



Informe de Gestión Comercial de las EDE

Mayo 2026



Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	José Omar Monegro Analista Energía Eléctrica	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Jesualdo Jimenez Director Mercado Eléctrico	Ricardo Guerrero Viceministro Energía Eléctrica	21 de julio 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 mayo 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 mayo **2026**:

- El **índice de facturas cobradas** acumulado respecto de las emitidas resultó en un **94.0%** representando una disminución de **-1.7%** con relación al año pasado.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales (incluye Clientes Bonoluz) presentan el mayor cobro acumulado al mes de mayo de 2026 de unos **DOP 18,389.1 MM**, con una cobranza de **93.5%**. Estos representan el **38.8%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, las EDE tienen un balance al mes de mayo de 2026 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 743.4 MM**. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.5%** de la deuda acumulada de las EDE.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra los mejores indicadores móviles: Pérdidas en **8.2%** e índice de Energía Recuperada (ERI) en **87.9%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **11.7%**; en este, el **97.6%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **97.0%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **243,170 clientes prepago**, **2,791,570 clientes 24 hrs.** y **1,767,906 clientes teledidos**, estos últimos representan un **58.9%** de los clientes facturados y **71.7%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de mayo 2026 fue de un **97.7%**, representando un aumento de **0.4%**, con relación al año pasado.

Resumen de Gestión Comercial

EDENorte

EDESsur

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	2025	Δ 2025	% Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	1,531.8	1,381.1	1,567.0	1,607.9	1,877.5								7,965.2	7,903.7	61.5	0.8%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	248.3	232.5	250.2	275.0	294.2								1,300.1	1,200.6	99.5	8.3%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	16.2	16.8	16.0	17.1	15.7								16.32	15.2	1.1	7.5%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.9	16.4	16.9	16.8	17.3								16.65	16.3	0.4	2.2%
	Margen Compra Venta	%	(2.2%)	(2.8%)	5.3%	(1.7%)	9.3%								2.0%	6.8%	(4.8)	(71.1%)
	Abastecimiento	%	98.6%	96.8%	97.8%	97.6%	97.8%								97.7%	97.4%	0.4	0.4%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	944.9	919.6	995.4	1,064.5								4,894.3	4,875.0	19.2	0.4%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,771.0	9,620.3	9,406.8	10,107.4	10,933.8								49,839.3	49,244.7	594.6	1.2%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	153.9	154.7	155.0	167.4	183.9								814.8	794.4	20.4	2.6%
	Pérdidas de Energía	GWh	561.9	436.2	647.4	612.4	813.0								3,070.9	3,028.6	42.3	1.4%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	36.7%	31.6%	41.3%	38.1%	43.3%								38.6%	38.3%	0.2	0.6%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	965.2	877.2	932.9	888.6	952.2								4,616.1	4,716.4	(100.3)	(2.1%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,987.3	9,455.3	10,171.0	10,537.8	10,652.8								50,804.3	49,103.4	1,700.9	3.5%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,778.0	9,017.0	9,657.7	9,089.0	9,854.3								47,396.0	47,596.7	(200.6)	-0.4%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	154.0	145.0	159.2	150.5	165.7								774.4	767.9	6.5	0.8%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.1%	93.7%	102.7%	89.9%	90.1%								95.0%	96.7%	(1.6)	(1.7%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	37.0%	36.5%	40.5%	44.7%	49.3%								42.0%	40.3%	1.7	4.3%
	Porcentaje CRI	%	63.4%	64.1%	60.3%	55.7%	51.1%								58.4%	59.6%	(1.2)	(2.1%)
	Porcentaje ERI	%	63.0%	63.5%	59.5%	55.3%	50.7%								58.0%	59.7%	(1.7)	(2.9%)
Clientes	Contratos Activos	#	3,256,381	3,266,858	3,278,325	3,289,043	3,300,197								3,300,197	3,174,991	125,206	3.9%
	Contratos Facturados	#	2,963,609	2,966,097	2,980,328	2,990,181	3,000,939								3,000,939	2,913,066	87,873	3.0%
	Contratos Cobrados	#	2,435,443	2,347,663	2,513,346	2,406,599	2,471,542								2,471,542	2,407,933	63,609	2.6%
	Contratos 24 HRs.	#	2,751,328	2,750,330	2,768,695	2,778,699	2,791,570								2,791,570	2,716,813	74,757	2.8%
	Contratos Al Día	#	2,679,172	2,672,929	2,703,039	2,716,842	2,719,540								2,719,540	2,603,376	116,164	4.5%
	Contratos Telemedidos	#	1,799,811	1,722,251	1,749,138	1,755,100	1,767,906								1,767,906	1,694,488	73,418	4.3%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	91.0%	90.8%	90.9%	90.9%	90.9%								90.9%	91.8%	(0.8)	(0.9%)
	Contratos al Día / Facturados	%	90.4%	90.1%	90.7%	90.9%	90.6%								90.6%	89.4%	1.3	1.4%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	60.7%	58.1%	58.7%	58.7%	58.9%								58.9%	58.2%	0.0	1.3%
	Facturas Emitidas	#	2,922,550	3,027,256	3,121,312	3,065,772	3,094,671								3,046,312	2,882,118	164,195	5.7%
	Facturas Cobradas	#	2,660,576	2,635,536	3,118,887	2,895,431	3,001,542								2,862,394	2,755,970	106,424	3.9%
	Índice de Facturas Cobradas	%	91.0%	87.1%	99.9%	94.4%	97.0%								94.0%	95.6%	(1.7)	(1.7%)
Deuda	Deuda Total	MM DOP	35,796.2	35,007.6	36,153.1	36,411.2	36,802.2								36,802.2	33,582.6	3,219.6	9.6%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,450.4	1,455.8	1,360.7	1,368.9	2,217.2								2,217.2	1,456.0	761.2	52.3%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	19,366.9	19,540.6	19,732.6	19,860.3	20,065.8								20,065.8	18,149.3	1,916.6	10.6%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	566.5	503.9	634.1	719.2	925.3								3,349.1	3,187.3	161.8	5.1%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(94.3)	(87.5)	(91.0)	(124.4)	(128.5)								(525.8)	(432.7)	(93.0)	21.5%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(94.4)	(77.8)	(95.1)	(107.6)	(110.3)								(485.3)	(406.2)	(79.1)	19.5%
	FETE	MM USD	75.4	75.7	80.7	83.7	88.8								404.3	328.5	75.7	23.1%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(18.9)	(11.8)	(10.3)	(40.8)	(39.7)								(121.5)	(104.2)	(17.3)	16.6%
	Balance Comercial	MM USD	(93.0)	(99.6)	(66.1)	(110.5)	(108.7)								(477.9)	(399.3)	(78.6)	19.7%
	Balance Corriente	MM USD	(129.5)	(137.1)	(104.1)	(148.7)	(148.7)								(668.1)	(595.6)	(72.5)	12.2%
	Balance Global	MM USD	(143.4)	(145.0)	(124.9)	(165.7)	(172.1)								(751.1)	(674.2)	(76.9)	11.4%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5								61.2	62.0	(0.7)	(1.2%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 Resumen de Gestión EDE

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	%Δ2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	461.6	405.8	468.6	470.3	557.5								2,363.8	2,322.6	41.2	1.8%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	78.7	72.7	78.3	83.0	90.7								403.4	370.5	33.0	8.9%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	17.1	17.9	16.7	17.6	16.3								17.1	16.0	1.1	7.0%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.3	16.1	16.5	16.6	17.0								16.3	16.2	0.2	1.1%
	Margen Compra Venta	%	(11.5%)	(11.0%)	(1.1%)	(6.3%)	4.5%								(4.5%)	1.2%	(5.8)	(465.9%)
	Abastecimiento	%	99.4%	97.8%	99.1%	98.6%	98.9%								98.8%	98.5%	0.3	0.3%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	354.9	347.3	314.5	360.1	377.4								1,754.3	1,744.7	9.6	0.6%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,447.1	3,486.3	3,154.6	3,607.7	3,824.2								17,520.0	17,465.7	54.3	0.3%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	54.3	56.1	52.0	59.7	64.3								286.4	281.8	4.6	1.6%
	Pérdidas de Energía	GWh	106.7	58.5	154.1	110.2	180.1								609.6	578	31.6	5.5%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	23.1%	14.4%	32.9%	23.4%	32.3%								25.8%	24.9%	0.9	3.6%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	357.6	324.4	341.4	311.4	347.0								1,681.8	1,700.8	(19.1)	-1.1%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,584.4	3,479.4	3,554.3	3,861.5	3,741.1								18,220.6	17,631.7	588.9	3.3%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,473.1	3,256.5	3,423.6	3,120.1	3,516.1								16,789.5	17,025.2	(235.8)	-1.4%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	54.7	52.4	56.4	51.7	59.1								274.3	274.7	(0.4)	-0.1%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.8%	93.4%	108.5%	86.5%	91.9%								95.8%	97.5%	(1.7)	-1.8%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.5%	20.1%	27.2%	33.8%	37.8%								28.9%	26.8%	2.1	7.8%
	Porcentaje CRI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%	62.2%								71.1%	73.2%	(2.1)	-2.9%
	Porcentaje ERI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%	62.2%								71.1%	73.2%	(2.1)	(2.8%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,310,287	1,313,930	1,317,194	1,320,673	1,324,198								1,324,198	1,279,878	44,320	3.5%
	Contratos Facturados	#	1,274,361	1,277,958	1,279,213	1,281,480	1,285,893								1,285,893	1,244,691	41,202	3.3%
	Contratos Cobrados	#	1,090,901	1,050,432	1,121,708	1,073,372	1,095,470								1,095,470	1,075,082	20,388	1.9%
	Contratos 24 HRs.	#	1,062,080	1,062,191	1,067,580	1,069,998	1,076,524								1,076,524	1,048,438	28,086	2.7%
	Contratos Al Día	#	1,175,459	1,166,749	1,174,061	1,180,578	1,179,528								1,179,528	1,150,884	28,644	2.5%
	Contratos Telemedidos	#	632,109	636,197	653,524	648,312	655,269								655,269	596,488	58,781	9.9%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	97.3%	97.3%	97.1%	97.0%	97.1%								97.1%	97.3%	(0.1)	(0.1%)
	Contratos al Día / Facturados	%	92.2%	91.3%	91.8%	92.1%	91.7%								91.7%	92.5%	(0.7)	(0.8%)
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	49.6%	49.8%	51.1%	50.6%	51.0%								51.0%	47.9%	3.0	633.5%
	Facturas Emitidas	#	1,279,183	1,283,052	1,286,237	1,287,265	1,292,610								1,285,669	1,255,848	29,821	2.4%
	Facturas Cobradas	#	1,090,901	1,050,432	1,373,509	1,255,912	1,285,701								1,211,291	1,225,318	(14,027)	(1.1%)
	Índice de Facturas Cobradas	%	85.3%	81.9%	106.8%	97.6%	99.5%								94.2%	97.6%	(3.4)	(3.4%)
Deuda	Deuda Total	MM DOP	12,459.0	12,441.5	12,516.3	12,668.6	12,845.4								12,845.4	11,491	1,354.1	11.8%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	32.2	35.4	33.9	32.2	48.3								48.3	30.4	17.9	58.7%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	10,464.2	10,578.9	10,699.3	10,795.5	10,916.8								10,916.8	9,652	1,264.6	13.1%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	104.0	81.4	127.3	158.9	210.5								682.1	621.8	60.3	9.7%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(24.0)	(20.3)	(21.9)	(31.3)	(31.6)								(129.1)	(95.8)	(33.3)	34.8%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(24.4)	(16.6)	(26.3)	(23.2)	(26.4)								(117.0)	(88.7)	(28.3)	31.9%
	FETE	MM USD	32.9	32.7	36.7	36.1	38.5								176.9	141.1	35.8	25.3%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.9	12.4	14.8	4.8	6.9								47.7	45.3	2.4	5.4%
	Balance Comercial	MM USD	(22.0)	(24.3)	(14.4)	(25.0)	(22.6)								(108.4)	(80.3)	(28.1)	35.0%
	Balance Corriente	MM USD	(38.0)	(37.4)	(28.7)	(37.6)	(37.4)								(179.2)	(146.5)	(32.7)	22.3%
	Balance Global	MM USD	(46.5)	(38.8)	(42.5)	(42.2)	(50.1)								(220.2)	(173.5)	(46.7)	26.9%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5								61.2	62.0	(0.7)	(1.2%)

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	2025	Δ 2025	%Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	512.9	473.6	533.1	536.2	617.0								2,672.8	2,761.3	(88.6)	(3.2%)
	Factura por Compra de Energía	MM USD	80.7	77.5	82.6	90.9	96.8								428.6	417.9	10.7	2.6%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.7	16.4	15.5	17.0	15.7								16.0	15.1	0.9	6.0%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.5	16.7	17.4	17.2	17.7								17.1	16.5	0.6	3.4%
	Margen Compra Venta	%	4.3%	1.9%	10.8%	1.2%	11.3%								6.1%	8.4%	(2.2)	(26.8%)
	Abastecimiento	%	98.5%	97.0%	97.9%	97.9%	98.2%								97.9%	97.8%	0.1	0.1%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	361.2	350.8	355.5	371.4	391.5								1,830.3	1,877.4	(47.1)	(2.5%)
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,774.9	3,640.1	3,745.2	3,850.7	4,115.8								19,126.8	19,221.9	(95.1)	(0.5%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	59.4	58.5	61.7	63.8	69.2								312.7	310.1	2.6	0.8%
	Pérdidas de Energía	GWh	151.7	122.8	177.7	164.8	225.5								842.5	884	(41.5)	-4.69%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	29.6%	25.9%	33.3%	30.7%	36.6%								31.5%	32.0%	(0.5)	-1.5%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	355.3	328.2	346.8	345.0	356.8								1,732.1	1,835.8	(103.7)	(5.7%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,827.3	3,513.9	3,991.8	4,076.0	4,076.0								19,485.1	18,492.2	992.9	5.4%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,769.5	3,490.9	3,775.7	3,638.7	3,823.6								18,498.5	18,748.6	(250.1)	(1.3%)
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	59.4	56.1	62.2	60.3	64.3								302.3	302.5	(0.2)	(0.1%)
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.9%	95.9%	100.8%	94.5%	92.9%								96.7%	97.5%	(0.9)	(0.9%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	30.7%	30.7%	35.0%	35.7%	42.2%								35.2%	33.5%	1.7	5.0%
	Porcentaje CRI	%	70.3%	71.0%	67.2%	65.4%	58.9%								66.2%	66.3%	(0.1)	(0.2%)
	Porcentaje ERI	%	69.3%	69.3%	65.0%	64.3%	57.8%								64.8%	66.5%	(1.7)	(2.5%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,036,525	1,040,061	1,044,605	1,048,440	1,052,562								1,052,562	1,008,665	43,897	4.4%
	Contratos Facturados	#	875,286	878,652	881,524	886,331	888,927								888,927	871,158	17,769	2.0%
	Contratos Cobrados	#	737,209	716,013	756,317	735,977	752,928								752,928	735,007	17,921	2.4%
	Contratos 24 HRs.	#	875,286	878,652	881,524	886,331	888,927								888,927	871,158	17,769	2.0%
	Contratos Al Día	#	855,050	859,513	868,393	871,190	872,690								872,690	827,053	45,637	5.5%
	Contratos Telemedidos	#	800,771	715,008	720,731	727,493	732,107								732,107	766,645	(34,538)	(4.5%)
	Porcentaje Contratos Facturados	%	84.4%	84.5%	84.4%	84.5%	84.5%								84.5%	86.4%	(1.9)	(2.2%)
	Contratos al Día / Facturados	%	97.7%	97.8%	98.5%	98.3%	98.2%								98.2%	94.9%	3.2	3.4%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	91.5%	81.4%	81.8%	82.1%	82.4%								82.4%	88.0%	(5.6)	(6.4%)
	Facturas Emitidas	#	781,201	894,094	899,711	903,633	907,083								877,144	769,972	107,172	13.9%
	Facturas Cobradas	#	742,693	812,875	893,742	831,310	851,406								826,405	714,613	111,793	15.6%
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.1%	90.9%	99.3%	92.0%	93.9%								94.2%	92.8%	1.41	1.51%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	8,160.9	7,227.9	8,226.1	8,189.2	8,253.7								8,253.7	7,841.0	412.7	5.3%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	800.5	793.0	788.9	790.7	794.0								794.0	814.4	(20.5)	(2.5%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	3,470.8	3,495.3	3,535.6	3,534.5	3,582.6								3,582.6	3,293.3	289.3	8.8%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	157.7	145.4	186.4	191.2	260.1								940.7	925.5	15.2	1.6%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(21.4)	(21.4)	(20.4)	(30.7)	(32.5)								(126.3)	(115.4)	(10.9)	9.4%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(21.3)	(19.0)	(20.9)	(27.2)	(27.6)								(115.9)	(107.8)	(8.1)	7.5%
	FETE	MM USD	23.5	23.9	24.8	25.4	26.8								124.4	109.5	14.9	13.6%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	2.2	2.5	4.5	(5.3)	(5.8)								(1.9)	(5.9)	4.0	(67.5%)
	Balance Comercial	MM USD	(21.9)	(22.8)	(10.4)	(22.1)	(25.0)								(102.1)	(99.8)	(2.4)	2.4%
	Balance Corriente	MM USD	(33.1)	(36.0)	(23.6)	(35.4)	(37.2)								(165.2)	(172.8)	7.6	(4.4%)
	Balance Global	MM USD	(35.5)	(40.1)	(27.0)	(44.4)	(43.5)								(190.5)	(199.0)	8.5	(4.3%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5								61.2	62.0	(0.7)	(1.2%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEEste



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	Δ Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	557.3	501.7	565.2	601.3	703.0								2,928.6	2,819.7	108.9	3.9%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	88.8	82.3	89.3	101.1	106.7								468.1	412.2	55.9	13.6%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.9	16.4	15.8	16.8	15.2								16.0	14.6	1.4	9.3%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.8	16.2	16.6	16.6	17.0								16.5	16.2	0.3	1.9%
	Margen Compra Venta	%	(0.8%)	(1.0%)	4.6%	(1.1%)	10.9%								3.0%	9.6%	(6.6)	(68.9%)
	Abastecimiento	%	98.0%	95.5%	96.4%	96.4%	96.4%								96.5%	95.8%	0.8	0.8%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	253.8	246.8	249.6	264.0	295.6								1,309.7	1,253.0	56.7	4.5%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,548.9	2,493.9	2,507.0	2,649.0	2,993.8								13,192.5	12,557.1	635.4	5.1%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.1	40.1	41.3	43.9	50.3								215.8	202.58	13.2	6.5%
	Pérdidas de Energía	GWh	303.5	254.9	315.6	337.4	407.4								1,618.9	1,566.72	52.1	3.3%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	54.5%	50.8%	55.8%	56.1%	57.9%								55.3%	55.6%	(0.3)	(0.5%)
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	252.4	224.6	244.7	232.2	248.3								1,202.3	1,179.8	22.5	1.9%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,575.6	2,462.0	2,624.9	2,600.3	2,835.7								13,098.5	12,979.5	119.0	0.9%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,535.4	2,269.6	2,458.4	2,330.2	2,514.5								12,108.1	11,822.8	285.3	2.4%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.9	36.5	40.5	38.6	42.3								197.8	190.7	7.1	3.7%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.5%	91.0%	98.1%	88.0%	84.0%								91.7%	94.2%	(2.5)	(2.6%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	54.7%	55.2%	56.7%	61.4%	64.7%								58.9%	58.2%	0.8	1.4%
	Porcentaje CRI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%	35.3%								41.0%	41.8%	(0.8)	(2.0%)
	Porcentaje ERI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%	35.3%								41.1%	41.8%	(0.8)	(1.9%)
Clientes	Contratos Activos	#	909,569	912,867	916,526	919,930	923,437								923,437	886,448	36,989	4.2%
	Contratos Facturados	#	813,962	809,487	819,591	822,370	826,119								826,119	797,217	28,902	3.6%
	Contratos Cobrados	#	607,333	581,218	635,321	597,250	623,144								623,144	597,844	25,300	4.2%
	Contratos 24 HRs.	#	813,962	809,487	819,591	822,370	826,119								826,119	797,217	28,902	3.6%
	Contratos Al Día	#	648,663	646,667	660,585	665,074	667,322								667,322	625,439	41,883	6.7%
	Contratos Telemedidos	#	366,931	371,046	374,883	379,295	380,530								380,530	331,355	49,175	14.8%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	89.5%	88.7%	89.4%	89.4%	89.5%								89.5%	89.9%	(0.5)	(0.5%)
	Contratos al Día / Facturados	%	79.7%	79.9%	80.6%	80.9%	80.8%								100.0%	78.5%	21.5	27.5%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	45.1%	45.8%	45.7%	46.1%	46.1%								46.1%	41.6%	4.5	10.8%
	Facturas Emitidas	#	862,166	850,110	935,364	874,874	894,978								883,498	856,297	27,201	3.18%
	Facturas Cobradas	#	826,982	772,229	851,636	808,209	864,435								824,698	816,040	8,658	1.1%
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.9%	90.8%	91.0%	92.4%	96.6%								93.3%	95.3%	(2.0)	(2.1%)
Deuda	Deuda Total	MM DOP	15,176.3	15,338.2	15,410.8	15,553.4	15,703.1								15,703.1	14,250.3	1,452.8	10.2%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	617.6	627.4	537.9	546.1	1,375.0								1,375.0	611.2	763.80	124.977%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,431.9	5,466.4	5,497.7	5,530.4	5,566.4								5,566.4	5,203.8	362.7	7.0%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	304.9	277.1	320.5	369.1	454.7								1,726.3	1,640.0	86.4	5.3%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(48.9)	(45.8)	(48.7)	(62.5)	(64.4)								(270.3)	(221.5)	(48.8)	22.0%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(48.7)	(42.2)	(47.9)	(57.2)	(56.3)								(252.3)	(209.7)	(42.7)	20.4%
	FETE	MM USD	19.0	19.1	19.1	22.2	23.6								103.0	77.9	25.1	32.2%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(29.9)	(26.7)	(29.6)	(40.3)	(40.8)								(167.3)	(143.6)	(23.7)	16.5%
	Balance Comercial	MM USD	(49.1)	(52.5)	(41.4)	(63.4)	(61.1)								(267.4)	(219.3)	(48.1)	21.9%
	Balance Corriente	MM USD	(58.5)	(63.7)	(51.8)	(75.7)	(74.0)								(323.7)	(276.2)	(47.5)	17.2%
	Balance Global	MM USD	(61.4)	(66.0)	(55.4)	(79.1)	(78.5)								(340.5)	(301.8)	(38.6)	12.8%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5								61.2	62.0	(0.7)	(1.2%)

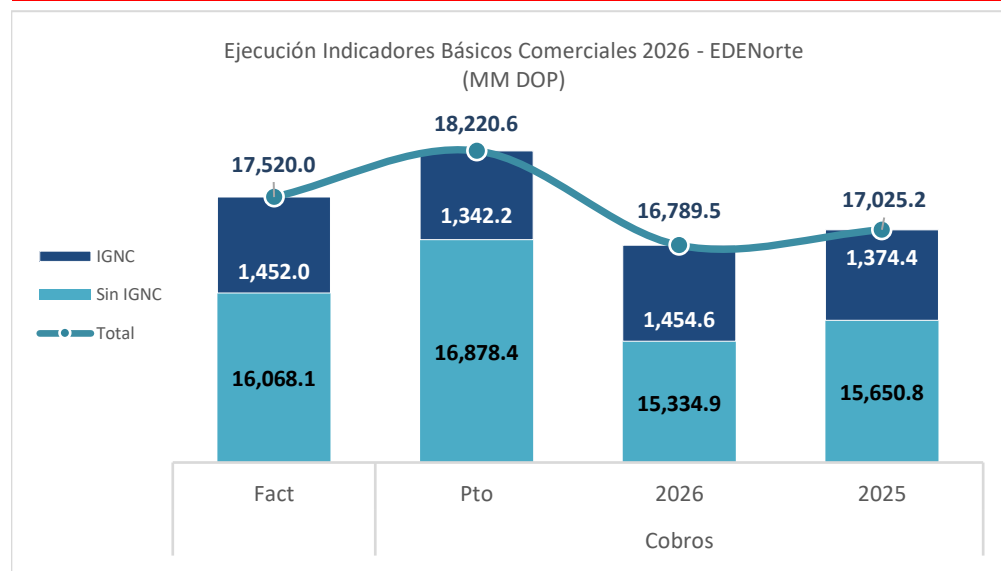
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

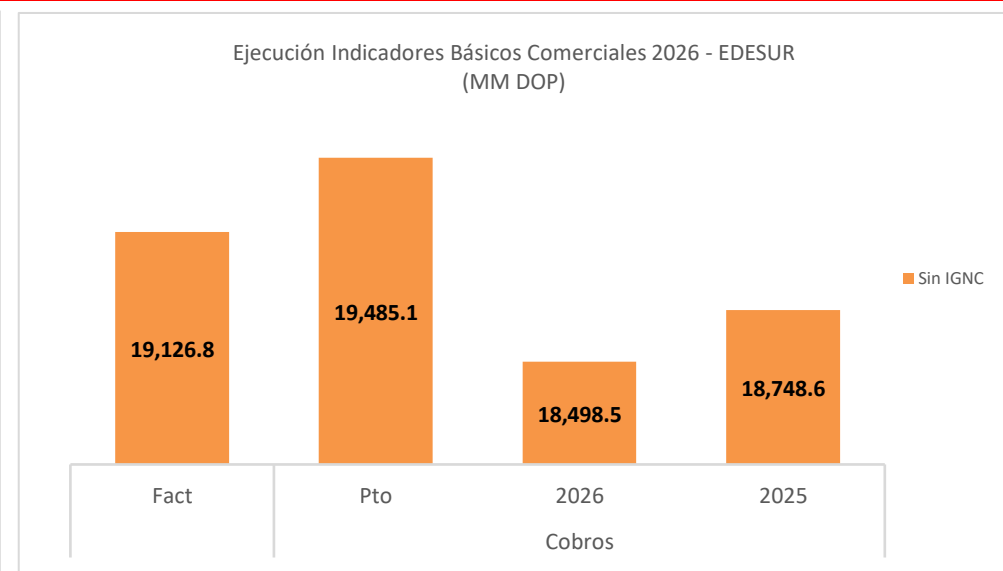
Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	may-26					Acumulado Año: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,877.5	1,841.0	▲ 2.0%	1,769.9	▲ 6.1%	7,965.2	8,210.4	▼ (3.0%)	7,903.7	▲ 0.8%
	Facturación Residenciales	MM DOP	3,925.1	3,744.0	▲ 4.8%	3,320.5	▲ 18.2%	17,019.6	17,788.2	▼ (4.3%)	16,128.3	▲ 5.5%
	Comerciales	MM DOP	1,306.7	1,156.6	▲ 13.0%	1,122.0	▲ 16.5%	5,877.3	5,350.7	▲ 9.8%	5,535.3	▲ 6.2%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	601.6	484.5	▲ 24.2%	517.5	▲ 16.3%	2,647.0	2,219.7	▲ 19.2%	2,469.2	▲ 7.2%
	Facturación Industriales	MM DOP	2,804.8	3,164.5	▼ (11.4%)	2,829.1	▼ (0.9%)	13,136.6	14,803.9	▼ (11.3%)	13,421.5	▼ (2.1%)
	Facturación UNR's	MM DOP	668.9	967.2	▼ (30.8%)	801.2	▼ (16.5%)	3,432.4	4,618.2	▼ (25.7%)	4,337.3	▼ (20.9%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	885.8	966.0	▼ (8.3%)	802.0	▲ 10.4%	4,155.6	4,324.5	▼ (3.9%)	3,923.8	▲ 5.9%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	288.4	282.9	▲ 2.0%	286.7	▲ 0.6%	1,452.0	1,324.9	▲ 9.6%	1,396.9	▲ 3.9%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	452.5	421.6	▲ 7.3%	392.0	▲ 15.5%	2,118.9	2,022.1	▲ 4.8%	2,032.6	▲ 4.2%
	Energía Facturada	MM DOP	10,933.8	11,187.3	▼ (2.3%)	10,071.1	▲ 8.6%	49,839.3	52,452.2	▼ (5.0%)	49,244.7	▲ 1.2%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	10,645.4	10,904.4	▼ (2.4%)	9,784.4	▲ 8.8%	48,387.3	51,127.3	▼ (5.4%)	47,847.9	▲ 1.1%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	3,416.3	3,558.2	▼ (4.0%)	3,315.1	▲ 3.1%	15,878.8	17,147.7	▼ (7.4%)	15,661.7	▲ 1.4%
	Comerciales	MM DOP	1,158.7	1,104.8	▲ 4.9%	1,112.7	▲ 4.1%	5,550.9	5,283.6	▲ 5.1%	5,291.0	▲ 4.9%
	Bonoluz	MM DOP	528.8	452.9	▲ 16.8%	507.1	▲ 4.3%	2,510.3	2,139.7	▲ 17.3%	2,480.1	▲ 1.2%
	Industriales	MM DOP	2,699.7	3,073.3	▼ (12.2%)	2,736.7	▼ (1.3%)	13,215.0	14,619.9	▼ (9.6%)	13,233.0	▼ (0.1%)
	UNR's	MM DOP	667.4	966.2	▼ (30.9%)	836.5	▼ (20.2%)	3,469.1	4,631.0	▼ (25.1%)	4,458.8	▼ (22.2%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	843.9	935.7	▼ (9.8%)	941.2	▼ (10.3%)	4,093.8	4,237.2	▼ (3.4%)	3,912.8	▲ 4.6%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	304.0	275.6	▲ 10.3%	304.4	▲ 100.0%	1,454.6	1,342.2	▲ 8.4%	1,374.4	▲ 5.8%
	Ayuntamientos	MM DOP	235.5	286.1	▼ (17.7%)	235.3	▲ 0.1%	1,223.5	1,403.0	▼ (12.8%)	1,184.8	▲ 3.3%
	Cobranzas Totales	MM DOP	9,854.3	10,652.8	▼ (7.5%)	9,989.0	▼ (1.3%)	47,396.0	50,804.3	▼ (6.7%)	47,596.7	▼ (0.4%)
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	9,550.3	10,377.2	▼ (8.0%)	9,684.5	▼ (1.4%)	45,941.5	49,462.1	▼ (7.1%)	46,222.2	▼ (0.6%)
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	87.0%	95.0%	▼ (8.4%)	99.8%	▼ (12.8%)	93.3%	96.4%	▼ (3.2%)	97.1%	▼ (3.9%)
	Comerciales	%	88.7%	95.5%	▼ (7.2%)	99.2%	▼ (10.6%)	94.4%	98.7%	▼ (4.4%)	95.6%	▼ (1.2%)
	Bonoluz	%	87.9%	93.5%	▼ (6.0%)	98.0%	▼ (10.3%)	94.8%	96.4%	▼ (1.6%)	100.4%	▼ (5.6%)
	Industriales	%	96.3%	97.1%	▼ (0.9%)	96.7%	▼ (0.5%)	100.6%	98.8%	▲ 1.9%	98.6%	▲ 2.0%
	UNR's	%	99.8%	99.9%	▼ (0.1%)	104.4%	▼ (4.4%)	101.1%	100.3%	▲ 0.8%	102.8%	▼ (1.7%)
	Gobierno Cortable	%	95.3%	96.9%	▼ (1.6%)	117.4%	▼ (18.8%)	98.5%	98.0%	▲ 0.5%	99.7%	▼ (1.2%)
	Gobierno No Cortable	%	105.4%	97.4%	▲ 8.2%	106.2%	▼ (0.7%)	100.2%	101.3%	▼ (1.1%)	98.4%	▲ 1.8%
	Ayuntamientos	%	52.0%	67.9%	▼ (23.3%)	60.0%	▼ (13.3%)	57.7%	69.4%	▼ (16.8%)	58.3%	▼ (0.9%)
	Cobranzas Totales	%	90.1%	95.2%	▼ (5.4%)	99.2%	▼ (9.1%)	95.1%	96.9%	▼ (1.8%)	96.7%	▼ (1.6%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	89.7%	95.2%	▼ (5.7%)	99.0%	▼ (9.4%)	94.9%	96.7%	▼ (1.9%)	96.6%	▼ (1.7%)
Facturación		MM USD	183.9	171.3	▲ 7.3%	169.4	▲ 8.6%	813.8	803.2	▲ 1.3%	828.2	▼ (1.7%)
Cobranzas		MM USD	165.7	163.1	▲ 1.6%	168.0	▼ (1.3%)	773.9	783.8	▼ (1.3%)	800.4	▼ (3.3%)
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MM DOP	137.2	187.2	▼ (26.7%)	142.0	▼ (3.4%)	710.1	880.5	▼ (19.3%)	711.4	▼ (0.2%)
Facturación Mercado Gestionable		MM USD	161.3	153.1	▲ 5.3%	149.3	▲ 8.1%	712.3	717.3	▼ (0.7%)	729.0	▼ (2.3%)
Cobranzas Mercado Gestionable		MM USD	147.8	147.6	▲ 0.1%	150.4	▼ (1.7%)	689.2	708.5	▼ (2.7%)	715.7	▼ (3.7%)
Cobranza Mercado Gestionable (%)		%	91.6%	96.4%	▼ (5.0%)	100.8%	▼ (9.1%)	96.8%	98.8%	▼ (2.0%)	98.2%	▼ (1.4%)
Tasa de Cambio		DOP/USD	59.5	65.3	▼ (8.9%)	59.5	▲ 0.0%	61.2	64.8	▼ (5.5%)	59.5	▲ 3.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

