GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGIA Y MINAS

Informe de Gestión Comercial de las EDE

Agosto 2026

edenorte edesur edeeste

Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	José Omar Monegro Analista Energía Eléctrica	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Jesualdo Jimenez Director Mercado Eléctrico	Ricardo Guerrero Viceministro Energía Eléctrica	23 de octubre 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 agosto 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 agosto **2026**:

• El **índice de facturas cobradas** acumulado respecto de las emitidas resultó en un **95.8%** representando un aumento de **0.2%** con relación al año pasado.

• El abastecimiento promedio acumulado al mes de agosto 2026 fue de un **97.8%,** representando un aumento de **0.5%,** 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 agosto de 2026 de unos **DOP 33,467.0 MM**, con una cobranza de **91.4%.** Estos representan el **40.7%** de los cobros totales.

• Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, las EDE tienen un balance al mes de agosto de 2026 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 1,101.4 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 **8.3%** e índice de Energía Recuperada (ERI) en **88.3%**.

• Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **13.5%;** en este, el **98.0%** de los clientes son telemedidos a los cuales se les controla el **97.4%** de la energía facturada.

• Se destaca un total de **244,298 clientes prepago, 3,033,945 clientes 24 hrs**. y **1,845,489 clientes telemedidos**, estos últimos representan un **60.8%** de los clientes facturados y **74.1%** de la energía telegestionada.

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	2,187.4					**14,260.0**	**13,663.8**	**596.2**	**4.4%**
	Factura Consolidada por Compra	MM USD	248.3	232.5	250.2	275.0	295.0	307.7	317.7	329.8					**2,256.0**	**2,044.9**	**211.2**	**10.3%**
	Precio Medio de Compra Consolidado	cUSD/kWh	16.2	16.8	16.0	17.1	15.7	15.6	14.9	15.1					**15.82**	**15.0**	**0.9**	**5.7%**
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.9	16.4	16.9	16.8	17.3	17.4	17.7	17.7					**17.07**	**16.4**	**0.7**	**4.3%**
	Margen Compra Venta	%	(2.2%)	(2.8%)	5.3%	(1.7%)	9.1%	10.7%	15.7%	15.0%					**7.3%**	**8.5%**	**(1.2)**	**(14.2%)**
	Abastecimiento	%	98.6%	96.8%	97.8%	97.6%	97.8%	97.6%	97.9%	98.4%					**97.8%**	**97.4%**	**0.5**	**0.5%**
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	944.9	919.6	995.4	1,064.5	1,156.4	1,206.5	1,274.1					**8,531.3**	**8,248.2**	**283.1**	**3.4%**
	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	13,263.4					**87,611.3**	**83,621.4**	**3,989.9**	**4.8%**
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	153.9	154.7	155.0	167.4	183.9	201.7	213.3	226.0					**1,455.9**	**1,349.0**	**106.9**	**7.9%**
	Pérdidas de Energía	GWh	561.9	436.2	647.4	612.4	813.0	819.0	925.5	913.3					**5,728.7**	**5,415.7**	**313.1**	**5.8%**
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	36.7%	31.6%	41.3%	38.1%	43.3%	41.5%	43.4%	41.8%					**40.2%**	**39.6%**	**0.5**	**1.4%**
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	965.2	877.2	932.9	888.6	952.2	1,021.2	1,128.5	1,155.4					**7,921.2**	**7,863.9**	**57.3**	**0.7%**
	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	12,600.1					**87,049.0**	**84,955.3**	**2,093.6**	**2.5%**
	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	12,229.7					**82,195.6**	**79,551.4**	**2,644.1**	**3.3%**
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	154.0	145.0	159.2	150.5	165.7	180.6	201.6	208.4					**1,365.0**	**1,283.4**	**81.6**	**6.4%**
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.1%	93.7%	102.7%	89.9%	90.1%	89.5%	94.5%	92.2%					**93.8%**	**95.1%**	**(1.4)**	**(1.4%)**
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	37.0%	36.5%	40.5%	44.7%	49.3%	48.3%	47.1%	47.2%					**44.5%**	**42.4%**	**2.0**	**4.7%**
	Porcentaje CRI	%	63.4%	64.1%	60.3%	55.7%	51.1%	52.4%	53.5%	53.7%					**56.1%**	**57.4%**	**(1.3)**	**(2.3%)**
	Porcentaje ERI	%	63.0%	63.5%	59.5%	55.3%	50.7%	51.7%	52.9%	52.8%					**55.5%**	**57.6%**	**(2.0)**	**(3.5%)**
Clientes	Contratos Activos	#	3,256,381	3,266,858	3,278,325	3,289,043	3,300,197	3,312,014	3,324,501	3,337,386					**3,337,386**	**3,208,400**	**128,986**	**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	3,033,945					**3,033,945**	**2,937,936**	**96,009**	**3.3%**
	Contratos Cobrados	#	2,435,443	2,347,663	2,513,346	2,406,599	2,471,542	2,484,090	2,527,199	2,498,884					**2,498,884**	**2,380,032**	**118,852**	**5.0%**
	Contratos 24 HRs.	#	2,963,609	2,966,097	2,980,328	2,990,181	3,000,939	3,012,479	3,023,984	3,033,945					**3,033,945**	**2,938,137**	**95,808**	**3.3%**
	Contratos Al Día	#	2,679,172	2,672,929	2,703,039	2,716,842	2,719,540	2,725,317	2,732,679	2,728,079					**2,728,079**	**2,634,286**	**93,793**	**3.6%**
	Contratos Telemedidos	#	1,799,811	1,722,251	1,749,138	1,755,100	1,767,906	1,797,000	1,824,904	1,845,489					**1,845,489**	**1,737,298**	**108,191**	**6.2%**
	Porcentaje Contratos Facturados	%	91.0%	90.8%	90.9%	90.9%	90.9%	91.0%	91.0%	90.9%					**90.9%**	**91.6%**	**(0.7)**	**(0.7%)**
	Contratos al Día / Facturados	%	90.4%	90.1%	90.7%	90.9%	90.6%	90.5%	90.4%	89.9%					**89.9%**	**89.7%**	**0.3**	**0.3%**
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	60.7%	58.1%	58.7%	58.7%	58.9%	59.7%	60.3%	60.8%					**60.8%**	**59.1%**	**1.7**	**2.9%**
	Facturas Emitidas	#	2,922,550	3,027,256	3,121,312	3,065,772	3,094,671	3,111,751	3,128,618	3,146,770					**3,077,338**	**2,882,118**	**195,220**	**6.8%**
	Facturas Cobradas	#	2,660,576	2,635,536	3,118,887	2,895,431	3,001,542	3,041,346	3,147,042	3,096,556					**2,949,615**	**2,755,970**	**193,644**	**7.0%**
	Índice de Facturas Cobradas	%	91.0%	87.1%	99.9%	94.4%	97.0%	97.7%	100.6%	98.4%					**95.8%**	**95.6%**	**0.2**	**0.2%**
Deuda	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	37,752.4					**37,752.4**	**34,128.4**	**3,624.0**	**10.6%**
	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	2,350.2					**2,350.2**	**1,469.1**	**881.1**	**60.0%**
	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	20,623.8					**20,623.8**	**18,610.9**	**2,012.9**	**10.8%**
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	566.5	503.9	634.1	719.2	925.3	954.1	1,003.6	1,032.0					**6,338.8**	**5,799.9**	**538.9**	**9.3%**
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(94.3)	(87.5)	(91.0)	(124.4)	(129.2)	(127.1)	(116.0)	(121.4)					**(891.0)**	**(761.5)**	**(129.5)**	**17.0%**
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(94.4)	(77.8)	(95.1)	(107.6)	(111.1)	(106.0)	(104.4)	(103.7)					**(800.2)**	**(695.9)**	**(104.3)**	**15.0%**
	FETE	MM USD	75.4	75.7	80.7	83.7	88.8	94.9	100.5	103.9					**703.6**	**547.9**	**155.7**	**28.4%**
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(18.9)	(11.8)	(10.3)	(40.8)	(40.4)	(32.2)	(15.6)	(17.4)					**(187.5)**	**(213.6)**	**26.1**	**(12.2%)**
	Balance Comercial	MM USD	(93.0)	(99.6)	(66.1)	(110.5)	(108.7)	(107.4)	(103.1)	(104.7)					**(793.1)**	**(664.5)**	**(128.7)**	**19.4%**
	Balance Corriente	MM USD	(129.5)	(137.1)	(104.1)	(148.7)	(148.7)	(147.1)	(149.8)	(149.7)					**(1,114.8)**	**(975.1)**	**(139.7)**	**14.3%**
	Balance Global	MM USD	(143.4)	(145.0)	(124.9)	(165.7)	(172.1)	(179.7)	(167.5)	(172.1)					**(1,270.4)**	**(1,104.5)**	**(165.9)**	**15.0%**
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2	58.9	58.7					**60.4**	**62.0**	**(1.6)**	**(2.6%)**

