



Informe de Gestión Comercial de las EDE

Julio 2026



Versión Definitiva

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

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

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

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

Resumen Ejecutivo:

El **Informe de Gestión Comercial de las Empresas Distribuidoras** presenta la operativa comercial de las EDE, el cual permite ver los resultados de los indicadores relevantes, tales como: compra de energía, facturación, cobros, atención al cliente y el cumplimiento de las normas del sector. A continuación, los resultados relevantes correspondiente al mes de julio **2026**:

- El **índice de facturas cobradas** acumulado respecto de las emitidas resultó en un **95.5%** representando una disminución de **(0.2%)** con relación al año pasado.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales (incluye Clientes Bonoluz) presentan el mayor cobro acumulado al mes de julio de 2026 de unos **DOP 28,061.2 MM**, con una cobranza de **92.0%**. Estos representan el **40.1%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, las EDE tienen un balance al mes de julio de 2026 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 994.2 MM**. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.6%** de la deuda acumulada de las EDE.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra los mejores indicadores móviles: Pérdidas en **7.6%** e Índice de Energía Recuperada (ERI) en **88.1%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **13.1%**; en este, el **97.8%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **97.3%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **243,752 clientes prepago**, **2,811,075 clientes 24 hrs.** y **1,824,904 clientes teledidos**, estos últimos representan un **60.3%** de los clientes facturados y **74.3%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de julio 2026 fue de un **97.7%**, representando un aumento de **0.4%**, con relación al año pasado.

Resumen de Gestión Comercial

EDENorte

EDESur

EDEEste

1. Resumen de Gestión Total EDE



ÍTEM	UNIDAD	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	% Δ 2025
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	1,531.8	1,381.1	1,567.0	1,607.9	1,877.5	1,975.4	2,132.1					12,072.6	11,635.0	437.6	3.8%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	248.3	232.5	250.2	275.0	294.2	307.7	317.7					1,925.5	1,745.2	180.4	10.3%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	16.2	16.8	16.0	17.1	15.7	15.6	14.9					15.95	15.0	1.0	6.3%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.9	16.4	16.9	16.8	17.3	17.4	17.7					16.95	16.3	0.6	3.8%
	Margen Compra Venta	%	(2.2%)	(2.8%)	5.3%	(1.7%)	9.3%	10.7%	15.7%					5.9%	8.1%	(2.2)	(27.6%)
	Abastecimiento	%	98.6%	96.8%	97.8%	97.6%	97.8%	97.6%	97.9%					97.7%	97.4%	0.4	0.4%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	944.9	919.6	995.4	1,064.5	1,156.4	1,206.5					7,257.2	7,077.0	180.2	2.5%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,771.0	9,620.3	9,406.8	10,107.4	10,933.8	11,952.3	12,556.3					74,347.8	71,620.7	2,727.1	3.8%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	153.9	154.7	155.0	167.4	183.9	201.7	213.3					1,229.9	1,155.4	74.4	6.4%
	Pérdidas de Energía	GWh	561.9	436.2	647.4	612.4	813.0	819.0	925.5					4,815.4	4,558.0	257.4	5.6%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	36.7%	31.6%	41.3%	38.1%	43.3%	41.5%	43.4%					39.9%	39.2%	0.7	1.8%
	Energía Cobrada	GWh	965.2	877.2	932.9	888.6	952.2	1,021.2	1,128.5					6,765.8	6,774.6	(8.8)	(0.1%)
Cobranza	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,987.3	9,455.3	10,171.0	10,537.8	10,652.8	11,581.1	12,063.5					74,448.9	72,591.4	1,857.5	2.6%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,778.0	9,017.0	9,657.7	9,089.0	9,854.3	10,699.6	11,870.3					69,965.9	68,560.4	1,405.5	2.0%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	154.0	154.0	159.2	150.5	165.7	180.6	201.6					1,156.6	1,106.1	50.5	4.6%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.1%	93.7%	102.7%	89.9%	90.1%	89.5%	94.5%					94.0%	95.7%	(1.7)	(1.8%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	37.0%	36.5%	40.5%	44.7%	49.3%	48.3%	47.1%					44.0%	41.8%	2.2	5.2%
	Porcentaje CRI	%	63.4%	64.1%	60.3%	55.7%	51.1%	52.4%	53.5%					56.5%	58.2%	(1.7)	(2.9%)
Clientes	Porcentaje ERI	%	63.0%	63.5%	59.5%	55.3%	50.7%	51.7%	52.9%					56.0%	58.2%	(2.2)	(3.7%)
	Contratos Activos	#	3,256,381	3,266,858	3,278,325	3,289,043	3,300,197	3,312,014	3,324,501					3,324,501	3,196,324	128,177	4.0%
	Contratos Facturados	#	2,963,609	2,966,097	2,980,328	2,990,181	3,000,939	3,012,479	3,023,984					3,023,984	2,929,451	94,533	3.2%
	Contratos Cobrados	#	2,435,443	2,347,663	2,513,346	2,406,599	2,471,542	2,484,090	2,527,199					2,527,199	2,434,442	92,757	3.8%
	Contratos 24 Hrs.	#	2,751,328	2,750,330	2,768,695	2,778,699	2,791,570	2,802,828	2,811,075					2,811,075	2,732,364	78,711	2.9%
	Contratos Al Día	#	2,679,172	2,672,929	2,703,039	2,716,842	2,719,540	2,725,317	2,732,679					2,732,679	2,627,542	105,137	4.0%
	Contratos Telemedidos	#	1,799,811	1,722,251	1,749,138	1,755,100	1,767,906	1,797,000	1,824,904					1,824,904	1,728,636	96,268	5.6%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	91.0%	90.8%	90.9%	90.9%	90.9%	91.0%	91.0%					91.0%	91.7%	(0.7)	(0.8%)
	Contratos al Día / Facturados	%	90.4%	90.1%	90.7%	90.9%	90.6%	90.5%	90.4%					90.4%	89.7%	0.7	0.8%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	60.7%	58.1%	58.7%	58.7%	58.9%	59.7%	60.3%					60.3%	59.0%	1.3	2.3%
	Facturas Emitidas	#	2,922,550	3,027,256	3,121,312	3,065,772	3,094,671	3,111,751	3,128,618					3,067,419	2,882,118	185,301	6.4%
	Facturas Cobradas	#	2,660,576	2,635,536	3,118,887	2,895,431	3,001,542	3,041,346	3,147,042					2,928,623	2,755,970	172,652	6.3%
Deuda	Índice de Facturas Cobradas	%	91.0%	87.1%	99.9%	94.4%	97.0%	97.7%	100.6%					95.5%	95.6%	(0.1)	(0.2%)
	Deuda Total	MM DOP	35,796.2	35,007.6	36,153.1	36,411.2	36,802.2	37,078.1	37,447.6					37,447.6	34,075.3	3,372.2	9.9%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,450.4	1,455.8	1,360.7	1,368.9	2,217.2	2,221.3	2,319.9					2,319.9	1,455.3	864.5	59.4%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	19,366.9	19,540.6	19,732.6	19,860.3	20,065.8	20,258.6	20,438.5					20,438.5	18,462.9	1,975.6	10.7%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	566.5	503.9	634.1	719.2	925.3	954.1	1,003.6					5,306.8	4,860.4	446.4	9.2%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(94.3)	(87.5)	(91.0)	(124.4)	(128.5)	(127.1)	(116.0)					(769.0)	(639.1)	(129.8)	20.3%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(94.4)	(77.8)	(95.1)	(107.6)	(110.3)	(106.0)	(104.4)					(695.7)	(589.8)	(105.9)	18.0%
	FETE	MM USD	75.4	75.7	80.7	83.7	88.8	94.9	96.5					595.7	470.8	124.8	26.5%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(18.9)	(11.8)	(10.3)	(40.8)	(39.7)	(32.2)	(19.6)					(173.3)	(168.3)	(5.0)	3.0%
	Balance Comercial	MM USD	(93.0)	(99.6)	(66.1)	(110.5)	(108.7)	(107.4)	(103.1)					(688.4)	(561.0)	(127.5)	22.7%
	Balance Corriente	MM USD	(129.5)	(137.1)	(104.1)	(148.7)	(148.7)	(147.1)	(149.8)					(965.1)	(832.2)	(132.9)	16.0%
	Balance Global	MM USD	(143.4)	(145.0)	(124.9)	(165.7)	(172.1)	(179.7)	(167.5)					(1,098.3)	(940.9)	(157.4)	16.7%
Tasa de Cambio		DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2	58.9					60.6	62.0	(1.4)	(2.2%)

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	468.6	470.3	557.5	589.8	630.7						3,584.3	3,436.7	147.6	4.3%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	78.7	72.7	78.3	83.0	90.7	94.7	96.8						594.9	540.8	54.1	10.0%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	17.1	17.9	16.7	17.6	16.3	16.1	15.3						16.6	15.7	0.9	5.5%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.3	16.1	16.5	16.6	17.0	17.4	17.6						16.7	16.2	0.5	2.9%
	Margen Compra Venta	%	(11.5%)	(11.0%)	(1.1%)	(6.3%)	4.5%	7.6%	12.6%						0.6%	3.1%	(2.4)	(79.2%)
	Abastecimiento	%	99.4%	97.8%	99.1%	98.6%	98.9%	98.7%	98.4%						98.7%	98.5%	0.3	0.3%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	354.9	347.3	314.5	360.1	377.4	429.9	440.1						2,624.3	2,528.0	96.3	3.8%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,447.1	3,486.3	3,154.6	3,607.7	3,824.2	4,424.6	4,549.8						26,494.5	25,439.5	1,055.0	4.1%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	54.3	56.1	52.0	59.7	64.3	74.7	77.3						438.4	410.4	27.9	6.8%
	Pérdidas de Energía	GWh	106.7	58.5	154.1	110.2	180.1	159.8	190.6						960.0	909	51.3	5.6%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	23.1%	14.4%	32.9%	23.4%	32.3%	27.1%	30.2%						26.8%	26.4%	0.3	1.3%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	357.6	324.4	341.4	311.4	347.0	371.4	425.0						2,478.2	2,428.3	49.9	2.1%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,584.4	3,479.4	3,554.3	3,861.5	3,741.1	4,462.8	4,335.2						27,018.6	25,941.8	1,076.8	4.2%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,473.1	3,256.5	3,423.6	3,120.1	3,516.1	3,822.3	4,393.8						25,005.6	24,430.9	574.7	2.4%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	54.7	52.4	56.4	51.7	59.1	64.5	74.6						413.4	394.1	19.3	4.9%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.8%	93.4%	108.5%	86.5%	91.9%	86.4%	96.6%						94.3%	96.0%	(1.7)	(1.8%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.5%	20.1%	27.2%	33.8%	37.8%	37.0%	32.6%						30.9%	29.3%	1.5	5.2%
	Porcentaje CRI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%	62.2%	63.0%	67.4%						69.1%	70.6%	(1.6)	(2.3%)
	Porcentaje ERI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%	62.2%	63.0%	67.4%						69.1%	70.7%	(1.5)	(2.1%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,310,287	1,313,930	1,317,194	1,320,673	1,324,198	1,328,013	1,332,354						1,332,354	1,286,534	45,820	3.6%
	Contratos Facturados	#	1,274,361	1,277,958	1,279,213	1,281,480	1,285,893	1,289,210	1,293,632						1,293,632	1,251,131	42,501	3.4%
	Contratos Cobrados	#	1,090,901	1,050,432	1,121,708	1,073,372	1,095,470	1,093,586	1,113,873						1,113,873	1,087,498	26,375	2.4%
	Contratos 24 HRs.	#	1,062,080	1,062,191	1,067,580	1,069,998	1,076,524	1,079,559	1,080,723						1,080,723	1,054,044	26,679	2.5%
	Contratos Al Día	#	1,175,459	1,166,749	1,174,061	1,180,578	1,179,528	1,178,503	1,180,400						1,180,400	1,159,610	20,790	1.8%
	Contratos Telemedidos	#	632,109	636,197	653,524	648,312	655,269	672,591	692,588						692,588	613,197	79,391	12.9%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	97.3%	97.3%	97.1%	97.0%	97.1%	97.1%	97.1%						97.1%	97.2%	(0.2)	(0.2%)
	Contratos al Día / Facturados	%	92.2%	91.3%	91.8%	92.1%	91.7%	91.4%	91.2%						91.2%	92.7%	(1.4)	(1.6%)
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	49.6%	49.8%	51.1%	50.6%	51.0%	52.2%	53.5%						53.5%	49.0%	4.5	9.2%
	Facturas Emitidas	#	1,279,183	1,283,052	1,286,237	1,287,265	1,292,610	1,297,963	1,300,350						1,289,523	1,255,848	33,675	2.7%
	Facturas Cobradas	#	1,090,901	1,050,432	1,373,509	1,255,912	1,285,701	1,286,282	1,330,401						1,239,020	1,225,318	13,702	1.1%
	Índice de Facturas Cobradas	%	85.3%	81.9%	106.8%	97.6%	99.5%	99.1%	102.3%						96.1%	97.6%	(1.5)	(1.5%)
Deuda	Deuda Total	MM DOP	12,459.0	12,441.5	12,516.3	12,668.6	12,845.4	12,928.9	13,116.6						13,116.6	11,838	1,278.2	10.8%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	32.2	35.4	33.9	32.2	48.3	38.2	45.4						45.4	30.2	15.2	50.4%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	10,464.2	10,578.9	10,699.3	10,795.5	10,916.8	11,026.4	11,140.7						11,140.7	9,859	1,282.0	13.0%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	104.0	81.4	127.3	158.9	210.5	218.3	205.7						1,106.1	1,008.4	97.7	9.7%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(24.0)	(20.3)	(21.9)	(31.3)	(31.6)	(30.2)	(22.2)						(181.5)	(146.7)	(34.8)	23.7%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(24.4)	(16.6)	(26.3)	(23.2)	(26.4)	(20.0)	(19.5)						(156.5)	(130.4)	(26.1)	20.0%
	FETE	MM USD	32.9	32.7	36.7	36.1	38.5	43.0	39.4						259.3	203.3	55.9	27.5%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.9	12.4	14.8	4.8	6.9	12.8	17.3						77.8	56.6	21.2	37.4%
	Balance Comercial	MM USD	(22.0)	(24.3)	(14.4)	(25.0)	(22.6)	(23.7)	(18.7)						(150.8)	(114.3)	(36.5)	32.0%
	Balance Corriente	MM USD	(38.0)	(37.4)	(28.7)	(37.6)	(37.4)	(38.1)	(34.6)						(251.9)	(208.4)	(43.5)	20.9%
	Balance Global	MM USD	(46.5)	(38.8)	(42.5)	(42.2)	(50.1)	(47.5)	(41.4)						(309.1)	(243.3)	(65.7)	27.0%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2	58.9						60.6	62.0	(1.4)	(2.2%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.2 Resumen de Gestión EDESUR



	ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	%Δ 2025
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	512.9	473.6	533.1	536.2	617.0	648.3	704.2						4,025.3	4,039.6	(14.3)	(0.4%)
	Factura por Compra de Energía	MM USD	80.7	77.5	82.6	90.9	96.8	100.7	104.6						634.0	603.6	30.3	5.0%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.7	16.4	15.5	17.0	15.7	15.5	14.9						15.7	14.9	0.8	5.4%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.5	16.7	17.4	17.2	17.7	17.7	18.1						17.3	16.6	0.8	4.8%
	Margen Compra Venta	%	4.3%	1.9%	10.8%	1.2%	11.3%	12.3%	17.7%						9.2%	9.7%	(0.5)	(5.3%)
	Abastecimiento	%	98.5%	97.0%	97.9%	97.9%	98.2%	98.3%	98.3%						98.0%	97.8%	0.2	0.2%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	361.2	350.8	355.5	371.4	391.5	419.6	449.1						2,699.0	2,716.5	(17.5)	(0.6%)
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,774.9	3,640.1	3,745.2	3,850.7	4,115.8	4,405.7	4,774.0						28,306.5	27,869.4	437.1	1.6%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	59.4	58.5	61.7	63.8	69.2	74.4	81.1						468.1	449.6	18.5	4.1%
	Pérdidas de Energía	GWh	151.7	122.8	177.7	164.8	225.5	228.7	255.1						1,326.3	1,323	3.2	0.2%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	29.6%	25.9%	33.3%	30.7%	36.6%	35.3%	36.2%						32.9%	32.8%	0.2	0.6%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	355.3	328.2	346.8	345.0	356.8	372.0	409.6						2,513.7	2,636.5	(122.8)	(4.7%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,827.3	3,513.9	3,991.8	4,076.0	4,076.0	4,240.7	4,591.9						28,317.8	27,244.9	1,072.9	3.9%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,769.5	3,490.9	3,775.7	3,638.7	3,823.6	4,050.7	4,482.9						27,046.1	27,046.1	(13.9)	(0.1%)
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	59.4	56.1	62.2	60.3	64.3	68.4	76.1						446.8	436.3	10.5	2.4%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.9%	95.9%	100.8%	94.5%	92.9%	91.9%	93.9%						95.4%	97.0%	(1.6)	(1.7%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	30.7%	30.7%	35.0%	35.7%	42.2%	42.6%	41.8%						37.6%	34.7%	2.8	8.1%
	Porcentaje CRI	%	70.3%	71.0%	67.2%	65.4%	58.9%	59.5%	59.9%						64.0%	65.3%	(1.3)	(1.9%)
	Porcentaje ERI	%	69.3%	69.3%	65.0%	64.3%	57.8%	57.4%	58.2%						62.4%	65.3%	(2.8)	(4.3%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,036,525	1,040,061	1,044,605	1,048,440	1,052,562	1,056,209	1,060,864						1,060,864	1,016,007	44,857	4.4%
	Contratos Facturados	#	875,286	878,652	881,524	886,331	888,927	894,969	900,119						900,119	877,160	22,959	2.6%
	Contratos Cobrados	#	737,209	716,013	756,317	735,977	752,928	761,513	774,309						774,309	740,453	33,856	4.6%
	Contratos 24 Hrs.	#	875,286	878,652	881,524	886,331	888,927	894,969	900,119						900,119	877,160	22,959	2.6%
	Contratos Al Día	#	855,050	859,513	868,393	871,190	872,690	876,617	879,767						879,767	833,930	45,837	5.5%
	Contratos Telemedidos	#	800,771	715,008	720,731	727,493	732,107	738,936	745,361						745,361	775,708	(30,347)	(3.9%)
	Porcentaje Contratos Facturados	%	84.4%	84.5%	84.4%	84.5%	84.5%	84.7%	84.8%						84.8%	86.3%	(1.5)	(1.7%)
	Contratos al Día / Facturados	%	97.7%	97.8%	98.5%	98.3%	98.2%	97.9%	97.7%						97.7%	95.1%	2.7	2.8%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	91.5%	81.4%	81.8%	82.1%	82.4%	82.6%	82.8%						82.8%	88.4%	(5.6)	(6.4%)
	Facturas Emitidas	#	781,201	894,094	899,711	903,633	907,083	915,948	923,164						889,262	769,972	119,290	15.5%
	Facturas Cobradas	#	742,693	812,875	893,742	831,310	851,406	869,786	890,561						841,768	714,613	127,155	17.8%
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.1%	90.9%	99.3%	92.0%	93.9%	95.0%	96.5%						94.7%	92.8%	1.8	1.99%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	8,160.9	7,227.9	8,226.1	8,189.2	8,253.7	8,305.2	8,347.0						8,347.0	7,926.8	420.1	5.3%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	800.5	793.0	788.9	790.7	794.0	789.8	783.5						783.5	811.5	(28.0)	(3.5%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	3,470.8	3,495.3	3,535.6	3,534.5	3,582.6	3,632.1	3,671.7						3,671.7	3,339.0	332.7	10.0%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	157.7	145.4	186.4	191.2	260.1	276.3	294.6						1,511.6	1,403.1	108.5	7.7%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(21.4)	(21.4)	(20.4)	(30.7)	(32.5)	(32.3)	(28.5)						(187.2)	(167.3)	(19.9)	11.9%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(21.3)	(19.0)	(20.9)	(27.2)	(27.6)	(26.4)	(23.5)						(165.8)	(154.0)	(11.8)	7.7%
	FETE	MM USD	23.5	23.9	24.8	25.4	26.8	27.7	29.1						181.2	152.2	29.0	19.0%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	2.2	2.5	4.5	(5.3)	(5.8)	(4.6)	0.6						(6.0)	(15.1)	9.1	(60.5%)
	Balance Comercial	MM USD	(21.9)	(22.8)	(10.4)	(22.1)	(25.0)	(25.4)	(23.0)						(150.5)	(136.4)	(14.2)	10.4%
	Balance Corriente	MM USD	(33.1)	(36.0)	(23.6)	(35.4)	(37.2)	(39.8)	(41.0)						(246.0)	(231.5)	(14.6)	6.3%
	Balance Global	MM USD	(35.5)	(40.1)	(27.0)	(44.4)	(43.5)	(49.7)	(47.2)						(287.4)	(269.5)	(18.0)	6.7%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2	58.9						60.6	62.0	(1.4)	(2.2%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEste



ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	% Δ 2025
Compra / Venta	Compra de Energía	GWh	557.3	501.7	565.2	601.3	703.0	737.3	797.2					4,463.1	4,158.7	304.3	7.3%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	88.8	82.3	89.3	101.1	106.7	112.3	116.2					696.7	600.7	96.0	16.0%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.9	16.4	15.8	16.8	15.2	15.2	14.6					15.6	14.4	1.2	8.1%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.8	16.2	16.6	16.6	17.0	17.2	17.3					16.7	16.1	0.6	3.7%
	Margen Compra Venta	%	(0.8%)	(1.0%)	4.6%	(1.1%)	10.9%	11.3%	15.7%					6.6%	10.4%	(3.8)	(36.1%)
	Abastecimiento	%	98.0%	95.5%	96.4%	96.4%	96.4%	95.7%	97.1%					96.5%	95.8%	0.7	0.8%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	253.8	246.8	249.6	264.0	295.6	306.8	317.4					1,933.9	1,832.4	101.5	5.5%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,548.9	2,493.9	2,507.0	2,649.0	2,993.8	3,122.0	3,232.4					19,546.9	18,311.9	1,235.0	6.7%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.1	40.1	41.3	43.9	50.3	52.7	54.9					323.4	295.42	28.0	9.5%
	Pérdidas de Energía	GWh	303.5	254.9	315.6	337.4	407.4	430.4	479.8					2,529.2	2,326.33	202.8	8.7%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	54.5%	50.8%	55.8%	56.1%	57.9%	58.4%	60.2%					56.7%	55.9%	0.7	1.3%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	252.4	224.6	244.7	232.2	248.3	277.8	293.9					1,773.9	1,709.8	64.1	3.7%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,575.6	2,462.0	2,624.9	2,600.3	2,835.7	2,877.5	3,136.4					19,112.5	19,404.7	(292.2)	(1.5%)
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,535.4	2,269.6	2,458.4	2,330.2	2,514.5	2,826.5	2,993.6					17,928.1	17,083.5	844.7	4.9%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.9	36.5	40.5	38.6	42.3	47.7	50.8					296.4	275.6	20.8	7.5%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.5%	91.0%	98.1%	88.0%	84.0%	90.5%	92.6%					91.6%	93.3%	(1.6)	(1.8%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	54.7%	55.2%	56.7%	61.4%	64.7%	63.1%	63.1%					60.3%	58.9%	1.4	2.3%
	Porcentaje CRI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%	35.3%	37.7%	36.9%					39.7%	41.1%	(1.4)	(3.4%)
	Porcentaje ERI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%	35.3%	37.7%	36.9%					39.7%	41.1%	(1.4)	(3.3%)
Clientes	Contratos Activos	#	909,569	912,867	916,526	919,930	923,437	927,792	931,283					931,283	893,783	37,500	4.2%
	Contratos Facturados	#	813,962	809,487	819,591	822,370	826,119	828,300	830,233					830,233	801,160	29,073	3.6%
	Contratos Cobrados	#	607,333	581,218	635,321	597,250	623,144	628,991	639,017					639,017	606,491	32,526	5.4%
	Contratos 24 Hrs.	#	813,962	809,487	819,591	822,370	826,119	828,300	830,233					830,233	801,160	29,073	3.6%
	Contratos Al Día	#	648,663	646,667	660,585	665,074	667,322	670,197	672,512					672,512	634,002	38,510	6.1%
	Contratos Telemedidos	#	366,931	371,046	374,883	379,295	380,530	385,473	386,955					386,955	339,731	47,224	13.9%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	89.5%	88.7%	89.4%	89.4%	89.5%	89.3%	89.1%					89.1%	89.6%	(0.5)	(0.5%)
	Contratos al Día / Facturados	%	79.7%	79.9%	80.6%	80.9%	80.8%	80.9%	81.0%					81.0%	79.1%	1.9	2.4%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	45.1%	45.8%	45.7%	46.1%	46.1%	46.5%	46.6%					46.6%	42.4%	4.2	9.9%
	Facturas Emitidas	#	862,166	850,110	935,364	874,874	894,978	897,840	905,104					888,634	856,297	32,336	3.78%
	Facturas Cobradas	#	826,982	772,229	851,636	808,209	864,435	885,278	926,080					847,836	816,040	31,795	3.9%
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.9%	90.8%	91.0%	92.4%	96.6%	98.6%	102.3%					95.4%	95.3%	0.1	0.1%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	15,176.3	15,338.2	15,410.8	15,553.4	15,703.1	15,844.0	15,984.0					15,984.0	14,310.2	1,673.9	11.7%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	617.6	627.4	537.9	546.1	1,375.0	1,393.3	1,491.0					1,491.0	613.7	877.33	143.0%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,431.9	5,466.4	5,497.7	5,530.4	5,566.4	5,600.1	5,626.0					5,626.0	5,265.2	360.9	6.9%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	304.9	277.1	320.5	369.1	454.7	459.5	503.3					2,689.1	2,448.9	240.2	9.8%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(48.9)	(45.8)	(48.7)	(62.5)	(64.4)	(64.6)	(65.4)					(400.3)	(325.1)	(75.2)	23.1%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(48.7)	(42.2)	(47.9)	(57.2)	(56.3)	(59.6)	(61.3)					(373.3)	(305.3)	(68.0)	22.3%
	FETE	MM USD	19.0	19.1	19.1	22.2	23.6	24.2	28.0					155.2	115.3	39.9	34.6%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(29.9)	(26.7)	(29.6)	(40.3)	(40.8)	(40.4)	(37.4)					(245.1)	(209.8)	(35.3)	16.8%
	Balance Comercial	MM USD	(49.1)	(52.5)	(41.4)	(63.4)	(61.1)	(58.4)	(61.4)					(387.1)	(310.3)	(76.8)	24.7%
	Balance Corriente	MM USD	(58.5)	(63.7)	(51.8)	(75.7)	(74.0)	(69.3)	(74.2)					(467.2)	(392.3)	(74.9)	19.1%
	Balance Global	MM USD	(61.4)	(66.0)	(55.4)	(79.1)	(78.5)	(82.4)	(78.9)					(501.8)	(428.0)	(73.7)	17.2%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2	58.9					60.6	62.0	(1.4)	(2.2%)

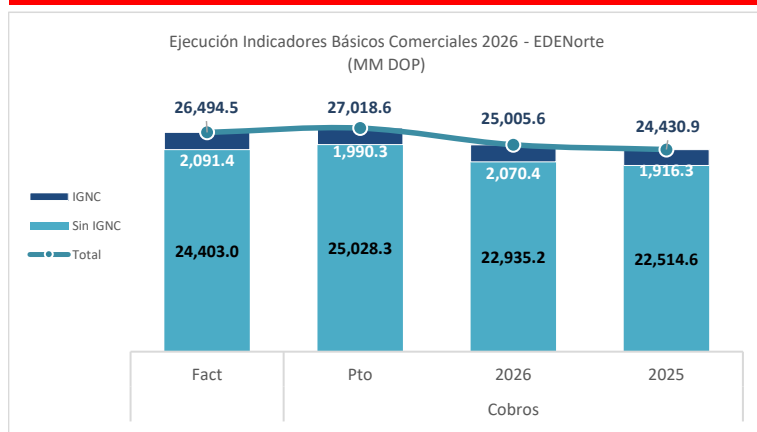
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

