



## Informe de Gestión Comercial de las EDE

Febrero 2026

edenorte edesur edeeste

Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	José Omar Monegro Analista Energía Eléctrica	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Jesualdo Jimenez Director Mercado Eléctrico	Ricardo Guerrero Viceministro Energía Eléctrica	17 de abril 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 febrero 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 correspondientes al mes de febrero **2026**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **89.0%** representando una disminución de **-6.9%** con relación al año pasado.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de febrero de 2026 de unos **DOP 7,261.3 MM**, con una cobranza de **95.3%**. Estos representan el **38.6%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de febrero de 2026 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 292.5 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **DOP 5.5 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **DOP 287.0 MM** por compensación de estos a las EDE. La deuda de los Ayuntamientos representa el **55.8%** de la deuda acumulada de las EDE.
- Respecto al año móvil, la provincia de **Santiago Rodríguez** muestra mejor indicador de Pérdidas en **8.5%**, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **86.9%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **5.8%**; en este, el **97.3%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **95.7%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **242,417 clientes prepago**, **2,750,330 clientes 24 hrs.** y **1,722,251 clientes teledidos**, estos últimos representan un **58.1%** de los clientes facturados y **69.2%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio acumulado al mes de febrero 2026 fue de un **97.7%**.

## 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										2,912.8	2,876.1	36.8	1.3%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	248.3	232.5										480.8	436.3	44.5	10.2%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	16.2	16.8										16.5	15.2	1.3	8.8%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.9	16.4										16.1	16.3	(0.2)	(1.1%)
	Margen Compra Venta	%	(2.2%)	(2.8%)										(2.4%)	6.9%	(9.3)	(135.4%)
	Abastecimiento	%	98.6%	96.8%										97.7%	97.4%	0.3	0.4%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	944.9										1,914.7	1,907.9	6.8	0.4%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,771.0	9,620.3										19,391.3	19,261.2	130.1	0.7%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	153.9	154.7										308.5	310.7	(2.2)	(0.7%)
	Pérdidas de Energía	GWh	561.9	436.2										998.1	968.2	29.9	3.1%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	36.7%	31.6%										34.3%	33.7%	0.6	1.8%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	965.2	877.2										1,842.4	1,844.2	(1.8)	(0.1%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,987.3	9,455.3										19,442.6	19,167.7	274.9	1.4%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,778.0	9,017.0										18,795.0	18,643.5	151.5	0.8%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	154.0	145.0										298.9	300.8	(1.8)	(0.6%)
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.1%	93.7%										96.9%	96.8%	0.1	0.1%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	37.0%	36.5%										36.7%	35.9%	0.9	2.4%
	Porcentaje CRI	%	63.4%	64.1%										63.7%	64.2%	(0.5)	(0.8%)
	Porcentaje ERI	%	63.0%	63.5%										63.3%	64.1%	(0.9)	(1.4%)
Clientes	Contratos Activos	#	3,256,381	3,266,858										3,266,858	3,159,920	106,938	3.4%
	Contratos Facturados	#	3,054,617	2,966,097										2,966,097	2,964,945	1,152	0.0%
	Contratos Cobrados	#	2,526,450	2,347,663										2,347,663	2,353,214	(5,551)	(0.2%)
	Contratos 24 HRS.	#	2,842,336	2,750,330										2,750,330	2,379,574	370,756	15.6%
	Contratos Al Día	#	2,679,172	2,672,929										2,672,929	2,557,633	115,296	4.5%
	Contratos Telemedidos	#	1,799,811	1,722,251										1,722,251	1,661,794	60,457	3.6%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.8%	90.8%										90.8%	93.8%	(3.0)	(3.2%)
	Contratos al Día / Facturados	%	87.7%	90.1%										90.1%	86.3%	3.9	4.5%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	58.9%	58.1%										58.1%	56.0%	0.0	3.6%
	Facturas Emitidas	#	2,922,550	3,027,256										2,974,903	2,882,118	92,785	3.2%
	Facturas Cobradas	#	2,660,576	2,635,536										2,648,056	2,755,970	(107,914)	(3.9%)
	Índice de Facturas Cobradas	%	91.0%	87.1%										89.0%	95.6%	(6.6)	(6.9%)
Deuda	Deuda Total	MM DOP	35,796.2	35,007.6										35,007.6	33,081.3	1,926.3	5.8%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,450.4	1,455.8										1,455.8	1,511.8	(56.0)	(3.7%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	19,366.9	19,540.6										19,540.6	16,740.3	2,800.3	16.7%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	566.5	503.9										1,070.4	1,031.8	38.6	3.7%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(94.3)	(87.5)										(181.8)	(135.5)	(46.3)	34.1%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(94.4)	(77.8)										(172.2)	(125.6)	(46.7)	37.1%
	FETE	MM USD	75.4	75.7										151.1	134.5	16.6	12.3%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(18.9)	(11.8)										(30.7)	(1.0)	(29.7)	2,929.0%
	Balance Comercial	MM USD	(93.0)	(99.6)										(192.7)	(152.2)	(40.5)	26.6%
	Balance Corriente	MM USD	(129.5)	(137.1)										(266.6)	(229.1)	(37.5)	16.4%
	Balance Global	MM USD	(143.4)	(145.0)										(288.4)	(256.8)	(31.6)	12.3%
Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2										62.9	62.0	0.9	1.4%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 1.1 Resumen de Gestión EDENorte



ÍTEM	ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ2025	%Δ2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	461.6	405.8											867.4	849.8	17.6	2.1%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	78.7	72.7											151.4	134.1	17.3	12.9%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	17.1	17.9											17.5	15.8	1.7	10.6%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.3	16.1											15.7	16.2	(0.5)	(3.3%)
	Margen Compra Venta	%	(11.5%)	(11.0%)											(11.1%)	2.8%	(13.9)	(490.9%)
Facturación / Pérdidas	Abastecimiento	%	99.4%	97.8%											98.6%	98.5%	0.1	0.1%
	Energía Facturada	GWh	354.9	347.3											702.2	687.2	14.9	2.2%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,447.1	3,486.3											6,933.5	6,919.9	13.6	0.2%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	54.3	56.1											110.3	111.6	(1.3)	(1.2%)
	Pérdidas de Energía	GWh	106.7	58.5											165.2	163	2.6	1.6%
Cobranza	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	23.1%	14.4%											19.0%	19.1%	(0.1)	-0.4%
	Energía Cobrada	GWh	357.6	324.4											681.9	662.3	19.6	3.0%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,584.4	3,479.4											7,063.7	6,757.6	306.2	4.5%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,473.1	3,256.5											6,729.6	6,669.4	60.2	0.9%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	54.7	52.4											107.0	107.6	(0.5)	-0.5%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.8%	93.4%											97.0%	96.4%	0.6	0.7%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.5%	20.1%											21.4%	22.1%	(0.7)	(3.1%)
	Porcentaje CRI	%	77.5%	79.9%											78.5%	77.9%	0.6	0.8%
Clientes	Porcentaje ERI	%	77.5%	79.9%											78.6%	77.9%	0.7	0.9%
	Contratos Activos	#	1,310,287	1,313,930											1,313,930	1,272,393	41,537	3.3%
	Contratos Facturados	#	1,274,361	1,277,958											1,277,958	1,236,813	41,145	3.3%
	Contratos Cobrados	#	1,090,901	1,050,432											1,050,432	1,025,453	24,979	2.4%
	Contratos 24 Hrs.	#	1,062,080	1,062,191											1,062,191	1,042,943	19,248	1.8%
	Contratos Al Día	#	1,175,459	1,166,749											1,166,749	1,136,230	30,519	2.7%
	Contratos Telemedidos	#	632,109	636,197											636,197	590,094	46,103	7.8%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	97.3%	97.3%											97.3%	97.2%	0.1	0.1%
	Contratos al Día / Facturados	%	92.2%	91.3%											91.3%	91.9%	(0.6)	(0.6%)
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	49.6%	49.8%											49.8%	47.7%	2.1	434.2%
Deuda	Facturas Emitidas	#	1,279,183	1,283,052											1,281,118	1,255,848	25,269	2.0%
	Facturas Cobradas	#	1,090,901	1,050,432											1,070,667	1,225,318	(154,651)	(12.6%)
	Índice de Facturas Cobradas	%	85.3%	81.9%											83.6%	97.6%	(14.0)	(14.3%)
Otros	Deuda Total	MM DOP	12,459.0	12,441.5											12,441.5	11,198	1,243.5	11.1%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	32.2	35.4											35.4	31.4	4.0	12.8%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	10,464.2	10,578.9											10,578.9	9,324	1,255.0	13.5%
	Margen Energía no Cobrada	GWh	104.0	81.4											185.4	187.5	(2.1)	(1.1%)
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(24.0)	(20.3)											(44.4)	(26.5)	(17.8)	67.2%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(24.4)	(16.6)											(41.1)	(22.5)	(18.6)	82.6%
	FETE	MM USD	32.9	32.7											65.6	57.7	8.0	13.8%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.9	12.4											21.3	31.1	(9.9)	(31.7%)
	Balance Comercial	MM USD	(22.0)	(24.3)											(46.4)	(31.2)	(15.2)	48.5%
	Balance Corriente	MM USD	(38.0)	(37.4)											(75.4)	(58.4)	(17.0)	29.2%
Otros	Balance Global	MM USD	(46.5)	(38.8)											(85.4)	(66.5)	(18.8)	28.3%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2											62.9	62.0	0.9	1.4%

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											986.5	1,012.1	(25.7)	(2.5%)
	Factura por Compra de Energía	MM USD	80.7	77.5											158.3	151.3	7.0	4.6%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.7	16.4											16.0	14.9	1.1	7.3%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.5	16.7											16.6	16.4	0.2	1.0%
	Margen Compra Venta	%	4.3%	1.9%											3.2%	8.9%	(5.7)	(64.3%)
	Abastecimiento	%	98.5%	97.0%											97.8%	97.8%	(0.1)	(0.1%)
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	361.2	350.8											712.0	737.8	(25.8)	(3.5%)
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,774.9	3,640.1											7,415.1	7,502.0	(86.9)	(1.2%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	59.4	58.5											118.0	121.0	(3.1)	(2.5%)
	Pérdidas de Energía	GWh	151.7	122.8											274.5	274	0.1	0.05%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	29.6%	25.9%											27.8%	27.1%	0.7	2.7%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	355.3	328.2											683.5	713.4	(30.0)	(4.2%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,827.3	3,513.9											7,341.3	7,252.8	88.5	1.2%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,769.5	3,490.9											7,260.4	7,278.5	(18.1)	(0.2%)
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	59.4	56.1											115.5	117.4	(1.9)	(1.6%)
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.9%	95.9%											97.9%	97.0%	0.9	0.9%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	30.7%	30.7%											30.7%	29.5%	1.2	4.1%
	Porcentaje CRI	%	70.3%	71.0%											70.7%	70.7%	(0.1)	(0.1%)
	Porcentaje ERI	%	69.3%	69.3%											69.3%	70.5%	(1.2)	(1.7%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,036,525	1,040,061											1,040,061	1,006,142	33,919	3.4%
	Contratos Facturados	#	966,294	878,652											878,652	942,414	(63,762)	(6.8%)
	Contratos Cobrados	#	828,216	716,013											716,013	768,375	(52,362)	(6.8%)
	Contratos 24 HRs.	#	966,294	878,652											878,652	942,414	(63,762)	(6.8%)
	Contratos Al Día	#	855,050	859,513											859,513	813,649	45,864	5.6%
	Contratos Telemedidos	#	800,771	715,008											715,008	756,404	(41,396)	(5.5%)
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.2%	84.5%											84.5%	93.7%	(9.2)	(9.8%)
	Contratos al Día / Facturados	%	88.5%	97.8%											97.8%	86.3%	11.5	13.3%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	82.9%	81.4%											81.4%	80.3%	1.1	1.4%
	Facturas Emitidas	#	781,201	894,094											837,648	769,972	67,675	8.8%
	Facturas Cobradas	#	742,693	812,875											777,784	714,613	63,171	8.8%
Índice de Facturas Cobradas	%	95.1%	90.9%											92.9%	92.8%	0.04	0.05%	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	8,160.9	7,227.9											7,227.9	7,871	(643.2)	(8.2%)
	Deuda Bonoluz	MM DOP	800.5	793.0											793.0	853.1	(60.0)	(7.0%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	3,470.8	3,495.3											3,495.3	2,316	1,179.6	50.9%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	157.7	145.4											303.0	298.7	4.3	1.4%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(21.4)	(21.4)											(42.8)	(33.8)	(8.9)	26.4%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(21.3)	(19.0)											(40.3)	(30.2)	(10.1)	33.2%
	FETE	MM USD	23.5	23.9											47.4	45.8	1.6	3.5%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	2.2	2.5											4.7	12.0	(7.3)	(61.2%)
	Balance Comercial	MM USD	(21.9)	(22.8)											(44.7)	(41.1)	(3.6)	8.9%
	Balance Corriente	MM USD	(33.1)	(36.0)											(69.1)	(67.4)	(1.7)	2.5%
	Balance Global	MM USD	(35.5)	(40.1)											(75.6)	(73.3)	(2.2)	3.0%
Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2											62.9	62.0	0.9	1.4%	

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											1,059.0	1,014.2	44.9	4.4%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	88.8	82.3											171.1	150.9	20.2	13.4%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.9	16.4											16.2	14.9	1.3	8.6%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.8	16.2											16.0	16.2	(0.1)	(0.9%)
	Margen Compra Venta	%	(0.8%)	(1.0%)											(0.8%)	8.0%	(8.8)	(110.0%)
	Abastecimiento	%	98.0%	95.5%											96.7%	95.8%	1.0	1.0%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	253.8	246.8											500.6	482.8	17.7	3.7%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,548.9	2,493.9											5,042.8	4,839.4	203.4	4.2%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.1	40.1											80.2	78.07	2.2	2.8%
	Pérdidas de Energía	GWh	303.5	254.9											558.4	531.32	27.1	5.1%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	54.5%	50.8%											52.7%	52.4%	0.3	0.7%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	252.4	224.6											477.0	468.5	8.5	1.8%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,575.6	2,462.0											5,037.6	5,157.3	(119.7)	(2.3%)
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,535.4	2,269.6											4,805.0	4,695.6	109.4	2.3%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.9	36.5											76.4	75.8	0.7	0.9%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.5%	91.0%											95.2%	97.0%	(1.8)	(1.8%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	54.7%	55.2%											55.0%	53.8%	1.2	2.1%
	Porcentaje CRI	%	45.3%	44.8%											45.0%	46.2%	(1.2)	(2.5%)
	Porcentaje ERI	%	45.3%	44.8%											45.0%	46.2%	(1.2)	(2.5%)
Clientes	Contratos Activos	#	909,569	912,867											912,867	881,385	31,482	3.6%
	Contratos Facturados	#	813,962	809,487											809,487	785,718	23,769	3.0%
	Contratos Cobrados	#	607,333	581,218											581,218	559,386	21,832	3.9%
	Contratos 24 Hrs.	#	813,962	809,487											809,487	394,217	415,270	105.3%
	Contratos Al Día	#	648,663	646,667											646,667	607,754	38,913	6.4%
	Contratos Telemedidos	#	366,931	371,046											371,046	315,296	55,750	17.7%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	89.5%	88.7%											88.7%	89.1%	(0.5)	(0.5%)
	Contratos al Día / Facturados	%	79.7%	79.9%											100.0%	77.4%	22.6	29.3%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	45.1%	45.8%											45.8%	40.1%	5.7	14.2%
	Facturas Emitidas	#	862,166	850,110											856,138	856,297	(159)	(0.02%)
	Facturas Cobradas	#	826,982	772,229											799,606	816,040	(16,435)	(2.0%)
Índice de Facturas Cobradas	%	95.9%	90.8%											93.4%	95.3%	(1.9)	(2.0%)	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	15,176.3	15,338.2											15,338.2	14,012	1,326.0	9.5%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	617.6	627.4											627.4	627.3	0.01	0.002%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,431.9	5,466.4											5,466.4	5,101	365.7	7.2%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	304.9	277.1											582.0	545.7	36.3	6.7%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(48.9)	(45.8)											(94.7)	(75.2)	(19.5)	26.0%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(48.7)	(42.2)											(90.9)	(72.8)	(18.0)	24.7%
	FETE	MM USD	19.0	19.1											38.1	31.0	7.0	22.7%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(29.9)	(26.7)											(56.6)	(44.1)	(12.5)	28.3%
	Balance Comercial	MM USD	(49.1)	(52.5)											(101.5)	(79.9)	(21.7)	27.1%
	Balance Corriente	MM USD	(58.5)	(63.7)											(122.1)	(103.3)	(18.8)	18.2%
	Balance Global	MM USD	(61.4)	(66.0)											(127.4)	(116.9)	(10.5)	9.0%
Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2											62.9	62.0	0.9	1.4%	

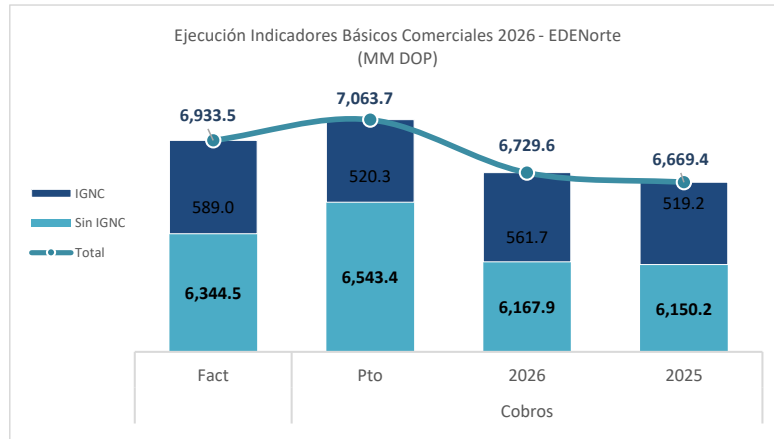
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

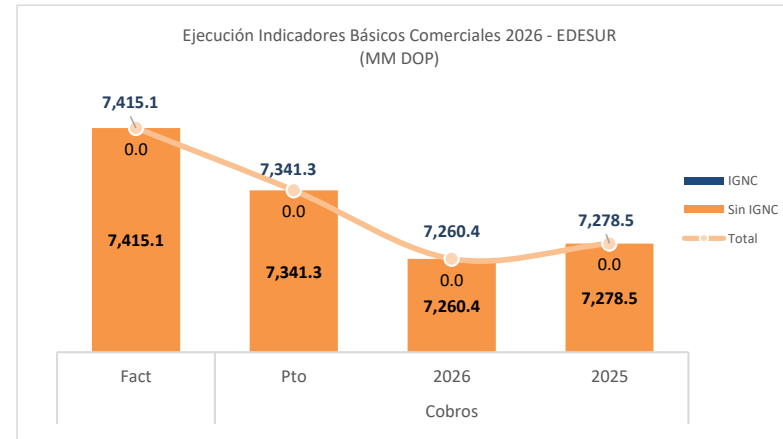
Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	feb-26					Acumulado Año: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,381.1	1,430.7	▼ (3.5%)	1,381.2	▼ (0.0%)	2,912.8	3,012.3	▼ (3.3%)	2,876.1	▲ 1.3%
	Facturación Residenciales	MM DOP	3,218.4	3,511.5	▼ (8.3%)	3,095.9	▲ 4.0%	6,597.2	7,083.6	▼ (6.9%)	6,368.4	▲ 3.6%
	Comerciales	MM DOP	1,142.6	1,015.8	▲ 12.5%	1,046.8	▲ 9.2%	2,289.9	2,047.5	▲ 11.8%	2,131.7	▲ 7.4%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	510.7	423.1	▲ 20.7%	468.2	▲ 9.1%	1,021.7	858.0	▲ 19.1%	970.4	▲ 5.3%
	Facturación Industriales	MM DOP	2,605.2	2,795.2	▼ (6.8%)	2,567.5	▲ 1.5%	5,074.6	5,638.5	▼ (10.0%)	5,143.9	▼ (1.3%)
	Facturación UNR's	MM DOP	650.4	871.4	▼ (25.4%)	876.9	▼ (25.8%)	1,410.9	1,794.8	▼ (21.4%)	1,759.3	▼ (19.8%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	784.7	781.2	■ 0.4%	745.4	▲ 5.3%	1,576.0	1,536.2	▲ 2.6%	1,480.6	▲ 6.4%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	297.8	260.1	▲ 14.5%	288.2	▲ 3.3%	589.0	522.3	▲ 12.8%	560.4	▲ 5.1%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	410.5	384.7	▲ 6.7%	388.6	▲ 5.7%	832.1	786.3	▲ 5.8%	846.5	▼ (1.7%)
	Energía Facturada	MM DOP	9,620.3	10,043.0	▼ (4.2%)	9,477.5	▲ 1.5%	19,391.3	20,267.2	▼ (4.3%)	19,261.2	■ 0.7%
Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	9,322.5	9,782.9	▼ (4.7%)	9,189.3	▲ 1.4%	18,802.3	19,744.9	▼ (4.8%)	18,700.8	■ 0.5%	
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	3,002.5	3,272.9	▼ (8.3%)	2,889.7	▲ 3.9%	6,276.8	6,737.6	▼ (6.8%)	6,041.5	▲ 3.9%
	Comerciales	MM DOP	1,044.0	979.4	▲ 6.6%	986.3	▲ 5.8%	2,186.9	2,026.2	▲ 7.9%	2,057.5	▲ 6.3%
	Bonoluz	MM DOP	482.8	402.5	▲ 19.9%	463.5	▲ 4.2%	984.4	823.8	▲ 19.5%	1,013.0	▼ (2.8%)
	Industriales	MM DOP	2,526.0	2,689.2	▼ (6.1%)	2,500.3	▲ 1.0%	5,278.4	5,517.7	▼ (4.3%)	5,237.4	■ 0.8%
	UNR's	MM DOP	665.9	863.7	▼ (22.9%)	862.5	▼ (22.8%)	1,391.8	1,774.3	▼ (21.6%)	1,778.8	▼ (21.8%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	788.2	728.9	▲ 8.1%	731.2	▲ 7.8%	1,607.1	1,502.0	▲ 7.0%	1,509.0	▲ 6.5%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	260.9	256.3	▲ 1.8%	247.2	▲ 100.0%	561.7	520.3	▲ 8.0%	519.2	▲ 8.2%
	Ayuntamientos	MM DOP	246.7	262.3	▼ (5.9%)	240.4	▲ 2.7%	507.8	540.8	▼ (6.1%)	487.0	▲ 4.3%
	Cobranzas Totales	MM DOP	9,017.0	9,455.3	▼ (4.6%)	8,921.1	▲ 1.1%	18,795.0	19,442.6	▼ (3.3%)	18,643.5	■ 0.8%
Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	8,756.1	9,199.0	▼ (4.8%)	8,673.9	■ 0.9%	18,233.3	18,922.3	▼ (3.6%)	18,124.3	■ 0.6%	
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	93.3%	93.2%	■ 0.1%	93.3%	▼ (0.1%)	95.1%	95.1%	■ 0.0%	94.9%	■ 0.3%
	Comerciales	%	91.4%	96.4%	▼ (5.2%)	94.2%	▼ (3.0%)	95.5%	99.0%	▼ (3.5%)	96.5%	▼ (1.1%)
	Bonoluz	%	94.5%	95.1%	▼ (0.6%)	99.0%	▼ (4.5%)	96.4%	96.0%	■ 0.4%	104.4%	▼ (7.7%)
	Industriales	%	97.0%	96.2%	■ 0.8%	97.4%	▼ (0.4%)	104.0%	97.9%	▲ 6.3%	101.8%	▲ 2.2%
	UNR's	%	102.4%	99.1%	▲ 3.3%	98.4%	▲ 4.1%	98.6%	98.9%	▼ (0.2%)	101.1%	▼ (2.4%)
	Gobierno Cortable	%	100.4%	93.3%	▲ 7.7%	98.1%	▲ 2.4%	102.0%	97.8%	▲ 4.3%	101.9%	■ 0.1%
	Gobierno No Cortable	%	87.6%	98.5%	▼ (11.1%)	85.8%	▲ 2.2%	95.4%	99.6%	▼ (4.3%)	92.6%	▲ 2.9%
	Ayuntamientos	%	60.1%	68.2%	▼ (11.9%)	61.9%	▼ (2.8%)	61.0%	68.8%	▼ (11.3%)	57.5%	▲ 6.1%
	Cobranzas Totales	%	93.7%	94.1%	▼ (0.4%)	94.1%	▼ (0.4%)	96.9%	95.9%	▲ 1.0%	96.8%	■ 0.1%
Cobranzas Sin IGNC	%	93.9%	94.0%	▼ (0.1%)	94.4%	▼ (0.5%)	97.0%	95.8%	▲ 1.2%	96.9%	■ 0.1%	
Facturación	MM USD	154.7	154.7	▼ (0.0%)	152.4	▲ 1.5%	308.5	312.2	▼ (1.2%)	309.7	▼ (0.4%)	
Cobranzas	MM USD	145.0	145.7	▼ (0.5%)	143.4	▲ 1.1%	299.0	301.3	▼ (0.8%)	299.8	▼ (0.2%)	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	123.2	163.2	▼ (24.5%)	136.7	▼ (9.8%)	265.8	330.9	▼ (19.7%)	279.7	▼ (5.0%)	
Facturación Mercado Gestionable	MM USD	135.1	138.3	▼ (2.3%)	134.0	■ 0.8%	269.7	278.6	▼ (3.2%)	271.5	▼ (0.7%)	
Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	129.1	131.5	▼ (1.8%)	128.1	■ 0.7%	266.4	272.1	▼ (2.1%)	267.3	▼ (0.3%)	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	95.5%	95.1%	■ 0.5%	95.6%	▼ (0.1%)	98.8%	97.7%	▲ 1.1%	98.5%	■ 0.3%	
Tasa de Cambio	DOP/USD	62.2	64.9	▼ (4.2%)	62.2	■ 0.0%	62.9	64.5	▼ (2.6%)	62.2	▲ 1.1%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

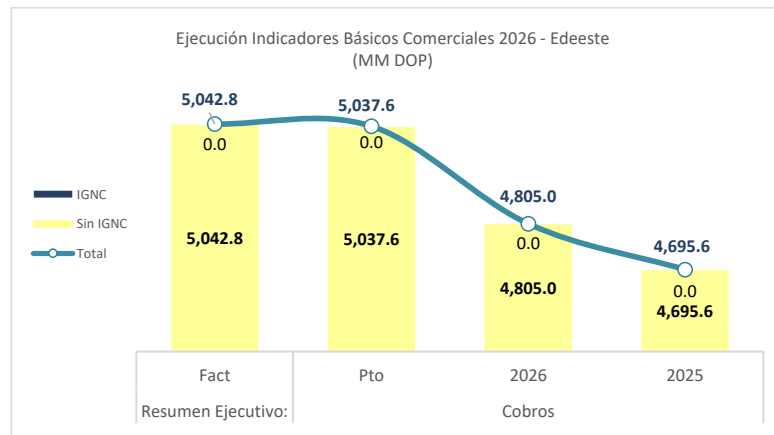
## 2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



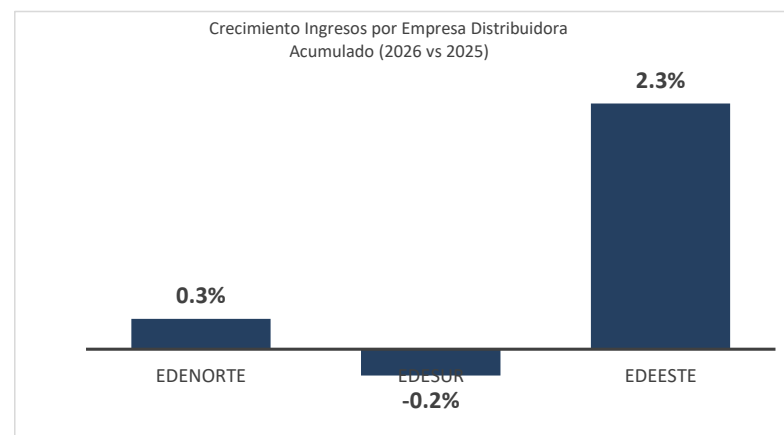
Al mes de febrero de 2026, EDENorte presenta una ejecución de un 94.3% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.2% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 0.3%.



