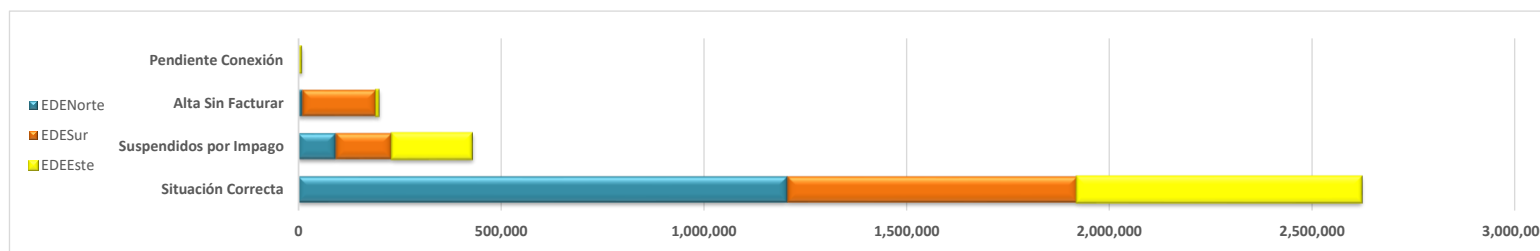
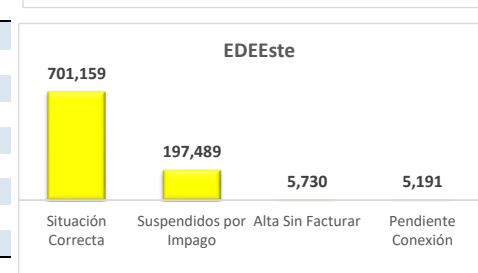
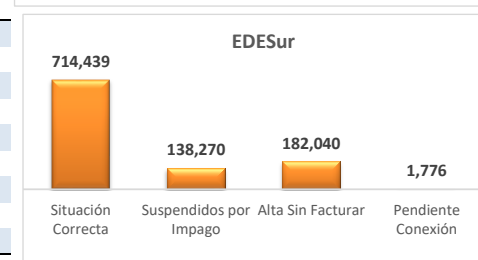
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: ene-2026

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	842,213	76,805	9,232	598	928,848	90.7%	8.3%	1.0%	0.1%
Comerciales	113,844	8,410	881	80	123,215	92.4%	6.8%	0.7%	0.1%
Bonoluz	232,453	7,522	318	2	240,295	96.7%	3.1%	0.1%	0.0%
Industriales	9,063	130	18	2	9,213	98.4%	1.4%	0.2%	0.0%
UNR's	49	0	0	0	49	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,371	50	15	4	6,440	98.9%	0.8%	0.2%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,243	47	5	0	2,295	97.7%	2.0%	0.2%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,128	3	10	4	4,145	99.6%	0.1%	0.2%	0.1%
Ayuntamientos	2,192	30	5	0	2,227	98.4%	1.3%	0.2%	0.0%
Total EDENorte	1,206,185	92,947	10,469	686	1,310,287	92.1%	7.1%	0.8%	0.1%
EDESUR									
Residenciales	498,151	104,802	145,156	1,527	749,636	66.5%	14.0%	19.4%	0.2%
Comerciales	71,791	10,749	6,330	187	89,057	80.6%	12.1%	7.1%	0.2%
Bonoluz	122,883	22,592	30,498	47	176,020	69.8%	12.8%	17.3%	0.0%
Industriales	14,931	120	44	9	15,104	98.9%	0.8%	0.3%	0.1%
UNR's	73	0	0	0	73	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,329	6	12	6	5,353	99.6%	0.1%	0.2%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,329	6	12	6	5,353	99.6%	0.1%	0.2%	0.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,281	1	0	0	1,282	99.9%	0.1%	0.0%	0.0%
Total EDESUR	714,439	138,270	182,040	1,776	1,036,525	68.9%	13.3%	17.6%	0.2%
EDEEste									
Residenciales	498,521	162,796	4,983	4,459	670,759	74.3%	24.3%	0.7%	0.7%
Comerciales	66,731	17,353	640	581	85,305	78.2%	20.3%	0.8%	0.7%
Bonoluz	121,637	16,660	79	105	138,481	87.8%	12.0%	0.1%	0.1%
Industriales	8,202	350	20	37	8,609	95.3%	4.1%	0.2%	0.4%
UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	4,113	54	4	7	4,178	98.4%	1.3%	0.1%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,112	54	4	7	4,177	98.4%	1.3%	0.1%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,950	276	4	2	2,232	87.4%	12.4%	0.2%	0.1%
Total EDEEste	701,159	197,489	5,730	5,191	909,569	77.1%	21.7%	0.6%	0.6%
Total EDE	2,621,783	428,706	198,239	7,653	3,256,381	80.5%	13.2%	6.1%	0.2%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