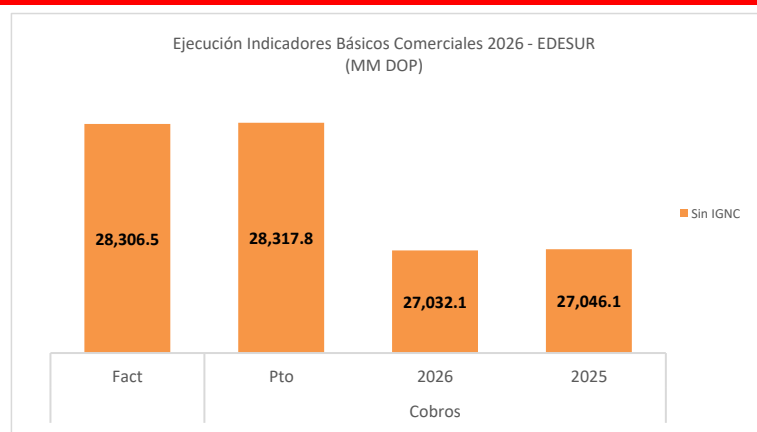
Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jul-26					Acumulado Año: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	2,132.1	2,002.4	▲ 6.5%	1,949.6	▲ 9.4%	12,072.6	12,088.8	▼ (0.1%)	11,635.0	▲ 3.8%
	Facturación Residenciales	MM DOP	4,865.1	4,526.0	▲ 7.5%	4,134.4	▲ 17.7%	26,394.7	26,730.6	▼ (1.3%)	24,374.0	▲ 8.3%
	Comerciales	MM DOP	1,485.6	1,233.3	▲ 20.5%	1,267.1	▲ 17.2%	8,807.9	7,814.6	▲ 12.7%	8,077.9	▲ 9.0%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	742.8	534.3	▲ 39.0%	583.9	▲ 27.2%	4,091.1	3,284.6	▲ 24.6%	3,630.5	▲ 12.7%
	Facturación Industriales	MM DOP	3,018.8	3,370.0	▼ (10.4%)	2,797.1	▲ 7.9%	19,073.0	21,488.6	▼ (11.2%)	19,038.3	▲ 0.2%
	Facturación UNR's	MM DOP	710.2	1,062.4	▼ (33.2%)	846.8	▼ (16.1%)	4,797.0	6,746.2	▼ (28.9%)	6,011.9	▼ (20.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	970.9	1,013.5	▼ (4.2%)	852.3	▲ 13.9%	6,082.2	6,314.1	▼ (3.7%)	5,646.7	▲ 7.7%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	320.0	312.0	▲ 2.6%	301.8	▲ 6.0%	2,091.4	1,944.4	▲ 7.6%	1,987.5	▲ 5.2%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	442.8	438.6	▲ 1.0%	411.9	▲ 7.5%	3,010.4	2,901.2	▲ 3.8%	2,854.0	▲ 5.5%
	Energía Facturada	MM DOP	12,556.3	12,490.0	▲ 0.5%	11,195.3	▲ 12.2%	74,347.8	77,224.3	▼ (3.7%)	71,620.7	▲ 3.8%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	12,236.2	12,178.0	▲ 0.5%	10,893.5	▲ 12.3%	72,256.4	75,279.9	▼ (4.0%)	69,633.2	▲ 3.8%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	4,498.1	4,425.1	▲ 1.7%	4,006.2	▲ 12.3%	24,276.2	25,678.9	▼ (5.5%)	23,141.1	▲ 4.9%
	Comerciales	MM DOP	1,431.2	1,229.8	▲ 16.4%	1,255.4	▲ 14.0%	8,268.8	7,670.4	▲ 7.8%	7,654.8	▲ 8.0%
	Bonoluz	MM DOP	679.4	512.3	▲ 32.6%	583.0	▲ 16.5%	3,785.0	3,168.5	▲ 19.5%	3,567.0	▲ 6.1%
	Industriales	MM DOP	3,031.5	3,302.0	▼ (8.2%)	2,929.0	▲ 3.5%	19,056.2	21,096.5	▼ (9.7%)	18,847.8	▲ 1.1%
	UNR's	MM DOP	697.9	995.5	▼ (29.9%)	855.2	▼ (18.4%)	4,825.5	6,692.0	▼ (27.9%)	6,124.7	▼ (21.2%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	935.2	981.7	▼ (4.7%)	857.9	▲ 9.0%	5,932.2	6,156.3	▼ (3.6%)	5,631.2	▲ 5.3%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	324.3	319.3	▲ 1.6%	282.3	▲ 100.0%	2,070.4	1,990.3	▲ 4.0%	1,916.3	▲ 8.0%
	Ayuntamientos	MM DOP	272.6	297.9	▼ (8.5%)	248.0	▲ 9.9%	1,751.6	1,996.0	▼ (12.2%)	1,677.4	▲ 4.4%
	Cobranzas Totales	MM DOP	11,870.3	12,063.5	▼ (1.6%)	11,017.0	▲ 7.7%	69,965.9	74,448.9	▼ (6.0%)	68,560.4	▲ 2.0%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	11,546.0	11,744.2	▼ (1.7%)	10,734.7	▲ 7.6%	67,895.5	72,458.6	▼ (6.3%)	66,644.1	▲ 1.9%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	92.5%	97.8%	▼ (5.4%)	96.9%	▼ (4.6%)	92.0%	96.1%	▼ (4.3%)	94.9%	▼ (3.1%)
	Comerciales	%	96.3%	99.7%	▼ (3.4%)	99.1%	▼ (2.8%)	93.9%	98.2%	▼ (4.4%)	94.8%	▼ (0.9%)
	Bonoluz	%	91.5%	95.9%	▼ (4.6%)	99.8%	▼ (8.4%)	92.5%	96.5%	▼ (4.1%)	98.3%	▼ (5.8%)
	Industriales	%	100.4%	98.0%	▲ 2.5%	104.7%	▼ (4.1%)	99.9%	98.2%	▲ 1.8%	99.0%	▲ 0.9%
	UNR's	%	98.3%	93.7%	▲ 4.9%	101.0%	▼ (2.7%)	100.6%	99.2%	▲ 1.4%	101.9%	▼ (1.3%)
	Gobierno Cortable	%	96.3%	96.9%	▼ (0.6%)	100.7%	▼ (4.3%)	97.5%	97.5%	▲ 0.0%	99.7%	▼ (2.2%)
	Gobierno No Cortable	%	101.4%	102.4%	▼ (1.0%)	93.5%	▲ 8.3%	99.0%	102.4%	▼ (3.3%)	96.4%	▲ 2.7%
	Ayuntamientos	%	61.6%	67.9%	▼ (9.4%)	60.2%	▲ 2.3%	58.2%	68.8%	▼ (15.4%)	58.8%	▼ (1.0%)
	Cobranzas Totales	%	94.5%	96.6%	▼ (2.1%)	98.4%	▼ (3.9%)	94.1%	96.4%	▼ (2.4%)	95.7%	▼ (1.7%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	94.4%	96.4%	▼ (2.2%)	98.5%	▼ (4.2%)	94.0%	96.3%	▼ (2.4%)	95.7%	▼ (1.8%)
Facturación		MM USD	213.3	190.5	▲ 11.9%	190.2	▲ 12.2%	1,226.5	1,177.9	▲ 4.1%	1,216.5	▲ 0.8%
Cobranzas		MM USD	201.6	184.0	▲ 9.6%	187.1	▲ 7.7%	1,154.2	1,145.2	▲ 0.8%	1,164.5	▼ (0.9%)
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MM DOP	136.0	169.4	▼ (19.8%)	152.7	▼ (11.0%)	982.1	1,226.8	▼ (19.9%)	1,011.5	▼ (2.9%)
Facturación Mercado Gestionable		MM USD	187.7	170.9	▲ 9.8%	168.1	▲ 11.6%	1,074.8	1,052.8	▲ 2.1%	1,072.6	▲ 0.2%
Cobranzas Mercado Gestionable		MM USD	179.9	166.8	▲ 7.9%	168.2	▲ 7.0%	1,028.7	1,035.2	▼ (0.6%)	1,042.9	▼ (1.4%)
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	95.9%	97.6%	▼ (1.8%)	100.1%	▼ (4.2%)	95.7%	98.3%	▼ (2.7%)	97.2%	▼ (1.6%)
Tasa de Cambio		DOP/USD	58.9	65.6	▼ (10.2%)	58.9	▲ 0.0%	60.6	65.0	▼ (6.8%)	58.9	▲ 3.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

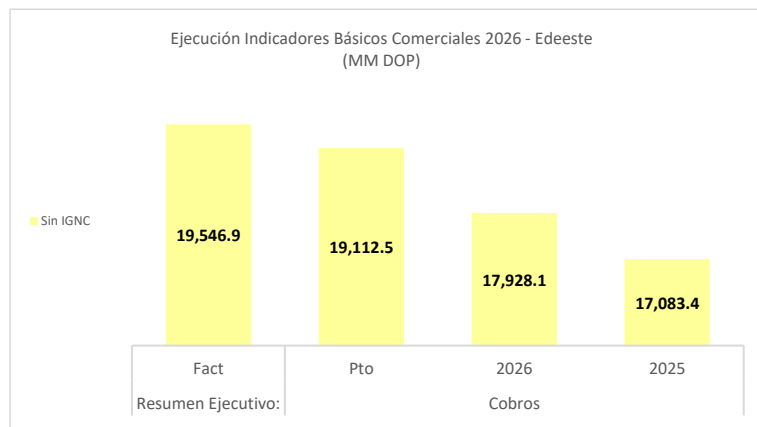
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



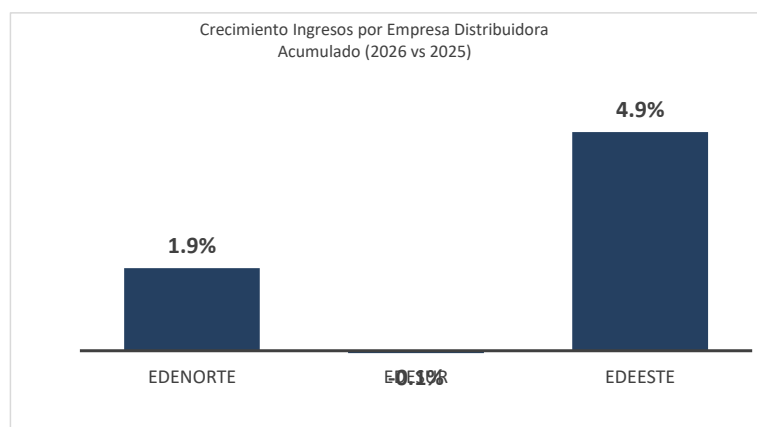
Al mes de julio de 2026, EDENorte presenta una ejecución de un 91.6% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 94% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 1.9%.



Al mes de julio de 2026, EDESUR presenta una ejecución de un 95.5% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 95.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra una disminución de los ingresos de un -0.1%.



Al mes de julio de 2026, EDEeste presenta una ejecución de un 93.8% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 91.7% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 4.9%.



2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jul-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	630.7	608.3	▲ 3.7%	583.9	▲ 8.0%	3,584.3	3,571.4	■ 0.4%	3,436.7	▲ 4.3%
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,885.2	1,782.0	▲ 5.8%	1,587.2	▲ 18.8%	10,107.4	11,067.3	▼ (8.7%)	9,262.6	▲ 9.1%
	Comerciales	MM DOP	655.7	467.6	▲ 40.2%	552.7	▲ 18.6%	3,811.6	2,914.5	▲ 30.8%	3,443.0	▲ 10.7%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	341.7	351.8	▼ (2.9%)	288.6	▲ 18.4%	1,861.9	2,231.8	▼ (16.6%)	1,768.1	▲ 5.3%
	Facturación Industriales	MM DOP	787.0	1,016.4	▼ (22.6%)	763.4	▲ 3.1%	4,951.9	6,334.9	▼ (21.8%)	5,124.7	▼ (3.4%)
	Facturación UNR's	MM DOP	296.6	294.6	■ 0.7%	273.0	▲ 8.6%	1,873.4	1,836.0	▲ 2.0%	2,110.3	▼ (11.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	59.8	58.1	▲ 2.9%	52.2	▲ 14.7%	358.0	362.3	▼ (1.2%)	327.0	▲ 9.5%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	320.0	312.0	▲ 2.6%	301.8	▲ 6.0%	2,091.4	1,944.4	▲ 7.6%	1,987.5	▲ 5.2%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	203.8	214.4	▼ (5.0%)	200.3	▲ 1.7%	1,438.8	1,336.5	▲ 7.7%	1,416.3	▲ 1.6%
	Energía Facturada	MM DOP	4,549.8	4,497.1	▲ 1.2%	4,019.2	▲ 13.2%	26,494.5	28,027.6	▼ (5.5%)	25,439.5	▲ 4.1%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	4,229.8	4,185.1	▲ 1.1%	3,717.4	▲ 13.8%	24,403.0	26,083.2	▼ (6.4%)	23,452.0	▲ 4.1%
	Residenciales	MM DOP	1,816.9	1,734.1	▲ 4.8%	1,591.5	▲ 14.2%	9,587.4	10,769.5	▼ (11.0%)	9,030.6	▲ 6.2%
	Comerciales	MM DOP	656.3	463.1	▲ 41.7%	556.0	▲ 18.0%	3,695.9	2,886.2	▲ 28.1%	3,408.0	▲ 8.4%
	Bonoluz	MM DOP	328.0	342.4	▼ (4.2%)	296.7	▲ 10.6%	1,773.2	2,171.7	▼ (18.4%)	1,781.0	▼ (0.4%)
	Industriales	MM DOP	805.0	1,014.0	▼ (20.6%)	791.6	▲ 1.7%	5,038.5	6,319.9	▼ (20.3%)	5,132.9	▼ (1.8%)
	UNR's	MM DOP	303.8	300.2	▲ 1.2%	279.6	▲ 8.6%	1,862.3	1,871.2	▼ (0.5%)	2,208.6	▼ (15.7%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	58.2	58.5	▼ (0.6%)	53.8	▲ 8.0%	329.0	364.7	▼ (9.8%)	325.1	▲ 1.2%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	324.3	319.3	▲ 1.6%	282.3	▲ 14.9%	2,070.4	1,990.3	▲ 4.0%	1,916.3	▲ 8.0%
	Ayuntamientos	MM DOP	101.3	103.5	▼ (2.1%)	91.8	▲ 10.4%	648.9	645.1	■ 0.6%	628.4	▲ 3.3%
	Cobranzas Totales	MM DOP	4,393.8	4,335.2	▲ 1.4%	3,943.3	▲ 11.4%	25,005.6	27,018.6	▼ (7.5%)	24,430.9	▲ 2.4%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	4,069.4	4,015.8	▲ 1.3%	3,661.0	▲ 11.2%	22,935.2	25,028.3	▼ (8.4%)	22,514.6	▲ 1.9%
	Residenciales	%	96.4%	97.3%	▼ (1.0%)	100.3%	▼ (3.9%)	94.9%	97.3%	▼ (2.5%)	97.5%	▼ (2.7%)
	Comerciales	%	100.1%	99.0%	▲ 1.1%	100.6%	▼ (0.5%)	97.0%	99.0%	▼ (2.1%)	99.0%	▼ (2.0%)
	Bonoluz	%	96.0%	97.3%	▼ (1.4%)	102.8%	▼ (6.6%)	95.2%	97.3%	▼ (2.1%)	100.7%	▼ (5.5%)
	Industriales	%	102.3%	99.8%	▲ 2.5%	103.7%	▼ (1.4%)	101.7%	99.8%	▲ 2.0%	100.2%	▲ 1.6%
	UNR's	%	102.4%	101.9%	■ 0.5%	102.4%	■ 0.0%	99.4%	101.9%	▼ (2.5%)	104.7%	▼ (5.0%)
	Gobierno Cortable	%	97.2%	100.7%	▼ (3.4%)	103.2%	▼ (5.8%)	91.9%	100.7%	▼ (8.7%)	99.4%	▼ (7.5%)
	Gobierno No Cortable	%	101.4%	102.4%	▼ (1.0%)	93.5%	▲ 8.3%	99.0%	102.4%	▼ (3.3%)	96.4%	▲ 2.7%
	Ayuntamientos	%	49.7%	48.3%	▲ 3.0%	45.8%	▲ 8.5%	45.1%	48.3%	▼ (6.6%)	44.4%	▲ 1.6%
	Cobranzas Totales	%	96.6%	96.4%	■ 0.2%	98.1%	▼ (1.6%)	94.4%	96.4%	▼ (2.1%)	96.0%	▼ (1.7%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	96.2%	96.0%	■ 0.3%	98.5%	▼ (2.3%)	94.0%	96.0%	▼ (2.1%)	96.0%	▼ (2.1%)
	Facturación	MM USD	77.3	68.6	▲ 12.7%	68.3	▲ 13.2%	450.0	427.3	▲ 5.3%	432.1	▲ 4.1%
	Cobranzas	MM USD	74.6	66.1	▲ 12.9%	67.0	▲ 11.4%	412.5	415.6	▼ (0.7%)	415.0	▼ (0.6%)
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	55.7	64.2	▼ (13.2%)	61.2	▼ (8.9%)	405.8	478.6	▼ (15.2%)	417.8	▼ (2.9%)
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	62.6	55.2	▲ 13.4%	54.8	▲ 14.1%	361.1	342.5	▲ 5.4%	344.2	▲ 4.9%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	61.8	54.4	▲ 13.6%	55.6	▲ 11.2%	338.4	341.7	▼ (1.0%)	341.5	▼ (0.9%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	98.8%	98.6%	■ 0.2%	101.4%	▼ (2.5%)	93.7%	99.8%	▼ (6.1%)	99.2%	▼ (5.5%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	58.9	65.6	▼ (10.2%)	58.9	■ 0.0%	60.6	65.0	▼ (6.8%)	58.9	▲ 3.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jul-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	704.2	688.6	▲ 2.3%	664.9	▲ 5.9%	4,025.3	4,185.0	▼ (3.8%)	4,039.6	▼ (0.4%)
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,832.8	1,549.1	▲ 18.3%	1,528.3	▲ 19.9%	9,763.7	8,933.2	▲ 9.3%	9,032.1	▲ 8.1%
	Comerciales	MMDOP	442.8	362.3	▲ 22.2%	373.3	▲ 18.6%	2,586.2	2,413.6	▲ 7.2%	2,468.5	▲ 4.8%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	225.9	0.0	N/A	142.5	▲ 58.5%	1,208.5	0.0	N/A	894.7	▲ 35.1%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,266.8	1,348.3	▼ (6.0%)	1,188.1	▲ 6.6%	8,133.8	8,974.3	▼ (9.4%)	8,200.5	▼ (0.8%)
	Facturación UNR's	MMDOP	369.5	721.9	▼ (48.8%)	539.8	▼ (31.5%)	2,712.6	4,692.3	▼ (42.2%)	3,677.2	▼ (26.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	510.2	537.7	▼ (5.1%)	440.0	▲ 15.9%	3,109.1	3,251.7	▼ (4.4%)	2,921.3	▲ 6.4%
	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	126.0	106.5	▲ 18.4%	97.9	▲ 28.7%	792.4	760.5	▲ 4.2%	675.0	▲ 17.4%
	Energía Facturada	MMDOP	4,774.0	4,625.8	▲ 3.2%	4,310.0	▲ 10.8%	28,306.5	29,025.6	▼ (2.5%)	27,869.4	▲ 1.6%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	4,774.0	4,625.8	▲ 3.2%	4,310.0	▲ 10.8%	28,306.5	29,025.6	▼ (2.5%)	27,869.4	▲ 1.6%
	Residenciales	MMDOP	1,650.0	1,578.0	▲ 4.6%	1,491.1	▲ 10.7%	9,066.6	8,541.8	▲ 6.1%	8,810.1	▲ 2.9%
	Comerciales	MMDOP	410.8	391.0	▲ 5.1%	380.7	▲ 7.9%	2,459.0	2,428.0	▲ 1.3%	2,318.0	▲ 6.1%
	Bonoluz	MMDOP	194.9	0.0	N/A	141.9	▲ 37.4%	1,089.0	0.0	N/A	878.2	▲ 24.0%
	Industriales	MMDOP	1,317.4	1,351.6	▼ (2.5%)	1,251.5	▲ 5.3%	8,110.1	8,915.3	▼ (9.0%)	7,922.7	▲ 2.4%
	UNR's	MMDOP	348.3	652.5	▼ (46.6%)	541.2	▼ (35.6%)	2,747.5	4,614.9	▼ (40.5%)	3,695.8	▼ (25.7%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	477.4	534.1	▼ (10.6%)	443.1	▲ 7.7%	3,012.1	3,230.9	▼ (6.8%)	2,901.7	▲ 3.8%
	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	84.1	84.7	▼ (0.7%)	77.2	▲ 9.0%	547.8	586.8	▼ (6.6%)	519.6	▲ 5.4%
	Cobranzas Totales	MMDOP	4,482.9	4,591.9	▼ (2.4%)	4,326.7	▲ 3.6%	27,032.1	28,317.8	▼ (4.5%)	27,046.1	▼ (0.1%)
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	4,482.9	4,591.9	▼ (2.4%)	4,326.7	▲ 3.6%	27,032.1	28,317.8	▼ (4.5%)	27,046.1	▼ (0.1%)
	Residenciales	%	90.0%	101.9%	▼ (11.6%)	97.6%	▼ (7.7%)	92.9%	95.6%	▼ (2.9%)	97.5%	▼ (4.8%)
	Comerciales	%	92.8%	107.9%	▼ (14.0%)	102.0%	▼ (9.0%)	95.1%	100.6%	▼ (5.5%)	93.9%	▲ 1.3%
	Bonoluz	%	86.3%	0.0%	N/A	99.5%	▼ (13.3%)	90.1%	0.0%	N/A	98.2%	▼ (8.2%)
	Industriales	%	104.0%	100.2%	▲ 3.7%	105.3%	▼ (1.3%)	99.7%	99.3%	■ 0.4%	96.6%	▲ 3.2%
	UNR's	%	94.3%	90.4%	▲ 4.3%	100.3%	▼ (6.0%)	101.3%	98.4%	▲ 3.0%	100.5%	■ 0.8%
	Gobierno Cortable	%	93.6%	99.3%	▼ (5.8%)	100.7%	▼ (7.1%)	96.9%	99.4%	▼ (2.5%)	99.3%	▼ (2.5%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%
	Ayuntamientos	%	66.7%	79.6%	▼ (16.1%)	78.8%	▼ (15.3%)	69.1%	77.2%	▼ (10.4%)	77.0%	▼ (10.2%)
	Cobranzas Totales	%	93.9%	99.3%	▼ (5.4%)	100.4%	▼ (6.5%)	95.5%	97.6%	▼ (2.1%)	97.0%	▼ (1.6%)
Facturación y Cobros	Cobranzas Sin IGNC	%	93.9%	99.3%	▼ (5.4%)	100.4%	▼ (6.5%)	95.5%	97.6%	▼ (2.1%)	97.0%	▼ (1.6%)
	Facturación	MMUSD	81.1	70.6	▲ 14.8%	73.2	▲ 10.8%	466.9	444.2	▲ 5.1%	473.4	▼ (1.4%)
	Cobranzas	MMUSD	76.1	70.1	▲ 8.6%	73.5	▲ 3.6%	445.9	433.3	▲ 2.9%	459.4	▼ (2.9%)
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	43.0	41.2	▲ 4.1%	48.4	▼ (11.2%)	309.5	304.5	▲ 1.6%	294.9	▲ 5.0%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	75.1	69.0	▲ 8.9%	69.1	▲ 8.7%	433.9	432.5	■ 0.3%	446.7	▼ (2.9%)
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	71.4	68.8	▲ 3.8%	69.8	▲ 2.3%	418.9	424.4	▼ (1.3%)	435.6	▼ (3.8%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	95.1%	99.7%	▼ (4.7%)	100.9%	▼ (5.8%)	96.5%	98.1%	▼ (1.6%)	97.5%	▼ (1.0%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	58.9	65.5	▼ (10.1%)	58.9	■ 0.0%	60.6	65.3	▼ (7.2%)	58.9	▲ 3.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jul-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	797.2	705.5	▲ 13.0%	700.8	▲ 13.8%	4,463.1	4,332.4	▲ 3.0%	4,158.7	▲ 7.3%
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,147.1	1,194.9	▼ (4.0%)	1,019.0	▲ 12.6%	6,523.6	6,730.1	▼ (3.1%)	6,079.3	▲ 7.3%
	Comerciales	MMDOP	387.2	403.3	▼ (4.0%)	341.2	▲ 13.5%	2,410.1	2,486.5	▼ (3.1%)	2,166.4	▲ 11.2%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	175.2	182.5	▼ (4.0%)	152.8	▲ 14.7%	1,020.6	1,052.9	▼ (3.1%)	967.7	▲ 5.5%
	Facturación Industriales	MMDOP	965.0	1,005.2	▼ (4.0%)	845.5	▲ 14.1%	5,987.3	6,179.4	▼ (3.1%)	5,713.1	▲ 4.8%
	Facturación UNR's	MMDOP	44.0	45.9	▼ (4.0%)	34.0	▲ 29.6%	211.0	217.8	▼ (3.1%)	224.4	▼ (6.0%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	401.0	417.7	▼ (4.0%)	360.1	▲ 11.3%	2,615.1	2,700.0	▼ (3.1%)	2,398.3	▲ 9.0%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	▲ 100.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	▲ 8.3%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	113.0	117.7	▼ (4.0%)	113.7	▼ (0.6%)	779.2	804.3	▼ (3.1%)	762.7	▲ 2.2%
	Energía Facturada	MMDOP	3,232.4	3,367.1	▼ (4.0%)	2,866.2	▲ 12.8%	19,546.9	20,171.0	▼ (3.1%)	18,311.9	▲ 6.7%
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	3,232.4	3,367.1	▼ (4.0%)	2,866.2	▲ 12.8%	19,546.9	20,171.0	▼ (3.1%)	18,311.9	▲ 6.7%
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,031.2	1,113.0	▼ (7.3%)	923.7	▲ 11.6%	5,622.2	6,367.6	▼ (11.7%)	5,300.5	▲ 6.1%
	Comerciales	MMDOP	364.2	375.7	▼ (3.1%)	318.7	▲ 14.3%	2,113.8	2,356.2	▼ (10.3%)	1,928.8	▲ 9.6%
	Bonoluz	MMDOP	156.5	170.0	▼ (7.9%)	144.4	▲ 8.4%	922.8	996.8	▼ (7.4%)	907.9	▲ 1.6%
	Industriales	MMDOP	909.1	936.4	▼ (2.9%)	885.9	▲ 2.6%	5,907.6	5,861.3	■ 0.8%	5,792.2	▲ 2.0%
	UNR's	MMDOP	45.7	42.7	▲ 7.0%	34.3	▲ 33.2%	215.7	205.9	▲ 4.8%	220.3	▼ (2.1%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	399.6	389.1	▲ 2.7%	361.0	▲ 10.7%	2,591.1	2,560.7	▲ 1.2%	2,404.4	▲ 7.8%
	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	87.2	109.6	▼ (20.5%)	79.0	▲ 10.3%	554.9	764.0	▼ (27.4%)	529.4	▲ 4.8%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,993.6	3,136.4	▼ (4.6%)	2,747.0	▲ 9.0%	17,928.1	19,112.5	▼ (6.2%)	17,083.5	▲ 4.9%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,993.6	3,136.4	▼ (4.6%)	2,747.0	▲ 9.0%	17,928.1	19,112.5	▼ (6.2%)	17,083.4	▲ 4.9%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	89.9%	93.1%	▼ (3.5%)	90.6%	▼ (0.8%)	86.2%	94.6%	▼ (8.9%)	87.2%	▼ (1.2%)
	Comerciales	%	94.1%	93.1%	■ 1.0%	93.4%	■ 0.7%	87.7%	94.8%	▼ (7.4%)	89.0%	▼ (1.5%)
	Bonoluz	%	89.4%	93.1%	▼ (4.1%)	94.6%	▼ (5.5%)	90.4%	94.7%	▼ (4.5%)	93.8%	▼ (3.6%)
	Industriales	%	94.2%	93.1%	▲ 1.1%	104.8%	▼ (10.1%)	98.7%	94.9%	▲ 4.0%	101.4%	▼ (2.7%)
	UNR's	%	103.9%	93.1%	▲ 11.5%	101.0%	▲ 2.8%	102.2%	94.5%	▲ 8.1%	98.2%	▲ 4.1%
	Gobierno Cortable	%	99.7%	93.1%	▲ 7.0%	100.2%	▼ (0.6%)	99.1%	94.8%	▲ 4.5%	100.3%	▼ (1.2%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%	106.4%	0.0%	■ 0.0%	85.7%	▲ 24.2%
	Ayuntamientos	%	77.1%	93.1%	▼ (17.2%)	69.5%	▲ 11.0%	71.2%	95.0%	▼ (25.0%)	69.4%	▲ 2.6%
	Cobranzas Totales	%	92.6%	93.1%	▼ (0.6%)	95.8%	▼ (3.4%)	91.7%	94.8%	▼ (3.2%)	93.3%	▼ (1.7%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	92.6%	93.1%	▼ (0.6%)	95.8%	▼ (3.4%)	91.7%	94.8%	▼ (3.2%)	93.3%	▼ (1.7%)
	Facturación	MMUSD	54.9	51.3	▲ 7.0%	48.7	▲ 12.8%	322.4	310.3	▲ 3.9%	311.0	▲ 3.7%
	Cobranzas	MMUSD	50.8	47.8	▲ 6.3%	46.7	▲ 9.0%	295.7	294.0	■ 0.6%	290.2	▲ 1.9%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	37.3	64.0	■ 0.0%	43.2	▼ (13.7%)	266.7	443.7	▼ (39.9%)	298.8	▼ (10.7%)
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	50.0	46.8	▲ 7.0%	44.2	▲ 13.3%	292.8	281.7	▲ 3.9%	281.6	▲ 4.0%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	46.7	43.6	▲ 7.2%	42.9	▲ 9.0%	271.4	266.9	▲ 1.7%	265.8	▲ 2.1%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	93.4%	93.1%	■ 0.3%	97.1%	▼ (3.8%)	92.7%	94.7%	▼ (2.2%)	94.4%	▼ (1.8%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	58.9	65.6	▼ (10.2%)	58.9	■ 0.0%	60.6	65.0	▼ (6.8%)	58.9	▲ 3.0%

fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

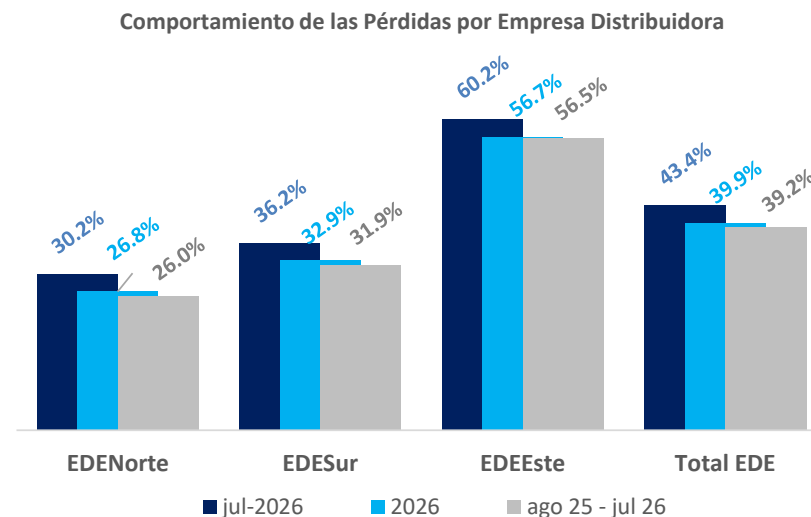
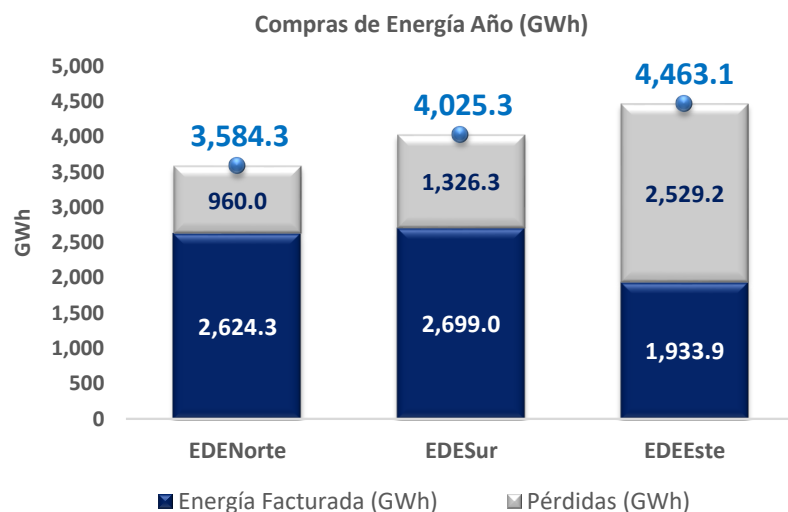
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

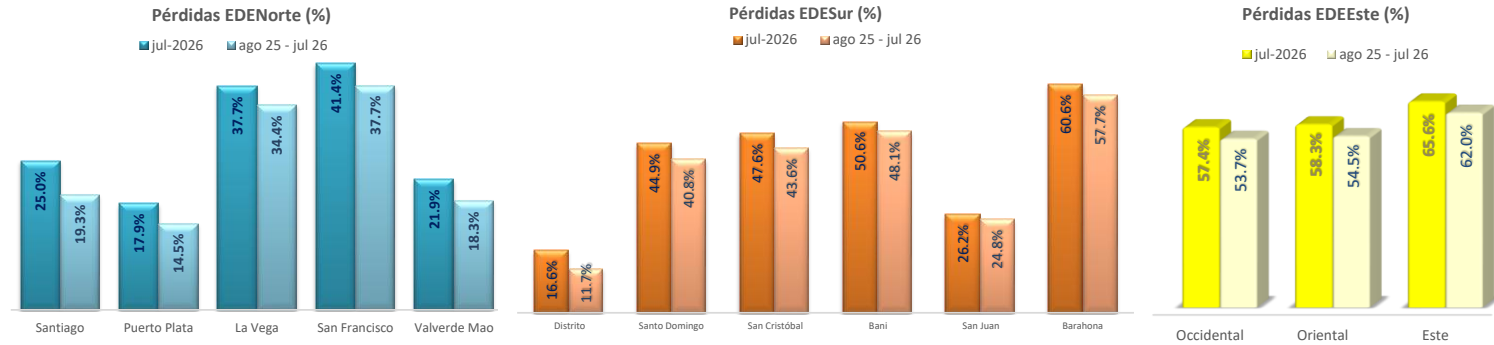
Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



Mes: jul-2026					Acumulado: 2026				Año Móvil: ago 25 - jul 26			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	630.7	440.1	190.6	30.2%	3,584.3	2,624.3	960.0	26.8%	6,281.1	4,649.7	1,631.4	26.0%
EDESUR	704.2	449.1	255.1	36.2%	4,025.3	2,699.0	1,326.3	32.9%	7,107.6	4,839.3	2,268.3	31.9%
EDEEste	797.2	317.4	479.8	60.2%	4,463.1	1,933.9	2,529.2	56.7%	7,778.1	3,387.1	4,390.9	56.5%
Total EDE	2,132.1	1,206.5	925.5	43.4%	12,072.6	7,257.2	4,815.4	39.9%	21,166.7	12,876.2	8,290.6	39.2%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial

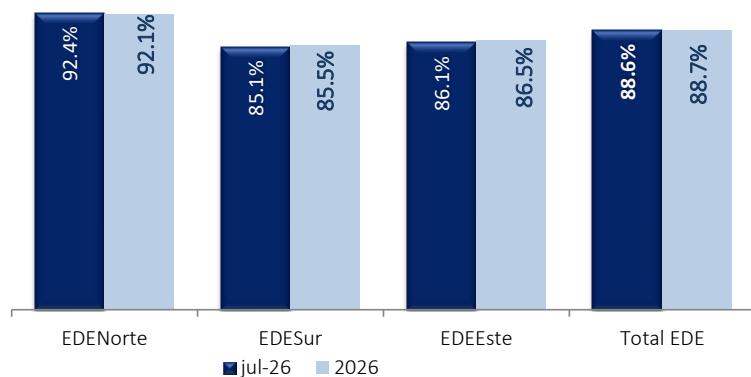


Mes: jul-2026					Acumulado: 2026			Año Móvil: ago 25 - jul 26		
Empresa	Sector	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	Santiago	212.6	159.4	25.0%	1,199.3	952.2	20.6%	2,106.2	1,698.8	19.3%
	Puerto Plata	73.2	60.1	17.9%	423.6	358.0	15.5%	744.6	636.8	14.5%
	La Vega	142.5	88.9	37.7%	814.8	530.8	34.9%	1,425.5	935.0	34.4%
	San Francisco	135.2	79.2	41.4%	760.5	471.1	38.1%	1,337.2	833.6	37.7%
	Valverde Mao	67.2	52.5	21.9%	386.0	312.3	19.1%	667.5	545.5	18.3%
Total EDENorte		630.7	440.1	30.2%	3,584.3	2,624.3	26.8%	6,281.1	4,649.7	26.0%
EDESUR	Distrito	261.2	218.0	16.6%	1,500.8	1,303.7	13.1%	2,692.5	2,378.4	11.7%
	Santo Domingo	155.9	85.9	44.9%	879.8	510.8	41.9%	1,565.2	926.7	40.8%
	San Cristóbal	116.7	61.2	47.6%	667.5	372.8	44.1%	1,173.5	662.0	43.6%
	Bani	81.5	40.2	50.6%	463.5	243.5	47.5%	797.6	414.3	48.1%
	San Juan	25.6	18.9	26.2%	153.5	115.1	25.0%	261.1	196.5	24.8%
Barahona		63.4	25.0	60.6%	360.1	153.1	57.5%	617.7	261.5	57.7%
Total EDESUR		704.2	449.1	36.2%	4,025.3	2,699.0	32.9%	7,107.6	4,839.3	31.9%
EDEEste	Occidental	252.6	107.7	57.4%	1,427.1	656.1	54.0%	2,496.8	1,156.1	53.7%
	Oriental	305.5	127.4	58.3%	1,717.5	780.3	54.6%	2,997.6	1,363.0	54.5%
	Este	239.1	82.3	65.6%	1,318.5	497.5	62.3%	2,283.6	868.0	62.0%
Total EDEEste		797.2	317.4	60.2%	4,463.1	1,933.9	56.7%	7,778.1	3,387.1	56.5%
Total EDE		2,132.1	1,206.5	43.4%	12,072.6	7,257.2	39.9%	21,166.7	12,876.2	39.2%

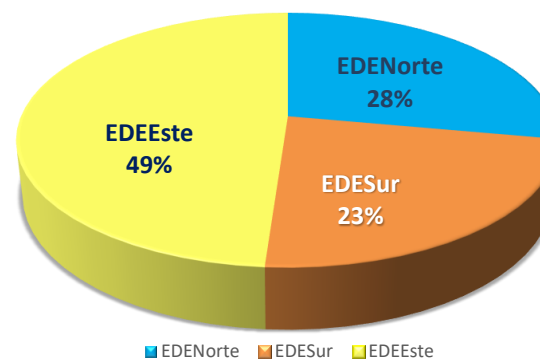
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: jul-26

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,343,733	1,240,945	102,788	92.4%	62,520
EDESUR	841,003	715,893	125,110	85.1%	61,979
EDEEste	818,793	704,924	113,869	86.1%	124,994
Total EDE	3,003,529	2,661,762	341,767	88.6%	249,493

Promedio Acumulado Año: 2026

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,323,925	1,219,129	104,795	92.1%	72,924
830,343	709,662	120,681	85.5%	60,820
808,430	699,362	109,068	86.5%	127,855
2,962,697	2,628,153	334,545	88.7%	261,599

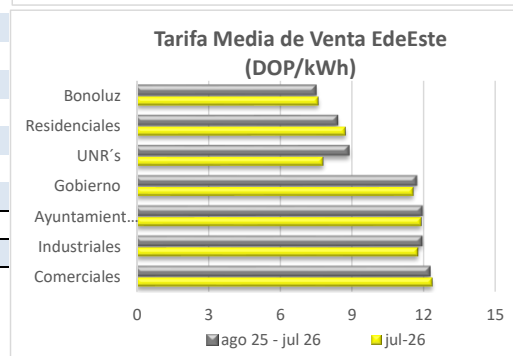
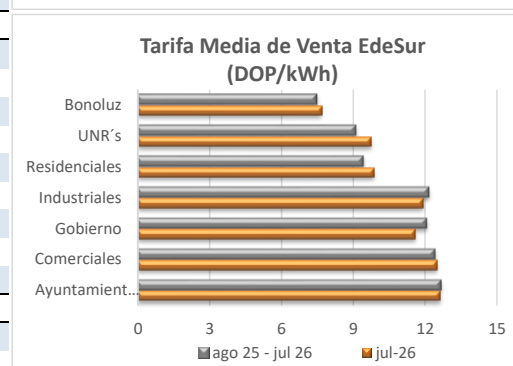
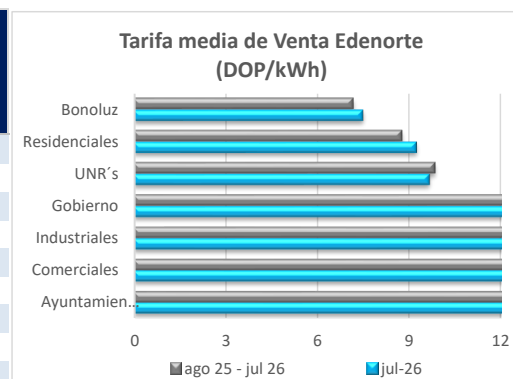
5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: jul-26

Acumulado Año: 2026

Año Móvil: ago 25 - jul 26

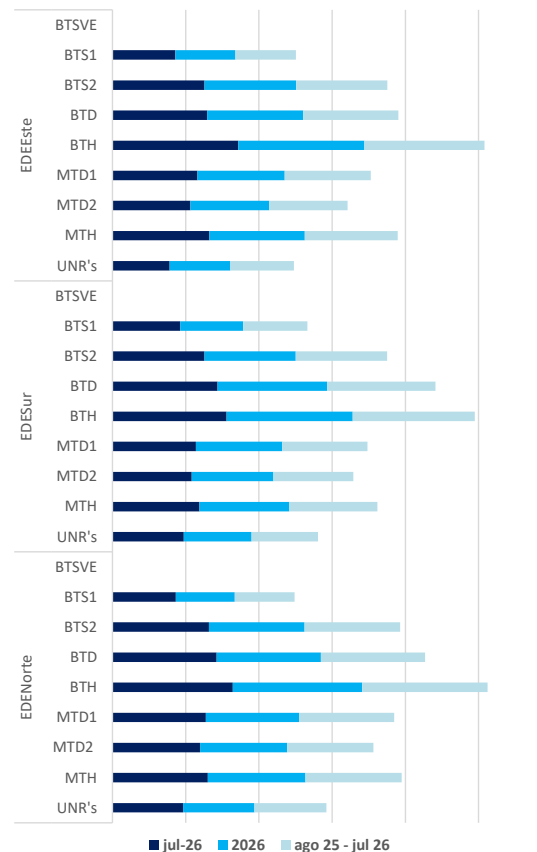
Empresa Tipo Cliente		Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	Residenciales	204.4	1,885.2	9.2	1,170.3	10,107.4	8.6	2,084.1	18,242.7	8.8
	Comerciales	52.6	655.7	12.5	309.9	3,811.6	12.3	545.8	6,712.6	12.3
	Bonoluz	45.7	341.7	7.5	261.8	1,861.9	7.1	462.6	3,312.5	7.2
	Industriales	61.4	787.0	12.8	390.9	4,951.9	12.7	701.3	9,056.2	12.9
	UNR's	30.8	296.6	9.6	192.5	1,873.4	9.7	338.7	3,329.6	9.8
	Gobierno	30.3	379.8	12.5	192.9	2,449.4	12.7	335.5	4,249.9	12.7
	Gobierno Cortable	4.3	59.8	14.1	24.2	358.0	14.8	43.3	632.7	14.6
	Gobierno No Cortable	26.1	320.0	12.3	168.7	2,091.4	12.4	292.2	3,617.1	12.4
	Ayuntamientos	15.0	203.8	13.6	106.0	1,438.8	13.6	181.7	2,465.9	13.6
	Total EDENorte	440.1	4,549.8	10.3	2,624.3	26,494.47	10.1	4,649.7	47,369.4	10.2
EDESUR	Residenciales	186.0	1,832.8	9.9	1,050.0	9,763.7	9.3	1,910.3	17,938.5	9.4
	Comerciales	35.4	442.8	12.5	209.7	2,586.2	12.3	367.8	4,553.2	12.4
	Bonoluz	29.4	225.9	7.7	163.7	1,208.5	7.4	261.9	1,952.5	7.5
	Industriales	106.3	1,266.8	11.9	663.9	8,133.8	12.3	1,175.3	14,249.8	12.1
	UNR's	37.9	369.5	9.8	293.2	2,712.6	9.3	572.7	5,197.7	9.1
	Gobierno	44.0	510.2	11.6	255.7	3,109.1	12.2	448.6	5,394.2	12.0
	Gobierno Cortable	44.0	510.2	11.6	255.7	3,109.1	12.2	448.6	5,394.2	12.0
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	10.0	126.0	12.6	62.8	792.4	12.6	102.7	1,297.6	12.6
	Total EDESUR	449.1	4,774.0	10.6	2,699.0	28,306.47	10.5	4,839.3	50,583.5	10.5
EDEste	Residenciales	131.2	1,147.1	8.7	786.3	6,523.6	8.3	1,390.3	11,642.6	8.4
	Comerciales	31.3	387.2	12.4	196.0	2,410.1	12.3	336.9	4,117.2	12.2
	Bonoluz	23.0	175.2	7.6	137.3	1,020.6	7.4	237.7	1,776.8	7.5
	Industriales	82.0	965.0	11.8	501.2	5,987.3	11.9	875.4	10,406.1	11.9
	UNR's	5.6	44.0	7.8	24.6	211.0	8.6	43.3	382.6	8.8
	Gobierno	34.7	401.0	11.6	223.2	2,615.1	11.7	389.9	4,544.8	11.7
	Gobierno Cortable	34.7	401.0	11.6	223.2	2,615.1	11.7	389.9	4,544.7	11.7
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0
	Ayuntamientos	9.5	113.0	11.9	65.4	779.2	11.9	113.7	1,352.1	11.9
	Total EDEste	317.4	3,232.4	10.2	1,933.9	19,546.90	10.1	3,387.1	34,222.2	10.1
Total EDE		1,206.5	12,556.3	10.4	7,257.2	74,347.8	10.2	12,876.2	132,175.2	10.3



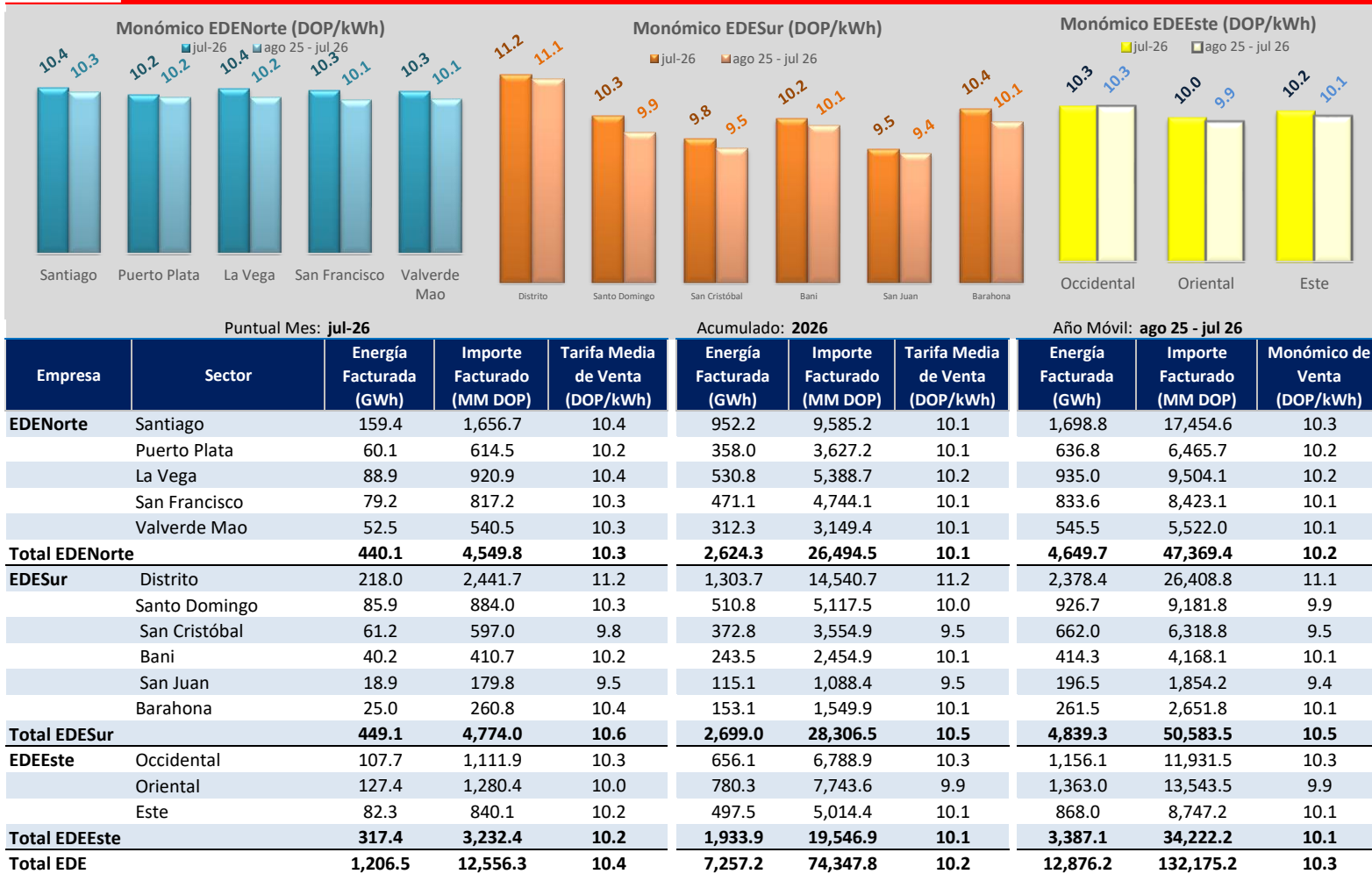
5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

Puntual Mes: jul-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: ago 25 - jul 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	243.4	2,106.5	8.7	1,387.8	11,172.9	8.1	2,470.6	20,184.0	8.2
	BTS2	56.9	749.5	13.2	345.5	4,503.9	13.0	610.8	7,988.4	13.1
	BTD	18.8	268.0	14.2	130.6	1,862.1	14.3	225.8	3,210.0	14.2
	BTH	0.1	2.2	16.4	0.7	13.1	17.7	1.4	23.7	17.1
	MTD1	60.1	767.0	12.8	365.0	4,645.7	12.7	649.5	8,433.6	13.0
	MTD2	27.5	328.9	12.0	187.6	2,229.1	11.9	327.2	3,861.7	11.8
	MTH	2.4	31.2	13.0	14.6	194.3	13.3	25.7	338.5	13.2
	UNR's	30.8	296.6	9.6	192.5	1,873.4	9.7	338.7	3,329.6	9.8
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	440.1	4,549.8	10.3	2,624.3	26,494.5	10.1	4,649.7	47,369.4	10.2	
EDESur	BTS1	204.2	1,887.2	9.2	1,143.9	9,859.3	8.6	2,048.9	17,950.3	8.8
	BTS2	41.3	520.2	12.6	248.5	3,093.5	12.4	434.8	5,430.8	12.5
	BTD	38.2	548.4	14.4	236.6	3,534.4	14.9	412.3	6,109.8	14.8
	BTH	0.4	6.6	15.6	2.4	41.4	17.2	4.5	75.5	16.7
	MTD1	107.2	1,221.6	11.4	647.5	7,621.5	11.8	1,140.8	13,306.6	11.7
	MTD2	16.2	175.6	10.8	103.9	1,157.3	11.1	183.1	2,001.7	10.9
	MTH	3.7	44.3	11.9	23.1	283.2	12.3	42.1	506.6	12.0
	UNR's	37.9	369.5	9.8	293.2	2,712.6	9.3	572.7	5,197.7	9.1
	BTSVE	0.0	0.7	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0	4.6	0.0
Total EDESur	449.1	4,774.0	10.6	2,699.0	28,306.5	10.5	4,839.3	50,583.5	10.5	
EDEeste	BTS1	155.3	1,334.1	8.6	929.4	7,610.7	8.2	1,638.5	13,539.1	8.3
	BTS2	40.3	506.6	12.6	253.6	3,173.2	12.5	437.9	5,456.1	12.5
	BTD	14.5	187.5	12.9	97.9	1,283.0	13.1	170.9	2,223.4	13.0
	BTH	0.1	1.0	17.2	0.3	5.8	17.2	0.6	9.2	16.4
	MTD1	76.4	887.8	11.6	458.6	5,451.4	11.9	805.9	9,497.5	11.8
	MTD2	23.9	255.0	10.7	153.9	1,654.6	10.7	269.1	2,887.2	10.7
	MTH	1.2	16.4	13.2	7.4	96.7	13.0	12.8	161.9	12.7
	UNR's	5.6	44.0	7.8	32.7	271.1	8.3	51.5	447.3	8.7
	BTSVE	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.6	0.0
Total EDEeste	317.4	3,232.4	10.2	1,933.9	19,546.9	10.1	3,387.1	34,222.2	10.1	
Total EDE	1,206.5	12,556.3	10.4	7,257.2	74,347.8	10.2	12,876.2	132,175.2	10.3	

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



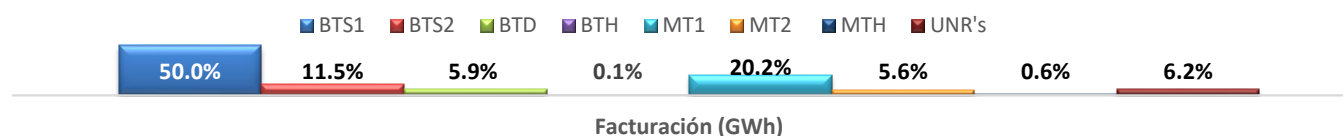
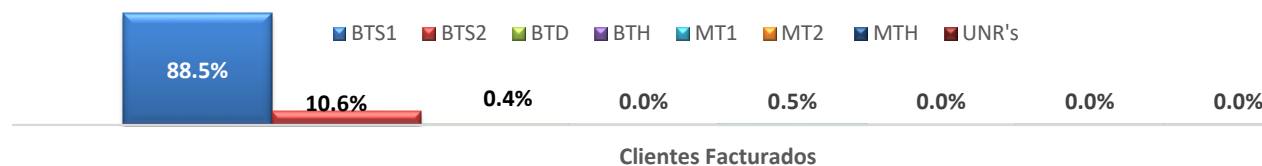
5.2 Facturación por Sector Comercial