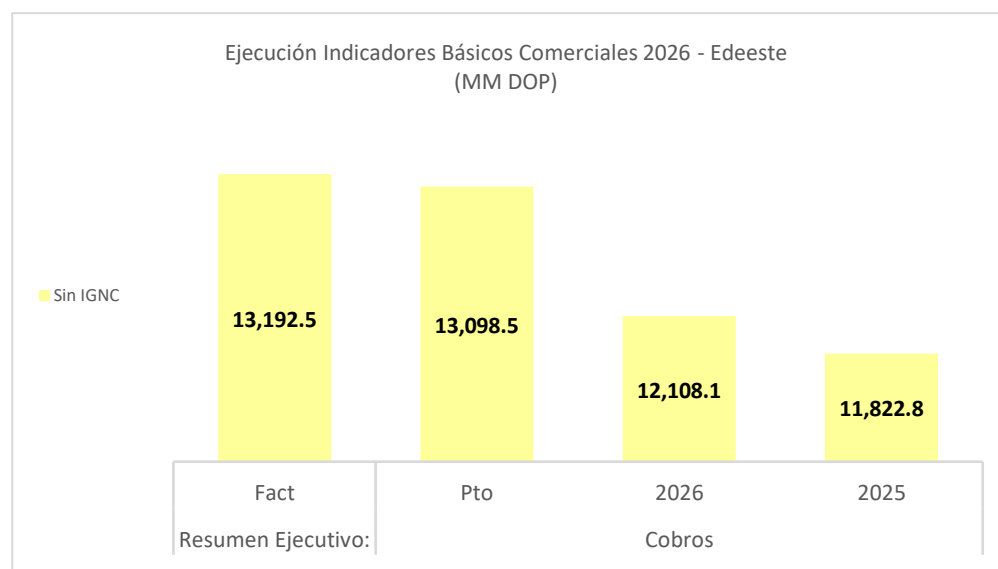
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



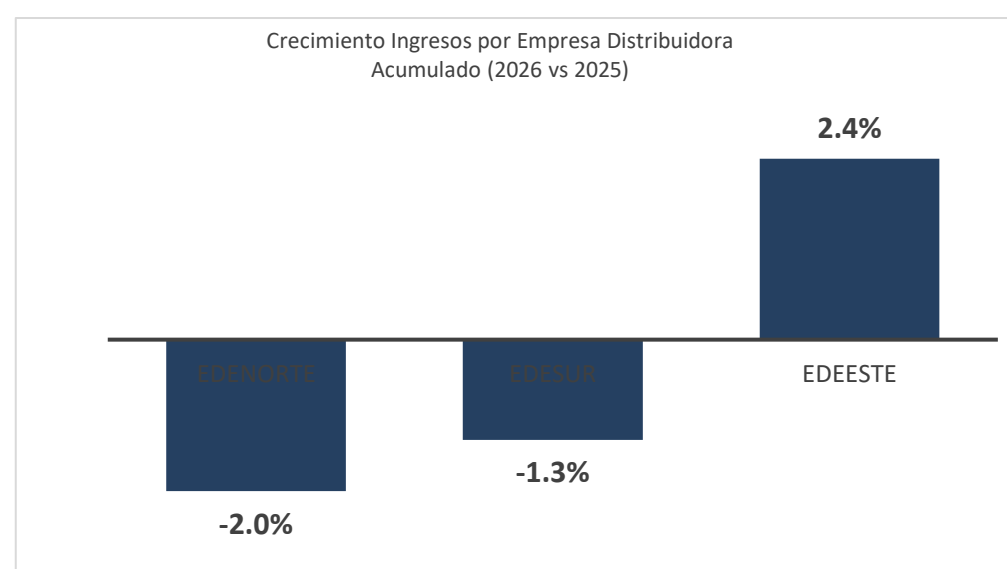
Al mes de mayo de 2026, EDENorte presenta una ejecución de un 90.9% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 95.4% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra una disminución de los ingresos de un -2%.



Al mes de mayo de 2026, EDESUR presenta una ejecución de un 94.9% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.7% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra una disminución de los ingresos de un -1.3%.



Al mes de mayo de 2026, EDEEste presenta una ejecución de un 92.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 91.8% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.4%.



2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	may-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	557.5	534.6	▲ 4.3%	515.6	▲ 8.1%	2,363.8	2,410.2	▼ (1.9%)	2,322.6	▲ 1.8%
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,455.7	1,607.1	▼ (9.4%)	1,274.1	▲ 14.3%	6,426.5	7,535.4	▼ (14.7%)	6,136.0	▲ 4.7%
	Comerciales	MM DOP	547.8	424.1	▲ 29.2%	471.0	▲ 16.3%	2,508.3	1,986.0	▲ 26.3%	2,345.9	▲ 6.9%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	262.4	327.9	▼ (20.0%)	245.7	▲ 6.8%	1,192.9	1,526.7	▼ (21.9%)	1,194.4	▼ (0.1%)
	Facturación Industriales	MM DOP	724.0	921.7	▼ (21.4%)	718.2	■ 0.8%	3,384.9	4,316.7	▼ (21.6%)	3,591.2	▼ (5.7%)
	Facturación UNR's	MM DOP	272.2	267.1	▲ 1.9%	267.3	▲ 1.9%	1,291.3	1,251.1	▲ 3.2%	1,563.3	▼ (17.4%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	53.4	52.7	▲ 1.2%	46.4	▲ 14.9%	240.9	246.9	▼ (2.4%)	222.7	▲ 8.2%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	288.4	282.9	▲ 2.0%	286.7	■ 0.6%	1,452.0	1,324.9	▲ 9.6%	1,396.9	▲ 3.9%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	220.2	194.5	▲ 13.2%	186.0	▲ 18.4%	1,023.3	910.7	▲ 12.4%	1,015.5	■ 0.8%
	Energía Facturada	MM DOP	3,824.2	4,078.1	▼ (6.2%)	3,495.5	▲ 9.4%	17,520.0	19,098.4	▼ (8.3%)	17,465.7	■ 0.3%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	3,535.8	3,795.2	▼ (6.8%)	3,208.8	▲ 10.2%	16,068.1	17,773.5	▼ (9.6%)	16,068.8	▼ (0.0%)
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	1,331.3	1,488.2	▼ (10.5%)	1,292.3	▲ 3.0%	6,255.8	7,256.9	▼ (13.8%)	6,119.2	▲ 2.2%
	Comerciales	MM DOP	514.9	399.6	▲ 28.8%	493.3	▲ 4.4%	2,466.5	1,946.4	▲ 26.7%	2,359.7	▲ 4.5%
	Bonoluz	MM DOP	243.6	303.7	▼ (19.8%)	248.9	▼ (2.1%)	1,169.2	1,470.3	▼ (20.5%)	1,234.4	▼ (5.3%)
	Industriales	MM DOP	741.5	875.1	▼ (15.3%)	766.0	▼ (3.2%)	3,503.5	4,262.0	▼ (17.8%)	3,622.0	▼ (3.3%)
	UNR's	MM DOP	248.8	259.1	▼ (4.0%)	294.3	▼ (15.5%)	1,270.6	1,261.9	■ 0.7%	1,645.9	▼ (22.8%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	46.6	50.5	▼ (7.7%)	48.3	▼ (3.6%)	217.2	245.9	▼ (11.7%)	224.4	▼ (3.2%)
	Gobierno No Cortable	MM DOP	304.0	275.6	▲ 10.3%	304.4	▼ (0.2%)	1,454.6	1,342.2	▲ 8.4%	1,374.4	▲ 5.8%
	Ayuntamientos	MM DOP	85.4	89.3	▼ (4.4%)	89.6	▼ (4.7%)	452.2	435.1	▲ 3.9%	445.3	▲ 1.6%
	Cobranzas Totales	MM DOP	3,516.1	3,741.1	▼ (6.0%)	3,537.0	▼ (0.6%)	16,789.5	18,220.6	▼ (7.9%)	17,025.2	▼ (1.4%)
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	3,212.2	3,465.5	▼ (7.3%)	3,232.6	▼ (0.6%)	15,334.9	16,878.4	▼ (9.1%)	15,650.8	▼ (2.0%)
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	91.5%	92.6%	▼ (1.2%)	101.4%	▼ (9.8%)	97.3%	96.3%	▲ 1.1%	99.7%	▼ (2.4%)
	Comerciales	%	94.0%	94.2%	▼ (0.3%)	104.7%	▼ (10.2%)	98.3%	98.0%	■ 0.3%	100.6%	▼ (2.2%)
	Bonoluz	%	92.9%	92.6%	■ 0.3%	101.3%	▼ (8.3%)	98.0%	96.3%	▲ 1.8%	103.3%	▼ (5.2%)
	Industriales	%	102.4%	94.9%	▲ 7.9%	106.7%	▼ (4.0%)	103.5%	98.7%	▲ 4.8%	100.9%	▲ 2.6%
	UNR's	%	91.4%	97.0%	▼ (5.7%)	110.1%	▼ (17.0%)	98.4%	100.9%	▼ (2.4%)	105.3%	▼ (6.5%)
	Gobierno Cortable	%	87.3%	95.8%	▼ (8.8%)	104.0%	▼ (16.1%)	90.2%	99.6%	▼ (9.5%)	100.8%	▼ (10.6%)
	Gobierno No Cortable	%	105.4%	97.4%	▲ 8.2%	106.2%	▼ (0.7%)	100.2%	101.3%	▼ (1.1%)	98.4%	▲ 1.8%
	Ayuntamientos	%	38.8%	45.9%	▼ (15.6%)	48.1%	▼ (19.5%)	44.2%	47.8%	▼ (7.5%)	43.8%	■ 0.8%
	Cobranzas Totales	%	91.9%	91.7%	■ 0.2%	101.2%	▼ (9.1%)	95.8%	95.4%	■ 0.4%	97.5%	▼ (1.7%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	90.8%	91.3%	▼ (0.5%)	100.7%	▼ (9.8%)	95.4%	95.0%	■ 0.5%	97.4%	▼ (2.0%)
Facturación		MM USD	64.3	62.5	▲ 2.8%	58.8	▲ 9.4%	294.6	292.9	■ 0.6%	293.7	■ 0.3%
Cobranzas		MM USD	59.1	57.4	▲ 3.1%	59.5	▼ (0.6%)	274.1	281.1	▼ (2.5%)	286.3	▼ (4.3%)
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MM DOP	46.9	71.5	▼ (34.4%)	63.4	▼ (26.0%)	294.5	343.3	▼ (14.2%)	293.0	■ 0.5%
Facturación Mercado Gestionable		MM USD	51.3	50.2	▲ 2.3%	46.7	▲ 9.9%	234.7	234.9	▼ (0.0%)	233.1	■ 0.7%
Cobranzas Mercado Gestionable		MM USD	48.5	47.1	▲ 2.9%	48.7	▼ (0.4%)	223.9	231.0	▼ (3.1%)	235.0	▼ (4.7%)
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	94.4%	93.9%	■ 0.6%	104.2%	▼ (9.4%)	95.4%	98.4%	▼ (3.0%)	100.8%	▼ (5.4%)
Tasa de Cambio		DOP/USD	59.5	65.2	▼ (8.8%)	59.5	■ 0.0%	61.2	64.8	▼ (5.5%)	59.5	▲ 3.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	may-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	617.0	640.6	▼ (3.7%)	617.3	▼ (0.0%)	2,672.8	2,854.0	▼ (6.3%)	2,761.3	▼ (3.2%)
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,456.1	1,129.9	▲ 28.9%	1,171.4	▲ 24.3%	6,322.4	5,866.2	▲ 7.8%	5,956.9	▲ 6.1%
	Comerciales	MMDOP	386.1	362.1	▲ 6.6%	340.8	▲ 13.3%	1,731.5	1,681.9	▲ 2.9%	1,717.0	▲ 0.8%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	181.6	0.0	N/A	130.8	▲ 38.9%	779.5	0.0	N/A	612.3	▲ 27.3%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,174.2	1,341.9	▼ (12.5%)	1,257.3	▼ (6.6%)	5,637.5	6,256.3	▼ (9.9%)	5,816.9	▼ (3.1%)
	Facturación UNR's	MMDOP	369.7	673.3	▼ (45.1%)	503.8	▼ (26.6%)	2,011.5	3,233.9	▼ (37.8%)	2,618.7	▼ (23.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	429.5	512.9	▼ (16.3%)	416.5	▲ 3.1%	2,101.8	2,212.1	▼ (5.0%)	2,021.5	▲ 4.0%
	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	118.5	114.0	▲ 4.0%	97.2	▲ 22.0%	542.5	542.3	▲ 0.0%	478.6	▲ 13.4%
	Energía Facturada	MMDOP	4,115.8	4,134.1	▼ (0.4%)	3,917.8	▲ 5.1%	19,126.8	19,792.7	▼ (3.4%)	19,221.9	▼ (0.5%)
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	4,115.8	4,134.1	▼ (0.4%)	3,917.8	▲ 5.1%	19,126.8	19,792.7	▼ (3.4%)	19,221.9	▼ (0.5%)
	Residenciales	MMDOP	1,286.3	1,110.2	▲ 15.9%	1,255.3	▲ 2.5%	5,955.8	5,655.5	▲ 5.3%	5,951.1	▲ 0.1%
	Comerciales	MMDOP	346.9	352.1	▼ (1.5%)	341.9	▲ 1.5%	1,668.4	1,712.0	▼ (2.5%)	1,597.8	▲ 4.4%
	Bonoluz	MMDOP	155.4	0.0	N/A	130.7	▲ 19.0%	720.5	0.0	N/A	609.7	▲ 18.2%
	Industriales	MMDOP	1,135.5	1,339.6	▼ (15.2%)	1,152.2	▼ (1.5%)	5,618.8	6,270.0	▼ (10.4%)	5,563.0	▲ 1.0%
	UNR's	MMDOP	391.2	681.7	▼ (42.6%)	513.0	▼ (23.7%)	2,064.3	3,240.4	▼ (36.3%)	2,658.6	▼ (22.4%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	431.9	503.5	▼ (14.2%)	417.3	▲ 3.5%	2,086.9	2,189.4	▼ (4.7%)	1,999.9	▲ 4.4%
	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	76.3	89.0	▼ (14.2%)	74.2	▲ 2.8%	383.7	417.8	▼ (8.2%)	368.5	▲ 4.1%
	Cobranzas Totales	MMDOP	3,823.6	4,076.0	▼ (6.2%)	3,884.7	▼ (1.6%)	18,498.5	19,485.1	▼ (5.1%)	18,748.6	▼ (1.3%)
Indice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	3,823.6	4,076.0	▼ (6.2%)	3,884.7	▼ (1.6%)	18,498.5	19,485.1	▼ (5.1%)	18,748.6	▼ (1.3%)
	Residenciales	%	88.3%	98.3%	▼ (10.1%)	107.2%	▼ (17.6%)	94.2%	96.4%	▼ (2.3%)	99.9%	▼ (5.7%)
	Comerciales	%	89.8%	97.2%	▼ (7.6%)	100.3%	▼ (10.5%)	96.4%	101.8%	▼ (5.3%)	93.1%	▲ 3.5%
	Bonoluz	%	85.6%	0.0%	N/A	99.9%	▼ (14.3%)	92.4%	0.0%	N/A	99.6%	▼ (7.2%)
	Industriales	%	96.7%	99.8%	▼ (3.1%)	91.6%	▲ 5.5%	99.7%	100.2%	▼ (0.5%)	95.6%	▲ 4.2%
	UNR's	%	105.8%	101.2%	▲ 4.5%	101.8%	▲ 3.9%	102.6%	100.2%	▲ 2.4%	101.5%	▲ 1.1%
	Gobierno Cortable	%	100.6%	98.2%	▲ 2.4%	100.2%	▲ 0.4%	99.3%	99.0%	▲ 0.3%	98.9%	▲ 0.4%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	▲ 0.0%	0.0%	▲ 0.0%	0.0%	0.0%	▲ 0.0%	0.0%	▲ 0.0%
	Ayuntamientos	%	64.4%	78.0%	▼ (17.5%)	76.4%	▼ (15.7%)	70.7%	77.0%	▼ (8.2%)	77.0%	▼ (8.2%)
	Cobranzas Totales	%	92.9%	98.6%	▼ (5.8%)	99.2%	▼ (6.3%)	96.7%	98.4%	▼ (1.8%)	97.5%	▼ (0.8%)
Otros Ingresos	Cobranzas Sin IGNC	%	92.9%	98.6%	▼ (5.8%)	99.2%	▼ (6.3%)	96.7%	98.4%	▼ (1.8%)	97.5%	▼ (0.8%)
	Facturación	MMUSD	69.2	63.1	▲ 9.7%	65.9	▲ 5.1%	312.3	303.2	▲ 3.0%	323.3	▼ (3.4%)
	Cobranzas	MMUSD	64.3	62.2	▲ 3.3%	65.3	▼ (1.6%)	302.0	298.5	▲ 1.2%	315.3	▼ (4.2%)
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	49.2	52.1	▼ (5.5%)	36.1	▲ 36.3%	226.2	221.2	▲ 2.3%	202.2	▲ 11.8%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	64.2	61.4	▲ 4.5%	62.1	▲ 3.4%	290.7	294.9	▼ (1.4%)	304.9	▼ (4.7%)
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	60.4	60.9	▼ (0.8%)	61.9	▼ (2.4%)	284.0	292.1	▼ (2.8%)	298.8	▼ (5.0%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	94.1%	99.2%	▼ (5.1%)	99.7%	▼ (5.6%)	97.7%	99.0%	▼ (1.4%)	98.0%	▼ (0.3%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	59.5	65.5	▼ (9.2%)	59.5	▲ 0.0%	61.2	65.3	▼ (6.2%)	59.5	▲ 3.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	may-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	703.0	665.8	▲ 5.6%	637.1	▲ 10.4%	2,928.6	2,946.3	▼ (0.6%)	2,819.7	▲ 3.9%
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,013.3	1,007.0	■ 0.6%	875.0	▲ 15.8%	4,270.6	4,386.5	▼ (2.6%)	4,035.4	▲ 5.8%
	Comerciales	MMDOP	372.7	370.4	■ 0.6%	310.2	▲ 20.2%	1,637.4	1,682.8	▼ (2.7%)	1,472.4	▲ 11.2%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	157.5	156.6	■ 0.6%	141.0	▲ 11.7%	674.6	693.0	▼ (2.6%)	662.5	▲ 1.8%
	Facturación Industriales	MMDOP	906.5	900.9	■ 0.6%	853.6	▲ 6.2%	4,114.1	4,230.9	▼ (2.8%)	4,013.5	▲ 2.5%
	Facturación UNR's	MMDOP	26.9	26.7	■ 0.6%	30.1	▼ (10.7%)	129.6	133.2	▼ (2.7%)	155.3	▼ (16.5%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	402.9	400.4	■ 0.6%	339.0	▲ 18.8%	1,812.9	1,865.6	▼ (2.8%)	1,679.6	▲ 7.9%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	▲ 100.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	▼ (19.3%)
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	113.8	113.1	■ 0.6%	108.8	▲ 4.6%	553.1	569.2	▼ (2.8%)	538.6	▲ 2.7%
	Energía Facturada	MMDOP	2,993.8	2,975.1	■ 0.6%	2,657.8	▲ 12.6%	13,192.5	13,561.1	▼ (2.7%)	12,557.1	▲ 5.1%
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	2,993.8	2,975.1	■ 0.6%	2,657.8	▲ 12.6%	13,192.5	13,561.1	▼ (2.7%)	12,557.1	▲ 5.1%
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	798.7	959.8	▼ (16.8%)	767.5	▲ 4.1%	3,667.2	4,235.3	▼ (13.4%)	3,591.5	▲ 2.1%
	Comerciales	MMDOP	296.9	353.0	▼ (15.9%)	277.5	▲ 7.0%	1,416.1	1,625.2	▼ (12.9%)	1,333.4	▲ 6.2%
	Bonoluz	MMDOP	129.7	149.2	▼ (13.1%)	127.6	▲ 1.7%	620.6	669.4	▼ (7.3%)	636.0	▼ (2.4%)
	Industriales	MMDOP	822.7	858.7	▼ (4.2%)	818.4	■ 0.5%	4,092.6	4,087.9	■ 0.1%	4,048.1	▲ 1.1%
	UNR's	MMDOP	27.3	25.5	▲ 7.2%	29.1	▼ (6.1%)	134.2	128.7	▲ 4.3%	154.2	▼ (13.0%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	365.3	381.7	▼ (4.3%)	475.5	▼ (23.2%)	1,789.7	1,801.9	▼ (0.7%)	1,688.5	▲ 6.0%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Ayuntamientos	MMDOP	73.8	107.8	▼ (31.5%)	71.5	▲ 3.2%	387.6	550.2	▼ (29.5%)	371.0	▲ 4.5%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,514.5	2,835.7	▼ (11.3%)	2,567.2	▼ (2.1%)	12,108.1	13,098.5	▼ (7.6%)	11,822.8	▲ 2.4%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,514.5	2,835.7	▼ (11.3%)	2,567.2	▼ (2.1%)	12,108.1	13,098.5	▼ (7.6%)	11,822.8	▲ 2.4%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	78.8%	95.3%	▼ (17.3%)	87.7%	▼ (10.1%)	85.9%	96.6%	▼ (11.1%)	89.0%	▼ (3.5%)
	Comerciales	%	79.7%	95.3%	▼ (16.4%)	89.5%	▼ (11.0%)	86.5%	96.6%	▼ (10.5%)	90.6%	▼ (4.5%)
	Bonoluz	%	82.3%	95.3%	▼ (13.6%)	90.5%	▼ (9.0%)	92.0%	96.6%	▼ (4.8%)	96.0%	▼ (4.2%)
	Industriales	%	90.8%	95.3%	▼ (4.8%)	95.9%	▼ (5.3%)	99.5%	96.6%	▲ 3.0%	100.9%	▼ (1.4%)
	UNR's	%	101.5%	95.3%	▲ 6.5%	96.6%	▲ 5.1%	103.5%	96.6%	▲ 7.1%	99.3%	▲ 4.2%
	Gobierno Cortable	%	90.7%	95.3%	▼ (4.9%)	140.3%	▼ (35.4%)	98.7%	96.6%	▲ 2.2%	100.5%	▼ (1.8%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	200.0%	■ 0.0%	149.6%	0.0%	■ 0.0%	100.0%	▲ 49.6%
	Ayuntamientos	%	64.9%	95.3%	▼ (31.9%)	65.8%	▼ (1.4%)	70.1%	96.7%	▼ (27.5%)	68.9%	▲ 1.7%
	Cobranzas Totales	%	84.0%	95.3%	▼ (11.9%)	96.6%	▼ (13.0%)	91.8%	96.6%	▼ (5.0%)	94.2%	▼ (2.5%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	84.0%	95.3%	▼ (11.9%)	96.6%	▼ (13.0%)	91.8%	96.6%	▼ (5.0%)	94.2%	▼ (2.5%)
Facturación		MMUSD	50.3	45.6	▲ 10.3%	44.7	▲ 12.6%	215.4	209.2	▲ 3.0%	211.2	▲ 2.0%
Cobranzas		MMUSD	42.3	43.5	▼ (2.8%)	43.2	▼ (2.1%)	197.7	202.1	▼ (2.2%)	198.8	▼ (0.6%)
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MMDOP	41.0	63.6	■ 0.0%	42.5	▼ (3.5%)	189.4	316.0	▼ (40.1%)	216.2	▼ (12.4%)
Facturación Mercado Gestionable		MMUSD	45.8	41.5	▲ 10.3%	40.5	▲ 13.1%	195.4	189.8	▲ 3.0%	191.0	▲ 2.3%
Cobranzas Mercado Gestionable		MMUSD	38.9	39.5	▼ (1.7%)	39.8	▼ (2.4%)	181.2	183.3	▼ (1.1%)	181.9	▼ (0.4%)
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	84.9%	95.3%	▼ (10.9%)	98.3%	▼ (13.7%)	92.8%	96.6%	▼ (3.9%)	95.2%	▼ (2.6%)
Tasa de Cambio		DOP/USD	59.5	65.2	▼ (8.8%)	59.5	■ 0.0%	61.2	64.8	▼ (5.5%)	59.5	▲ 3.0%

iente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

Efectividad de la Lectura

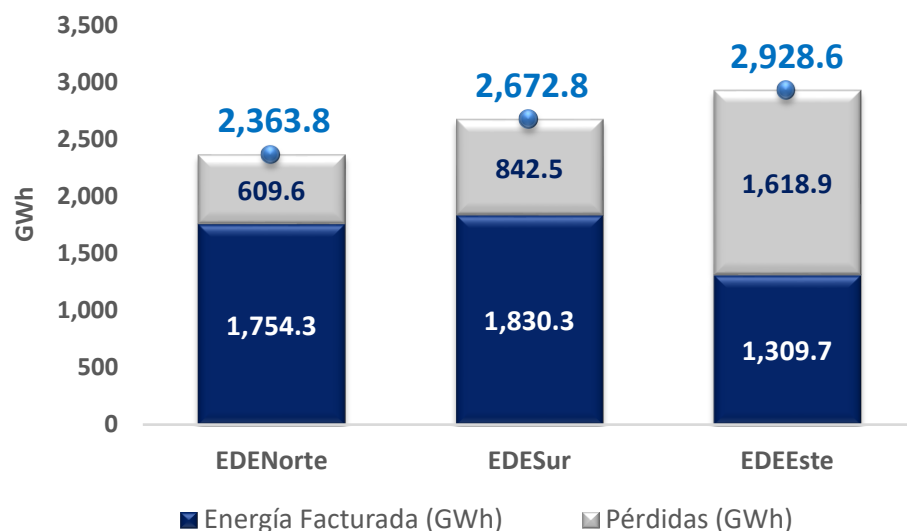
Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

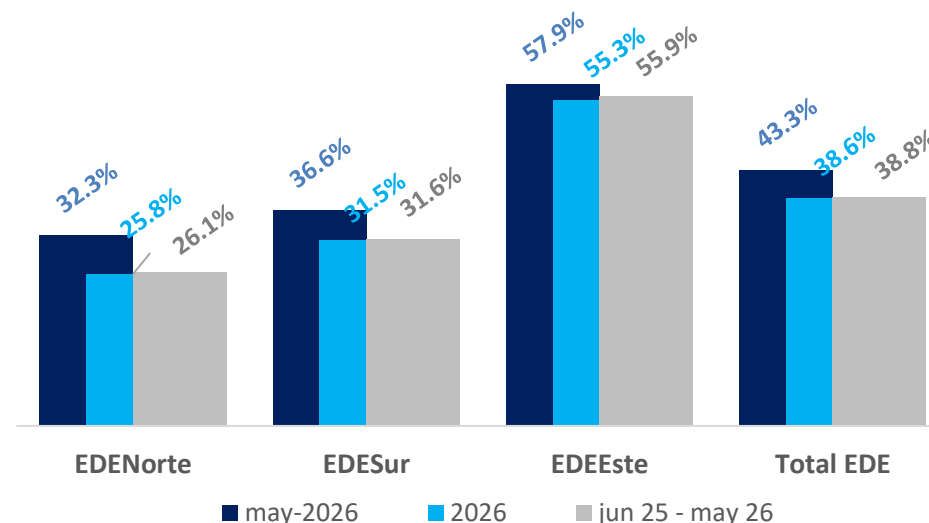
Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora

Compras de Energía Año (GWh)