Al mes de febrero de 2026, EDESUR presenta una ejecución de un 98.9% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.9% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra una disminución de los ingresos de un -0.2%.



Al mes de febrero de 2026, EDEEste presenta una ejecución de un 95.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 95.3% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.3%.



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	feb-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	405.8	422.3	▼ (3.9%)	409.6	▼ (0.9%)	867.4	888.5	▼ (2.4%)	849.8	▲ 2.1%
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,250.1	1,483.0	▼ (15.7%)	1,162.1	▲ 7.6%	2,558.1	2,978.2	▼ (14.1%)	2,363.6	▲ 8.2%
	Comerciales	MM DOP	493.8	389.9	▲ 26.7%	454.9	▲ 8.6%	1,002.8	782.9	▲ 28.1%	917.4	▲ 9.3%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	232.4	296.0	▼ (21.5%)	233.0	▼ (0.2%)	477.5	594.0	▼ (19.6%)	469.9	▲ 1.6%
	Facturación Industriales	MM DOP	705.0	847.4	▼ (16.8%)	719.7	▼ (2.0%)	1,285.8	1,701.6	▼ (24.4%)	1,428.9	▼ (10.0%)
	Facturación UNR's	MM DOP	256.1	245.6	▲ 4.3%	323.2	▼ (20.8%)	514.7	493.2	▲ 4.4%	653.3	▼ (21.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	45.8	48.5	▼ (5.6%)	43.0	▲ 6.5%	94.3	97.3	▼ (3.1%)	86.9	▲ 8.5%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	297.8	260.1	▲ 14.5%	288.2	▲ 3.3%	589.0	522.3	▲ 12.8%	560.4	▲ 5.1%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	205.2	178.8	▲ 14.8%	188.9	▲ 8.6%	411.4	359.0	▲ 14.6%	439.5	▼ (6.4%)
	Energía Facturada	MM DOP	3,486.3	3,749.2	▼ (7.0%)	3,413.1	▲ 2.1%	6,933.5	7,528.4	▼ (7.9%)	6,919.9	▲ 0.2%
Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	3,188.5	3,489.1	▼ (8.6%)	3,124.8	▲ 2.0%	6,344.5	7,006.1	▼ (9.4%)	6,359.5	▼ (0.2%)	
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	1,213.8	1,389.3	▼ (12.6%)	1,139.5	▲ 6.5%	2,506.0	2,820.7	▼ (11.2%)	2,364.5	▲ 6.0%
	Comerciales	MM DOP	473.5	371.7	▲ 27.4%	443.2	▲ 6.8%	982.7	754.6	▲ 30.2%	912.7	▲ 7.7%
	Bonoluz	MM DOP	226.2	277.3	▼ (18.4%)	233.5	▼ (3.1%)	470.4	562.6	▼ (16.4%)	508.7	▼ (7.5%)
	Industriales	MM DOP	695.9	813.9	▼ (14.5%)	688.6	▲ 1.1%	1,421.7	1,652.3	▼ (14.0%)	1,409.8	▲ 0.8%
	UNR's	MM DOP	248.9	241.0	▲ 3.3%	339.7	▼ (26.7%)	510.3	489.2	▲ 4.3%	680.5	▼ (25.0%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	46.0	47.0	▼ (1.9%)	44.0	▲ 4.6%	85.4	95.3	▼ (10.4%)	90.5	▼ (5.6%)
	Gobierno No Cortable	MM DOP	260.9	256.3	▲ 1.8%	247.2	▲ 5.6%	561.7	520.3	▲ 8.0%	519.2	▲ 8.2%
	Ayuntamientos	MM DOP	91.2	83.1	▲ 9.7%	90.3	▲ 0.9%	191.4	168.7	▲ 13.5%	183.5	▲ 4.3%
	Cobranzas Totales	MM DOP	3,256.5	3,479.4	▼ (6.4%)	3,226.0	▲ 0.9%	6,729.6	7,063.7	▼ (4.7%)	6,669.4	▲ 0.9%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	2,995.6	3,223.1	▼ (7.1%)	2,978.8	▲ 0.6%	6,167.9	6,543.4	▼ (5.7%)	6,150.2	▲ 0.3%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	97.1%	93.7%	▲ 3.7%	98.0%	▼ (1.0%)	98.0%	94.7%	▲ 3.4%	100.0%	▼ (2.1%)
	Comerciales	%	95.9%	95.3%	▲ 0.6%	97.4%	▼ (1.6%)	98.0%	96.4%	▲ 1.7%	99.5%	▼ (1.5%)
	Bonoluz	%	97.3%	93.7%	▲ 3.9%	100.2%	▼ (2.9%)	98.5%	94.7%	▲ 4.0%	108.2%	▼ (9.0%)
	Industriales	%	98.7%	96.0%	▲ 2.8%	95.7%	▲ 3.2%	110.6%	97.1%	▲ 13.9%	98.7%	▲ 12.1%
	UNR's	%	97.2%	98.1%	▼ (1.0%)	105.1%	▼ (7.5%)	99.2%	99.2%	▼ (0.0%)	104.2%	▼ (4.8%)
	Gobierno Cortable	%	100.6%	96.9%	▲ 3.8%	102.4%	▼ (1.8%)	90.6%	98.0%	▼ (7.5%)	104.2%	▼ (13.0%)
	Gobierno No Cortable	%	87.6%	98.5%	▼ (11.1%)	85.8%	▲ 2.2%	95.4%	99.6%	▼ (4.3%)	92.6%	▲ 2.9%
	Ayuntamientos	%	44.4%	46.5%	▼ (4.4%)	47.8%	▼ (7.1%)	46.5%	47.0%	▼ (0.9%)	41.8%	▲ 11.4%
	Cobranzas Totales	%	93.4%	92.8%	▲ 0.7%	94.5%	▼ (1.2%)	97.1%	93.8%	▲ 3.4%	96.4%	▲ 0.7%
	Cobranzas Sin IGNC	%	93.9%	92.4%	▲ 1.7%	95.3%	▼ (1.4%)	97.2%	93.4%	▲ 4.1%	96.7%	▲ 0.5%
Facturación	MM USD	56.1	58.0	▼ (3.4%)	54.9	▲ 2.1%	111.5	116.5	▼ (4.3%)	111.3	▲ 0.2%	
Cobranzas	MM USD	52.4	53.8	▼ (2.8%)	51.9	▲ 0.9%	107.1	109.5	▼ (2.2%)	107.2	▼ (0.1%)	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	50.2	64.7	▼ (22.5%)	57.1	▼ (12.2%)	113.0	131.8	▼ (14.3%)	115.9	▼ (2.5%)	
Facturación Mercado Gestionable	MM USD	44.2	46.6	▼ (5.2%)	43.5	▲ 1.8%	88.0	93.6	▼ (6.1%)	87.6	▲ 0.4%	
Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	43.1	44.3	▼ (2.8%)	42.7	▲ 0.9%	87.6	90.1	▼ (2.7%)	87.8	▼ (0.2%)	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	97.4%	95.0%	▲ 2.5%	98.2%	▼ (0.9%)	99.6%	96.2%	▲ 3.5%	100.1%	▼ (0.6%)	
Tasa de Cambio	DOP/USD	62.2	64.6	▼ (3.7%)	62.2	▲ 0.0%	62.9	64.5	▼ (2.6%)	62.2	▲ 1.1%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	feb-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	473.6	500.9	▼ (5.5%)	486.0	▼ (2.6%)	986.5	1,040.9	▼ (5.2%)	1,012.1	▼ (2.5%)
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,165.9	1,224.7	▼ (4.8%)	1,183.0	▼ (1.4%)	2,409.6	2,460.0	▼ (2.0%)	2,438.6	▼ (1.2%)
	Comerciales	MMDOP	329.0	305.6	▲ 7.7%	313.3	▲ 5.0%	658.9	630.5	▲ 4.5%	641.7	▲ 2.7%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	151.4	0.0	N/A	112.7	▲ 34.4%	282.9	0.0	N/A	239.7	▲ 18.0%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,115.2	1,161.3	▼ (4.0%)	1,095.3	▲ 1.8%	2,209.0	2,341.7	▼ (5.7%)	2,177.5	▲ 1.4%
	Facturación UNR's	MMDOP	371.7	603.2	▼ (38.4%)	520.5	▼ (28.6%)	841.4	1,246.2	▼ (32.5%)	1,041.7	▼ (19.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	406.0	399.3	▲ 1.7%	386.9	▲ 5.0%	810.5	761.1	▲ 6.5%	767.2	▲ 5.6%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	101.0	101.4	▼ (0.4%)	96.9	▲ 4.2%	202.8	207.2	▼ (2.1%)	195.6	▲ 3.7%
	Energía Facturada	MMDOP	3,640.1	3,795.5	▼ (4.1%)	3,708.6	▼ (1.8%)	7,415.1	7,646.7	▼ (3.0%)	7,502.0	▼ (1.2%)
Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	3,640.1	3,795.5	▼ (4.1%)	3,708.6	▼ (1.8%)	7,415.1	7,646.7	▼ (3.0%)	7,502.0	▼ (1.2%)	
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,106.9	1,091.5	▲ 1.4%	1,073.6	▲ 3.1%	2,331.1	2,288.9	▲ 1.8%	2,274.8	▲ 2.5%
	Comerciales	MMDOP	310.1	292.1	▲ 6.2%	291.8	▲ 6.3%	656.2	644.3	▲ 1.8%	620.9	▲ 5.7%
	Bonoluz	MMDOP	140.0	0.0	N/A	112.2	▲ 24.8%	269.2	0.0	N/A	248.2	▲ 8.5%
	Industriales	MMDOP	1,055.8	1,100.3	▼ (4.0%)	1,031.2	▲ 2.4%	2,211.3	2,287.3	▼ (3.3%)	2,192.8	■ 0.8%
	UNR's	MMDOP	394.5	600.5	▼ (34.3%)	489.5	▼ (19.4%)	826.7	1,230.2	▼ (32.8%)	1,033.9	▼ (20.0%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	407.2	353.3	▲ 15.3%	373.8	▲ 9.0%	812.5	736.2	▲ 10.4%	758.3	▲ 7.1%
	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	76.3	■ 0.1%	75.0	▲ 1.8%	153.6	154.3	▼ (0.5%)	149.6	▲ 2.6%
	Cobranzas Totales	MMDOP	3,490.9	3,513.9	▼ (0.7%)	3,447.2	▲ 1.3%	7,260.4	7,341.3	▼ (1.1%)	7,278.5	▼ (0.2%)
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	3,490.9	3,513.9	▼ (0.7%)	3,447.2	▲ 1.3%	7,260.4	7,341.3	▼ (1.1%)	7,278.5	▼ (0.2%)
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	94.9%	89.1%	▲ 6.5%	90.8%	▲ 4.6%	96.7%	93.0%	▲ 4.0%	93.3%	▲ 3.7%
	Comerciales	%	94.3%	95.6%	▼ (1.4%)	93.1%	▲ 1.2%	99.6%	102.2%	▼ (2.6%)	96.8%	▲ 2.9%
	Bonoluz	%	92.5%	0.0%	N/A	99.6%	▼ (7.1%)	95.2%	0.0%	N/A	103.5%	▼ (8.1%)
	Industriales	%	94.7%	94.8%	▼ (0.1%)	94.1%	■ 0.6%	100.1%	97.7%	▲ 2.5%	100.7%	▼ (0.6%)
	UNR's	%	106.1%	99.5%	▲ 6.6%	94.0%	▲ 12.9%	98.3%	98.7%	▼ (0.5%)	99.3%	▼ (1.0%)
	Gobierno Cortable	%	100.3%	88.5%	▲ 13.4%	96.6%	▲ 3.8%	100.2%	96.7%	▲ 3.6%	98.8%	▲ 1.4%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%
	Ayuntamientos	%	75.6%	75.2%	■ 0.5%	77.4%	▼ (2.4%)	75.7%	74.5%	▲ 1.6%	76.5%	▼ (1.0%)
	Cobranzas Totales	%	95.9%	92.6%	▲ 3.6%	92.9%	▲ 3.2%	97.9%	96.0%	▲ 2.0%	97.0%	■ 0.9%
	Cobranzas Sin IGNC	%	95.9%	92.6%	▲ 3.6%	92.9%	▲ 3.2%	97.9%	96.0%	▲ 2.0%	97.0%	■ 0.9%
Facturación	MMUSD	58.5	57.9	▲ 1.0%	59.6	▼ (1.8%)	118.0	117.7	■ 0.2%	120.6	▼ (2.2%)	
Cobranzas	MMUSD	56.1	53.6	▲ 4.6%	55.4	▲ 1.3%	115.5	113.0	▲ 2.2%	117.0	▼ (1.3%)	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	41.6	35.5	▲ 17.3%	38.3	▲ 8.5%	80.0	73.3	▲ 9.2%	79.1	▲ 1.2%	
Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	54.5	56.4	▼ (3.4%)	56.3	▼ (3.2%)	110.3	114.5	▼ (3.7%)	113.6	▼ (3.0%)	
Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	52.6	52.5	■ 0.3%	52.4	■ 0.4%	108.8	110.6	▼ (1.7%)	110.6	▼ (1.7%)	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	96.7%	93.1%	▲ 3.9%	93.2%	▲ 3.7%	98.7%	96.6%	▲ 2.1%	97.4%	▲ 1.3%	
Tasa de Cambio	DOP/USD	62.2	65.5	▼ (5.0%)	62.2	■ 0.0%	62.9	65.0	▼ (3.3%)	62.2	▲ 1.1%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	feb-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	501.7	507.4	▼ (1.1%)	485.6	▲ 3.3%	1,059.0	1,082.9	▼ (2.2%)	1,014.2	▲ 4.4%
	Facturación Residenciales	MMDOP	802.4	803.8	▼ (0.2%)	750.8	▲ 6.9%	1,629.5	1,645.5	▼ (1.0%)	1,566.2	▲ 4.0%
	Comerciales	MMDOP	319.8	320.3	▼ (0.2%)	278.5	▲ 14.8%	628.2	634.2	▼ (0.9%)	572.5	▲ 9.7%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	126.9	127.1	▼ (0.2%)	122.6	▲ 3.5%	261.4	264.0	▼ (1.0%)	260.8	▬ 0.2%
	Facturación Industriales	MMDOP	785.1	786.5	▼ (0.2%)	752.5	▲ 4.3%	1,579.8	1,595.2	▼ (1.0%)	1,537.5	▲ 2.8%
	Facturación UNR's	MMDOP	22.6	22.6	▼ (0.2%)	33.2	▼ (31.9%)	54.8	55.4	▼ (1.1%)	64.4	▼ (14.8%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	332.9	333.5	▼ (0.2%)	315.5	▲ 5.5%	671.2	677.8	▼ (1.0%)	626.5	▲ 7.1%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	▬ 0.0%	0.0	▲ 100.0%	0.0	0.0	▬ 0.0%	0.0	▬ 0.0%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	104.3	104.5	▼ (0.2%)	102.8	▲ 1.5%	217.9	220.1	▼ (1.0%)	211.4	▲ 3.1%
	Energía Facturada	MMDOP	2,493.9	2,498.3	▼ (0.2%)	2,355.8	▲ 5.9%	5,042.8	5,092.1	▼ (1.0%)	4,839.4	▲ 4.2%
Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	2,493.8	2,498.3	▼ (0.2%)	2,355.8	▲ 5.9%	5,042.8	5,092.1	▼ (1.0%)	4,839.4	▲ 4.2%	
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	681.7	792.1	▼ (13.9%)	676.7	▬ 0.7%	1,439.8	1,627.9	▼ (11.6%)	1,402.2	▲ 2.7%
	Comerciales	MMDOP	260.3	315.7	▼ (17.5%)	251.3	▲ 3.6%	548.0	627.3	▼ (12.6%)	523.9	▲ 4.6%
	Bonoluz	MMDOP	116.5	125.3	▼ (7.0%)	117.8	▼ (1.1%)	244.9	261.2	▼ (6.2%)	256.1	▼ (4.4%)
	Industriales	MMDOP	774.2	775.0	▼ (0.1%)	780.5	▼ (0.8%)	1,645.4	1,578.1	▲ 4.3%	1,634.8	▬ 0.7%
	UNR's	MMDOP	22.6	22.3	▲ 1.4%	33.3	▼ (32.1%)	54.9	54.9	▼ (0.1%)	64.4	▼ (14.8%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	334.9	328.6	▲ 1.9%	313.4	▲ 6.9%	709.2	670.5	▲ 5.8%	660.3	▲ 7.4%
	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	79.2	103.0	▼ (23.0%)	75.0	▲ 5.6%	162.8	217.8	▼ (25.3%)	153.9	▲ 5.8%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,269.6	2,462.0	▼ (7.8%)	2,247.9	▬ 1.0%	4,805.0	5,037.6	▼ (4.6%)	4,695.6	▲ 2.3%
Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,269.6	2,462.0	▼ (7.8%)	2,247.9	▬ 1.0%	4,805.0	5,037.6	▼ (4.6%)	4,695.6	▲ 2.3%	
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	85.0%	98.5%	▼ (13.8%)	90.1%	▼ (5.7%)	88.4%	98.9%	▼ (10.7%)	89.5%	▼ (1.3%)
	Comerciales	%	81.4%	98.5%	▼ (17.4%)	90.2%	▼ (9.8%)	87.2%	98.9%	▼ (11.8%)	91.5%	▼ (4.7%)
	Bonoluz	%	91.8%	98.5%	▼ (6.8%)	96.1%	▼ (4.4%)	93.7%	98.9%	▼ (5.3%)	98.2%	▼ (4.6%)
	Industriales	%	98.6%	98.5%	▬ 0.1%	103.7%	▼ (4.9%)	104.2%	98.9%	▲ 5.3%	106.3%	▼ (2.0%)
	UNR's	%	100.1%	98.5%	▲ 1.5%	100.3%	▼ (0.3%)	100.0%	99.0%	▲ 1.0%	100.0%	▬ 0.0%
	Gobierno Cortable	%	100.6%	98.5%	▲ 2.1%	99.3%	▲ 1.3%	105.7%	98.9%	▲ 6.8%	105.4%	▬ 0.3%
	Gobierno No Cortable	%	100.0%	0.0%	▬ 0.0%	200.0%	▬ 0.0%	100.7%	0.0%	▬ 0.0%	100.0%	▬ 0.7%
	Ayuntamientos	%	76.0%	98.5%	▼ (22.9%)	73.0%	▲ 4.1%	74.7%	98.9%	▼ (24.5%)	72.8%	▲ 2.6%
	Cobranzas Totales	%	91.0%	98.5%	▼ (7.6%)	95.4%	▼ (4.6%)	95.3%	98.9%	▼ (3.7%)	97.0%	▼ (1.8%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	91.0%	98.5%	▼ (7.6%)	95.4%	▼ (4.6%)	95.3%	98.9%	▼ (3.7%)	97.0%	▼ (1.8%)
Facturación	MMUSD	40.1	38.7	▲ 3.7%	37.9	▲ 5.9%	80.2	78.9	▲ 1.7%	77.8	▲ 3.1%	
Cobranzas	MMUSD	36.5	38.1	▼ (4.2%)	36.1	▬ 1.0%	76.4	78.1	▼ (2.1%)	75.5	▲ 1.3%	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	31.5	63.0	▬ 0.0%	41.2	▼ (23.7%)	72.7	125.8	▼ (42.2%)	84.7	▼ (14.2%)	
Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	36.4	35.1	▲ 3.7%	34.3	▲ 6.2%	72.6	71.4	▲ 1.7%	70.2	▲ 3.4%	
Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	33.3	34.6	▼ (3.5%)	33.0	▬ 0.9%	70.0	70.7	▼ (1.0%)	68.9	▲ 1.5%	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	91.7%	98.5%	▼ (7.0%)	96.5%	▼ (5.0%)	96.4%	98.9%	▼ (2.6%)	98.1%	▼ (1.8%)	
Tasa de Cambio	DOP/USD	62.2	64.6	▼ (3.7%)	62.2	▬ 0.0%	62.9	64.5	▼ (2.6%)	62.2	▲ 1.1%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

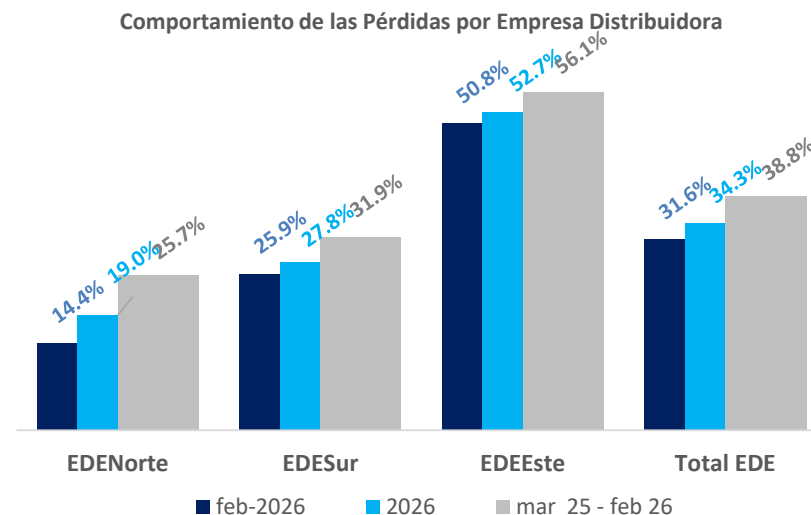
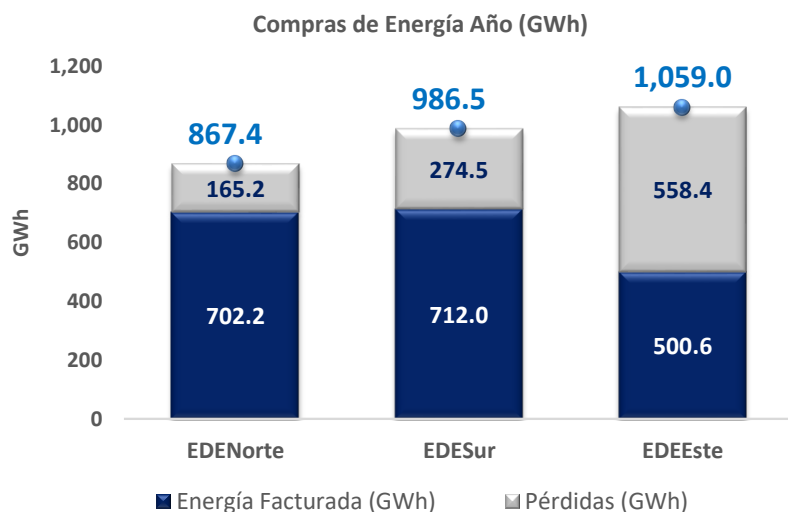
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

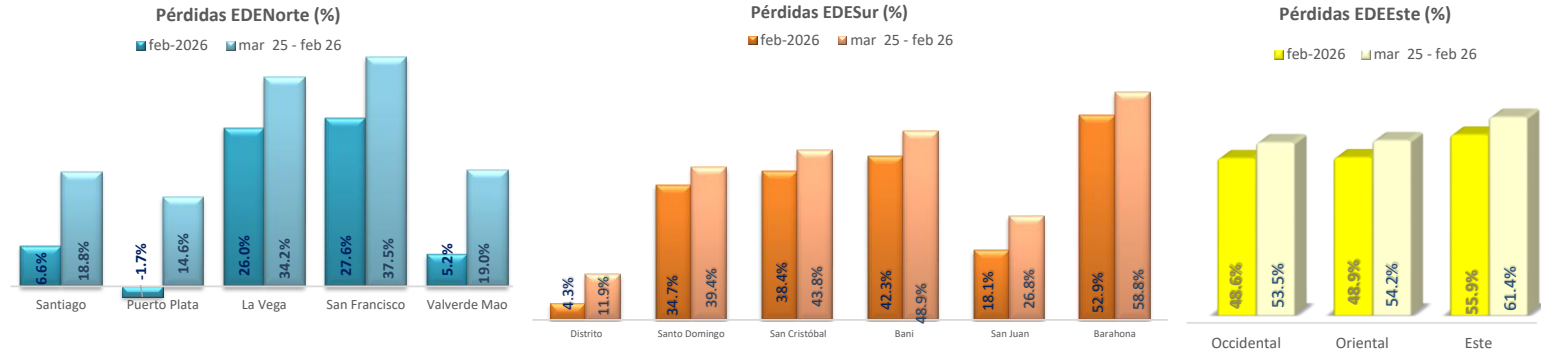
Calidad de la Facturación y Reparto

### 3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



Empresa	Mes: feb-2026				Acumulado: 2026				Año Móvil: mar 25 - feb 26			
	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	405.8	347.3	58.5	14.4%	867.4	702.2	165.2	19.0%	6,151.0	4,568.4	1,582.7	25.7%
EDESUR	473.6	350.8	122.8	25.9%	986.5	712.0	274.5	27.8%	7,096.2	4,831.1	2,265.2	31.9%
EDEEste	501.7	246.8	254.9	50.8%	1,059.0	500.6	558.4	52.7%	7,518.6	3,303.4	4,215.2	56.1%
<b>Total EDE</b>	<b>1,381.1</b>	<b>944.9</b>	<b>436.2</b>	<b>31.6%</b>	<b>2,912.8</b>	<b>1,914.7</b>	<b>998.1</b>	<b>34.3%</b>	<b>20,765.9</b>	<b>12,702.8</b>	<b>8,063.1</b>	<b>38.8%</b>