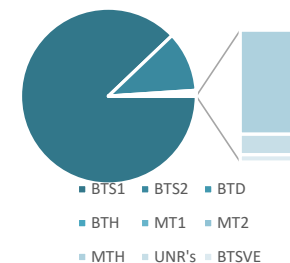
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: ene-2026

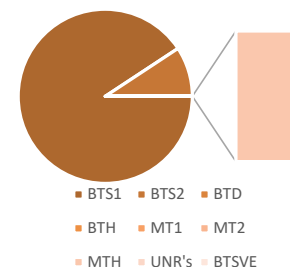
Composición por Estado (%)

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	1,060,508	82,017	9,549	602	1,152,676	92.0%	7.1%	0.8%	0.1%
	BTS2	138,706	10,804	885	80	150,475	92.2%	7.2%	0.6%	0.1%
	BTD	1,727	31	15	0	1,773	97.4%	1.7%	0.8%	0.0%
	BTH	49	0	0	0	49	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,417	75	19	4	4,515	97.8%	1.7%	0.4%	0.1%
	MT2	446	13	1	0	460	97.0%	2.8%	0.2%	0.0%
	MTH	283	7	0	0	290	97.6%	2.4%	0.0%	0.0%
	UNR's	49	0	0	0	49	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,206,185	92,947	10,469	686	1,310,287	92.1%	7.1%	0.8%	0.1%	
EDESUR	BTS1	621,209	127,394	175,654	1,574	925,831	67.1%	13.8%	19.0%	0.2%
	BTS2	77,965	10,755	6,342	189	95,251	81.9%	11.3%	6.7%	0.2%
	BTD	8,842	75	14	3	8,934	99.0%	0.8%	0.2%	0.0%
	BTH	165	0	0	0	165	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	5,604	44	27	9	5,684	98.6%	0.8%	0.5%	0.2%
	MT2	249	0	0	0	249	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	296	2	0	0	298	99.3%	0.7%	0.0%	0.0%
	UNR's	73	0	0	0	73	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	36	0	3	1	40	90.0%	0.0%	7.5%	2.5%
Total EDESUR	714,439	138,270	182,040	1,776	1,036,525	68.9%	13.3%	17.6%	0.2%	
EDEEste	BTS1	622,173	179,574	5,067	4,572	811,386	76.7%	22.1%	0.6%	0.6%
	BTS2	73,087	17,683	652	594	92,016	79.4%	19.2%	0.7%	0.6%
	BTD	1,943	60	2	2	2,007	96.8%	3.0%	0.1%	0.1%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,537	144	7	22	3,710	95.3%	3.9%	0.2%	0.6%
	MT2	310	23	0	0	333	93.1%	6.9%	0.0%	0.0%
	MTH	76	3	2	0	81	93.8%	3.7%	2.5%	0.0%
	UNR's	7	0	0	0	7	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	10	0	0	1	11	90.9%	0.0%	0.0%	9.1%
Total EDEEste	701,159	197,489	5,730	5,191	909,569	77.1%	21.7%	0.6%	0.6%	
Total EDE's	2,621,783	428,706	198,239	7,653	3,256,381	80.5%	13.2%	6.1%	0.2%	

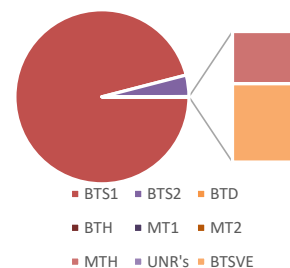
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