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



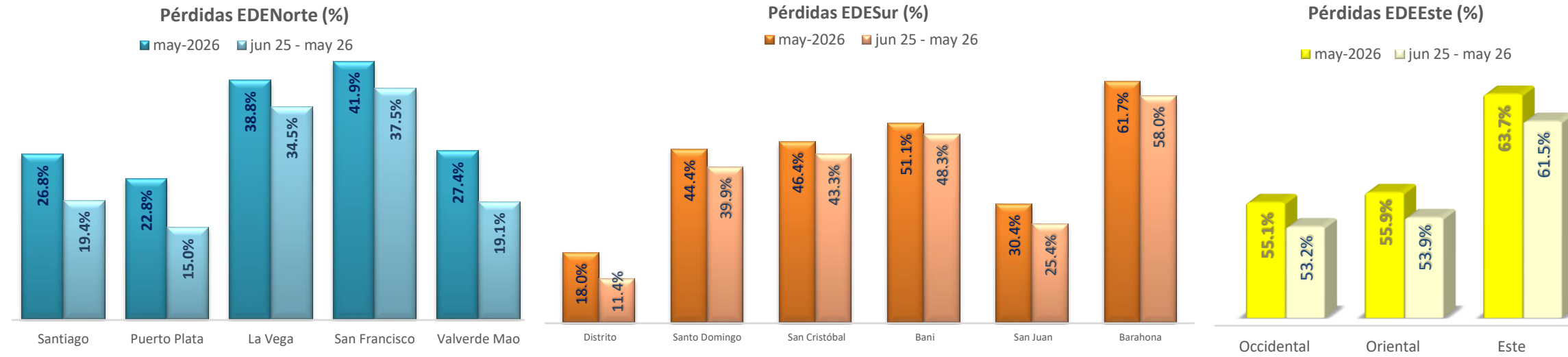
Mes: may-2026

Acumulado: 2026

Año Móvil: jun 25 - may 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	557.5	377.4	180.1	32.3%	2,363.8	1,754.3	609.6	25.8%	6,174.7	4,563.0	1,611.6	26.1%
EDESUR	617.0	391.5	225.5	36.6%	2,672.8	1,830.3	842.5	31.5%	7,033.4	4,809.8	2,223.6	31.6%
EDEEeste	703.0	295.6	407.4	57.9%	2,928.6	1,309.7	1,618.9	55.3%	7,582.6	3,342.4	4,240.2	55.9%
Total EDE	1,877.5	1,064.5	813.0	43.3%	7,965.2	4,894.3	3,070.9	38.6%	20,790.6	12,715.2	8,075.5	38.8%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial

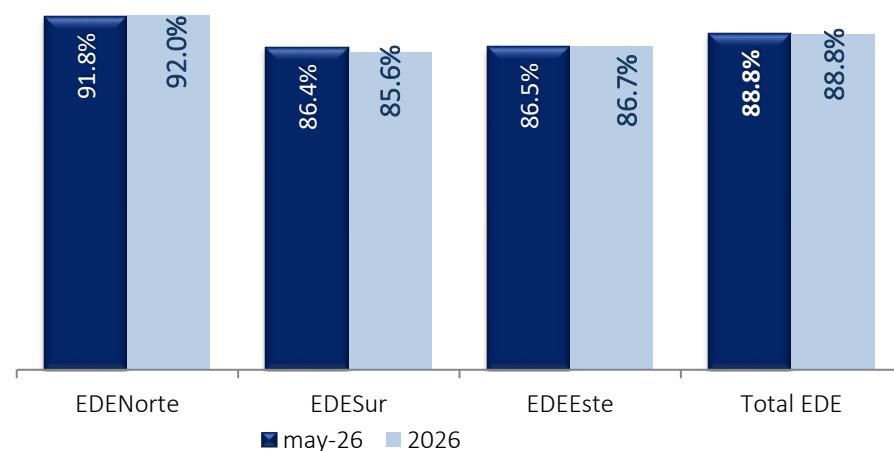


Mes: may-2026					Acumulado: 2026			Año Móvil: jun 25 - may 26		
Empresa	Sector	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	Santiago	186.9	136.8	26.8%	789.9	636.6	19.4%	2,073.8	1,672.0	19.4%
	Puerto Plata	65.8	50.8	22.8%	281.1	239.5	14.8%	735.1	624.9	15.0%
	La Vega	126.0	77.1	38.8%	538.7	355.8	33.9%	1,398.3	915.6	34.5%
	San Francisco	117.6	68.4	41.9%	498.7	314.5	36.9%	1,307.4	816.6	37.5%
	Valverde Mao	61.1	44.4	27.4%	255.5	207.8	18.7%	660.1	533.9	19.1%
Total EDENorte		557.5	377.4	32.3%	2,363.8	1,754.3	25.8%	6,174.7	4,563.0	26.1%
EDESUR	Distrito	232.0	190.3	18.0%	997.2	880.7	11.7%	2,672.5	2,367.2	11.4%
	Santo Domingo	135.7	75.4	44.4%	580.8	346.4	40.4%	1,549.8	931.6	39.9%
	San Cristóbal	101.4	54.3	46.4%	444.3	254.6	42.7%	1,159.2	657.8	43.3%
	Bani	69.6	34.1	51.1%	308.3	165.9	46.2%	786.1	406.0	48.3%
	San Juan	23.7	16.5	30.4%	103.5	78.3	24.4%	256.8	191.6	25.4%
	Barahona	54.5	20.9	61.7%	238.7	104.4	56.3%	609.0	255.6	58.0%
Total EDESUR		617.0	391.5	36.6%	2,672.8	1,830.3	31.5%	7,033.4	4,809.8	31.6%
EDEESTE	Occidental	223.4	100.3	55.1%	938.9	444.9	52.6%	2,439.2	1,141.5	53.2%
	Oriental	272.0	119.9	55.9%	1,129.4	528.3	53.2%	2,920.3	1,345.6	53.9%
	Este	207.6	75.4	63.7%	860.3	336.5	60.9%	2,223.0	855.2	61.5%
Total EDEESTE		703.0	295.6	57.9%	2,928.6	1,309.7	55.3%	7,582.6	3,342.4	55.9%
Total EDE		1,877.5	1,064.5	43.3%	7,965.2	4,894.3	38.6%	20,790.6	12,715.2	38.8%

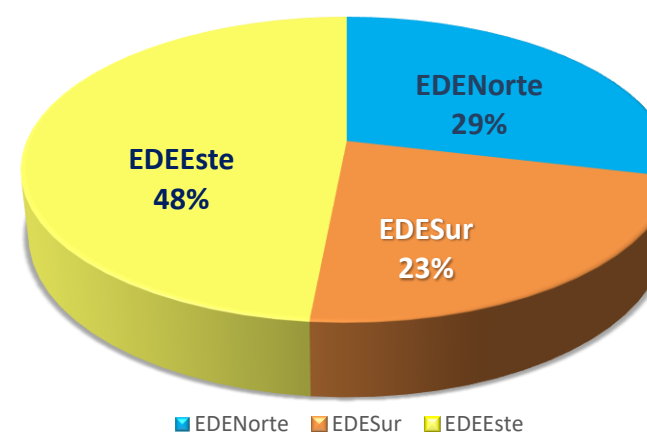
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: **may-26**

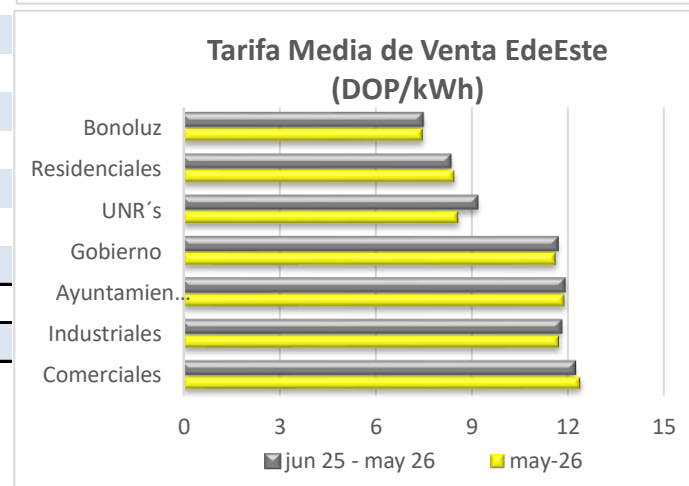
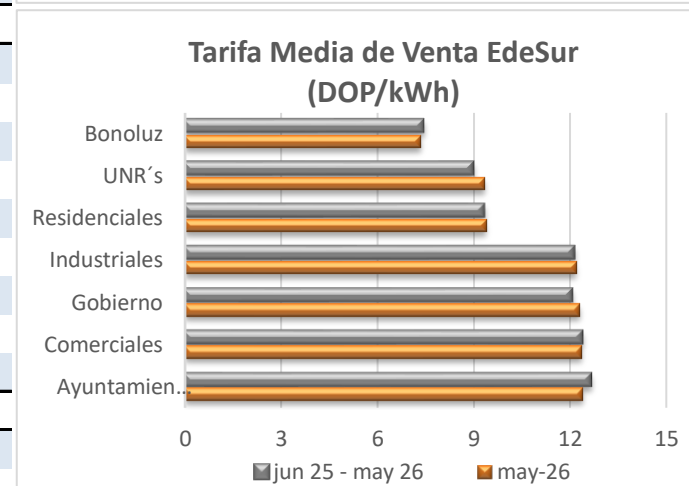
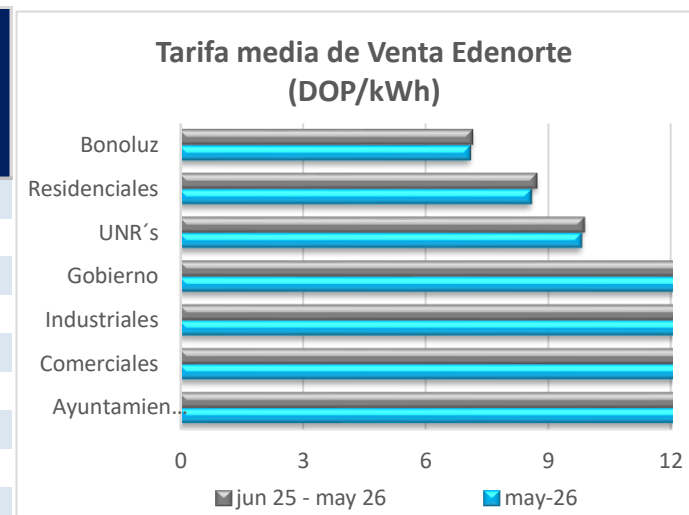
Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,323,925	1,215,393	108,532	91.8%	71,192
EDESUR	833,556	720,524	113,032	86.4%	61,232
EDEEste	814,624	704,742	109,882	86.5%	126,768
Total EDE	2,972,105	2,640,659	331,446	88.8%	259,192

Promedio Acumulado Año: **2026**

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,317,859	1,212,748	105,111	92.0%	76,329
826,767	707,782	118,985	85.6%	60,535
804,819	697,468	107,351	86.7%	128,805
2,949,445	2,617,998	331,447	88.8%	265,669

5. Facturación por tipo de Cliente

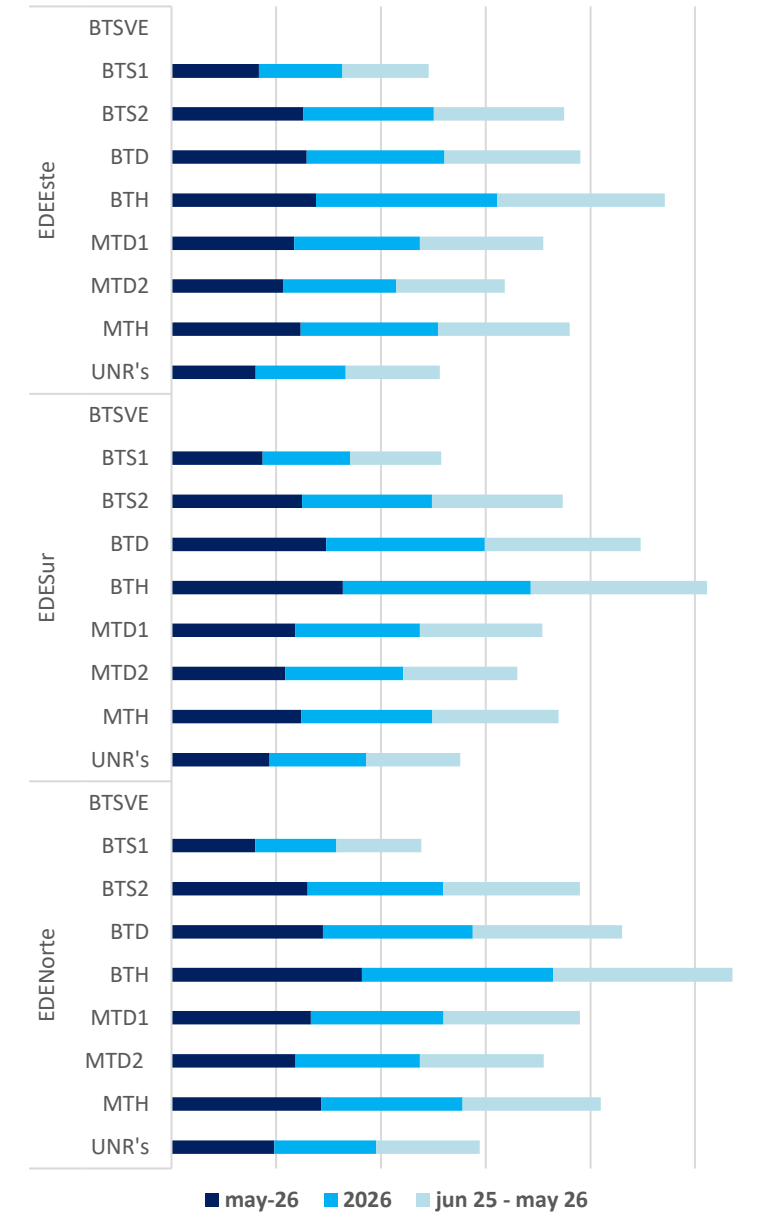
Mes: may-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: jun 25 - may 26			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	
EDENorte	Residenciales	170.0	1,455.7	8.6	768.6	6,426.5	8.4	2,037.2	17,688.5	8.7
	Comerciales	44.6	547.8	12.3	205.4	2,508.3	12.2	530.8	6,506.4	12.3
	Bonoluz	37.1	262.4	7.1	171.7	1,192.9	6.9	452.0	3,217.0	7.1
	Industriales	55.5	724.0	13.0	268.7	3,384.9	12.6	698.1	9,022.8	12.9
	UNR's	27.8	272.2	9.8	132.0	1,291.3	9.8	334.4	3,294.6	9.9
	Gobierno	26.7	341.8	12.8	132.4	1,692.9	12.8	329.9	4,188.3	12.7
	Gobierno Cortable	3.6	53.4	14.8	15.9	240.9	15.2	42.1	620.0	14.7
	Gobierno No Cortable	23.1	288.4	12.5	116.5	1,452.0	12.5	287.8	3,568.3	12.4
	Ayuntamientos	15.8	220.2	14.0	75.4	1,023.3	13.6	180.6	2,451.2	13.6
	Total EDENorte	377.4	3,824.2	10.1	1,754.3	17,520.04	10.0	4,563.0	46,368.8	10.2
EDESur	Residenciales	155.1	1,456.1	9.4	695.7	6,322.4	9.1	1,885.8	17,572.4	9.3
	Comerciales	31.2	386.1	12.4	141.1	1,731.5	12.3	359.7	4,450.0	12.4
	Bonoluz	24.8	181.6	7.3	107.2	779.5	7.3	243.2	1,805.8	7.4
	Industriales	96.3	1,174.2	12.2	455.2	5,637.5	12.4	1,165.9	14,137.1	12.1
	UNR's	39.5	369.7	9.4	218.0	2,011.5	9.2	618.3	5,555.0	9.0
	Gobierno	34.9	429.5	12.3	170.2	2,101.8	12.4	438.6	5,286.8	12.1
	Gobierno Cortable	34.9	429.5	12.3	170.2	2,101.8	12.4	438.6	5,286.8	12.1
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	9.6	118.5	12.4	43.0	542.5	12.6	98.4	1,244.1	12.6
	Total EDESur	391.5	4,115.8	10.5	1,830.3	19,126.76	10.5	4,809.8	50,051.3	10.4
EDEEste	Residenciales	119.8	1,013.3	8.5	527.6	4,270.6	8.1	1,373.2	11,433.5	8.3
	Comerciales	30.1	372.7	12.4	133.6	1,637.4	12.3	331.0	4,038.5	12.2
	Bonoluz	21.1	157.5	7.5	91.8	674.6	7.4	232.7	1,736.1	7.5
	Industriales	77.2	906.5	11.7	342.1	4,114.1	12.0	868.8	10,232.6	11.8
	UNR's	3.1	26.9	8.6	14.3	129.6	9.1	40.4	370.4	9.2
	Gobierno	34.7	402.9	11.6	154.0	1,812.9	11.8	382.7	4,461.3	11.7
	Gobierno Cortable	34.7	402.9	11.6	154.0	1,812.9	11.8	382.6	4,461.2	11.7
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0
	Ayuntamientos	9.6	113.8	11.9	46.4	553.1	11.9	113.6	1,350.2	11.9
	Total EDEEste	295.6	2,993.8	10.1	1,309.7	13,192.52	10.1	3,342.4	33,622.6	10.1
Total EDE	1,064.5	10,933.8	10.3	4,894.3	49,839.3	10.2	12,715.2	130,042.7	10.2	



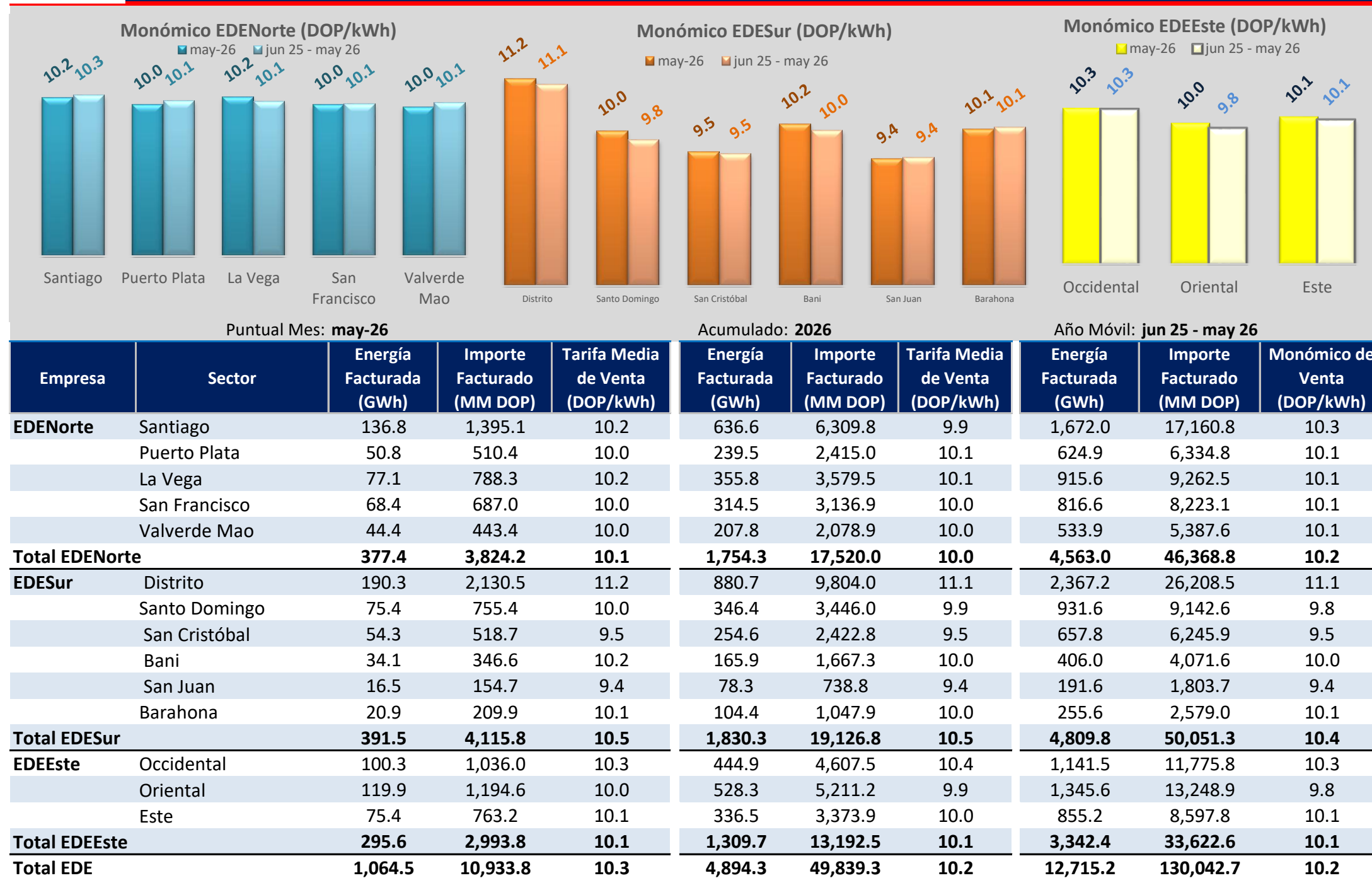
5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

Puntual Mes: may-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: jun 25 - may 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	201.0	1,607.0	8.0	909.8	7,070.6	7.8	2,414.1	19,553.9	8.1
	BTS2	49.6	644.0	13.0	231.7	3,000.6	13.0	599.7	7,828.7	13.1
	BTD	19.2	277.8	14.5	92.2	1,318.2	14.3	224.2	3,190.5	14.2
	BTH	0.1	1.9	18.2	0.5	8.8	18.2	1.4	23.6	17.1
	MTD1	50.1	665.9	13.3	247.4	3,139.7	12.7	639.0	8,311.2	13.0
	MTD2	27.9	329.7	11.8	131.0	1,559.4	11.9	325.0	3,834.2	11.8
	MTH	1.8	25.8	14.3	9.7	131.4	13.5	25.2	332.1	13.2
	UNR's	27.8	272.2	9.8	132.0	1,291.3	9.8	334.4	3,294.6	9.9
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	377.4	3,824.2	10.1	1,754.3	17,520.0	10.0	4,563.0	46,368.8	10.2	
EDESsur	BTS1	169.7	1,476.4	8.7	755.2	6,327.9	8.4	2,007.1	17,453.6	8.7
	BTS2	36.9	459.7	12.5	168.1	2,084.2	12.4	425.8	5,313.9	12.5
	BTD	35.0	516.9	14.8	161.5	2,449.4	15.2	406.0	6,039.1	14.9
	BTH	0.4	6.3	16.4	1.6	28.3	17.9	4.5	75.6	16.8
	MTD1	91.2	1,076.7	11.8	438.5	5,219.4	11.9	1,124.1	13,127.2	11.7
	MTD2	15.3	167.0	10.9	71.9	809.1	11.2	182.0	1,977.3	10.9
	MTH	3.4	42.5	12.4	15.6	195.2	12.5	42.0	505.8	12.0
	UNR's	39.5	369.7	9.4	218.0	2,011.5	9.2	618.3	5,555.0	9.0
	BTSVE	0.0	0.6	0.0	0.0	1.8	0.0	0.0	3.8	0.0
Total EDESsur	391.5	4,115.8	10.5	1,830.3	19,126.8	10.5	4,809.8	50,051.3	10.4	
EDEEste	BTS1	141.8	1,180.9	8.3	623.3	4,989.6	8.0	1,616.2	13,287.3	8.2
	BTS2	39.0	490.8	12.6	173.2	2,161.2	12.5	430.3	5,353.3	12.4
	BTD	14.7	190.2	12.9	69.1	908.3	13.1	170.2	2,211.6	13.0
	BTH	0.1	0.7	13.8	0.2	3.8	17.3	0.5	8.6	16.0
	MTD1	70.6	827.3	11.7	310.9	3,730.1	12.0	793.6	9,356.5	11.8
	MTD2	23.5	250.6	10.7	106.7	1,150.4	10.8	271.5	2,820.5	10.4
	MTH	1.2	15.1	12.3	5.0	65.6	13.1	12.4	155.7	12.6
	UNR's	4.8	38.1	8.0	21.4	183.3	8.6	47.6	428.6	9.0
	BTSVE	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.5	0.0
Total EDEEste	295.6	2,993.8	10.1	1,309.7	13,192.5	10.1	3,342.4	33,622.6	10.1	
Total EDE	1,064.5	10,933.8	10.3	4,894.3	49,839.3	10.2	12,715.2	130,042.7	10.2	

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



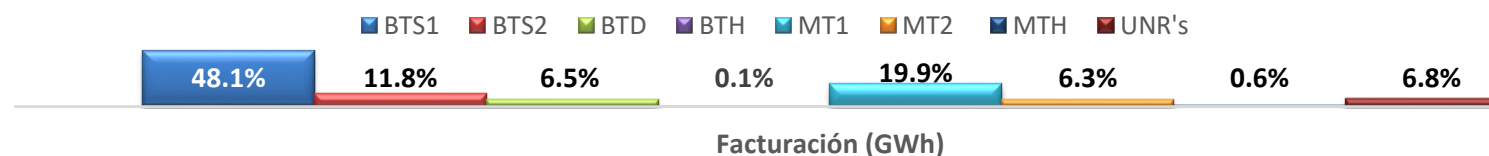
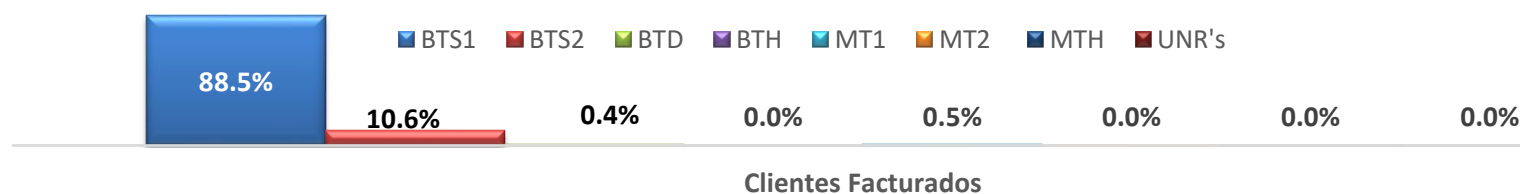
5.2 Facturación por Sector Comercial



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE may-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	2,023,210	1,739,285	172.3	1,170.6	6.8	1,108.0	94.7%
	201-300 kWh	455,122	452,023	110.2	776.9	7.1	699.9	90.1%
	301-700 kWh	407,201	404,156	169.0	1,519.3	9.0	1,250.6	82.3%
	>700 kWh	61,384	59,857	61.1	797.4	13.1	637.4	79.9%
Sub-total BTS1		2,946,917	2,655,321	512.5	4,264.3	8.3	3,695.9	86.7%
BTS2	0-200 kWh	177,516	170,140	13.6	143.5	10.6	153.1	106.7%
	201-300 kWh	38,175	37,981	9.4	95.3	10.2	90.0	94.4%
	301-700 kWh	64,560	64,380	29.3	338.3	11.5	300.4	88.8%
	>700 kWh	44,400	44,353	73.2	1,017.3	13.9	896.1	88.1%
Sub-total BTS2		324,651	316,854	125.4	1,594.5	12.7	1,439.6	90.3%
Sub-Total Baja Tensión		3,271,568	2,972,175	637.9	5,858.7	9.2	5,135.5	87.7%
Tarifas con Demanda	BTD	12,575	12,626	69.0	985.0	14.3	765.3	77.7%
	BTH	232	231	0.5	9.0	16.5	7.7	85.9%
	MT1	13,894	14,022	211.9	2,569.9	12.1	2,480.3	96.5%
	MT2	1,057	1,016	66.7	747.3	11.2	720.0	96.4%
	MTH	672	670	6.5	83.3	12.9	77.8	93.4%
	UNR's	138	138	72.1	680.1	9.4	667.4	98.1%
Sub-Total Tar. Demanda		28,629	28,764	426.6	5,075.1	11.9	4,718.8	93.0%
Total General		3,300,197	3,000,939	1,064.5	10,933.8	10.3	9,854.3	90.1%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE may-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	813,561	772,972	75.6	510.2	6.7	527.8	103.4%
	201-300 kWh	191,865	191,865	46.9	323.9	6.9	313.3	96.7%
	301-700 kWh	153,579	153,579	63.0	563.7	8.9	462.1	82.0%
	>700 kWh	13,877	13,878	15.4	209.2	13.6	163.5	78.2%
Sub-total BTS1		1,172,882	1,132,294	201.0	1,607.0	8.0	1,466.6	91.3%
BTS2	0-200 kWh	83,600	84,699	6.7	75.0	11.1	76.7	102.2%
	201-300 kWh	17,863	18,000	4.4	46.6	10.5	45.1	96.8%
	301-700 kWh	27,116	27,469	12.4	147.4	11.9	138.2	93.8%
	>700 kWh	15,890	16,248	26.0	375.0	14.4	346.1	92.3%
Sub-total BTS2		144,469	146,416	49.6	644.0	13.0	606.1	94.1%
Sub-Total Baja Tensión		1,317,351	1,278,710	250.6	2,250.9	9.0	2,072.8	92.1%
Tarifas con Demanda	BTD	1,677	1,765	19.2	277.8	14.5	162.3	58.4%
	BTH	47	48	0.1	1.9	18.2	1.4	75.1%
	MTD1	4,308	4,574	50.1	665.9	13.3	663.7	99.7%
	MTD2	477	458	27.9	329.7	11.8	339.1	102.9%
	MTH	288	286	1.8	25.8	14.3	27.9	108.5%
	UNR's	50	52	27.8	272.2	9.8	248.9	91.4%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,847	7,183	126.9	1,573.3	12.4	1,443.4	91.7%
Total General		1,324,198	1,285,893	377.4	3,824.2	10.1	3,516.1	91.9%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE may-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	653,335	489,700	49.9	319.8	6.4	275.0	86.0%
	201-300 kWh	127,170	127,170	31.3	220.4	7.0	197.2	89.5%
	301-700 kWh	138,824	138,824	60.1	541.3	9.0	456.7	84.4%
	>700 kWh	31,291	31,291	28.4	394.9	13.9	353.5	89.5%
Sub-total BTS1		950,620	786,985	169.7	1,476.4	8.7	1,282.4	86.9%
BTS2	0-200 kWh	43,015	43,015	3.5	31.4	9.0	37.4	119.1%
	201-300 kWh	10,058	10,058	2.5	24.1	9.6	23.3	96.8%
	301-700 kWh	18,421	18,421	8.5	93.9	11.0	88.3	94.0%
	>700 kWh	14,952	14,952	22.4	310.3	13.9	274.8	88.5%
Sub-total BTS2		86,446	86,446	36.9	459.7	12.5	423.7	92.2%
Sub-Total Baja Tensión		1,037,066	873,431	206.6	1,936.1	9.4	1,706.1	88.1%
Tarifas con Demanda	BTB	8,887	8,887	35.0	516.9	14.8	459.0	88.8%
	BTH	167	167	0.4	6.3	16.4	5.7	90.8%
	MTD1	5,762	5,762	91.2	1,076.7	11.8	1,064.8	98.9%
	MTD2	251	251	15.3	167.0	10.9	158.3	94.7%
	MTH	300	300	3.4	42.5	12.4	38.3	90.0%
	UNR's	79	79	39.5	369.7	9.4	391.2	105.8%
	BTSVE	50	50	0.0	0.6	0.0	0.3	48.8%
Sub-Total Tar. Demanda		15,496	15,496	184.9	2,179.7	11.8	2,117.5	97.1%
Total General		1,052,562	888,927	391.5	4,115.8	10.5	3,823.6	92.9%