## 3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial



Mes: feb-2026

Acumulado: 2026

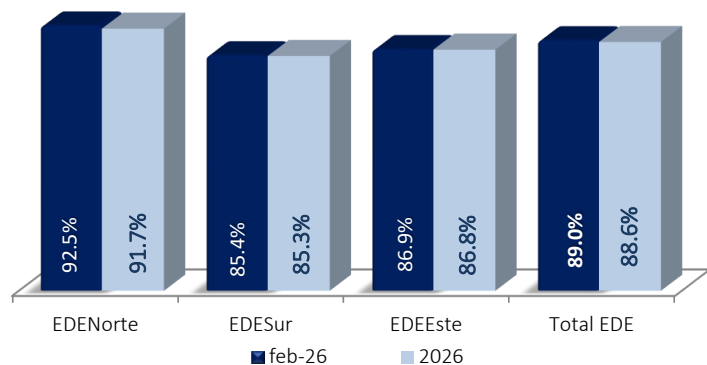
Año Móvil: mar 25 - feb 26

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 (%)
<b>EDENorte</b>	Santiago	136.1	127.1	6.6%	290.9	255.6	12.1%	2,082.3	1,691.7	18.8%
	Puerto Plata	47.1	47.9	-1.7%	102.9	97.2	5.6%	729.1	622.9	14.6%
	La Vega	94.3	69.8	26.0%	198.6	141.6	28.7%	1,389.6	914.5	34.2%
	San Francisco	85.2	61.7	27.6%	182.5	125.7	31.1%	1,296.5	809.7	37.5%
	Valverde Mao	43.0	40.7	5.2%	92.4	82.1	11.1%	653.6	529.6	19.0%
<b>Total EDENorte</b>		<b>405.8</b>	<b>347.3</b>	<b>14.4%</b>	<b>867.4</b>	<b>702.2</b>	<b>19.0%</b>	<b>6,151.0</b>	<b>4,568.4</b>	<b>25.7%</b>
<b>EDESUR</b>	Distrito	175.8	168.3	4.3%	365.9	344.8	5.8%	2,700.1	2,380.1	11.9%
	Santo Domingo	102.4	66.9	34.7%	212.9	134.2	37.0%	1,573.0	953.0	39.4%
	San Cristóbal	79.0	48.7	38.4%	164.5	98.0	40.4%	1,168.4	656.2	43.8%
	Bani	55.6	32.1	42.3%	116.0	64.8	44.2%	788.3	403.1	48.9%
	San Juan	18.1	14.9	18.1%	38.4	29.9	22.2%	255.1	186.7	26.8%
	Barahona	42.7	20.1	52.9%	88.8	40.4	54.5%	611.4	252.0	58.8%
<b>Total EDESUR</b>		<b>473.6</b>	<b>350.8</b>	<b>25.9%</b>	<b>986.5</b>	<b>712.0</b>	<b>27.8%</b>	<b>7,096.2</b>	<b>4,831.1</b>	<b>31.9%</b>
<b>EDEESTE</b>	Occidental	163.1	83.9	48.6%	343.9	169.8	50.6%	2,435.3	1,131.8	53.5%
	Oriental	194.3	99.3	48.9%	406.8	201.3	50.5%	2,894.3	1,327.0	54.2%
	Este	144.3	63.6	55.9%	308.3	129.4	58.0%	2,189.1	844.6	61.4%
<b>Total EDEESTE</b>		<b>501.7</b>	<b>246.8</b>	<b>50.8%</b>	<b>1,059.0</b>	<b>500.6</b>	<b>52.7%</b>	<b>7,518.6</b>	<b>3,303.4</b>	<b>56.1%</b>
<b>Total EDE</b>		<b>1,381.1</b>	<b>944.9</b>	<b>31.6%</b>	<b>2,912.8</b>	<b>1,914.7</b>	<b>34.3%</b>	<b>20,765.9</b>	<b>12,702.8</b>	<b>38.8%</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

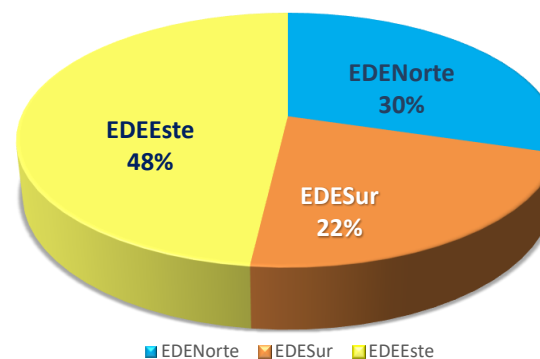
Efectividad de Lectura



Mes: feb-26

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,314,032	1,215,000	99,032	92.5%	81,026
EDESUR	823,318	703,390	119,928	85.4%	59,964
EDEEste	799,496	694,790	104,706	86.9%	129,929
<b>Total EDE</b>	<b>2,936,846</b>	<b>2,613,180</b>	<b>323,666</b>	<b>89.0%</b>	<b>270,919</b>

Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Promedio Acumulado Año: 2026

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,313,404	1,204,849	108,555	91.7%	80,248
EDESUR	821,630	700,900	120,730	85.3%	60,275
EDEEste	797,365	692,126	105,239	86.8%	130,481
<b>Total EDE</b>	<b>2,932,398</b>	<b>2,597,874</b>	<b>334,524</b>	<b>88.6%</b>	<b>271,003</b>

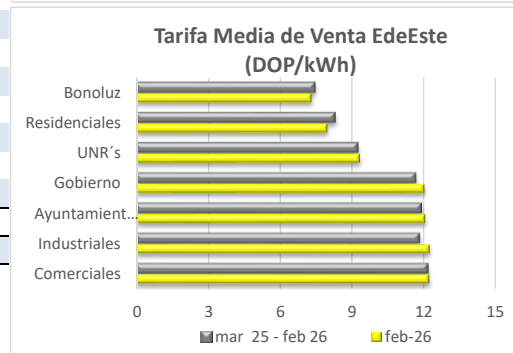
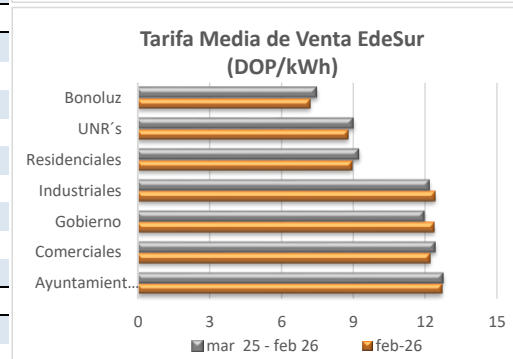
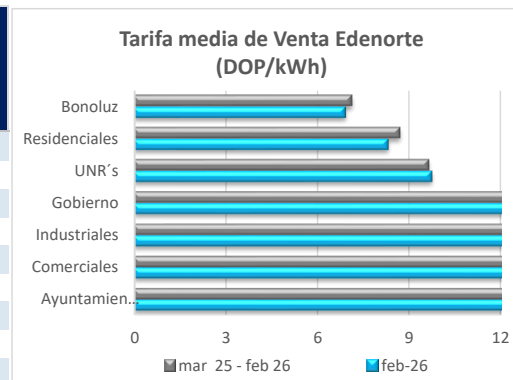
## 5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: feb-26

Acumulado Año: 2026

Año Móvil: mar 25 - feb 26

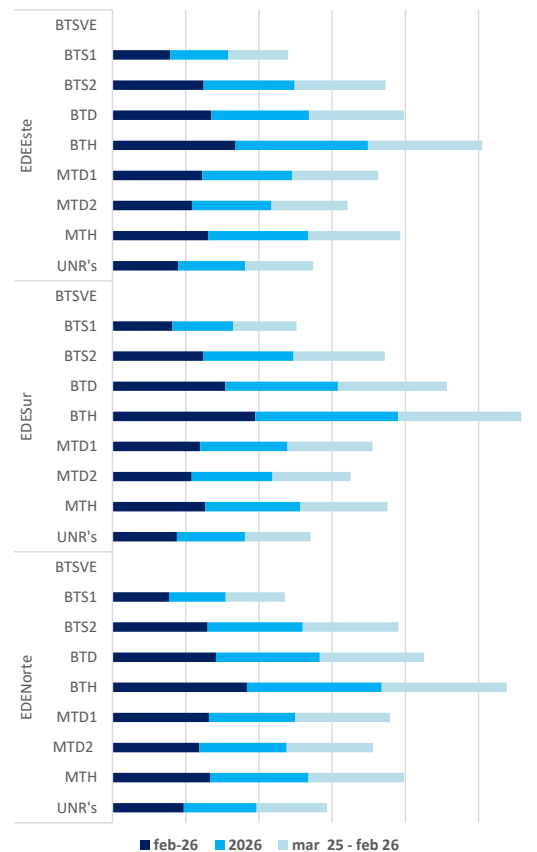
Empresa   Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	
EDENorte	Residenciales	150.6	1,250.1	8.3	306.3	2,558.1	8.4	2,025.2	17,592.5	8.7
	Comerciales	40.4	493.8	12.2	82.2	1,002.8	12.2	525.1	6,429.3	12.2
	Bonoluz	33.7	232.4	6.9	68.9	477.5	6.9	453.7	3,226.1	7.1
	Industriales	53.7	705.0	13.1	108.9	1,285.8	11.8	703.5	9,085.9	12.9
	UNR's	26.3	256.1	9.7	51.7	514.7	10.0	356.2	3,427.9	9.6
	Gobierno	27.1	343.6	12.7	53.6	683.3	12.8	326.6	4,151.0	12.7
	<i>Gobierno Cortable</i>	3.0	45.8	15.4	6.2	94.3	15.3	41.5	609.2	14.7
	<i>Gobierno No Cortable</i>	24.1	297.8	12.4	47.4	589.0	12.4	285.1	3,541.8	12.4
	Ayuntamientos	15.4	205.2	13.3	30.7	411.4	13.4	178.1	2,415.3	13.6
	<b>Total EDENorte</b>	<b>347.3</b>	<b>3,486.3</b>	<b>10.0</b>	<b>702.2</b>	<b>6,933.48</b>	<b>9.9</b>	<b>4,568.4</b>	<b>46,328.1</b>	<b>10.1</b>
EDESUR	Residenciales	130.1	1,165.9	9.0	269.1	2,409.6	9.0	1,865.6	17,177.9	9.2
	Comerciales	26.9	329.0	12.2	53.9	658.9	12.2	359.5	4,452.7	12.4
	Bonoluz	21.0	151.4	7.2	38.9	282.9	7.3	225.9	1,681.8	7.4
	Industriales	89.8	1,115.2	12.4	177.7	2,209.0	12.4	1,181.9	14,348.0	12.1
	UNR's	42.2	371.7	8.8	90.7	841.4	9.3	664.9	5,962.0	9.0
	Gobierno	32.8	406.0	12.4	65.8	810.5	12.3	440.0	5,249.8	11.9
	<i>Gobierno Cortable</i>	32.8	406.0	12.4	65.8	810.5	12.3	440.0	5,249.8	11.9
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	8.0	101.0	12.7	15.9	202.8	12.7	93.4	1,187.4	12.7
	<b>Total EDESUR</b>	<b>350.8</b>	<b>3,640.1</b>	<b>10.4</b>	<b>712.0</b>	<b>7,415.08</b>	<b>10.4</b>	<b>4,831.1</b>	<b>50,059.5</b>	<b>10.4</b>
EDEEste	Residenciales	100.6	802.4	8.0	204.2	1,629.5	8.0	1,357.9	11,261.5	8.3
	Comerciales	26.1	319.8	12.2	51.4	628.2	12.2	322.8	3,929.1	12.2
	Bonoluz	17.3	126.9	7.3	35.7	261.4	7.3	231.4	1,724.5	7.5
	Industriales	64.0	785.1	12.3	129.1	1,579.8	12.2	861.4	10,174.2	11.8
	UNR's	2.4	22.6	9.3	5.9	54.8	9.3	41.8	386.4	9.2
	Gobierno	27.7	332.9	12.0	56.0	671.2	12.0	375.2	4,372.7	11.7
	<i>Gobierno Cortable</i>	27.7	332.9	12.0	56.0	671.2	12.0	375.2	4,372.5	11.7
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0
	Ayuntamientos	8.6	104.3	12.1	18.3	217.9	11.9	112.8	1,342.1	11.9
	<b>Total EDEEste</b>	<b>246.8</b>	<b>2,493.9</b>	<b>10.1</b>	<b>500.6</b>	<b>5,042.76</b>	<b>10.1</b>	<b>3,303.4</b>	<b>33,190.6</b>	<b>10.0</b>
<b>Total EDE</b>	<b>944.9</b>	<b>9,620.3</b>	<b>10.2</b>	<b>1,914.7</b>	<b>19,391.3</b>	<b>10.1</b>	<b>12,702.8</b>	<b>129,578.1</b>	<b>10.2</b>	



## 5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

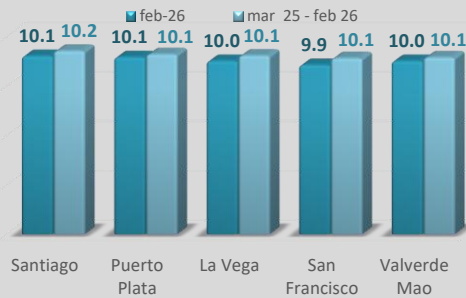
Puntual Mes: feb-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: mar 25 - feb 26			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	
EDEnorte	BTS1	178.1	1,371.6	7.7	362.6	2,811.5	7.8	2,403.2	19,465.4	8.1
	BTS2	45.9	596.1	13.0	93.3	1,212.7	13.0	598.5	7,823.3	13.1
	BTD	18.6	263.0	14.1	37.4	530.8	14.2	221.6	3,153.8	14.2
	BTH	0.1	1.6	18.4	0.2	3.4	18.4	1.4	24.0	17.1
	MTD1	50.1	660.4	13.2	102.1	1,200.3	11.8	639.1	8,290.5	13.0
	MTD2	26.2	311.5	11.9	51.1	608.8	11.9	322.6	3,807.6	11.8
	MTH	2.0	26.1	13.3	3.8	51.3	13.4	25.7	335.5	13.0
	UNR's	26.3	256.1	9.7	51.7	514.7	10.0	356.2	3,427.9	9.6
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	<b>Total EDEnorte</b>	<b>347.3</b>	<b>3,486.3</b>	<b>10.0</b>	<b>702.2</b>	<b>6,933.48</b>	<b>9.9</b>	<b>4,568.4</b>	<b>46,328.1</b>	<b>10.1</b>
EDESsur	BTS1	141.9	1,165.5	8.2	289.5	2,388.3	8.3	1,989.5	17,255.5	8.7
	BTS2	32.3	398.9	12.4	64.4	797.0	12.4	419.2	5,233.5	12.5
	BTD	30.9	475.9	15.4	61.7	950.5	15.4	401.9	5,988.7	14.9
	BTH	0.3	5.9	19.5	0.6	11.2	19.5	4.5	76.3	16.8
	MTD1	85.4	1,023.9	12.0	171.7	2,046.6	11.9	1,126.7	13,091.6	11.6
	MTD2	14.7	158.6	10.8	27.5	302.8	11.0	182.0	1,943.6	10.7
	MTH	3.1	39.5	12.7	5.9	76.9	13.0	42.3	505.5	12.0
	UNR's	42.2	371.7	8.8	90.7	841.4	9.3	664.9	5,962.0	9.0
	BTSVE	0.0	0.2	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	3.0	0.0
<b>Total EDESsur</b>	<b>350.8</b>	<b>3,640.1</b>	<b>10.4</b>	<b>712.0</b>	<b>7,415.08</b>	<b>10.4</b>	<b>4,831.1</b>	<b>50,059.5</b>	<b>10.4</b>	
EDEEste	BTS1	118.6	937.4	7.9	241.5	1,907.7	7.9	1,599.4	13,100.5	8.2
	BTS2	33.6	418.3	12.5	66.5	826.7	12.4	421.6	5,237.1	12.4
	BTD	12.9	174.2	13.5	26.7	356.5	13.3	169.1	2,195.2	13.0
	BTH	0.1	1.1	16.7	0.1	1.9	18.1	0.6	8.6	15.6
	MTD1	57.2	702.0	12.3	116.5	1,424.3	12.2	785.7	9,272.4	11.8
	MTD2	19.8	214.8	10.9	39.3	426.9	10.9	270.9	2,817.7	10.4
	MTH	1.0	12.8	13.1	1.8	24.2	13.6	11.8	148.1	12.6
	UNR's	3.7	33.3	9.0	8.1	74.4	9.1	44.3	410.6	9.3
	BTSVE	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	0.0
<b>Total EDEEste</b>	<b>246.8</b>	<b>2,493.8</b>	<b>10.1</b>	<b>500.6</b>	<b>5,042.8</b>	<b>10.1</b>	<b>3,303.4</b>	<b>33,190.6</b>	<b>10.0</b>	
<b>Total EDE</b>	<b>944.9</b>	<b>9,620.3</b>	<b>10.2</b>	<b>1,914.7</b>	<b>19,391.3</b>	<b>10.1</b>	<b>12,702.8</b>	<b>129,578.1</b>	<b>10.2</b>	

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

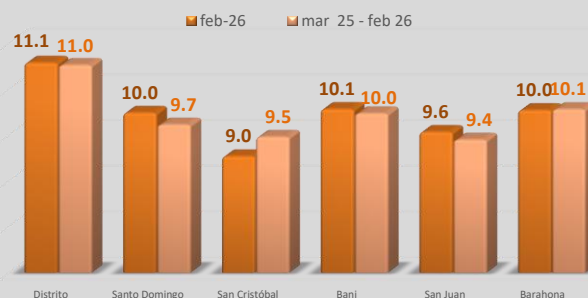


## 5.2 Facturación por Sector Comercial

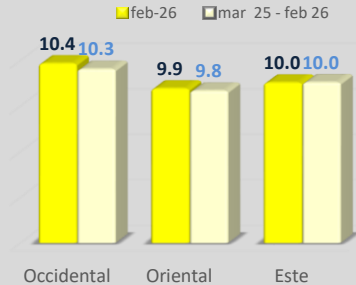
Monómico EDENorte (DOP/kWh)



Monómico EDESsur (DOP/kWh)



Monómico EDEEste (DOP/kWh)



Puntual Mes: feb-26

Acumulado: 2026

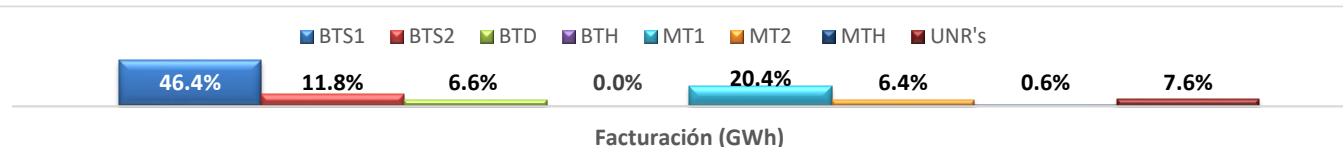
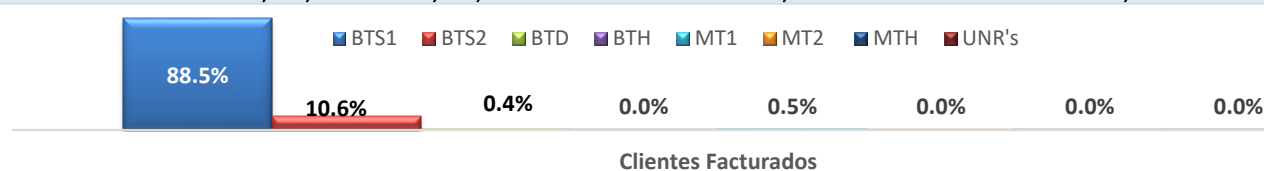
Año Móvil: mar 25 - feb 26

Empresa	Sector	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	Santiago	127.1	1,284.7	10.1	255.6	2,449.0	9.6	1,691.7	17,274.0	10.2
	Puerto Plata	47.9	483.3	10.1	97.2	983.3	10.1	622.9	6,318.0	10.1
	La Vega	69.8	698.6	10.0	141.6	1,420.5	10.0	914.5	9,250.2	10.1
	San Francisco	61.7	612.2	9.9	125.7	1,252.3	10.0	809.7	8,147.9	10.1
	Valverde Mao	40.7	407.5	10.0	82.1	828.3	10.1	529.6	5,338.0	10.1
<b>Total EDENorte</b>		<b>347.3</b>	<b>3,486.3</b>	<b>10.0</b>	<b>702.2</b>	<b>6,933.5</b>	<b>9.9</b>	<b>4,568.4</b>	<b>46,328.1</b>	<b>10.1</b>
EDESsur	Distrito	168.3	1,865.2	11.1	344.8	3,819.9	11.1	2,380.1	26,257.9	11.0
	Santo Domingo	66.9	668.1	10.0	134.2	1,331.9	9.9	953.0	9,275.7	9.7
	San Cristóbal	48.7	439.8	9.0	98.0	922.0	9.4	656.2	6,211.1	9.5
	Bani	32.1	323.0	10.1	64.8	649.7	10.0	403.1	4,022.1	10.0
	San Juan	14.9	142.2	9.6	29.9	284.1	9.5	186.7	1,755.2	9.4
Barahona	20.1	201.7	10.0	40.4	407.4	10.1	252.0	2,537.6	10.1	
<b>Total EDESsur</b>		<b>350.8</b>	<b>3,640.1</b>	<b>10.4</b>	<b>712.0</b>	<b>7,415.1</b>	<b>10.4</b>	<b>4,831.1</b>	<b>50,059.5</b>	<b>10.4</b>
EDEEste	Occidental	83.9	875.3	10.4	169.8	1,768.3	10.4	1,131.8	11,672.1	10.3
	Oriental	99.3	981.6	9.9	201.3	1,983.7	9.9	1,327.0	13,054.7	9.8
	Este	63.6	637.0	10.0	129.4	1,290.8	10.0	844.6	8,463.8	10.0
<b>Total EDEEste</b>		<b>246.8</b>	<b>2,493.9</b>	<b>10.1</b>	<b>500.6</b>	<b>5,042.8</b>	<b>10.1</b>	<b>3,303.4</b>	<b>33,190.6</b>	<b>10.0</b>
<b>Total EDE</b>		<b>944.9</b>	<b>9,620.3</b>	<b>10.2</b>	<b>1,914.7</b>	<b>19,391.3</b>	<b>10.1</b>	<b>12,702.8</b>	<b>129,578.1</b>	<b>10.2</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

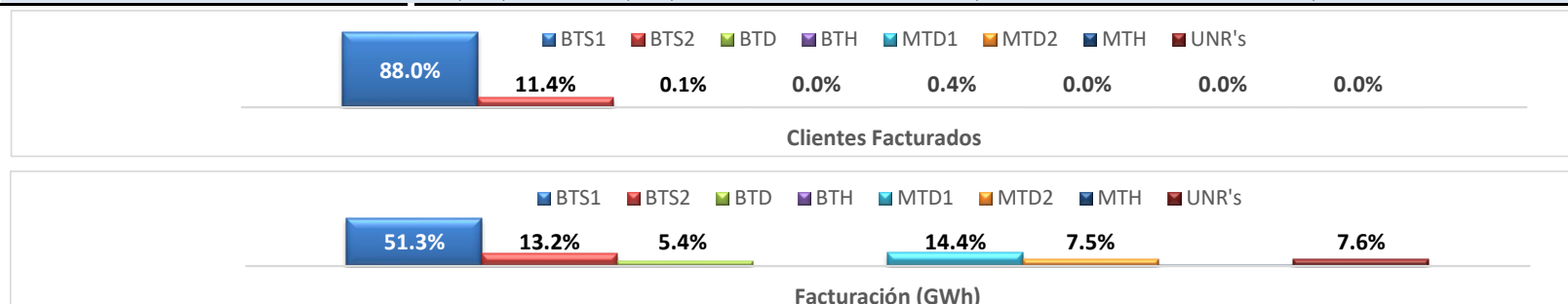
Tarifa EDE feb-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	2,157,354	1,921,895	195.9	1,346.2	6.9	1,218.7	90.5%
	201-300 kWh	429,563	390,721	93.8	663.7	7.1	595.9	89.8%
	301-700 kWh	286,561	272,105	110.2	977.5	8.9	945.1	96.7%
	>700 kWh	41,478	39,696	38.7	487.0	12.6	496.1	101.9%
<b>Sub-total BTS1</b>		<b>2,914,956</b>	<b>2,624,417</b>	<b>438.6</b>	<b>3,474.5</b>	<b>7.9</b>	<b>3,255.8</b>	<b>93.7%</b>
BTS2	0-200 kWh	186,316	177,685	14.1	152.4	10.8	152.3	99.9%
	201-300 kWh	38,020	37,627	9.1	93.7	10.3	87.0	92.9%
	301-700 kWh	59,701	59,085	26.3	306.2	11.6	277.0	90.5%
	>700 kWh	39,200	38,792	62.2	860.9	13.8	789.5	91.7%
<b>Sub-total BTS2</b>		<b>323,237</b>	<b>313,189</b>	<b>111.7</b>	<b>1,413.3</b>	<b>12.6</b>	<b>1,305.8</b>	<b>92.4%</b>
<b>Sub-Total Baja Tensión</b>		<b>3,238,193</b>	<b>2,937,606</b>	<b>550.4</b>	<b>4,887.7</b>	<b>8.9</b>	<b>4,561.6</b>	<b>93.3%</b>
Tarifas con Demanda	BTD	12,643	12,606	62.4	913.1	14.6	746.2	81.7%
	BTH	230	228	0.5	8.6	18.9	7.7	90.4%
	MT1	13,904	13,790	192.7	2,386.3	12.4	2,346.0	98.3%
	MT2	1,041	1,022	60.6	684.9	11.3	614.3	89.7%
	MTH	662	662	6.1	78.4	13.0	74.8	95.4%
	UNR's	135	134	72.3	661.1	9.1	665.9	100.7%
<b>Sub-Total Tar. Demanda</b>		<b>28,665</b>	<b>28,491</b>	<b>394.5</b>	<b>4,732.6</b>	<b>12.0</b>	<b>4,455.4</b>	<b>94.1%</b>
<b>Total General</b>		<b>3,266,858</b>	<b>2,966,097</b>	<b>944.9</b>	<b>9,620.3</b>	<b>10.2</b>	<b>9,017.0</b>	<b>93.7%</b>



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE feb-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	864,879	875,888	93.4	638.4	6.8	610.2	95.6%
	201-300 kWh	177,556	142,110	34.5	238.5	6.9	233.2	97.8%
	301-700 kWh	109,120	97,808	39.5	351.0	8.9	357.4	101.8%
	>700 kWh	9,566	9,343	10.7	143.7	13.4	139.8	97.3%
<b>Sub-total BTS1</b>		<b>1,161,121</b>	<b>1,125,149</b>	<b>178.1</b>	<b>1,371.6</b>	<b>7.7</b>	<b>1,340.7</b>	<b>97.7%</b>
BTS2	0-200 kWh	88,297	88,297	7.1	80.8	11.4	76.2	94.4%
	201-300 kWh	17,532	17,532	4.3	45.3	10.5	43.4	95.6%
	301-700 kWh	25,176	25,176	11.2	133.7	11.9	127.8	95.6%
	>700 kWh	14,716	14,716	23.2	336.3	14.5	319.7	95.1%
<b>Sub-total BTS2</b>		<b>145,721</b>	<b>145,721</b>	<b>45.9</b>	<b>596.1</b>	<b>13.0</b>	<b>567.1</b>	<b>95.1%</b>
<b>Sub-Total Baja Tensión</b>		<b>1,306,842</b>	<b>1,270,870</b>	<b>223.9</b>	<b>1,967.7</b>	<b>8.8</b>	<b>1,907.8</b>	<b>97.0%</b>
Tarifas con Demanda	BTD	1,761	1,761	18.6	263.0	14.1	163.1	62.0%
	BTH	48	48	0.1	1.6	18.4	1.4	87.7%
	MTD1	4,489	4,489	50.1	660.4	13.2	635.9	96.3%
	MTD2	458	458	26.2	311.5	11.9	274.0	88.0%
	MTH	283	283	2.0	26.1	13.3	25.4	97.4%
	UNR's	49	49	26.3	256.1	9.7	248.9	97.2%
<b>Sub-Total Tar. Demanda</b>		<b>7,088</b>	<b>7,088</b>	<b>123.3</b>	<b>1,518.7</b>	<b>12.3</b>	<b>1,348.7</b>	<b>88.8%</b>
<b>Total General</b>		<b>1,313,930</b>	<b>1,277,958</b>	<b>347.3</b>	<b>3,486.3</b>	<b>10.0</b>	<b>3,256.5</b>	<b>93.4%</b>