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

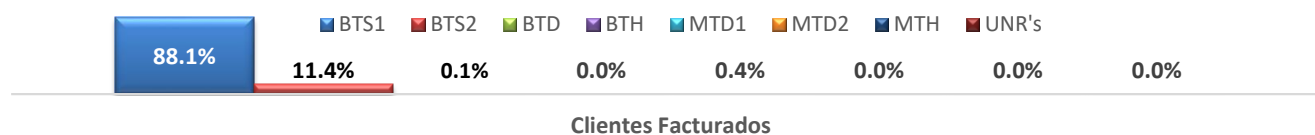
Tarifa EDE jul-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	1,867,976	1,585,458	157.7	1,075.4	6.8	1,054.0	98.0%
	201-300 kWh	457,255	454,226	111.3	785.8	7.1	756.5	96.3%
	301-700 kWh	540,944	537,946	231.7	2,117.3	9.1	1,960.4	92.6%
	>700 kWh	99,761	98,245	102.1	1,349.2	13.2	1,129.6	83.7%
Sub-total BTS1		2,965,936	2,675,875	602.9	5,327.7	8.8	4,900.5	92.0%
BTS2	0-200 kWh	170,394	161,388	12.8	137.0	10.7	155.4	113.4%
	201-300 kWh	37,269	36,944	9.1	93.0	10.2	94.7	101.8%
	301-700 kWh	70,374	69,837	32.0	369.8	11.6	354.6	95.9%
	>700 kWh	51,380	50,973	84.5	1,176.4	13.9	1,105.2	93.9%
Sub-total BTS2		329,417	319,142	138.5	1,776.2	12.8	1,709.9	96.3%
Sub-Total Baja Tensión		3,295,353	2,995,017	741.4	7,103.9	9.6	6,610.3	93.1%
Tarifas con Demanda	BTD	12,703	12,663	71.5	1,004.0	14.0	854.9	85.2%
	BTH	230	227	0.6	9.8	15.9	10.4	106.7%
	MT1	14,292	14,175	243.7	2,876.4	11.8	2,832.7	98.5%
	MT2	1,047	1,027	67.7	759.5	11.2	767.2	101.0%
	MTH	676	676	7.4	91.8	12.5	95.9	104.4%
	UNR's	136	136	74.3	710.2	9.6	697.9	98.3%
	BTSVE	64	63	0.0	0.7	0.0	1.0	133.6%
Sub-Total Tar. Demanda		29,148	28,967	465.2	5,452.3	11.7	5,260.0	96.5%
Total General		3,324,501	3,023,984	1,206.5	12,556.3	10.4	11,870.3	94.5%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE jul-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	723,119	684,397	67.2	458.5	6.8	477.0	104.1%
	201-300 kWh	196,250	196,250	48.2	333.7	6.9	344.0	103.1%
	301-700 kWh	229,301	229,301	97.6	893.5	9.2	845.9	94.7%
	>700 kWh	29,121	29,121	30.3	420.8	13.9	352.8	83.9%
Sub-total BTS1		1,177,791	1,139,069	243.4	2,106.5	8.7	2,019.8	95.9%
BTS2	0-200 kWh	78,781	78,781	6.2	71.3	11.5	75.9	106.4%
	201-300 kWh	17,533	17,533	4.3	45.6	10.5	46.5	102.1%
	301-700 kWh	31,058	31,058	14.1	168.6	11.9	167.3	99.2%
	>700 kWh	19,941	19,941	32.2	463.9	14.4	451.1	97.2%
Sub-total BTS2		147,313	147,313	56.9	749.5	13.2	740.9	98.9%
Sub-Total Baja Tensión		1,325,104	1,286,382	300.3	2,856.0	9.5	2,760.7	96.7%
Tarifas con Demanda	BTB	1,774	1,774	18.8	268.0	14.2	183.5	68.5%
	BTH	47	47	0.1	2.2	16.4	2.1	97.9%
	MTD1	4,631	4,631	60.1	767.0	12.8	765.5	99.8%
	MTD2	460	460	27.5	328.9	12.0	344.5	104.7%
	MTH	288	288	2.4	31.2	13.0	33.7	108.2%
	UNR's	50	50	30.8	296.6	9.6	303.8	102.4%
Sub-Total Tar. Demanda		7,250	7,250	139.8	1,693.9	12.1	1,633.1	96.4%
Total General		1,332,354	1,293,632	440.1	4,549.8	10.3	4,393.8	96.6%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

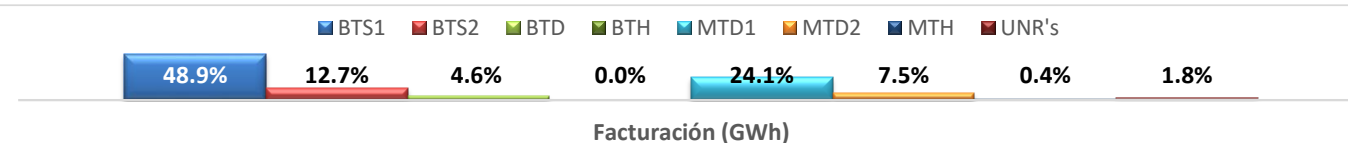
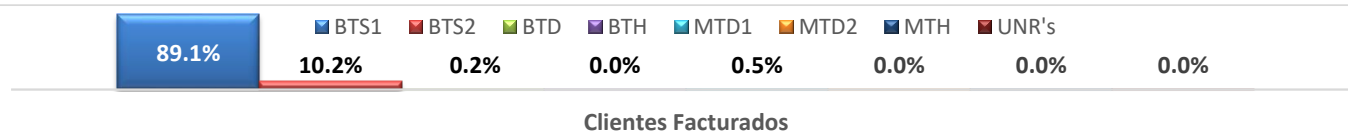
Tarifa EDE jul-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	605,308	444,563	45.7	288.5	6.3	256.5	88.9%
	201-300 kWh	127,198	127,198	31.5	221.4	7.0	198.4	89.6%
	301-700 kWh	176,655	176,655	78.7	716.0	9.1	629.0	87.8%
	>700 kWh	48,692	48,692	48.3	661.2	13.7	588.4	89.0%
Sub-total BTS1		957,853	797,108	204.2	1,887.2	9.2	1,672.4	88.6%
BTS2	0-200 kWh	40,904	40,904	3.3	28.9	8.7	38.0	131.5%
	201-300 kWh	9,714	9,714	2.4	23.3	9.7	23.1	98.8%
	301-700 kWh	19,703	19,703	9.2	101.8	11.0	98.0	96.2%
	>700 kWh	17,147	17,147	26.4	366.1	13.9	329.9	90.1%
Sub-total BTS2		87,468	87,468	41.3	520.2	12.6	488.9	94.0%
Sub-Total Baja Tensión		1,045,321	884,576	245.5	2,407.3	9.8	2,161.3	89.8%
Tarifas con Demanda	BTD	8,900	8,900	38.2	548.4	14.4	513.5	93.6%
	BTH	165	165	0.4	6.6	15.6	7.2	108.9%
	MTD1	5,788	5,788	107.2	1,221.6	11.4	1,222.3	100.1%
	MTD2	256	256	16.2	175.6	10.8	183.1	104.2%
	MTH	303	303	3.7	44.3	11.9	46.3	104.7%
	UNR's	78	78	37.9	369.5	9.8	348.3	94.3%
	BTSVE	53	53	0.0	0.7	0.0	0.9	137.8%
Sub-Total Tar. Demanda		15,543	15,543	203.6	2,366.7	11.6	2,321.6	98.1%
Total General		1,060,864	900,119	449.1	4,774.0	10.6	4,482.9	93.9%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

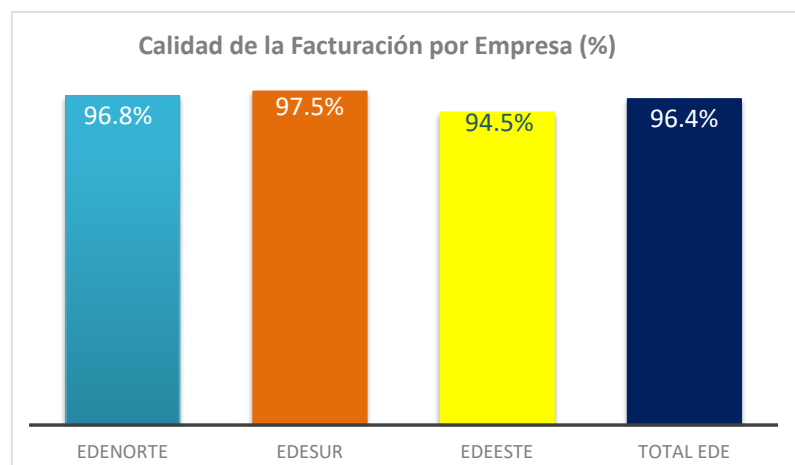
Tarifa EDE jul-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	539,549	456,498	44.8	328.4	7.3	320.4	97.6%
	201-300 kWh	133,807	130,778	31.6	230.7	7.3	214.0	92.8%
	301-700 kWh	134,988	131,990	55.5	507.8	9.2	485.4	95.6%
	>700 kWh	21,948	20,432	23.5	267.2	11.4	188.3	70.5%
Sub-total BTS1		830,292	739,698	155.3	1,334.1	8.6	1,208.2	90.6%
BTS2	0-200 kWh	50,709	41,703	3.3	36.8	11.1	41.5	112.9%
	201-300 kWh	10,022	9,697	2.4	24.1	10.2	25.1	104.2%
	301-700 kWh	19,613	19,076	8.6	99.3	11.5	89.3	89.9%
	>700 kWh	14,292	13,885	26.0	346.3	13.3	324.1	93.6%
Sub-total BTS2		94,636	84,361	40.3	506.6	12.6	480.0	94.8%
Sub-Total Baja Tensión		924,928	824,059	195.6	1,840.6	9.4	1,688.3	91.7%
Tarifas con Demanda	BTD	2,029	1,989	14.5	187.5	12.9	158.0	118.7%
	BTH	18	15	0.1	1.0	17.2	1.1	89.7%
	MTD1	3,873	3,756	76.4	887.8	11.6	844.9	105.1%
	MTD2	331	311	23.9	255.0	10.7	239.6	106.4%
	MTH	85	85	1.2	16.4	13.2	15.8	103.6%
	UNR's	8	8	5.6	44.0	7.8	45.7	96.3%
Sub-Total Tar. Demanda		6,355	6,174	121.8	1,391.8	11.4	1,305.3	106.6%
Total General		931,283	830,233	317.4	3,232.4	10.2	2,993.6	92.6%



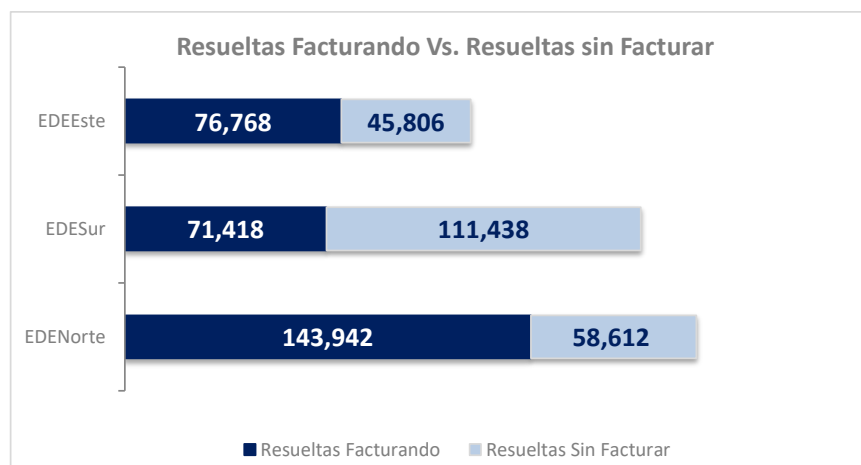
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **jul-26**

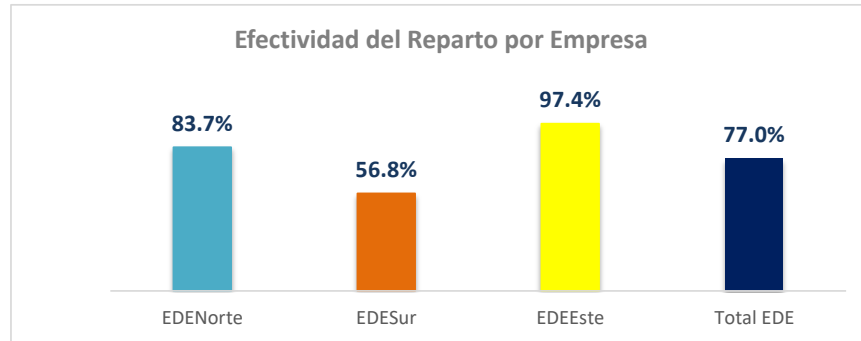
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,265,492	40,450	96.8%
EDESUR	877,772	22,347	97.5%
EDEEste	786,923	43,428	94.5%
Total EDE	2,930,187	106,225	96.4%



Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	202,673	182,856	122,574	508,103
Resueltas Facturando	143,942	71,418	76,768	292,128
Resueltas Sin Facturar	58,612	111,438	45,806	215,856
% Resueltos sin Facturar	28.9%	60.9%	37.4%	42.5%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,290,335	1,079,449	83.7%
EDESUR	793,883	450,669	56.8%
EDEEste	361,101	351,612	97.4%
Total EDE	2,445,319	1,881,730	77.0%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

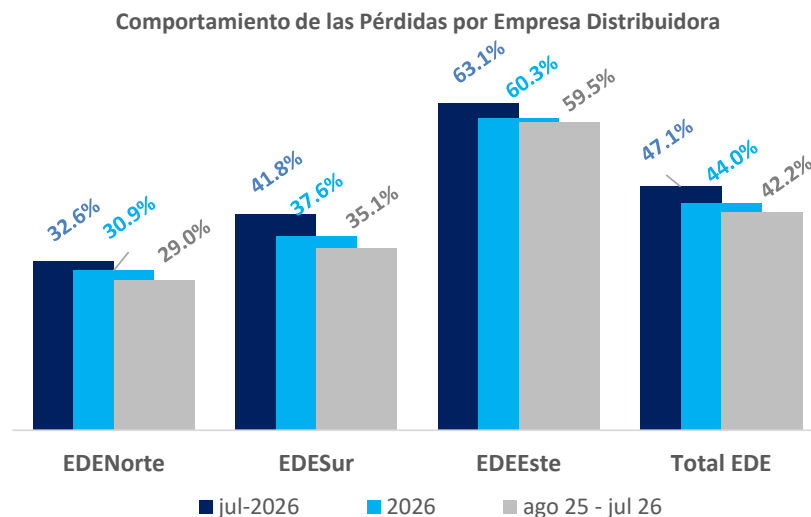
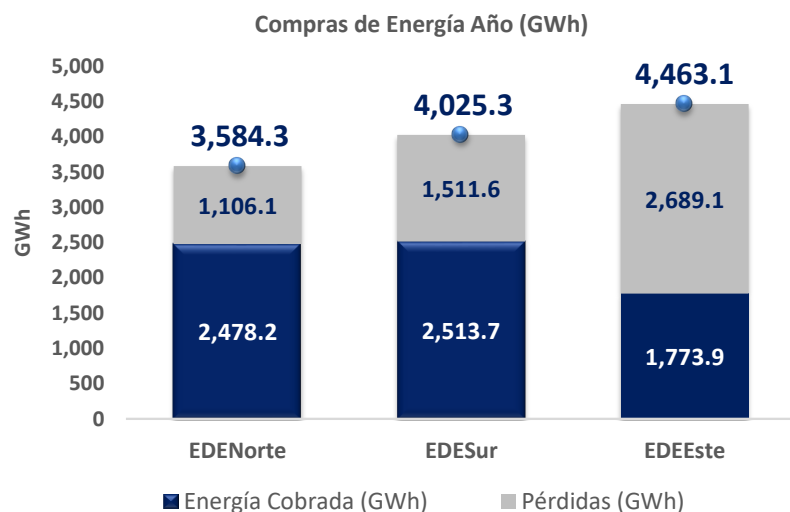
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

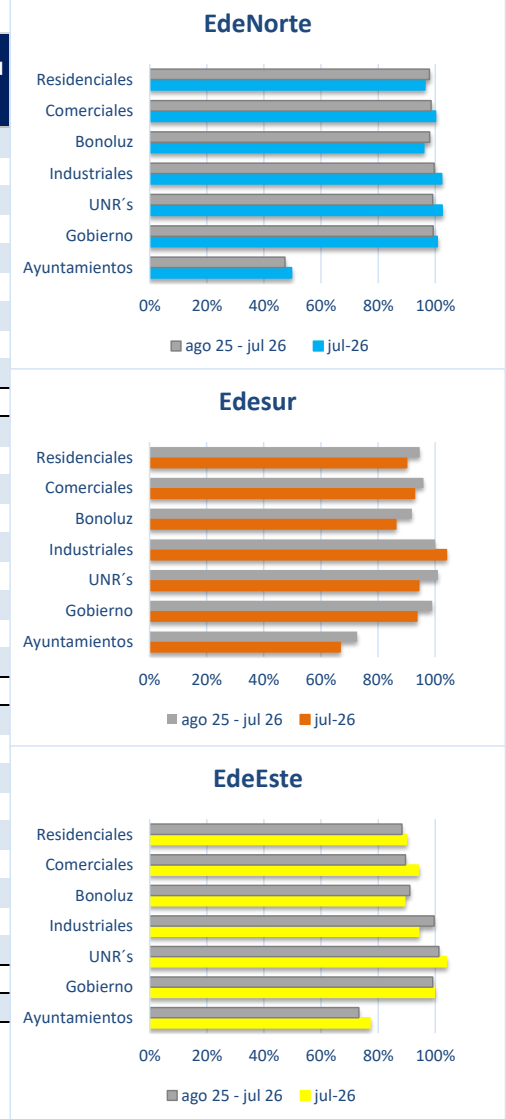
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Mes: jul-2026					Acumulado: 2026				Año Móvil: ago 25 - jul 26			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	630.7	425.0	205.7	32.6%	3,584.3	2,478.2	1,106.1	30.9%	6,281.1	4,461.1	1,820.0	29.0%
EDESUR	704.2	409.6	294.6	41.8%	4,025.3	2,513.7	1,511.6	37.6%	7,107.6	4,614.0	2,493.6	35.1%
EDEEste	797.2	293.9	503.3	63.1%	4,463.1	1,773.9	2,689.1	60.3%	7,778.1	3,151.3	4,626.8	59.5%
Total EDE	2,132.1	1,128.5	1,003.6	47.1%	12,072.6	6,765.8	5,306.8	44.0%	21,166.7	12,226.3	8,940.4	42.2%

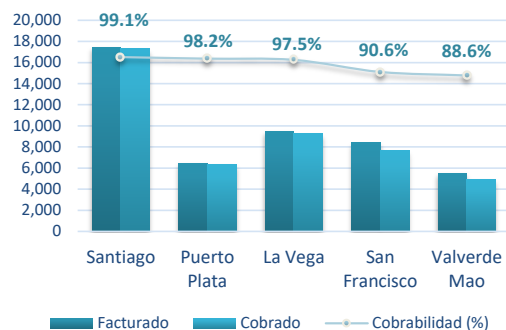
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: jul-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: ago 25 - jul 26			
Empresa Tipo Cliente	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	
EDENorte	Residenciales	1,885.2	1,816.9	96.4%	10,107.4	9,587.4	94.9%	18,242.7	17,873.7	98.0%
	Comerciales	655.7	656.3	100.1%	3,811.6	3,695.9	97.0%	6,712.6	6,611.7	98.5%
	Bonoluz	341.7	328.0	96.0%	1,861.9	1,773.2	95.2%	3,312.5	3,246.5	98.0%
	Industriales	787.0	805.0	102.3%	4,951.9	5,038.5	101.7%	9,056.2	9,023.7	99.6%
	UNR's	296.6	303.8	102.4%	1,873.4	1,862.3	99.4%	3,329.6	3,300.6	99.1%
	Gobierno	379.8	382.5	100.7%	2,449.4	2,399.4	98.0%	4,249.9	4,219.0	99.3%
	Gobierno Cortable	59.8	58.2	97.2%	358.0	329.0	91.9%	632.7	599.5	94.7%
	Gobierno No Cortable	320.0	324.3	101.4%	2,091.4	2,070.4	99.0%	3,617.1	3,619.5	100.1%
	Ayuntamientos	203.8	101.3	49.7%	1,438.8	648.9	45.1%	2,465.9	1,167.5	47.3%
Total EDENorte	4,549.8	4,393.8	96.6%	26,494.5	25,005.6	94.4%	47,369.4	45,442.7	95.9%	
EDESUR	Residenciales	1,832.8	1,650.0	90.0%	9,763.7	9,066.6	92.9%	17,938.5	16,977.7	94.6%
	Comerciales	442.8	410.8	92.8%	2,586.2	2,459.0	95.1%	4,553.2	4,367.8	95.9%
	Bonoluz	225.9	194.9	86.3%	1,208.5	1,089.0	90.1%	1,952.5	1,793.5	91.9%
	Industriales	1,266.8	1,317.4	104.0%	8,133.8	8,110.1	99.7%	14,249.8	14,249.1	100.0%
	UNR's	369.5	348.3	94.3%	2,712.6	2,747.5	101.3%	5,197.7	5,248.5	101.0%
	Gobierno	510.2	477.4	93.6%	3,109.1	3,012.1	96.9%	5,394.2	5,338.6	99.0%
	Gobierno Cortable	510.2	477.4	93.6%	3,109.1	3,012.1	96.9%	5,394.2	5,338.6	99.0%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	126.0	84.1	66.7%	792.4	547.8	69.1%	1,297.6	943.4	72.7%
Total EDESUR	4,774.0	4,482.9	93.9%	28,306.5	27,032.1	95.5%	50,583.5	48,918.6	96.7%	
EDEEste	Residenciales	1,147.1	1,031.2	89.9%	6,523.6	5,622.2	86.2%	11,642.6	10,285.9	88.3%
	Comerciales	387.2	364.2	94.1%	2,410.1	2,113.8	87.7%	4,117.2	3,688.7	89.6%
	Bonoluz	175.2	156.5	89.4%	1,020.6	922.8	90.4%	1,776.8	1,618.2	91.1%
	Industriales	965.0	909.1	94.2%	5,987.3	5,907.6	98.7%	10,406.1	10,364.4	99.6%
	UNR's	44.0	45.7	103.9%	211.0	215.7	102.2%	382.6	387.6	101.3%
	Gobierno	401.0	399.6	99.7%	2,615.1	2,591.1	99.1%	4,544.8	4,503.6	99.1%
	Gobierno Cortable	401.0	399.6	99.7%	2,615.1	2,591.1	99.1%	4,544.7	4,503.6	99.1%
	Gobierno No Cortable	0.001	0.002	N/A	0.0	0.0	106.4%	0.2	0.0	5.9%
	Ayuntamientos	113.0	87.2	77.1%	779.2	554.9	71.2%	1,352.1	989.8	73.2%
Total EDEEste	3,232.4	2,993.6	92.6%	19,546.9	17,928.1	91.7%	34,222.2	31,838.1	93.0%	
Total EDE	12,556.3	11,870.3	94.5%	74,347.8	69,965.9	94.1%	132,175.2	126,199.4	95.5%	

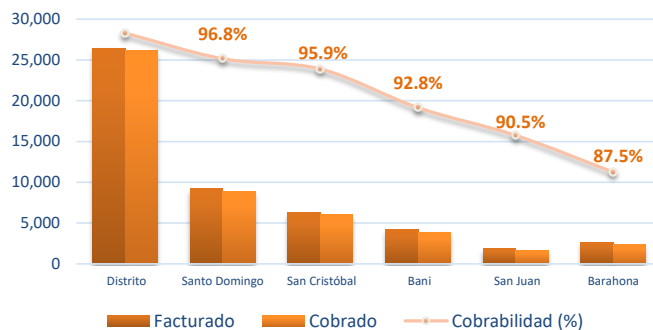


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

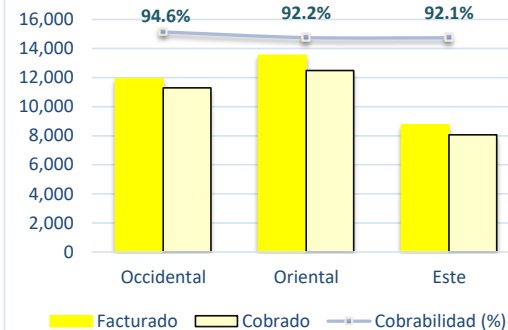
EdeNorte Año Móvil (MMDOP)



EdeSur Año Móvil (MMDOP)



EdeEste Año Móvil (MMDOP)



Puntual Mes: jul-26

Acumulado: 2026

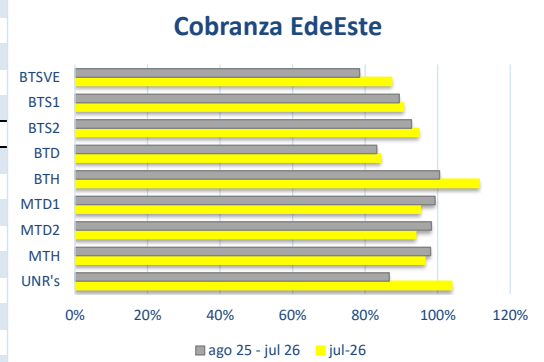
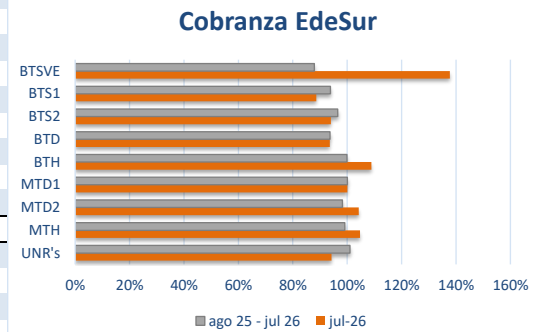
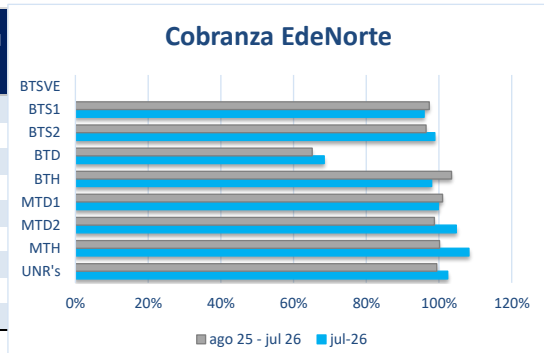
Año Móvil: ago 25 - jul 26