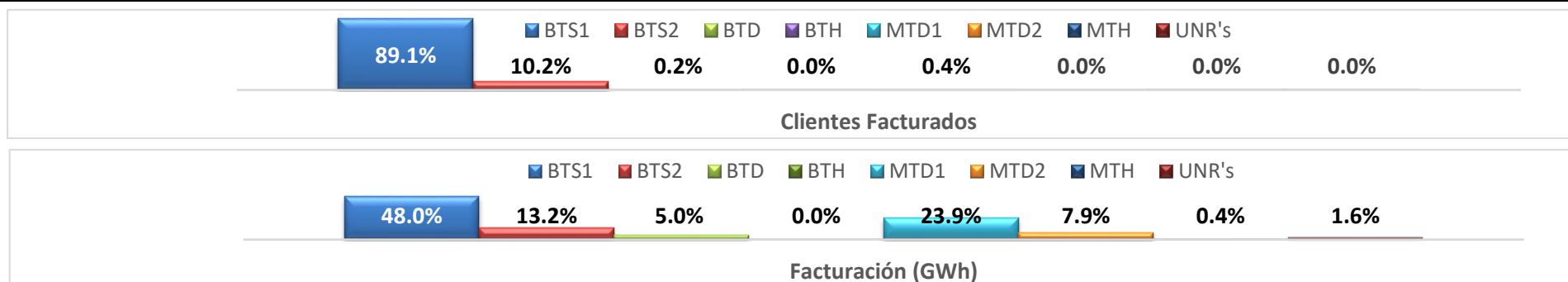


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE may-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	556,314	476,613	46.7	340.7	7.3	305.3	89.6%
	201-300 kWh	136,087	132,988	32.0	232.6	7.3	189.4	81.4%
	301-700 kWh	114,798	111,753	45.9	414.3	9.0	331.8	80.1%
	>700 kWh	16,216	14,688	17.3	193.3	11.2	120.4	62.3%
Sub-total BTS1		823,415	736,042	141.8	1,180.9	8.3	946.9	80.2%
BTS2	0-200 kWh	50,901	42,426	3.3	37.2	11.1	39.1	105.2%
	201-300 kWh	10,254	9,923	2.4	24.6	10.2	21.5	87.7%
	301-700 kWh	19,023	18,490	8.4	97.0	11.6	73.9	76.2%
	>700 kWh	13,558	13,153	24.8	332.0	13.4	275.2	82.9%
Sub-total BTS2		93,736	83,992	39.0	490.8	12.6	409.8	83.5%
Sub-Total Baja Tensión		917,151	820,034	180.8	1,671.7	9.2	1,356.7	81.2%
Tarifas con Demanda	BTD	2,011	1,974	14.7	190.2	12.9	144.0	132.1%
	BTH	18	16	0.1	0.7	13.8	0.5	139.6%
	MTD1	3,824	3,686	70.6	827.3	11.7	751.8	110.0%
	MTD2	329	307	23.5	250.6	10.7	222.6	112.6%
	MTH	84	84	1.2	15.1	12.3	11.6	129.8%
	UNR's	9	7	4.8	38.1	8.0	27.3	139.6%
	BTSVE	11	11	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,286	6,085	114.8	1,322.1	11.5	1,157.9	114.2%
Total General		923,437	826,119	295.6	2,993.8	10.1	2,514.5	84.0%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

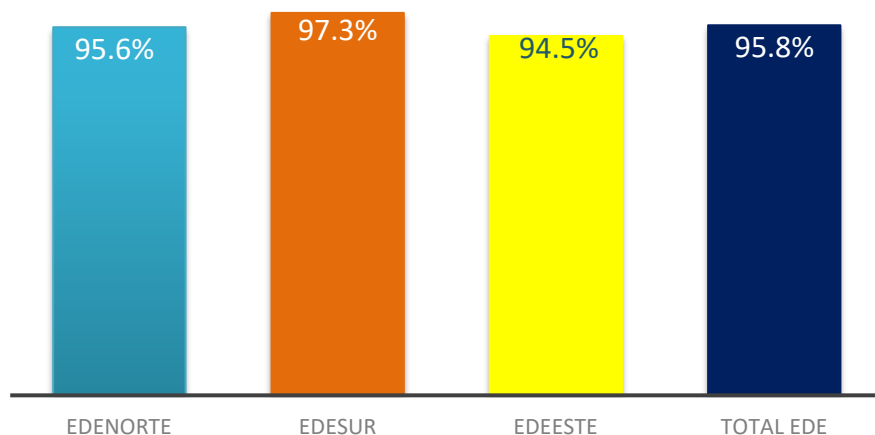
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **may-26**

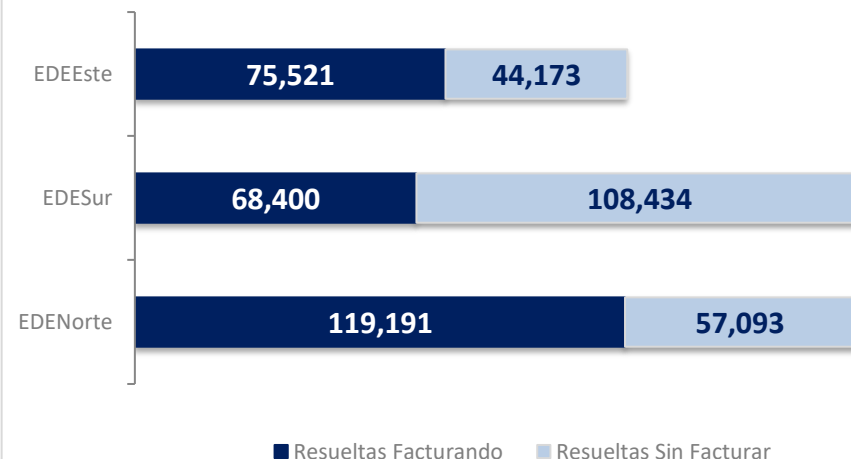
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,226,121	54,303	95.6%
EDESUR	865,875	23,052	97.3%
EDEEste	782,996	43,195	94.5%
Total EDE	2,874,992	120,550	95.8%

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	176,753	176,834	119,694	473,281
Resueltas Facturando	119,191	68,400	75,521	263,112
Resueltas Sin Facturar	57,093	108,434	44,173	209,700
% Resueltos sin Facturar	32.3%	61.3%	36.9%	44.3%

Calidad de la Facturación por Empresa (%)

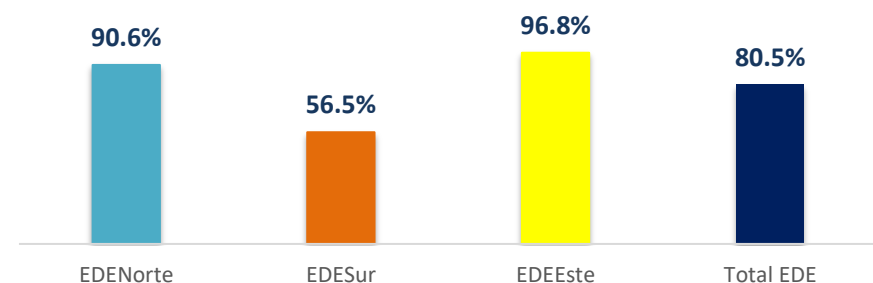


Resueltas Facturando Vs. Resueltas sin Facturar



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,283,706	1,163,357	90.6%
EDESUR	786,886	444,930	56.5%
EDEEste	361,847	350,276	96.8%
Total EDE	2,432,439	1,958,563	80.5%

Efectividad del Reparto por Empresa



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

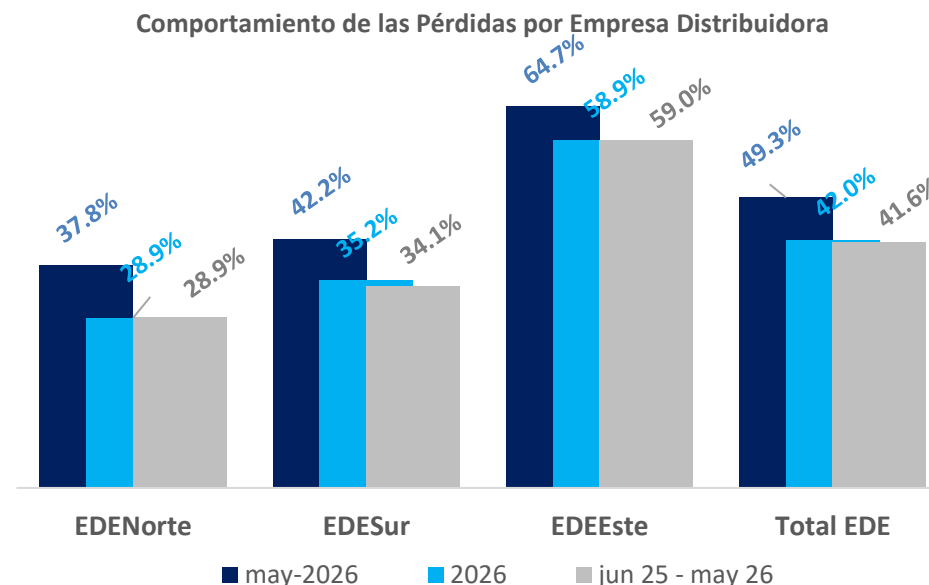
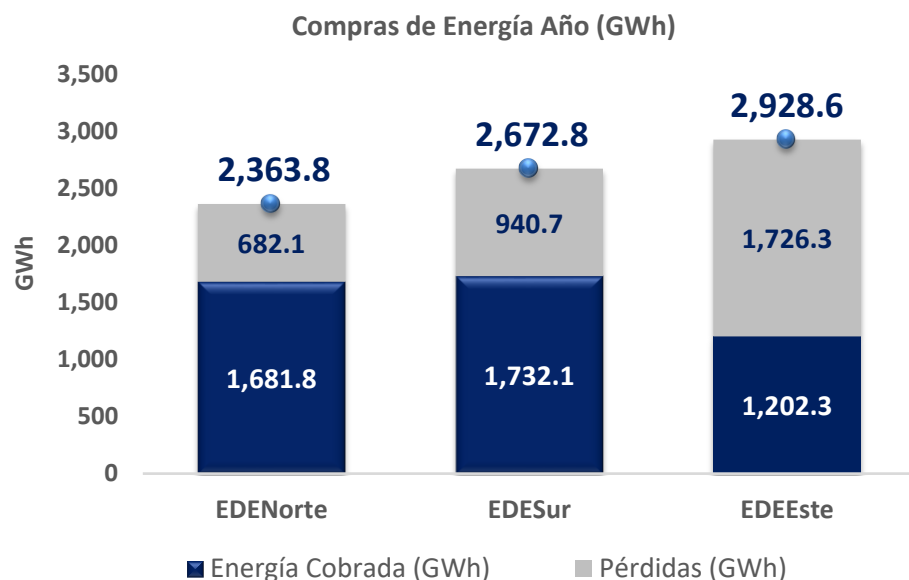
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

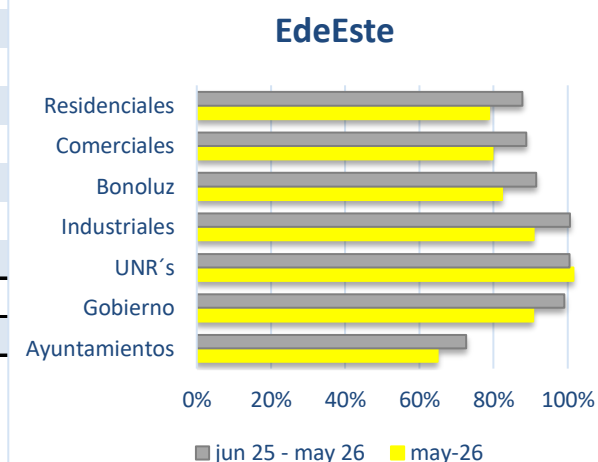
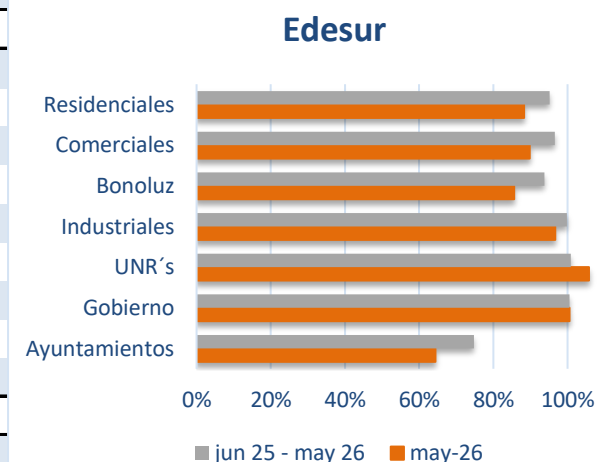
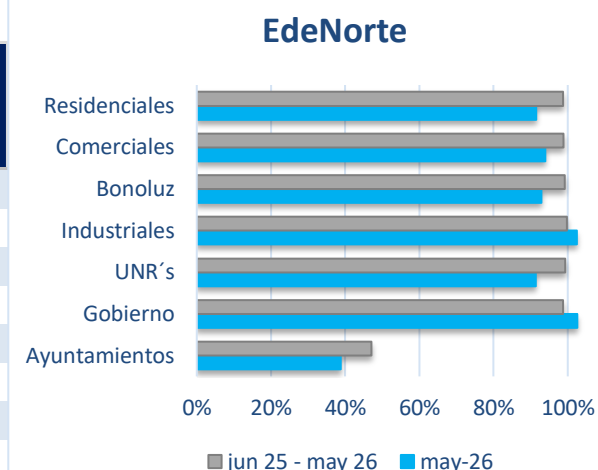
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Mes: may-2026					Acumulado: 2026				Año Móvil: jun 25 - may 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	557.5	347.0	210.5	37.8%	2,363.8	1,681.8	682.1	28.9%	6,174.7	4,392.1	1,782.5	28.9%
EDESUR	617.0	356.8	260.1	42.2%	2,672.8	1,732.1	940.7	35.2%	7,033.4	4,633.0	2,400.3	34.1%
EDEEste	703.0	248.3	454.7	64.7%	2,928.6	1,202.3	1,726.3	58.9%	7,582.6	3,109.6	4,473.0	59.0%
Total EDE	1,877.5	952.2	925.3	49.3%	7,965.2	4,616.1	3,349.1	42.0%	20,790.6	12,134.8	8,655.8	41.6%

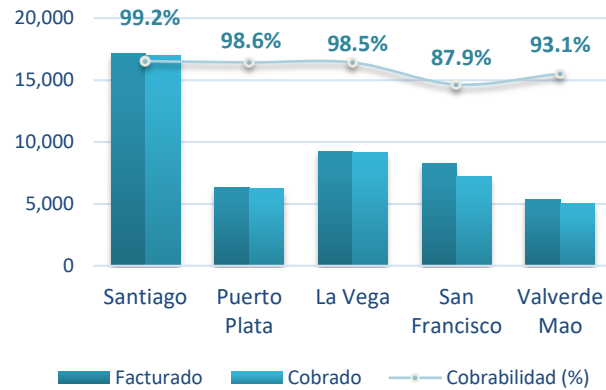
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: may-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: jun 25 - may 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	1,455.7	1,331.3	91.5%	6,426.5	6,255.8	97.3%	17,688.5	17,453.4	98.7%
	Comerciales	547.8	514.9	94.0%	2,508.3	2,466.5	98.3%	6,506.4	6,430.5	98.8%
	Bonoluz	262.4	243.6	92.9%	1,192.9	1,169.2	98.0%	3,217.0	3,189.1	99.1%
	Industriales	724.0	741.5	102.4%	3,384.9	3,503.5	103.5%	9,022.8	8,999.7	99.7%
	UNR's	272.2	248.8	91.4%	1,291.3	1,270.6	98.4%	3,294.6	3,271.6	99.3%
	Gobierno	341.8	350.6	102.6%	1,692.9	1,671.8	98.8%	4,188.3	4,133.9	98.7%
	Gobierno Cortable	53.4	46.6	87.3%	240.9	217.2	90.2%	620.0	588.3	94.9%
	Gobierno No Cortable	288.4	304.0	105.4%	1,452.0	1,454.6	100.2%	3,568.3	3,545.6	99.4%
	Ayuntamientos	220.2	85.4	38.8%	1,023.3	452.2	44.2%	2,451.2	1,153.9	47.1%
Total EDENorte	3,824.2	3,516.1	91.9%	17,520.0	16,789.5	95.8%	46,368.8	44,632.2	96.3%	
EDESUR	Residenciales	1,456.1	1,286.3	88.3%	6,322.4	5,955.8	94.2%	17,572.4	16,725.9	95.2%
	Comerciales	386.1	346.9	89.8%	1,731.5	1,668.4	96.4%	4,450.0	4,297.4	96.6%
	Bonoluz	181.6	155.4	85.6%	779.5	720.5	92.4%	1,805.8	1,693.5	93.8%
	Industriales	1,174.2	1,135.5	96.7%	5,637.5	5,618.8	99.7%	14,137.1	14,117.6	99.9%
	UNR's	369.7	391.2	105.8%	2,011.5	2,064.3	102.6%	5,555.0	5,602.5	100.9%
	Gobierno	429.5	431.9	100.6%	2,101.8	2,086.9	99.3%	5,286.8	5,315.3	100.5%
	Gobierno Cortable	429.5	431.9	100.6%	2,101.8	2,086.9	99.3%	5,286.8	5,315.3	100.5%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	118.5	76.3	64.4%	542.5	383.7	70.7%	1,244.1	930.3	74.8%
Total EDESUR	4,115.8	3,823.6	92.9%	19,126.8	18,498.5	96.7%	50,051.3	48,682.4	97.3%	
EDEESTE	Residenciales	1,013.3	798.7	78.8%	4,270.6	3,667.2	85.9%	11,433.5	10,039.9	87.8%
	Comerciales	372.7	296.9	79.7%	1,637.4	1,416.1	86.5%	4,038.5	3,586.3	88.8%
	Bonoluz	157.5	129.7	82.3%	674.6	620.6	92.0%	1,736.1	1,587.8	91.5%
	Industriales	906.5	822.7	90.8%	4,114.1	4,092.6	99.5%	10,232.6	10,293.5	100.6%
	UNR's	26.9	27.3	101.5%	129.6	134.2	103.5%	370.4	372.2	100.5%
	Gobierno	402.9	365.3	90.7%	1,812.9	1,789.7	98.7%	4,461.3	4,418.1	99.0%
	Gobierno Cortable	402.9	365.3	90.7%	1,812.9	1,789.7	98.7%	4,461.2	4,418.1	99.0%
	Gobierno No Cortable	0.000	0.002	N/A	0.0	0.0	149.6%	0.2	0.0	5.5%
	Ayuntamientos	113.8	73.8	64.9%	553.1	387.6	70.1%	1,350.2	980.8	72.6%
Total EDEESTE	2,993.8	2,514.5	84.0%	13,192.5	12,108.1	91.8%	33,622.6	31,278.7	93.0%	
Total EDE	10,933.8	9,854.3	90.1%	49,839.3	47,396.0	95.1%	130,042.7	124,593.3	95.8%	

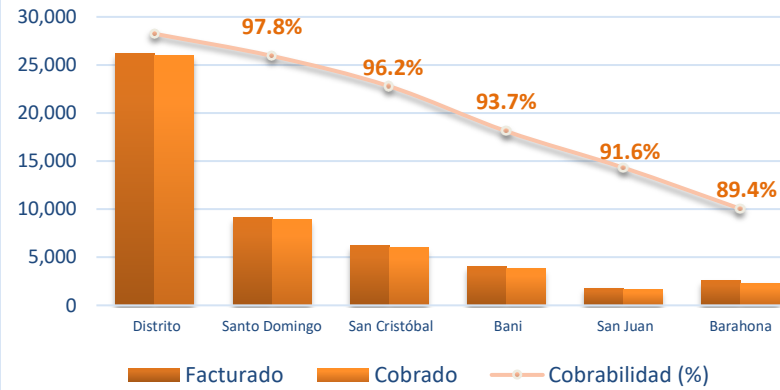


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

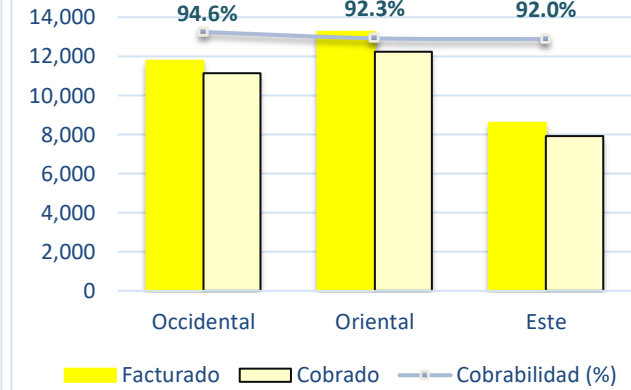
EdeNorte Año Móvil (MMDOP)



EdeSur Año Móvil (MMDOP)



EdeEste Año Móvil (MMDOP)



Puntual Mes: **may-26**

Acumulado: **2026**

Año Móvil: **jun 25 - may 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	1,395.1	1,309.1	93.8%	6,309.8	6,492.7	102.9%	17,160.8	17,024.3	99.2%
	Puerto Plata	510.4	485.6	95.1%	2,415.0	2,401.1	99.4%	6,334.8	6,243.2	98.6%
	La Vega	788.3	702.5	89.1%	3,579.5	3,615.8	101.0%	9,262.5	9,123.4	98.5%
	San Francisco	687.0	612.7	89.2%	3,136.9	2,634.9	84.0%	8,223.1	7,225.1	87.9%
	Valverde Mao	443.4	406.2	91.6%	2,078.9	1,644.9	79.1%	5,387.6	5,016.2	93.1%
Total EDENorte		3,824.2	3,516.1	91.9%	17,520.0	16,789.5	95.8%	46,368.8	44,632.2	96.3%
EDESUR	Distrito	2,130.5	2,013.2	94.5%	9,804.0	9,665.4	98.6%	26,208.5	25,961.6	99.1%
	Santo Domingo	755.4	687.3	91.0%	3,446.0	3,333.6	96.7%	9,142.6	8,944.4	97.8%
	San Cristóbal	518.7	484.2	93.3%	2,422.8	2,359.1	97.4%	6,245.9	6,005.8	96.2%
	Bani	346.6	311.5	89.9%	1,667.3	1,552.9	93.1%	4,071.6	3,813.4	93.7%
	San Juan	154.7	135.3	87.5%	738.8	662.4	89.7%	1,803.7	1,652.9	91.6%
	Barahona	209.9	192.2	91.6%	1,047.9	925.0	88.3%	2,579.0	2,304.4	89.4%
Total EDESUR		4,115.8	3,823.6	92.9%	19,126.8	18,498.5	96.7%	50,051.3	48,682.4	97.3%
EDEEste	Occidental	1,036.0	887.9	85.7%	4,607.5	4,314.8	93.6%	11,775.8	11,140.1	94.6%
	Oriental	1,194.6	999.0	83.6%	5,211.2	4,701.1	90.2%	13,248.9	12,227.8	92.3%
	Este	763.2	627.7	82.2%	3,373.9	3,092.1	91.6%	8,597.8	7,910.8	92.0%
Total EDEEste		2,993.8	2,514.5	84.0%	13,192.5	12,108.1	91.8%	33,622.6	31,278.7	93.0%
Total EDE		10,933.8	9,854.3	90.1%	49,839.3	47,396.0	95.1%	130,042.7	124,593.3	95.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: may-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: jun 25 - may 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	1,607.0	1,466.6	91.3%	7,070.6	6,755.0	95.5%	19,553.9	19,191.5	98.1%	Cobranza EdeNorte BTSVE BTS1 BTS2 BTD BTH MTD1 MTD2 MTH UNR's
	BTS2	644.0	606.1	94.1%	3,000.6	2,892.8	96.4%	7,828.7	7,567.7	96.7%	
	BTD	277.8	162.3	58.4%	1,318.2	818.0	62.1%	3,190.5	2,066.7	64.8%	
	BTH	1.9	1.4	75.1%	8.8	8.7	98.8%	23.6	24.0	101.5%	
	MTD1	665.9	663.7	99.7%	3,139.7	3,400.1	108.3%	8,311.2	8,393.3	101.0%	
	MTD2	329.7	339.1	102.9%	1,559.4	1,512.4	97.0%	3,834.2	3,778.4	98.5%	
	MTH	25.8	27.9	108.5%	131.4	131.8	100.3%	332.1	333.4	100.4%	
	UNR's	272.2	248.9	91.4%	1,291.3	1,270.7	98.4%	3,294.6	3,277.1	99.5%	
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	
EDENorte	3,824.2	3,516.11	91.9%	17,520.0	16,789.5	95.8%	46,368.8	44,632.2	96.3%	0% 20% 40% 60% 80% 100% 120% jun 25 - may 26 may-26	
EDESur	BTS1	1,476.4	1,282.4	86.9%	6,327.9	5,911.7	93.4%	17,453.6	16,501.8	94.5%	Cobranza EdeSur BTSVE BTS1 BTS2 BTD BTH MTD1 MTD2 MTH UNR's
	BTS2	459.7	423.7	92.2%	2,084.2	2,029.1	97.4%	5,313.9	5,166.8	97.2%	
	BTD	516.9	459.0	88.8%	2,449.4	2,256.9	92.1%	6,039.1	5,703.9	94.5%	
	BTH	6.3	5.7	90.8%	28.3	28.6	100.9%	75.6	75.5	99.9%	
	MTD1	1,076.7	1,064.8	98.9%	5,219.4	5,226.6	100.1%	13,127.2	13,202.9	100.6%	
	MTD2	167.0	158.3	94.7%	809.1	785.5	97.1%	1,977.3	1,924.0	97.3%	
	MTH	42.5	38.3	90.0%	195.2	194.5	99.6%	505.8	501.9	99.2%	
	UNR's	369.7	391.2	105.8%	2,011.5	2,064.3	102.6%	5,555.0	5,602.5	100.9%	
	BTSVE	0.56	0.28	48.8%	1.82	1.31	72.2%	3.77	3.05	81.0%	
EDESur	4,115.8	3,823.65	92.9%	19,126.8	18,498.5	96.7%	50,051.3	48,682.4	97.3%	0% 20% 40% 60% 80% 100% 120% jun 25 - may 26 may-26	
EDEEste	BTS1	1,180.9	946.9	80.2%	4,989.6	4,382.6	87.8%	13,287.3	11,825.4	89.0%	Cobranza EdeEste BTSVE BTS1 BTS2 BTD BTH MTD1 MTD2 MTH UNR's
	BTS2	490.8	409.8	83.5%	2,161.2	1,959.0	90.6%	5,353.3	4,947.8	92.4%	
	BTD	190.2	144.0	75.7%	908.3	738.8	81.3%	2,211.6	1,830.1	82.7%	
	BTH	0.7	0.5	71.6%	3.8	3.9	101.2%	8.6	8.5	98.8%	
	MTD1	827.3	751.8	90.9%	3,730.1	3,712.8	99.5%	9,356.5	9,322.0	99.6%	
	MTD2	250.6	222.6	88.8%	1,150.4	1,113.5	96.8%	2,820.5	2,820.7	100.0%	
	MTH	15.1	11.6	77.1%	65.6	63.0	96.0%	155.7	151.5	97.3%	
	UNR's	38.1	27.3	71.6%	183.3	134.2	73.2%	428.6	372.2	86.9%	
	BTSVE	0.06	0.02	38.1%	0.28	0.27	96.5%	0.49	0.43	88.8%	
EDEEste	2,993.8	2,514.54	84.0%	13,192.5	12,108.1	91.8%	33,622.6	31,278.7	93.0%	0% 20% 40% 60% 80% 100% 120% jun 25 - may 26 may-26	
EDE	BTS1	4,264.3	3,695.9	86.7%	18,388.1	17,049.3	92.7%	50,294.8	47,518.7	94.5%	Cobranza Ede BTSVE BTS1 BTS2 BTD BTH MTD1 MTD2 MTH UNR's
	BTS2	1,594.5	1,439.6	90.3%	7,246.0	6,880.9	95.0%	18,495.9	17,682.3	95.6%	
	BTD	985.0	765.3	77.7%	4,675.9	3,813.7	81.6%	11,441.2	9,600.7	83.9%	
	BTH	9.0	7.7	85.9%	41.0	41.2	100.5%	107.8	108.0	100.2%	
	MTD1	2,569.9	2,480.3	96.5%	12,089.2	12,339.5	102.1%	30,794.8	30,918.2	100.4%	
	MTD2	747.3	720.0	96.4%	3,518.8	3,411.4	96.9%	8,632.0	8,523.1	98.7%	
	MTH	83.3	77.8	93.4%	392.2	389.3	99.2%	993.6	986.9	99.3%	
	UNR's	680.1	667.4	98.1%	3,486.1	3,469.2	99.5%	9,278.2	9,251.8	99.7%	
	BTSVE	0.62	0.3	47.8%	2.10	1.58	75.4%	4.25	3.48	81.9%	
Total EDE	10,933.8	9,854.3	90.1%	49,839.3	47,396.0	95.1%	130,042.7	124,593.3	95.8%	0% 20% 40% 60% 80% 100% 120% jun 25 - may 26 may-26	