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE feb-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	696,226	534,817	54.1	350.8	6.5	273.3	77.9%
	201-300 kWh	120,445	120,445	29.4	207.6	7.1	179.3	86.4%
	301-700 kWh	101,820	101,820	42.6	380.6	8.9	364.6	95.8%
	>700 kWh	21,070	21,070	15.8	226.6	14.4	281.9	124.4%
<b>Sub-total BTS1</b>		<b>939,561</b>	<b>778,152</b>	<b>141.9</b>	<b>1,165.5</b>	<b>8.2</b>	<b>1,099.1</b>	<b>94.3%</b>
BTS2	0-200 kWh	45,128	45,128	3.7	32.8	8.9	36.9	112.3%
	201-300 kWh	10,438	10,438	2.6	24.9	9.7	22.1	89.1%
	301-700 kWh	16,786	16,786	7.7	84.6	11.0	79.4	93.8%
	>700 kWh	12,736	12,736	18.4	256.6	14.0	237.0	92.4%
<b>Sub-total BTS2</b>		<b>85,088</b>	<b>85,088</b>	<b>32.3</b>	<b>398.9</b>	<b>12.4</b>	<b>375.4</b>	<b>94.1%</b>
<b>Sub-Total Baja Tensión</b>		<b>1,024,649</b>	<b>863,240</b>	<b>174.2</b>	<b>1,564.4</b>	<b>9.0</b>	<b>1,474.5</b>	<b>94.3%</b>
Tarifas con Demanda	BTD	8,898	8,898	30.9	475.9	15.4	437.0	91.8%
	BTH	164	164	0.3	5.9	19.5	5.5	92.8%
	MTD1	5,684	5,684	85.4	1,023.9	12.0	1,013.4	99.0%
	MTD2	250	250	14.7	158.6	10.8	128.1	80.8%
	MTH	298	298	3.1	39.5	12.7	37.6	95.2%
	UNR's	79	79	42.2	371.7	8.8	394.5	106.1%
	BTSVE	39	39	0.0	0.2	0.0	0.4	143.6%
<b>Sub-Total Tar. Demanda</b>		<b>15,412</b>	<b>15,412</b>	<b>176.6</b>	<b>2,075.8</b>	<b>11.8</b>	<b>2,016.4</b>	<b>97.1%</b>
<b>Total General</b>		<b>1,040,061</b>	<b>878,652</b>	<b>350.8</b>	<b>3,640.1</b>	<b>10.4</b>	<b>3,490.9</b>	<b>95.9%</b>



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE feb-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	596,249	511,190	48.4	357.0	7.4	335.2	93.9%
	201-300 kWh	131,562	128,166	29.9	217.7	7.3	183.4	84.2%
	301-700 kWh	75,621	72,477	28.1	245.9	8.8	223.1	90.7%
	>700 kWh	10,842	9,283	12.2	116.8	9.6	74.4	63.7%
<b>Sub-total BTS1</b>		<b>814,274</b>	<b>721,116</b>	<b>118.6</b>	<b>937.4</b>	<b>7.9</b>	<b>816.0</b>	<b>87.1%</b>
BTS2	0-200 kWh	52,891	44,260	3.3	38.7	11.6	39.2	101.1%
	201-300 kWh	10,050	9,657	2.2	23.5	10.6	21.5	91.5%
	301-700 kWh	17,739	17,123	7.4	87.9	11.9	69.8	79.3%
	>700 kWh	11,748	11,340	20.6	268.0	13.0	232.9	86.9%
<b>Sub-total BTS2</b>		<b>92,428</b>	<b>82,380</b>	<b>33.6</b>	<b>418.3</b>	<b>12.5</b>	<b>363.3</b>	<b>86.9%</b>
<b>Sub-Total Baja Tensión</b>		<b>906,702</b>	<b>803,496</b>	<b>152.2</b>	<b>1,355.7</b>	<b>8.9</b>	<b>1,179.3</b>	<b>87.0%</b>
Tarifas con Demanda	BTD	1,984	1,947	12.9	174.2	13.5	146.1	119.3%
	BTH	18	16	0.1	1.1	16.7	0.9	123.3%
	MTD1	3,731	3,617	57.2	702.0	12.3	696.8	100.7%
	MTD2	333	314	19.8	214.8	10.9	212.2	101.2%
	MTH	81	81	1.0	12.8	13.1	11.7	109.2%
	UNR's	7	6	3.7	33.3	9.0	22.6	147.6%
	BTSVE	11	10	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0%
<b>Sub-Total Tar. Demanda</b>		<b>6,165</b>	<b>5,991</b>	<b>94.6</b>	<b>1,138.2</b>	<b>12.0</b>	<b>1,090.3</b>	<b>104.4%</b>
<b>Total General</b>		<b>912,867</b>	<b>809,487</b>	<b>246.8</b>	<b>2,493.9</b>	<b>10.1</b>	<b>2,269.6</b>	<b>91.0%</b>



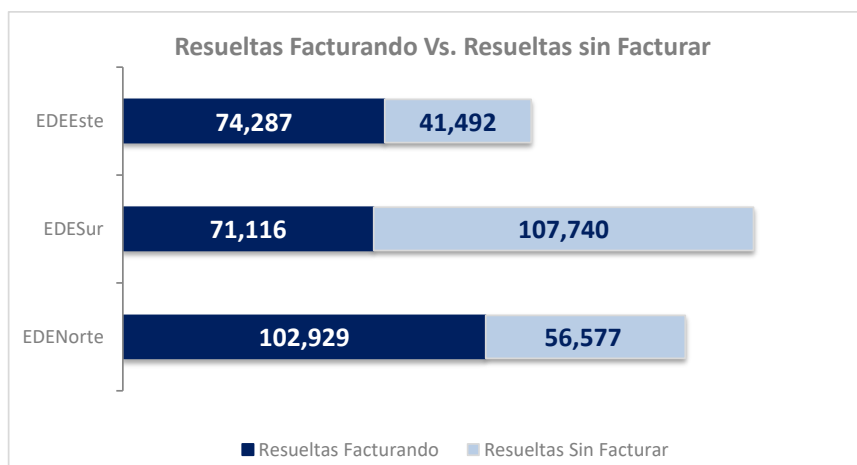
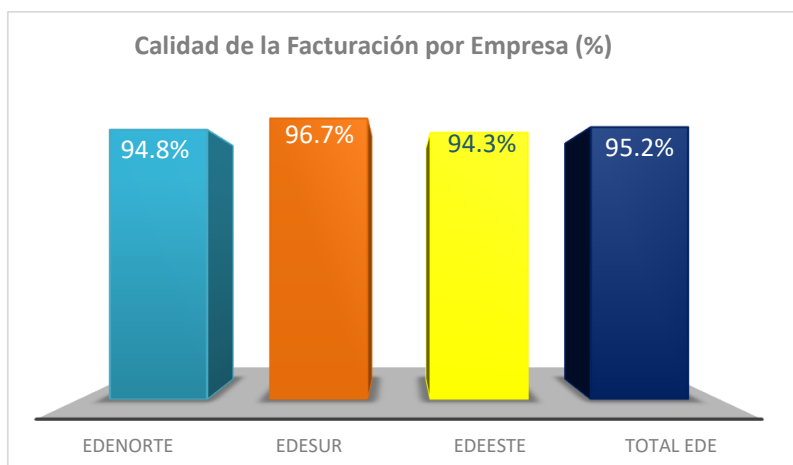
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

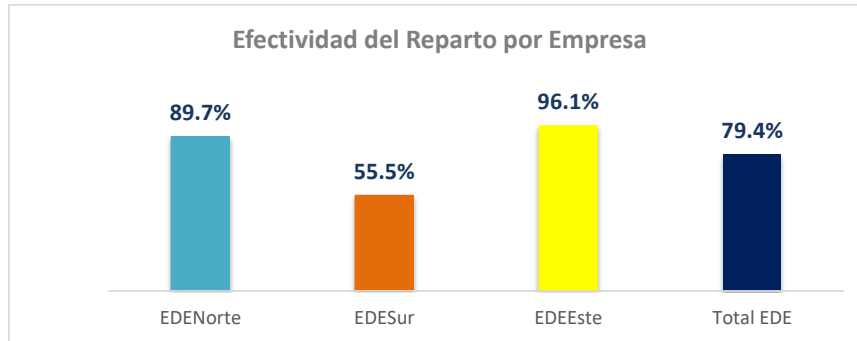
Mes: **feb-26**

Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,209,597	62,794	94.8%
EDESUR	877,393	29,196	96.7%
EDEEste	765,833	43,654	94.3%
<b>Total EDE</b>	<b>2,852,823</b>	<b>135,644</b>	<b>95.2%</b>

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	160,662	178,856	115,779	455,297
Resueltas Facturando	102,929	71,116	74,287	248,332
Resueltas Sin Facturar	56,577	107,740	41,492	205,809
<b>% Resueltos sin Facturar</b>	<b>35.2%</b>	<b>60.2%</b>	<b>35.8%</b>	<b>45.2%</b>



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,274,827	1,143,096	89.7%
EDESUR	780,740	433,105	55.5%
EDEEste	333,313	320,173	96.1%
<b>Total EDE</b>	<b>2,388,880</b>	<b>1,896,374</b>	<b>79.4%</b>



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

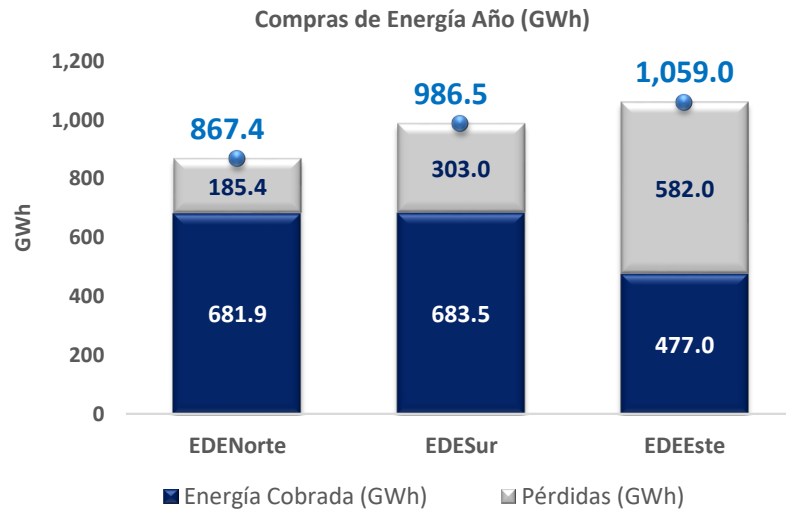
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

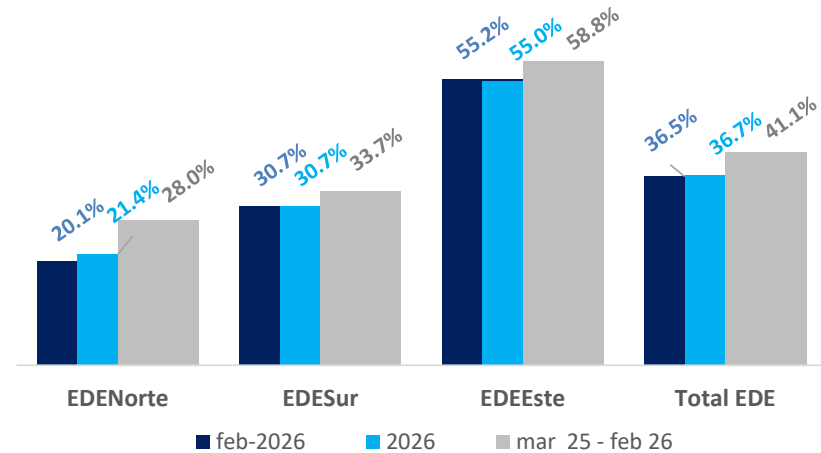
Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

## 8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: feb-2026

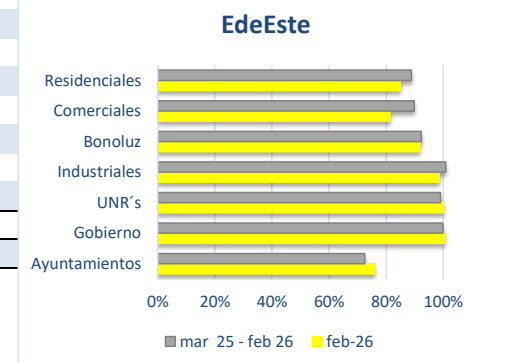
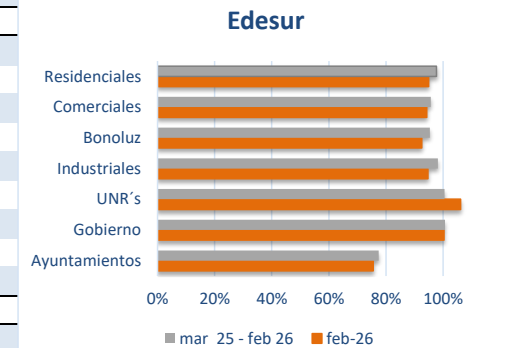
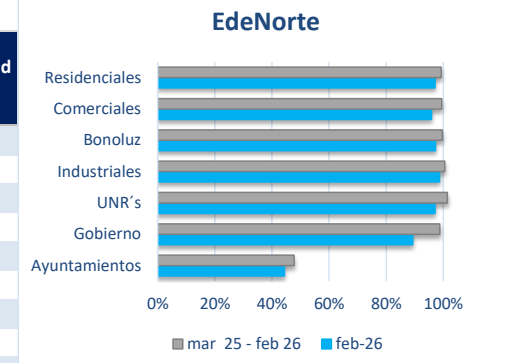
Acumulado: 2026

Año Móvil: mar 25 - feb 26

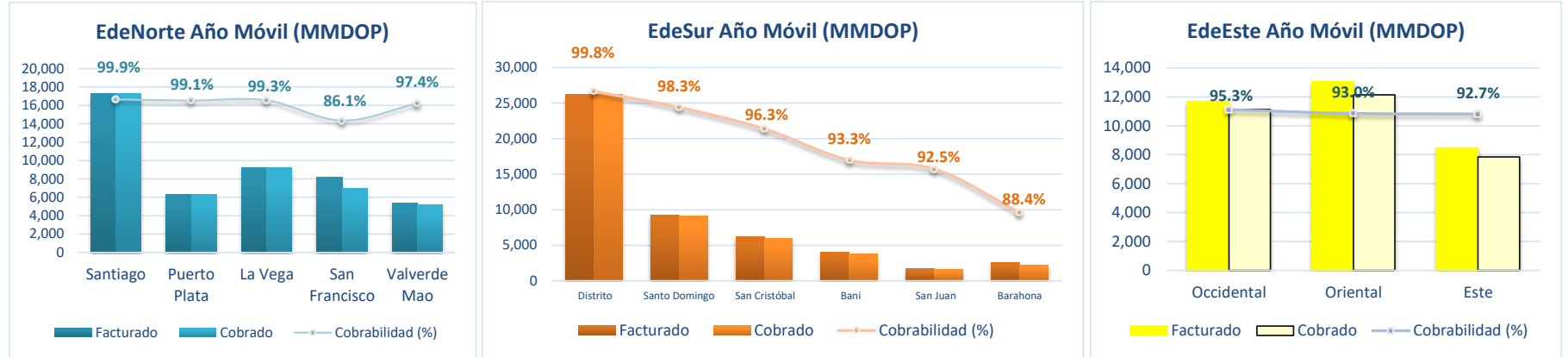
Empresa	Mes: feb-2026				Acumulado: 2026				Año Móvil: mar 25 - feb 26			
	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	405.8	324.4	81.4	20.1%	867.4	681.9	185.4	21.4%	6,151.0	4,430.8	1,720.2	28.0%
EDESur	473.6	328.2	145.4	30.7%	986.5	683.5	303.0	30.7%	7,096.2	4,706.8	2,389.4	33.7%
EDEEste	501.7	224.6	277.1	55.2%	1,059.0	477.0	582.0	55.0%	7,518.6	3,095.7	4,422.9	58.8%
<b>Total EDE</b>	<b>1,381.1</b>	<b>877.2</b>	<b>503.9</b>	<b>36.5%</b>	<b>2,912.8</b>	<b>1,842.4</b>	<b>1,070.4</b>	<b>36.7%</b>	<b>20,765.9</b>	<b>12,233.3</b>	<b>8,532.6</b>	<b>41.1%</b>

## 9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: feb-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: mar 25 - feb 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 (%)	
<b>EDENorte</b>	Residenciales	1,250.1	1,213.8	97.1%	2,558.1	2,506.0	98.0%	17,592.5	17,458.2	99.2%
	Comerciales	493.8	473.5	95.9%	1,002.8	982.7	98.0%	6,429.3	6,393.8	99.4%
	Bonoluz	232.4	226.2	97.3%	477.5	470.4	98.5%	3,226.1	3,216.0	99.7%
	Industriales	705.0	695.9	98.7%	1,285.8	1,421.7	110.6%	9,085.9	9,129.9	100.5%
	UNR's	256.1	248.9	97.2%	514.7	510.3	99.2%	3,427.9	3,476.8	101.4%
	Gobierno	343.6	307.0	89.3%	683.3	647.2	94.7%	4,151.0	4,098.5	98.7%
	<i>Gobierno Cortable</i>	45.8	46.0	100.6%	94.3	85.4	90.6%	609.2	590.5	96.9%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	297.8	260.9	87.6%	589.0	561.7	95.4%	3,541.8	3,508.0	99.0%
	Ayuntamientos	205.2	91.2	44.4%	411.4	191.4	46.5%	2,415.3	1,154.9	47.8%
	<b>Total EDENorte</b>	<b>3,486.3</b>	<b>3,256.5</b>	<b>93.4%</b>	<b>6,933.5</b>	<b>6,729.6</b>	<b>97.1%</b>	<b>46,328.1</b>	<b>44,928.2</b>	<b>97.0%</b>
<b>EDESur</b>	Residenciales	1,165.9	1,106.9	94.9%	2,409.6	2,331.1	96.7%	17,177.9	16,777.4	97.7%
	Comerciales	329.0	310.1	94.3%	658.9	656.2	99.6%	4,452.7	4,262.1	95.7%
	Bonoluz	151.4	140.0	92.5%	282.9	269.2	95.2%	1,681.8	1,603.7	95.4%
	Industriales	1,115.2	1,055.8	94.7%	2,209.0	2,211.3	100.1%	14,348.0	14,080.2	98.1%
	UNR's	371.7	394.5	106.1%	841.4	826.7	98.3%	5,962.0	5,989.5	100.5%
	Gobierno	406.0	407.2	100.3%	810.5	812.5	100.2%	5,249.8	5,282.5	100.6%
	<i>Gobierno Cortable</i>	406.0	407.2	100.3%	810.5	812.5	100.2%	5,249.8	5,282.5	100.6%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	101.0	76.3	75.6%	202.8	153.6	75.7%	1,187.4	919.1	77.4%
	<b>Total EDESur</b>	<b>3,640.1</b>	<b>3,490.9</b>	<b>95.9%</b>	<b>7,415.1</b>	<b>7,260.4</b>	<b>97.9%</b>	<b>50,059.5</b>	<b>48,914.4</b>	<b>97.7%</b>
<b>EDEEste</b>	Residenciales	802.4	681.7	85.0%	1,629.5	1,439.8	88.4%	11,261.5	10,001.7	88.8%
	Comerciales	319.8	260.3	81.4%	628.2	548.0	87.2%	3,929.1	3,527.8	89.8%
	Bonoluz	126.9	116.5	91.8%	261.4	244.9	93.7%	1,724.5	1,592.0	92.3%
	Industriales	785.1	774.2	98.6%	1,579.8	1,645.4	104.2%	10,174.2	10,259.6	100.8%
	UNR's	22.6	22.6	100.1%	54.8	54.9	100.0%	386.4	382.7	99.0%
	Gobierno	332.9	334.9	100.6%	671.2	709.2	105.7%	4,372.7	4,365.8	99.8%
	<i>Gobierno Cortable</i>	332.9	334.9	100.6%	671.2	709.2	105.7%	4,372.5	4,365.8	99.8%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.001	0.001	100.0%	0.0	0.0	100.7%	0.2	0.0	5.0%
	Ayuntamientos	104.3	79.2	76.0%	217.9	162.8	74.7%	1,342.1	973.1	72.5%
	<b>Total EDEEste</b>	<b>2,493.9</b>	<b>2,269.6</b>	<b>91.0%</b>	<b>5,042.8</b>	<b>4,805.0</b>	<b>95.3%</b>	<b>33,190.6</b>	<b>31,102.8</b>	<b>93.7%</b>
<b>Total EDE</b>	<b>9,620.3</b>	<b>9,017.0</b>	<b>93.7%</b>	<b>19,391.3</b>	<b>18,795.0</b>	<b>96.9%</b>	<b>129,578.1</b>	<b>124,945.5</b>	<b>96.4%</b>	



## 9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



Puntual Mes: **feb-26**

Acumulado: **2026**

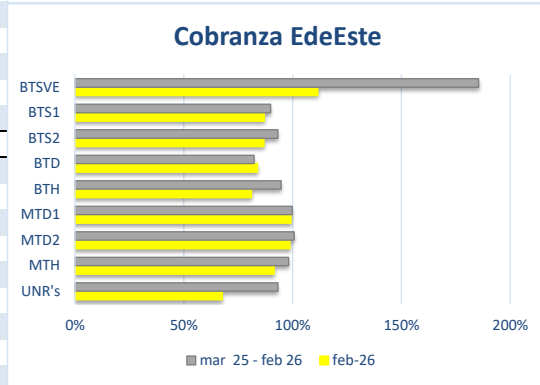
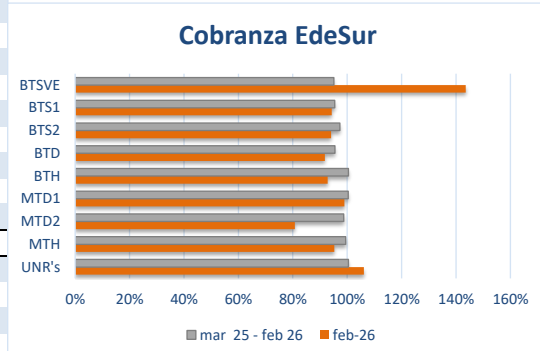
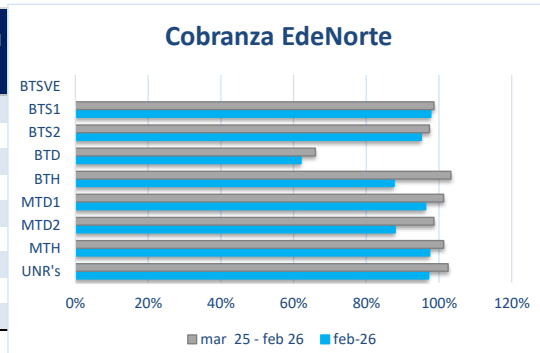
Año Móvil: **mar 25 - feb 26**

Empresa	Sector	Puntual Mes: feb-26			Acumulado: 2026			Año Móvil: mar 25 - feb 26		
		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 (%)
<b>EDENorte</b>	Santiago	1,284.7	1,437.1	111.9%	2,449.0	2,749.8	112.3%	17,274.0	17,264.8	99.9%
	Puerto Plata	483.3	513.5	106.3%	983.3	998.4	101.5%	6,318.0	6,264.3	99.1%
	La Vega	698.6	907.7	129.9%	1,420.5	1,599.5	112.6%	9,250.2	9,187.8	99.3%
	San Francisco	612.2	307.1	50.2%	1,252.3	894.2	71.4%	8,147.9	7,011.3	86.1%
	Valverde Mao	407.5	91.2	22.4%	828.3	487.7	58.9%	5,338.0	5,200.0	97.4%
<b>Total EDENorte</b>		<b>3,486.3</b>	<b>3,256.5</b>	<b>93.4%</b>	<b>6,933.5</b>	<b>6,729.6</b>	<b>97.1%</b>	<b>46,328.1</b>	<b>44,928.2</b>	<b>97.0%</b>
<b>EDESUR</b>	Distrito	1,865.2	1,830.1	98.1%	3,819.9	3,830.2	100.3%	26,257.9	26,200.9	99.8%
	Santo Domingo	668.1	620.9	92.9%	1,331.9	1,302.7	97.8%	9,275.7	9,115.5	98.3%
	San Cristóbal	439.8	451.9	102.7%	922.0	912.3	98.9%	6,211.1	5,978.7	96.3%
	Bani	323.0	293.8	91.0%	649.7	606.5	93.3%	4,022.1	3,753.0	93.3%
	San Juan	142.2	124.0	87.2%	284.1	259.9	91.5%	1,755.2	1,623.3	92.5%
	Barahona	201.7	170.3	84.4%	407.4	348.9	85.6%	2,537.6	2,243.0	88.4%
<b>Total EDESUR</b>		<b>3,640.1</b>	<b>3,490.9</b>	<b>95.9%</b>	<b>7,415.1</b>	<b>7,260.4</b>	<b>97.9%</b>	<b>50,059.5</b>	<b>48,914.4</b>	<b>97.7%</b>
<b>EDEEste</b>	Occidental	875.3	811.1	92.7%	1,768.3	1,718.3	97.2%	11,672.1	11,118.4	95.3%
	Oriental	981.6	874.4	89.1%	1,983.7	1,852.4	93.4%	13,054.7	12,139.1	93.0%
	Este	637.0	584.1	91.7%	1,290.8	1,234.3	95.6%	8,463.8	7,845.3	92.7%
<b>Total EDEEste</b>		<b>2,493.9</b>	<b>2,269.6</b>	<b>91.0%</b>	<b>5,042.8</b>	<b>4,805.0</b>	<b>95.3%</b>	<b>33,190.6</b>	<b>31,102.8</b>	<b>93.7%</b>
<b>Total EDE</b>		<b>9,620.3</b>	<b>9,017.0</b>	<b>93.7%</b>	<b>19,391.3</b>	<b>18,795.0</b>	<b>96.9%</b>	<b>129,578.1</b>	<b>124,945.5</b>	<b>96.4%</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