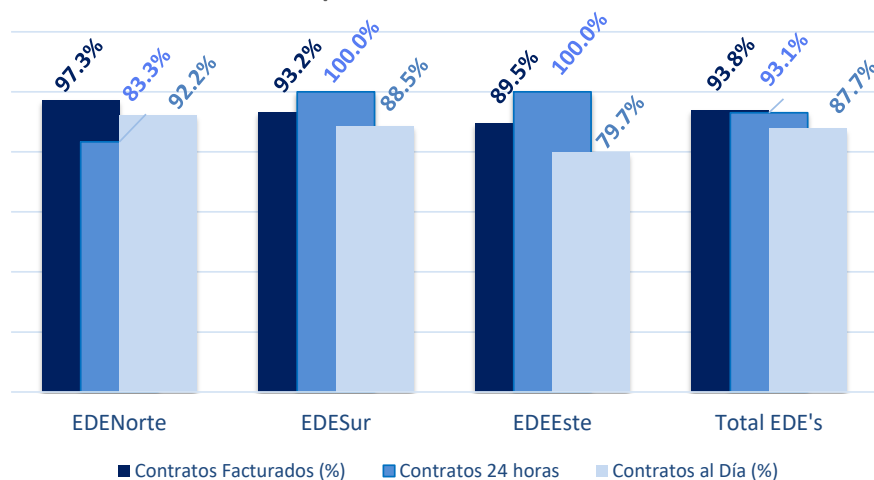


Alta Sin Facturar

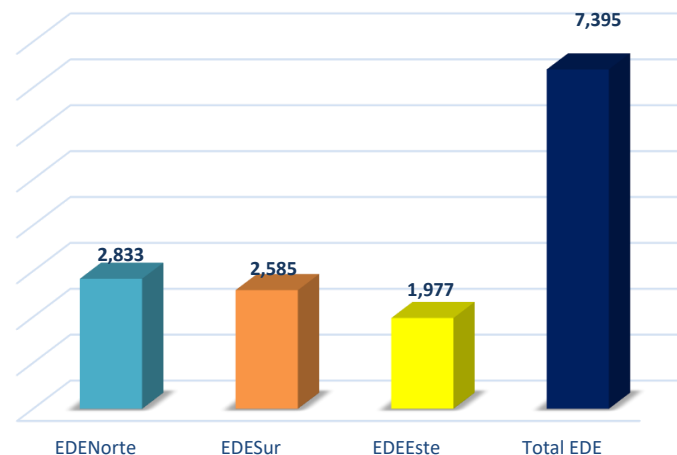


24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas

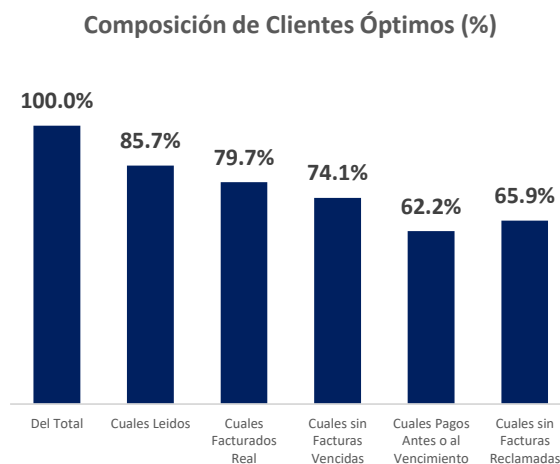
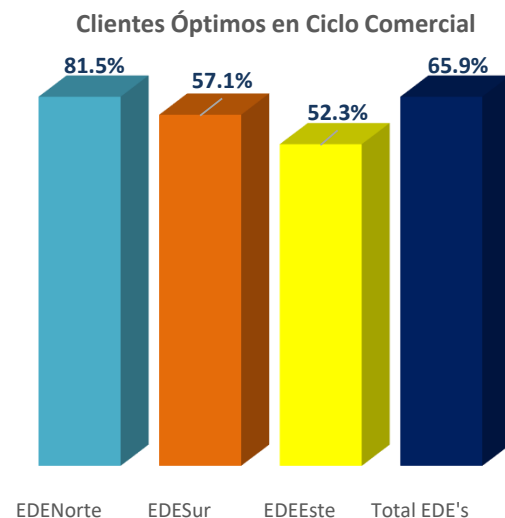


Mes: ene-2026

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	1,310,287	1,274,361	97.3%	11,918	9,085	2,833	1,062,080	83.3%	1,175,459	92.2%
EDESUR	1,036,525	966,294	93.2%	7,281	4,696	2,585	966,294	100.0%	855,050	88.5%
EDEEste	909,569	813,962	89.5%	7,488	5,511	1,977	813,962	100.0%	648,663	79.7%
Total EDE	3,256,381	3,054,617	93.8%	26,687	19,292	7,395	2,842,336	93.1%	2,679,172	87.7%