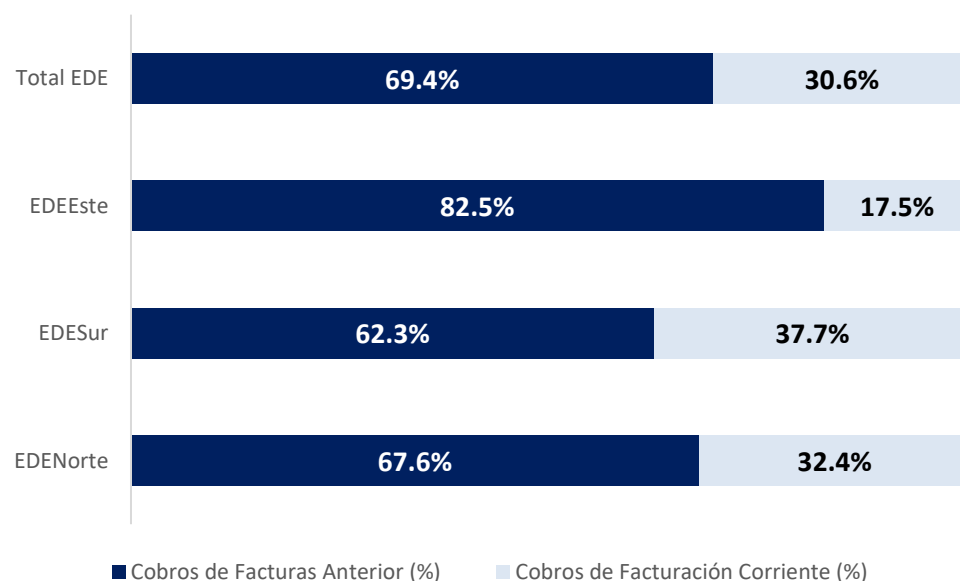
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

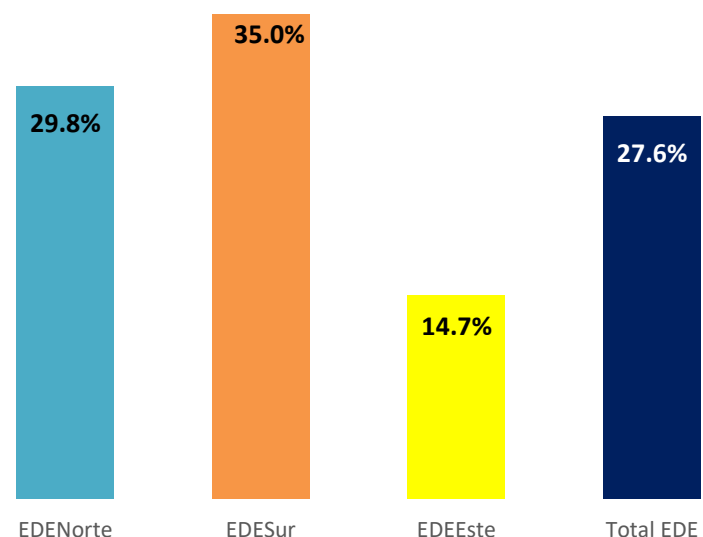
Mes: may-26

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	3,824.2	2,377.9	1,138.2	3,516.1	67.6%	32.4%	29.8%
EDESsur	4,115.8	2,382.8	1,440.9	3,823.6	62.3%	37.7%	35.0%
EDEEste	2,993.8	2,074.2	440.3	2,514.5	82.5%	17.5%	14.7%
Total EDE	10,933.8	6,834.87	3,019.4	9,854.3	69.4%	30.6%	27.6%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

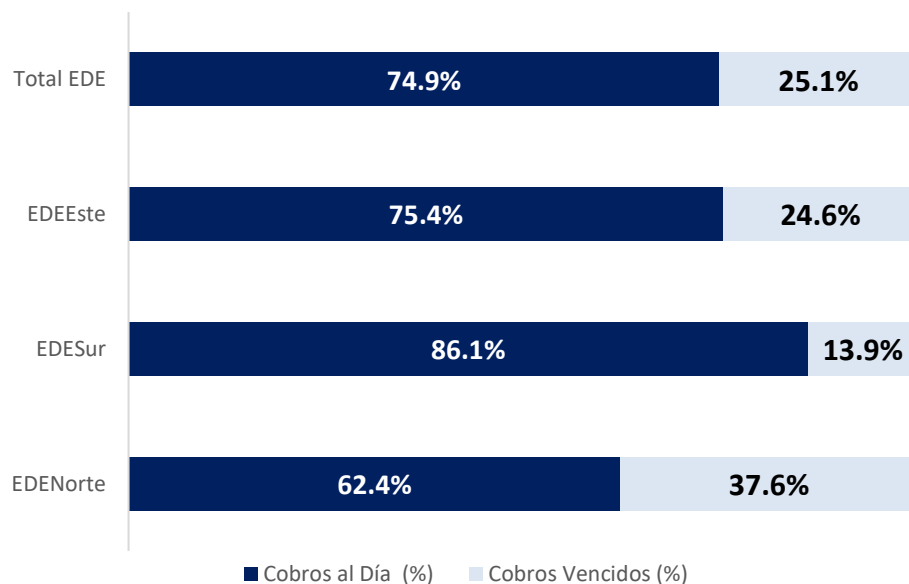


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

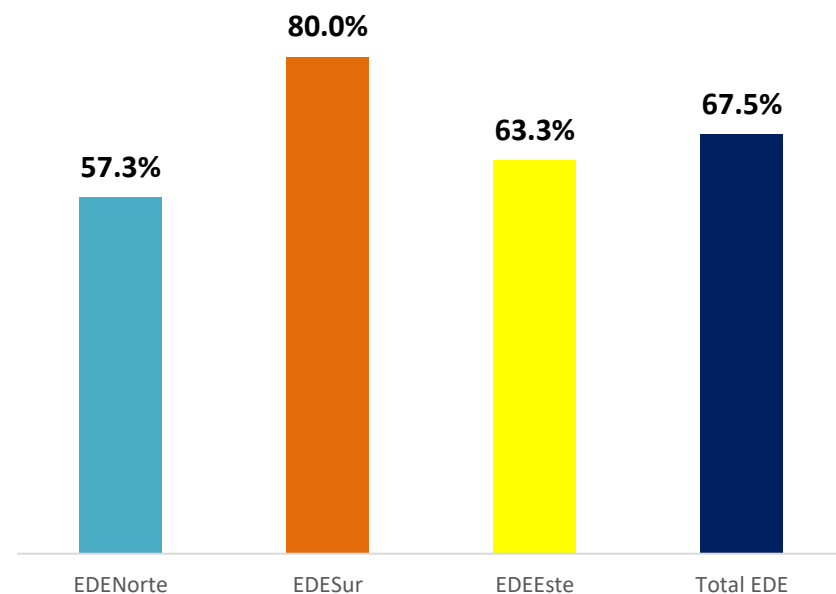
Mes: may-26

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	3,824.2	2,192.7	1,323.4	3,516.1	62.4%	37.6%	57.3%
EDESsur	4,115.8	3,292.6	531.0	3,823.6	86.1%	13.9%	80.0%
EDEEste	2,993.8	1,896.0	618.5	2,514.5	75.4%	24.6%	63.3%
Total EDE	10,933.8	7,381.35	2,472.95	9,854.3	74.9%	25.1%	67.5%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

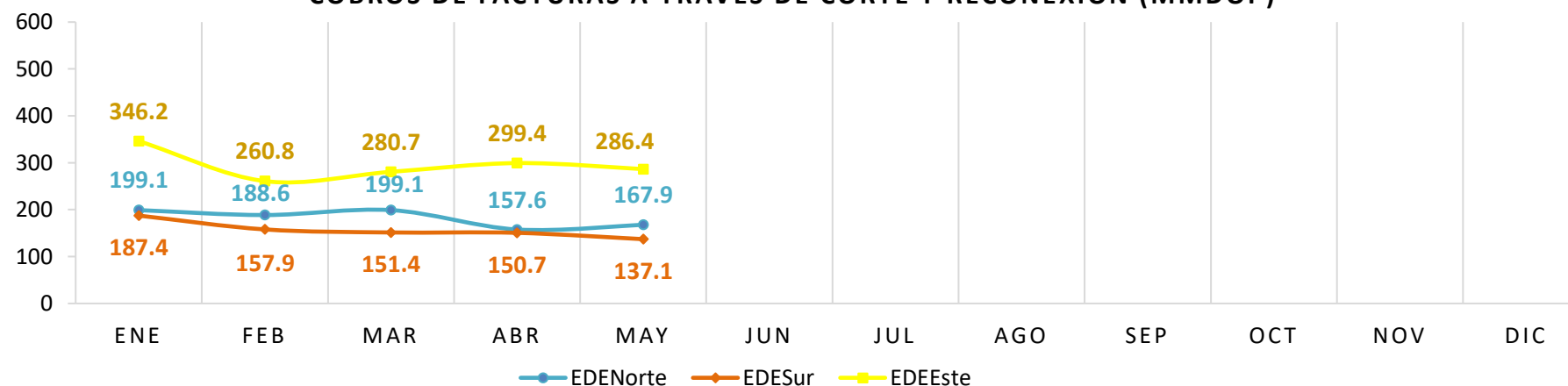


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

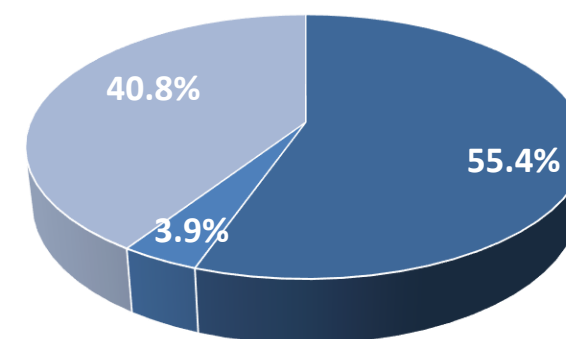
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



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	188.6	199.1	157.6	167.9								912.3
EDESUR	187.4	157.9	151.4	150.7	137.1								784.4
EDEEste	346.2	260.8	280.7	299.4	286.4								1,473.5
Total EDE	732.6	607.3	631.1	607.7	591.5								3,170.2

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total
Comerciales	400	397	366	1,163
Grandes Clientes	17	42	22	81
Pérdidas	280	309	267	856
Total EDE's	697	748	655	2,100
(%) Brigadas	33.2%	35.6%	31.2%	

Cantidad de Brigadas por Tipo



■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

10. Gestión de los UNR's

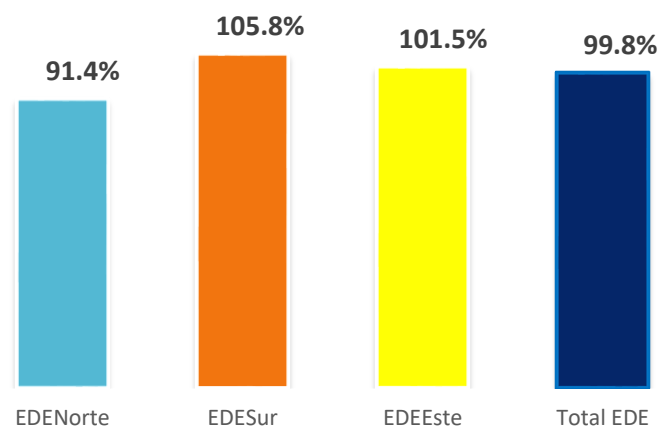
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



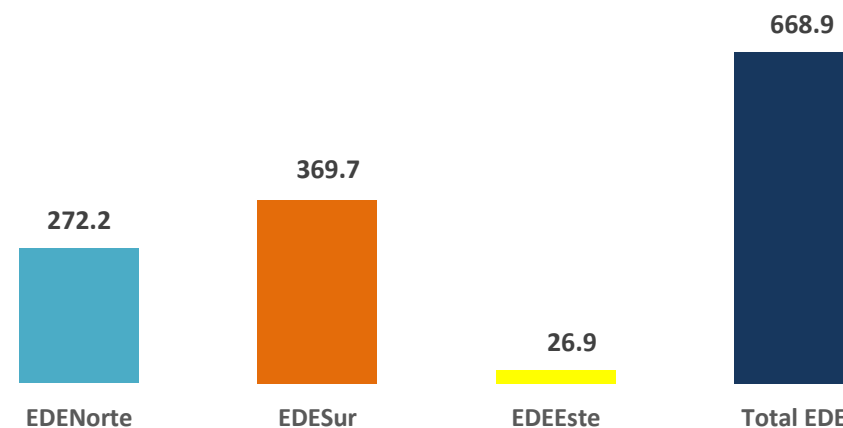
Mes: may-26

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	50	27.8	272.2	9.8	248.8	91.4%
EDESUR	58	39.6	369.7	9.3	391.2	105.8%
EDEEste	7	3.1	26.9	8.6	27.3	101.5%
Total EDE	115	70.5	668.9	9.5	667.4	99.8%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

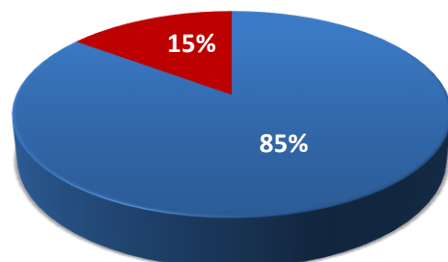


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

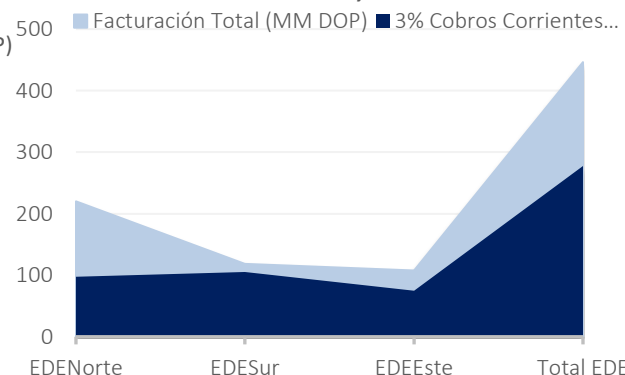
11. Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MM DOP)

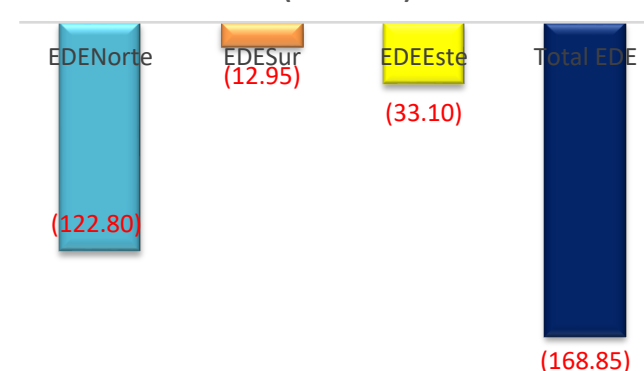
■ Alumbrado Público (MM DOP) ■ Dependencias (MM DOP)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)



may-26

Facturación

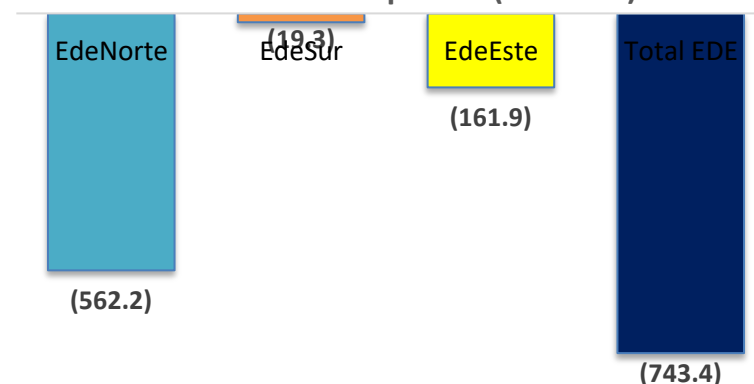
Impuesto Municipal

Empresa	Alumbrado Público (MM DOP)	Dependencias (MM DOP)	Facturación Total (MM DOP)	Cobros corrientes (MM DOP)	3% Cobros Corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)
EDENorte	182.9	37.3	220.2	3,246.0	97.4	(122.8)
EDESUR	109.0	9.5	118.5	3,519.0	105.6	(12.9)
EDEEste	88.3	19.4	107.7	2,486.1	74.6	(33.1)
Total EDE	380.1	66.2	446.4	9,251.1	277.5	(168.9)

Acumulado: 2026

Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% Cobros Corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	1,023.4	461.2	(562.2)
EdeSur	542.5	523.2	(19.3)
EdeEste	521.8	359.9	(161.9)
Total EDE	2,087.7	1,344.3	(743.4)

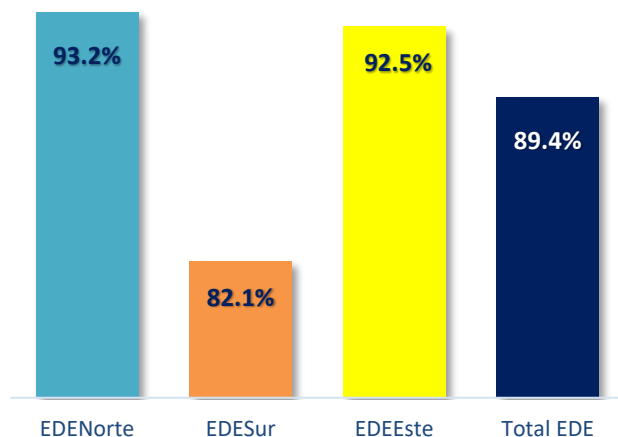
Balance a Compensar (MMDOP)



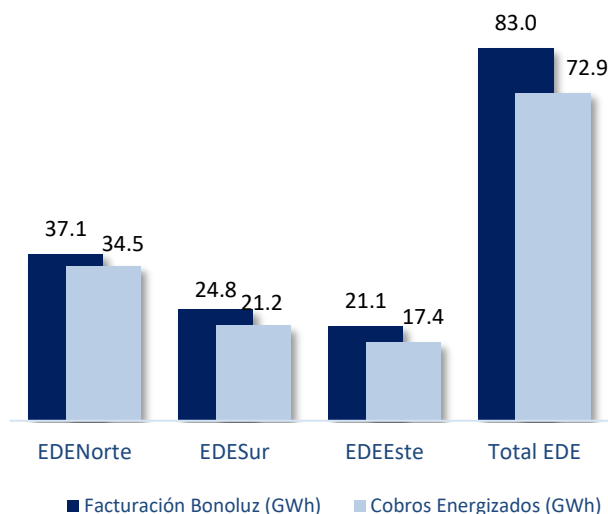
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

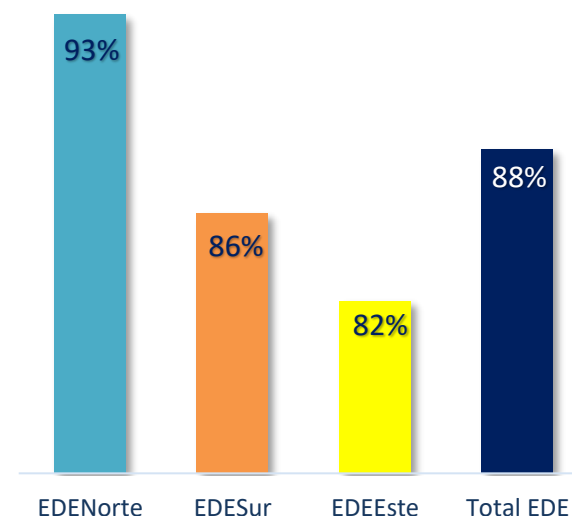
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



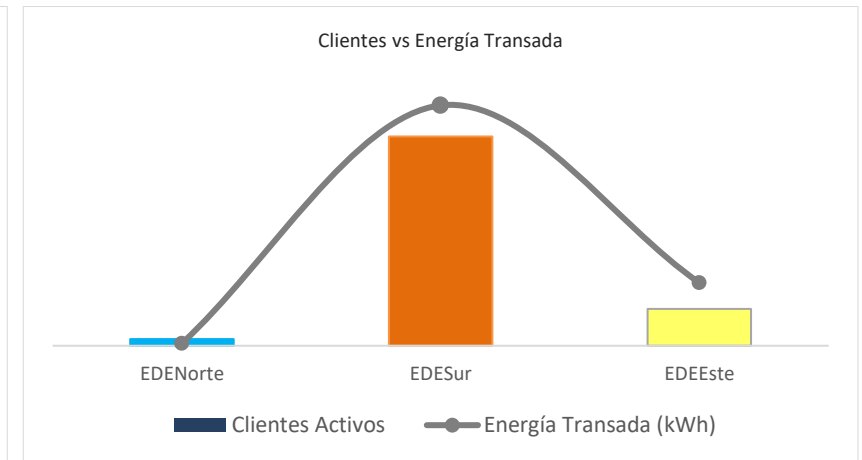
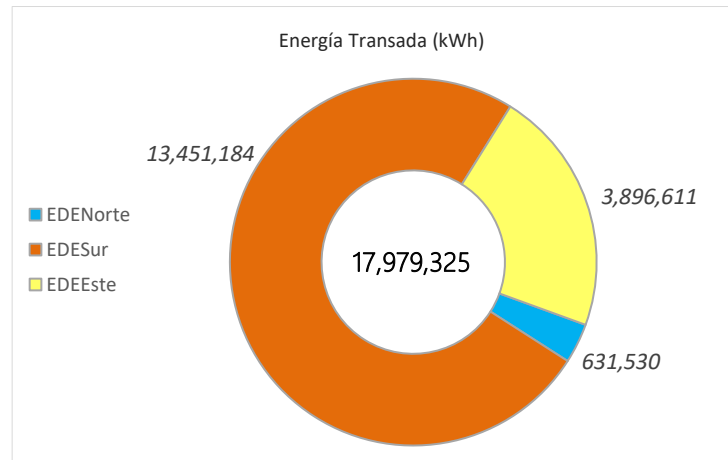
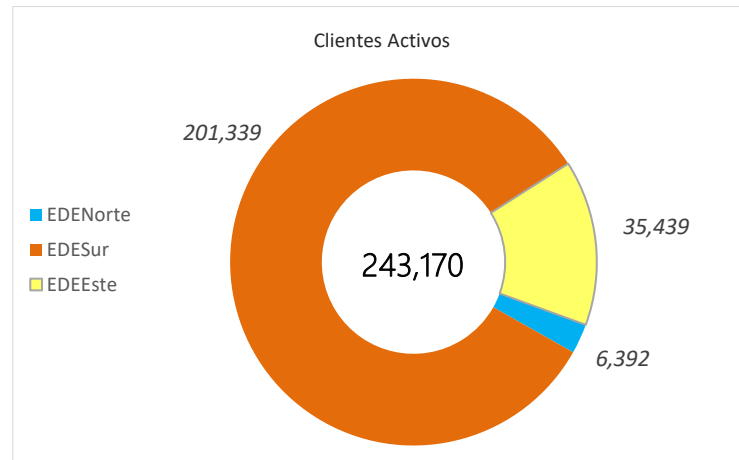
Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: may-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	254,392	237,060	93.2%	37.1	262.4	243.6	34.5	92.9%
EDESUR	199,181	163,486	82.1%	24.8	181.6	155.4	21.2	85.6%
EDEEste	159,808	147,883	92.5%	21.1	157.5	129.7	17.4	82.3%
Total EDE	613,381	548,429	89.4%	83.0	601.6	528.8	72.9	87.9%

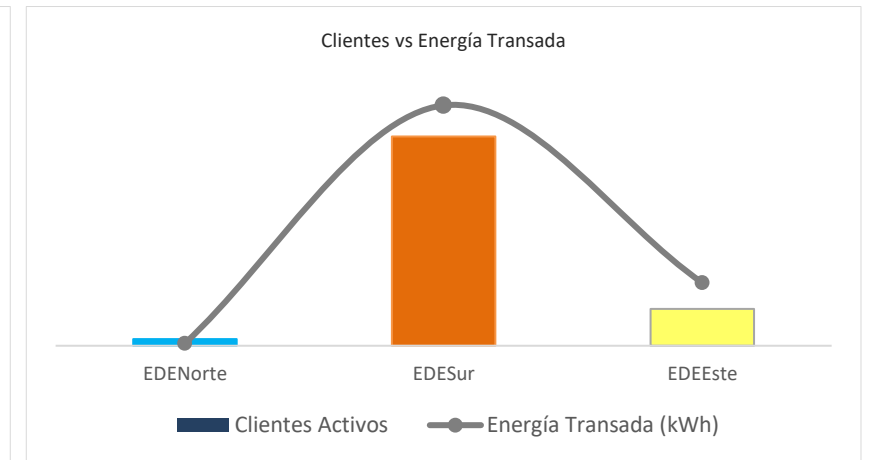
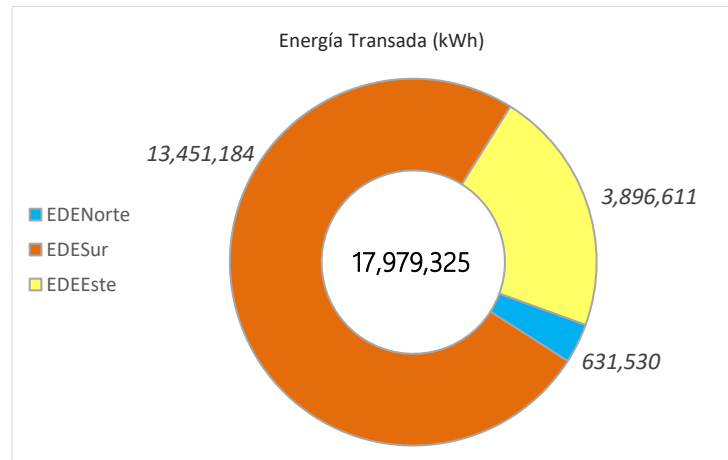
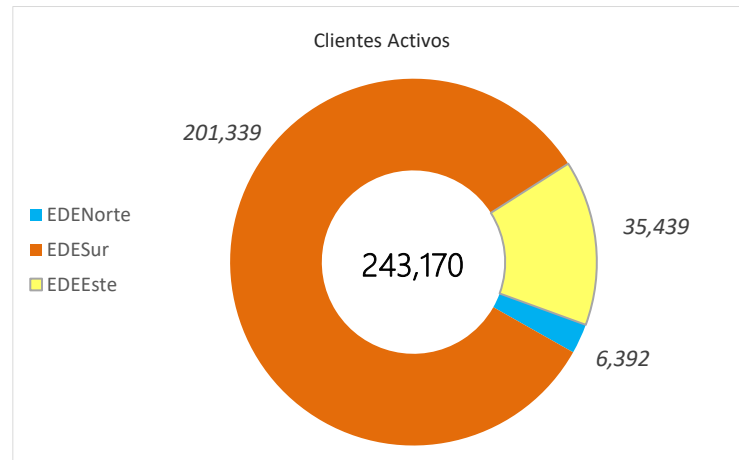
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



Mes: may-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	536	167	474	35.2%	26,678	194,163
	Antonio Guzman	9,106	2,968	4,316	68.8%	459,212	3,105,950
	Bella Vista	3,302	908	1,602	56.7%	145,640	1,006,478
	Total EDENorte	12,944	4,043	6,392	63.3%	631,530	4,306,591
EDESUR	AHON101	21,544	4,976	7,935	62.7%	603,995	3,888,783
	AHON102	22,064	4,410	6,949	63.5%	525,373	3,373,374
	AHON103	2,564	570	880	64.8%	63,280	403,101
	AHON104	3,246	789	1,034	76.3%	114,033	750,117
	BANI102	2,685	604	1,722	35.1%	56,158	349,464
	BANP103	385	107	203	52.7%	9,331	59,241
	BARA106	2,990	613	1,040	58.9%	81,507	541,740
	BAYO102	3,663	847	2,051	41.3%	92,069	580,617
	CABA101	8,604	1,802	4,680	38.5%	200,626	1,284,300
	CALB102	177	42	90	46.7%	5,292	33,897
	COHE101	20,306	4,371	8,619	50.7%	508,257	3,260,153
	COHE102	1,195	265	325	81.5%	39,570	275,664
	COHE103	5,126	1,387	3,833	36.2%	136,966	849,425
	COHE105	7,738	1,478	2,251	65.7%	185,605	1,197,366
	CSAT101	10,756	2,716	5,331	50.9%	313,540	2,003,502
	CSAT102	5,531	1,380	3,304	41.8%	145,993	924,678
	CUAR101	21,687	4,148	6,022	68.9%	542,722	3,507,010
	CUAR102	6,878	1,213	1,843	65.8%	171,141	1,143,490
	CUAR103	11,547	2,190	3,344	65.5%	279,664	1,805,668
	CUAR104	58,093	9,926	12,709	78.1%	1,400,904	9,331,255
	EMBA101	5,802	1,441	1,952	73.8%	193,779	1,262,655
EDEEste	EMBA102	2,428	514	623	82.5%	75,648	501,035
	EMBA105	129	38	56	67.9%	3,317	20,560
	EMBA106	3,771	791	1,208	65.5%	87,641	550,113
	EMBA107	395	83	97	85.6%	12,864	89,815

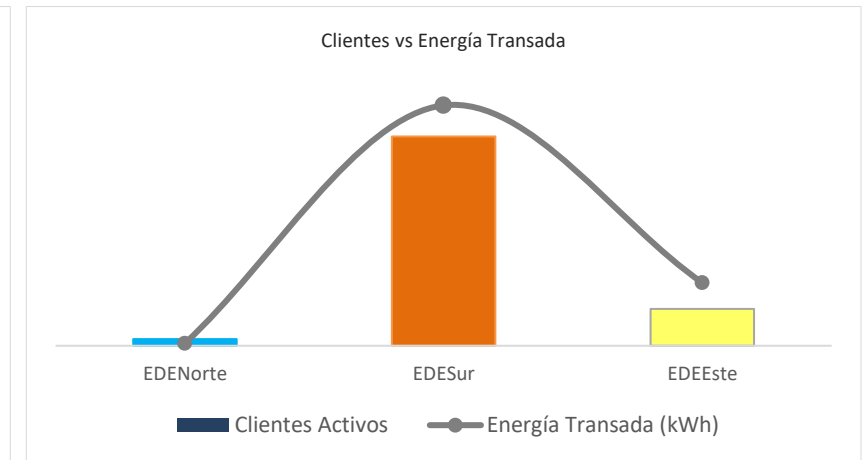
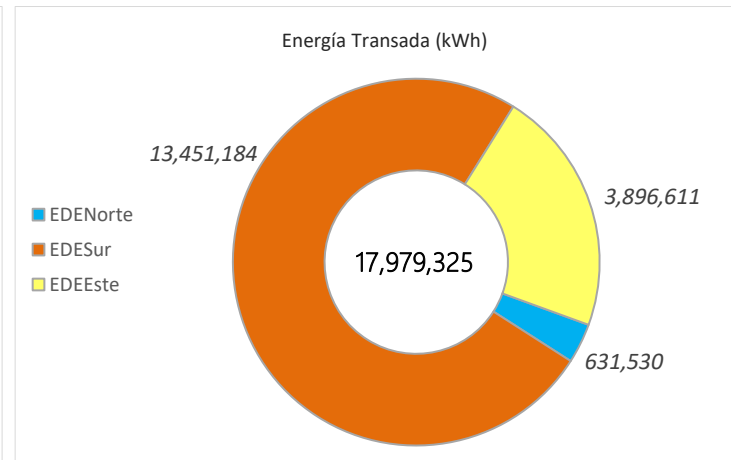
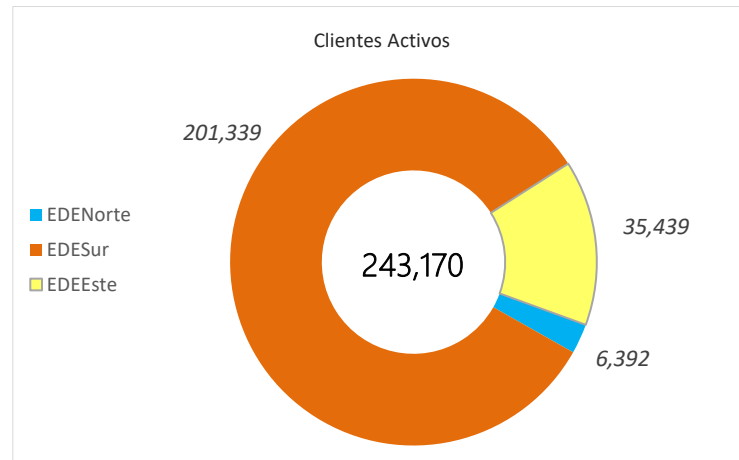
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