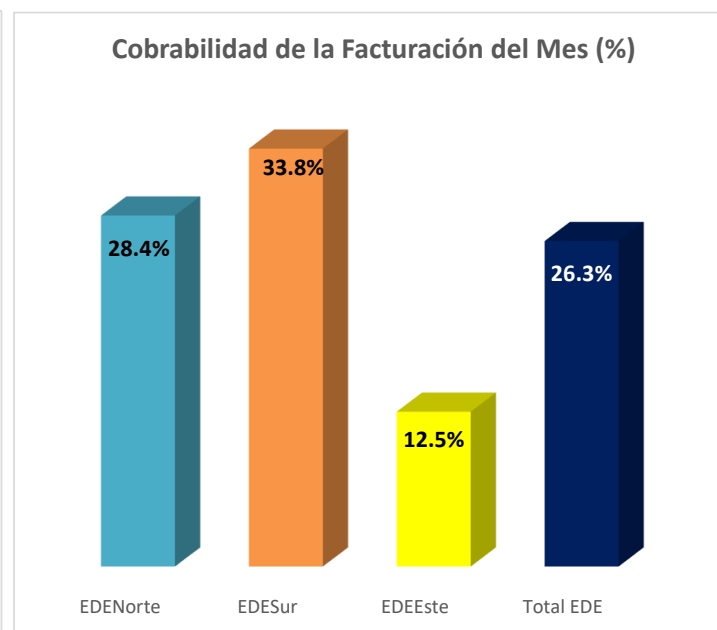
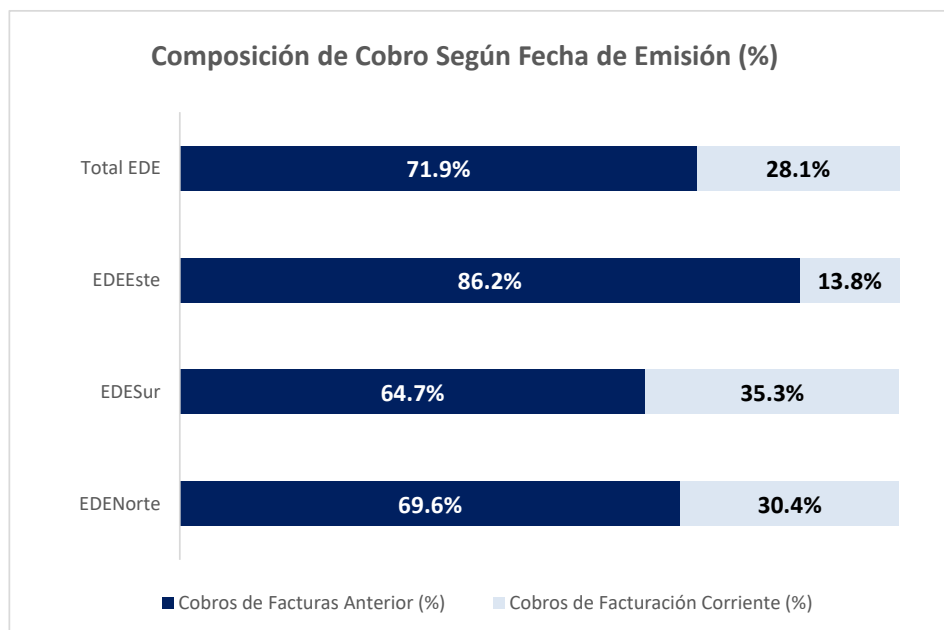
Mes: feb-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: mar 25 - feb 26			
Empresa   Tipo Cliente	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	
EDENorte	BTS1	1,371.6	1,340.7	97.7%	2,811.5	2,644.7	94.1%	19,465.4	19,198.9	98.6%
	BTS2	596.1	567.1	95.1%	1,212.7	1,172.7	96.7%	7,823.3	7,616.7	97.4%
	BTD	263.0	163.1	62.0%	530.8	336.2	63.3%	3,153.8	2,081.4	66.0%
	BTH	1.6	1.4	87.7%	3.4	3.5	103.2%	24.0	24.8	103.3%
	MTD1	660.4	635.9	96.3%	1,200.3	1,437.1	119.7%	8,290.5	8,397.6	101.3%
	MTD2	311.5	274.0	88.0%	608.8	573.7	94.2%	3,807.6	3,755.1	98.6%
	MTH	26.1	25.4	97.4%	51.3	51.4	100.3%	335.5	339.7	101.3%
	UNR's	256.1	248.9	97.2%	514.7	510.3	99.2%	3,427.9	3,514.1	102.5%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
	<b>EDENorte</b>	<b>3,486.3</b>	<b>3,256.52</b>	<b>93.4%</b>	<b>6,933.5</b>	<b>6,729.6</b>	<b>97.1%</b>	<b>46,328.1</b>	<b>44,928.2</b>	<b>97.0%</b>
EDESur	BTS1	1,165.5	1,099.1	94.3%	2,388.3	2,301.2	96.4%	17,255.5	16,467.5	95.4%
	BTS2	398.9	375.4	94.1%	797.0	792.2	99.4%	5,233.5	5,093.0	97.3%
	BTD	475.9	437.0	91.8%	950.5	895.1	94.2%	5,988.7	5,718.5	95.5%
	BTH	5.9	5.5	92.8%	11.2	11.5	103.4%	76.3	76.6	100.4%
	MTD1	1,023.9	1,013.4	99.0%	2,046.6	2,054.7	100.4%	13,091.6	13,144.2	100.4%
	MTD2	158.6	128.1	80.8%	302.8	299.9	99.0%	1,943.6	1,919.4	98.8%
	MTH	39.5	37.6	95.2%	76.9	78.6	102.3%	505.5	502.7	99.5%
	UNR's	371.7	394.5	106.1%	841.4	826.7	98.3%	5,962.0	5,989.5	100.5%
BTSVE	0.24	0.35	143.6%	0.51	0.53	103.6%	3.04	2.89	95.1%	
<b>EDESur</b>	<b>3,640.1</b>	<b>3,490.91</b>	<b>95.9%</b>	<b>7,415.1</b>	<b>7,260.4</b>	<b>97.9%</b>	<b>50,059.5</b>	<b>48,914.4</b>	<b>97.7%</b>	
EDEste	BTS1	937.4	816.0	87.1%	1,907.7	1,720.7	90.2%	13,100.5	11,779.3	89.9%
	BTS2	418.3	363.3	86.9%	826.7	767.5	92.8%	5,237.1	4,880.8	93.2%
	BTD	174.2	146.1	83.9%	356.5	300.3	84.2%	2,195.2	1,807.2	82.3%
	BTH	1.1	0.9	81.1%	1.9	1.5	77.7%	8.6	8.1	94.7%
	MTD1	702.0	696.8	99.3%	1,424.3	1,484.5	104.2%	9,272.4	9,260.1	99.9%
	MTD2	214.8	212.2	98.8%	426.9	450.8	105.6%	2,817.7	2,838.6	100.7%
	MTH	12.8	11.7	91.6%	24.2	24.7	102.3%	148.1	145.4	98.1%
	UNR's	33.3	22.6	67.8%	74.4	54.9	73.7%	410.6	382.7	93.2%
BTSVE	0.06	0.06	111.5%	0.12	0.14	112.6%	0.39	0.73	185.5%	
<b>EDEste</b>	<b>2,493.9</b>	<b>2,269.58</b>	<b>91.0%</b>	<b>5,042.8</b>	<b>4,805.0</b>	<b>95.3%</b>	<b>33,190.6</b>	<b>31,102.8</b>	<b>93.7%</b>	
EDE	BTS1	3,474.5	3,255.8	93.7%	7,107.5	6,666.7	93.8%	49,821.3	47,445.7	95.2%
	BTS2	1,413.3	1,305.8	92.4%	2,836.5	2,732.4	96.3%	18,293.9	17,590.5	96.2%
	BTD	913.1	746.2	81.7%	1,837.8	1,531.6	83.3%	11,337.7	9,607.1	84.7%
	BTH	8.6	7.7	90.4%	16.4	16.5	100.5%	108.9	109.5	100.6%
	MTD1	2,386.3	2,346.0	98.3%	4,671.2	4,976.2	106.5%	30,654.5	30,801.9	100.5%
	MTD2	684.9	614.3	89.7%	1,338.5	1,324.5	99.0%	8,568.9	8,513.1	99.3%
	MTH	78.4	74.8	95.4%	152.3	154.8	101.6%	989.1	987.8	99.9%
	UNR's	661.1	665.9	100.7%	1,430.4	1,391.8	97.3%	9,800.5	9,886.3	100.9%
	BTSVE	0.30	0.4	137.5%	0.64	0.67	105.3%	3.43	3.62	105.4%
	<b>Total EDE</b>	<b>9,620.3</b>	<b>9,017.0</b>	<b>93.7%</b>	<b>19,391.3</b>	<b>18,795.0</b>	<b>96.9%</b>	<b>129,578.1</b>	<b>124,945.5</b>	<b>96.4%</b>



## 9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

Mes: feb-26

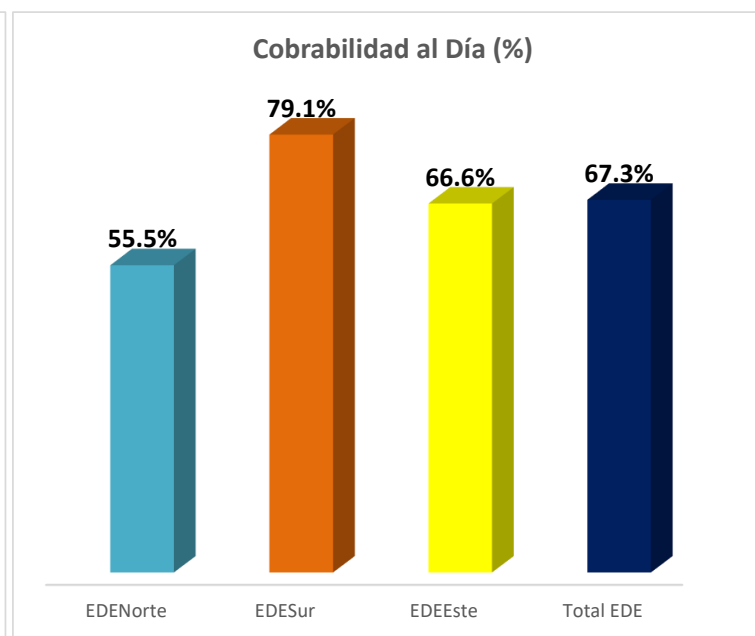
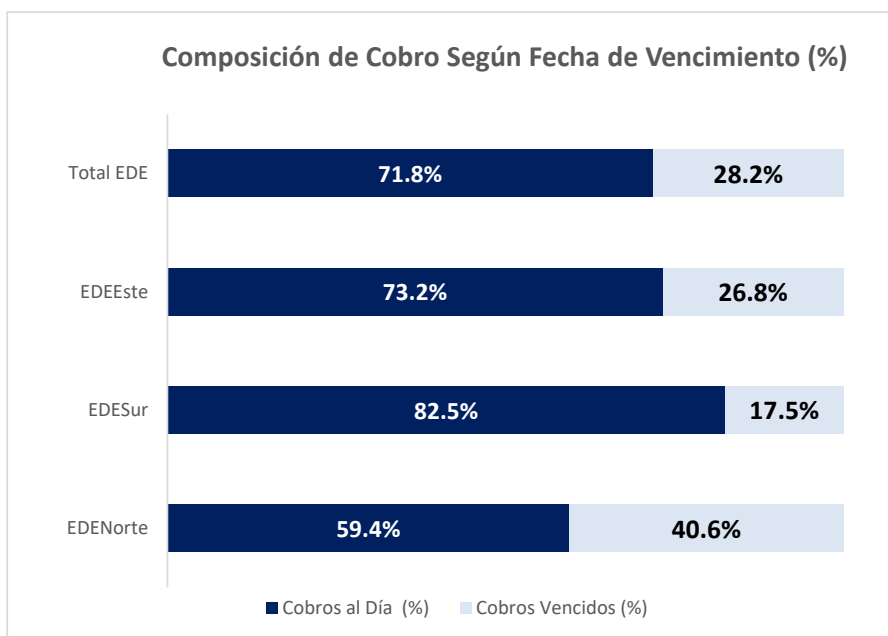
Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MM DOP)	Cobros de Facturas Anteriores (MM DOP)	Cobros de Facturación Corriente (MM DOP)	Total Cobrado (MM DOP)	Cobros de Facturas Anterior (%)	Cobros de Facturación Corriente (%)	Cobrabilidad Corriente (%)
EDENorte	3,486.3	2,266.3	990.2	3,256.48	69.6%	30.4%	28.4%
EDESUR	3,640.1	2,260.0	1,231.0	3,490.91	64.7%	35.3%	33.8%
EDEEste	2,493.9	1,957.2	312.4	2,269.58	86.2%	13.8%	12.5%
<b>Total EDE</b>	<b>9,620.3</b>	<b>6,483.45</b>	<b>2,533.52</b>	<b>9,017.0</b>	<b>71.9%</b>	<b>28.1%</b>	<b>26.3%</b>



## 9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

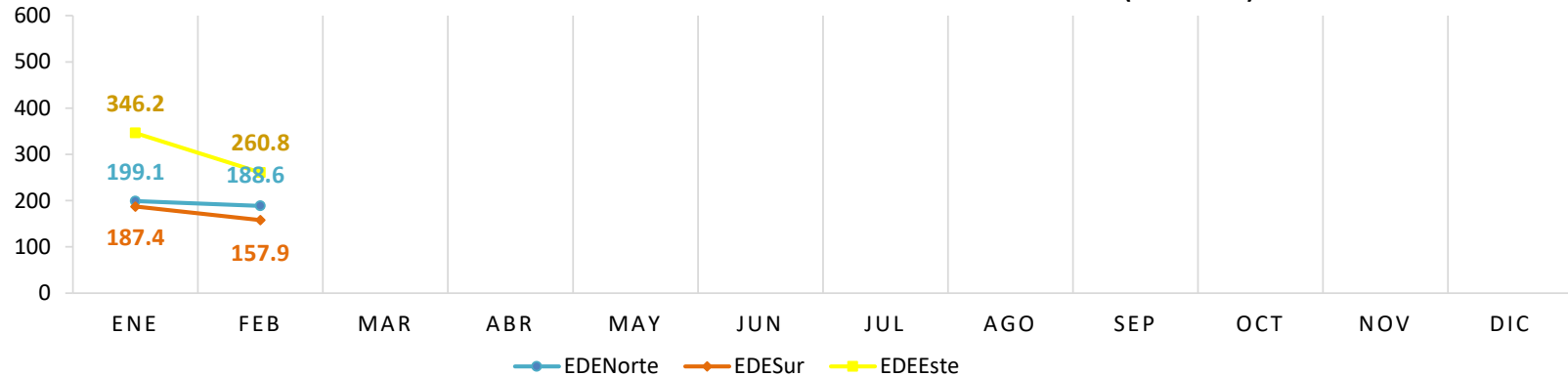
Mes: feb-26

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	3,486.3	1,935.7	1,320.8	3,256.48	59.4%	40.6%	55.5%
EDESur	3,640.1	2,878.9	612.0	3,490.91	82.5%	17.5%	79.1%
EDEEste	2,493.9	1,662.1	607.5	2,269.58	73.2%	26.8%	66.6%
<b>Total EDE</b>	<b>9,620.3</b>	<b>6,476.68</b>	<b>2,540.29</b>	<b>9,017.0</b>	<b>71.8%</b>	<b>28.2%</b>	<b>67.3%</b>



## 9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

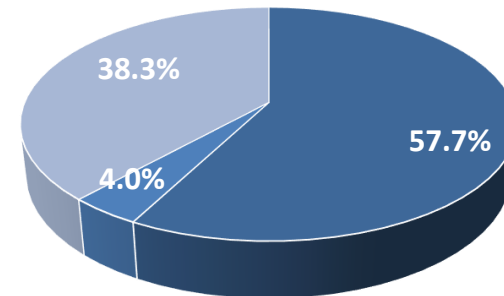
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



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											387.6
EDESUR	187.4	157.9											345.3
EDEEste	346.2	260.8											607.0
<b>Total EDE</b>	<b>732.6</b>	<b>607.3</b>											<b>1,339.9</b>

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total
Comerciales	400	435	359	1,194
Grandes Clientes	17	42	24	83
Pérdidas	280	273	240	793
<b>Total EDE's</b>	<b>697</b>	<b>750</b>	<b>623</b>	<b>2,070</b>
<b>(%) Brigadas</b>	<b>33.7%</b>	<b>36.2%</b>	<b>30.1%</b>	

Cantidad de Brigadas por Tipo

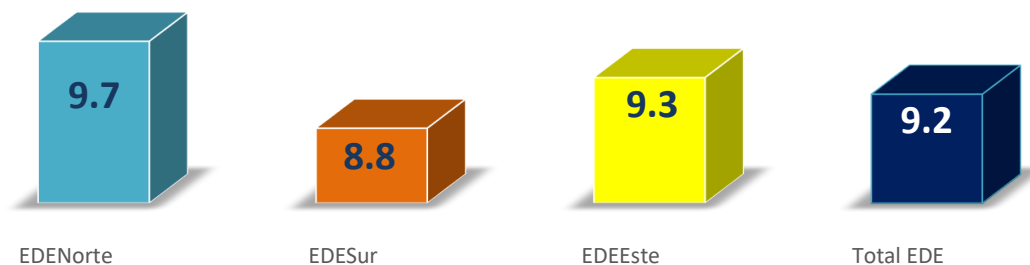


■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 10. Gestión de los UNR's

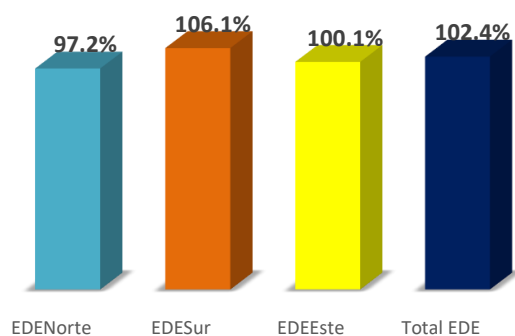
### Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



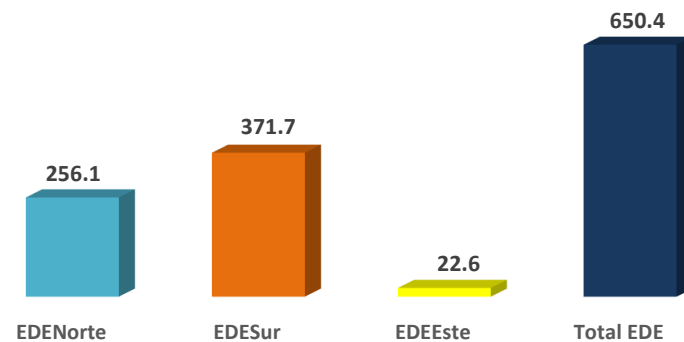
Mes: feb-26

Empresa	Contratos UNR's	Facturación UNR's (GWh)	Facturación UNR's (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	Cobros UNR's (MM DOP)	Índice de Cobranza UNR's (%)
EDENorte	49	26.3	256.1	9.7	248.9	97.2%
EDESUR	80	42.2	371.7	8.8	394.5	106.1%
EDEEste	5	2.4	22.6	9.3	22.6	100.1%
<b>Total EDE</b>	<b>134</b>	<b>71.0</b>	<b>650.4</b>	<b>9.2</b>	<b>665.9</b>	<b>102.4%</b>

### Cobrabilidad UNR por EDE (%)

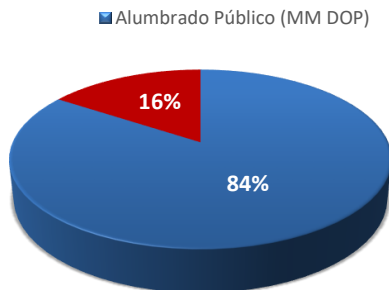


### Facturación UNR (MMRD\$)

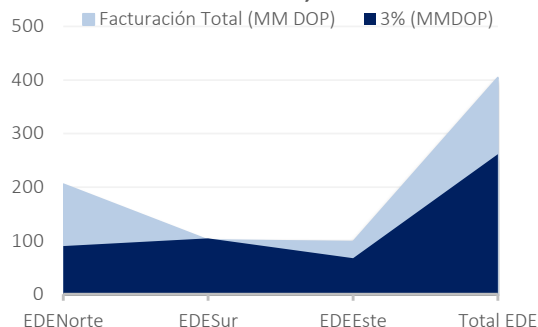


# 11. Conciliaciones Ayuntamientos

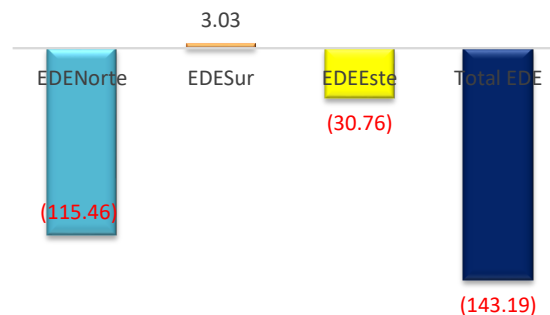
**Facturación Total (MM DOP)**



**Facturación vs 3%, Puntual Mes**



**Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)**



feb-26

Facturación

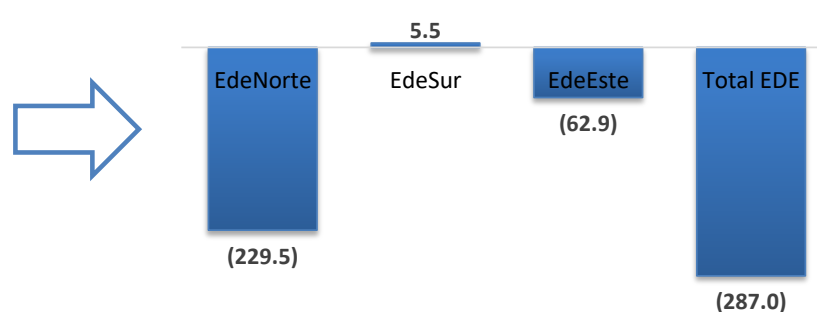
Impuesto Municipal

Empresa	Facturación			Impuesto Municipal		Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)
	Alumbrado Público (MM DOP)	Dependencias (MM DOP)	Facturación Total (MM DOP)	Cobros corrientes (MM DOP)	3% (MMDOP)	
EDENorte	166.6	38.9	205.5	3,000.1	90.0	(115.5)
EDESsur	92.7	8.3	101.0	3,468.4	104.1	3.0
EDEEste	81.6	16.5	98.1	2,246.3	67.4	(30.8)
<b>Total EDE</b>	<b>340.9</b>	<b>63.7</b>	<b>404.6</b>	<b>8,714.8</b>	<b>261.4</b>	<b>(143.2)</b>

Acumulado: 2026

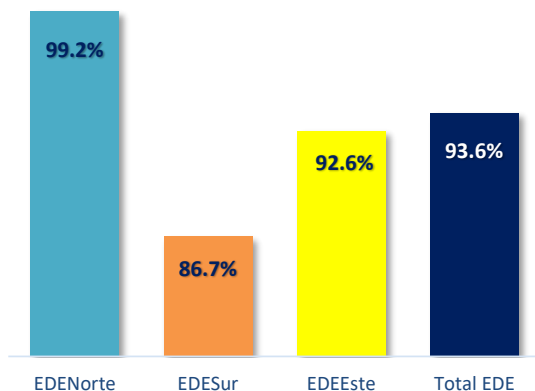
Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	411.6	182.0	(229.5)
EdeSur	202.8	208.3	5.5
EdeEste	205.5	142.6	(62.9)
<b>Total EDE</b>	<b>819.9</b>	<b>533.0</b>	<b>(287.0)</b>

**Balance a Compensar (MMDOP)**

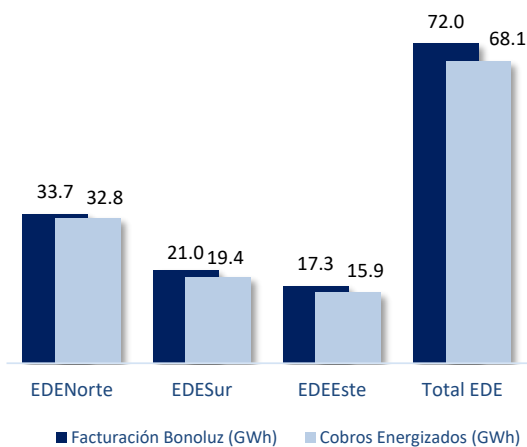


## 12. Gestión Bonoluz

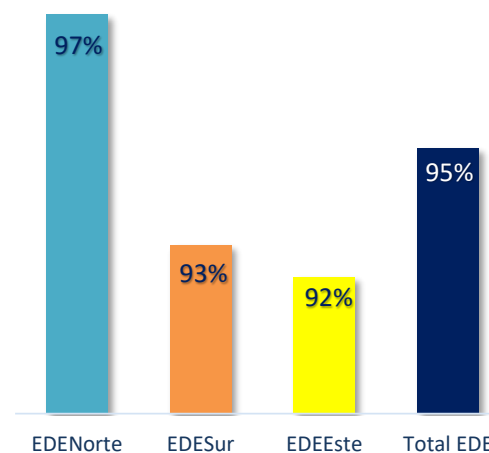
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: feb-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	239,535	237,736	99.2%	33.7	232.4	226.2	32.8	97.3%
EDESUR	175,649	152,266	86.7%	21.0	151.4	140.0	19.4	92.5%
EDEEste	138,271	128,033	92.6%	17.3	126.9	116.5	15.9	91.8%
<b>Total EDE</b>	<b>553,455</b>	<b>518,035</b>	<b>93.6%</b>	<b>72.0</b>	<b>510.7</b>	<b>482.8</b>	<b>68.1</b>	<b>94.5%</b>