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	657.7					**4,242.0**	**4,036.4**	**205.6**	**5.1%**
	Factura Consolidada por Compra	MM USD	78.7	72.7	78.3	83.0	90.7	94.7	96.8	101.7					**696.6**	**634.3**	**62.4**	**9.8%**
	Precio Medio de Compra Consolidado	cUSD/kWh	17.1	17.9	16.7	17.6	16.3	16.1	15.3	15.5					**16.4**	**15.7**	**0.7**	**4.5%**
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.3	16.1	16.5	16.6	17.0	17.4	17.6	17.9					**16.9**	**16.3**	**0.6**	**3.6%**
	Margen Compra Venta	%	(11.5%)	(11.0%)	(1.1%)	(6.3%)	4.5%	7.6%	12.6%	13.5%					**2.7%**	**3.6%**	**(0.8)**	**(22.7%)**
	Abastecimiento	%	99.4%	97.8%	99.1%	98.6%	98.9%	98.7%	98.4%	98.8%					**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	478.4					**3,102.7**	**2,953.3**	**149.4**	**5.1%**
	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	5,021.2					**31,515.7**	**29,825.6**	**1,690.0**	**5.7%**
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	54.3	56.1	52.0	59.7	64.3	74.7	77.3	85.6					**523.9**	**481.2**	**42.8**	**8.9%**
	Pérdidas de Energía	GWh	106.7	58.5	154.1	110.2	180.1	159.8	190.6	179.3					**1,139.3**	**1,083**	**56.2**	**5.2%**
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	23.1%	14.4%	32.9%	23.4%	32.3%	27.1%	30.2%	27.3%					**26.9%**	**26.8%**	**0.0**	**0.1%**
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	357.6	324.4	341.4	311.4	347.0	371.4	425.0	449.8					**2,928.0**	**2,814.7**	**113.3**	**4.0%**
	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	4,512.6					**31,531.2**	**30,372.8**	**1,158.4**	**3.8%**
	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	4,721.4					**29,727.0**	**28,416.5**	**1,310.6**	**4.6%**
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	54.7	52.4	56.4	51.7	59.1	64.5	74.6	80.5					**493.9**	**458.4**	**35.5**	**7.7%**
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.8%	93.4%	108.5%	86.5%	91.9%	86.4%	96.6%	94.0%					**94.3%**	**95.3%**	**(1.0)**	**(1.1%)**
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.5%	20.1%	27.2%	33.8%	37.8%	37.0%	32.6%	31.6%					**31.0%**	**30.3%**	**0.7**	**2.3%**
	Porcentaje CRI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%	62.2%	63.0%	67.4%	68.4%					**68.9%**	**69.7%**	**(0.8)**	**(1.1%)**
	Porcentaje ERI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%	62.2%	63.0%	67.4%	68.4%					**69.0%**	**69.7%**	**(0.7)**	**(1.0%)**
Clientes	Contratos Activos	#	1,310,287	1,313,930	1,317,194	1,320,673	1,324,198	1,328,013	1,332,354	1,336,646					**1,336,646**	**1,291,069**	**45,577**	**3.5%**
	Contratos Facturados	#	1,274,361	1,277,958	1,279,213	1,281,480	1,285,893	1,289,210	1,293,632	1,298,815					**1,298,815**	**1,255,100**	**43,715**	**3.5%**
	Contratos Cobrados	#	1,090,901	1,050,432	1,121,708	1,073,372	1,095,470	1,093,586	1,113,873	1,092,734					**1,092,734**	**1,067,388**	**25,346**	**2.4%**
	Contratos 24 HRs.	#	1,274,361	1,277,958	1,279,213	1,281,480	1,285,893	1,289,210	1,293,632	1,298,815					**1,298,815**	**1,255,100**	**43,715**	**3.5%**
	Contratos Al Día	#	1,175,459	1,166,749	1,174,061	1,180,578	1,179,528	1,178,503	1,180,400	1,178,759					**1,178,759**	**1,158,685**	**20,074**	**1.7%**
	Contratos Telemedidos	#	632,109	636,197	653,524	648,312	655,269	672,591	692,588	704,846					**704,846**	**608,422**	**96,424**	**15.8%**
	Porcentaje Contratos Facturados	%	97.3%	97.3%	97.1%	97.0%	97.1%	97.1%	97.1%	97.2%					**97.2%**	**97.2%**	**(0.0)**	**(0.0%)**
	Contratos al Día / Facturados	%	92.2%	91.3%	91.8%	92.1%	91.7%	91.4%	91.2%	90.8%					**90.8%**	**92.3%**	**(1.6)**	**(1.7%)**
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	49.6%	49.8%	51.1%	50.6%	51.0%	52.2%	53.5%	54.3%					**54.3%**	**48.5%**	**5.8**	**11.9%**
	Facturas Emitidas	#	1,279,183	1,283,052	1,286,237	1,287,265	1,292,610	1,297,963	1,300,350	1,308,961					**1,291,953**	**1,255,848**	**36,104**	**2.9%**
	Facturas Cobradas	#	1,090,901	1,050,432	1,373,509	1,255,912	1,285,701	1,286,282	1,330,401	1,288,357					**1,245,187**	**1,225,318**	**19,869**	**1.6%**
	Índice de Facturas Cobradas	%	85.3%	81.9%	106.8%	97.6%	99.5%	99.1%	102.3%	98.4%					**96.4%**	**97.6%**	**(1.2)**	**(1.2%)**
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	13,068.3					**13,068.3**	**11,747**	**1,321.7**	**11.3%**
	Deuda Bonoluz	MM DOP	32.2	35.4	33.9	32.2	48.3	38.2	45.4	45.6					**45.6**	**30.4**	**15.2**	**49.9%**
	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	11,251.5					**11,251.5**	**9,959**	**1,292.7**	**13.0%**
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	104.0	81.4	127.3	158.9	210.5	218.3	205.7	207.9					**1,314.0**	**1,221.7**	**92.2**	**7.6%**
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(24.0)	(20.3)	(21.9)	(31.3)	(31.6)	(30.2)	(22.2)	(21.3)					**(202.7)**	**(175.8)**	**(26.9)**	**15.3%**
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(24.4)	(16.6)	(26.3)	(23.2)	(26.4)	(20.0)	(19.5)	(16.1)					**(172.7)**	**(153.1)**	**(19.6)**	**12.8%**
	FETE	MM USD	32.9	32.7	36.7	36.1	38.5	43.0	43.4	45.6					**308.8**	**236.8**	**72.0**	**30.4%**
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.9	12.4	14.8	4.8	6.9	12.8	21.3	24.3					**106.1**	**61.0**	**45.1**	**73.9%**
	Balance Comercial	MM USD	(22.0)	(24.3)	(14.4)	(25.0)	(22.6)	(23.7)	(18.7)	(14.9)					**(165.7)**	**(136.9)**	**(28.8)**	**21.1%**
	Balance Corriente	MM USD	(38.0)	(37.4)	(28.7)	(37.6)	(37.4)	(38.1)	(34.6)	(32.2)					**(284.1)**	**(245.1)**	**(39.0)**	**15.9%**
	Balance Global	MM USD	(46.5)	(38.8)	(42.5)	(42.2)	(50.1)	(47.5)	(41.4)	(43.4)					**(352.5)**	**(289.1)**	**(63.4)**	**22.0%**
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2	58.9	58.7					**60.4**	**62.0**	**(1.6)**	**(2.6%)**

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	719.5					4,744.8	4,731.8	13.0	0.3%
	Factura Consolidada por Compra	MM USD	80.7	77.5	82.6	90.9	97.5	100.7	104.6	108.2					742.9	705.2	37.7	5.4%
	Precio Medio de Compra Consolidado	cUSD/kWh	15.7	16.4	15.5	17.0	15.8	15.5	14.9	15.0					15.7	14.9	0.8	5.1%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.5	16.7	17.4	17.2	17.7	17.7	18.1	17.8					17.4	16.6	0.8	5.1%
	Margen Compra Venta	%	4.3%	1.9%	10.8%	1.2%	10.6%	12.3%	17.7%	15.4%					10.1%	10.1%	0.0	0.0%
	Abastecimiento	%	98.5%	97.0%	97.9%	97.9%	98.2%	98.3%	98.3%	98.4%					98.1%	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	459.1					3,158.1	3,159.9	(1.8)	(0.1%)
	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	4,791.4					33,097.9	32,454.1	643.8	2.0%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	59.4	58.5	61.7	63.8	69.2	74.4	81.1	81.6					549.8	523.6	26.2	5.0%
	Pérdidas de Energía	GWh	151.7	122.8	177.7	164.8	225.5	228.7	255.1	260.4					1,586.6	1,572	14.8	0.9%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	29.6%	25.9%	33.3%	30.7%	36.6%	35.3%	36.2%	36.2%					33.4%	33.2%	0.2	0.7%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	355.3	328.2	346.8	345.0	356.8	372.0	409.6	409.1					2,922.7	3,073.2	(150.5)	(4.9%)
	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	4,908.7					33,226.5	31,760.9	1,465.6	4.6%
	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	4,468.6					31,500.8	31,386.8	114.0	0.4%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	59.4	56.1	62.2	60.3	64.3	68.4	76.1	76.1					522.9	506.3	16.6	3.3%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.9%	95.9%	100.8%	94.5%	92.9%	91.9%	93.9%	93.3%					95.1%	96.7%	(1.6)	(1.6%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	30.7%	30.7%	35.0%	35.7%	42.2%	42.6%	41.8%	43.1%					38.4%	35.1%	3.3	9.6%
	Porcentaje CRI	%	70.3%	71.0%	67.2%	65.4%	58.9%	59.5%	59.9%	59.5%					63.3%	64.6%	(1.3)	(2.0%)
	Porcentaje ERI	%	69.3%	69.3%	65.0%	64.3%	57.8%	57.4%	58.2%	56.9%					61.6%	64.9%	(3.3)	(5.2%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,036,525	1,040,061	1,044,605	1,048,440	1,052,562	1,056,209	1,060,864	1,064,547					1,064,547	1,020,406	44,141	4.3%
	Contratos Facturados	#	875,286	878,652	881,524	886,331	888,927	894,969	900,119	903,601					903,601	878,199	25,402	2.9%
	Contratos Cobrados	#	737,209	716,013	756,317	735,977	752,928	761,513	774,309	763,458					763,458	724,994	38,464	5.3%
	Contratos 24 HRs.	#	875,286	878,652	881,524	886,331	888,927	894,969	900,119	903,601					903,601	878,400	25,201	2.9%
	Contratos Al Día	#	855,050	859,513	868,393	871,190	872,690	876,617	879,767	875,965					875,965	837,131	38,834	4.6%
	Contratos Telemedidos	#	800,771	715,008	720,731	727,493	732,107	738,936	745,361	751,038					751,038	780,118	(29,080)	(3.7%)
	Porcentaje Contratos Facturados	%	84.4%	84.5%	84.4%	84.5%	84.5%	84.7%	84.8%	84.9%					84.9%	86.1%	(1.2)	(1.4%)
	Contratos al Día / Facturados	%	97.7%	97.8%	98.5%	98.3%	98.2%	97.9%	97.7%	96.9%					96.9%	95.3%	1.6	1.7%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	91.5%	81.4%	81.8%	82.1%	82.4%	82.6%	82.8%	83.1%					83.1%	88.8%	(5.7)	(6.4%)
	Facturas Emitidas	#	781,201	894,094	899,711	903,633	907,083	915,948	923,164	925,724					893,820	769,972	123,848	16.1%
	Facturas Cobradas	#	742,693	812,875	893,742	831,310	851,406	869,786	890,561	869,185					845,195	714,613	130,582	18.3%
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.1%	90.9%	99.3%	92.0%	93.9%	95.0%	96.5%	93.9%					94.6%	92.8%	1.7	1.89%
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	8,511.1					8,511.1	7,958.1	553.0	6.9%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	800.5	793.0	788.9	790.7	794.0	789.8	783.5	789.7					789.7	810.9	(21.1)	(2.6%)
	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	3,724.7					3,724.7	3,359.8	364.8	10.9%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	157.7	145.4	186.4	191.2	260.1	276.3	294.6	310.4					1,822.0	1,658.5	163.5	9.9%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(21.4)	(21.4)	(20.4)	(30.7)	(33.2)	(32.3)	(28.5)	(32.0)					(219.9)	(198.8)	(21.1)	10.6%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(21.3)	(19.0)	(20.9)	(27.2)	(28.3)	(26.4)	(23.5)	(26.5)					(193.1)	(181.6)	(11.5)	6.3%
	FETE	MM USD	23.5	23.9	24.8	25.4	26.8	27.7	29.1	29.5					210.7	174.6	36.2	20.7%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	2.2	2.5	4.5	(5.3)	(6.5)	(4.6)	0.6	(2.5)					(9.2)	(24.2)	15.0	(62.0%)
	Balance Comercial	MM USD	(21.9)	(22.8)	(10.4)	(22.1)	(25.0)	(25.4)	(23.0)	(25.8)					(176.3)	(162.6)	(13.7)	8.4%
	Balance Corriente	MM USD	(33.1)	(36.0)	(23.6)	(35.4)	(37.2)	(39.8)	(41.0)	(40.5)					(286.5)	(271.5)	(15.1)	5.6%
	Balance Global	MM USD	(35.5)	(40.1)	(27.0)	(44.4)	(43.5)	(49.7)	(47.2)	(46.3)					(333.8)	(315.6)	(18.2)	5.8%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2	58.9	58.7					60.4	62.0	(1.6)	(2.6%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEEste

	ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	% Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	557.3	501.7	565.2	601.3	703.0	737.3	797.2	810.2					**5,273.3**	**4,895.7**	**377.6**	**7.7%**
	Factura Consolidada por Compra	MM USD	88.8	82.3	89.3	101.1	106.7	112.3	116.2	119.9					**816.5**	**705.5**	**111.1**	**15.7%**
	Precio Medio de Compra Consolidado	cUSD/kWh	15.9	16.4	15.8	16.8	15.2	15.2	14.6	14.8					**15.5**	**14.4**	**1.1**	**7.5%**
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.8	16.2	16.6	16.6	17.0	17.2	17.3	17.5					**16.8**	**16.1**	**0.7**	**4.4%**
	Margen Compra Venta	%	(0.8%)	(1.0%)	4.6%	(1.1%)	10.9%	11.3%	15.7%	15.3%					**8.0%**	**10.6%**	**(2.6)**	**(24.8%)**
	Abastecimiento	%	98.0%	95.5%	96.4%	96.4%	96.4%	95.7%	97.1%	97.9%					**96.7%**	**95.8%**	**0.9**	**0.9%**
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	253.8	246.8	249.6	264.0	295.6	306.8	317.4	336.6					**2,270.5**	**2,135.0**	**135.5**	**6.3%**
	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	3,450.8					**22,997.7**	**21,341.7**	**1,656.1**	**7.8%**
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.1	40.1	41.3	43.9	50.3	52.7	54.9	58.8					**382.2**	**344.30**	**37.9**	**11.0%**
	Pérdidas de Energía	GWh	303.5	254.9	315.6	337.4	407.4	430.4	479.8	473.6					**3,002.8**	**2,760.65**	**242.1**	**8.8%**
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	54.5%	50.8%	55.8%	56.1%	57.9%	58.4%	60.2%	58.5%					**56.9%**	**56.4%**	**0.6**	**1.0%**
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	252.4	224.6	244.7	232.2	248.3	277.8	293.9	296.5					**2,070.5**	**1,976.0**	**94.5**	**4.8%**
	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	3,178.7					**22,291.2**	**22,821.6**	**(530.3)**	**(2.3%)**
	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	3,039.7					**20,967.8**	**19,748.2**	**1,219.6**	**6.2%**
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.9	36.5	40.5	38.6	42.3	47.7	50.8	51.8					**348.2**	**318.6**	**29.6**	**9.3%**
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.5%	91.0%	98.1%	88.0%	84.0%	90.5%	92.6%	88.1%					**91.1%**	**92.5%**	**(1.4)**	**(1.5%)**
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	54.7%	55.2%	56.7%	61.4%	64.7%	62.3%	63.1%	63.4%					**60.7%**	**59.6%**	**1.1**	**1.8%**
	Porcentaje CRI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%	35.3%	37.7%	36.9%	36.6%					**39.2%**	**40.4%**	**(1.1)**	**(2.8%)**
	Porcentaje ERI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%	35.3%	37.7%	36.9%	36.6%					**39.3%**	**40.4%**	**(1.1)**	**(2.7%)**
Clientes	Contratos Activos	#	909,569	912,867	916,526	919,930	923,437	927,792	931,283	936,193					**936,193**	**896,925**	**39,268**	**4.4%**
	Contratos Facturados	#	813,962	809,487	819,591	822,370	826,119	828,300	830,233	831,529					**831,529**	**804,637**	**26,892**	**3.3%**
	Contratos Cobrados	#	607,333	581,218	635,321	597,250	623,144	628,991	639,017	642,692					**642,692**	**587,650**	**55,042**	**9.4%**
	Contratos 24 HRs.	#	813,962	809,487	819,591	822,370	826,119	828,300	830,233	831,529					**831,529**	**804,637**	**26,892**	**3.3%**
	Contratos Al Día	#	648,663	646,667	660,585	665,074	667,322	670,197	672,512	673,355					**673,355**	**638,470**	**34,885**	**5.5%**
	Contratos Telemedidos	#	366,931	371,046	374,883	379,295	380,530	385,473	386,955	389,605					**389,605**	**348,758**	**40,847**	**11.7%**
	Porcentaje Contratos Facturados	%	89.5%	88.7%	89.4%	89.4%	89.5%	89.3%	89.1%	88.8%					**88.8%**	**89.7%**	**(0.9)**	**(1.0%)**
	Contratos al Día / Facturados	%	79.7%	79.9%	80.6%	80.9%	80.8%	80.9%	81.0%	81.0%					**81.0%**	**79.3%**	**1.6**	**2.1%**
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	45.1%	45.8%	45.7%	46.1%	46.1%	46.5%	46.6%	46.9%					**46.9%**	**43.3%**	**3.5**	**8.1%**
	Facturas Emitidas	#	862,166	850,110	935,364	874,874	894,978	897,840	905,104	912,085					**891,565**	**856,297**	**35,268**	**4.12%**
	Facturas Cobradas	#	826,982	772,229	851,636	808,209	864,435	885,278	926,080	939,014					**859,233**	**816,040**	**43,193**	**5.3%**
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.9%	90.8%	91.0%	92.4%	96.6%	98.6%	102.3%	103.0%					**96.4%**	**95.3%**	**1.1**	**1.1%**
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	16,173.0					**16,173.0**	**14,423.7**	**1,749.3**	**12.1%**
	Deuda Bonoluz	MM DOP	617.6	627.4	537.9	546.1	1,375.0	1,393.3	1,491.0	1,514.9					**1,514.9**	**627.9**	**887.07**	**141.3%**
	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	5,647.6					**5,647.6**	**5,292.3**	**355.3**	**6.7%**
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	304.9	277.1	320.5	369.1	454.7	459.5	503.3	513.7					**3,202.8**	**2,919.7**	**283.1**	**9.7%**
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(48.9)	(45.8)	(48.7)	(62.5)	(64.4)	(64.6)	(65.4)	(68.1)					**(468.4)**	**(386.9)**	**(81.5)**	**21.1%**
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(48.7)	(42.2)	(47.9)	(57.2)	(56.3)	(59.6)	(61.3)	(61.1)					**(434.4)**	**(361.2)**	**(73.2)**	**20.3%**
	FETE	MM USD	19.0	19.1	19.1	22.2	23.6	24.2	28.0	28.9					**184.1**	**136.5**	**47.5**	**34.8%**
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(29.9)	(26.7)	(29.6)	(40.3)	(40.8)	(40.4)	(37.4)	(39.2)					(284.3)	(250.3)	**(34.0)**	**13.6%**
	Balance Comercial	MM USD	(49.1)	(52.5)	(41.4)	(63.4)	(61.1)	(58.4)	(61.4)	(64.1)					**(451.2)**	**(365.0)**	**(86.2)**	**23.6%**
	Balance Corriente	MM USD	(58.5)	(63.7)	(51.8)	(75.7)	(74.0)	(69.3)	(74.2)	(77.0)					**(544.2)**	**(458.5)**	**(85.6)**	**18.7%**
	Balance Global	MM USD	(61.4)	(66.0)	(55.4)	(79.1)	(78.5)	(82.4)	(78.9)	(82.3)					**(584.1)**	**(499.8)**	**(84.3)**	**16.9%**
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2	58.9	58.7					**60.4**	**62.0**	**(1.6)**	**(2.6%)**

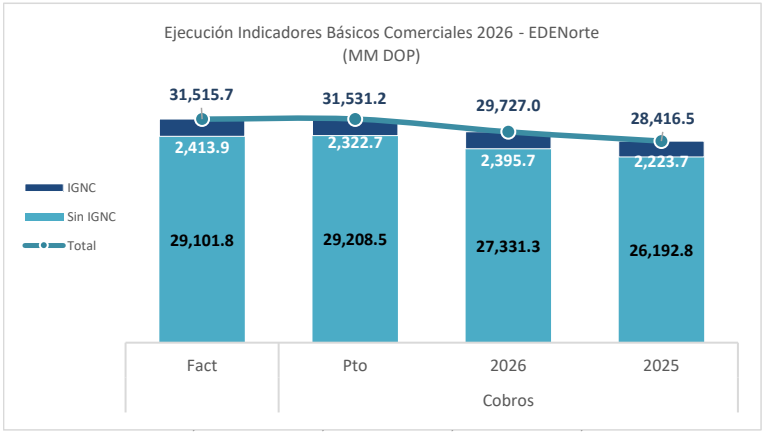
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