25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Mes: ene-2026				Promedio Año 2025	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,310,287	100.0%	1,310,287	100.0%
	Cuales Leídos	1,111,203	84.8%	1,111,203	84.8%
	Cuales Facturados Real	1,054,358	80.5%	1,054,358	80.5%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,019,691	77.8%	1,019,691	77.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	940,488	71.8%	940,488	71.8%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,067,366	81.5%	1,067,366	81.5%
EDESUR	Del Total	966,223	100.0%	966,223	100.0%
	Cuales Leídos	956,827	99.0%	956,827	99.0%
	Cuales Facturados Real	865,507	89.6%	865,507	89.6%
	Cuales sin Facturas Vencidas	756,098	78.3%	756,098	78.3%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	555,968	57.5%	555,968	57.5%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	551,416	57.1%	551,416	57.1%
EDEEste	Del Total	874,300	100.0%	874,300	100.0%
	Cuales Leídos	632,184	72.3%	632,184	72.3%
	Cuales Facturados Real	592,473	67.8%	592,473	67.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	558,188	63.8%	558,188	63.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	462,372	52.9%	462,372	52.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	457,048	52.3%	457,048	52.3%
Total EDE	Del Total	3,150,810	100.0%	3,150,810	100.0%
	Cuales Leídos	2,700,214	85.7%	2,700,214	85.7%
	Cuales Facturados Real	2,512,338	79.7%	2,512,338	79.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,333,977	74.1%	2,333,977	74.1%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,958,828	62.2%	1,958,828	62.2%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,075,830	65.9%	2,075,830	65.9%



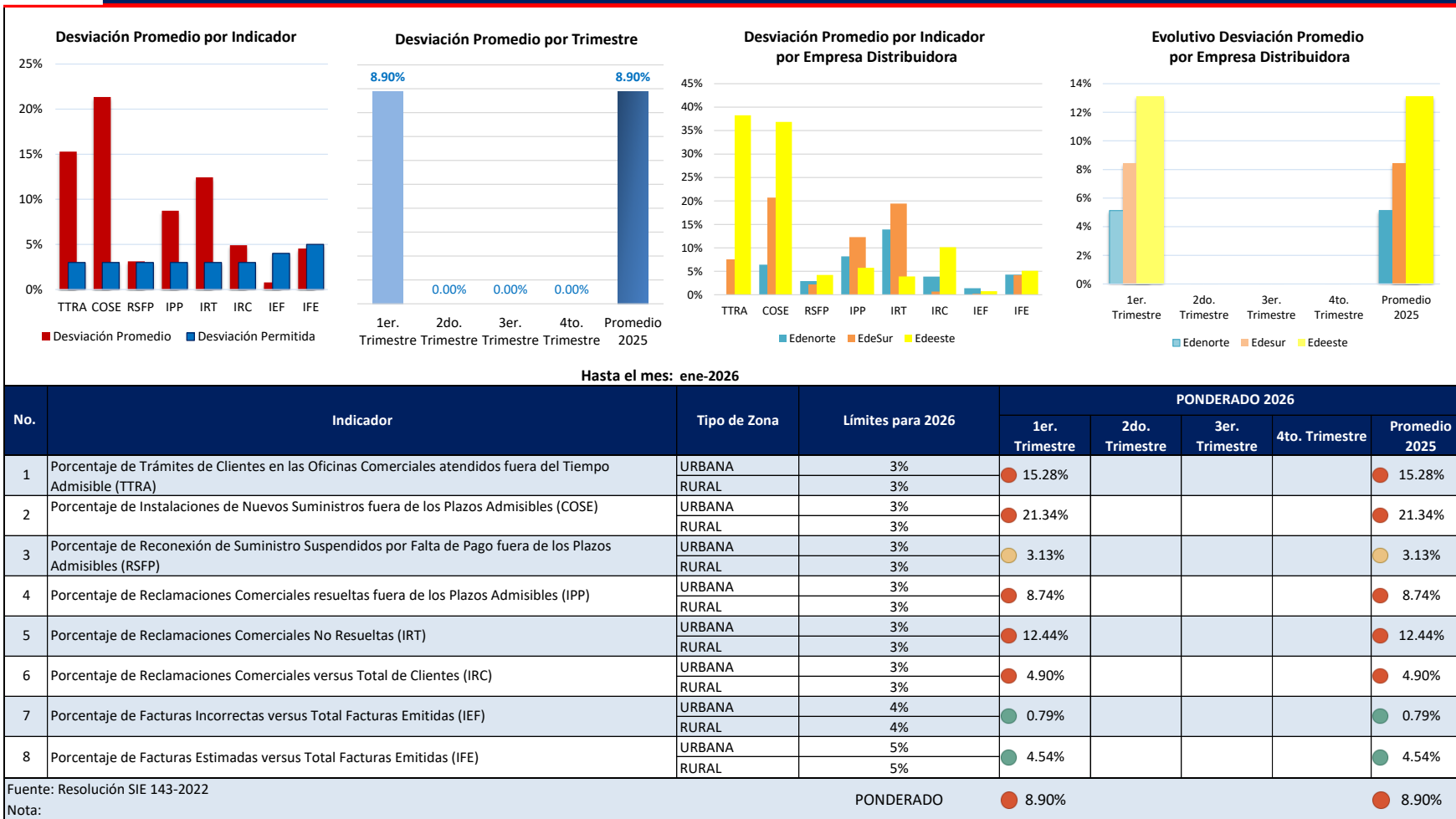
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