## 13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: feb-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
<b>EDENorte</b>	Las Colinas	423	167	443	37.7%	20,198	139,509
	Antonio Guzman	6,972	2,832	4,401	64.3%	344,039	2,192,818
	Bella Vista	2,525	885	1,527	58.0%	114,686	754,126
	<b>Total EDENorte</b>	<b>9,920</b>	<b>3,884</b>	<b>6,371</b>	<b>61.0%</b>	<b>478,923</b>	<b>3,086,453</b>
<b>EDESur</b>	AHON101	14,785	3,690	6,276	58.8%	429,931	2,696,416
	AHON102	27,166	5,927	8,890	66.7%	654,593	4,170,656
	AHON103	3,320	892	1,248	71.5%	115,307	744,039
	BANI102	2,531	624	1,730	36.1%	52,597	324,098
	BANP103	333	99	203	48.8%	7,413	48,286
	BARA106	2,512	606	1,018	59.5%	76,648	508,827
	BAYO102	5,218	1,266	3,104	40.8%	132,084	828,984
	CABA101	16,055	3,699	8,788	42.1%	381,015	2,394,635
	CALB102	149	46	91	50.5%	5,550	34,491
	COHE101	20,103	4,916	10,091	48.7%	512,082	3,241,658
	COHE102	2,365	558	826	67.6%	65,266	413,628
	COHE103	5,121	1,408	4,085	34.5%	137,372	851,074
	COHE105	6,870	1,461	2,238	65.3%	167,740	1,062,320
	CSAT101	1,523	431	1,000	43.1%	48,629	308,115
	CSAT101D	10,177	2,544	4,494	56.6%	287,534	1,830,691
	CSAT102	1,215	307	4,314	7.1%	30,441	190,160
	CUAR101	18,155	3,843	5,937	64.7%	453,594	2,896,892
	CUAR102	6,150	1,173	1,846	63.5%	148,291	948,422
	CUAR103	10,729	2,203	3,368	65.4%	256,399	1,637,735
	CUAR104	47,513	9,223	12,751	72.3%	1,132,620	7,346,706
	EMBA101	4,998	1,404	1,894	74.1%	168,230	1,083,771
	EMBA102	2,019	489	619	79.0%	65,030	418,687
	EMBA105	51	17	29	58.6%	901	5,450
	EMBA106	3,652	835	1,259	66.3%	89,337	559,106
	EMBA107	4,710	959	1,349	71.1%	109,342	692,578
	GRBO101	7,708	1,881	3,932	47.8%	200,828	1,253,240
	GRBO102	20,696	4,408	8,691	50.7%	533,975	3,470,724
	GRBO103	8,776	2,108	4,350	48.5%	229,725	1,433,467
	GRBO104	409	87	240	36.3%	9,942	66,841
	HANU10	10,048	2,145	5,651	38.0%	212,837	1,329,804
HANU101	419	127	227	55.9%	13,166	81,021	
HERR105	2,347	657	1,555	42.3%	65,801	406,655	
HNUV103	3,286	905	3,599	25.1%	92,386	577,032	
HNUV104	3,287	805	2,170	37.1%	86,811	544,735	
JUCO101	310	110	607	18.1%	18,687	127,803	
KDIE101	8,761	2,374	4,210	56.4%	263,873	1,673,560	
KDIE102	1,065	270	588	45.9%	29,810	187,667	
KDIE103	6,260	1,520	2,029	74.9%	154,014	972,776	

## 13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: feb-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	KDIE104	5,728	1,397	2,681	52.1%	144,699	905,491
	KDIE105	5,915	1,539	3,102	49.6%	171,595	1,082,588
	KDIE107	2,611	806	2,873	28.1%	88,947	567,363
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	979	210	1,196	17.6%	22,772	152,562
	LPRA103	10,266	2,309	2,844	81.2%	239,713	1,516,702
	LPRA104	2,306	469	678	69.2%	50,355	316,964
	LPRA105	2,528	479	704	68.0%	59,543	382,955
	LPRA106	4,584	1,144	1,596	71.7%	132,464	841,251
	LPRA109	314	66	113	58.4%	7,620	49,697
	MATA101	6,517	1,400	1,976	70.9%	200,529	1,327,831
	MATA102	26,442	4,929	6,909	71.3%	630,926	4,131,128
	MATA104	365	84	169	49.7%	9,742	62,121
	METR105	26	5	371	1.3%	764	4,720
	METR107	1,615	439	439	100.0%	51,605	328,461
	MVIE101	6,348	1,645	2,911	56.5%	173,684	1,086,519
	MVIE102	6,904	1,758	4,239	41.5%	189,813	1,210,249
	MVIE103	2,915	758	1,551	48.9%	83,994	527,097
	MVIE104	452	103	311	33.1%	11,892	75,824
	MVIE105	4,389	1,215	2,114	57.5%	127,442	795,911
	MVIE107	4,499	1,043	2,538	41.1%	113,534	711,379
	NEYB102	735	281	530	53.0%	31,911	196,305
	PALA101	22,457	5,260	8,018	65.6%	540,412	3,391,867
	PALA102	9,290	2,280	2,280	100.0%	244,832	1,535,237
	PALA103	3,099	811	1,994	40.7%	89,725	563,361
	PARA102	571	124	237	52.3%	16,228	103,602
	PARA103	640	141	202	69.8%	19,037	128,662
	PDIV101	6,797	1,651	3,050	54.1%	175,027	1,098,333
	RARR101	3,943	1,469	2,273	64.6%	155,266	1,023,016
	SCNO102	2,980	726	1,641	44.2%	72,272	451,686
	SCNO104	901	288	642	44.9%	28,618	177,666
	UASD102	3,444	854	1,003	85.1%	91,172	582,302
	UASD104	28	9	13	69.2%	1,089	6,780
	UASD105	165	48	53	90.6%	5,163	32,500
	VALT101	13,073	3,276	5,865	55.9%	328,635	2,059,427
	VALT102	8,003	1,963	2,839	69.1%	209,330	1,335,135
	YAGU103	53	21	112	18.8%	2,939	18,713
	ZFAL101	2,274	640	2,505	25.5%	74,267	476,632
	ZFAL102	4,466	1,200	2,709	44.3%	145,528	920,338
<b>Total EDESUR</b>		<b>469,414</b>	<b>108,857</b>	<b>200,584</b>	<b>54.3%</b>	<b>12,182,886</b>	<b>77,541,126</b>

## 13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

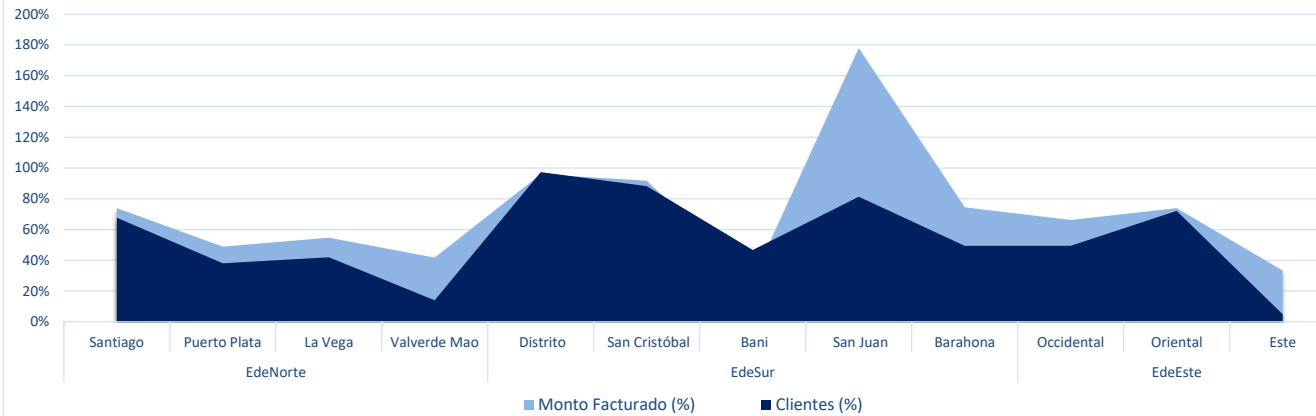
Mes: feb-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDEEste	1120	21,828	8,647	14,873	58.1%	1,086,357	7,171,570
	1130	19,876	6,882	9,380	73.4%	991,300	6,558,384
	1210	2,894	1,357	2,630	51.6%	172,965	1,148,732
	1220	11,464	5,067	8,520	59.5%	664,167	4,257,655
	1230	52	29	59	49.2%	4,534	29,900
	<b>Total EDEEste</b>		<b>56,114</b>	<b>21,982</b>	<b>35,462</b>	<b>62.0%</b>	<b>2,919,323</b>
<b>Total EDE</b>		<b>535,448</b>	<b>134,723</b>	<b>242,417</b>	<b>55.6%</b>	<b>15,581,132</b>	<b>99,793,819</b>

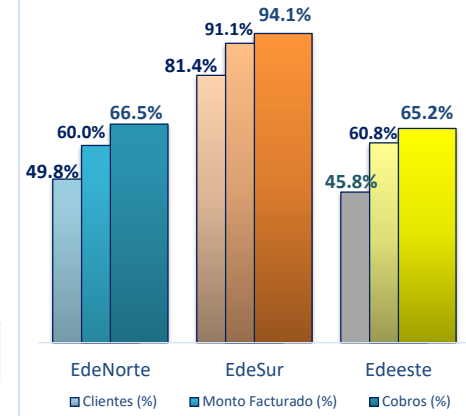
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

# 14. Proyecto Telemetida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemetida



Proporción Telemetida por EDE



Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemetidos	Clientes Telemetidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemetida (GWh)	Energía Facturada Telemetida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemetido (MM DOP)	Energía Facturada Telemetida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemetido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemetido (%)
EdeNorte	Santiago	438,284	296,746	67.7%	127.1	88.7	69.7%	1,284.7	949.9	73.9%	1,437.1	974.7	67.8%
	Puerto Plata	162,966	62,074	38.1%	47.9	21.5	44.9%	483.3	235.9	48.8%	513.5	241.6	47.0%
	La Vega	281,281	118,160	42.0%	69.8	34.7	49.7%	698.6	381.6	54.6%	907.7	394.4	43.4%
	San Francisco	247,047	138,527	56.1%	61.7	33.3	54.1%	612.2	355.2	58.0%	307.1	383.8	125.0%
	Valverde Mao	148,380	20,690	13.9%	40.7	15.1	37.1%	407.5	170.1	41.7%	91.2	171.6	188.2%
<b>Total EdeNorte</b>		<b>1,277,958</b>	<b>636,197</b>	<b>49.8%</b>	<b>347.3</b>	<b>193.3</b>	<b>55.7%</b>	<b>3,486.3</b>	<b>2,092.7</b>	<b>60.0%</b>	<b>3,256.5</b>	<b>2,166.1</b>	<b>66.5%</b>
EdeSur	Distrito	277,291	269,819	97.3%	168.3	161.0	95.7%	1,865.2	1,788.2	95.9%	1,830.1	1,775.1	97.0%
	Santo Domingo	197,142	185,391	94.0%	66.9	63.0	94.2%	668.1	633.7	94.9%	620.9	598.6	96.4%
	San Cristóbal	143,243	126,390	88.2%	48.7	44.5	91.6%	439.8	403.4	91.7%	451.9	438.7	97.1%
	Bani	110,598	35,730	32.3%	32.1	8.4	26.3%	323.0	88.8	27.5%	293.8	248.6	84.6%
	San Juan	84,075	66,731	79.4%	14.9	24.1	162.5%	142.2	252.9	177.8%	124.0	84.1	67.9%
Barahona	66,303	30,947	46.7%	20.1	13.9	69.4%	201.7	150.1	74.4%	170.3	140.6	82.6%	
<b>Total EdeSur</b>		<b>878,652</b>	<b>715,008</b>	<b>81.4%</b>	<b>350.8</b>	<b>315.1</b>	<b>89.8%</b>	<b>3,640.1</b>	<b>3,317.2</b>	<b>91.1%</b>	<b>3,490.9</b>	<b>3,285.7</b>	<b>94.1%</b>
EdeEste	Occidental	252,184	124,551	49.4%	83.9	53.0	63.2%	875.3	579.8	66.2%	811.1	573.8	70.7%
	Oriental	325,773	234,944	72.1%	99.3	73.6	74.1%	981.6	724.9	73.9%	874.4	692.4	79.2%
	Este	231,530	11,551	5.0%	63.6	18.5	29.0%	637.0	212.0	33.3%	584.1	213.7	36.6%
<b>Total EdeEste</b>		<b>809,487</b>	<b>371,046</b>	<b>45.8%</b>	<b>246.8</b>	<b>145.1</b>	<b>58.8%</b>	<b>2,493.9</b>	<b>1,516.7</b>	<b>60.8%</b>	<b>2,269.6</b>	<b>1,479.9</b>	<b>65.2%</b>
<b>Total EDE</b>		<b>2,966,097</b>	<b>1,722,251</b>	<b>58.1%</b>	<b>944.9</b>	<b>653.5</b>	<b>69.2%</b>	<b>9,620.3</b>	<b>6,926.6</b>	<b>72.0%</b>	<b>9,017.0</b>	<b>6,931.8</b>	<b>76.9%</b>

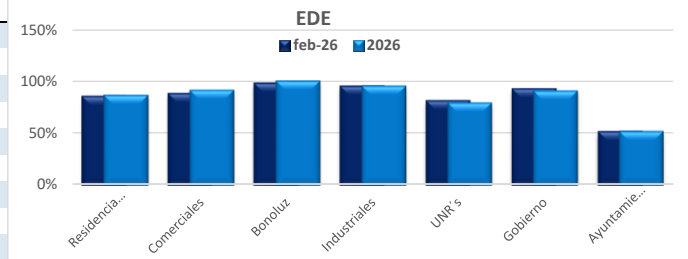
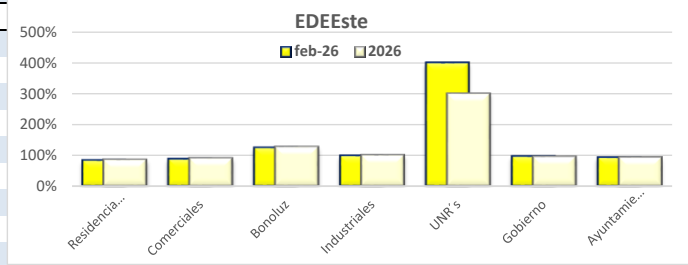
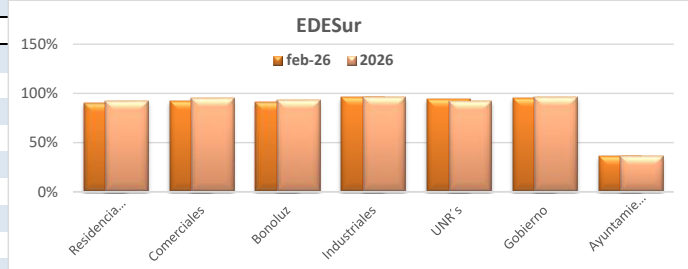
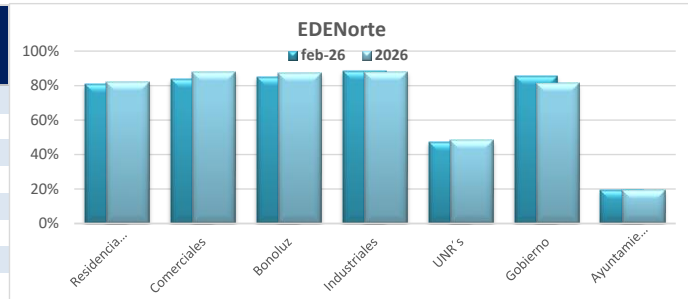
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: feb-26

Acumulado Año: 2026

Empresa   Tipo Cliente	Mes: feb-26			Acumulado Año: 2026		
	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
<b>EDENorte</b>						
Residenciales	905,886	732,043	80.8%	903,872	742,417	82.1%
Comerciales	120,906	101,377	83.8%	3 120,509	106,183	88.1%
Bonoluz	238,289	202,846	85.1%	4 238,713	208,204	87.2%
Industriales	9,248	8,200	88.7%	5 9,318	8,184	87.8%
UNR's	99	47	47.5%	6 97	47	48.2%
Gobierno	6,393	5,482	85.8%	7 6,383	5,197	81.4%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,293	1,900	82.9%	8 2,291	1,846	80.6%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,100	3,582	87.4%	9 4,092	3,351	81.9%
Ayuntamientos	2,231	437	19.6%	10 2,227	436	19.6%
<b>Total EDENorte</b>	<b>1,283,052</b>	<b>1,050,432</b>	<b>81.9%</b>	<b>1,281,118</b>	<b>1,070,667</b>	<b>83.6%</b>
<b>EDESur</b>						
Residenciales	640,537	580,550	90.6%	11 597,802	552,144	92.4%
Comerciales	81,225	74,875	92.2%	12 79,409	75,769	95.4%
Bonoluz	154,631	141,247	91.3%	13 142,769	133,570	93.6%
Industriales	10,903	10,465	96.0%	14 10,871	10,513	96.7%
UNR's	144	136	94.4%	15 147	136	92.2%
Gobierno	5,369	5,138	95.7%	16 5,363	5,182	96.6%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,369	5,138	95.7%	17 5,363	5,182	96.6%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0.0%	18 0	0	0.0%
Ayuntamientos	1,285	464	36.1%	19 1,287	472	36.6%
<b>Total EDESur</b>	<b>894,094</b>	<b>812,875</b>	<b>90.9%</b>	<b>837,648</b>	<b>777,784</b>	<b>92.9%</b>
<b>EDEEste</b>						
Residenciales	619,681	517,747	83.6%	20 622,742	535,419	86.0%
Comerciales	78,785	69,243	87.9%	21 78,869	71,526	90.7%
Bonoluz	137,033	170,992	124.8%	22 139,841	178,207	127.4%
Industriales	8,371	8,288	99.0%	23 8,431	8,500	100.8%
UNR's	4	16	400.0%	24 5	14	300.0%
Gobierno	4,120	3,980	96.6%	25 4,131	3,960	95.9%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,119	3,979	96.6%	26 4,130	3,958	95.8%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	1	100.0%	27 1	2	150.0%
Ayuntamientos	2,116	1,963	92.8%	28 2,122	1,981	93.4%
<b>Total EDEEste</b>	<b>850,110</b>	<b>772,229</b>	<b>90.8%</b>	<b>856,138</b>	<b>799,606</b>	<b>93.4%</b>
<b>EDE</b>						
Residenciales	2,166,104	1,830,340	84.5%	29 2,124,416	1,829,980	86.1%
Comerciales	280,916	245,495	87.4%	30 278,786	253,478	90.9%
Bonoluz	529,953	515,085	97.2%	31 521,322	519,981	99.7%
Industriales	28,522	26,953	94.5%	32 28,620	27,197	95.0%
UNR's	247	199	80.6%	33 248	196	78.8%
Gobierno	15,882	14,600	91.9%	34 15,876	14,338	90.3%
<i>Gobierno Cortable</i>	11,781	11,017	93.5%	35 11,783	10,986	93.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,101	3,583	87.4%	36 4,093	3,352	81.9%
Ayuntamientos	5,632	2,864	50.9%	37 5,636	2,889	51.3%
<b>Total EDE</b>	<b>3,027,256</b>	<b>2,635,536</b>	<b>87.1%</b>	<b>2,974,903</b>	<b>2,648,056</b>	<b>89.0%</b>



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

# 16. Canales de Pagos

Mes: feb-26

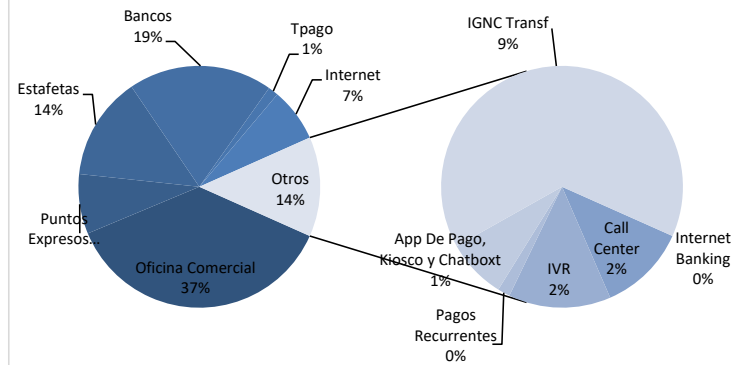
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESur (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,195.5	1,282.5	872.2	3,350.2
Puntos Expresos	524.2	198.9	0.0	723.1
Estafetas	654.3	232.4	364.7	1,251.4
Bancos	187.9	1,070.8	485.1	1,743.8
Tpago	53.1	71.0	0.0	124.1
Internet	345.9	118.5	184.3	648.7
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	25.1	41.8	75.6	142.5
IVR	9.6	107.2	48.6	165.4
Pagos Recurrentes	0.0	20.1	0.0	20.1
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	96.7	0.0	96.7
IGNC Transf	260.9	251.1	270.6	782.6
<b>Total General</b>	<b>3,256.5</b>	<b>3,490.9</b>	<b>2,301.0</b>	<b>9,048.5</b>

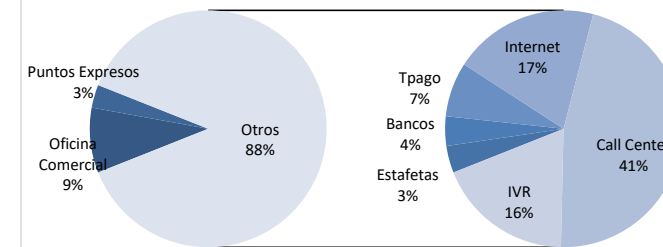
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESur (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	24.2	233.4	101.9	119.8
Puntos Expresos	24.2	91.2	0.0	38.5
Estafetas	10.0	17.1	10.7	12.6
Bancos	5.3	30.5	11.1	15.6
Tpago	14.9	16.0	0.0	10.3
Internet	10.0	165.5	58.1	77.9
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	13.7	135.7	452.7	200.7
IVR	2.2	243.6	66.0	103.9
Pagos Recurrentes	0.0	113.6	0.0	37.9
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	274.1	0.0	91.4
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Total General</b>	<b>13.1</b>	<b>110.1</b>	<b>116.8</b>	<b>80.0</b>

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: feb-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									
<b>EdeNorte</b>	<b>175</b>	<b>19</b>	<b>24</b>	<b>67</b>	<b>285</b>	<b>1,271,513</b>	<b>403.0</b>	<b>29.3%</b>	<b>345.8</b>	<b>321.5</b>	<b>57.2</b>	<b>93.0%</b>	<b>14.2%</b>	<b>79.8%</b>
Dajabón	5	0	1	1	7	25,101	6.74	0.5%	6.80	6.16	-0.06	90.6%	-0.9%	91.4%
Duarte	16	0	1	12	29	118,877	36.95	2.7%	28.54	26.31	8.41	92.2%	22.7%	71.2%
Españillat	8	0	1	7	16	68,058	21.08	1.5%	17.33	15.58	3.75	89.9%	17.8%	73.9%
La Vega	22	4	4	5	35	158,062	47.89	3.5%	38.83	36.78	9.06	94.7%	18.9%	76.8%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	45,988	16.59	1.2%	11.53	11.25	5.06	97.6%	30.5%	67.8%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,668	24.40	1.8%	14.21	13.22	10.19	93.0%	41.8%	54.2%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,098	9.87	0.7%	8.63	7.99	1.24	92.6%	12.6%	81.0%
Puerto Plata	24	3	7	7	41	163,283	46.80	3.4%	48.78	43.83	-1.98	89.8%	-4.2%	93.6%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,190	8.33	0.6%	6.14	5.83	2.20	95.1%	26.4%	70.0%
Samaná	6	2	4	0	12	23,212	10.76	0.8%	7.24	6.64	3.52	91.7%	32.7%	61.7%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,621	13.71	1.0%	9.05	8.06	4.66	89.1%	34.0%	58.8%
Santiago	55	7	0	19	81	421,634	133.97	9.7%	124.07	116.70	9.90	94.1%	7.4%	87.1%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,447	9.76	0.7%	10.08	9.34	-0.32	92.7%	-3.2%	95.7%
Valverde	7	0	1	0	8	60,274	16.11	1.2%	14.56	13.81	1.55	94.9%	9.6%	85.8%
<b>EdeSur</b>	<b>96</b>	<b>47</b>	<b>70</b>	<b>77</b>	<b>290</b>	<b>878,877</b>	<b>470.3</b>	<b>34.2%</b>	<b>351.8</b>	<b>328.1</b>	<b>118.5</b>	<b>93.3%</b>	<b>25.2%</b>	<b>69.8%</b>
Azua	3	0	6	6	15	39,612	25.10	1.8%	14.32	13.01	10.78	90.9%	42.9%	51.8%
Bahoruco	1	0	2	9	12	26,724	18.06	1.3%	7.19	5.62	10.87	78.2%	60.2%	31.1%
Barahona	7	1	1	7	16	30,558	20.15	1.5%	10.12	8.11	10.02	80.1%	49.7%	40.3%
EdeSur: Distrito Nacional	44	21	7	0	72	272,970	166.34	12.1%	158.00	149.32	8.35	94.5%	5.0%	89.8%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,040	2.64	0.2%	1.89	1.66	0.75	87.8%	28.3%	63.0%
Independencia	0	0	0	2	2	4,267	1.99	0.1%	1.27	1.01	0.72	79.0%	36.0%	50.5%
Pedernales	1	0	0	6	7	5,014	2.25	0.2%	1.55	1.51	0.70	96.9%	31.0%	66.9%
Peravia	1	4	6	12	23	57,143	27.55	2.0%	15.80	14.00	11.75	88.7%	42.7%	50.8%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	135,154	77.50	5.6%	49.12	50.96	28.38	103.7%	36.6%	65.8%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,262	3.43	0.2%	2.66	2.48	0.78	93.5%	22.6%	72.3%
San Juan	2	5	11	0	18	73,393	15.52	1.1%	13.08	11.66	2.43	89.1%	15.7%	75.1%
EdeSur: Santo Domingo	21	9	22	19	71	206,740	109.75	8.0%	76.80	68.81	32.95	89.6%	30.0%	62.7%
<b>EdeEste</b>	<b>84</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>160</b>	<b>244</b>	<b>850,110</b>	<b>501.7</b>	<b>36.5%</b>	<b>246.8</b>	<b>226.9</b>	<b>254.9</b>	<b>91.9%</b>	<b>50.8%</b>	<b>45.2%</b>
EdeEste: Distrito Nacional	19	0	0	9	28	105,584	55.5	4.0%	37.1	35.9	18.34	96.7%	33.1%	64.7%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,070	6.7	0.5%	3.6	3.3	3.14	92.6%	46.5%	49.6%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,041	9.4	0.7%	5.0	5.0	4.42	100.5%	47.0%	53.2%
La Altagracia	2	0	0	15	17	65,779	43.3	3.2%	16.5	15.3	26.85	92.5%	61.9%	35.2%
La Romana	6	0	0	10	16	56,714	37.0	2.7%	15.9	15.3	21.09	96.3%	57.0%	41.4%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,337	25.3	1.8%	9.0	8.0	16.28	88.6%	64.5%	31.5%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	65,151	47.8	3.5%	22.6	19.9	25.22	88.3%	52.8%	41.7%
EdeEste: Santo Domingo	36	0	0	82	118	469,434	276.7	20.1%	137.1	124.2	139.57	90.6%	50.4%	44.9%
<b>Total Provincias</b>	<b>355</b>	<b>66</b>	<b>94</b>	<b>304</b>	<b>819</b>	<b>3,000,500</b>	<b>1,375.0</b>	<b>100.0%</b>	<b>944.4</b>	<b>876.5</b>	<b>430.6</b>	<b>92.8%</b>	<b>31.3%</b>	<b>63.8%</b>