Mes: may-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	GRBO101	8,397	1,899	3,990	47.6%	211,976	1,332,900
	GRBO102	24,561	4,630	8,757	52.9%	602,792	3,957,946
	GRBO103	9,524	2,179	4,511	48.3%	249,619	1,567,916
	GRBO104	3,446	793	1,645	48.2%	94,773	608,038
	HANU101	11,011	2,292	5,897	38.9%	243,132	1,534,040
	HERR105	2,449	648	1,575	41.1%	71,967	450,325
	HNUV103	3,967	1,028	3,043	33.8%	112,603	712,858
	HNUV104	10,389	2,317	5,264	44.0%	251,781	1,597,005
	JUCO101	553	191	623	30.7%	32,918	233,709
	KDIE101	8,967	2,364	4,192	56.4%	283,575	1,808,819
	KDIE102	1,365	366	1,317	27.8%	38,952	242,324
	KDIE103	2,059	460	1,067	43.1%	49,444	310,947
	KDIE104	253	89	370	24.1%	8,495	52,671
	KDIE105	3,136	796	1,640	48.5%	101,179	644,086
	KDIE107	539	176	935	18.8%	20,375	127,751
	KDIE109	6,055	1,424	3,074	46.3%	146,211	923,164
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	10,843	2,238	3,245	69.0%	272,875	1,790,855
	LPRA103	4,187	904	1,474	61.3%	99,544	637,001
	LPRA104	4,623	877	1,222	71.8%	103,683	660,744
	LPRA105	2,943	525	706	74.4%	73,125	488,431
	LPRA106	2,722	653	1,034	63.2%	80,353	520,542
	LPRA109	2,837	542	700	77.4%	65,697	423,618
	LPRA110	1,687	350	987	35.5%	41,121	256,678
	MATA101	8,305	1,678	2,472	67.9%	250,777	1,668,349
	MATA102	29,512	5,090	6,950	73.2%	704,843	4,711,988
	MATA104	501	138	218	63.3%	15,019	94,210
	METR102	294	86	121	71.1%	11,120	69,957

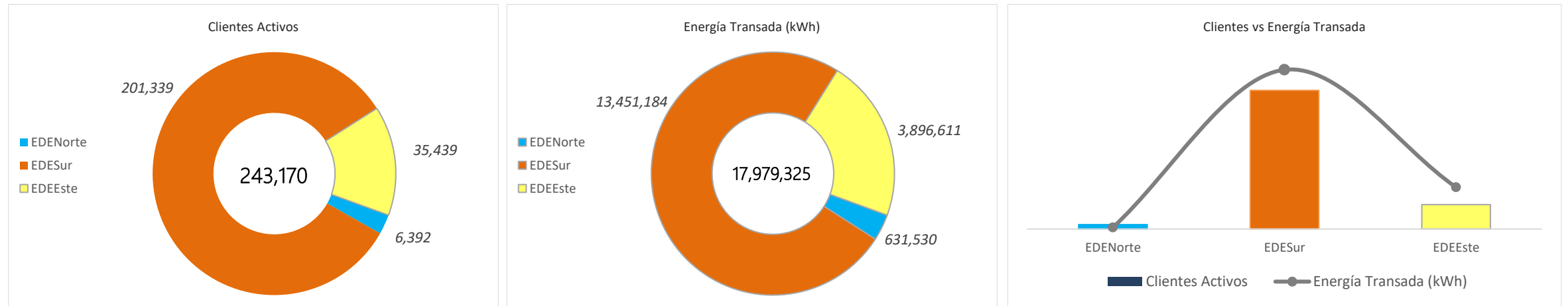
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



Mes: may-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	METR105	1,631	377	692	54.5%	48,508	312,264
	MVIE101	6,633	1,624	2,940	55.2%	178,377	1,150,183
	MVIE102	8,501	1,879	4,228	44.4%	214,083	1,364,593
	MVIE103	3,480	816	1,575	51.8%	97,015	616,259
	MVIE104	458	86	312	27.6%	9,112	58,067
	MVIE105	2,608	658	1,155	57.0%	78,482	492,905
	MVIE107	1,527	371	661	56.1%	44,184	276,494
	NEYB102	880	369	557	66.2%	77,122	549,280
	PALA101	29,006	6,352	11,980	53.0%	690,086	4,339,837
	PALA102	9,101	2,168	3,914	55.4%	240,530	1,519,445
	PALA103	3,850	883	1,839	48.0%	96,064	616,626
	PARA102	772	178	254	70.1%	30,440	267,118
	PARA103	690	147	202	72.8%	20,809	143,375
	PDIV101	6,595	1,629	3,175	51.3%	169,712	1,067,810
	RARR101	4,711	1,563	2,355	66.4%	187,128	1,259,208
	SCNO102	3,034	697	1,642	42.4%	67,788	423,825
	SCNO104	3,155	863	1,642	52.6%	87,721	543,533
	UASD102	75	28	46	60.9%	4,030	27,363
	UASD102	2,475	437	548	79.7%	69,868	468,603
	UASD105	40	12	20	60.0%	1,142	7,144
	VALT101	14,134	3,388	5,559	60.9%	385,447	2,508,869
	VALT102	8,551	2,065	3,232	63.9%	234,524	1,526,860
	YAGU103	34	16	112	14.3%	1,840	11,300
	ZFAL101	6,361	1,655	4,983	33.2%	194,523	1,233,883
	ZFAL102	4,325	1,079	2,580	41.8%	135,427	866,001
Total EDESUR		517,056	110,774	201,339	55.0%	13,451,184	87,064,737

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

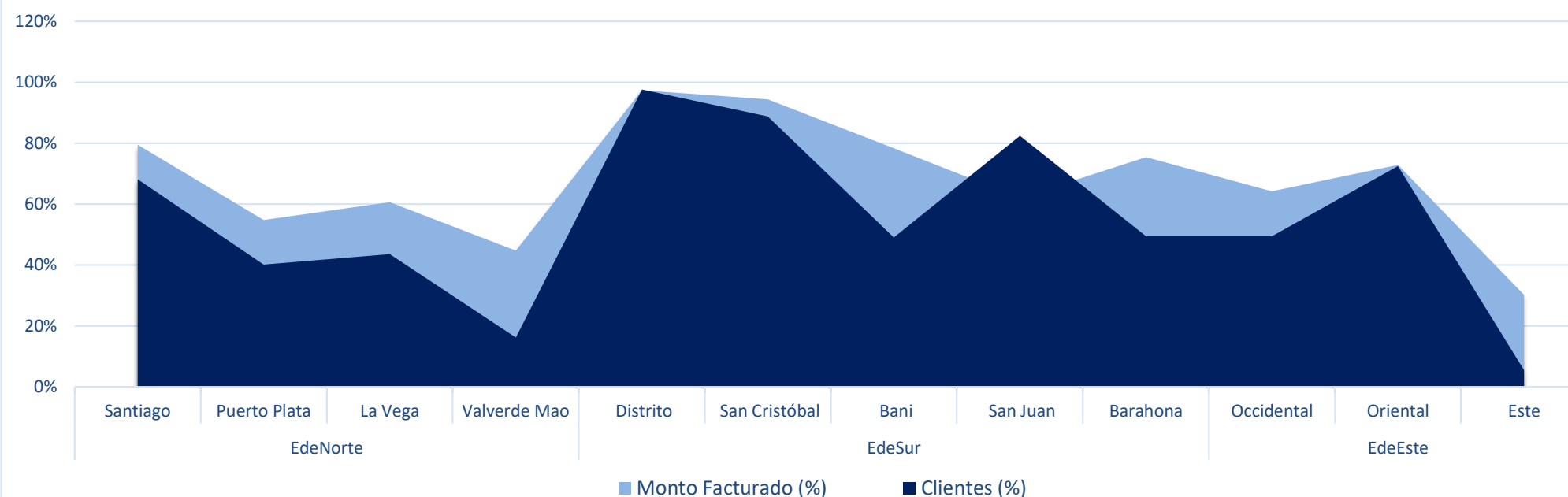


Mes: may-26

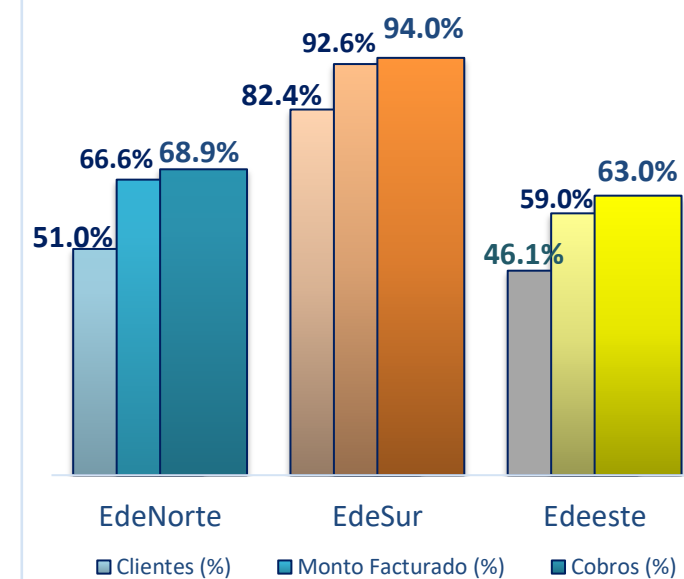
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDEEste	1120	29,129	8,878	14,779	60.1%	1,360,545	9,265,463
	1130	29,215	7,155	9,395	76.2%	1,333,878	9,434,014
	1210	4,147	1,487	2,600	57.2%	235,975	1,631,032
	1220	18,301	5,577	8,592	64.9%	958,070	6,527,309
	1230	64	28	57	49.1%	5,671	39,550
	1320	40	10	16	62.5%	2,472	18,125
Total EDEEste		80,896	23,135	35,439	65.3%	3,896,611	26,915,493
Total EDE		610,896	137,952	243,170	56.7%	17,979,325	118,286,822

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE

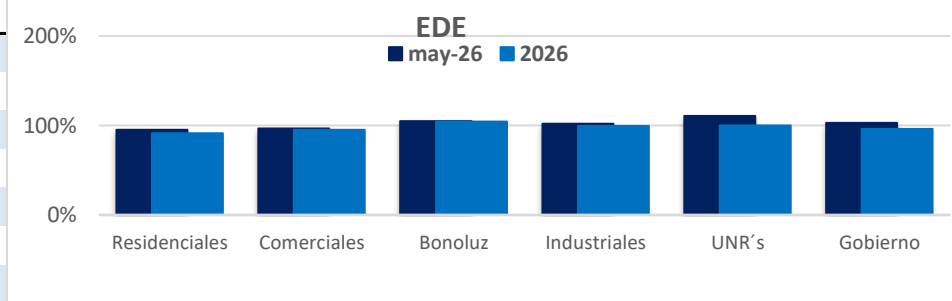
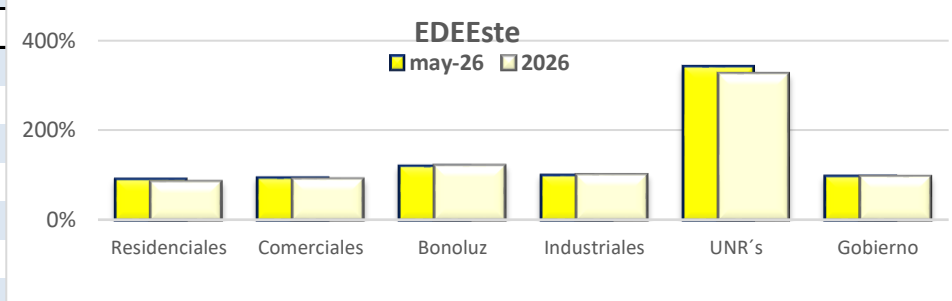
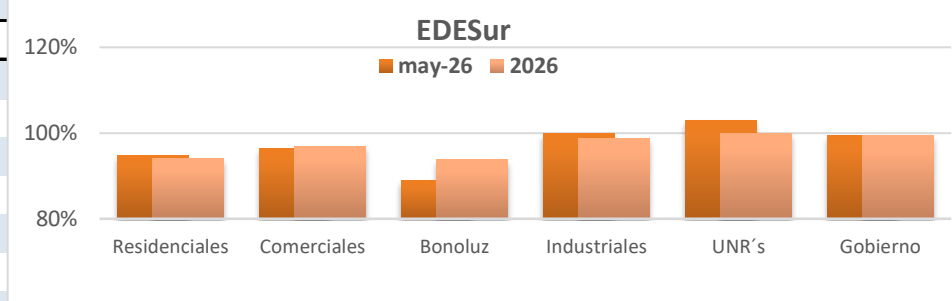
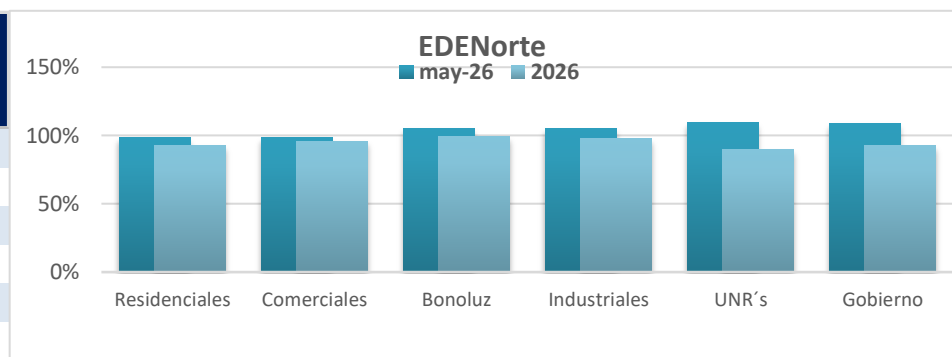


Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemedido (MM DOP)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	441,884	301,100	68.1%	136.8	103.7	75.8%	1,395.1	1,109.5	79.5%	1,309.1	1,055.5	80.6%
	Puerto Plata	163,557	65,575	40.1%	50.8	26.0	51.2%	510.4	279.5	54.8%	485.6	268.3	55.3%
	La Vega	282,134	122,923	43.6%	77.1	43.8	56.8%	788.3	478.3	60.7%	702.5	444.8	63.3%
	San Francisco	249,122	141,558	56.8%	68.4	45.6	66.7%	687.0	480.5	69.9%	612.7	452.4	73.8%
	Valverde Mao	149,196	24,113	16.2%	44.4	17.7	39.9%	443.4	197.9	44.6%	406.2	201.6	49.6%
	Total EDENorte	1,285,893	655,269	51.0%	377.4	236.8	62.7%	3,824.2	2,545.7	66.6%	3,516.1	2,422.7	68.9%
EDESUR	Distrito	279,552	272,917	97.6%	190.3	184.6	97.0%	2,130.5	2,074.4	97.4%	2,013.2	1,945.7	96.6%
	Santo Domingo	199,123	187,659	94.2%	75.4	71.1	94.3%	755.4	721.3	95.5%	687.3	661.0	96.2%
	San Cristóbal	146,709	130,262	88.8%	54.3	50.9	93.6%	518.7	489.6	94.4%	484.2	470.8	97.2%
	Bani	112,190	69,999	62.4%	34.1	25.8	75.8%	346.6	271.7	78.4%	311.5	261.2	83.8%
	San Juan	84,433	38,494	45.6%	16.5	9.5	57.5%	154.7	96.0	62.1%	135.3	95.1	70.3%
	Barahona	66,920	32,776	49.0%	20.9	14.8	70.8%	209.9	158.3	75.4%	192.2	160.4	83.4%
	Total EDESUR	888,927	732,107	82.4%	391.5	356.7	91.1%	4,115.8	3,811.3	92.6%	3,823.6	3,594.1	94.0%
EDEEste	Occidental	257,876	127,264	49.4%	100.3	61.7	61.5%	1,036.0	665.4	64.2%	887.9	605.8	68.2%
	Oriental	331,870	240,344	72.4%	119.9	87.4	72.9%	1,194.6	870.4	72.9%	999.0	778.5	77.9%
	Este	236,373	12,922	5.5%	75.4	20.7	27.4%	763.2	229.9	30.1%	627.7	198.8	31.7%
	Total EDEEste	826,119	380,530	46.1%	295.6	169.8	57.4%	2,993.8	1,765.6	59.0%	2,514.5	1,583.1	63.0%
Total EDE		3,000,939	1,767,906	58.9%	1,064.5	763.3	71.7%	10,933.8	8,122.7	74.3%	9,854.3	7,599.9	77.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: may-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	914,069	897,574	98.2%	2	907,902	842,630	92.8%
	Comerciales	122,686	120,813	98.5%	3	121,370	116,376	95.9%
	Bonoluz	237,798	250,024	105.1%	4	238,314	236,680	99.3%
	Industriales	9,198	9,670	105.1%	5	9,264	9,061	97.8%
	UNR's	97	106	109.3%	6	98	87	89.5%
	Gobierno	6,486	7,056	108.8%	7	6,478	6,001	92.6%
	Ayuntamientos	2,276	458	20.1%	8	2,244	455	20.3%
Total EDENorte		1,292,610	1,285,701	99.5%		1,285,669	1,211,291	94.2%
EDESUR	Residenciales	640,429	606,959	94.8%	2	625,727	587,946	94.0%
	Comerciales	82,796	79,783	96.4%	3	81,157	78,702	97.0%
	Bonoluz	165,997	147,676	89.0%	4	152,510	143,005	93.8%
	Industriales	10,966	10,961	100.0%	5	10,921	10,784	98.7%
	UNR's	139	143	102.9%	6	142	142	100.0%
	Gobierno	5,461	5,431	99.5%	7	5,397	5,368	99.5%
	Ayuntamientos	1,295	453	35.0%	8	1,290	458	35.5%
Total EDESUR		907,083	851,406	93.9%		877,144	826,405	94.2%
EDEESTE	Residenciales	639,289	580,903	90.9%	2	639,797	553,848	86.6%
	Comerciales	81,346	76,779	94.4%	3	80,595	74,451	92.4%
	Bonoluz	159,594	192,143	120.4%	4	148,421	181,746	122.5%
	Industriales	8,410	8,431	100.2%	5	8,410	8,554	101.7%
	UNR's	5	17	340.0%	6	5	15	326.1%
	Gobierno	4,184	4,117	98.4%	7	4,147	4,061	97.9%
	Ayuntamientos	2,150	2,045	95.1%	8	2,124	2,024	95.3%
Total EDEESTE		894,978	864,435	96.6%		883,498	824,698	93.3%
EDE	Residenciales	2,193,787	2,085,436	95.1%		2,173,426	1,984,423	91.3%
	Comerciales	286,828	277,375	96.7%		283,122	269,529	95.2%
	Bonoluz	563,389	589,843	104.7%		539,246	561,431	104.1%
	Industriales	28,574	29,062	101.7%		28,595	28,400	99.3%
	UNR's	241	266	110.4%		245	245	100.1%
	Gobierno	16,131	16,604	102.9%		16,022	15,430	96.3%
	Ayuntamientos	5,721	2,956	51.7%		5,658	2,936	51.9%
Total EDE		3,094,671	3,001,542	97.0%		3,046,312	2,862,394	94.0%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

16. Canales de Pagos

Mes: may-26

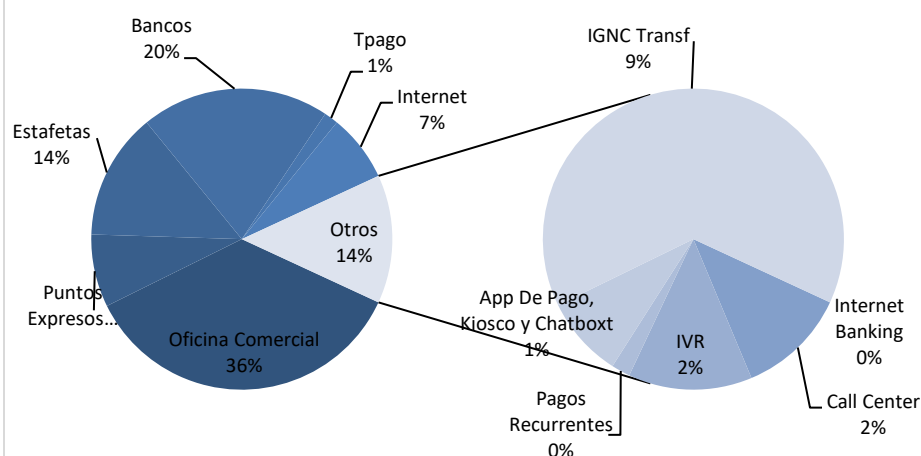
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,283.6	1,331.0	925.8	3,540.4
Puntos Expresos	566.3	207.0	0.0	773.4
Estafetas	669.0	265.1	412.9	1,346.9
Bancos	215.8	1,232.5	555.0	2,003.4
Tpago	75.4	75.5	0.0	150.9
Internet	364.4	133.9	216.8	715.0
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	28.3	42.8	89.9	161.0
IVR	9.2	110.0	62.6	181.7
Pagos Recurrentes	0.0	27.6	0.0	27.6
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	119.4	0.0	119.4
IGNC Transf	304.0	279.0	292.6	875.6
Total General	3,516.1	3,823.6	2,555.6	9,895.3

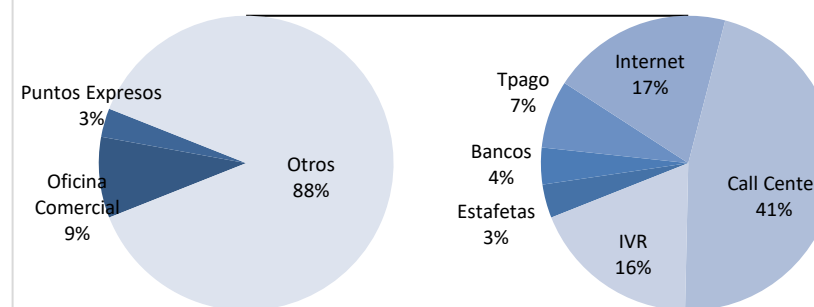
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESUR (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	25.0	235.9	99.9	120.3
Puntos Expresos	25.0	90.2	0.0	38.4
Estafetas	10.0	18.1	10.4	12.9
Bancos	5.3	32.0	10.2	15.8
Tpago	15.0	16.1	0.0	10.4
Internet	10.0	178.2	62.0	83.4
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	12.1	240.8	522.4	258.4
IVR	2.2	138.8	67.0	69.3
Pagos Recurrentes	0.0	121.7	0.0	40.6
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	296.1	0.0	98.7
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	13.1	114.0	128.7	85.2

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: may-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	19	24	64	282	1,279,463	553.4	29.7%	376.3	343.7	177.1	91.3%	32.0%	62.1%
Dajabón	5	0	1	1	7	25,199	9.75	0.5%	7.29	6.49	2.5	89.0%	25.2%	66.5%
Duarte	16	0	1	12	29	119,912	49.47	2.7%	31.92	28.49	17.6	89.3%	35.5%	57.6%
Españat	8	0	1	6	15	68,323	28.18	1.5%	18.79	17.14	9.4	91.2%	33.3%	60.8%
La Vega	22	4	4	5	35	158,263	63.34	3.4%	43.29	39.04	20.0	90.2%	31.7%	61.6%
María Trinidad Sánchez	7	2	0	5	14	46,403	23.73	1.3%	12.94	11.91	10.8	92.1%	45.5%	50.2%
Monseñor Nouel	8	0	2	2	12	59,002	33.41	1.8%	16.00	13.86	17.4	86.6%	52.1%	41.5%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,382	13.54	0.7%	9.51	8.76	4.0	92.2%	29.8%	64.7%
Puerto Plata	24	4	7	7	42	163,839	65.83	3.5%	51.80	47.84	14.0	92.4%	21.3%	72.7%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,382	11.43	0.6%	6.60	5.94	4.8	90.0%	42.3%	52.0%
Samaná	6	2	2	0	10	23,534	14.86	0.8%	7.43	6.66	7.4	89.6%	50.0%	44.8%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,902	19.18	1.0%	10.51	9.34	8.7	88.9%	45.2%	48.7%
Santiago	54	7	0	17	78	425,247	184.47	9.9%	133.12	123.13	51.4	92.5%	27.8%	66.7%
Santiago Rodríguez	6	0	1	0	7	25,528	12.92	0.7%	10.66	9.90	2.3	92.9%	17.5%	76.7%
Valverde	7	0	1	0	8	60,547	23.31	1.2%	16.46	15.15	6.8	92.1%	29.4%	65.0%
EdeSur	97	46	67	74	284	888,843	612.1	32.8%	391.3	356.8	220.8	91.2%	36.1%	58.3%
Azua	3	0	6	6	15	40,052	30.40	1.6%	14.14	13.25	16.3	93.7%	53.5%	43.6%
Bahoruco	1	0	2	9	12	26,995	22.99	1.2%	7.26	6.04	15.7	83.2%	68.4%	26.3%
Barahona	7	1	1	7	16	30,686	25.19	1.3%	10.54	9.56	14.6	90.8%	58.2%	38.0%
EdeSur: Distrito Nacional	43	21	7	0	71	264,037	219.26	11.7%	176.56	161.11	42.7	91.3%	19.5%	73.5%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,986	3.46	0.2%	2.09	1.82	1.4	87.0%	39.5%	52.6%
Independencia	0	0	0	2	2	4,325	2.53	0.1%	1.35	1.57	1.2	116.8%	46.6%	62.3%
Pedernales	0	0	0	5	5	5,063	3.54	0.2%	1.72	1.67	1.8	97.0%	51.4%	47.1%
Peravia	1	4	6	12	23	58,400	35.49	1.9%	17.92	15.26	17.6	85.1%	49.5%	43.0%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	137,503	95.68	5.1%	52.52	52.19	43.2	99.4%	45.1%	54.6%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,542	4.18	0.2%	2.91	2.65	1.3	91.1%	30.4%	63.4%
San Juan	2	5	10	0	17	73,833	20.22	1.1%	14.42	12.79	5.8	88.7%	28.7%	63.3%
EdeSur: Santo Domingo	24	8	20	17	69	220,421	149.21	8.0%	89.91	78.82	59.3	87.7%	39.7%	52.8%
EdeEste	85	0	0	159	244	894,978	700.6	37.5%	295.6	251.9	404.9	85.2%	57.8%	36.0%
EdeEste: Distrito Nacional	23	0	0	9	32	124,360	85.5	4.6%	52.2	46.5	33.3	89.1%	39.0%	54.4%
El Seibo	1	0	0	5	6	18,410	10.0	0.5%	4.4	3.6	5.6	82.5%	55.8%	36.4%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,183	13.6	0.7%	5.7	4.9	7.9	85.1%	58.1%	35.6%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,900	62.3	3.3%	19.5	16.0	42.8	82.1%	68.7%	25.7%
La Romana	6	0	0	10	16	59,171	52.1	2.8%	18.7	16.0	33.4	85.8%	64.1%	30.8%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,948	33.7	1.8%	10.4	9.0	23.3	86.7%	69.2%	26.8%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	67,758	69.0	3.7%	27.1	22.5	41.9	83.2%	60.7%	32.7%
EdeEste: Santo Domingo	34	0	0	81	115	488,248	374.4	20.1%	157.7	133.3	216.7	84.5%	57.9%	35.6%
Total Provincias	357	65	91	297	810	3,063,284	1,866.1	100.0%	1,063.3	952.3	802.8	89.6%	43.0%	51.0%