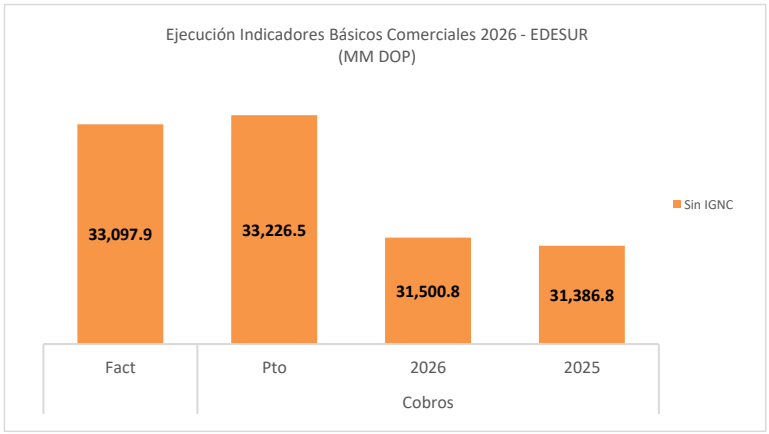
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	ago-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	2,187.4	2,079.7	5.2%	2,028.8	7.8%	14,260.0	14,168.5	0.6%	13,663.8	4.4%
	Facturación Residenciales	MM DOP	5,332.1	4,816.7	10.7%	4,597.0	16.0%	31,726.9	31,547.3	0.6%	28,971.0	9.5%
	Comerciales	MM DOP	1,582.6	1,335.7	18.5%	1,341.0	18.0%	10,390.5	9,150.4	13.6%	9,418.8	10.3%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	803.4	560.9	43.2%	622.4	29.1%	4,894.5	3,845.5	27.3%	4,252.9	15.1%
	Facturación Industriales	MM DOP	3,116.3	3,575.5	(12.8%)	2,952.6	5.5%	22,189.3	25,064.1	(11.5%)	21,990.9	0.9%
	Facturación UNR´s	MM DOP	670.7	1,117.0	(40.0%)	863.3	(22.3%)	5,467.7	7,863.2	(30.5%)	6,875.2	(20.5%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	980.4	1,030.5	(4.9%)	896.8	9.3%	7,062.6	7,344.6	(3.8%)	6,543.5	7.9%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	322.4	324.7	(0.7%)	307.4	4.9%	2,413.9	2,269.1	6.4%	2,294.9	5.2%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	455.4	462.8	(1.6%)	420.2	8.4%	3,465.8	3,364.0	3.0%	3,274.2	5.9%
	Energía Facturada	MM DOP	13,263.4	13,223.9	0.3%	12,000.7	10.5%	87,611.3	90,448.2	(3.1%)	83,621.4	4.8%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	12,941.0	12,899.2	0.3%	11,693.3	10.7%	85,197.4	88,179.1	(3.4%)	81,326.5	4.8%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	4,710.8	4,587.7	2.7%	4,087.5	15.2%	28,987.0	30,266.6	(4.2%)	27,228.6	6.5%
	Comerciales	MM DOP	1,439.3	1,266.2	13.7%	1,209.6	19.0%	9,708.1	8,936.7	8.6%	8,864.4	9.5%
	Bonoluz	MM DOP	695.0	533.0	30.4%	556.0	25.0%	4,480.0	3,701.5	21.0%	4,123.1	8.7%
	Industriales	MM DOP	2,952.8	3,483.9	(15.2%)	2,793.2	5.7%	22,009.0	24,580.4	(10.5%)	21,641.0	1.7%
	UNR´s	MM DOP	918.9	1,098.8	(16.4%)	874.3	5.1%	5,744.4	7,790.7	(26.3%)	6,999.0	(17.9%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	907.2	989.5	(8.3%)	899.0	0.9%	6,839.4	7,145.8	(4.3%)	6,530.2	4.7%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	325.3	332.4	(2.1%)	307.4	100.0%	2,395.7	2,322.7	3.1%	2,223.7	7.7%
	Ayuntamientos	MM DOP	280.4	308.5	(9.1%)	264.0	6.2%	2,032.0	2,304.5	(11.8%)	1,941.4	4.7%
	Cobranzas Totales	MM DOP	12,229.7	12,600.1	(2.9%)	10,991.0	11.3%	82,195.6	87,049.0	(5.6%)	79,551.4	3.3%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	11,904.4	12,267.7	(3.0%)	10,683.6	11.4%	79,799.9	84,726.3	(5.8%)	77,327.7	3.2%
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	88.3%	95.2%	(7.2%)	88.9%	(0.6%)	91.4%	95.9%	(4.8%)	94.0%	(2.8%)
	Comerciales	%	90.9%	94.8%	(4.1%)	90.2%	0.8%	93.4%	97.7%	(4.3%)	94.1%	(0.7%)
	Bonoluz	%	86.5%	95.0%	(9.0%)	89.3%	(3.2%)	91.5%	96.3%	(4.9%)	96.9%	(5.6%)
	Industriales	%	94.8%	97.4%	(2.8%)	94.6%	0.2%	99.2%	98.1%	1.1%	98.4%	0.8%
	UNR´s	%	137.0%	98.4%	39.3%	101.3%	35.3%	105.1%	99.1%	6.0%	101.8%	3.2%
	Gobierno Cortable	%	92.5%	96.0%	(3.6%)	100.2%	(7.7%)	96.8%	97.3%	(0.5%)	99.8%	(3.0%)
	Gobierno No Cortable	%	100.9%	102.4%	(1.4%)	100.0%	0.9%	99.2%	102.4%	(3.0%)	96.9%	2.4%
	Ayuntamientos	%	61.6%	66.7%	(7.6%)	62.8%	(2.0%)	58.6%	68.5%	(14.4%)	59.3%	(1.1%)
	Cobranzas Totales	%	92.2%	95.3%	(3.2%)	91.6%	0.7%	93.8%	96.2%	(2.5%)	95.1%	(1.4%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	92.0%	95.1%	(3.3%)	91.4%	0.7%	93.7%	96.1%	(2.5%)	95.1%	(1.5%)
	Facturación	MM USD	226.0	201.3	12.3%	204.5	10.5%	1,451.1	1,376.8	5.4%	1,425.0	1.8%
	Cobranzas	MM USD	208.4	191.8	8.7%	187.3	11.3%	1,361.4	1,337.0	1.8%	1,355.6	0.4%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	140.1	175.9	(20.3%)	142.4	(1.6%)	1,122.2	1,402.7	(20.0%)	1,153.9	(2.7%)
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	199.1	180.8	10.1%	181.5	9.7%	1,272.6	1,231.2	3.4%	1,257.6	1.2%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	186.2	173.9	7.1%	168.1	10.8%	1,213.8	1,209.1	0.4%	1,214.4	(0.0%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	93.6%	96.2%	(2.8%)	92.6%	1.0%	95.4%	98.2%	(2.9%)	96.6%	(1.2%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	58.7	65.7	(10.7%)	58.7	0.0%	60.4	65.1	(7.3%)	58.7	2.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

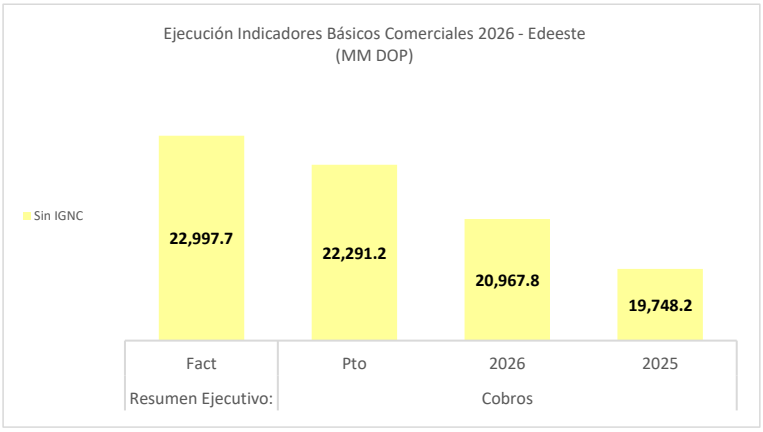
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

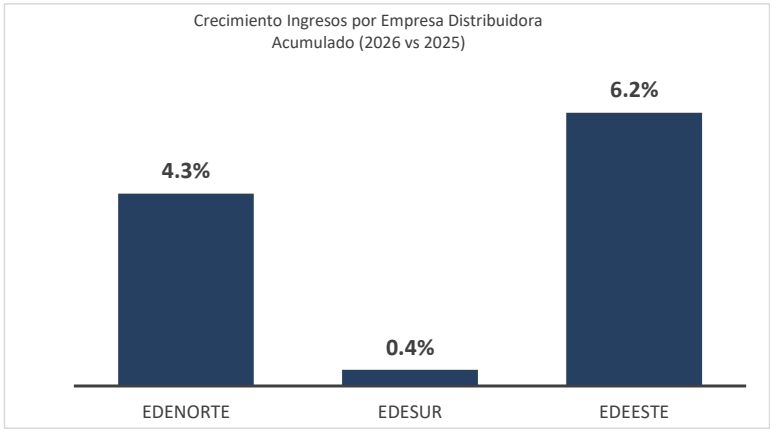




Al mes de agosto de 2026, EDENorte presenta una ejecución de un 93.6% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 93.9% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 4.3%.

Al mes de agosto de 2026, EDESur presenta una ejecución de un 94.8% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 95.2% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 0.4%.





Al mes de agosto de 2026, EDEEste presenta una ejecución de un 94.1% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 91.2% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 6.2%.