Empresa	Sector	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,656.7	1,650.3	99.6%	9,585.2	9,561.2	99.8%	17,454.6	17,298.0	99.1%
	Puerto Plata	614.5	601.4	97.9%	3,627.2	3,520.9	97.1%	6,465.7	6,348.8	98.2%
	La Vega	920.9	865.9	94.0%	5,388.7	5,245.9	97.3%	9,504.1	9,267.5	97.5%
	San Francisco	817.2	768.3	94.0%	4,744.1	4,084.2	86.1%	8,423.1	7,633.6	90.6%
	Valverde Mao	540.5	508.0	94.0%	3,149.4	2,593.4	82.3%	5,522.0	4,894.9	88.6%
Total EDENorte		4,549.8	4,393.8	96.6%	26,494.5	25,005.6	94.4%	47,369.4	45,442.7	95.9%
EDESUR	Distrito	2,441.7	2,389.8	97.9%	14,540.7	14,210.9	97.7%	26,408.8	26,107.8	98.9%
	Santo Domingo	884.0	795.8	90.0%	5,117.5	4,862.1	95.0%	9,181.8	8,884.7	96.8%
	San Cristóbal	597.0	558.4	93.5%	3,554.9	3,423.8	96.3%	6,318.8	6,061.3	95.9%
	Bani	410.7	363.1	88.4%	2,454.9	2,241.0	91.3%	4,168.1	3,866.5	92.8%
	San Juan	179.8	161.3	89.7%	1,088.4	966.3	88.8%	1,854.2	1,678.1	90.5%
	Barahona	260.8	214.5	82.2%	1,549.9	1,328.0	85.7%	2,651.8	2,320.2	87.5%
Total EDESUR		4,774.0	4,482.9	93.9%	28,306.5	27,032.1	95.5%	50,583.5	48,918.6	96.7%
EDEEste	Occidental	1,111.9	1,047.8	94.2%	6,788.9	6,350.8	93.5%	11,931.5	11,291.4	94.6%
	Oriental	1,280.4	1,187.4	92.7%	7,743.6	7,005.1	90.5%	13,543.5	12,489.0	92.2%
	Este	840.1	758.4	90.3%	5,014.4	4,572.3	91.2%	8,747.2	8,057.7	92.1%
Total EDEEste		3,232.4	2,993.6	92.6%	19,546.9	17,928.1	91.7%	34,222.2	31,838.1	93.0%
Total EDE		12,556.3	11,870.3	94.5%	74,347.8	69,965.9	94.1%	132,175.2	126,199.4	95.5%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: jul-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: ago 25 - jul 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	2,106.5	2,019.8	95.9%	11,172.9	10,452.2	93.6%	20,184.0	19,646.4	97.3%
	BTS2	749.5	740.9	98.9%	4,503.9	4,270.0	94.8%	7,988.4	7,702.2	96.4%
	BTD	268.0	183.5	68.5%	1,862.1	1,173.9	63.0%	3,210.0	2,091.3	65.2%
	BTH	2.2	2.1	97.9%	13.1	13.3	101.4%	23.7	24.5	103.4%
	MTD1	767.0	765.5	99.8%	4,645.7	4,852.5	104.5%	8,433.6	8,518.1	101.0%
	MTD2	328.9	344.5	104.7%	2,229.1	2,189.9	98.2%	3,861.7	3,812.6	98.7%
	MTH	31.2	33.7	108.2%	194.3	191.3	98.5%	338.5	339.1	100.2%
	UNR's	296.6	303.8	102.4%	1,873.4	1,862.5	99.4%	3,329.6	3,308.6	99.4%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	4,549.8	4,393.77	96.6%	26,494.5	25,005.6	94.4%	47,369.4	45,442.7	95.9%	
EDESUR	BTS1	1,887.2	1,672.4	88.6%	9,859.3	9,057.0	91.9%	17,950.3	16,839.1	93.8%
	BTS2	520.2	488.9	94.0%	3,093.5	2,969.6	96.0%	5,430.8	5,240.7	96.5%
	BTD	548.4	513.5	93.6%	3,534.4	3,244.4	91.8%	6,109.8	5,725.4	93.7%
	BTH	6.6	7.2	108.9%	41.4	41.4	99.9%	75.5	75.5	99.9%
	MTD1	1,221.6	1,222.3	100.1%	7,621.5	7,547.5	99.0%	13,306.6	13,316.2	100.1%
	MTD2	175.6	183.1	104.2%	1,157.3	1,142.5	98.7%	2,001.7	1,966.9	98.3%
	MTH	44.3	46.3	104.7%	283.2	279.5	98.7%	506.6	502.1	99.1%
	UNR's	369.5	348.3	94.3%	2,712.6	2,747.5	101.3%	5,197.7	5,248.5	101.0%
	BTSVE	0.69	0.95	137.8%	3.09	2.73	88.4%	4.62	4.06	87.9%
EDESUR	4,774.0	4,482.94	93.9%	28,306.5	27,032.1	95.5%	50,583.5	48,918.6	96.7%	
EDESTE	BTS1	1,334.1	1,208.2	90.6%	7,610.7	6,677.5	87.7%	13,539.1	12,106.6	89.4%
	BTS2	506.6	480.0	94.8%	3,173.2	2,895.2	91.2%	5,456.1	5,061.4	92.8%
	BTD	187.5	158.0	84.3%	1,283.0	1,053.6	82.1%	2,223.4	1,850.1	83.2%
	BTH	1.0	1.1	111.5%	5.8	5.8	100.0%	9.2	9.2	100.5%
	MTD1	887.8	844.9	95.2%	5,451.4	5,378.4	98.7%	9,497.5	9,427.2	99.3%
	MTD2	255.0	239.6	94.0%	1,654.6	1,607.8	97.2%	2,887.2	2,836.7	98.3%
	MTH	16.4	15.8	96.5%	96.7	93.8	97.0%	161.9	158.8	98.1%
	UNR's	44.0	45.7	103.9%	271.1	215.7	79.5%	447.3	387.6	86.7%
	BTSVE	0.06	0.05	87.3%	0.39	0.34	86.3%	0.57	0.45	78.4%
EDESTE	3,232.4	2,993.57	92.6%	19,546.9	17,928.1	91.7%	34,222.2	31,838.1	93.0%	
EDE	BTS1	5,327.7	4,900.5	92.0%	28,642.9	26,186.8	91.4%	51,673.4	48,592.1	94.0%
	BTS2	1,776.2	1,709.9	96.3%	10,770.6	10,134.8	94.1%	18,875.3	18,004.3	95.4%
	BTD	1,004.0	854.9	85.2%	6,679.5	5,472.0	81.9%	11,543.1	9,666.9	83.7%
	BTH	9.8	10.4	106.7%	60.3	60.5	100.2%	108.4	109.2	100.7%
	MTD1	2,876.4	2,832.7	98.5%	17,718.7	17,778.4	100.3%	31,237.7	31,261.5	100.1%
	MTD2	759.5	767.2	101.0%	5,041.0	4,940.2	98.0%	8,750.5	8,616.2	98.5%
	MTH	91.8	95.9	104.4%	574.2	564.6	98.3%	1,007.0	1,000.0	99.3%
	UNR's	710.2	697.9	98.3%	4,857.2	4,825.7	99.4%	8,974.6	8,944.7	99.7%
	BTSVE	0.75	1.0	133.6%	3.48	3.06	88.1%	5.19	4.51	86.9%
Total EDE	12,556.3	11,870.3	94.5%	74,347.8	69,965.9	94.1%	132,175.2	126,199.4	95.5%	



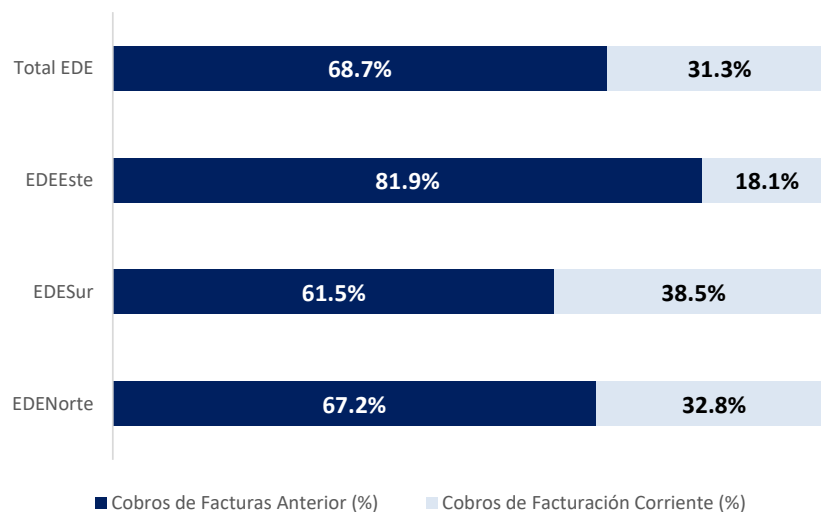
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

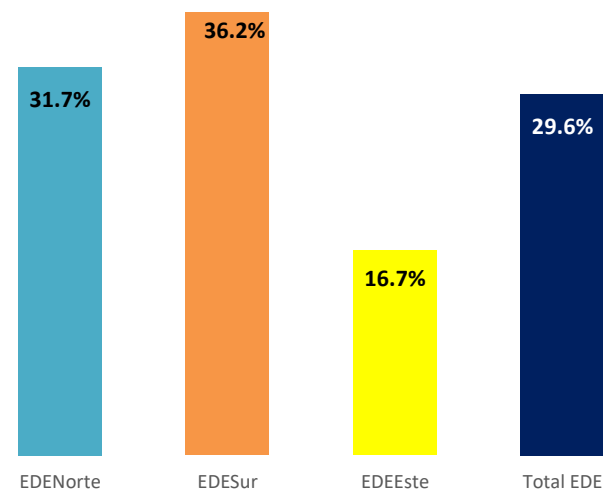
Mes: jul-26

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	4,549.8	2,951.4	1,442.4	4,393.8	67.2%	32.8%	31.7%
EDESUR	4,774.0	2,755.3	1,727.6	4,482.9	61.5%	38.5%	36.2%
EDEEste	3,232.4	2,452.6	541.0	2,993.6	81.9%	18.1%	16.7%
Total EDE	12,556.3	8,159.29	3,711.0	11,870.3	68.7%	31.3%	29.6%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

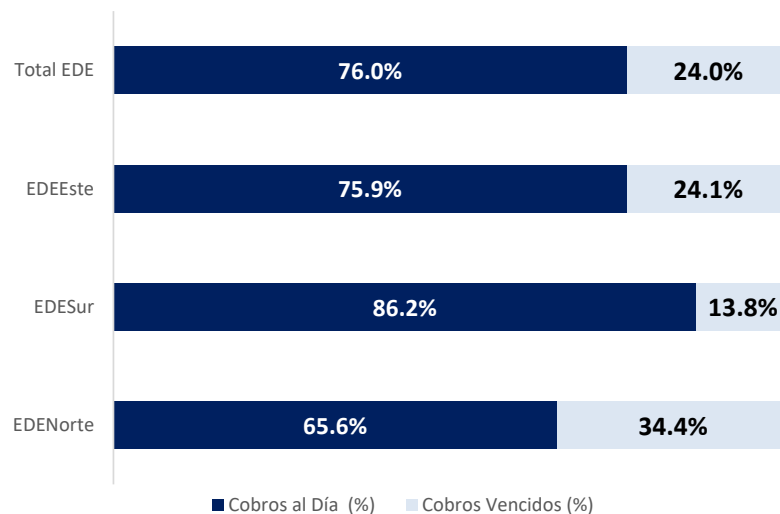


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

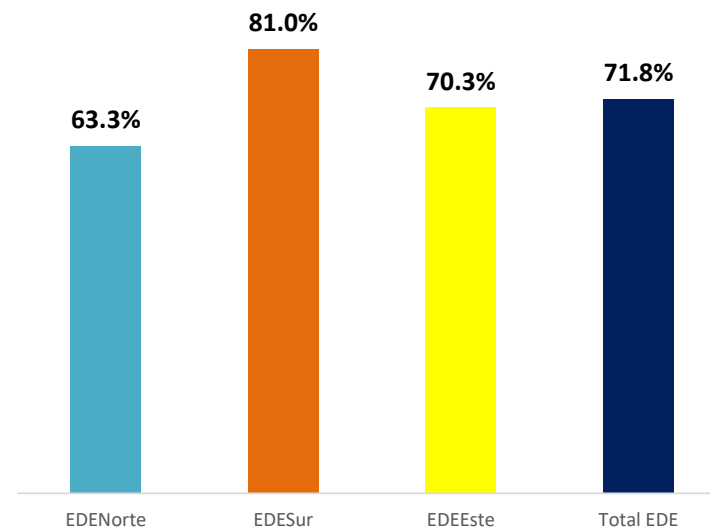
Mes: jul-26

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	4,549.8	2,881.6	1,512.1	4,393.8	65.6%	34.4%	63.3%
EDESsur	4,774.0	3,865.9	617.0	4,482.9	86.2%	13.8%	81.0%
EDEEste	3,232.4	2,272.5	721.0	2,993.6	75.9%	24.1%	70.3%
Total EDE	12,556.3	9,020.09	2,850.20	11,870.3	76.0%	24.0%	71.8%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

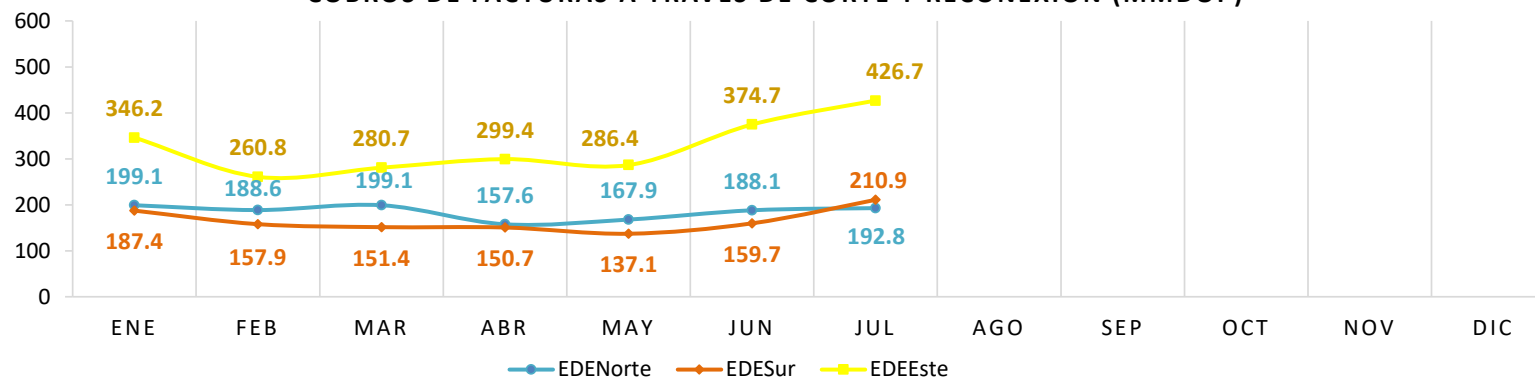


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

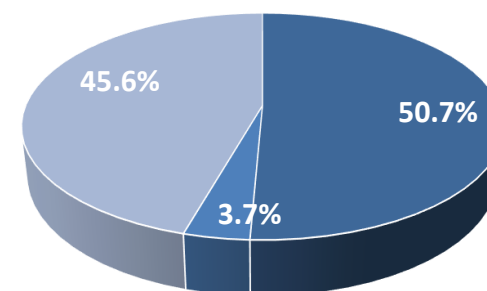
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado 2026
EDENorte	199.1	188.6	199.1	157.6	167.9	188.1	192.8						1,293.1
EDESur	187.4	157.9	151.4	150.7	137.1	159.7	210.9						1,155.1
EDEEste	346.2	260.8	280.7	299.4	286.4	374.7	426.7						2,274.8
Total EDE	732.6	607.3	631.1	607.7	591.5	722.5	830.3						4,723.0

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESur	EDEEste	Total
Comerciales	400	389	352	1,141
Grandes Clientes	17	42	25	84
Pérdidas	280	340	406	1,026
Total EDE's	697	771	783	2,251
(%) Brigadas	31.0%	34.3%	34.8%	

Cantidad de Brigadas por Tipo



■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

10. Gestión de los UNR's

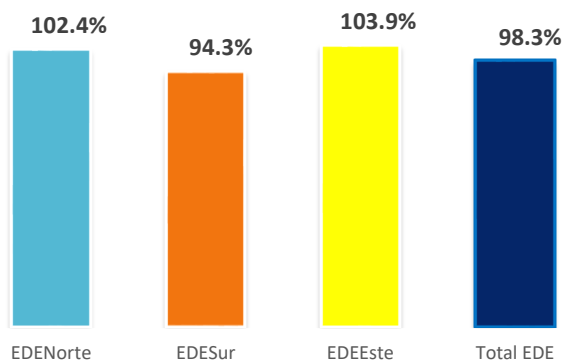
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



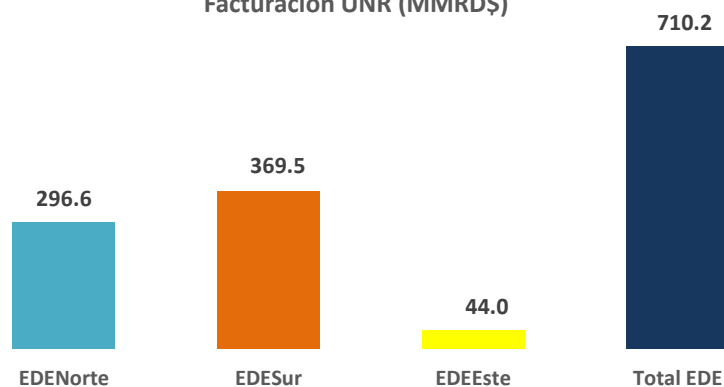
Mes: jul-26

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	52	30.8	296.6	9.6	303.8	102.4%
EDESUR	56	37.2	369.5	9.9	348.3	94.3%
EDEEste	8	5.6	44.0	7.8	45.7	103.9%
Total EDE	116	73.6	710.2	9.6	697.9	98.3%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



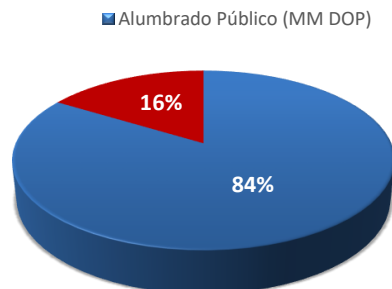
Facturación UNR (MMRD\$)



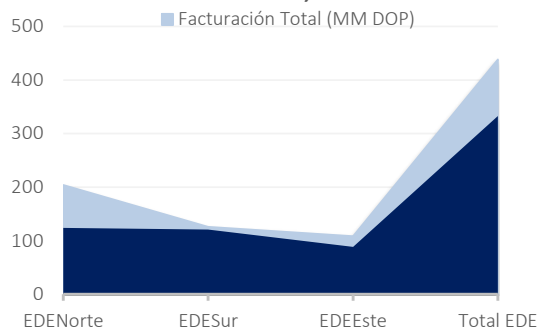
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

11. Conciliaciones Ayuntamientos

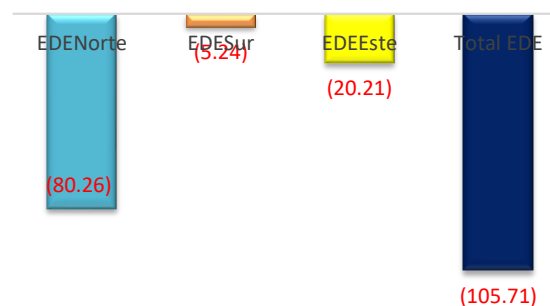
Facturación Total (MM DOP)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)



jul-26

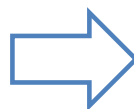
Facturación

Impuesto Municipal

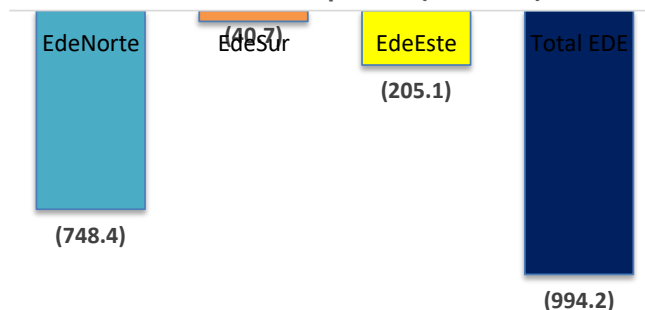
Empresa	Alumbrado Público (MM DOP)	Dependencias (MM DOP)	Facturación Total (MM DOP)	Cobros corrientes (MM DOP)	3% Cobros Corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)
EDENorte	166.3	37.6	203.9	4,119.6	123.6	(80.3)
EDESsur	115.1	10.9	126.0	4,026.5	120.8	(5.2)
EDEEste	85.6	22.9	108.5	2,943.7	88.3	(20.2)
Total EDE	367.0	71.4	438.4	11,089.8	332.7	(105.7)

Acumulado: 2026

Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% Cobros Corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	1,439.0	690.6	(748.4)
EdeSur	792.4	751.8	(40.7)
EdeEste	736.9	531.8	(205.1)
Total EDE	2,968.4	1,974.2	(994.2)

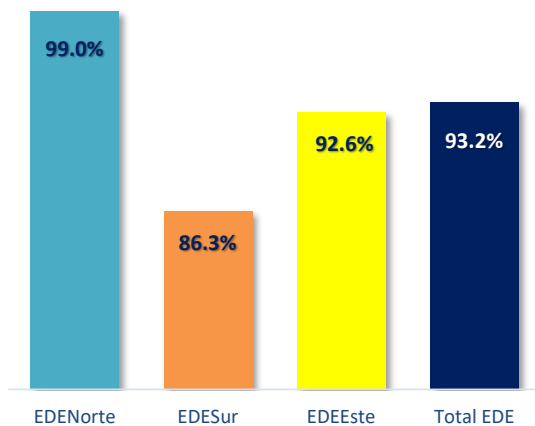


Balance a Compensar (MMDOP)

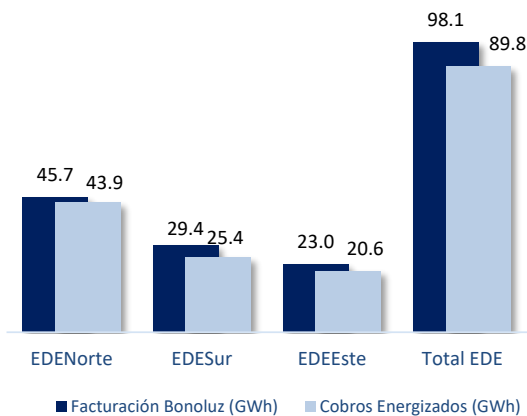


12. Gestión Bonoluz

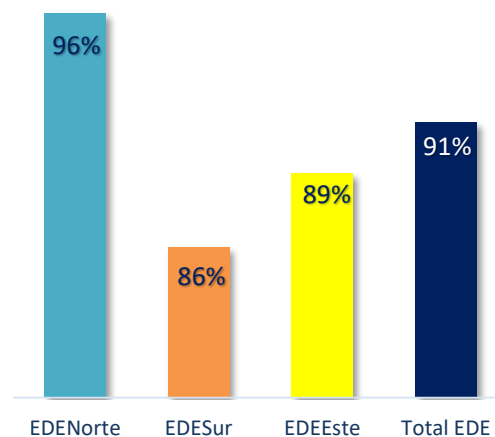
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



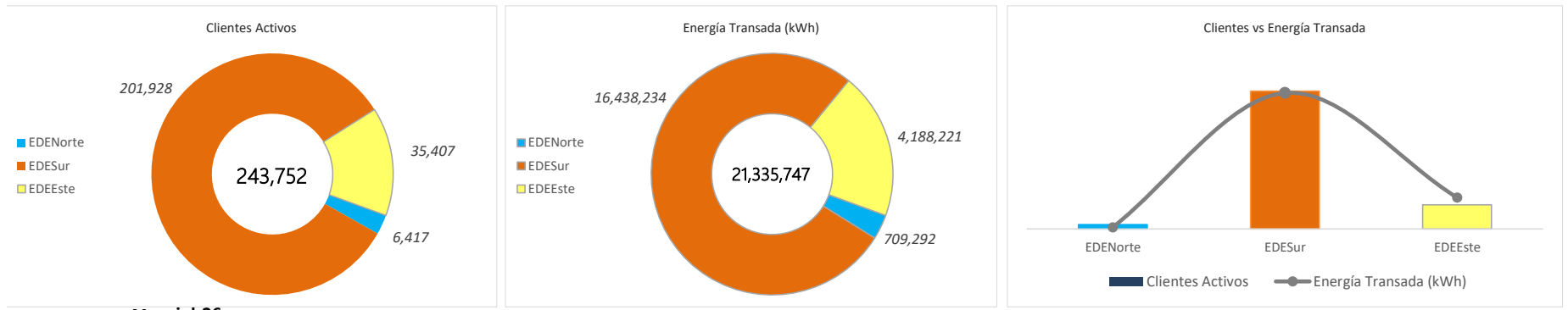
Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: jul-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	255,013	252,500	99.0%	45.7	341.7	328.0	43.9	96.0%
EDESUR	200,025	172,624	86.3%	29.4	225.9	194.9	25.4	86.3%
EDEEste	161,950	149,958	92.6%	23.0	175.2	156.5	20.6	89.4%
Total EDE	616,988	575,082	93.2%	98.1	742.8	679.4	89.8	91.5%

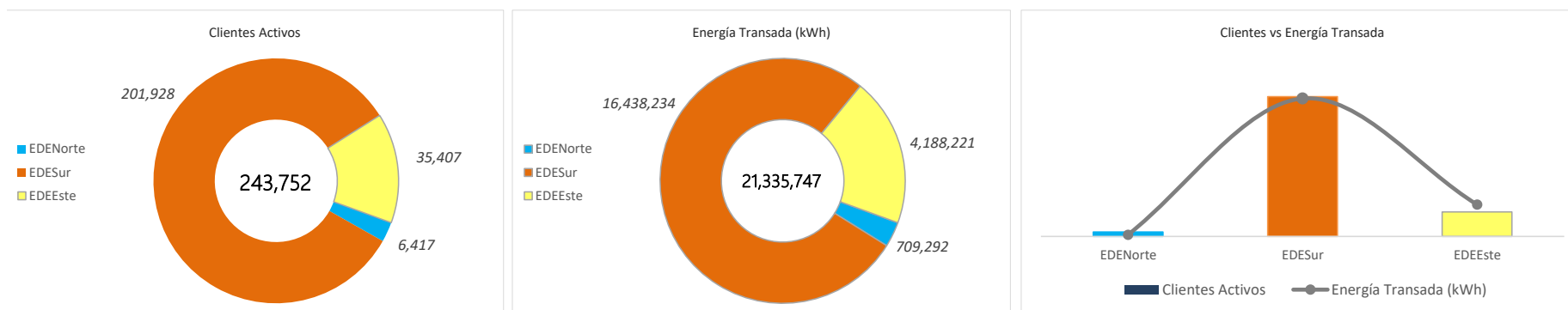
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



Mes: jul-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	644	177	474	37.3%	31,598.8	234,873.0
	Antonio Guzman	10,349	2,973	4,331	68.6%	518,093.8	3,635,868.0
	Bella Vista	3,594	968	1,612	60.0%	159,599.0	1,111,403.1
	Total EDENorte	14,587	4,118	6,417	64.2%	709,291.6	4,982,144.1
EDESsur	AHON101	19,977	3,658	5,477	66.8%	529,574.3	3,553,613.7
	AHON102	27,257	4,546	5,353	84.9%	637,247.4	4,238,964.0
	AHON103	3,171	620	729	85.0%	78,276.4	512,711.4
	AHON104	1,117	220	2,100	10.5%	31,757.7	211,151.2
	BANI101	46	11	18	61.1%	1,900.4	12,085.1
	BANI102	1,204	217	641	33.9%	23,353.9	149,345.1
	BANI103	1,699	376	1,063	35.4%	38,792.6	249,132.4
	BANP103	407	95	203	46.8%	10,382	68,866
	BARA105	9	6	34	17.6%	1,094	7,450
	BARA106	3,211	619	1,016	60.9%	85,174	560,394
	BAYO102	4,250	865	2,060	42.0%	107,963	696,494
	CABA101	9,559	1,771	4,684	37.8%	223,489	1,459,527
	CABA102	705	167	540	30.9%	19,323	127,315
	CALB102	205	42	90	46.7%	4,880	31,240
	CNAC701	8	7	59	11.9%	2,050	16,700
	COHE101	29,966	5,560	11,160	49.8%	760,614	5,051,447
	COHE102	1,500	263	312	84.3%	47,746	343,860
	COHE103	4,491	1,096	2,943	37.2%	118,417	744,919
	COHE105	9,561	1,492	2,262	66.0%	236,668	1,632,272
	CSAT101	12,384	2,681	5,333	50.3%	358,999	2,379,275
	CSAT102	11,528	2,308	4,436	52.0%	288,353	1,872,703

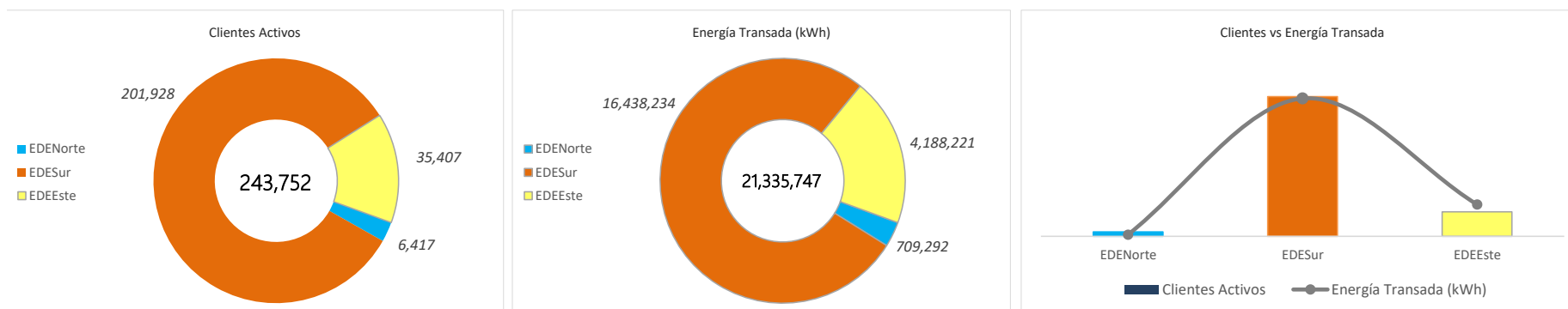
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