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: jun 25 - may 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	19	24	64	282	1,279,463	6,129.9	29.7%	4,550.9	4,364.4	1,579.0	95.9%	25.8%	71.2%
Dajabón	5	0	1	1	7	25,199	103.2	0.5%	87.84	82.13	15.3	93.5%	14.9%	79.6%
Duarte	16	0	1	12	29	119,912	553.3	2.7%	383.19	364.03	170.1	95.0%	30.7%	65.8%
Españillat	8	0	1	6	15	68,323	315.9	1.5%	224.87	219.24	91.0	97.5%	28.8%	69.4%
La Vega	22	4	4	5	35	158,263	701.9	3.4%	510.75	490.84	191.2	96.1%	27.2%	69.9%
María Trinidad Sánchez	7	2	0	5	14	46,403	264.5	1.3%	153.53	146.11	111.0	95.2%	42.0%	55.2%
Monseñor Nouel	8	0	2	2	12	59,002	367.7	1.8%	189.40	176.53	178.3	93.2%	48.5%	48.0%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,382	152.2	0.7%	114.40	105.81	37.8	92.5%	24.9%	69.5%
Puerto Plata	24	4	7	7	42	163,839	734.4	3.6%	636.64	610.78	97.7	95.9%	13.3%	83.2%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,382	131.4	0.6%	83.68	77.90	47.7	93.1%	36.3%	59.3%
Samaná	6	2	2	0	10	23,534	159.6	0.8%	85.86	81.76	73.7	95.2%	46.2%	51.2%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,902	209.4	1.0%	119.51	110.54	89.9	92.5%	42.9%	52.8%
Santiago	54	7	0	17	78	425,247	2,045.5	9.9%	1,635.19	1,588.57	410.3	97.1%	20.1%	77.7%
Santiago Rodríguez	6	0	1	0	7	25,528	141.2	0.7%	129.63	124.15	11.6	95.8%	8.2%	87.9%
Valverde	7	0	1	0	8	60,547	249.8	1.2%	196.41	185.98	53.4	94.7%	21.4%	74.4%
EdeSur	97	46	67	74	284	888,843	6,980.4	33.8%	4,809.3	4,630.9	2,171.1	96.3%	31.1%	66.3%
Azua	3	0	6	6	15	40,052	336.97	1.6%	174.42	163.06	162.5	93.5%	48.2%	48.4%
Bahoruco	1	0	2	9	12	26,995	249.78	1.2%	85.60	70.00	164.2	81.8%	65.7%	28.0%
Barahona	7	1	1	7	16	30,686	288.62	1.4%	135.30	120.49	153.3	89.1%	53.1%	41.7%
EdeSur: Distrito Nacional	43	21	7	0	71	264,037	2,530.36	12.2%	2,214.17	2,169.98	316.2	98.0%	12.5%	85.8%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,986	36.91	0.2%	24.25	20.59	12.7	84.9%	34.3%	55.8%
Independencia	0	0	0	2	2	4,325	33.98	0.2%	17.55	18.27	16.4	104.1%	48.3%	53.8%
Pedernales	0	0	0	5	5	5,063	33.92	0.2%	17.18	16.75	16.7	97.5%	49.4%	49.4%
Peravia	1	4	6	12	23	58,400	407.15	2.0%	205.65	191.70	201.5	93.2%	49.5%	47.1%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	137,503	1,127.99	5.5%	662.40	632.85	465.6	95.5%	41.3%	56.1%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,542	49.00	0.2%	34.15	33.12	14.9	97.0%	30.3%	67.6%
San Juan	2	5	10	0	17	73,833	220.02	1.1%	167.98	157.39	52.0	93.7%	23.7%	71.5%
EdeSur: Santo Domingo	24	8	20	17	69	220,421	1,665.69	8.1%	1,070.65	1,036.66	595.0	96.8%	35.7%	62.2%
EdeEste	85	0	0	159	244	894,978	7,554.6	36.6%	3,342.2	3,122.2	4,212.4	93.4%	55.8%	41.3%
EdeEste: Distrito Nacional	23	0	0	9	32	124,360	886.5	4.3%	559.4	550.8	327.1	98.5%	36.9%	62.1%
El Seibo	1	0	0	5	6	18,410	107.9	0.5%	48.5	43.9	59.5	90.6%	55.1%	40.7%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,183	142.3	0.7%	66.3	62.7	76.0	94.5%	53.4%	44.0%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,900	660.7	3.2%	218.8	199.4	441.9	91.1%	66.9%	30.2%
La Romana	6	0	0	10	16	59,171	563.2	2.7%	215.4	206.4	347.8	95.8%	61.8%	36.7%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,948	372.1	1.8%	116.9	106.5	255.2	91.1%	68.6%	28.6%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	67,758	740.2	3.6%	304.0	284.0	436.1	93.4%	58.9%	38.4%
EdeEste: Santo Domingo	34	0	0	81	115	488,248	4,081.6	19.8%	1,812.9	1,668.4	2,268.7	92.0%	55.6%	40.9%
Total Provincias	357	65	91	297	810	3,063,284	20,664.9	100.0%	12,702.4	12,117.4	7,962.5	95.4%	38.5%	58.6%

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

Deuda

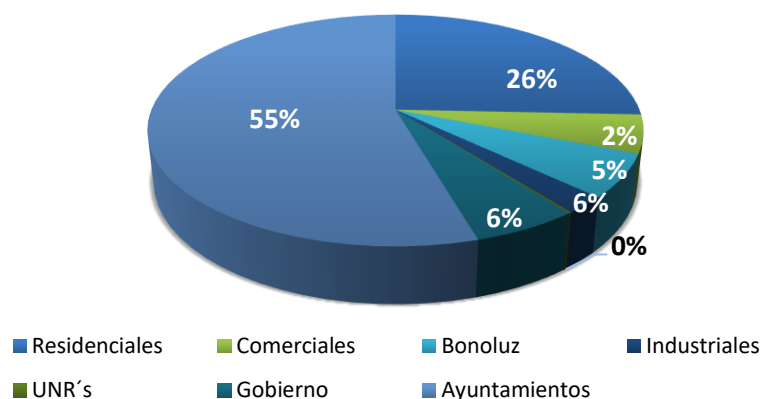
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

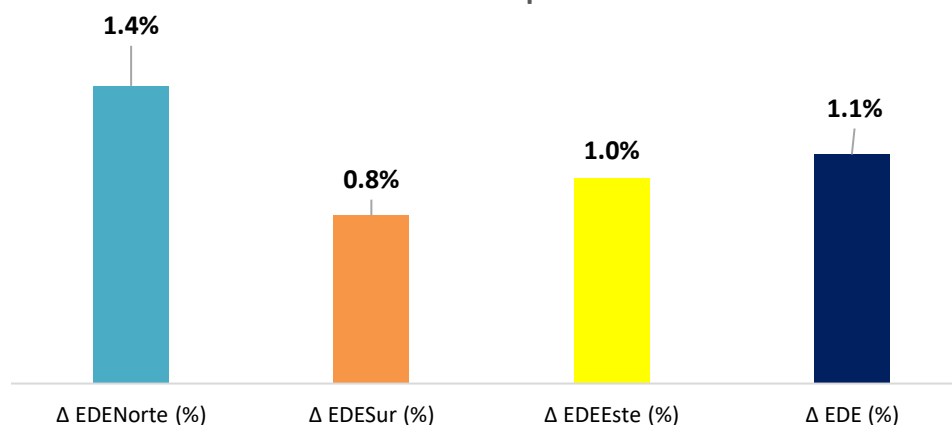
FETE

18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: **abr-26**

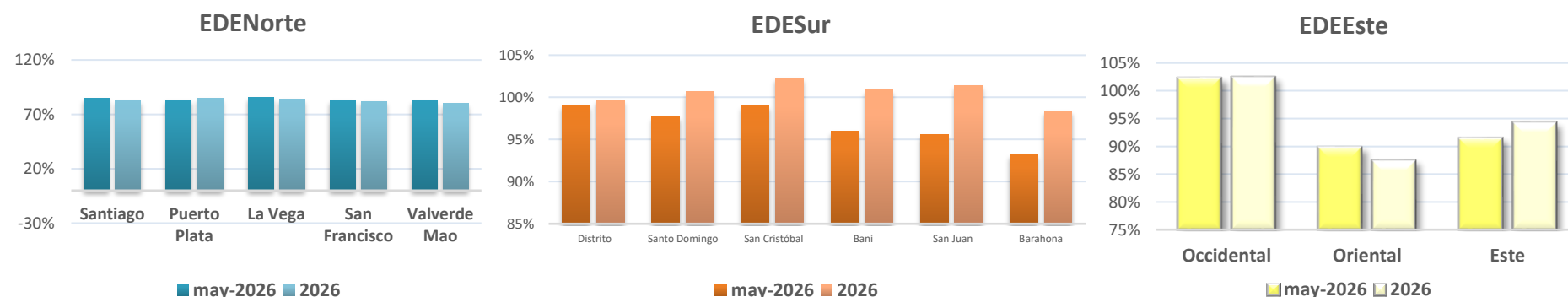
Deuda al Final del Mes: **may-2026**

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	934.7	3,388.8	5,839.2	10,162.7	950.2	3,406.2	5,091.6	9,448.0	1.7%	0.5%	(12.8%)	(7.0%)
Comerciales	222.3	174.9	1,523.2	1,920.4	235.9	177.8	1,546.6	1,960.3	6.1%	1.6%	1.5%	2.1%
Bonoluz	32.2	790.7	546.1	1,368.9	48.3	794.0	1,375.0	2,217.2	50.2%	0.4%	151.8%	62.0%
Industriales	416.2	200.3	268.8	885.3	425.6	189.7	260.0	875.3	2.3%	(5.3%)	(3.3%)	(1.1%)
UNR's	15.6	39.1	0.0	54.7	16.9	30.9	10.8	58.6	8.2%	(21.0%)	0.0%	7.2%
Gobierno	252.3	61.0	1,845.7	2,158.9	251.7	72.6	1,852.6	2,176.9	(0.2%)	19.1%	0.4%	0.8%
Gobierno Cortable	53.7	61.0	1,845.7	1,960.3	53.4	72.6	1,852.6	1,978.6	(0.6%)	19.1%	0.4%	0.9%
Gobierno No Cortable	198.6	0.0	0.0	198.6	198.4	0.0	0.0	198.4	(0.1%)			(0.1%)
Ayuntamientos	10,795.5	3,534.5	5,530.4	19,860.3	10,916.8	3,582.6	5,566.4	20,065.8	1.1%	1.4%	0.7%	1.0%
Total EDE	12,668.63	8,189.2	15,553.4	36,411.2	12,845.4	8,253.7	15,703.1	36,802.2	1.4%	0.8%	1.0%	1.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **may-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	32,843	27,803	84.7%	176,317	145,466	82.5%
	Puerto Plata	13,614	11,355	83.4%	72,324	61,413	84.9%
	La Vega	10,975	9,392	85.6%	72,007	60,461	84.0%
	San Francisco	15,650	12,979	82.9%	100,113	82,172	82.1%
	Valverde Mao	8,755	7,226	82.5%	51,796	41,524	80.2%
Total EDENorte		81,837	68,755	84.0%	472,557	391,036	82.7%
EDESUR	Distrito	9,227	9,146	99.1%	55,430	55,270	99.7%
	Santo Domingo	11,072	10,816	97.7%	62,648	63,058	100.7%
	San Cristóbal	7,852	7,772	99.0%	42,622	43,587	102.3%
	Bani	7,178	6,888	96.0%	36,817	37,151	100.9%
	San Juan	5,682	5,431	95.6%	32,059	32,512	101.4%
	Barahona	4,885	4,554	93.2%	25,461	25,040	98.3%
Total EDESUR		45,896	44,607	97.2%	255,037	256,618	100.6%
EDEESTE	Occidental	17,854	18,254	102.2%	101,594	104,029	102.4%
	Oriental	26,877	24,146	89.8%	154,005	134,577	87.4%
	Este	23,677	21,660	91.5%	122,179	115,176	94.3%
Total EDEESTE		68,408	64,060	93.6%	377,778	353,782	93.6%
Total EDE		196,141	177,422	90.5%	1,105,372	1,001,436	90.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

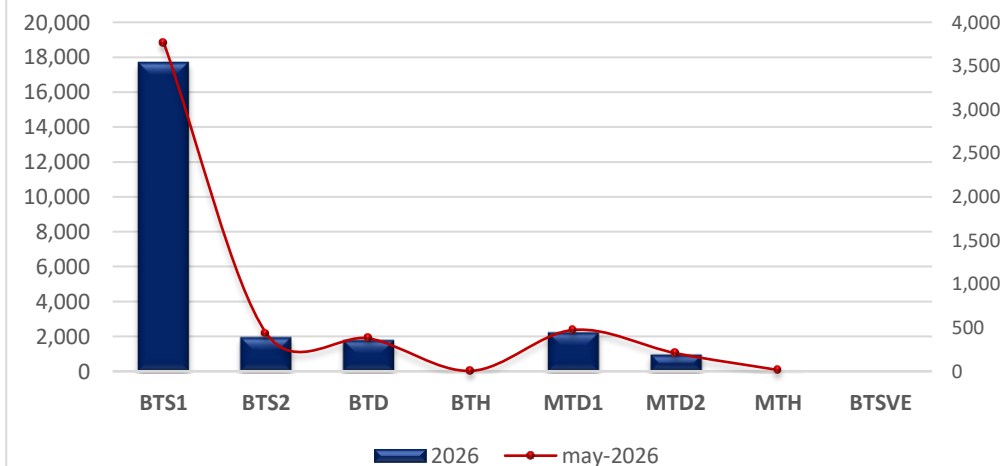
may-2026

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,730.0	1,145.2	889.2	3,764.4
BTS2	191.4	114.7	131.0	437.1
BTD	103.8	195.2	79.1	378.2
BTH	1.0	3.6	0.6	5.2
MTD1	158.5	99.6	216.2	474.3
MTD2	98.2	28.2	80.5	206.9
MTH	4.8	4.4	5.1	14.4
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	2,287.9	1,590.9	1,401.7	5,280.5

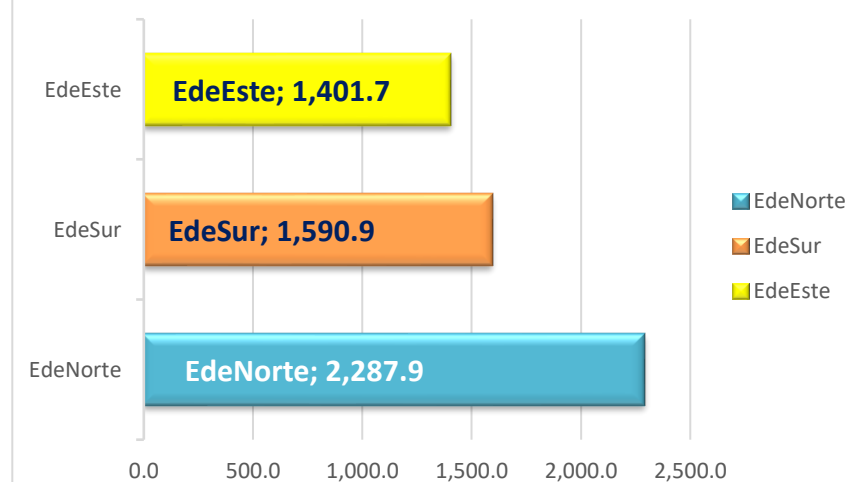
Acumulado Año: 2026

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	8,311.2	5,411.6	3,967.6	17,690.4
BTS2	866.8	545.8	551.3	1,964.0
BTD	462.9	959.8	368.7	1,791.4
BTH	4.2	17.6	3.1	24.8
MTD1	708.2	512.9	1,010.6	2,231.7
MTD2	441.6	143.7	373.1	958.5
MTH	21.2	20.5	22.1	63.9
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	10,816.2	7,611.9	6,296.6	24,724.7

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

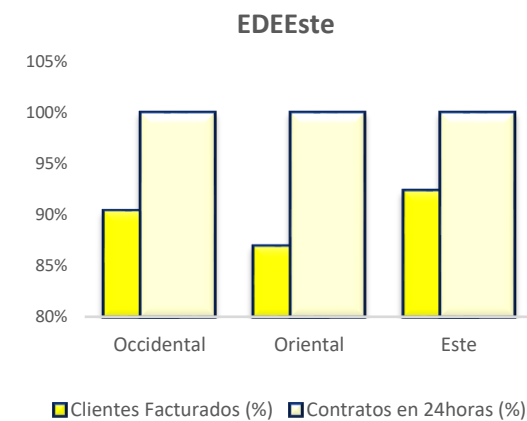
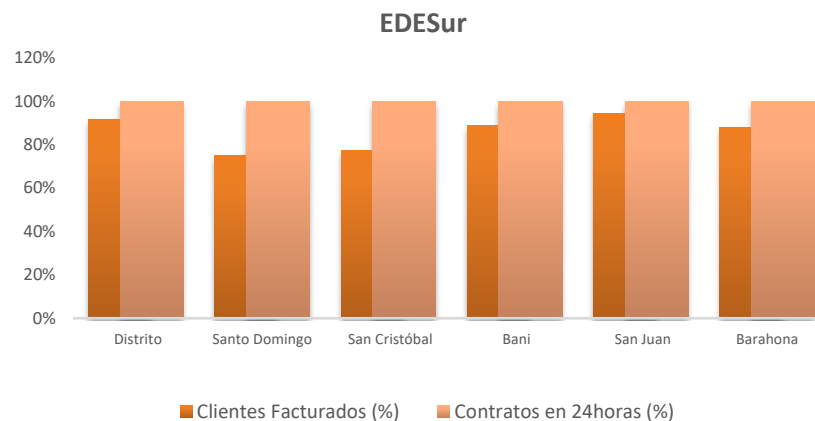
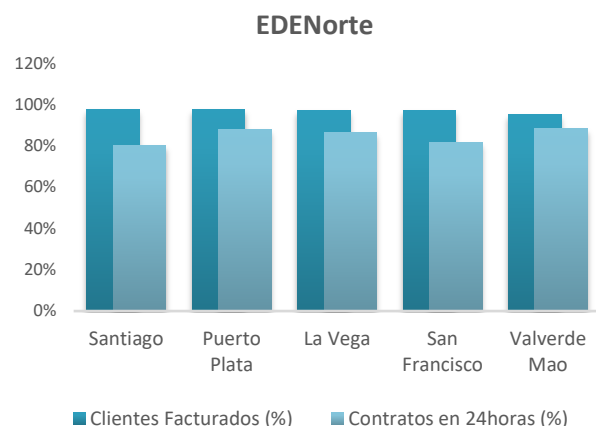
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: may-2026

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	453,001	441,884	382,188	353,848	20,159	97.5%	86.5%	80.1%
	Puerto Plata	167,384	163,557	142,480	144,021	3,745	97.7%	87.1%	88.1%
	La Vega	290,580	282,134	237,069	243,527	20,117	97.1%	84.0%	86.3%
	San Francisco	256,451	249,122	207,023	203,327	23,218	97.1%	83.1%	81.6%
	Valverde Mao	156,782	149,196	126,710	131,801	3,953	95.2%	84.9%	88.3%
Total EDENorte		1,324,198	1,285,893	1,095,470	1,076,524	71,192	97.1%	85.2%	83.7%
EDESur	Distrito	305,360	279,552	254,362	279,552	1,059	91.5%	91.0%	100.0%
	Santo Domingo	265,314	199,123	174,588	199,123	5,846	75.1%	87.7%	100.0%
	San Cristóbal	189,617	146,709	121,940	146,709	14,692	77.4%	83.1%	100.0%
	Bani	126,555	112,190	88,556	112,190	13,075	88.6%	78.9%	100.0%
	San Juan	89,663	84,433	67,829	84,433	6,497	94.2%	80.3%	100.0%
	Barahona	76,053	66,920	45,653	66,920	20,063	88.0%	68.2%	100.0%
Total EDESur		1,052,562	888,927	752,928	888,927	61,232	84.5%	84.7%	100.0%
EDEEste	Occidental	285,476	257,876	190,988	257,876	46,859	90.3%	74.1%	100.0%
	Oriental	381,809	331,870	250,629	331,870	43,254	86.9%	75.5%	100.0%
	Este	256,152	236,373	181,527	236,373	36,655	92.3%	76.8%	100.0%
Total EDEEste		923,437	826,119	623,144	826,119	126,768	89.5%	75.4%	100.0%
Total EDE		3,300,197	3,000,939	2,471,542	2,791,570	259,192	90.9%	82.4%	93.0%

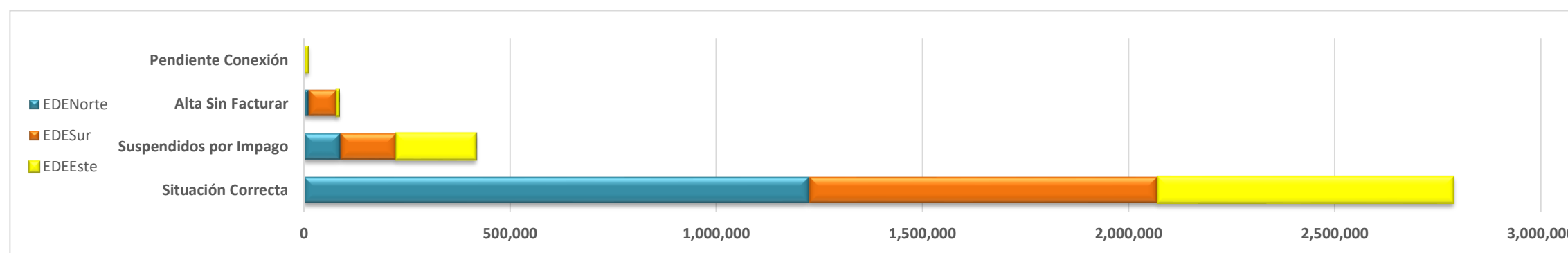
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: may-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	844,893	70,927	9,443	751	926,014	91.2%	7.7%	1.0%	0.1%
	Comerciales	116,550	8,084	1,040	124	125,798	92.6%	6.4%	0.8%	0.1%
	Bonoluz	245,353	8,678	358	3	254,392	96.4%	3.4%	0.1%	0.0%
	Industriales	9,002	146	24	7	9,179	98.1%	1.6%	0.3%	0.1%
	UNR's	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	6,418	49	27	3	6,497	98.8%	0.8%	0.4%	0.0%
	Gobierno Cortable	2,285	47	9	0	2,341	97.6%	2.0%	0.4%	0.0%
	Gobierno No Cortable	4,133	2	18	3	4,156	99.4%	0.0%	0.4%	0.1%
	Ayuntamientos	2,233	28	5	2	2,268	98.5%	1.2%	0.2%	0.1%
	Total EDENorte	1,224,498	87,913	10,897	890	1,324,198	92.5%	6.6%	0.8%	0.1%
EDESsur	Residenciales	595,776	90,327	56,441	2,236	744,780	80.0%	12.1%	7.6%	0.3%
	Comerciales	76,961	10,639	3,116	272	90,988	84.6%	11.7%	3.4%	0.3%
	Bonoluz	155,136	34,943	8,929	173	199,181	77.9%	17.5%	4.5%	0.1%
	Industriales	10,700	72	23	16	10,811	99.0%	0.7%	0.2%	0.1%
	UNR's	57	1	0	0	58	98.3%	1.7%	0.0%	0.0%
	Gobierno	5,413	3	14	4	5,434	99.6%	0.1%	0.3%	0.1%
	Gobierno Cortable	5,413	3	14	4	5,434	99.6%	0.1%	0.3%	0.1%
	Gobierno No Cortable	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	1,298	8	4	0	1,310	99.1%	0.6%	0.3%	0.0%
	Total EDESsur	845,341	135,993	68,527	2,701	1,052,562	80.3%	12.9%	6.5%	0.3%
EDEEste	Residenciales	508,048	142,655	5,162	5,609	661,474	76.8%	21.6%	0.8%	0.8%
	Comerciales	68,646	16,951	683	700	86,980	78.9%	19.5%	0.8%	0.8%
	Bonoluz	126,129	33,474	74	131	159,808	78.9%	20.9%	0.0%	0.1%
	Industriales	8,253	332	26	36	8,647	95.4%	3.8%	0.3%	0.4%
	UNR's	7	0	0	0	7	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	4,188	32	11	23	4,254	98.4%	0.8%	0.3%	0.5%
	Gobierno Cortable	4,187	32	11	23	4,253	98.4%	0.8%	0.3%	0.5%
	Gobierno No Cortable	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	1,991	266	7	3	2,267	87.8%	11.7%	0.3%	0.1%
	Total EDEEste	717,262	193,710	5,963	6,502	923,437	77.7%	21.0%	0.6%	0.7%
Total EDE		2,787,101	417,616	85,387	10,093	3,300,197	84.5%	12.7%	2.6%	0.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

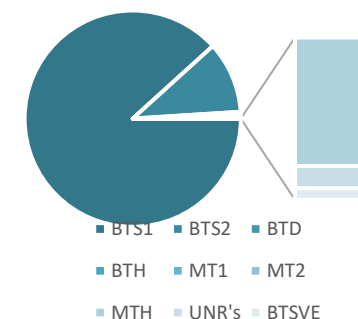
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: may-2026

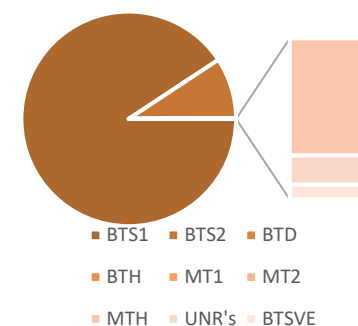
Composición por Estado (%)

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	1,077,148	77,385	9,775	749	1,165,057	92.5%	6.6%	0.8%	0.1%
	BTS2	140,259	10,410	1,099	130	151,898	92.3%	6.9%	0.7%	0.1%
	BTD	1,737	33	13	1	1,784	97.4%	1.8%	0.7%	0.1%
	BTH	47	0	0	0	47	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,526	69	10	10	4,615	98.1%	1.5%	0.2%	0.2%
	MT2	449	12	0	0	461	97.4%	2.6%	0.0%	0.0%
	MTH	283	3	0	0	286	99.0%	1.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,224,498	87,913	10,897	890	1,324,198	92.5%	6.6%	0.8%	0.1%	
EDESUR	BTS1	746,717	125,237	65,362	2,406	939,722	79.5%	13.3%	7.0%	0.3%
	BTS2	83,225	10,650	3,134	275	97,284	85.5%	10.9%	3.2%	0.3%
	BTD	8,861	62	13	3	8,939	99.1%	0.7%	0.1%	0.0%
	BTH	165	1	0	0	166	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,724	39	13	13	5,789	98.9%	0.7%	0.2%	0.2%
	MT2	250	0	0	1	251	99.6%	0.0%	0.0%	0.4%
	MTH	295	2	3	1	301	98.0%	0.7%	1.0%	0.3%
	UNR's	57	1	0	0	58	98.3%	1.7%	0.0%	0.0%
	BTSVE	47	1	2	2	52	90.4%	1.9%	3.8%	3.8%
Total EDESUR	845,341	135,993	68,527	2,701	1,052,562	80.3%	12.9%	6.5%	0.3%	
EDEEste	BTS1	636,182	176,239	5,246	5,748	823,415	77.3%	21.4%	0.6%	0.7%
	BTS2	75,065	17,255	696	720	93,736	80.1%	18.4%	0.7%	0.8%
	BTD	1,961	44	4	2	2,011	97.5%	2.2%	0.2%	0.1%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,628	147	17	32	3,824	94.9%	3.8%	0.4%	0.8%
	MT2	309	20	0	0	329	93.9%	6.1%	0.0%	0.0%
	MTH	81	3	0	0	84	96.4%	3.6%	0.0%	0.0%
	UNR's	9	0	0	0	9	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	11	0	0	0	11	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDEEste	717,262	193,710	5,963	6,502	923,437	77.7%	21.0%	0.6%	0.7%	
Total EDE's	2,787,101	417,616	85,387	10,093	3,300,197	84.5%	12.7%	2.6%	0.3%	

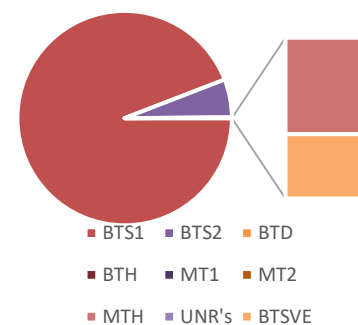
Situación Correcta



Suspendidos por Impago



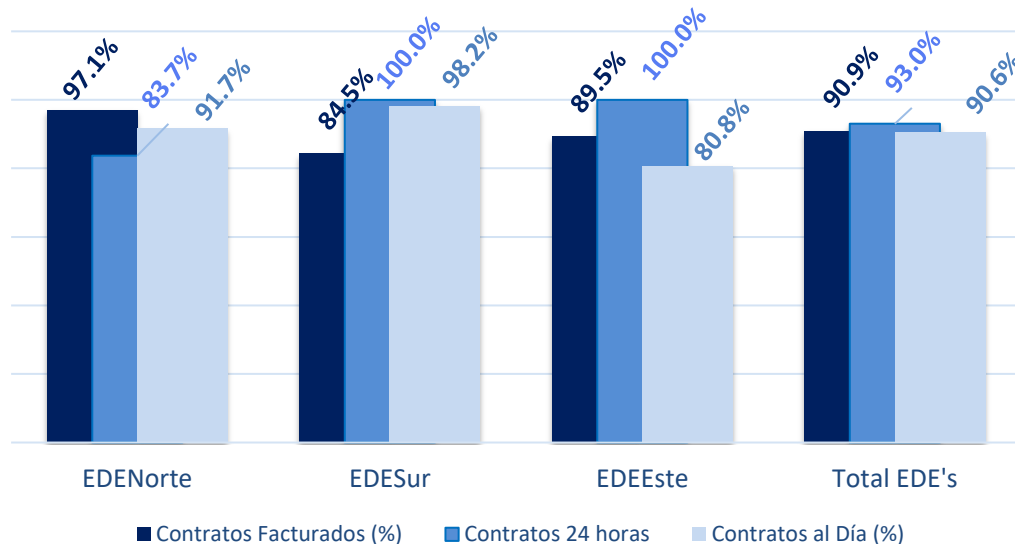
Alta Sin Facturar



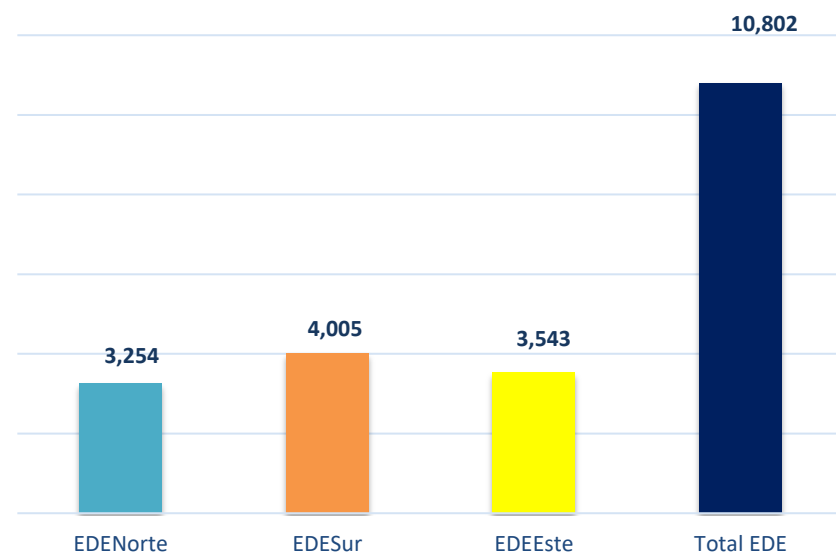
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas



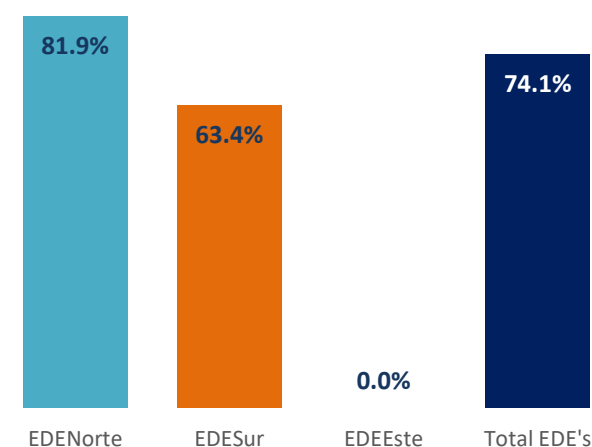
Mes: may-2026

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	1,324,198	1,285,893	97.1%	13,073	9,819	3,254	1,076,524	83.7%	1,179,528	91.7%
EDESUR	1,052,562	888,927	84.5%	9,185	5,180	4,005	888,927	100.0%	872,690	98.2%
EDEEste	923,437	826,119	89.5%	9,725	6,182	3,543	826,119	100.0%	667,322	80.8%
Total EDE	3,300,197	3,000,939	90.9%	31,983	21,181	10,802	2,791,570	93.0%	2,719,540	90.6%

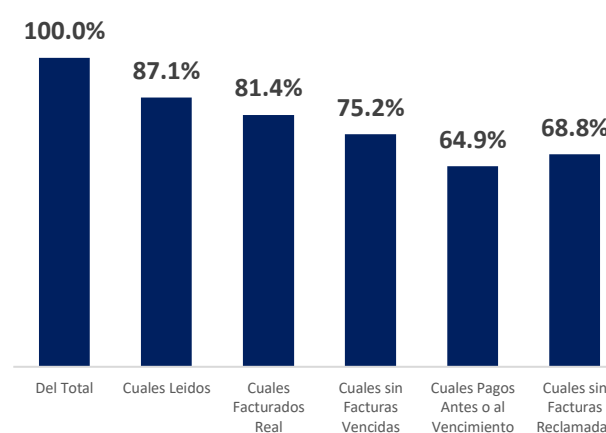
25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Mes: may-2026				Promedio Año 2026	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,324,198	100.0%	1,317,256	100.0%
	Cuales Leídos	1,133,781	85.6%	1,130,907	85.9%
	Cuales Facturados Real	1,085,908	82.0%	1,086,367	82.5%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,036,568	78.3%	1,036,248	78.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	962,252	72.7%	957,829	72.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,084,677	81.9%	1,082,700	82.2%
EDESUR	Del Total	979,169	100.0%	972,909	100.0%
	Cuales Leídos	972,539	99.3%	966,476	99.3%
	Cuales Facturados Real	878,843	89.8%	872,932	89.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	762,548	77.9%	764,793	78.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	628,015	64.1%	600,197	61.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	621,160	63.4%	594,683	61.1%
EDEEste *	Del Total	0	100.0%	703,531	100.0%
	Cuales Leídos	0	#¡DIV/0!	509,657	72.4%
	Cuales Facturados Real	0	#¡DIV/0!	478,263	68.0%
	Cuales sin Facturas Vencidas	0	#¡DIV/0!	450,797	64.1%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	0	#¡DIV/0!	385,091	54.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	0	#¡DIV/0!	380,900	54.1%
Total EDE	Del Total	2,303,367	100.0%	2,993,697	100.0%
	Cuales Leídos	2,106,320	91.4%	2,607,039	87.1%
	Cuales Facturados Real	1,964,751	85.3%	2,437,562	81.4%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,799,116	78.1%	2,251,839	75.2%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,590,267	69.0%	1,943,117	64.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,705,837	74.1%	2,058,283	68.8%

Clientes Óptimos en Ciclo Comercial



Composición de Clientes Óptimos (%)



Notas:

EDEEste * Al momento de generarse la información, se presentaron ciertos errores que desafortunadamente no fueron detectados a tiempo. Una vez transcurrido el mes de cierre, los sistemas que gestionan esta información no permiten la regeneración de la data.