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

	Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	ago-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	657.7	635.5	3.5%	599.7	9.7%	4,242.0	4,207.0	0.8%	4,036.4	5.1%
	Facturación Residenciales	MM DOP	2,192.2	1,854.9	18.2%	1,799.5	21.8%	12,299.6	12,922.2	(4.8%)	11,062.1	11.2%
	Comerciales	MM DOP	716.8	486.8	47.3%	595.3	20.4%	4,528.4	3,401.3	33.1%	4,038.2	12.1%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	380.1	366.3	3.8%	311.7	21.9%	2,242.1	2,598.1	(13.7%)	2,079.8	7.8%
	Facturación Industriales	MM DOP	818.6	1,058.0	(22.6%)	804.2	1.8%	5,770.5	7,392.9	(21.9%)	5,928.8	(2.7%)
	Facturación UNR´s	MM DOP	314.4	306.7	2.5%	308.7	1.8%	2,187.8	2,142.7	2.1%	2,419.1	(9.6%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	61.4	60.5	1.4%	57.5	6.8%	419.4	422.8	(0.8%)	384.5	9.1%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	322.4	324.7	(0.7%)	307.4	4.9%	2,413.9	2,269.1	6.4%	2,294.9	5.2%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	215.3	223.2	(3.5%)	201.9	6.6%	1,654.2	1,559.7	6.1%	1,618.3	2.2%
	Energía Facturada	MM DOP	5,021.2	4,681.1	7.3%	4,386.1	14.5%	31,515.7	32,708.7	(3.6%)	29,825.6	5.7%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	4,698.8	4,356.4	7.9%	4,078.7	15.2%	29,101.8	30,439.6	(4.4%)	27,530.8	5.7%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	1,903.6	1,805.0	5.5%	1,613.3	18.0%	11,491.0	12,574.5	(8.6%)	10,643.9	8.0%
	Comerciales	MM DOP	658.1	482.0	36.5%	556.4	18.3%	4,354.0	3,368.2	29.3%	3,964.4	9.8%
	Bonoluz	MM DOP	337.3	356.5	(5.4%)	283.9	18.8%	2,110.5	2,528.2	(16.5%)	2,064.9	2.2%
	Industriales	MM DOP	784.2	1,055.5	(25.7%)	766.6	2.3%	5,822.8	7,375.5	(21.1%)	5,899.6	(1.3%)
	UNR´s	MM DOP	548.2	312.5	75.4%	304.9	79.8%	2,410.5	2,183.7	10.4%	2,513.6	(4.1%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	60.1	60.9	(1.3%)	52.2	15.1%	389.1	425.6	(8.6%)	377.3	3.1%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	325.3	332.4	(2.1%)	307.4	5.8%	2,395.7	2,322.7	3.1%	2,223.7	7.7%
	Ayuntamientos	MM DOP	104.5	107.8	(3.0%)	100.7	3.8%	753.4	752.9	0.1%	729.1	3.3%
	Cobranzas Totales	MM DOP	4,721.4	4,512.6	4.6%	3,985.6	18.5%	29,727.0	31,531.2	(5.7%)	28,416.5	4.6%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	4,396.1	4,180.2	5.2%	3,678.2	19.5%	27,331.3	29,208.5	(6.4%)	26,192.8	4.3%
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	86.8%	97.3%	(10.8%)	89.7%	(3.1%)	93.4%	97.3%	(4.0%)	96.2%	(2.9%)
	Comerciales	%	91.8%	99.0%	(7.3%)	93.5%	(1.8%)	96.1%	99.0%	(2.9%)	98.2%	(2.1%)
	Bonoluz	%	88.7%	97.3%	(8.8%)	91.1%	(2.5%)	94.1%	97.3%	(3.3%)	99.3%	(5.2%)
	Industriales	%	95.8%	99.8%	(4.0%)	95.3%	0.5%	100.9%	99.8%	1.1%	99.5%	1.4%
	UNR´s	%	174.3%	101.9%	71.1%	98.8%	76.5%	110.2%	101.9%	8.1%	103.9%	6.0%
	Gobierno Cortable	%	98.0%	100.7%	(2.7%)	90.8%	7.8%	92.8%	100.7%	(7.8%)	98.1%	(5.4%)
	Gobierno No Cortable	%	100.9%	102.4%	(1.4%)	100.0%	0.9%	99.2%	102.4%	(3.0%)	96.9%	2.4%
	Ayuntamientos	%	48.6%	48.3%	0.6%	49.9%	(2.7%)	45.5%	48.3%	(5.6%)	45.1%	1.1%
	Cobranzas Totales	%	94.0%	96.4%	(2.5%)	90.9%	3.5%	94.3%	96.4%	(2.2%)	95.3%	(1.0%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	93.6%	96.0%	(2.5%)	90.2%	3.7%	93.9%	96.0%	(2.1%)	95.1%	(1.3%)
	Facturación	MM USD	85.6	71.2	20.3%	74.7	14.5%	537.1	497.2	8.0%	508.3	5.7%
	Cobranzas	MM USD	80.5	68.6	17.3%	67.9	18.5%	492.4	484.3	1.7%	484.2	1.7%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	55.8	64.1	(13.0%)	57.2	(2.5%)	461.6	542.8	(14.9%)	475.1	(2.8%)
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	69.9	57.3	22.1%	60.8	15.1%	432.5	398.4	8.6%	406.1	6.5%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	67.4	56.5	19.3%	56.1	20.1%	405.2	398.2	1.8%	398.7	1.6%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	96.4%	98.6%	(2.3%)	92.4%	4.3%	93.7%	99.9%	(6.3%)	98.2%	(4.6%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	58.7	65.8	(10.8%)	58.7	0.0%	60.4	65.1	(7.3%)	58.7	2.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

	Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	ago-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	719.5	700.8	2.7%	692.2	3.9%	4,744.8	4,885.8	(2.9%)	4,731.8	0.3%
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,881.6	1,684.3	11.7%	1,707.9	10.2%	11,645.3	10,617.5	9.7%	10,740.0	8.4%
	Comerciales	MMDOP	447.9	424.7	5.5%	410.5	9.1%	3,034.1	2,838.3	6.9%	2,879.0	5.4%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	231.7	0.0	N/A	153.3	51.1%	1,440.2	0.0	N/A	1,048.0	37.4%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,295.9	1,500.4	(13.6%)	1,232.0	5.2%	9,429.7	10,474.7	(10.0%)	9,432.5	(0.0%)
	Facturación UNR´s	MMDOP	308.8	762.1	(59.5%)	517.7	(40.4%)	3,021.4	5,454.4	(44.6%)	4,194.9	(28.0%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	500.7	545.2	(8.2%)	462.8	8.2%	3,609.7	3,797.0	(4.9%)	3,384.1	6.7%
	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	124.9	122.6	1.9%	100.5	24.3%	917.3	883.1	3.9%	775.5	18.3%
	Energía Facturada	MMDOP	4,791.4	5,039.3	(4.9%)	4,584.7	4.5%	33,097.9	34,065.0	(2.8%)	32,454.1	2.0%
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	4,791.4	5,039.3	(4.9%)	4,584.7	4.5%	33,097.9	34,065.0	(2.8%)	32,454.1	2.0%
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,761.2	1,623.6	8.5%	1,548.7	13.7%	10,827.8	10,165.4	6.5%	10,358.8	4.5%
	Comerciales	MMDOP	423.0	399.3	5.9%	366.1	15.5%	2,882.0	2,827.3	1.9%	2,684.2	7.4%
	Bonoluz	MMDOP	202.4	0.0	N/A	138.8	45.8%	1,291.4	0.0	N/A	1,017.0	27.0%
	Industriales	MMDOP	1,225.7	1,505.5	(18.6%)	1,193.9	2.7%	9,335.8	10,420.8	(10.4%)	9,116.5	2.4%
	UNR´s	MMDOP	321.5	742.5	(56.7%)	532.2	(39.6%)	3,069.0	5,357.4	(42.7%)	4,228.0	(27.4%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	450.2	543.2	(17.1%)	483.2	(6.8%)	3,462.3	3,774.1	(8.3%)	3,384.9	2.3%
	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	84.6	94.7	(10.7%)	77.8	8.7%	632.4	681.5	(7.2%)	597.4	5.9%
	Cobranzas Totales	MMDOP	4,468.6	4,908.7	(9.0%)	4,340.7	2.9%	31,500.8	33,226.5	(5.2%)	31,386.8	0.4%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	4,468.6	4,908.7	(9.0%)	4,340.7	2.9%	31,500.8	33,226.5	(5.2%)	31,386.8	0.4%
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	93.6%	96.4%	(2.9%)	90.7%	3.2%	93.0%	95.7%	(2.9%)	96.5%	(3.6%)
	Comerciales	%	94.4%	94.0%	0.5%	89.2%	5.9%	95.0%	99.6%	(4.6%)	93.2%	1.9%
	Bonoluz	%	87.4%	0.0%	N/A	90.5%	(3.5%)	89.7%	0.0%	N/A	97.0%	(7.6%)
	Industriales	%	94.6%	100.3%	(5.7%)	96.9%	(2.4%)	99.0%	99.5%	(0.5%)	96.6%	2.4%
	UNR´s	%	104.1%	97.4%	6.9%	102.8%	1.3%	101.6%	98.2%	3.4%	100.8%	0.8%
	Gobierno Cortable	%	89.9%	99.6%	(9.8%)	104.4%	(13.9%)	95.9%	99.4%	(3.5%)	100.0%	(4.1%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	%	67.7%	77.2%	(12.3%)	77.4%	(12.5%)	68.9%	77.2%	(10.7%)	77.0%	(10.5%)
	Cobranzas Totales	%	93.3%	97.4%	(4.3%)	94.7%	(1.5%)	95.2%	97.5%	(2.4%)	96.7%	(1.6%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	93.3%	97.4%	(4.3%)	94.7%	(1.5%)	95.2%	97.5%	(2.4%)	96.7%	(1.6%)
	Facturación	MMUSD	81.6	76.9	6.1%	78.1	4.5%	548.2	521.1	5.2%	553.1	(0.9%)
	Cobranzas	MMUSD	76.1	74.9	1.6%	74.0	2.9%	521.7	508.3	2.6%	534.9	(2.5%)
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	45.7	47.6	(3.9%)	44.8	2.1%	355.2	352.1	0.9%	339.6	4.6%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	75.6	75.1	0.7%	73.8	2.4%	509.1	507.6	0.3%	522.0	(2.5%)
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	71.3	73.5	(3.0%)	70.3	1.4%	489.9	497.9	(1.6%)	507.4	(3.4%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	94.3%	97.9%	(3.7%)	95.2%	(1.0%)	96.2%	98.1%	(1.9%)	97.2%	(1.0%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	58.7	65.5	(10.4%)	58.7	0.0%	60.4	65.4	(7.6%)	58.7	2.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

	Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	ago-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	810.2	743.3	9.0%	736.9	9.9%	5,273.3	5,075.7	3.9%	4,895.7	7.7%
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,258.4	1,277.6	(1.5%)	1,089.7	15.5%	7,782.0	8,007.7	(2.8%)	7,168.9	8.6%
	Comerciales	MMDOP	417.9	424.2	(1.5%)	335.2	24.7%	2,828.0	2,910.7	(2.8%)	2,501.6	13.0%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	191.6	194.6	(1.5%)	157.3	21.8%	1,212.3	1,247.4	(2.8%)	1,125.1	7.7%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,001.9	1,017.1	(1.5%)	916.4	9.3%	6,989.1	7,196.5	(2.9%)	6,629.5	5.4%
	Facturación UNR´s	MMDOP	47.5	48.2	(1.5%)	36.8	29.0%	258.5	266.1	(2.8%)	261.2	(1.0%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	418.4	424.8	(1.5%)	376.6	11.1%	3,033.5	3,124.8	(2.9%)	2,774.9	9.3%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	0.0%	0.0	100.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	6.3%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	115.2	116.9	(1.5%)	117.7	(2.2%)	894.3	921.2	(2.9%)	880.4	1.6%
	Energía Facturada	MMDOP	3,450.8	3,503.5	(1.5%)	3,029.8	13.9%	22,997.7	23,674.5	(2.9%)	21,341.7	7.8%
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	3,450.8	3,503.5	(1.5%)	3,029.8	13.9%	22,997.7	23,674.5	(2.9%)	21,341.7	7.8%
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,046.0	1,159.2	(9.8%)	925.4	13.0%	6,668.2	7,526.8	(11.4%)	6,225.9	7.1%
	Comerciales	MMDOP	358.2	384.9	(6.9%)	287.1	24.8%	2,472.0	2,741.1	(9.8%)	2,215.8	11.6%
	Bonoluz	MMDOP	155.2	176.5	(12.1%)	133.3	16.5%	1,078.0	1,173.3	(8.1%)	1,041.2	3.5%
	Industriales	MMDOP	942.8	922.9	2.2%	832.7	13.2%	6,850.4	6,784.1	1.0%	6,624.9	3.4%
	UNR´s	MMDOP	49.2	43.8	12.5%	37.2	32.4%	264.9	249.6	6.1%	257.5	2.9%
	Gobierno Cortable	MMDOP	396.9	385.4	3.0%	363.7	9.1%	2,988.0	2,946.1	1.4%	2,768.1	7.9%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	MMDOP	91.3	106.1	(13.9%)	85.5	6.8%	646.2	870.1	(25.7%)	614.9	5.1%
	Cobranzas Totales	MMDOP	3,039.7	3,178.7	(4.4%)	2,664.8	14.1%	20,967.8	22,291.2	(5.9%)	19,748.2	6.2%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	3,039.7	3,178.7	(4.4%)	2,664.8	14.1%	20,967.8	22,291.2	(5.9%)	19,748.2	6.2%
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	83.1%	90.7%	(8.4%)	84.9%	(2.1%)	85.7%	94.0%	(8.8%)	86.8%	(1.3%)
	Comerciales	%	85.7%	90.7%	(5.5%)	85.6%	0.1%	87.4%	94.2%	(7.2%)	88.6%	(1.3%)
	Bonoluz	%	81.0%	90.7%	(10.7%)	84.7%	(4.4%)	88.9%	94.1%	(5.5%)	92.5%	(3.9%)
	Industriales	%	94.1%	90.7%	3.7%	90.9%	3.6%	98.0%	94.3%	4.0%	99.9%	(1.9%)
	UNR´s	%	103.6%	90.7%	14.2%	101.0%	2.7%	102.5%	93.8%	9.2%	98.6%	3.9%
	Gobierno Cortable	%	94.9%	90.7%	4.6%	96.6%	(1.8%)	98.5%	94.3%	4.5%	99.8%	(1.3%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	187.5%	0.0%	105.7%	0.0%	0.0%	99.2%	6.6%
	Ayuntamientos	%	79.3%	90.7%	(12.6%)	72.6%	9.2%	72.3%	94.5%	(23.5%)	69.8%	3.5%
	Cobranzas Totales	%	88.1%	90.7%	(2.9%)	88.0%	0.2%	91.2%	94.2%	(3.2%)	92.5%	(1.5%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	88.1%	90.7%	(2.9%)	88.0%	0.2%	91.2%	94.2%	(3.2%)	92.5%	(1.5%)
	Facturación	MMUSD	58.8	53.3	10.4%	51.6	13.9%	380.9	363.6	4.8%	363.7	4.7%
	Cobranzas	MMUSD	51.8	48.3	7.2%	45.4	14.1%	347.3	342.4	1.4%	336.5	3.2%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	38.6	64.1	0.0%	40.4	(4.4%)	305.4	507.8	(39.9%)	339.2	(10.0%)
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	53.6	48.5	10.4%	46.9	14.1%	346.0	330.3	4.8%	329.5	5.0%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	47.6	44.0	8.1%	41.7	14.2%	318.7	311.0	2.5%	308.3	3.4%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	88.8%	90.7%	(2.1%)	88.8%	0.1%	92.1%	94.2%	(2.2%)	93.6%	(1.6%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	58.7	65.8	(10.8%)	58.7	0.0%	60.4	65.1	(7.3%)	58.7	2.9%

iente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

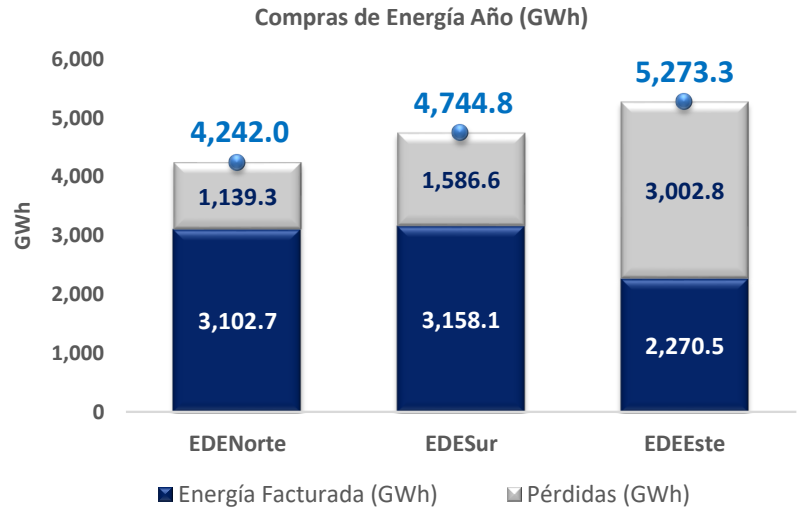
Efectividad de la Lectura

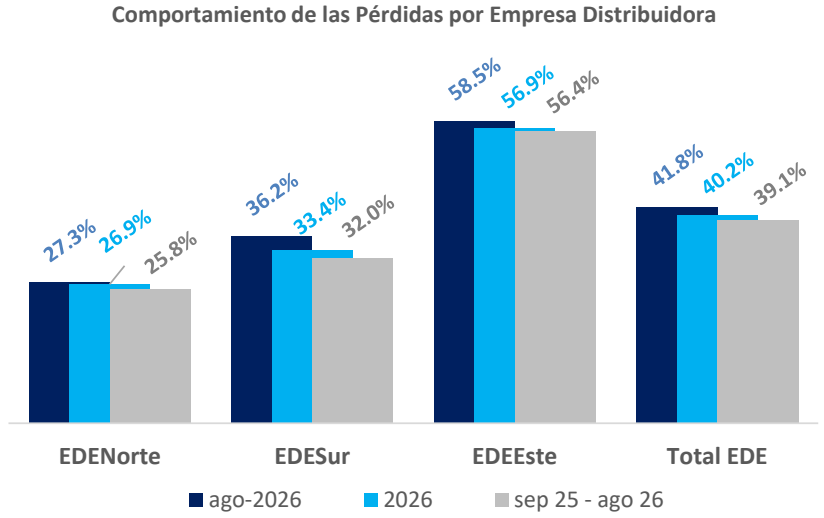
Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora

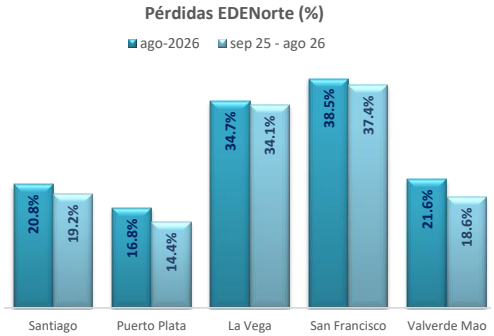


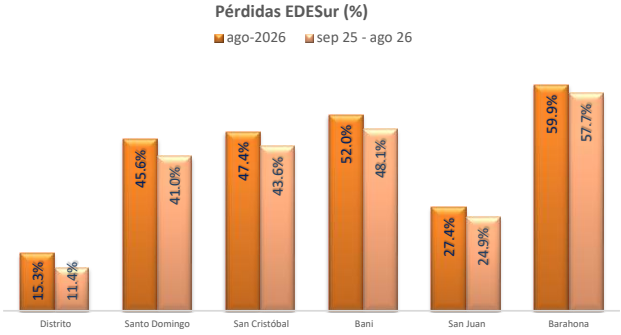


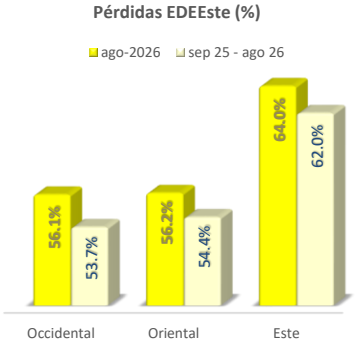
	Mes: **ago-2026**				Acumulado: **2026**				Año Móvil: **sep 25 - ago 26**			
Empresa	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Facturada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Facturada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Facturada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**
EDENorte	657.7	478.4	179.3	27.3%	4,242.0	3,102.7	1,139.3	26.9%	6,339.0	4,702.9	1,636.2	25.8%
EDESur	719.5	459.1	260.4	36.2%	4,744.8	3,158.1	1,586.6	33.4%	7,134.9	4,855.1	2,279.8	32.0%
EDEEste	810.2	336.6	473.6	58.5%	5,273.3	2,270.5	3,002.8	56.9%	7,851.4	3,421.2	4,430.2	56.4%
Total EDE	**2,187.4**	**1,274.1**	**913.3**	**41.8%**	**14,260.0**	**8,531.3**	**5,728.7**	**40.2%**	**21,325.3**	**12,979.1**	**8,346.2**	**39.1%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial







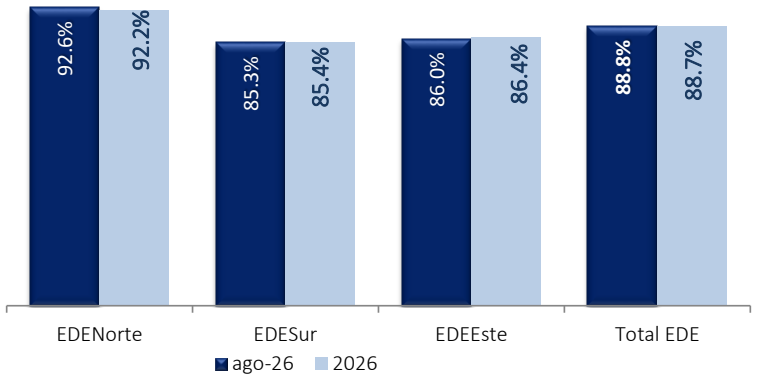
Mes: **ago-2026** | Acumulado: **2026** | Año Móvil: **sep 25 - ago 26**

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	221.9	175.8	20.8%	1,421.2	1,128.0	20.6%	2,125.5	1,718.2	19.2%
	Puerto Plata	77.1	64.1	16.8%	500.7	422.1	15.7%	751.1	642.7	14.4%
	La Vega	148.8	97.2	34.7%	963.7	628.0	34.8%	1,437.3	947.4	34.1%
	San Francisco	138.2	85.0	38.5%	898.7	556.1	38.1%	1,348.7	843.7	37.4%
	Valverde Mao	71.6	56.2	21.6%	457.7	368.4	19.5%	676.4	550.8	18.6%
Total EDENorte		**657.7**	**478.4**	**27.3%**	**4,242.0**	**3,102.7**	**26.9%**	**6,339.0**	**4,702.9**	**25.8%**
EDESur	Distrito	263.5	223.1	15.3%	1,764.3	1,526.8	13.5%	2,689.4	2,382.8	11.4%
	Santo Domingo	160.0	87.1	45.6%	1,039.8	597.9	42.5%	1,568.6	924.9	41.0%
	San Cristóbal	119.7	62.9	47.4%	787.2	435.7	44.6%	1,180.6	665.9	43.6%
	Bani	84.5	40.6	52.0%	548.0	284.0	48.2%	807.2	418.5	48.1%
	San Juan	26.7	19.4	27.4%	180.1	134.4	25.4%	264.5	198.7	24.9%
	Barahona	65.2	26.1	59.9%	425.3	179.2	57.9%	624.6	264.2	57.7%
Total EDESur		**719.5**	**459.1**	**36.2%**	**4,744.8**	**3,158.1**	**33.4%**	**7,134.9**	**4,855.1**	**32.0%**
EDEEste	Occidental	259.0	113.8	56.1%	1,686.0	769.9	54.3%	2,519.6	1,166.4	53.7%
	Oriental	311.8	136.6	56.2%	2,029.3	916.9	54.8%	3,024.4	1,378.2	54.4%
	Este	239.5	86.3	64.0%	1,558.0	583.8	62.5%	2,307.4	876.6	62.0%
Total EDEEste		**810.2**	**336.6**	**58.5%**	**5,273.3**	**2,270.5**	**56.9%**	**7,851.4**	**3,421.2**	**56.4%**
Total EDE		**2,187.4**	**1,274.1**	**41.8%**	**14,260.0**	**8,531.3**	**40.2%**	**21,325.3**	**12,979.1**	**39.1%**

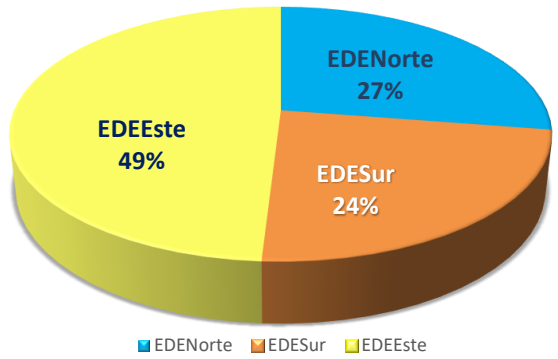
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: **ago-26**

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leidos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,351,017	1,251,527	99,490	92.6%	60,044
EDESur	844,156	719,907	124,249	85.3%	62,140
EDEEste	821,675	706,595	115,080	86.0%	124,284
Total EDE	**3,016,848**	**2,678,029**	**338,819**	**88.8%**	**246,468**

Promedio Acumulado Año: **2026**

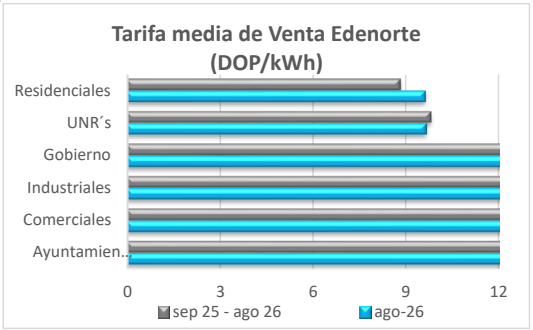
Clientes a Leer	Clientes Leidos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,327,311	1,223,179	104,132	92.2%	71,314
832,070	710,942	121,127	85.4%	60,985
810,086	700,266	109,820	86.4%	127,409
2,969,466	**2,634,387**	**335,079**	**88.7%**	**259,708**

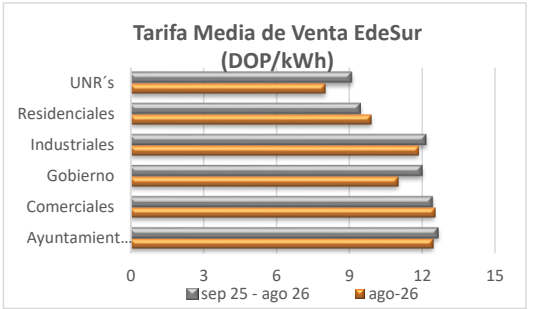
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

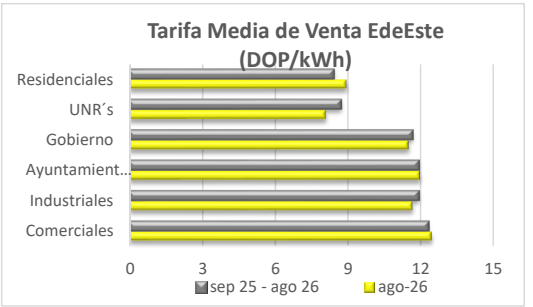
5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: **ago-26** | Acumulado Año: **2026** | Año Móvil: **sep 25 - ago 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	228.2	2,192.2	9.6	1,398.5	12,299.6	8.8	2,116.0	18,635.4	8.8
	Comerciales	57.0	716.8	12.6	366.9	4,528.4	12.3	554.6	6,834.2	12.3
	Bonoluz	49.3	380.1	7.7	311.1	2,242.1	7.2	469.6	3,380.8	7.2
	Industriales	64.6	818.6	12.7	455.5	5,770.5	12.7	702.5	9,070.6	12.9
	UNR´s	32.6	314.4	9.6	225.1	2,187.8	9.7	340.7	3,335.3	9.8
	Gobierno	30.8	383.8	12.5	223.7	2,833.2	12.7	337.2	4,268.8	12.7
	Ayuntamientos	*15.9*	*215.3*	13.5	*122.0*	*1,654.2*	13.6	*182.3*	*2,479.3*	13.6
	Total EDENorte	**478.4**	**5,021.2**	**10.5**	**3,102.7**	**31,515.68**	**10.2**	**4,702.9**	**48,004.5**	**10.2**
EDESur	Residenciales	190.0	1,881.6	9.9	1,240.0	11,645.3	9.4	1,921.6	18,112.2	9.4
	Comerciales	35.8	447.9	12.5	245.5	3,034.1	12.4	370.7	4,590.6	12.4
	Bonoluz	30.0	231.7	7.7	193.7	1,440.2	7.4	271.9	2,030.8	7.5
	Industriales	109.3	1,295.9	11.9	773.2	9,429.7	12.2	1,181.4	14,313.7	12.1
	UNR´s	38.6	308.8	8.0	331.7	3,021.4	9.1	550.4	4,988.8	9.1
	Gobierno	45.4	500.7	11.0	301.1	3,609.7	12.0	454.3	5,432.1	12.0
	Ayuntamientos	*10.0*	*124.9*	12.5	*72.9*	*917.3*	12.6	*104.8*	*1,322.0*	12.6
	Total EDESur	**459.1**	**4,791.4**	**10.4**	**3,158.1**	**33,097.86**	**10.5**	**4,855.1**	**50,790.2**	**10.5**
EDEEste	Residenciales	140.6	1,258.4	9.0	926.9	7,782.0	8.4	1,404.4	11,811.3	8.4
	Comerciales	33.5	417.9	12.5	229.5	2,828.0	12.3	341.3	4,199.9	12.3
	Bonoluz	24.8	191.6	7.7	162.1	1,212.3	7.5	241.8	1,811.1	7.5
	Industriales	85.9	1,001.9	11.7	587.0	6,989.1	11.9	881.4	10,491.5	11.9
	UNR´s	5.9	47.5	8.1	30.5	258.5	8.5	45.2	393.3	8.7
	Gobierno	36.3	418.4	11.5	259.5	3,033.5	11.7	393.7	4,586.7	11.7
	Ayuntamientos	9.6	115.2	12.0	75.0	894.3	11.9	113.4	1,349.5	11.9
	Total EDEEste	**336.6**	**3,450.8**	**10.3**	**2,270.5**	**22,997.7**	**10.1**	**3,421.2**	**34,643.2**	**10.1**
Total EDE		**1,274.1**	**13,263.4**	**10.4**	**8,531.3**	**87,611.3**	**10.3**	**12,979.1**	**133,437.9**	**10.3**