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

## 17.2 Indicadores por Provincia

Mes: mar 25 - feb 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									
<b>EdeNorte</b>	<b>175</b>	<b>19</b>	<b>24</b>	<b>67</b>	<b>285</b>	<b>1,271,513</b>	<b>6,103.2</b>	<b>29.6%</b>	<b>4,558.7</b>	<b>4,396.0</b>	<b>1,544.5</b>	<b>96.4%</b>	<b>25.3%</b>	<b>72.0%</b>
Dajabón	5	0	1	1	7	25,101	116.9	0.6%	99.56	93.75	17.38	94.2%	14.9%	80.2%
Duarte	16	0	1	12	29	118,877	584.8	2.8%	414.84	395.29	169.94	95.3%	29.1%	67.6%
Españat	8	0	1	7	16	68,058	324.1	1.6%	235.54	228.96	88.56	97.2%	27.3%	70.6%
La Vega	22	4	4	5	35	158,062	692.9	3.4%	508.36	490.69	184.50	96.5%	26.6%	70.8%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	45,988	257.5	1.2%	154.14	147.12	103.41	95.4%	40.2%	57.1%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,668	369.5	1.8%	200.05	189.38	169.42	94.7%	45.9%	51.3%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,098	145.9	0.7%	108.97	100.93	36.94	92.6%	25.3%	69.2%
Puerto Plata	24	3	7	7	41	163,283	732.5	3.5%	631.36	612.92	101.17	97.1%	13.8%	83.7%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,190	128.4	0.6%	80.57	75.27	47.85	93.4%	37.3%	58.6%
Samaná	6	2	4	0	12	23,212	154.7	0.7%	83.47	80.11	71.27	96.0%	46.1%	51.8%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,621	210.4	1.0%	120.79	113.10	89.57	93.6%	42.6%	53.8%
Santiago	55	7	0	19	81	421,634	1,999.2	9.7%	1,598.49	1,561.25	400.75	97.7%	20.0%	78.1%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,447	138.3	0.7%	126.45	120.78	11.80	95.5%	8.5%	87.4%
Valverde	7	0	1	0	8	60,274	248.1	1.2%	196.11	186.49	51.98	95.1%	21.0%	75.2%
<b>EdeSur</b>	<b>96</b>	<b>47</b>	<b>70</b>	<b>77</b>	<b>290</b>	<b>878,877</b>	<b>7,038.5</b>	<b>34.1%</b>	<b>4,828.4</b>	<b>4,703.4</b>	<b>2,210.0</b>	<b>97.4%</b>	<b>31.4%</b>	<b>66.8%</b>
Azua	3	0	6	6	15	39,612	336.46	1.6%	173.62	161.26	162.84	92.9%	48.4%	47.9%
Bahoruco	1	0	2	9	12	26,724	244.61	1.2%	81.66	66.20	162.96	81.1%	66.6%	27.1%
Barahona	7	1	1	7	16	30,558	289.46	1.4%	134.40	117.32	155.05	87.3%	53.6%	40.5%
EdeSur: Distrito Nacional	44	21	7	0	72	272,970	2,566.10	12.4%	2,242.94	2,230.23	323.16	99.4%	12.6%	86.9%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,040	36.42	0.2%	23.64	20.03	12.77	84.7%	35.1%	55.0%
Independencia	0	0	0	2	2	4,267	39.97	0.2%	18.80	19.34	21.17	102.9%	53.0%	48.4%
Pedernales	1	0	0	6	7	5,014	34.35	0.2%	17.17	16.89	17.18	98.3%	50.0%	49.2%
Peravia	1	4	6	12	23	57,143	407.92	2.0%	201.58	188.82	206.34	93.7%	50.6%	46.3%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	135,154	1,129.53	5.5%	651.51	628.22	478.01	96.4%	42.3%	55.6%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,262	49.55	0.2%	33.63	32.82	15.93	97.6%	32.1%	66.2%
San Juan	2	5	11	0	18	73,393	218.62	1.1%	163.59	154.79	55.04	94.6%	25.2%	70.8%
EdeSur: Santo Domingo	21	9	22	19	71	206,740	1,685.47	8.2%	1,085.88	1,067.47	599.59	98.3%	35.6%	63.3%
<b>EdeEste</b>	<b>84</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>160</b>	<b>244</b>	<b>850,110</b>	<b>7,494.1</b>	<b>36.3%</b>	<b>3,303.3</b>	<b>3,108.6</b>	<b>4,190.8</b>	<b>94.1%</b>	<b>55.9%</b>	<b>41.5%</b>
EdeEste: Distrito Nacional	19	0	0	9	28	105,584	877.3	4.3%	548.1	546.1	329.12	99.6%	37.5%	62.3%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,070	108.0	0.5%	47.0	43.3	60.96	92.2%	56.5%	40.1%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,041	138.6	0.7%	65.6	62.5	73.00	95.3%	52.7%	45.1%
La Altagracia	2	0	0	15	17	65,779	643.5	3.1%	213.9	195.8	429.66	91.6%	66.8%	30.4%
La Romana	6	0	0	10	16	56,714	556.9	2.7%	211.8	205.0	345.15	96.8%	62.0%	36.8%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,337	369.8	1.8%	116.8	106.9	253.04	91.6%	68.4%	28.9%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	65,151	734.1	3.6%	304.4	285.9	429.66	93.9%	58.5%	38.9%
EdeEste: Santo Domingo	36	0	0	82	118	469,434	4,065.9	19.7%	1,795.7	1,663.0	2,270.20	92.6%	55.8%	40.9%
<b>Total Provincias</b>	<b>355</b>	<b>66</b>	<b>94</b>	<b>304</b>	<b>819</b>	<b>3,000,500</b>	<b>20,635.8</b>	<b>100.0%</b>	<b>12,690.4</b>	<b>12,208.0</b>	<b>7,945.4</b>	<b>96.2%</b>	<b>38.5%</b>	<b>59.2%</b>

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

Deuda

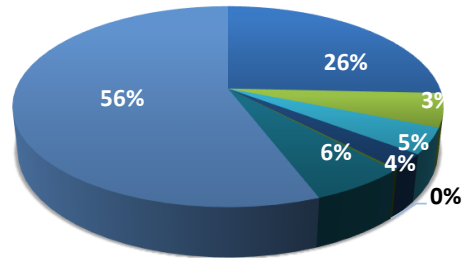
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y  
Reconexión

FETE

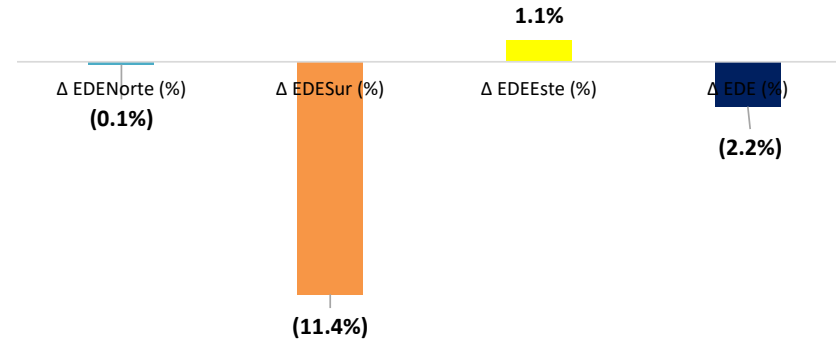
# 18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



■ Residenciales ■ Comerciales ■ Bonoluz ■ Industriales  
■ UNR's ■ Gobierno ■ Ayuntamientos

Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: ene-26

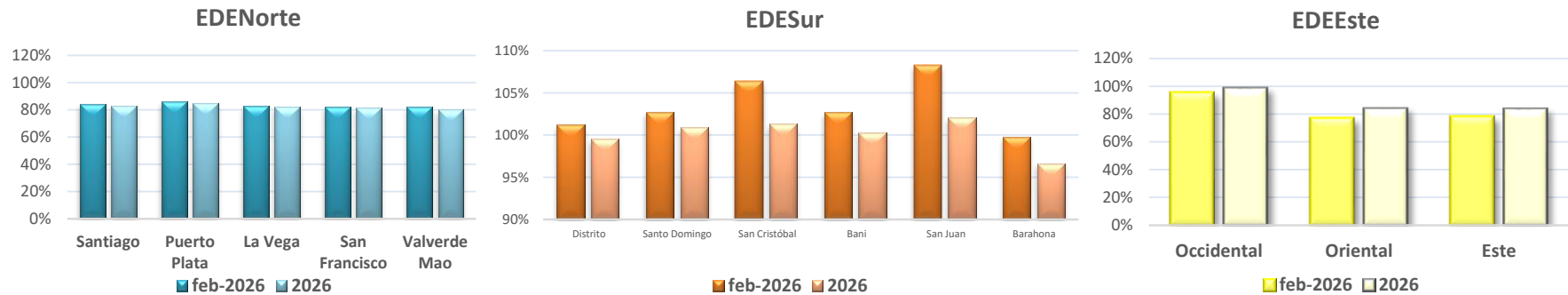
Deuda al Final del Mes: feb-2026

Movimiento (%)

Tipo Cliente	Deuda Inicio del Mes: ene-26				Deuda al Final del Mes: feb-2026				Movimiento (%)			
	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	938.4	3,321.5	5,572.4	9,832.3	955.9	2,402.7	5,644.9	9,003.6	1.9%	(27.7%)	1.3%	(8.4%)
Comerciales	231.6	185.6	1,470.0	1,887.1	230.1	182.7	1,482.1	1,894.9	(0.6%)	(1.6%)	0.8%	0.4%
Bonoluz	32.2	800.5	617.6	1,450.4	35.4	793.0	627.4	1,455.8	9.9%	(0.9%)	1.6%	0.4%
Industriales	406.1	233.0	229.7	868.8	401.0	224.9	260.9	886.8	(1.3%)	(3.5%)	13.6%	2.1%
UNR's	14.0	83.5	3.7	101.2	9.1	61.7	3.7	74.6	(35.0%)	(26.0%)	0.0%	(26.3%)
Gobierno	372.6	66.0	1,851.0	2,289.6	231.1	67.5	1,852.8	2,151.4	(38.0%)	2.1%	0.1%	(6.0%)
<i>Gobierno Cortable</i>	45.9	66.0	1,851.0	1,962.9	43.9	67.5	1,852.8	1,964.1	(4.4%)	2.1%	0.1%	0.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	326.7	0.0	0.0	326.7	187.2	0.0	0.0	187.2	(42.7%)	0.0%	0.0%	(42.7%)
Ayuntamientos	10,464.2	3,470.8	5,431.9	19,366.9	10,578.9	3,495.3	5,466.4	19,540.6	1.1%	0.7%	0.6%	0.9%
<b>Total EDE</b>	<b>12,459.01</b>	<b>8,160.9</b>	<b>15,176.3</b>	<b>35,796.2</b>	<b>12,441.5</b>	<b>7,227.9</b>	<b>15,338.2</b>	<b>35,007.6</b>	<b>(0.1%)</b>	<b>(11.4%)</b>	<b>1.1%</b>	<b>(2.2%)</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

# 19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **feb-2026**

Acumulado Año: **2026**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
<b>EDENorte</b>	Santiago	36,457	30,634	84.0%	81,095	67,284	83.0%
	Puerto Plata	15,788	13,631	86.3%	35,500	30,146	84.9%
	La Vega	17,206	14,227	82.7%	38,034	31,265	82.2%
	San Francisco	24,707	20,344	82.3%	49,262	40,247	81.7%
	Valverde Mao	10,961	9,002	82.1%	25,444	20,482	80.5%
<b>Total EDENorte</b>		<b>105,119</b>	<b>87,838</b>	<b>83.6%</b>	<b>229,335</b>	<b>189,424</b>	<b>82.6%</b>
<b>EDESur</b>	Distrito	12,153	12,297	101.2%	24,056	23,940	99.5%
	Santo Domingo	12,607	12,954	102.8%	27,132	27,396	101.0%
	San Cristóbal	8,830	9,395	106.4%	19,115	19,372	101.3%
	Bani	7,483	7,685	102.7%	16,166	16,214	100.3%
	San Juan	7,107	7,695	108.3%	13,397	13,672	102.1%
	Barahona	5,177	5,165	99.8%	10,917	10,551	96.6%
<b>Total EDESur</b>		<b>53,357</b>	<b>55,191</b>	<b>103.4%</b>	<b>110,783</b>	<b>111,145</b>	<b>100.3%</b>
<b>EDEEste</b>	Occidental	21,511	20,464	95.1%	47,410	46,610	98.3%
	Oriental	31,914	24,486	76.7%	67,755	56,670	83.6%
	Este	27,100	21,101	77.9%	59,634	49,777	83.5%
<b>Total EDEEste</b>		<b>80,525</b>	<b>66,051</b>	<b>82.0%</b>	<b>174,799</b>	<b>153,057</b>	<b>87.6%</b>
<b>Total EDE</b>		<b>239,001</b>	<b>209,080</b>	<b>87.5%</b>	<b>514,917</b>	<b>453,626</b>	<b>88.1%</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

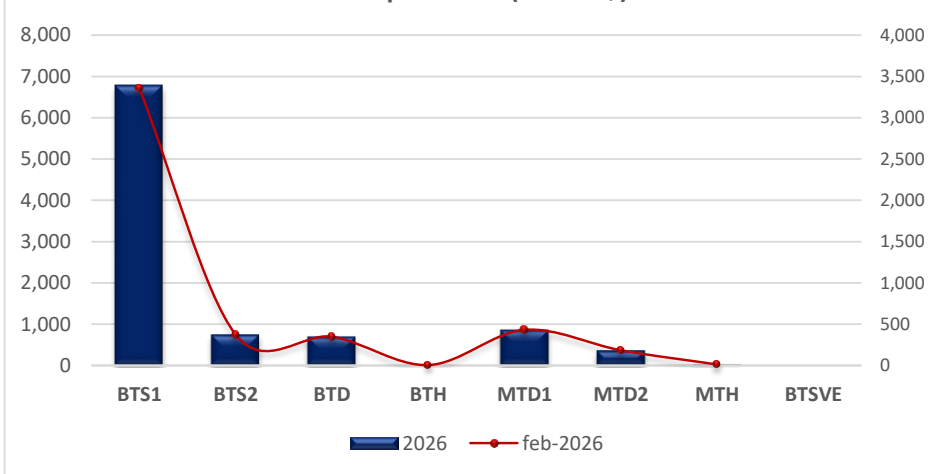
feb-2026

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,562.0	1,048.2	746.4	3,356.5
BTS2	166.2	106.3	99.9	372.4
BTD	87.7	190.2	70.7	348.6
BTH	0.8	3.6	0.7	5.0
MTD1	130.7	105.2	195.4	431.3
MTD2	84.9	28.6	70.7	184.2
MTH	4.0	3.9	4.1	12.1
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Total Tarifas</b>	<b>2,036.2</b>	<b>1,486.0</b>	<b>1,187.9</b>	<b>4,710.1</b>

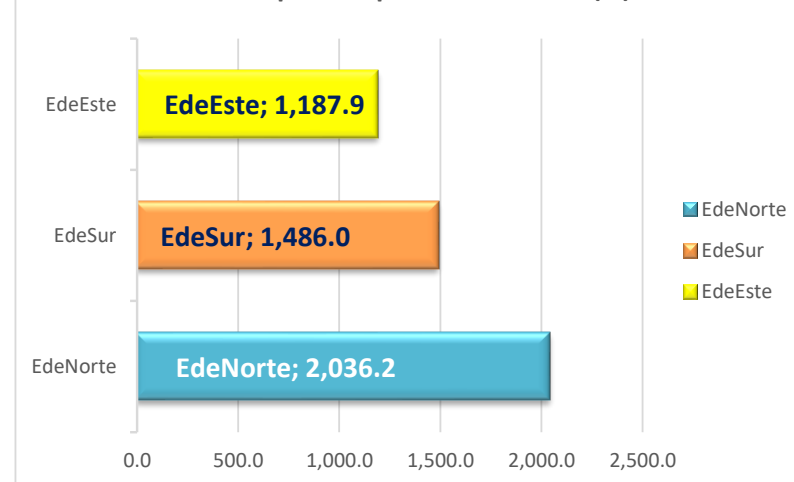
Acumulado Año: 2026

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	3,162.3	2,106.0	1,514.6	6,782.9
BTS2	336.9	212.2	200.1	749.3
BTD	178.4	380.5	141.3	700.2
BTH	1.5	7.0	1.3	9.9
MTD1	268.5	208.8	386.9	864.3
MTD2	169.4	58.2	140.7	368.3
MTH	8.2	8.0	8.2	24.5
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Total Tarifas</b>	<b>4,125.4</b>	<b>2,980.8</b>	<b>2,393.1</b>	<b>9,499.3</b>

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

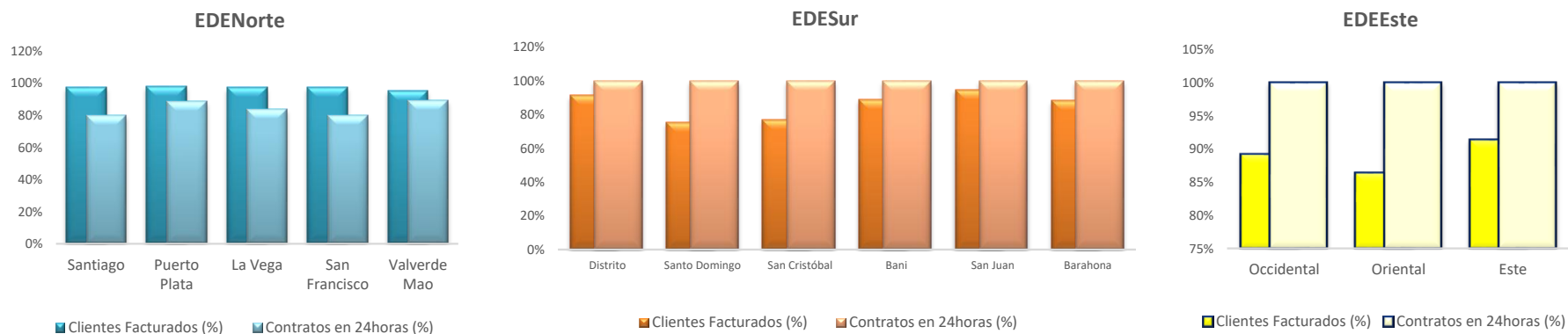
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

## 21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: feb-2026

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	448,708	438,284	365,197	351,164	22,841	97.7%	83.3%	80.1%
	Puerto Plata	166,241	162,966	136,269	144,452	5,306	98.0%	83.6%	88.6%
	La Vega	289,345	281,281	227,415	235,896	22,362	97.2%	80.8%	83.9%
	San Francisco	253,760	247,047	199,207	198,268	24,509	97.4%	80.6%	80.3%
	Valverde Mao	155,876	148,380	122,344	132,411	6,008	95.2%	82.5%	89.2%
<b>Total EDENorte</b>		<b>1,313,930</b>	<b>1,277,958</b>	<b>1,050,432</b>	<b>1,062,191</b>	<b>81,026</b>	<b>97.3%</b>	<b>82.2%</b>	<b>83.1%</b>
EDESUR	Distrito	303,820	277,291	242,893	277,291	905	91.3%	87.6%	100.0%
	Santo Domingo	261,804	197,142	168,270	197,142	5,250	75.3%	85.4%	100.0%
	San Cristóbal	185,946	143,243	115,483	143,243	14,239	77.0%	80.6%	100.0%
	Bani	124,571	110,598	83,638	110,598	12,765	88.8%	75.6%	100.0%
	San Juan	88,863	84,075	41,480	84,075	6,798	94.6%	49.3%	100.0%
	Barahona	75,057	66,303	64,249	66,303	20,007	88.3%	96.9%	100.0%
<b>Total EDESUR</b>		<b>1,040,061</b>	<b>878,652</b>	<b>716,013</b>	<b>878,652</b>	<b>59,964</b>	<b>84.5%</b>	<b>81.5%</b>	<b>100.0%</b>
EDEESTE	Occidental	282,606	252,184	179,599	252,184	47,549	89.2%	71.2%	100.0%
	Oriental	376,984	325,773	231,750	325,773	44,695	86.4%	71.1%	100.0%
	Este	253,277	231,530	169,869	231,530	37,685	91.4%	73.4%	100.0%
<b>Total EDEESTE</b>		<b>912,867</b>	<b>809,487</b>	<b>581,218</b>	<b>809,487</b>	<b>129,929</b>	<b>88.7%</b>	<b>71.8%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Total EDE</b>		<b>3,266,858</b>	<b>2,966,097</b>	<b>2,347,663</b>	<b>2,750,330</b>	<b>270,919</b>	<b>90.8%</b>	<b>79.1%</b>	<b>92.7%</b>

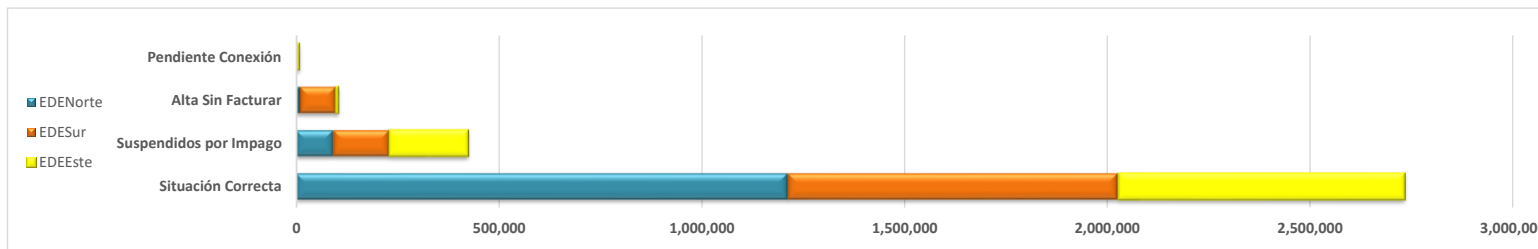
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: feb-2026

Composición por Estado (%)

Empresa   Tipo Cliente	Mes: feb-2026					Composición por Estado (%)			
	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
<b>Resumen Ejecutivo:</b>	847,895	75,746	8,466	497	932,604	90.9%	8.1%	0.9%	0.1%
<b>EDENorte</b>									
Comerciales	114,527	8,327	925	77	123,856	92.5%	6.7%	0.7%	0.1%
Bonoluz	231,966	7,268	300	1	239,535	96.8%	3.0%	0.1%	0.0%
Industriales	9,043	125	30	4	9,202	98.3%	1.4%	0.3%	0.0%
UNR's	49	0	0	0	49	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,349	48	52	1	6,450	98.4%	0.7%	0.8%	0.0%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,246	46	18	0	2,310	97.2%	2.0%	0.8%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,103	2	34	1	4,140	99.1%	0.0%	0.8%	0.0%
Ayuntamientos	2,199	28	7	0	2,234	98.4%	1.3%	0.3%	0.0%
<b>Total EDENorte</b>	<b>1,212,028</b>	<b>91,542</b>	<b>9,780</b>	<b>580</b>	<b>1,313,930</b>	<b>92.2%</b>	<b>7.0%</b>	<b>0.7%</b>	<b>0.0%</b>
<b>EDESUR</b>									
Residenciales	575,763	105,021	70,939	1,330	753,053	76.5%	13.9%	9.4%	0.2%
Comerciales	74,776	10,765	3,833	163	89,537	83.5%	12.0%	4.3%	0.2%
Bonoluz	140,489	21,854	13,272	34	175,649	80.0%	12.4%	7.6%	0.0%
Industriales	14,941	131	34	13	15,119	98.8%	0.9%	0.2%	0.1%
UNR's	62	1	0	0	63	98.4%	1.6%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,319	14	20	5	5,358	99.3%	0.3%	0.4%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,319	14	20	5	5,358	99.3%	0.3%	0.4%	0.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,279	3	0	0	1,282	99.8%	0.2%	0.0%	0.0%
<b>Total EDESUR</b>	<b>812,629</b>	<b>137,789</b>	<b>88,098</b>	<b>1,545</b>	<b>1,040,061</b>	<b>78.1%</b>	<b>13.2%</b>	<b>8.5%</b>	<b>0.1%</b>
<b>EDEEeste</b>									
Residenciales	503,631	160,602	5,051	4,585	673,869	74.7%	23.8%	0.7%	0.7%
Comerciales	67,405	16,954	751	611	85,721	78.6%	19.8%	0.9%	0.7%
Bonoluz	121,908	16,199	78	86	138,271	88.2%	11.7%	0.1%	0.1%
Industriales	8,188	351	16	29	8,584	95.4%	4.1%	0.2%	0.3%
UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	4,111	52	9	6	4,178	98.4%	1.2%	0.2%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,110	52	9	6	4,177	98.4%	1.2%	0.2%	0.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,948	277	9	5	2,239	87.0%	12.4%	0.4%	0.2%
<b>Total EDEEeste</b>	<b>707,196</b>	<b>194,435</b>	<b>5,914</b>	<b>5,322</b>	<b>912,867</b>	<b>77.5%</b>	<b>21.3%</b>	<b>0.6%</b>	<b>0.6%</b>
<b>Total EDE</b>	<b>2,731,853</b>	<b>423,766</b>	<b>103,792</b>	<b>7,447</b>	<b>3,266,858</b>	<b>83.6%</b>	<b>13.0%</b>	<b>3.2%</b>	<b>0.2%</b>



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

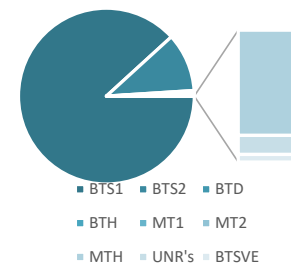
## 23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: feb-2026

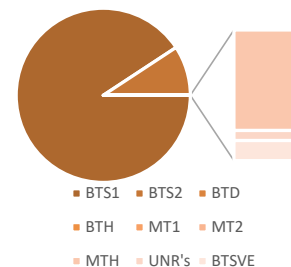
Composición por Estado (%)

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	1,065,923	80,741	8,787	491	1,155,942	92.2%	7.0%	0.8%	0.0%
	BTS2	139,104	10,683	971	85	150,843	92.2%	7.1%	0.6%	0.1%
	BTD	1,734	31	1	1	1,767	98.1%	1.8%	0.1%	0.1%
	BTH	48	0	0	0	48	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,444	70	21	3	4,538	97.9%	1.5%	0.5%	0.1%
	MT2	449	11	0	0	460	97.6%	2.4%	0.0%	0.0%
	MTH	277	6	0	0	283	97.9%	2.1%	0.0%	0.0%
	UNR's	49	0	0	0	49	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
<b>Total EDENorte</b>	<b>1,212,028</b>	<b>91,542</b>	<b>9,780</b>	<b>580</b>	<b>1,313,930</b>	<b>92.2%</b>	<b>7.0%</b>	<b>0.7%</b>	<b>0.0%</b>	
EDESur	BTS1	716,426	126,876	84,214	1,364	928,880	77.1%	13.7%	9.1%	0.1%
	BTS2	80,937	10,784	3,852	172	95,745	84.5%	11.3%	4.0%	0.2%
	BTD	8,817	82	9	3	8,911	98.9%	0.9%	0.1%	0.0%
	BTH	163	1	0	0	164	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,643	40	23	5	5,711	98.8%	0.7%	0.4%	0.1%
	MT2	249	0	0	0	249	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	295	3	0	0	298	99.0%	1.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	62	1	0	0	63	98.4%	1.6%	0.0%	0.0%
	BTSVE	37	2	0	1	40	92.5%	5.0%	0.0%	2.5%
<b>Total EDESur</b>	<b>812,629</b>	<b>137,789</b>	<b>88,098</b>	<b>1,545</b>	<b>1,040,061</b>	<b>78.1%</b>	<b>13.2%</b>	<b>8.5%</b>	<b>0.1%</b>	
EDEEste	BTS1	627,548	176,915	5,136	4,675	814,274	77.1%	21.7%	0.6%	0.6%
	BTS2	73,747	17,296	768	617	92,428	79.8%	18.7%	0.8%	0.7%
	BTD	1,927	52	4	1	1,984	97.1%	2.6%	0.2%	0.1%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,553	145	5	28	3,731	95.2%	3.9%	0.1%	0.8%
	MT2	308	24	1	0	333	92.5%	7.2%	0.3%	0.0%
	MTH	80	1	0	0	81	98.8%	1.2%	0.0%	0.0%
	UNR's	7	0	0	0	7	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	10	0	0	1	11	90.9%	0.0%	0.0%	9.1%
<b>Total EDEEste</b>	<b>707,196</b>	<b>194,435</b>	<b>5,914</b>	<b>5,322</b>	<b>912,867</b>	<b>77.5%</b>	<b>21.3%</b>	<b>0.6%</b>	<b>0.6%</b>	
<b>Total EDE's</b>	<b>2,731,853</b>	<b>423,766</b>	<b>103,792</b>	<b>7,447</b>	<b>3,266,858</b>	<b>83.6%</b>	<b>13.0%</b>	<b>3.2%</b>	<b>0.2%</b>	