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



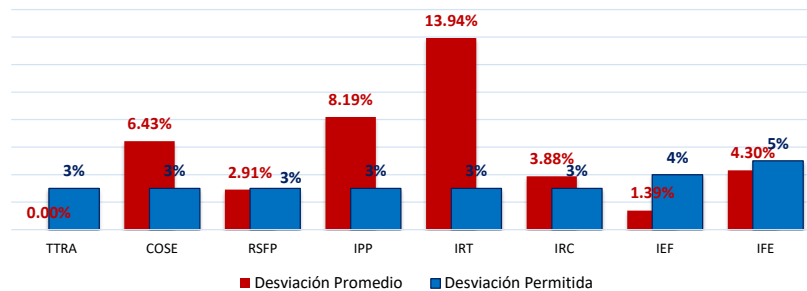
Legenda

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

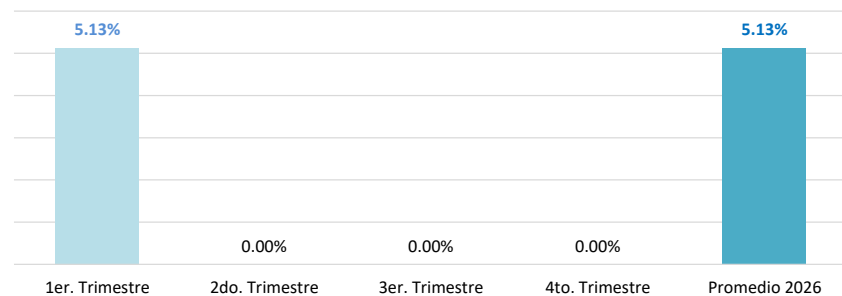
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

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

Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



ene-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	0.00%				0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	6.43%				6.43%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	2.91%				2.91%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.19%				8.19%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	13.94%				13.94%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	3.88%				3.88%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.39%				1.39%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.30%				4.30%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO				
Nota:				5.13%				5.13%

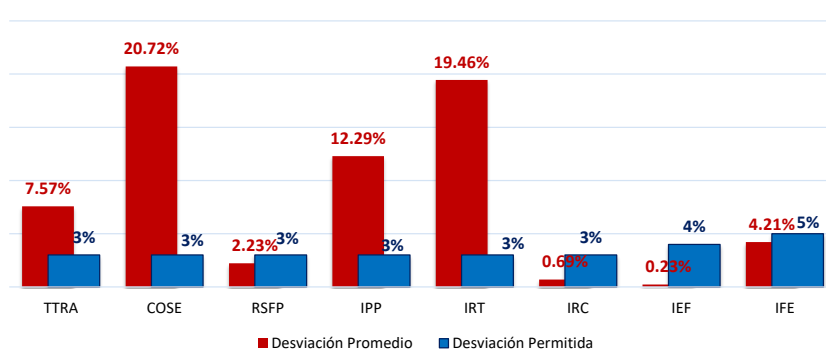
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