Mes: jul-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
CSAT103		1,542	321	886	36.2%	39,114	250,274
CUAR101		33,243	4,768	6,116	78.0%	826,720	5,876,239
CUAR102		9,262	1,304	1,860	70.1%	216,967	1,525,418
CUAR103		13,944	2,275	3,342	68.1%	332,460	2,238,535
CUAR104		74,084	10,136	12,718	79.7%	1,734,597	12,146,348
EMBA101		7,026	1,450	1,914	75.8%	233,107	1,597,129
EMBA102		3,043	521	626	83.2%	95,620	671,032
EMBA105		38	12	29	41.4%	595	3,600
EMBA106		4,533	807	1,232	65.5%	107,164	692,511
EMBA107		540	80	94	85.1%	16,698	128,759
GRBO101		10,393	2,155	3,827	56.3%	259,639	1,667,668
GRBO102		29,751	4,737	8,781	53.9%	728,421	4,946,388
GRBO103		15,715	2,865	4,578	62.6%	384,812	2,542,093
GRBO104		667	116	251	46.2%	17,583	119,767
HANU101		8,172	1,504	4,153	36.2%	173,188	1,123,147
HANU102		4,302	717	1,761	40.7%	96,907	626,247
HERR105		2,901	663	1,561	42.5%	84,759	543,391
HNUV103		5,025	1,145	4,655	24.6%	140,370	896,528
HNUV104		11,308	2,249	3,317	67.8%	281,493	1,837,028
JIMA101		0	0	6	0.0%	0	0
JUCO101		621	173	625	27.7%	26,313.8	183,068.7
KDIE101		9,908	2,169	3,896	55.7%	291,382.5	1,892,610.2
KDIE102		219	72	549	13.1%	8,634.6	53,375.5
KDIE103		2,320	462	1,067	43.3%	52,465.4	332,200.3
KDIE104		337	92	368	25.0%	11,472.4	77,674.8

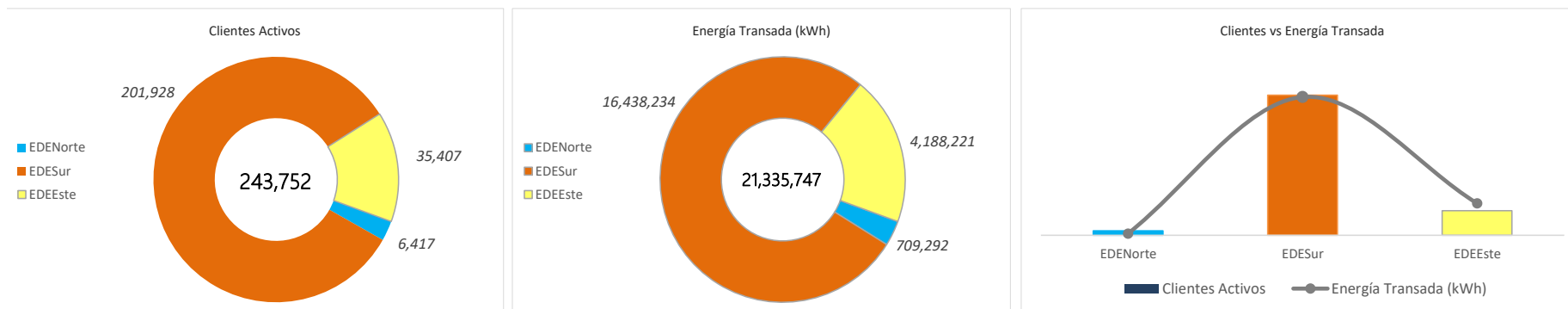
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



Mes: jul-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
KDIE105		3,519	795	1,644	48.4%	118,209.6	778,489.2
KDIE107		9,857	2,154	4,494	47.9%	312,514.8	2,068,431.8
KDIE109		5,844	1,148	2,559	44.9%	139,265.3	906,104.3
KDIE110		1,153	243	334	72.8%	36,370.8	242,031.1
LALF101		86	17	60	28.3%	3,440.9	24,705.2
LALF102		1,134	260	550	47.3%	30,418.7	197,047.8
LPRA102		11,693	2,120	3,179	66.7%	290,596.4	1,947,426.7
LPRA103		4,607	885	1,507	58.7%	108,916.1	713,047.5
LPRA104		5,974	928	1,221	76.0%	136,457.0	918,978.7
LPRA105		3,783	524	716	73.2%	91,409.9	642,576.7
LPRA106		4,883	829	1,006	82.4%	132,806.3	896,253.2
LPRA109		3,613	549	698	78.7%	83,441.4	565,184.0
LPRA110		3,165	659	2,154	30.6%	81,383.9	515,729.1
MATA101		12,518	1,949	2,476	78.7%	365,603.3	2,647,545.7
MATA102		36,740	5,240	6,986	75.0%	873,101.7	6,113,812.6
MATA104		573	126	132	95.5%	17,286.1	115,777.5
METR102		376	85	119	71.4%	13,363.5	90,133.2
METR105		2,007	398	690	57.7%	59,424.8	403,375.6
MVIE101		8,028	1,648	2,945	56.0%	215,826.8	1,417,643.7
MVIE102		9,560	1,930	4,220	45.7%	251,576.7	1,658,348.6
MVIE103		4,118	834	1,566	53.3%	111,286.3	721,110.1
MVIE104		442	92	310	29.7%	11,452.5	74,699.2
MVIE105		5,288	1,193	2,044	58.4%	152,642.0	985,625.1
MVIE106		51	9	20	45.0%	1,561.2	9,700.1

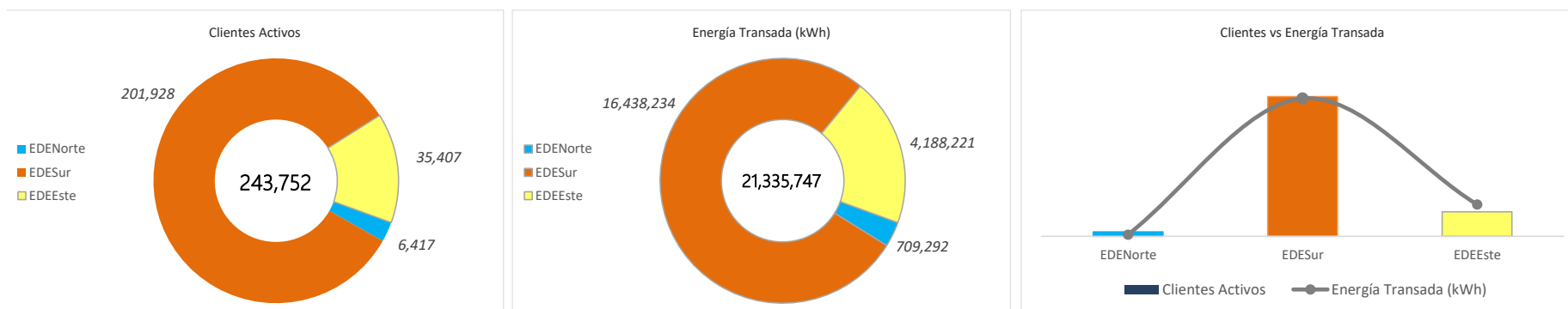
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



Mes: jul-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	MVIE107	1,820	372	661	56.3%	52,850.9	338,541.0
	NEYB102	678	313	558	56.1%	53,069.5	348,854.5
	PALA101	30,905	5,800	10,776	53.8%	727,619.6	4,683,861.5
	PALA102	3,826	844	1,635	51.6%	111,919.1	729,617.9
	PALA103	4,417	860	1,829	47.0%	112,800.8	743,271.1
	PARA102	42	7	10	70.0%	923.9	5,810.1
	PARA103	835	150	204	73.5%	26,074.7	190,586.6
	PARA104	214	35	45	77.8%	6,103.3	41,947.7
	PARA107	3,966	772	938	82.3%	145,486.4	1,059,642.8
	PDIV101	7,995	1,592	3,178	50.1%	203,326.1	1,332,618.4
	RARR101	5,255	1,562	2,209	70.7%	200,095.0	1,368,401.7
	RARR102	299	115	187	61.5%	14,898.6	95,485.5
	SCNO101	35	4	4	100.0%	473.1	2,889.1
	SCNO102	3,680	698	1,646	42.4%	80,321.2	509,199.3
	SCNO104	1,488	349	763	45.7%	44,671.3	284,133.9
	UASD101	3,331	449	547	82.1%	91,738.2	664,648.7
	UASD102	7	2	33	6.1%	325.3	2,287.0
	UASD103	29	17	29	58.6%	2,668	19,515
	UASD104	43	11	54	20.4%	1,614	10,846
	UASD105	210	48	72	66.7%	6,343	41,449
	VALT101	18,192	3,496	5,601	62.4%	482,226	3,228,255
	VALT102	10,958	2,168	3,220	67.3%	296,581	2,006,491
	YAGU102	52	12	24	50.0%	1,511	9,416
	YAGU103	30	18	96	18.8%	2,450	15,362

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

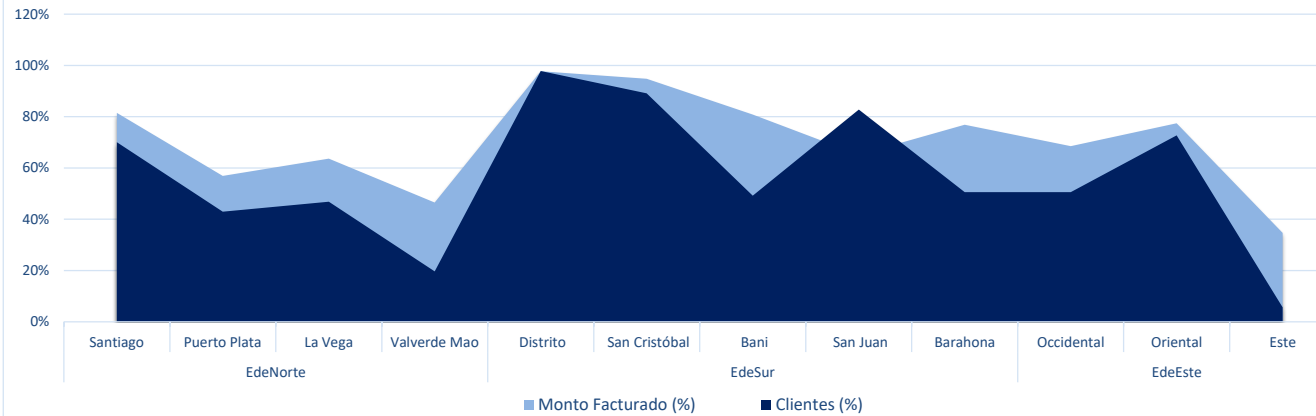


Mes: jul-26

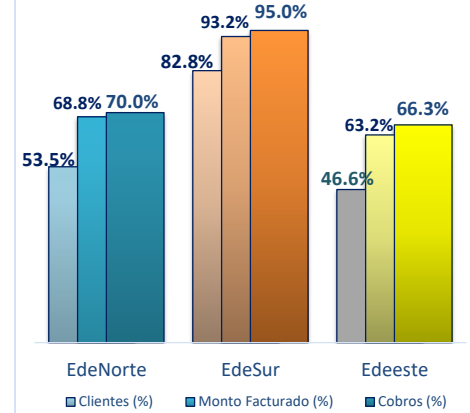
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Cientes Activos	Cientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	ZFAL101	7,116	1,674	4,972	33.7%	224,997	1,471,942
	ZFAL102	4,622	1,025	2,282	44.9%	142,255	931,954
	Total EDESsur	640,206	114,421	201,928	56.7%	16,438,234.3	110,681,301.5
EDEEste	1120	31,900	8,938	14,738	60.6%	1,449,550	10,019,661
	1130	32,075	7,205	9,412	76.6%	1,417,674	10,300,297
	1210	4,452	1,472	2,595	56.7%	248,813	1,742,936
	1220	21,184	5,655	8,589	65.8%	1,064,637	7,500,134
	1230	60	30	57	52.6%	5,420	36,900
	1320	17	8	16	50.0%	2,127	16,000
	Total EDEEste	89,688	23,308	35,407	65.8%	4,188,220.9	29,615,927.7
Total EDE		744,481	141,847	243,752	58.2%	21,335,746.8	145,279,373.3

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE

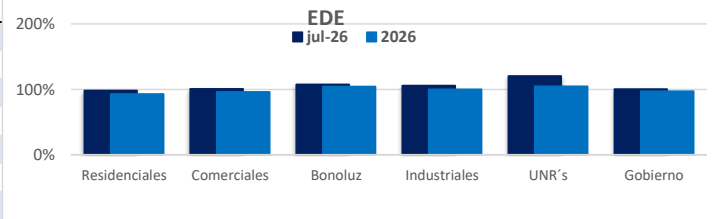
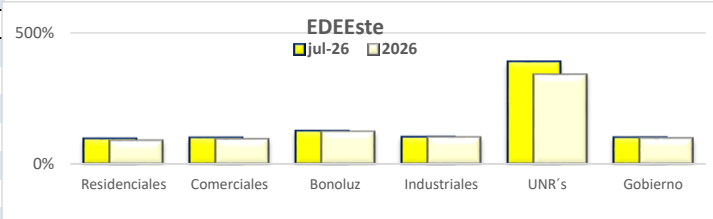
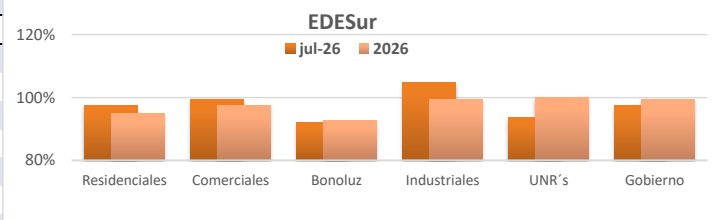
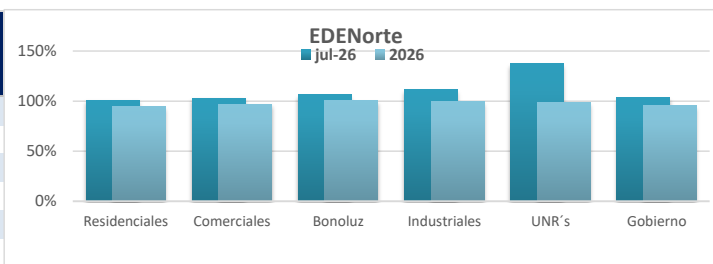


Empresa jul-2026	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemedido (MM DOP)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EdeNorte	Santiago	444,107	311,064	70.0%	159.4	124.4	78.0%	1,656.7	1,349.6	81.5%	1,650.3	1,352.7	82.0%
	Puerto Plata	164,867	70,865	43.0%	60.1	32.3	53.8%	614.5	349.9	56.9%	601.4	344.6	57.3%
	La Vega	283,677	132,980	46.9%	88.9	53.1	59.8%	920.9	586.2	63.7%	865.9	566.1	65.4%
	San Francisco	250,436	148,056	59.1%	79.2	54.7	69.1%	817.2	591.0	72.3%	768.3	572.0	74.5%
	Valverde Mao	150,545	29,623	19.7%	52.5	22.4	42.7%	540.5	251.5	46.5%	508.0	241.4	47.5%
	Total EdeNorte	1,293,632	692,588	53.5%	440.1	287.0	65.2%	4,549.8	3,128.3	68.8%	4,393.8	3,076.9	70.0%
EdeSur	Distrito	282,667	276,532	97.8%	218.0	212.2	97.3%	2,441.7	2,386.4	97.7%	2,389.8	2,340.7	97.9%
	Santo Domingo	200,470	189,043	94.3%	85.9	81.8	95.2%	884.0	846.9	95.8%	795.8	764.6	96.1%
	San Cristóbal	150,987	134,519	89.1%	61.2	57.5	94.1%	597.0	566.2	94.8%	558.4	542.9	97.2%
	Bani	113,391	71,681	63.2%	40.2	31.7	78.7%	410.7	332.2	80.9%	363.1	313.7	86.4%
	San Juan	85,096	40,384	47.5%	18.9	11.5	60.7%	179.8	117.3	65.2%	161.3	116.1	72.0%
	Barahona	67,508	33,202	49.2%	25.0	18.0	72.2%	260.8	200.4	76.8%	214.5	182.8	85.2%
	Total EdeSur	900,119	745,361	82.8%	449.1	412.7	91.9%	4,774.0	4,449.2	93.2%	4,482.9	4,260.8	95.0%
EdeEste	Occidental	258,408	130,648	50.6%	107.7	71.9	66.8%	1,111.9	761.8	68.5%	1,047.8	745.5	71.2%
	Oriental	333,982	242,832	72.7%	127.4	99.7	78.2%	1,280.4	991.0	77.4%	1,187.4	964.9	81.3%
	Este	237,843	13,475	5.7%	82.3	25.8	31.3%	840.1	291.2	34.7%	758.4	274.0	36.1%
	Total EdeEste	830,233	386,955	46.6%	317.4	197.4	62.2%	3,232.4	2,044.0	63.2%	2,993.6	1,984.4	66.3%
Total EDE		3,023,984	1,824,904	60.3%	1,206.5	897.0	74.3%	12,556.3	9,621.5	76.6%	11,870.3	9,322.2	78.5%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: jul-26					Acumulado Año: 2026			
Empresa Tipo Cliente		Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)		Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
EDENorte	Residenciales	905,196	914,465	101.0%	1	907,081	860,251	94.8%
	Comerciales	123,979	127,796	103.1%	3	122,047	118,502	97.1%
	Bonoluz	253,189	270,479	106.8%	4	242,326	244,306	100.8%
	Industriales	9,058	10,075	111.2%	5	9,223	9,207	99.8%
	UNR's	97	133	137.1%	6	98	97	99.0%
	Gobierno	6,551	6,780	103.5%	7	6,495	6,192	95.3%
	Ayuntamientos	2,280	673	29.5%	8	2,252	463	20.6%
Total EDENorte		1,300,350	1,330,401	102.3%		1,289,523	1,239,020	96.1%
EDESur	Residenciales	644,590	627,475	97.3%	1	630,443	597,473	94.8%
	Comerciales	83,890	83,234	99.2%	3	81,888	79,858	97.5%
	Bonoluz	176,560	162,328	91.9%	4	159,102	147,572	92.8%
	Industriales	10,990	11,502	104.7%	5	10,939	10,866	99.3%
	UNR's	139	130	93.5%	6	140	140	100.0%
	Gobierno	5,529	5,380	97.3%	7	5,429	5,388	99.2%
	Ayuntamientos	1,466	512	34.9%	8	1,322	470	35.6%
Total EDESur		923,164	890,561	96.5%		889,262	841,768	94.7%
EDEEste	Residenciales	640,275	617,558	96.5%	1	639,335	567,927	88.8%
	Comerciales	81,835	81,719	99.9%	3	80,891	76,067	94.0%
	Bonoluz	168,032	211,610	125.9%	4	153,657	189,052	123.0%
	Industriales	8,557	8,741	102.2%	5	8,443	8,593	101.8%
	UNR's	8	31	387.5%	6	5	18	339.5%
	Gobierno	4,241	4,268	100.6%	7	4,170	4,102	98.4%
	Ayuntamientos	2,156	2,153	99.9%	8	2,132	2,075	97.3%
Total EDEEste		905,104	926,080	102.3%		888,634	847,836	95.4%
EDE	Residenciales	2,190,061	2,159,498	98.6%		2,176,859	2,025,651	93.1%
	Comerciales	289,704	292,749	101.1%		284,826	274,428	96.3%
	Bonoluz	597,781	644,417	107.8%		555,084	580,929	104.7%
	Industriales	28,605	30,318	106.0%		28,605	28,667	100.2%
	UNR's	244	294	120.5%		244	256	104.9%
	Gobierno	16,321	16,428	100.7%		16,094	15,683	97.4%
	Ayuntamientos	5,902	3,338	56.6%		5,706	3,009	52.7%
Total EDE		3,128,618	3,147,042	100.6%		3,067,419	2,928,623	95.5%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

16. Canales de Pagos

Mes: jul-26

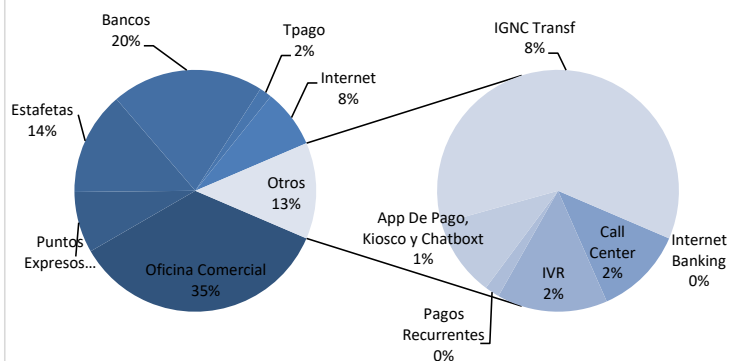
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,610.7	1,469.7	1,113.2	4,193.7
Puntos Expresos	715.9	258.7	0.0	974.7
Estafetas	825.4	322.6	500.7	1,648.7
Bancos	287.1	1,491.7	645.3	2,424.0
Tpago	97.1	103.0	0.0	200.1
Internet	487.2	168.7	276.3	932.2
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	33.3	49.0	101.1	183.4
IVR	12.6	127.6	86.8	227.0
Pagos Recurrentes	0.0	30.4	0.0	30.4
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	161.2	0.0	161.2
IGNC Transf	324.3	300.4	307.4	932.0
Total General	4,393.8	4,482.9	3,030.8	11,907.5

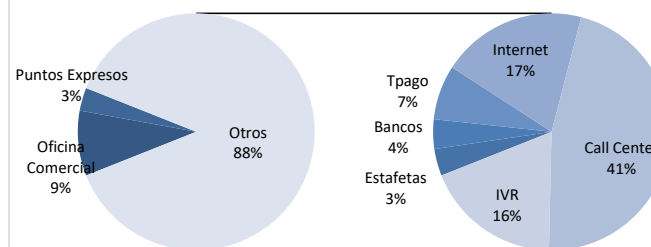
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESUR (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	37.9	228.9	113.0	126.6
Puntos Expresos	37.9	86.2	0.0	41.3
Estafetas	10.0	20.2	10.5	13.6
Bancos	5.6	38.8	10.4	18.2
Tpago	15.0	16.1	0.0	10.4
Internet	10.0	221.2	76.1	102.4
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	9.9	244.3	509.0	254.4
IVR	2.2	163.1	78.9	81.4
Pagos Recurrentes	0.0	143.3	0.0	47.8
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	387.3	0.0	129.1
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	16.1	129.1	133.0	92.7

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: jul-26

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	175	19	27	63	284	1,287,249	625.0	29.5%	439.3	424.4	185.7	96.6%	29.7%	67.9%
Dajabón	5	0	1	1	7	25,473	10.45	0.5%	8.77	8.05	1.7	91.8%	16.1%	77.0%
Duarte	16	0	1	12	29	120,487	56.88	2.7%	36.77	35.42	20.1	96.3%	35.4%	62.3%
Españat	8	0	1	6	15	68,791	32.34	1.5%	21.80	20.39	10.5	93.5%	32.6%	63.1%
La Vega	22	4	4	5	35	159,126	71.33	3.4%	49.61	47.06	21.7	94.9%	30.5%	66.0%
María Trinidad Sánchez	7	2	0	5	14	46,843	27.72	1.3%	15.29	14.41	12.4	94.3%	44.8%	52.0%
Monseñor Nouel	8	0	2	2	12	59,283	37.65	1.8%	18.75	17.76	18.9	94.7%	50.2%	47.2%
Montecristi	6	0	2	2	10	37,925	14.71	0.7%	11.06	10.34	3.6	93.5%	24.8%	70.3%
Puerto Plata	24	4	7	7	42	165,148	73.11	3.4%	60.96	58.08	12.2	95.3%	16.6%	79.4%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,564	13.56	0.6%	7.95	7.39	5.6	92.9%	41.4%	54.5%
Samaná	6	0	4	0	10	18,446	14.69	0.7%	7.06	6.74	7.6	95.4%	51.9%	45.9%
Sánchez Ramírez	3	0	2	2	7	37,131	21.65	1.0%	11.91	10.89	9.7	91.5%	45.0%	50.3%
Santiago	54	9	0	17	80	432,474	211.18	10.0%	157.25	157.47	53.9	100.1%	25.5%	74.6%
Santiago Rodríguez	6	0	1	0	7	25,830	13.78	0.7%	12.63	11.88	1.2	94.1%	8.4%	86.2%
Valverde	7	0	1	0	8	60,728	25.92	1.2%	19.45	18.50	6.5	95.1%	24.9%	71.4%
EdeSur	95	45	65	70	275	900,802	699.0	33.0%	449.0	409.5	250.0	91.2%	35.8%	58.6%
Azua	3	0	6	6	15	40,621	34.40	1.6%	16.95	15.10	17.4	89.0%	50.7%	43.9%
Bahoruco	1	0	2	9	12	27,378	26.42	1.2%	8.64	6.87	17.8	79.5%	67.3%	26.0%
Barahona	7	1	1	7	16	30,853	29.60	1.4%	12.66	10.57	16.9	83.5%	57.2%	35.7%
EdeSur: Distrito Nacional	45	20	7	0	72	263,160	245.03	11.6%	203.88	192.62	41.1	94.5%	16.8%	78.6%
Eliás Piña	0	0	6	0	6	11,034	3.58	0.2%	2.38	2.06	1.2	86.4%	33.4%	57.5%
Independencia	0	0	0	2	2	4,348	2.93	0.1%	1.62	1.38	1.3	84.8%	44.7%	46.9%
Pedernales	1	0	0	5	6	5,080	4.06	0.2%	2.05	2.02	2.0	98.4%	49.6%	49.6%
Peravia	1	4	6	12	23	58,993	42.61	2.0%	20.55	18.11	22.1	88.1%	51.8%	42.5%
San Cristóbal	12	6	8	16	42	141,567	109.71	5.2%	57.72	51.91	52.0	89.9%	47.4%	47.3%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,698	5.06	0.2%	3.63	3.26	1.4	89.7%	28.3%	64.4%
San Juan	2	5	10	0	17	74,549	21.95	1.0%	16.55	15.29	5.4	92.4%	24.6%	69.7%
EdeSur: Santo Domingo	22	8	18	13	61	226,521	173.67	8.2%	102.33	90.30	71.3	88.2%	41.1%	52.0%
EdeEste	89	0	0	161	250	905,104	795.6	37.5%	317.4	297.1	478.3	93.6%	60.1%	37.3%
EdeEste: Distrito Nacional	23	0	0	9	32	127,085	93.6	4.4%	56.4	55.5	37.1	98.4%	39.7%	59.4%
El Seibo	1	0	0	5	6	19,376	12.3	0.6%	5.0	4.5	7.2	89.5%	58.8%	36.8%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,376	15.3	0.7%	6.4	5.8	9.0	90.5%	58.5%	37.5%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,566	71.1	3.4%	21.1	19.3	50.1	91.5%	70.4%	27.1%
La Romana	6	0	0	10	16	59,013	60.2	2.8%	20.5	19.3	39.7	94.0%	66.0%	32.0%
Monte Plata	8	0	0	17	25	43,008	37.1	1.7%	10.8	9.8	26.3	90.9%	70.9%	26.5%
San Pedro de Macorís	10	0	0	18	28	67,328	79.6	3.8%	29.2	26.5	50.4	90.6%	63.3%	33.2%
EdeEste: Santo Domingo	37	0	0	83	120	495,352	426.3	20.1%	167.9	156.4	258.4	93.2%	60.6%	36.7%
Total Provincias	359	64	92	294	809	3,093,155	2,119.6	100.0%	1,205.6	1,130.9	914.0	93.8%	43.1%	53.4%