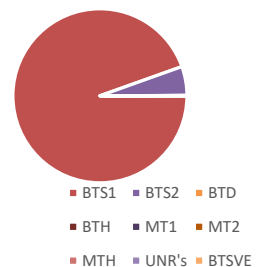
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

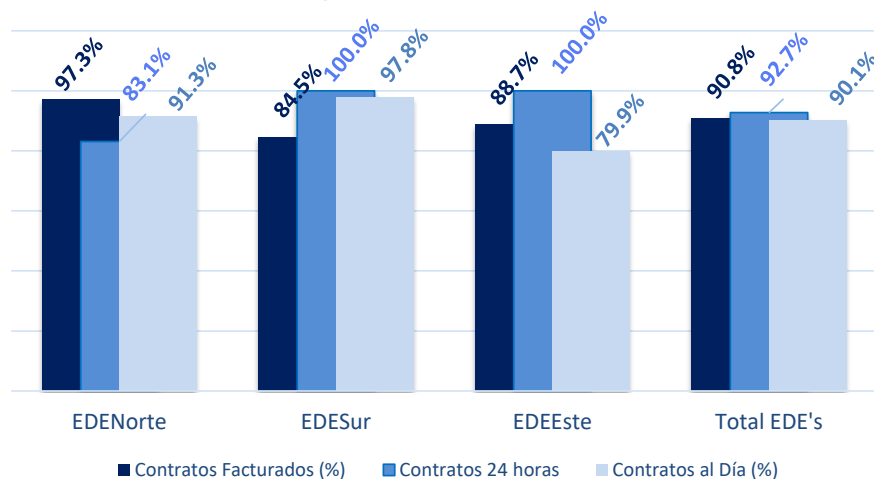


Alta Sin Facturar

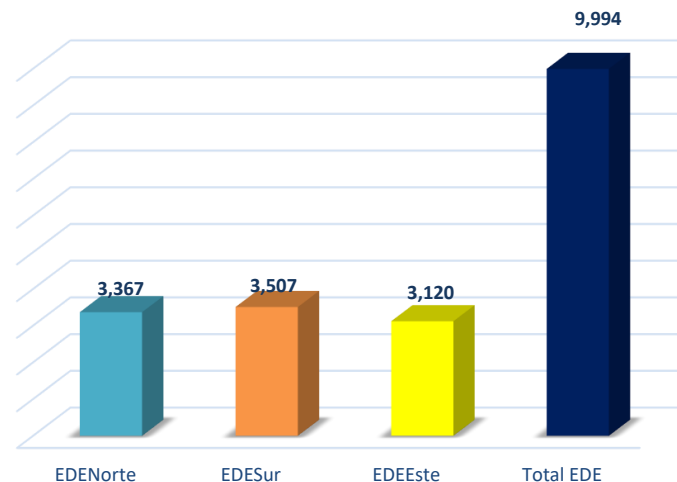


## 24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas

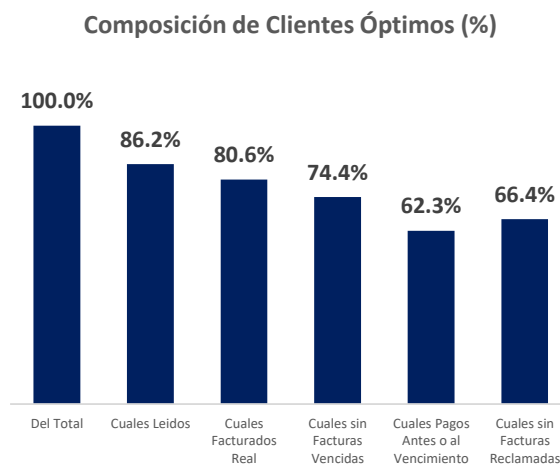
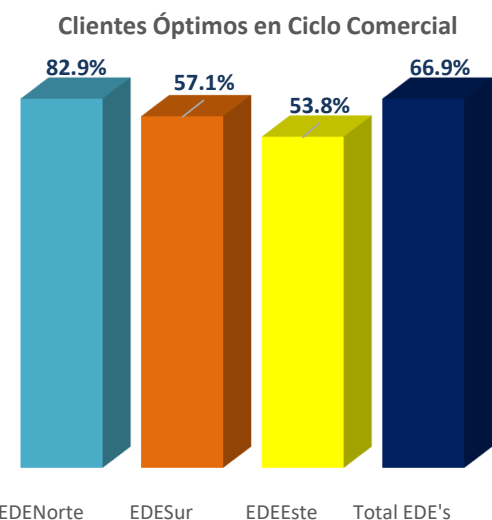


Mes: feb-2026

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	1,313,930	1,277,958	97.3%	13,081	9,714	3,367	1,062,191	83.1%	1,166,749	91.3%
EDESUR	1,040,061	878,652	84.5%	8,557	5,050	3,507	878,652	100.0%	859,513	97.8%
EDEEste	912,867	809,487	88.7%	9,239	6,119	3,120	809,487	100.0%	646,667	79.9%
<b>Total EDE</b>	<b>3,266,858</b>	<b>2,966,097</b>	<b>90.8%</b>	<b>30,877</b>	<b>20,883</b>	<b>9,994</b>	<b>2,750,330</b>	<b>92.7%</b>	<b>2,672,929</b>	<b>90.1%</b>

## 25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Empresa	Resumen Ejecutivo:	Mes: feb-2026		Promedio Año 2025	
		Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	<b>Del Total</b>	<b>1,313,930</b>	<b>100.0%</b>	<b>1,312,109</b>	<b>100.0%</b>
	Cuales Leidos	1,138,408	86.6%	1,124,806	85.7%
	Cuales Facturados Real	1,106,377	84.2%	1,080,368	82.3%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,041,629	79.3%	1,030,660	78.5%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	934,024	71.1%	937,256	71.4%
	<b>Cuales sin Facturas Reclamadas</b>	<b>1,088,878</b>	<b>82.9%</b>	<b>1,078,122</b>	<b>82.2%</b>
EDESsur	<b>Del Total</b>	<b>969,254</b>	<b>100.0%</b>	<b>967,739</b>	<b>100.0%</b>
	Cuales Leidos	967,644	99.8%	962,236	99.4%
	Cuales Facturados Real	873,744	90.1%	869,626	89.9%
	Cuales sin Facturas Vencidas	765,533	79.0%	760,816	78.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	558,679	57.6%	557,324	57.6%
	<b>Cuales sin Facturas Reclamadas</b>	<b>553,907</b>	<b>57.1%</b>	<b>552,662</b>	<b>57.1%</b>
EDEEste	<b>Del Total</b>	<b>877,420</b>	<b>100.0%</b>	<b>875,860</b>	<b>100.0%</b>
	Cuales Leidos	636,557	72.5%	634,371	72.4%
	Cuales Facturados Real	596,507	68.0%	594,490	67.9%
	Cuales sin Facturas Vencidas	554,856	63.2%	556,522	63.5%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	477,617	54.4%	469,995	53.7%
	<b>Cuales sin Facturas Reclamadas</b>	<b>472,280</b>	<b>53.8%</b>	<b>464,664</b>	<b>53.1%</b>
<b>Total EDE</b>	<b>Del Total</b>	<b>3,160,604</b>	<b>100.0%</b>	<b>3,155,707</b>	<b>100.0%</b>
	Cuales Leidos	2,742,609	86.8%	2,721,412	86.2%
	Cuales Facturados Real	2,576,628	81.5%	2,544,483	80.6%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,362,018	74.7%	2,347,998	74.4%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,970,320	62.3%	1,964,574	62.3%
	<b>Cuales sin Facturas Reclamadas</b>	<b>2,115,065</b>	<b>66.9%</b>	<b>2,095,448</b>	<b>66.4%</b>

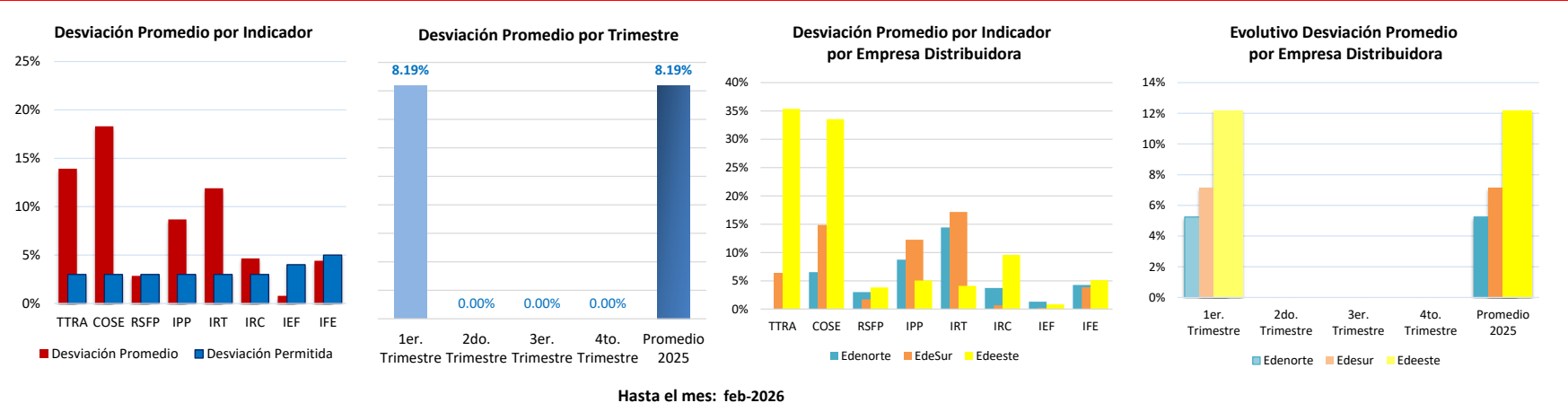


Cumplimiento Norma Calidad de  
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

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



Hasta el mes: feb-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	PONDERADO 2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	● 13.93%				● 13.93%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 18.31%				● 18.31%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 2.86%				● 2.86%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 8.67%				● 8.67%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 11.90%				● 11.90%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 4.65%				● 4.65%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 0.79%				● 0.79%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 4.41%				● 4.41%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:				PONDERADO ● 8.19% ● 8.19%				

Leyenda

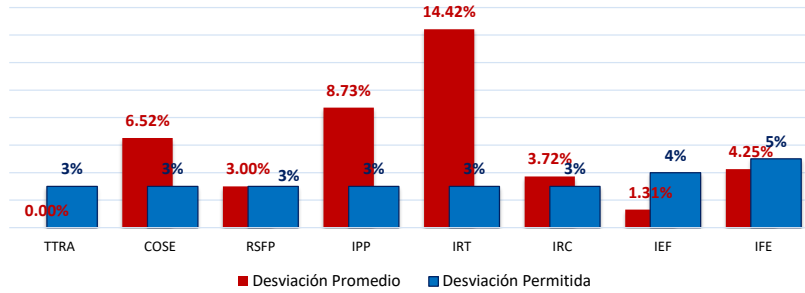
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

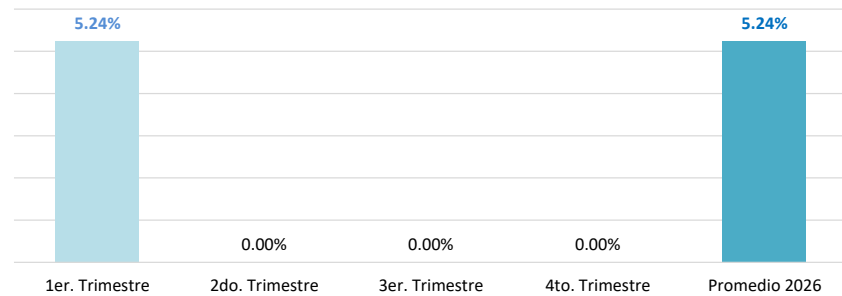
## 26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



feb-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	● 0.00%				● 0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 6.52%				● 6.52%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 3.00%				● 3.00%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 8.73%				● 8.73%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 14.42%				● 14.42%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 3.72%				● 3.72%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 1.31%				● 1.31%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 4.25%				● 4.25%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO ● 5.24%				
Nota:				● 5.24%				

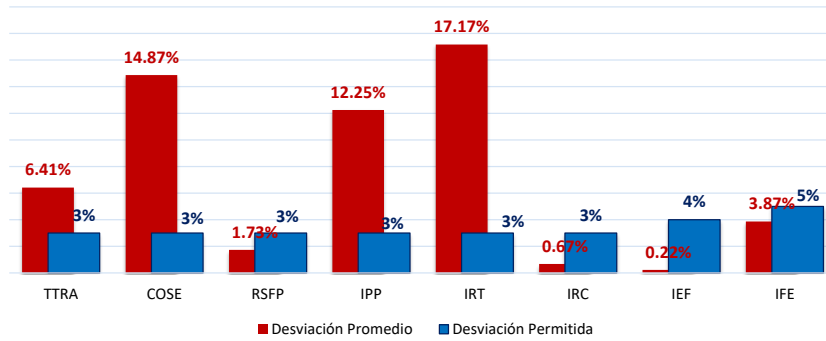
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

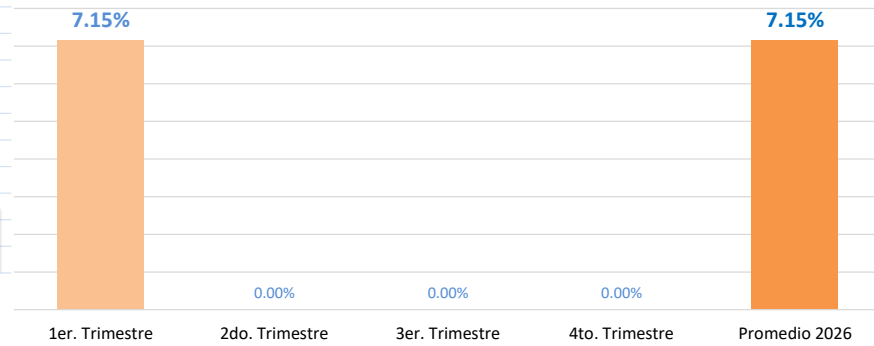
## 26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: feb-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%	● 6.41%				● 6.41%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 14.87%				● 14.87%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 1.73%				● 1.73%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 12.25%				● 12.25%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 17.17%				● 17.17%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 0.67%				● 0.67%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 0.22%				● 0.22%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 3.87%				● 3.87%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO	● 7.15%			● 7.15%

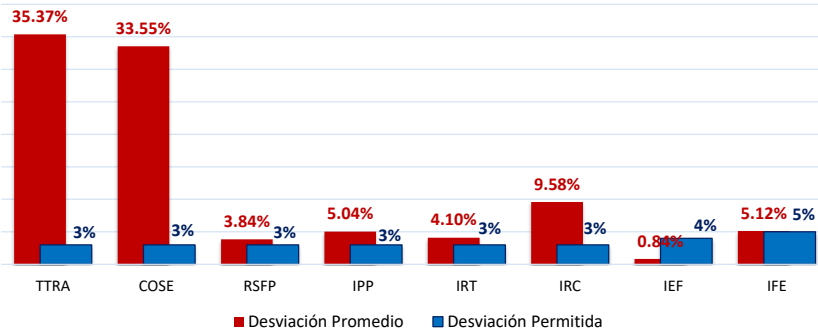
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

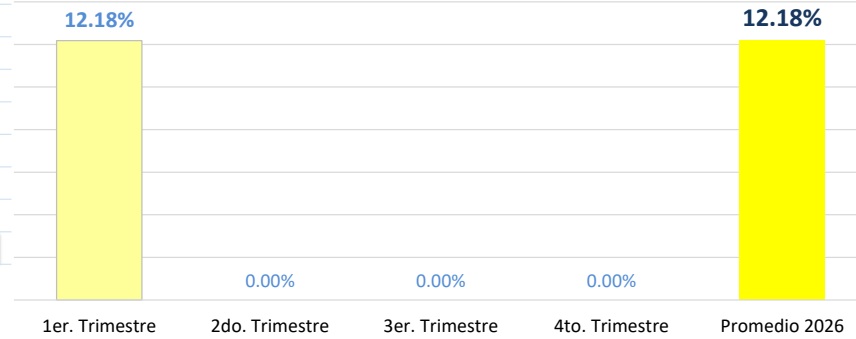
## 26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: feb-2026

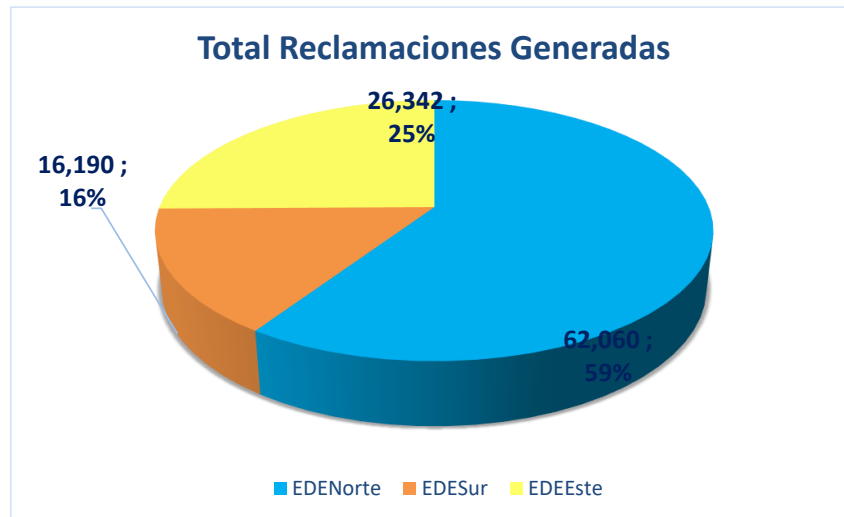
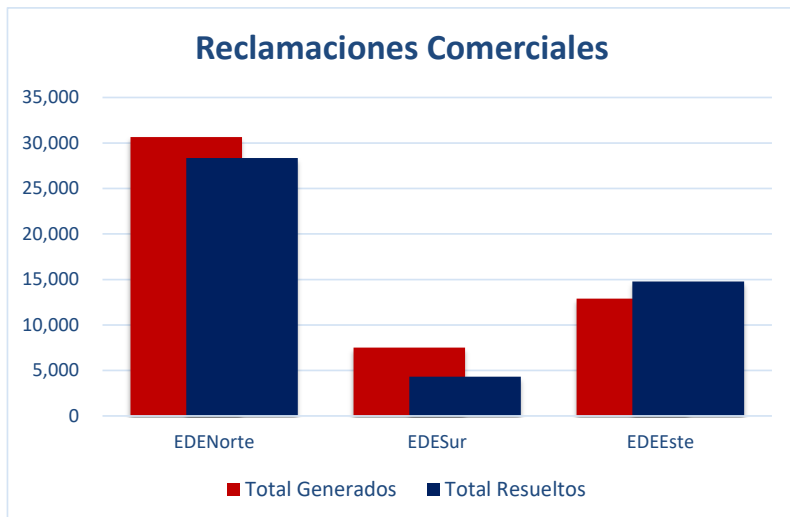
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA RURAL	3% 3%	● 35.37%				● 35.37%
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA RURAL	3% 3%	● 33.55%				● 33.55%
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA RURAL	3% 3%	● 3.84%				● 3.84%
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA RURAL	3% 3%	● 5.04%				● 5.04%
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA RURAL	3% 3%	● 4.10%				● 4.10%
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA RURAL	3% 3%	● 9.58%				● 9.58%
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA RURAL	4% 4%	● 0.84%				● 0.84%
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA RURAL	5% 5%	● 5.12%				● 5.12%
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO	● 12.18%			● 12.18%

Nota:

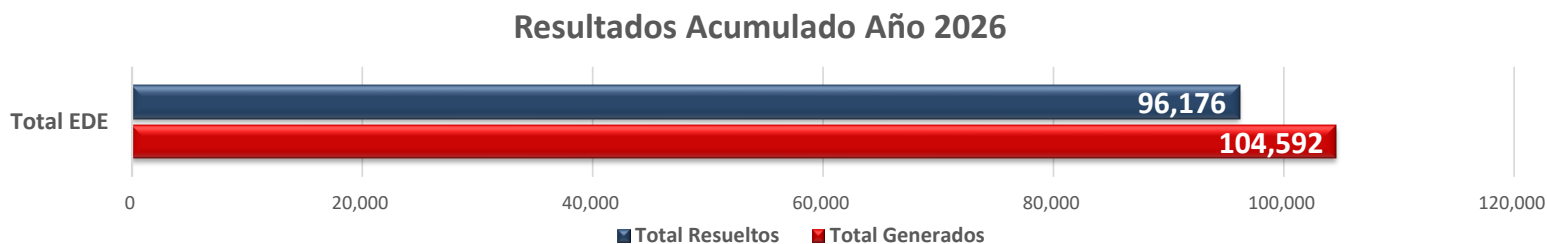
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

## 27. Reclamos Comerciales

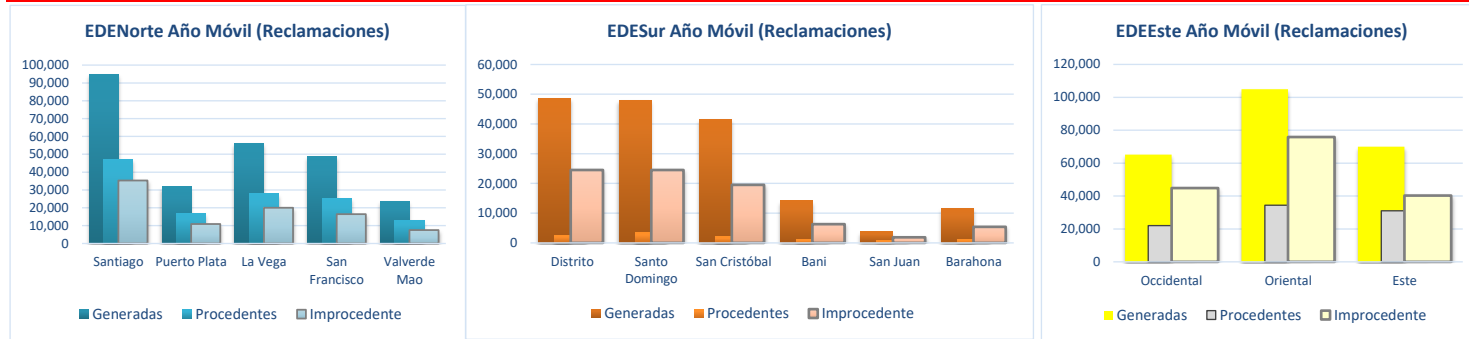


Empresa	Resultados del Mes: feb-2026				Resultados Acumulado Año 2026			
	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	30,653	22,099	6,254	28,353	62,060	45,040	12,660	57,700
EDESUR	7,505	939	3,383	4,322	16,190	1,801	7,247	9,048
EDEEste	12,893	6,666	8,101	14,767	26,342	12,518	16,910	29,428
<b>Total EDE</b>	<b>51,051</b>	<b>29,704</b>	<b>17,738</b>	<b>47,442</b>	<b>104,592</b>	<b>59,359</b>	<b>36,817</b>	<b>96,176</b>



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

## 27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



Puntual Mes: **feb-2026**

Acumulado: **2026**

Año Móvil: **mar 25 - feb 26**

Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
<b>EDENorte</b>	Santiago	11,033	7,972	2,240	22,229	16,076	4,633	94,603	47,063	35,307
	Puerto Plata	4,452	3,212	932	8,918	6,480	1,842	31,672	16,849	10,916
	La Vega	6,037	4,181	1,316	12,523	8,753	2,730	56,183	27,858	20,028
	San Francisco	5,953	4,345	1,201	12,044	8,863	2,374	48,662	25,195	16,441
	Valverde Mao	3,178	2,389	565	6,346	4,868	1,081	23,575	12,986	7,519
<b>Total EDENorte</b>		<b>30,653</b>	<b>22,099</b>	<b>6,254</b>	<b>62,060</b>	<b>45,040</b>	<b>12,660</b>	<b>254,695</b>	<b>129,951</b>	<b>90,211</b>
<b>EDESUR</b>	Distrito	1,741	218	811	3,835	412	1,713	48,476	2,634	24,522
	Santo Domingo	2,260	284	1,004	4,777	558	2,149	47,756	3,470	24,519
	San Cristóbal	1,779	147	776	4,052	313	1,786	41,465	2,076	19,517
	Bani	780	101	359	1,579	175	733	14,108	1,107	6,299
	San Juan	268	95	122	527	179	239	3,712	812	1,881
	Barahona	677	94	311	1,420	164	627	11,496	1,034	5,403
<b>Total EDESUR</b>		<b>7,505</b>	<b>939</b>	<b>3,383</b>	<b>16,190</b>	<b>1,801</b>	<b>7,247</b>	<b>167,013</b>	<b>11,133</b>	<b>82,141</b>
<b>EDEEste</b>	Occidental	3,282	1,617	2,160	6,534	2,966	4,424	65,137	21,991	44,894
	Oriental	4,985	2,487	3,506	10,292	4,643	7,437	104,985	34,445	75,878
	Este	4,626	2,562	2,435	9,516	4,909	5,049	69,957	31,023	40,293
<b>Total EDEEste</b>		<b>12,893</b>	<b>6,666</b>	<b>8,101</b>	<b>26,342</b>	<b>12,518</b>	<b>16,910</b>	<b>240,079</b>	<b>87,459</b>	<b>161,065</b>
<b>Total EDE</b>		<b>51,051</b>	<b>29,704</b>	<b>17,738</b>	<b>104,592</b>	<b>59,359</b>	<b>36,817</b>	<b>661,787</b>	<b>228,543</b>	<b>333,417</b>

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											1.22
EDESUR	7.11	3.28											5.20
EDEESTE	7.17	7.55											7.36
<b>Total EDE</b>	<b>5.18</b>	<b>4.01</b>											<b>4.59</b>

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											0.47
EDESUR	0.26	0.17											0.22
EDEESTE	1.31	1.31											1.31
<b>Total EDE</b>	<b>0.68</b>	<b>0.65</b>											<b>0.67</b>

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, febrero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de abril 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, febrero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de abril 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, febrero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 04 de abril de 2026.
4. Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD), disponible online: <https://www.bancentral.gov.do/a/d/2538-mercado-cambiario>, 02 de marzo 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, febrero 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de abril 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, febrero 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de abril 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, febrero 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de marzo 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, febrero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de marzo 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, febrero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de marzo de 2026.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, febrero 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 06 de marzo de 2026.