Entendemos la importancia de contar con datos precisos y oportunos, por lo que estamos evaluando alternativas que nos permitan mitigar el impacto de esta situación. Asimismo, tomaremos medidas adicionales para fortalecer los controles en etapas previas al cierre, con el objetivo de evitar que situaciones similares se repitan en el futuro.

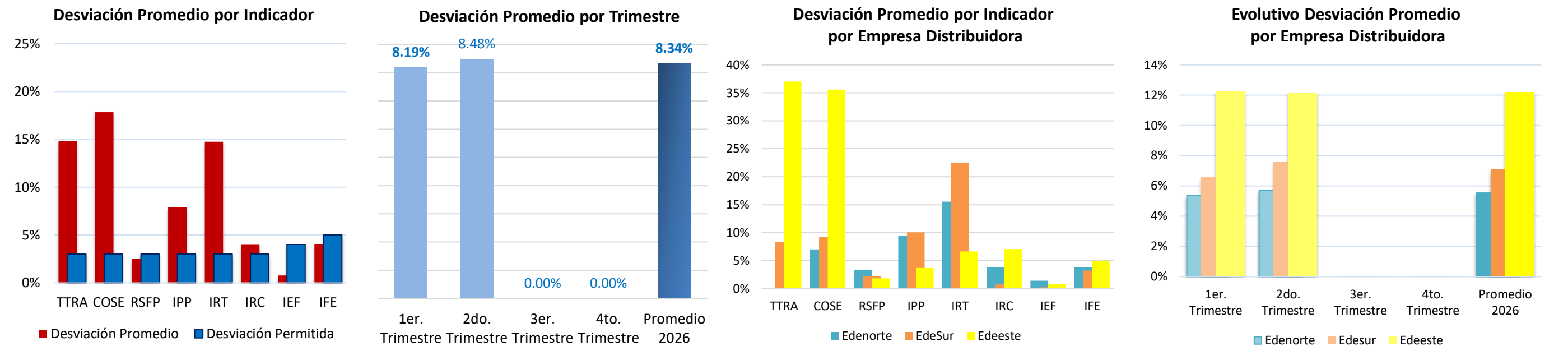
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

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



Hasta el mes: may-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	PONDERADO 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%	13.93%	15.74%			14.83%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	18.31%	17.38%			17.85%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	2.86%	2.17%			2.51%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.67%	7.13%			7.90%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	11.90%	17.63%			14.77%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	4.65%	3.34%			4.00%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.79%	0.79%			0.79%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.41%	3.69%			4.05%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:								
PONDERADO				8.19%	8.48%			8.34%

Legenda

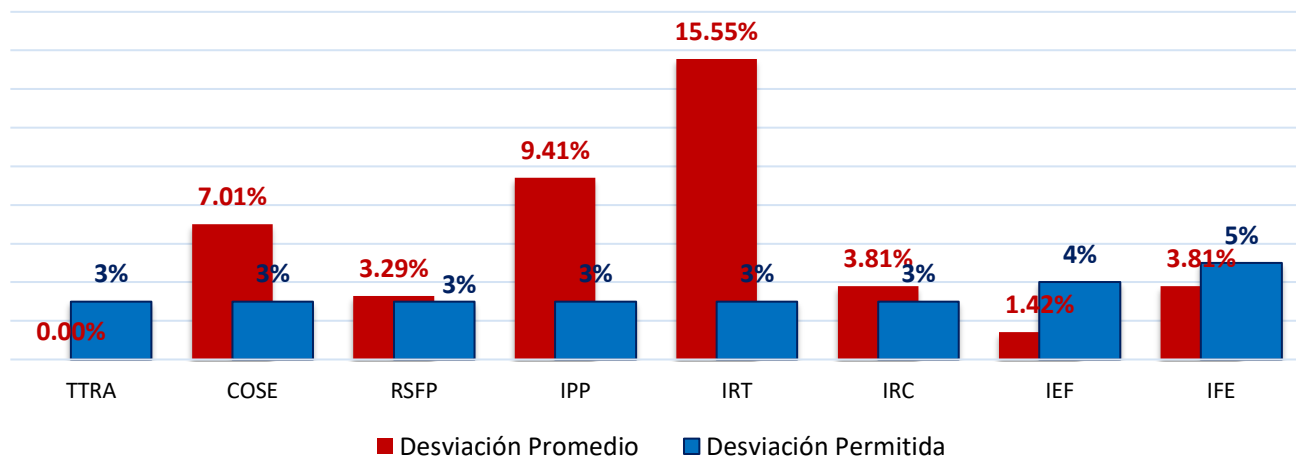
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

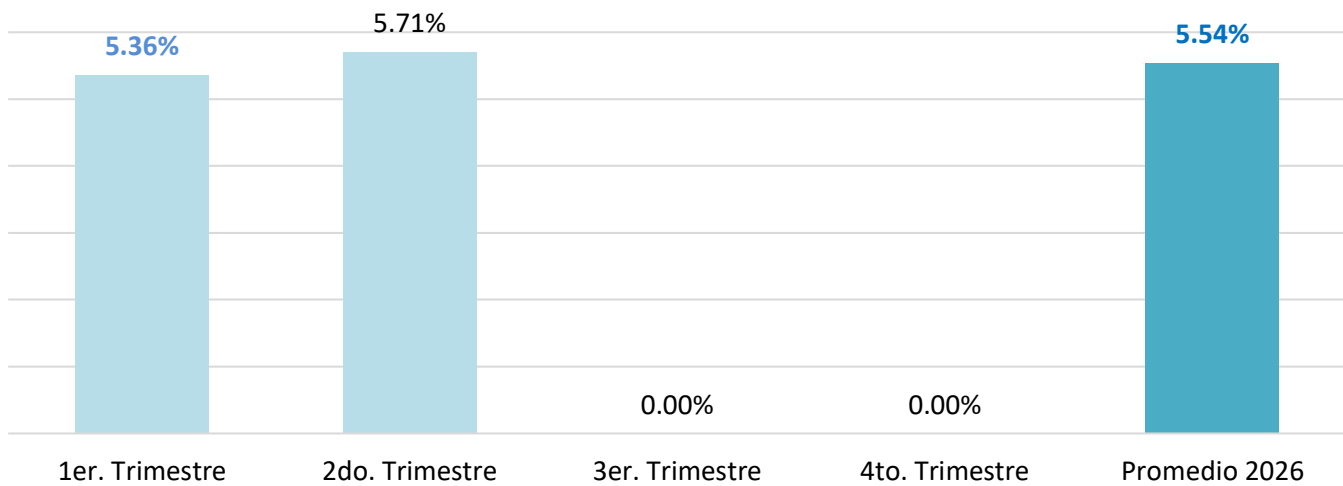
26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



may-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%			0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	6.79%	7.23%			7.01%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.11%	3.47%			3.29%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.97%	9.85%			9.41%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	14.61%	16.48%			15.55%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	3.77%	3.85%			3.81%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.42%	1.42%			1.42%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.23%	3.38%			3.81%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:				PONDERADO	5.36%	5.71%		5.54%

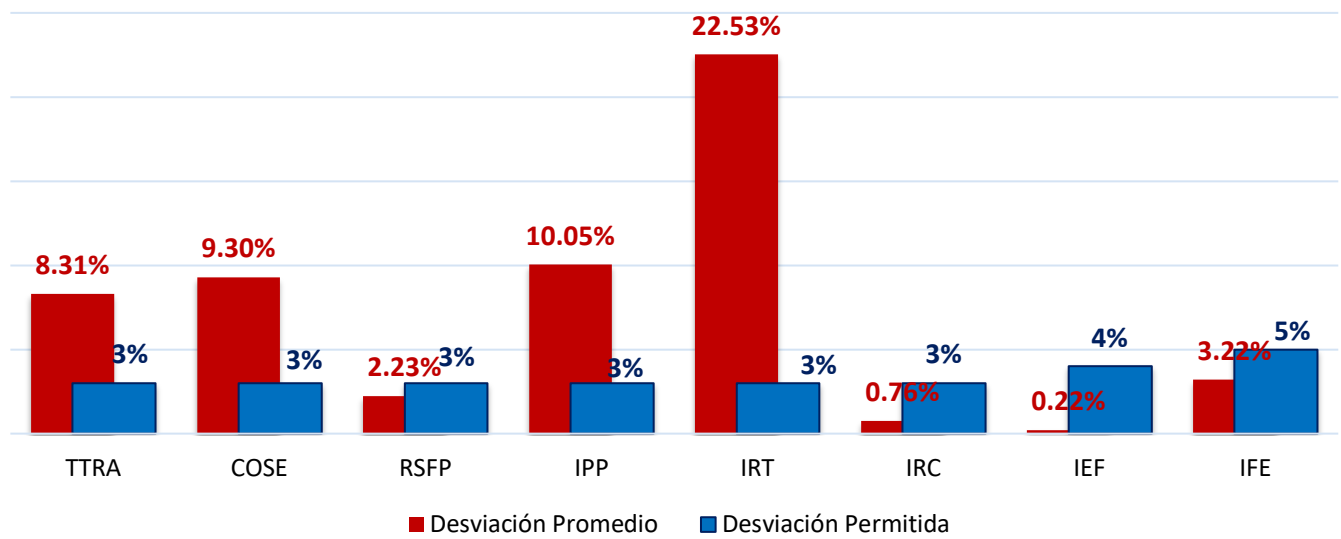
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

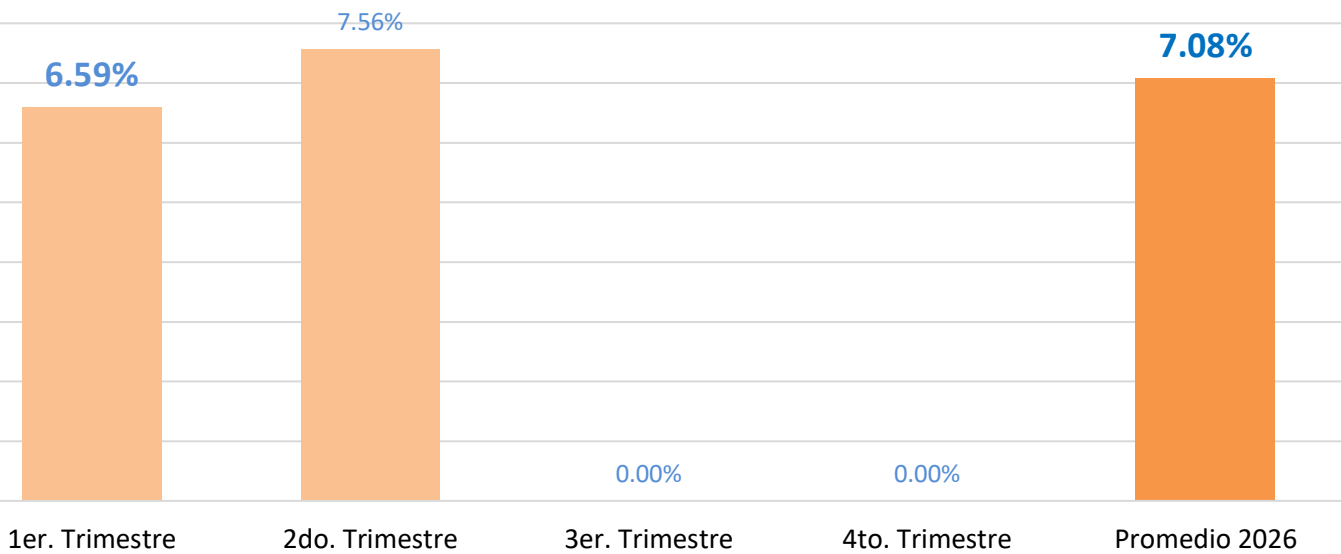
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: may-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%	7.20%	9.42%			8.31%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	11.05%	7.54%			9.30%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	1.42%	3.03%			2.23%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	10.90%	9.20%			10.05%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	17.64%	27.41%			22.53%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	0.66%	0.86%			0.76%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.23%	0.21%			0.22%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	3.61%	2.83%			3.22%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:								
				PONDERADO	6.59%	7.56%		7.08%

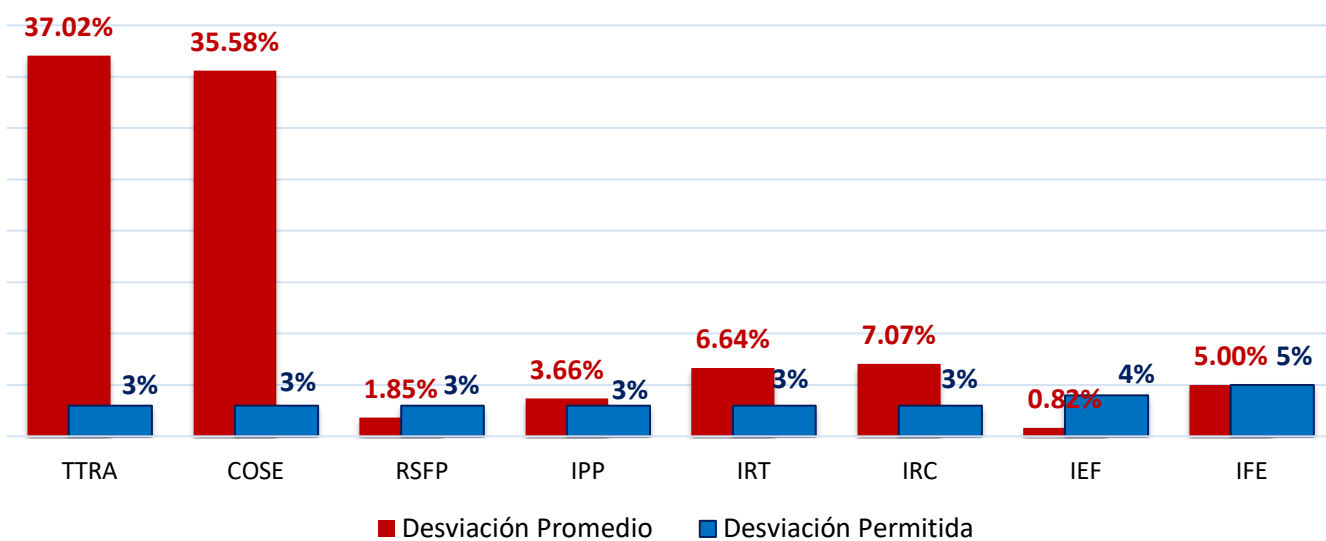
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

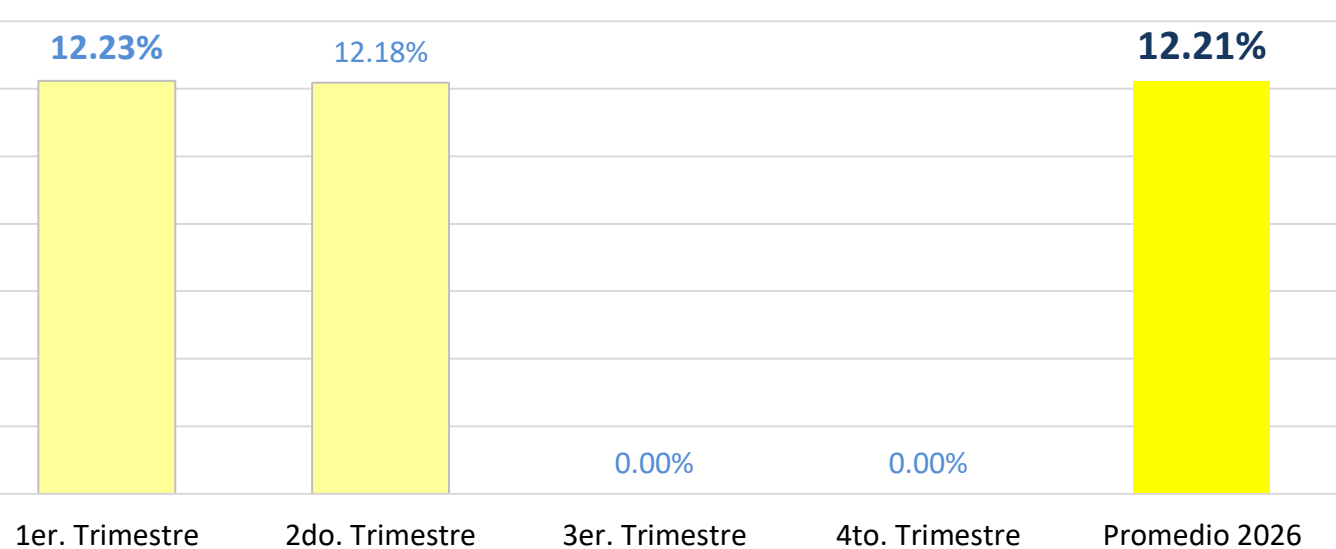
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: may-2026

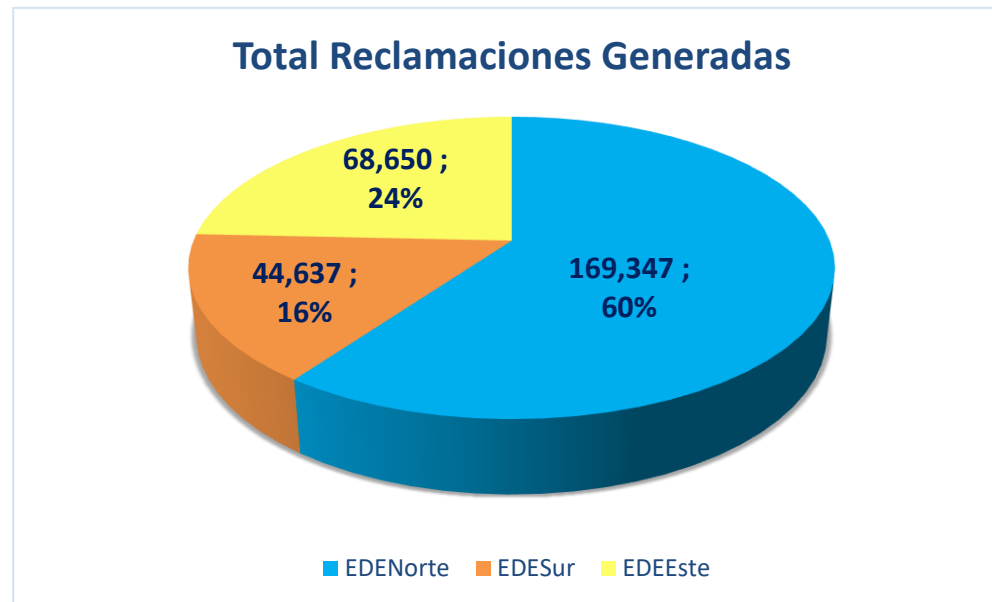
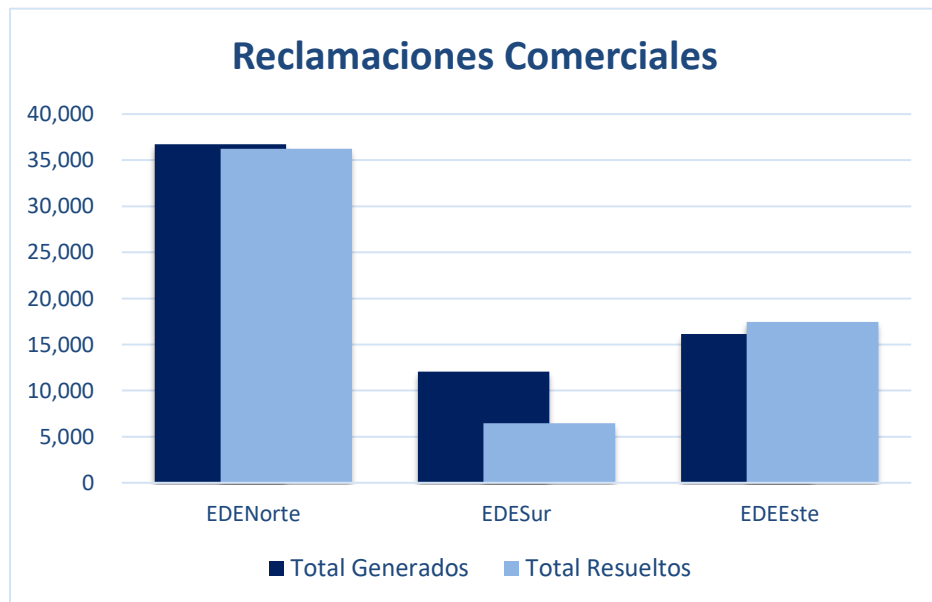
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	36.24%	37.81%			37.02%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	33.77%	37.38%			35.58%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.69%	0.00%			1.85%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	4.99%	2.34%			3.66%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	4.28%	9.00%			6.64%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	8.85%	5.30%			7.07%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.92%	0.72%			0.82%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.12%	4.87%			5.00%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				12.23%	12.18%			12.21%
Nota:				PONDERADO				

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

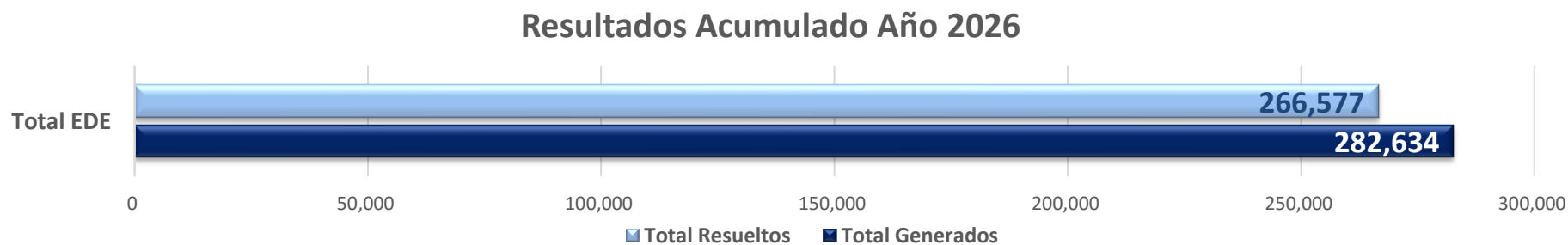
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27. Reclamos Comerciales

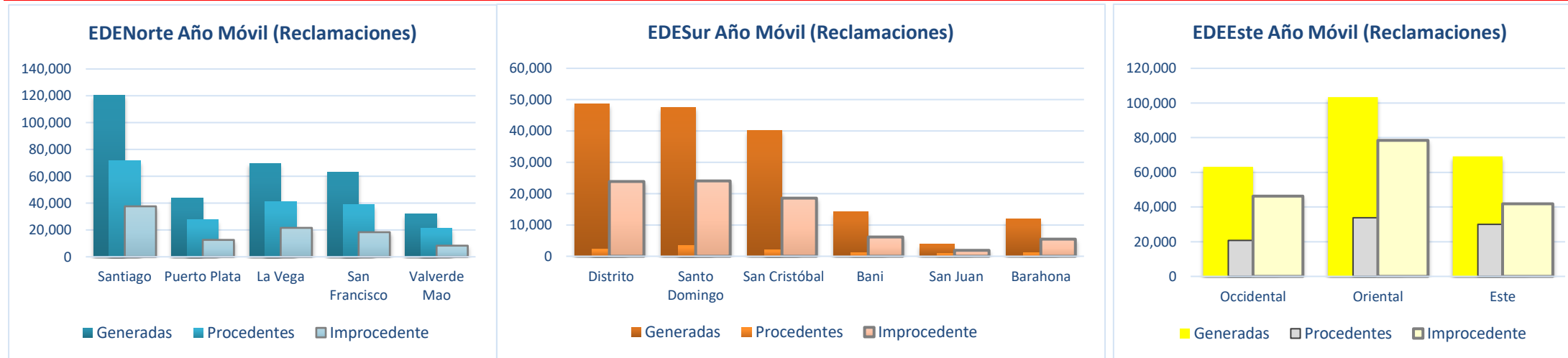


Resultados del Mes: may-2026					Resultados Acumulado Año 2026			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	36,737	28,448	7,786	36,234	169,347	129,808	33,123	162,931
EDESUR	12,041	1,041	5,419	6,460	44,637	5,091	20,842	25,933
EDEEste	16,154	5,265	12,169	17,434	68,650	31,015	46,698	77,713
Total EDE	64,932	34,754	25,374	60,128	282,634	165,914	100,663	266,577



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



Puntual Mes: may-2026					Acumulado: 2026			Año Móvil: jun 25 - may 26		
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	12,956	9,961	2,854	60,403	46,276	11,881	120,514	71,722	37,627
	Puerto Plata	5,231	4,092	1,089	24,270	18,611	4,807	43,580	27,637	12,587
	La Vega	7,490	5,722	1,604	34,496	25,708	7,207	69,649	41,093	21,575
	San Francisco	7,100	5,493	1,532	32,631	25,121	6,384	62,963	38,983	18,354
	Valverde Mao	3,960	3,180	707	17,547	14,092	2,844	32,008	21,161	8,299
Total EDENorte		36,737	28,448	7,786	169,347	129,808	33,123	328,714	200,596	98,442
EDESur	Distrito	3,508	288	1,475	11,191	1,219	5,164	48,613	2,404	23,867
	Santo Domingo	3,651	293	1,826	13,259	1,577	6,353	47,577	3,410	24,052
	San Cristóbal	2,684	177	1,185	10,494	850	4,846	40,207	2,003	18,557
	Bani	1,036	103	411	4,355	507	1,985	14,113	1,095	6,155
	San Juan	308	96	158	1,437	476	691	3,805	925	1,892
	Barahona	854	84	364	3,901	462	1,803	11,980	1,028	5,470
Total EDESur		12,041	1,041	5,419	44,637	5,091	20,842	166,295	10,865	79,993
EDEEste	Occidental	4,343	1,225	3,523	17,250	7,164	12,644	63,276	20,827	46,303
	Oriental	6,986	2,091	5,615	27,808	11,989	20,765	103,377	33,737	78,507
	Este	4,825	1,949	3,031	23,592	11,862	13,289	69,142	30,080	41,861
Total EDEEste		16,154	5,265	12,169	68,650	31,015	46,698	235,795	84,644	166,671
Total EDE		64,932	34,754	25,374	282,634	165,914	100,663	730,804	296,105	345,106

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)



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	1.19	1.47	1.28	1.57								1.35
EDESUR	7.11	3.28	2.31	2.59	3.21								3.70
EDEEste	7.17	7.55	6.67	6.81	5.89								6.82
Total EDE	5.18	4.01	3.49	3.56	3.56								3.96

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



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	0.49	0.52	0.48								0.49
EDESUR	0.26	0.17	0.20	0.18	0.33								0.23
EDEEste	1.31	1.31	1.35	1.68	1.92								1.51
Total EDE	0.68	0.65	0.68	0.79	0.91								0.74

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, mayo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de julio 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, mayo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de julio 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, mayo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 03 de julio 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>, 01 de junio 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, mayo 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de julio 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, mayo 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 30 de junio 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, mayo 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de junio de 2026.
8. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, mayo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de junio de 2026.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, mayo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de junio de 2026.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, mayo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de julio de 2026.