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

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: ago 25 - jul 26

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	175	19	27	63	284	1,287,249	6,233.5	29.6%	4,637.1	4,430.0	1,596.4	95.5%	25.6%	71.1%
Dajabón	5	0	1	1	7	25,473	104.3	0.5%	89.88	83.31	14.4	92.7%	13.8%	79.9%
Duarte	16	0	1	12	29	120,487	565.7	2.7%	390.23	370.56	175.4	95.0%	31.0%	65.5%
Españat	8	0	1	6	15	68,791	321.4	1.5%	230.57	221.23	90.9	95.9%	28.3%	68.8%
La Vega	22	4	4	5	35	159,126	716.0	3.4%	521.80	496.17	194.2	95.1%	27.1%	69.3%
María Trinidad Sánchez	7	2	0	5	14	46,843	269.8	1.3%	157.06	149.03	112.7	94.9%	41.8%	55.2%
Monseñor Nouel	8	0	2	2	12	59,283	375.6	1.8%	193.18	179.39	182.4	92.9%	48.6%	47.8%
Montecristi	6	0	2	2	10	37,925	151.6	0.7%	116.64	107.27	34.9	92.0%	23.0%	70.8%
Puerto Plata	24	4	7	7	42	165,148	744.0	3.5%	648.26	618.97	95.7	95.5%	12.9%	83.2%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,564	133.9	0.6%	84.72	78.68	49.2	92.9%	36.7%	58.8%
Samaná	6	0	4	0	10	18,446	163.1	0.8%	88.12	83.10	75.0	94.3%	46.0%	50.9%
Sánchez Ramírez	3	0	2	2	7	37,131	214.6	1.0%	122.83	113.71	91.8	92.6%	42.8%	53.0%
Santiago	54	9	0	17	80	432,474	2,077.4	9.9%	1,660.90	1,612.53	416.5	97.1%	20.0%	77.6%
Santiago Rodríguez	6	0	1	0	7	25,830	143.2	0.7%	132.23	126.13	11.0	95.4%	7.6%	88.1%
Valverde	7	0	1	0	8	60,728	252.9	1.2%	200.71	189.89	52.2	94.6%	20.6%	75.1%
EdeSur	95	45	65	70	275	900,802	7,054.3	33.5%	4,838.9	4,611.9	2,215.4	95.3%	31.4%	65.4%
Azua	3	0	6	6	15	40,621	341.98	1.6%	177.52	163.95	164.5	92.4%	48.1%	47.9%
Bahoruco	1	0	2	9	12	27,378	257.72	1.2%	89.16	71.59	168.6	80.3%	65.4%	27.8%
Barahona	7	1	1	7	16	30,853	291.75	1.4%	137.19	120.53	154.6	87.9%	53.0%	41.3%
EdeSur: Distrito Nacional	45	20	7	0	72	263,160	2,548.07	12.1%	2,224.66	2,164.74	323.4	97.3%	12.7%	85.0%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,034	37.56	0.2%	24.90	21.22	12.7	85.2%	33.7%	56.5%
Independencia	0	0	0	2	2	4,348	29.94	0.1%	16.95	16.79	13.0	99.1%	43.4%	56.1%
Pedernales	1	0	0	5	6	5,080	35.03	0.2%	18.20	17.49	16.8	96.1%	48.1%	49.9%
Peravia	1	4	6	12	23	58,993	413.36	2.0%	210.12	193.95	203.2	92.3%	49.2%	46.9%
San Cristóbal	12	6	8	16	42	141,567	1,133.00	5.4%	658.03	623.93	475.0	94.8%	41.9%	55.1%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,698	49.55	0.2%	35.33	33.77	14.2	95.6%	28.7%	68.1%
San Juan	2	5	10	0	17	74,549	223.57	1.1%	172.16	159.75	51.4	92.8%	23.0%	71.5%
EdeSur: Santo Domingo	22	8	18	13	61	226,521	1,692.81	8.0%	1,074.72	1,024.20	618.1	95.3%	36.5%	60.5%
EdeEste	89	0	0	161	250	905,104	7,758.7	36.9%	3,387.1	3,182.7	4,371.6	94.0%	56.3%	41.0%
EdeEste: Distrito Nacional	23	0	0	9	32	127,085	914.8	4.3%	574.5	564.7	340.3	98.3%	37.2%	61.7%
El Seibo	1	0	0	5	6	19,376	110.1	0.5%	50.1	45.4	60.0	90.5%	54.5%	41.2%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,376	146.6	0.7%	67.2	63.2	79.4	94.1%	54.2%	43.1%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,566	682.5	3.2%	223.2	204.6	459.3	91.6%	67.3%	30.0%
La Romana	6	0	0	10	16	59,013	579.9	2.8%	218.6	209.9	361.3	96.0%	62.3%	36.2%
Monte Plata	8	0	0	17	25	43,008	378.9	1.8%	117.2	106.9	261.7	91.2%	69.1%	28.2%
San Pedro de Macorís	10	0	0	18	28	67,328	758.6	3.6%	306.6	286.6	452.0	93.5%	59.6%	37.8%
EdeEste: Santo Domingo	37	0	0	83	120	495,352	4,187.2	19.9%	1,829.6	1,701.4	2,357.6	93.0%	56.3%	40.6%
Total Provincias	359	64	92	294	809	3,093,155	21,046.6	100.0%	12,863.2	12,224.6	8,183.4	95.0%	38.9%	58.1%

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

Deuda

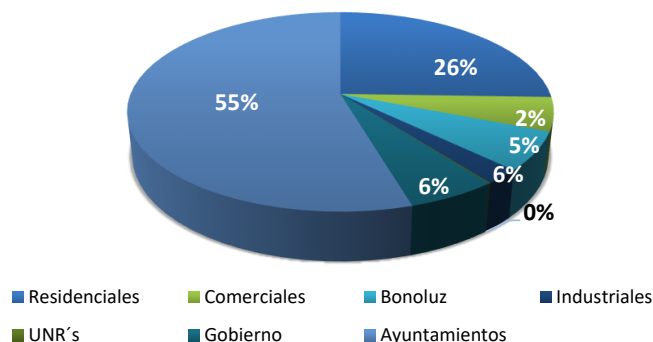
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

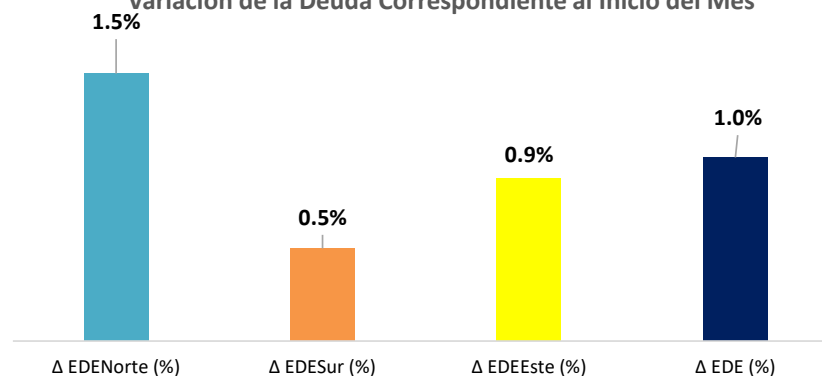
FETE

18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: jun-26

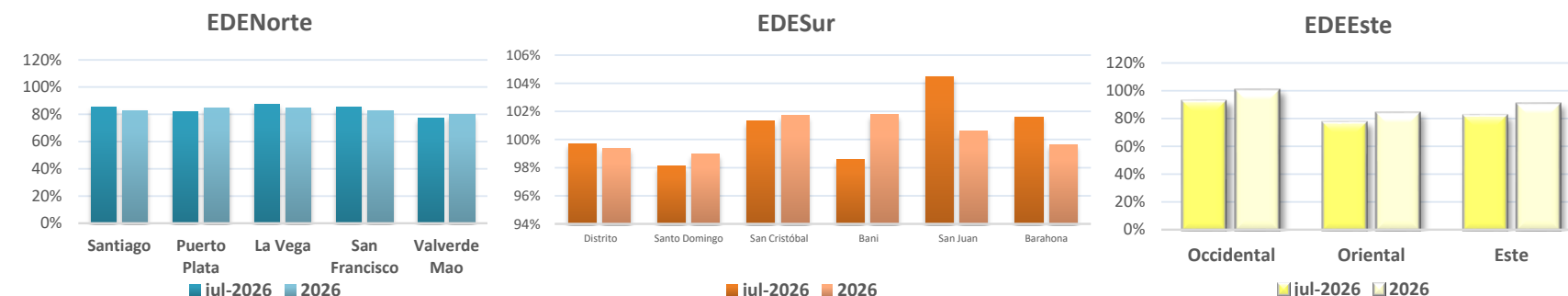
Deuda al Final del Mes: jul-2026

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE (%)
Residenciales	948.6	3,406.9	5,141.6	9,497.1	999.4	3,411.7	5,137.0	9,548.0	5.4%	0.1%	(0.1%)	0.5%
Comerciales	233.7	187.3	1,568.3	1,989.3	253.1	197.7	1,591.0	2,041.9	8.3%	5.6%	1.4%	2.6%
Bonoluz	38.2	789.8	1,393.3	2,221.3	45.4	783.5	1,491.0	2,319.9	18.6%	(0.8%)	7.0%	4.4%
Industriales	412.5	182.9	280.7	876.1	414.9	202.6	273.4	890.9	0.6%	10.8%	(2.6%)	1.7%
UNR's	19.9	27.8	10.8	58.5	14.2	9.5	13.6	37.3	(28.7%)	(65.7%)	0.0%	(36.3%)
Gobierno	249.6	78.4	1,849.1	2,177.1	248.9	70.2	1,852.0	2,171.1	(0.3%)	(10.5%)	0.2%	(0.3%)
Gobierno Cortable	53.2	78.4	1,849.1	1,980.7	52.8	70.2	1,852.0	1,975.0	(0.7%)	(10.5%)	0.2%	(0.3%)
Gobierno No Cortable	196.5	0.0	0.0	196.5	196.1	0.0	0.0	196.1	(0.2%)			(0.2%)
Ayuntamientos	11,026.4	3,632.1	5,600.1	20,258.6	11,140.7	3,671.7	5,626.0	20,438.5	1.0%	1.1%	0.5%	0.9%
Total EDE	12,928.89	8,305.2	15,844.0	37,078.1	13,116.6	8,347.0	15,984.0	37,447.6	1.5%	0.5%	0.9%	1.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **Jul-2026**

Acumulado Año: **2026**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	26,413	22,566	85.4%	237,045	196,588	82.9%
	Puerto Plata	13,701	11,191	81.7%	98,840	83,847	84.8%
	La Vega	11,999	10,520	87.7%	96,482	81,744	84.7%
	San Francisco	16,201	13,830	85.4%	134,720	111,008	82.4%
	Valverde Mao	10,506	8,146	77.5%	71,527	56,949	79.6%
Total EDENorte		78,820	66,253	84.1%	638,614	530,136	83.0%
EDESUR	Distrito	13,124	13,083	99.7%	79,472	78,970	99.4%
	Santo Domingo	12,880	12,634	98.1%	86,727	85,810	98.9%
	San Cristóbal	9,905	10,033	101.3%	61,572	62,613	101.7%
	Bani	8,510	8,387	98.6%	52,982	53,917	101.8%
	San Juan	6,577	6,870	104.5%	45,124	45,392	100.6%
	Barahona	5,295	5,380	101.6%	35,650	35,527	99.7%
Total EDESUR		56,291	56,387	100.2%	361,527	362,229	100.2%
EDEEste	Occidental	22,812	21,034	92.2%	144,970	145,588	100.4%
	Oriental	38,032	29,279	77.0%	228,864	192,436	84.1%
	Este	29,150	23,888	81.9%	180,661	163,357	90.4%
Total EDEEste		89,994	74,201	82.5%	554,495	501,381	90.4%
Total EDE		225,105	196,841	87.4%	1,554,636	1,393,746	89.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

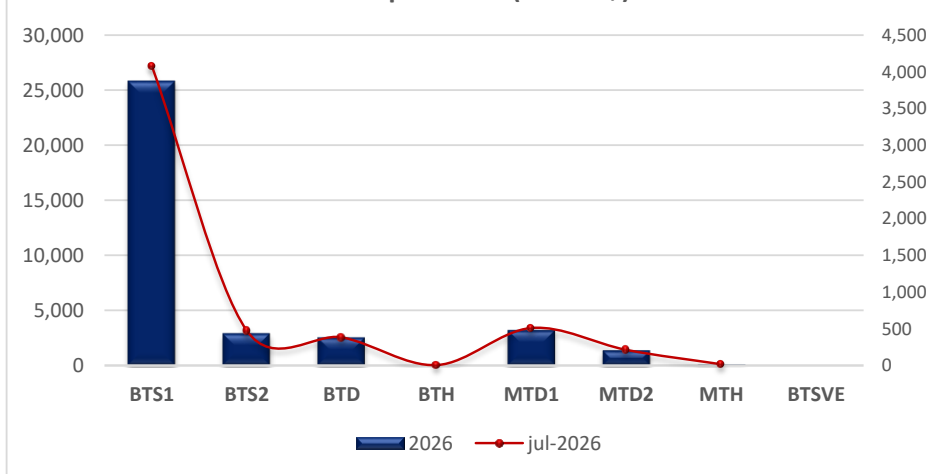
jul-2026

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,796.7	1,274.5	1,006.7	4,078.0
BTS2	193.5	122.8	158.4	474.7
BTD	93.8	198.0	91.6	383.4
BTH	1.0	3.6	0.7	5.3
MTD1	147.1	82.1	281.7	510.9
MTD2	85.0	27.4	99.9	212.3
MTH	4.6	4.0	7.7	16.3
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	2,321.8	1,712.5	1,646.7	5,681.0

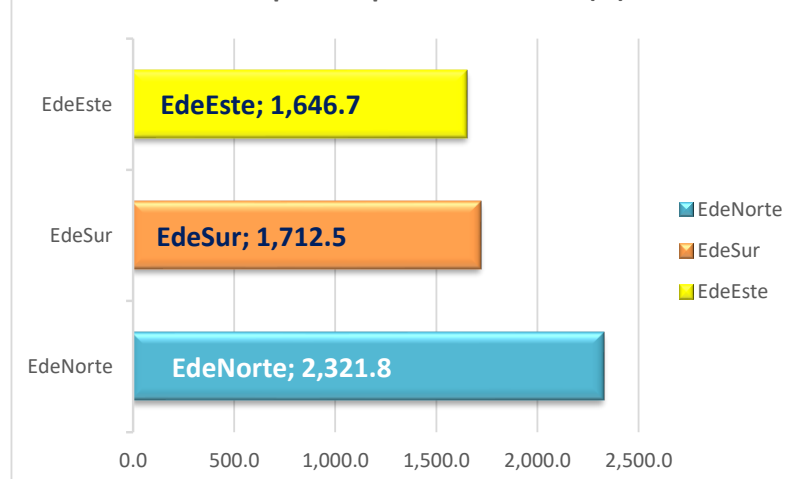
Acumulado Año: 2026

EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
12,055.1	7,886.9	5,890.7	25,832.7
1,283.7	786.0	843.9	2,913.7
667.4	1,355.3	539.7	2,562.5
6.2	24.7	4.4	35.3
1,016.6	686.0	1,509.7	3,212.3
623.8	199.2	555.7	1,378.8
30.6	28.3	34.8	93.7
0.0	0.0	0.0	0.0
15,683.5	10,966.5	9,379.0	36,029.0

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

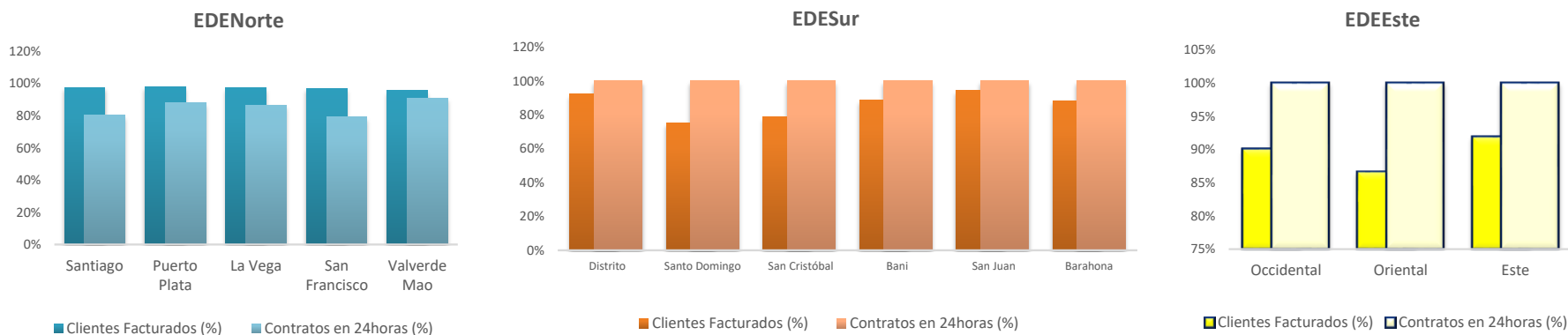
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: jul-2026

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	455,713	444,107	388,722	355,715	16,565	97.5%	87.5%	80.1%
	Puerto Plata	168,484	164,867	144,357	145,102	3,323	97.9%	87.6%	88.0%
	La Vega	292,076	283,677	239,970	244,923	18,204	97.1%	84.6%	86.3%
	San Francisco	258,400	250,436	211,434	198,315	21,593	96.9%	84.4%	79.2%
	Valverde Mao	157,681	150,545	129,390	136,668	2,835	95.5%	85.9%	90.8%
Total EDENorte		1,332,354	1,293,632	1,113,873	1,080,723	62,520	97.1%	86.1%	83.5%
EDESur	Distrito	306,763	282,667	258,175	282,667	1,399	92.1%	91.3%	100.0%
	Santo Domingo	267,518	200,470	178,068	200,470	6,710	74.9%	88.8%	100.0%
	San Cristóbal	192,001	150,987	128,515	150,987	14,785	78.6%	85.1%	100.0%
	Bani	127,942	113,391	91,662	113,391	12,991	88.6%	80.8%	100.0%
	San Juan	90,096	85,096	70,790	85,096	6,011	94.5%	83.2%	100.0%
	Barahona	76,544	67,508	47,099	67,508	20,083	88.2%	69.8%	100.0%
Total EDESur		1,060,864	900,119	774,309	900,119	61,979	84.8%	86.0%	100.0%
EDEEste	Occidental	286,937	258,408	195,610	258,408	46,339	90.1%	75.7%	100.0%
	Oriental	385,504	333,982	256,635	333,982	42,515	86.6%	76.8%	100.0%
	Este	258,842	237,843	186,772	237,843	36,140	91.9%	78.5%	100.0%
Total EDEEste		931,283	830,233	639,017	830,233	124,994	89.1%	77.0%	100.0%
Total EDE		3,324,501	3,023,984	2,527,199	2,811,075	249,493	91.0%	83.6%	93.0%

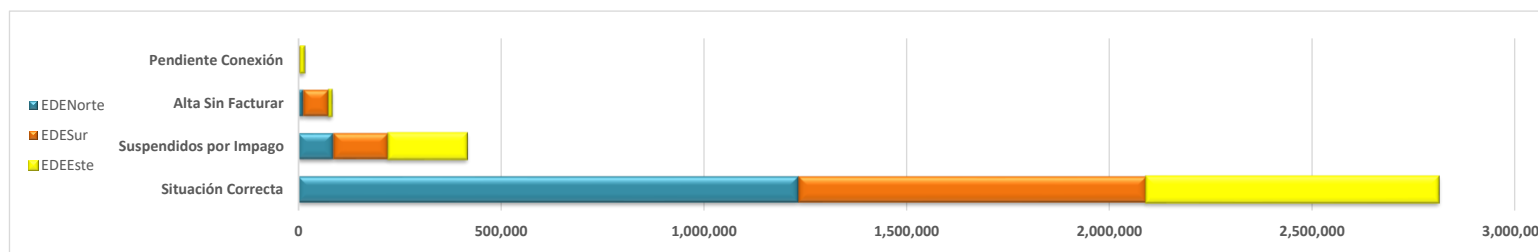
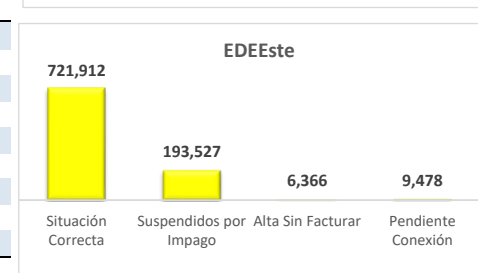
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: jul-2026

Composición por Estado (%)

West Jan 2020							Composición por Estado (%)			
Empresa Tipo Cliente		Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
EDENorte	Residenciales	848,876	71,797	11,067	729	932,469	91.0%	7.7%	1.2%	0.1%
	Comerciales	117,710	8,149	1,053	96	127,008	92.7%	6.4%	0.8%	0.1%
	Bonoluz	247,914	6,767	331	1	255,013	97.2%	2.7%	0.1%	0.0%
	Industriales	8,775	140	22	5	8,942	98.1%	1.6%	0.2%	0.1%
	UNR's	50	2	0	0	52	96.2%	3.8%	0.0%	0.0%
	Gobierno	6,511	52	23	5	6,591	98.8%	0.8%	0.3%	0.1%
	Gobierno Cortable	2,348	50	14	1	2,413	97.3%	2.1%	0.6%	0.0%
	Gobierno No Cortable	4,163	2	9	4	4,178	99.6%	0.0%	0.2%	0.1%
	Ayuntamientos	2,237	30	10	2	2,279	98.2%	1.3%	0.4%	0.1%
Total EDENorte		1,232,073	86,937	12,506	838	1,332,354	92.5%	6.5%	0.9%	0.1%
EDESUR	Residenciales	604,115	91,234	52,203	3,402	750,954	80.4%	12.1%	7.0%	0.5%
	Comerciales	77,581	10,944	3,000	443	91,968	84.4%	11.9%	3.3%	0.5%
	Bonoluz	158,968	33,061	7,834	162	200,025	79.5%	16.5%	3.9%	0.1%
	Industriales	10,749	70	26	15	10,860	99.0%	0.6%	0.2%	0.1%
	UNR's	56	0	0	0	56	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	5,472	3	20	6	5,501	99.5%	0.1%	0.4%	0.1%
	Gobierno Cortable	5,472	3	20	6	5,501	99.5%	0.1%	0.4%	0.1%
	Gobierno No Cortable	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	1,463	8	7	22	1,500	97.5%	0.5%	0.5%	1.5%
Total EDESUR		858,404	135,320	63,090	4,050	1,060,864	80.9%	12.8%	5.9%	0.4%
EDEEste	Residenciales	510,001	142,659	5,502	8,033	666,195	76.6%	21.4%	0.8%	1.2%
	Comerciales	68,965	17,023	696	1,078	87,762	78.6%	19.4%	0.8%	1.2%
	Bonoluz	128,288	33,237	106	319	161,950	79.2%	20.5%	0.1%	0.2%
	Industriales	8,398	316	24	29	8,767	95.8%	3.6%	0.3%	0.3%
	UNR's	8	0	0	0	8	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	4,237	32	34	14	4,317	98.1%	0.7%	0.8%	0.3%
	Gobierno Cortable	4,235	32	34	14	4,315	98.1%	0.7%	0.8%	0.3%
	Gobierno No Cortable	2	0	0	0	2	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	2,015	260	4	5	2,284	88.2%	11.4%	0.2%	0.2%
Total EDEEste		721,912	193,527	6,366	9,478	931,283	77.5%	20.8%	0.7%	1.0%
Total EDE		2,812,389	415,784	81,962	14,366	3,324,501	84.6%	12.5%	2.5%	0.4%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

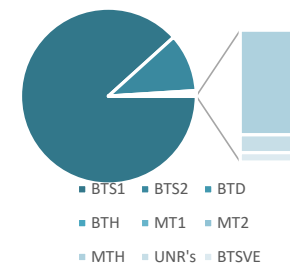
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: jul-2026

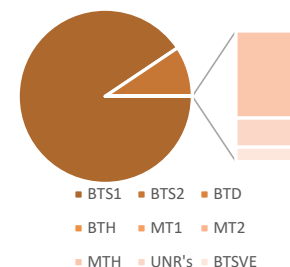
Composición por Estado (%)

Empresa		Situación	Suspendidos por	Alta Sin	Pendiente	Cantidad	Situación	Suspendidos por	Alta Sin	Pendiente
Tarifa		Correcta	Impago	Facturar	Conexión	Activos	Correcta	Impago	Facturar	Conexión
EDENorte	BTS1	1,083,990	76,430	11,305	721	1,172,446	92.5%	6.5%	1.0%	0.1%
	BTS2	140,934	10,388	1,171	113	152,606	92.4%	6.8%	0.8%	0.1%
	BTD	1,745	33	7	2	1,787	97.6%	1.8%	0.4%	0.1%
	BTH	47	0	0	0	47	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,576	68	22	2	4,668	98.0%	1.5%	0.5%	0.0%
	MT2	446	12	1	0	459	97.2%	2.6%	0.2%	0.0%
	MTH	285	4	0	0	289	98.6%	1.4%	0.0%	0.0%
	UNR's	50	2	0	0	52	96.2%	3.8%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,232,073	86,937	12,506	838	1,332,354	92.5%	6.5%	0.9%	0.1%	
EDESUR	BTS1	758,920	124,265	60,028	3,560	946,773	80.2%	13.1%	6.3%	0.4%
	BTS2	84,060	10,955	3,027	471	98,513	85.3%	11.1%	3.1%	0.5%
	BTD	8,831	56	13	7	8,907	99.1%	0.6%	0.1%	0.1%
	BTH	165	1	0	0	166	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,770	39	17	8	5,834	98.9%	0.7%	0.3%	0.1%
	MT2	253	1	1	1	256	98.8%	0.4%	0.4%	0.4%
	MTH	299	2	1	0	302	99.0%	0.7%	0.3%	0.0%
	UNR's	56	0	0	0	56	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	50	1	3	3	57	87.7%	1.8%	5.3%	5.3%
Total EDESUR	858,404	135,320	63,090	4,050	1,060,864	80.9%	12.8%	5.9%	0.4%	
EDEEste	BTS1	640,316	176,003	5,614	8,359	830,292	77.1%	21.2%	0.7%	1.0%
	BTS2	75,492	17,313	734	1,097	94,636	79.8%	18.3%	0.8%	1.2%
	BTD	1,969	50	6	4	2,029	97.0%	2.5%	0.3%	0.2%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,705	139	12	17	3,873	95.7%	3.6%	0.3%	0.4%
	MT2	311	20	0	0	331	94.0%	6.0%	0.0%	0.0%
	MTH	85	0	0	0	85	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	8	0	0	0	8	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	10	0	0	1	11	90.9%	0.0%	0.0%	9.1%
Total EDEEste	721,912	193,527	6,366	9,478	931,283	77.5%	20.8%	0.7%	1.0%	
Total EDE's	2,812,389	415,784	81,962	14,366	3,324,501	84.6%	12.5%	2.5%	0.4%	

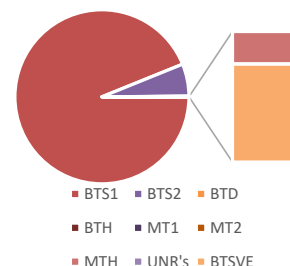
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