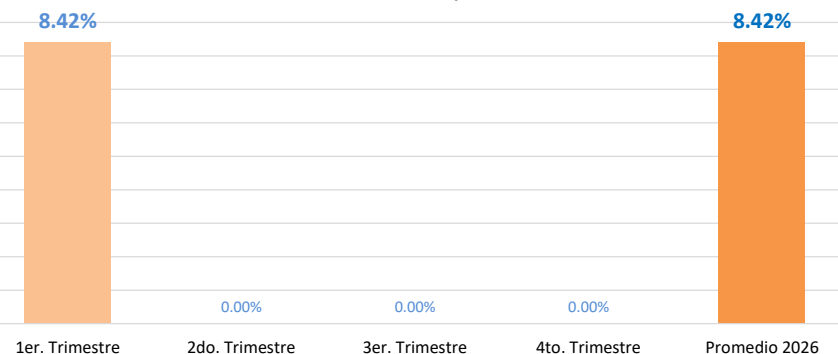
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: ene-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	7.57%				7.57%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	20.72%				20.72%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	2.23%				2.23%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	12.29%				12.29%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	19.46%				19.46%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	0.69%				0.69%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.23%				0.23%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.21%				4.21%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO	8.42%			8.42%
Nota:								

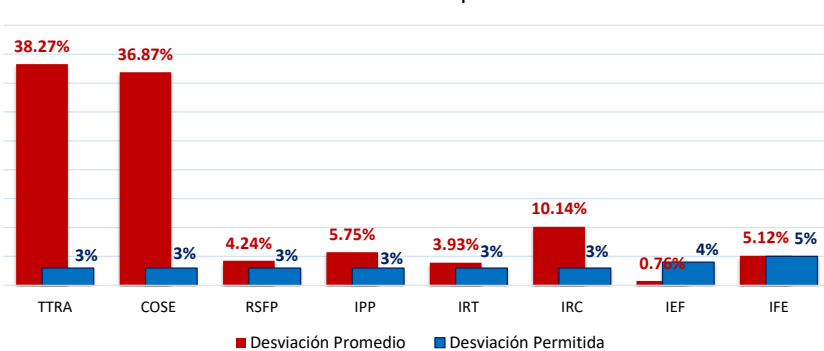
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

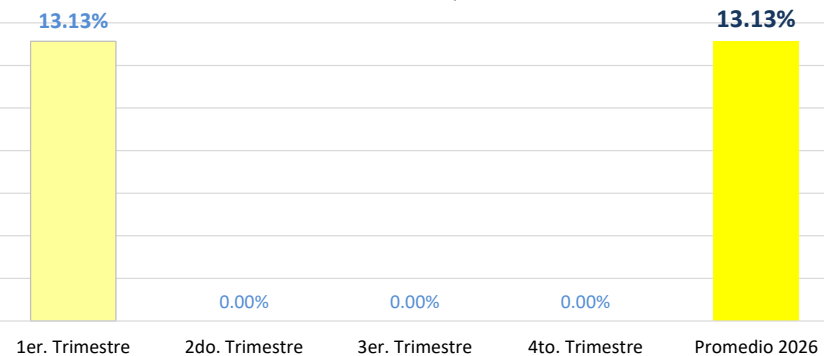
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



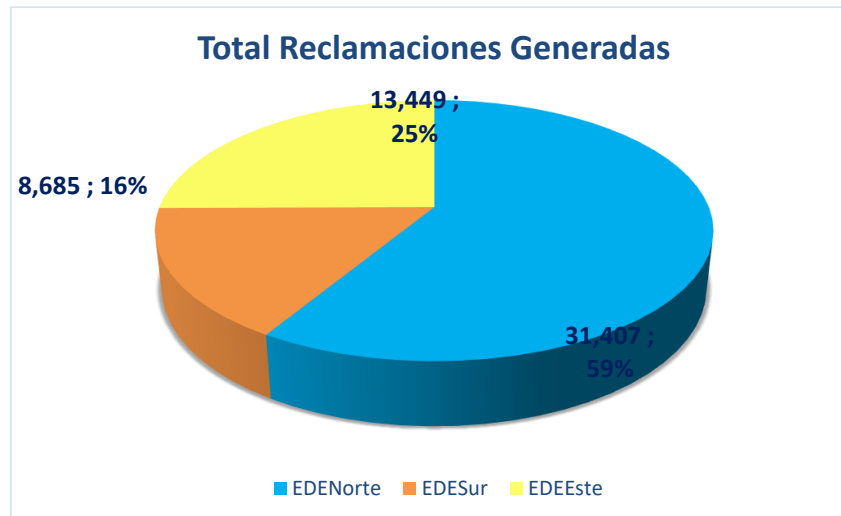
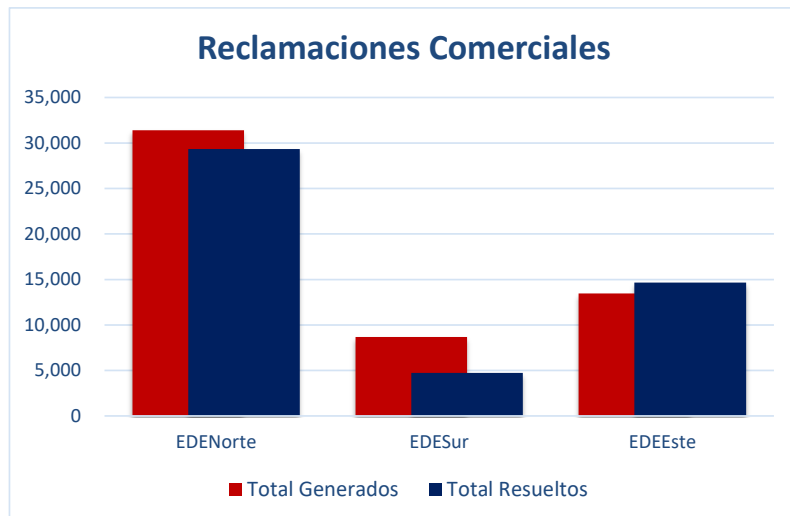
Hasta el mes: ene-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	38.27%				38.27%
		RURAL	3%	36.87%				36.87%
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	36.87%				36.87%
		RURAL	3%	4.24%				4.24%
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	4.24%				4.24%
		RURAL	3%	5.75%				5.75%
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	5.75%				5.75%
		RURAL	3%	3.93%				3.93%
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	3.93%				3.93%
		RURAL	3%	10.14%				10.14%
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	10.14%				10.14%
		RURAL	3%	0.76%				0.76%
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.76%				0.76%
		RURAL	4%	5.12%				5.12%
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.12%				5.12%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				13.13%				13.13%
Nota:				PONDERADO				

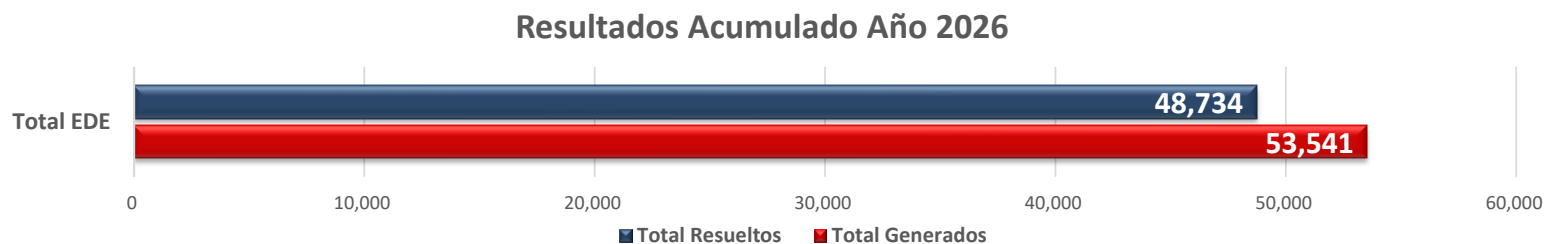
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