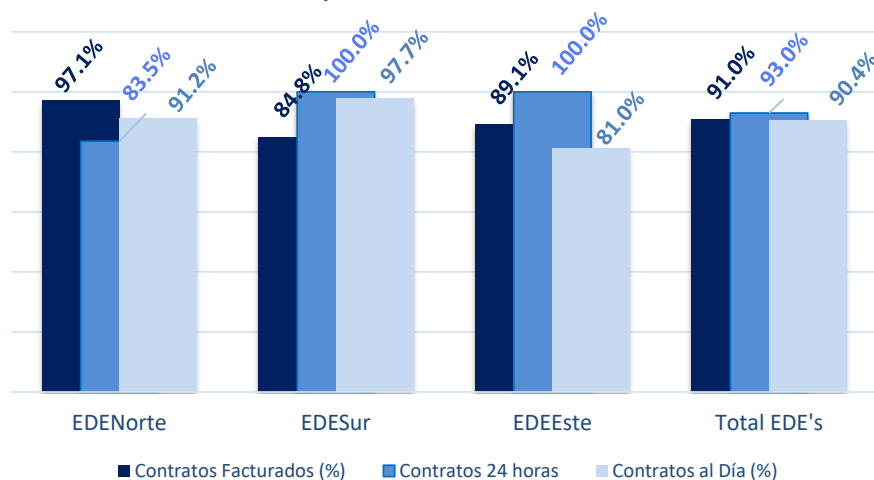


Alta Sin Facturar

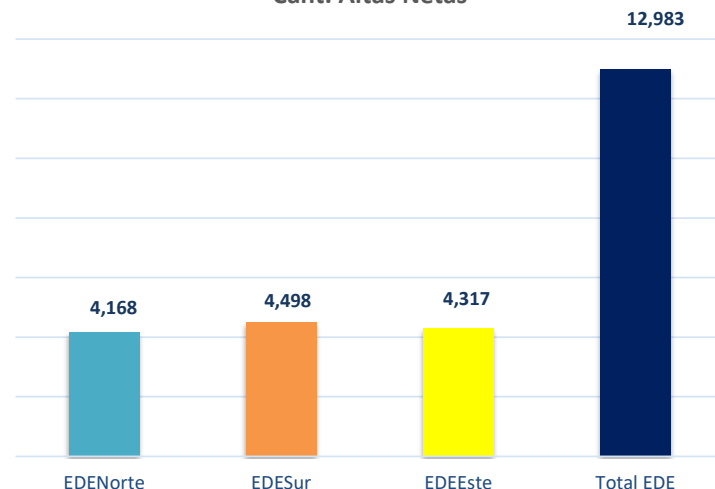


24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas



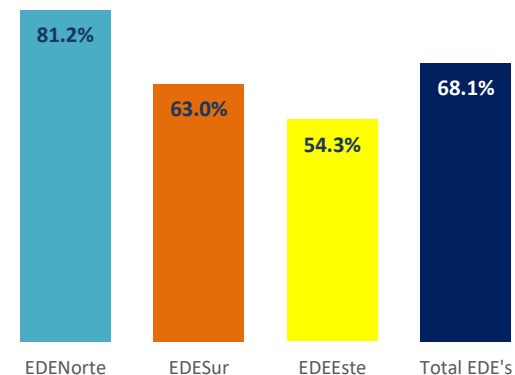
Mes: jul-2026

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	1,332,354	1,293,632	97.1%	15,454	11,286	4,168	1,080,723	83.5%	1,180,400	91.2%
EDESUR	1,060,864	900,119	84.8%	10,228	5,730	4,498	900,119	100.0%	879,767	97.7%
EDEEste	931,283	830,233	89.1%	11,629	7,312	4,317	830,233	100.0%	672,512	81.0%
Total EDE	3,324,501	3,023,984	91.0%	37,311	24,328	12,983	2,811,075	93.0%	2,732,679	90.4%

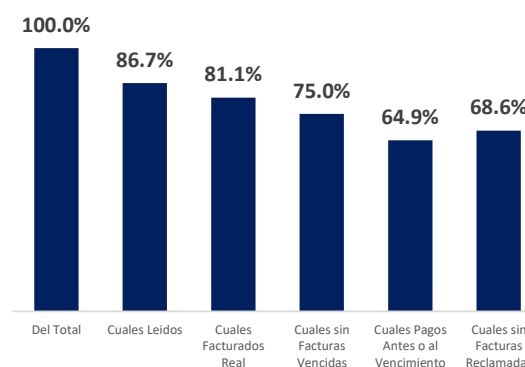
25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

		Mes: jul-2026		Promedio Año 2026	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,332,354	100.0%	1,320,950	100.0%
	Cuales Leídos	1,131,168	84.9%	1,131,178	85.6%
	Cuales Facturados Real	1,082,983	81.3%	1,086,546	82.3%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,027,243	77.1%	1,034,416	78.3%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	969,506	72.8%	959,312	72.6%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,082,227	81.2%	1,082,752	82.0%
EDESsur	Del Total	987,770	100.0%	976,459	100.0%
	Cuales Leídos	979,904	99.2%	969,732	99.3%
	Cuales Facturados Real	888,138	89.9%	876,683	89.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	781,387	79.1%	769,209	78.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	634,422	64.2%	609,567	62.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	622,075	63.0%	602,846	61.7%
EDEEste	Del Total	897,063	100.0%	758,209	100.0%
	Cuales Leídos	647,965	72.2%	548,871	72.4%
	Cuales Facturados Real	612,099	68.2%	516,107	68.1%
	Cuales sin Facturas Vencidas	577,328	64.4%	486,804	64.2%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	492,909	54.9%	415,276	54.8%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	487,428	54.3%	410,728	54.2%
Total EDE	Del Total	3,217,187	100.0%	3,055,618	100.0%
	Cuales Leídos	2,759,037	85.8%	2,649,780	86.7%
	Cuales Facturados Real	2,583,220	80.3%	2,479,336	81.1%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,385,958	74.2%	2,290,429	75.0%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	2,096,837	65.2%	1,984,156	64.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,191,730	68.1%	2,096,327	68.6%

Clientes Óptimos en Ciclo Comercial



Composición de Clientes Óptimos (%)

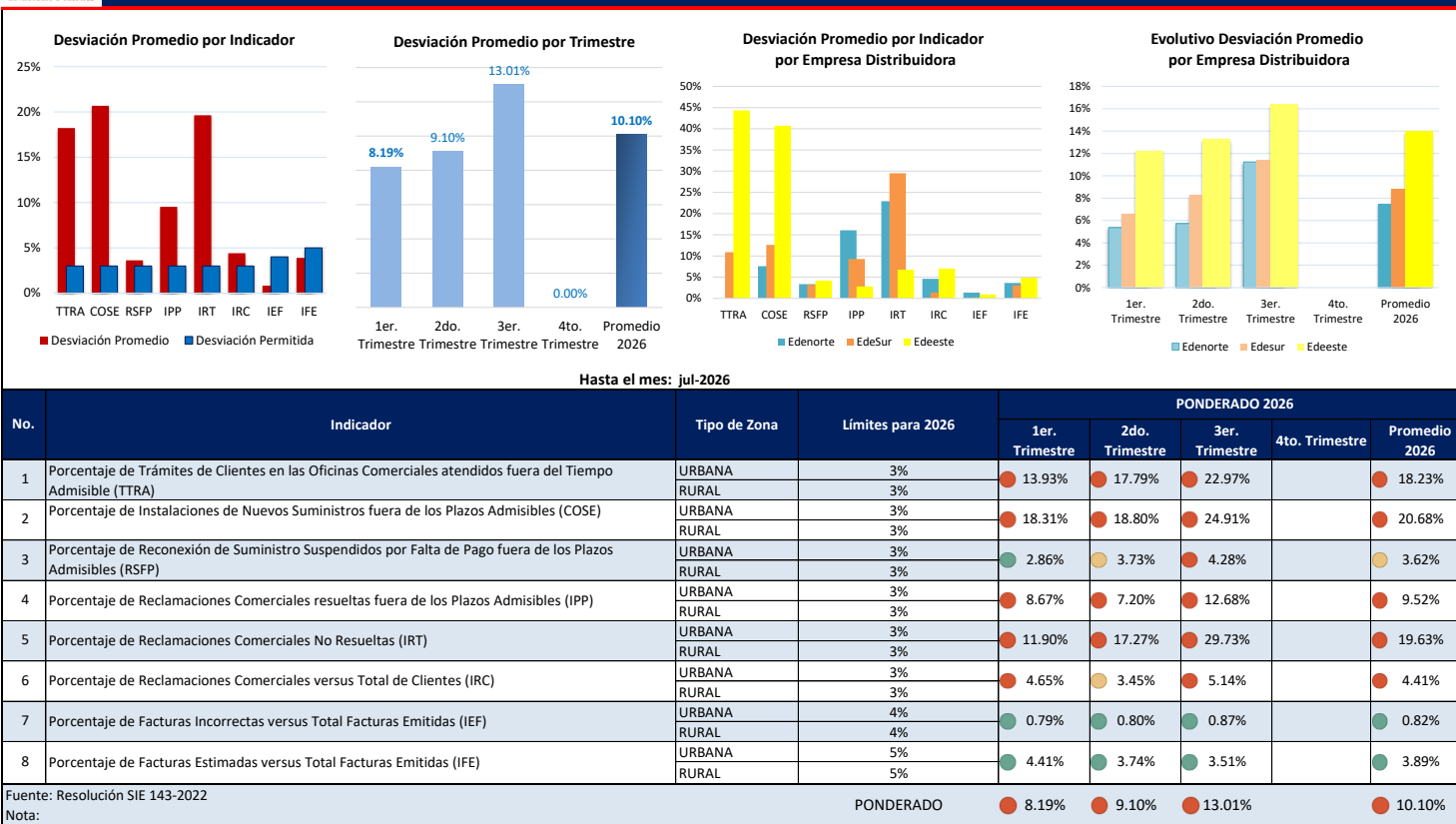


Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

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

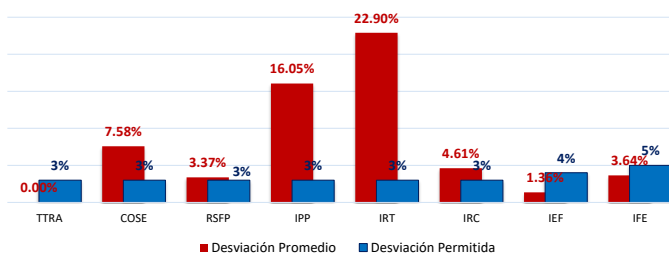


Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

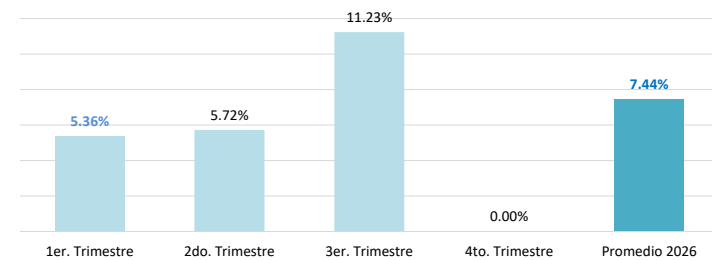
26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



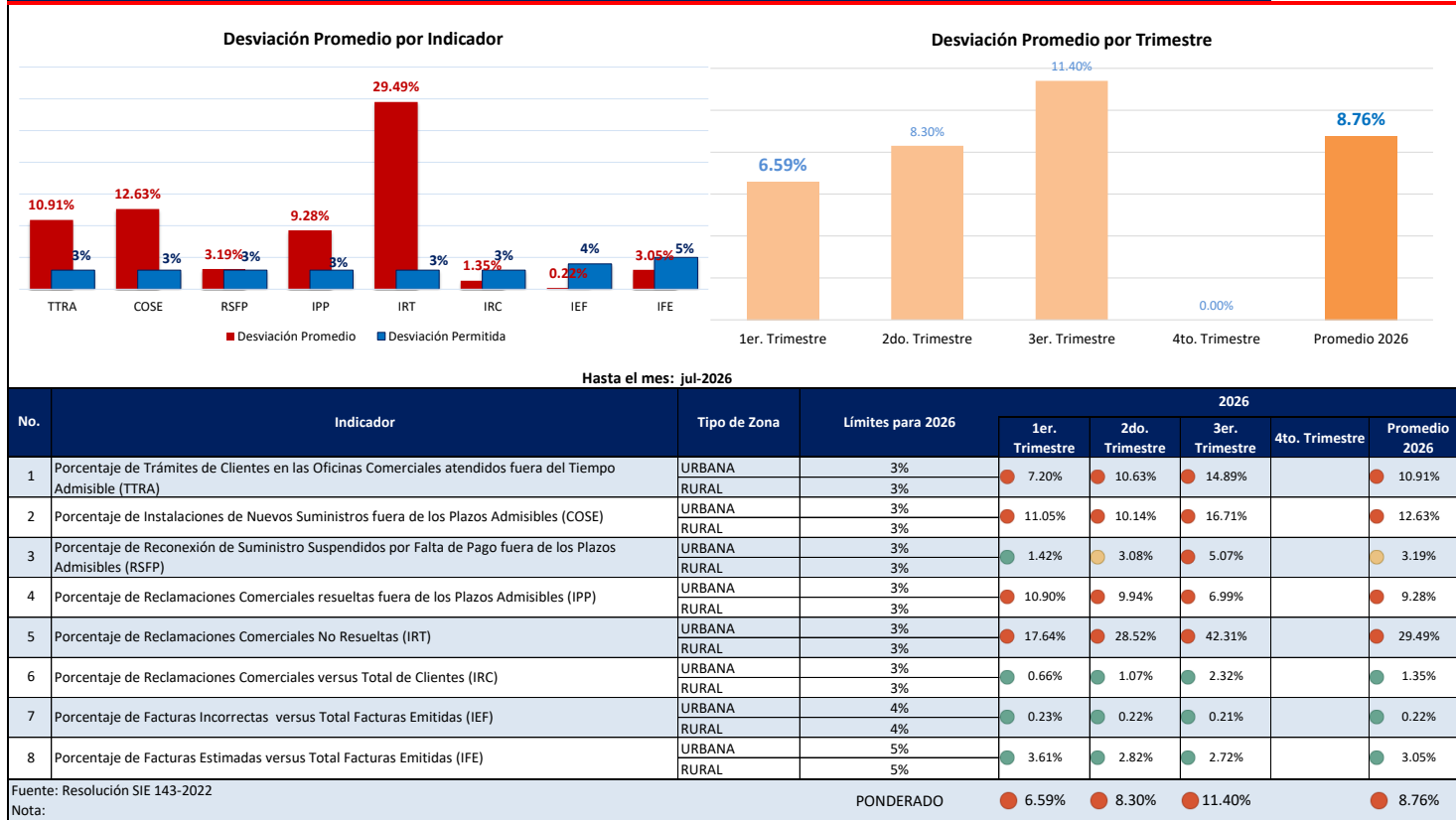
jul-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	0.00%	0.00%	0.00%		0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	6.79%	7.63%	8.32%		7.58%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.11%	3.47%	3.55%		3.37%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.97%	9.54%	29.65%		16.05%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	14.61%	16.30%	37.80%		22.90%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	3.77%	3.85%	6.21%		4.61%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.42%	1.44%	1.23%		1.36%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.23%	3.57%	3.12%		3.64%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:			PONDERADO	5.36%	5.72%	11.23%		7.44%

●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

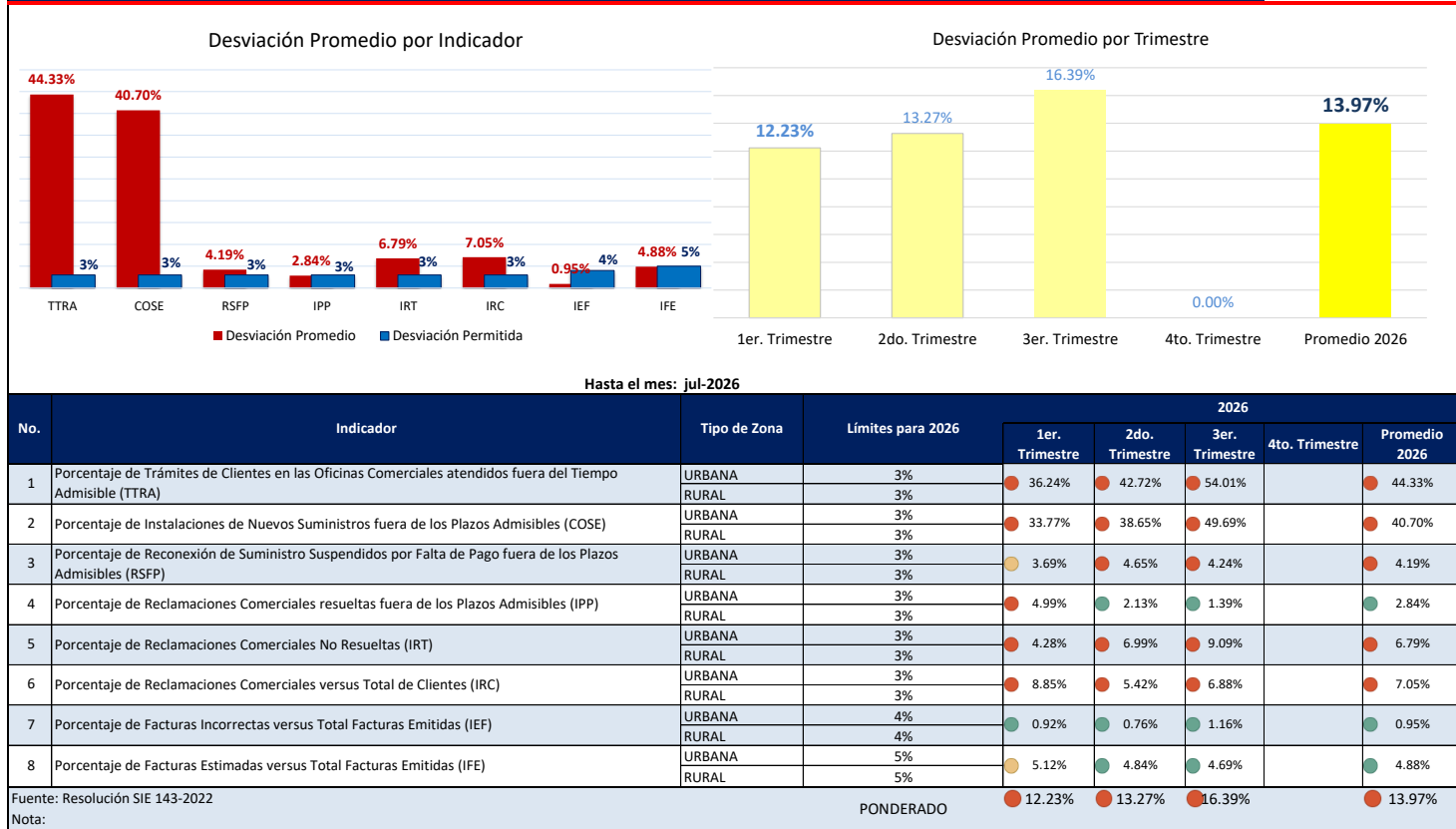
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.5%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

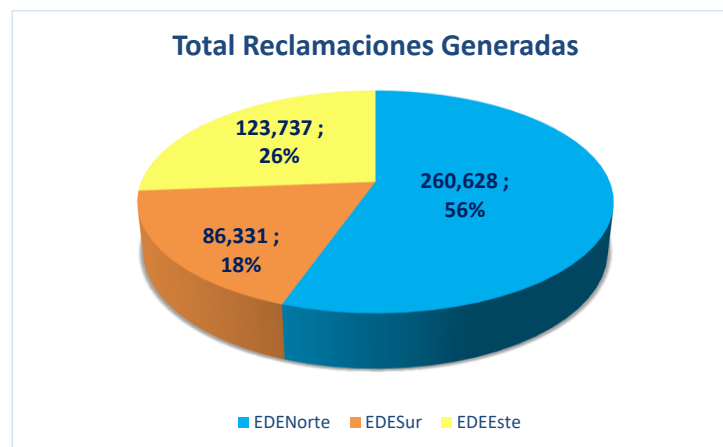
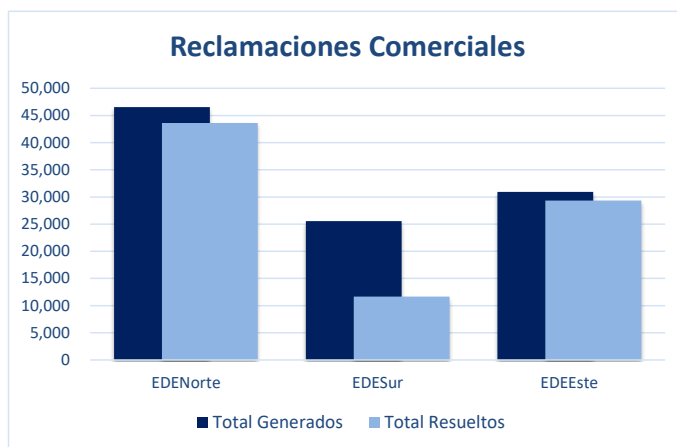
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



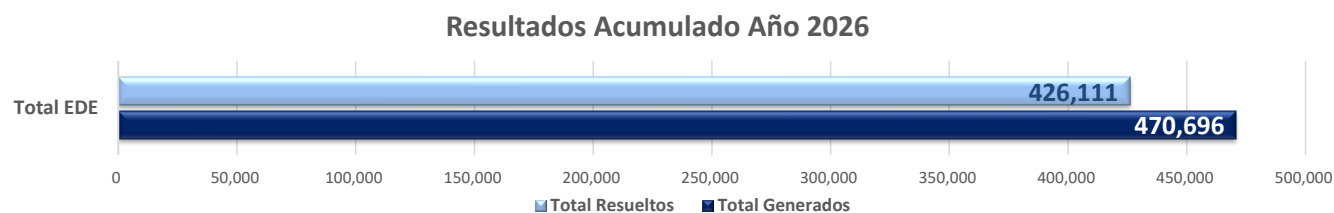
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27. Reclamos Comerciales

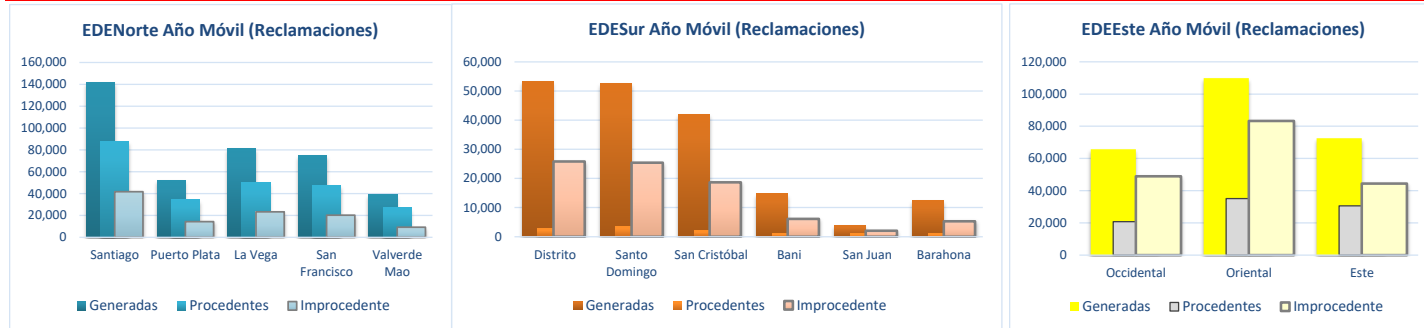


Empresa	Resultados del Mes: jul-2026				Resultados Acumulado Año 2026			
	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	46,550	28,497	15,111	43,608	260,628	186,803	60,505	247,308
EDESUR	25,559	1,103	10,544	11,647	86,331	7,441	40,768	48,209
EDEEste	30,924	8,800	20,544	29,344	123,737	46,200	84,394	130,594
Total EDE	103,033	38,400	46,199	84,599	470,696	240,444	185,667	426,111



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



Puntual Mes: **jul-2026**

Acumulado: **2026**

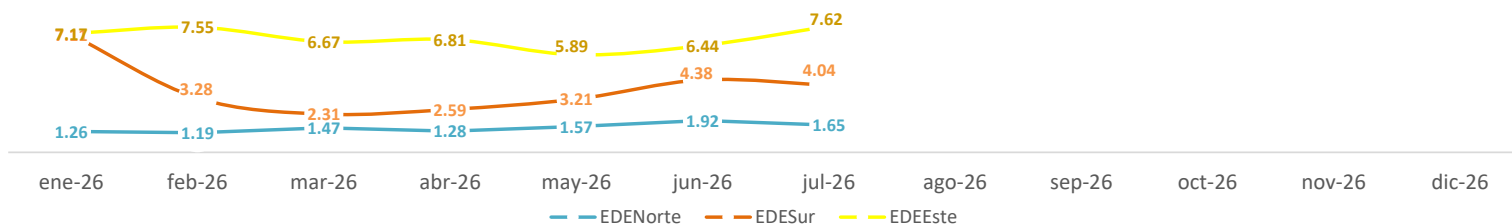
Año Móvil: **ago 25 - jul 26**

Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	16,776	9,850	6,032	93,626	66,394	22,838	141,506	87,581	41,742
	Puerto Plata	6,373	3,946	2,100	36,626	26,406	8,594	52,302	34,194	14,340
	La Vega	9,330	5,676	2,913	52,712	37,151	12,372	80,914	49,828	23,321
	San Francisco	8,917	5,645	2,677	50,120	36,097	11,285	74,642	47,799	20,246
	Valverde Mao	5,154	3,380	1,389	27,544	20,755	5,416	39,072	26,855	9,241
Total EDENorte		46,550	28,497	15,111	260,628	186,803	60,505	388,436	246,257	108,890
EDESUR	Distrito	7,700	386	3,553	23,787	2,010	11,812	53,223	2,862	25,832
	Santo Domingo	8,496	321	3,392	26,623	2,236	12,528	52,750	3,582	25,415
	San Cristóbal	5,625	200	2,152	19,874	1,273	9,165	41,939	2,097	18,674
	Bani	1,830	69	639	7,420	703	3,246	14,700	1,138	6,126
	San Juan	520	64	305	2,335	618	1,232	4,035	958	2,063
	Barahona	1,388	63	503	6,292	601	2,785	12,372	1,010	5,305
Total EDESUR		25,559	1,103	10,544	86,331	7,441	40,768	179,019	11,647	83,415
EDEEste	Occidental	7,909	1,939	5,833	31,626	10,587	23,192	65,748	20,774	48,982
	Oriental	14,305	3,823	9,666	53,162	18,484	38,682	109,929	35,070	83,293
	Este	8,710	3,038	5,045	38,949	17,129	22,520	72,606	30,594	44,465
Total EDEEste		30,924	8,800	20,544	123,737	46,200	84,394	248,283	86,438	176,740
Total EDE		103,033	38,400	46,199	470,696	240,444	185,667	815,738	344,342	369,045

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

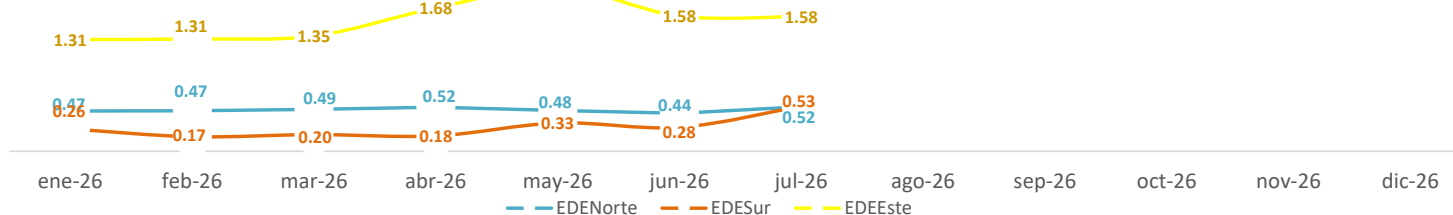
27.2 Tiempos de Solución Ordenes de Conexión y Reconexión (Hrs)

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



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado Año 2026
EDENorte	1.26	1.19	1.47	1.28	1.57	1.92	1.65						1.48
EDESUR	7.11	3.28	2.31	2.59	3.21	4.38	4.04						3.85
EDEEste	7.17	7.55	6.67	6.81	5.89	6.44	7.62						6.88
Total EDE	5.18	4.01	3.49	3.56	3.56	4.25	4.43						4.07

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



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado Año 2026
EDENorte	0.47	0.47	0.49	0.52	0.48	0.44	0.52						0.48
EDESUR	0.26	0.17	0.20	0.18	0.33	0.28	0.53						0.28
EDEEste	1.31	1.31	1.35	1.68	1.92	1.58	1.58						1.53
Total EDE	0.68	0.65	0.68	0.79	0.91	0.77	0.88						0.76

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 (MM USD) entre la facturación por venta de energía (MM USD).
- 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 Nouel. 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, julio 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de septiembre 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, julio 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de septiembre 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, julio 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de septiembre 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>, 03 de agosto 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, julio 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de septiembre 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, julio 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de septiembre 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, julio 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de agosto 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, julio 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de agosto 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, julio 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 20 de agosto de 2026.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, julio 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de agosto de 2026.