27. Reclamos Comerciales

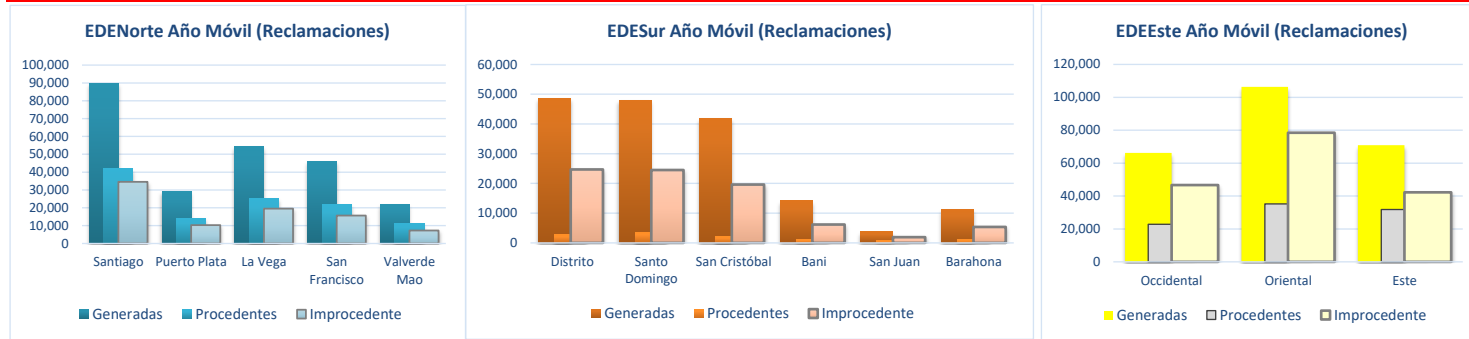


Resultados del Mes: ene-2026					Resultados Acumulado Año 2026			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	31,407	22,941	6,406	29,347	31,407	22,941	6,406	29,347
EDESUR	8,685	862	3,864	4,726	8,685	862	3,864	4,726
EDEEste	13,449	5,852	8,809	14,661	13,449	5,852	8,809	14,661
Total EDE	53,541	29,655	19,079	48,734	53,541	29,655	19,079	48,734



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



Puntual Mes: ene-2026					Acumulado: 2026			Año Móvil: feb 25 - ene 26		
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	11,196	8,104	2,393	11,196	8,104	2,393	89,594	41,781	34,557
	Puerto Plata	4,466	3,268	910	4,466	3,268	910	29,204	14,255	10,292
	La Vega	6,486	4,572	1,414	6,486	4,572	1,414	54,138	25,065	19,534
	San Francisco	6,091	4,518	1,173	6,091	4,518	1,173	45,931	21,700	15,652
	Valverde Mao	3,168	2,479	516	3,168	2,479	516	22,105	11,141	7,276
Total EDENorte		31,407	22,941	6,406	31,407	22,941	6,406	240,972	113,942	87,311
EDESUR	Distrito	2,094	194	902	2,094	194	902	48,680	2,684	24,700
	Santo Domingo	2,517	274	1,145	2,517	274	1,145	47,940	3,520	24,511
	San Cristóbal	2,273	166	1,010	2,273	166	1,010	41,782	2,117	19,621
	Bani	799	74	374	799	74	374	14,107	1,083	6,180
	San Juan	259	84	117	259	84	117	3,722	776	1,926
	Barahona	743	70	316	743	70	316	11,382	997	5,365
Total EDESUR		8,685	862	3,864	8,685	862	3,864	167,613	11,177	82,303
EDEEste	Occidental	3,252	1,349	2,264	3,252	1,349	2,264	66,238	22,821	46,672
	Oriental	5,307	2,156	3,931	5,307	2,156	3,931	106,317	35,170	78,468
	Este	4,890	2,347	2,614	4,890	2,347	2,614	70,919	31,855	42,220
Total EDEEste		13,449	5,852	8,809	13,449	5,852	8,809	243,474	89,846	167,360
Total EDE		53,541	29,655	19,079	53,541	29,655	19,079	652,059	214,965	336,974

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

PLAZO MEDIO DE RESOLUCIÓN ORDEN DE SERVICIO DE **CONEXIONES** (HORAS)

7.17

1.26

ene-26 feb-26 mar-26 abr-26 may-26 jun-26 jul-26 ago-26 sep-26 oct-26 nov-26 dic-26

— EDENorte — EDESUR — EDEEste

Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado Año 2026
EDENorte	1.26												1.26
EDESUR	7.11												7.11
EDEEste	7.17												7.17
Total EDE	5.18												5.18

PLAZO MEDIO DE RESOLUCIÓN ORDEN DE SERVICIO DE **RECONEXIONES** (HORAS)

1.31

0.47
0.26

ene-26 feb-26 mar-26 abr-26 may-26 jun-26 jul-26 ago-26 sep-26 oct-26 nov-26 dic-26

— EDENorte — EDESUR — EDEEste

Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado Año 2026
EDENorte	0.47												0.47
EDESUR	0.26												0.26
EDEEste	1.31												1.31
Total EDE	0.68												0.68

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, enero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de marzo 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, enero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de marzo 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, enero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 10 de marzo 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 febrero 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, enero 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de marzo 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, enero 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de marzo 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, enero 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de febrero de 2025.
8. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, enero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de febrero de 2025.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, enero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de febrero de 2025.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, enero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 06 de febrero de 2025.