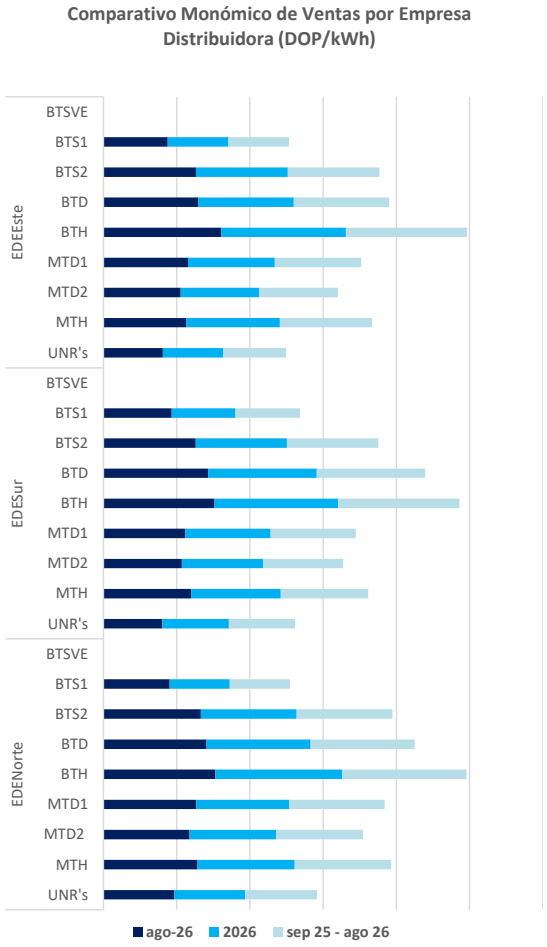


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

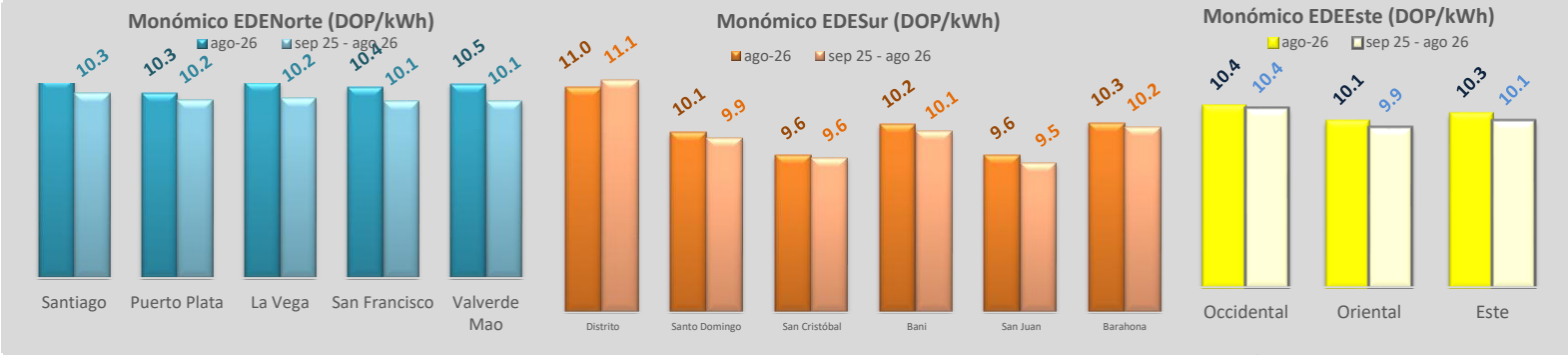
Puntual Mes: **ago-26** Acumulado Año: **2026** Año Móvil: **sep 25 - ago 26**

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	270.1	2,440.1	9.0	1,657.8	13,613.0	8.2	2,508.5	20,628.8	8.2
	BTS2	61.3	814.6	13.3	406.7	5,318.5	13.1	617.9	8,089.9	13.1
	BTD	19.9	280.0	14.1	150.5	2,142.2	14.2	226.5	3,223.6	14.2
	BTH	0.1	2.0	15.3	0.9	15.1	17.3	1.4	23.5	17.0
	MTD1	62.9	797.4	12.7	427.9	5,443.2	12.7	654.3	8,491.5	13.0
	MTD2	28.9	339.4	11.7	216.5	2,568.4	11.9	327.6	3,870.1	11.8
	MTH	2.6	33.2	12.8	17.2	227.5	13.2	25.9	341.8	13.2
	UNR's	32.6	314.4	9.6	225.1	2,187.8	9.7	340.7	3,335.3	9.8
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte		**478.4**	**5,021.2**	**10.5**	**3,102.7**	**31,515.7**	**10.2**	**4,702.9**	**48,004.5**	**10.2**
EDESur	BTS1	208.7	1,941.6	9.3	1,352.6	11,800.9	8.7	2,069.6	18,196.3	8.8
	BTS2	41.7	524.8	12.6	290.2	3,618.3	12.5	438.2	5,474.4	12.5
	BTD	38.4	548.1	14.3	274.9	4,082.5	14.8	415.2	6,141.5	14.8
	BTH	0.5	6.9	15.2	2.9	48.3	16.9	4.6	75.6	16.6
	MTD1	111.2	1,239.4	11.1	758.7	8,860.9	11.7	1,151.0	13,392.9	11.6
	MTD2	16.4	176.0	10.7	120.3	1,333.3	11.1	184.0	2,012.6	10.9
	MTH	3.8	45.0	12.0	26.8	328.2	12.2	42.2	503.1	11.9
	UNR's	38.6	308.8	8.0	331.7	3,021.4	9.1	550.4	4,988.8	9.1
	BTSVE	0.0	0.8	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	5.0	0.0
Total EDESur		**459.1**	**4,791.4**	**10.4**	**3,158.1**	**33,097.9**	**10.5**	**4,855.1**	**50,790.2**	**10.5**
EDEEste	BTS1	166.5	1,462.7	8.8	1,095.9	9,073.5	8.3	1,656.8	13,743.0	8.3
	BTS2	42.9	542.5	12.6	296.5	3,715.7	12.5	443.2	5,550.7	12.5
	BTD	14.8	190.6	12.9	112.7	1,473.6	13.1	170.8	2,222.6	13.0
	BTH	0.1	0.9	16.1	0.4	6.7	17.1	0.6	9.3	16.5
	MTD1	80.7	932.7	11.6	539.3	6,384.1	11.8	814.2	9,608.2	11.8
	MTD2	24.5	259.0	10.6	178.5	1,913.6	10.7	269.2	2,887.0	10.7
	MTH	1.3	14.8	11.3	8.7	111.5	12.8	13.0	163.8	12.6
	UNR's	5.9	47.5	8.1	38.5	318.7	8.3	53.4	458.0	8.6
	BTSVE	0.0	0.1	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.6	0.0
Total EDEEste		**336.6**	**3,450.8**	**10.3**	**2,270.5**	**22,997.7**	**10.1**	**3,421.2**	**34,643.2**	**10.1**
Total EDE		**1,274.1**	**13,263.4**	**10.4**	**8,531.3**	**87,611.3**	**10.3**	**12,979.1**	**133,437.9**	**10.3**



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

5.2 Facturación por Sector Comercial



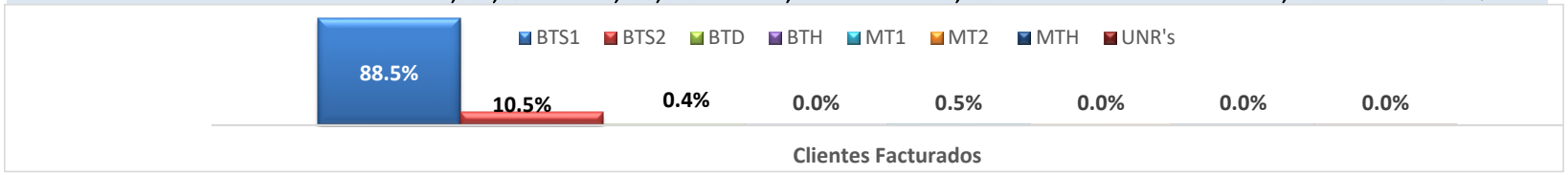
Puntual Mes: **ago-26** | Acumulado: **2026** | Año Móvil: **sep 25 - ago 26**

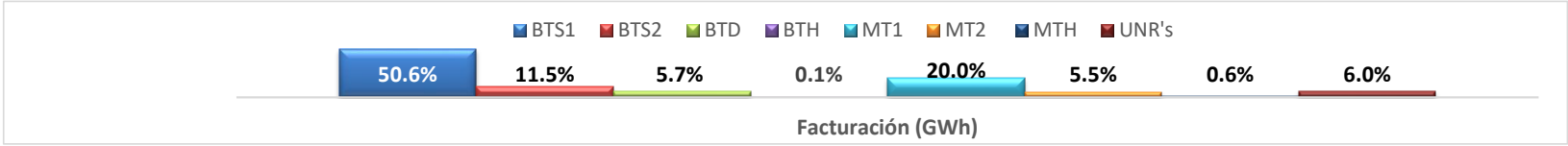
Empresa	Sector	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	Santiago	175.8	1,861.8	10.6	1,128.0	11,447.0	10.1	1,718.2	17,688.6	10.3
	Puerto Plata	64.1	661.4	10.3	422.1	4,288.6	10.2	642.7	6,531.1	10.2
	La Vega	97.2	1,023.1	10.5	628.0	6,411.8	10.2	947.4	9,657.6	10.2
	San Francisco	85.0	885.4	10.4	556.1	5,629.5	10.1	843.7	8,541.3	10.1
	Valverde Mao	56.2	589.5	10.5	368.4	3,738.9	10.1	550.8	5,585.8	10.1
Total EDENorte		**478.4**	**5,021.2**	**10.5**	**3,102.7**	**31,515.7**	**10.2**	**4,702.9**	**48,004.5**	**10.2**
EDESur	Distrito	223.1	2,442.9	11.0	1,526.8	16,983.7	11.1	2,382.8	26,445.0	11.1
	Santo Domingo	87.1	876.5	10.1	597.9	5,994.0	10.0	924.9	9,202.6	9.9
	San Cristóbal	62.9	603.8	9.6	435.7	4,158.7	9.5	665.9	6,364.3	9.6
	Bani	40.6	414.5	10.2	284.0	2,869.5	10.1	418.5	4,217.4	10.1
	San Juan	19.4	185.8	9.6	134.4	1,274.2	9.5	198.7	1,878.4	9.5
	Barahona	26.1	267.8	10.3	179.2	1,817.7	10.1	264.2	2,682.4	10.2
Total EDESur		**459.1**	**4,791.4**	**10.4**	**3,158.1**	**33,097.9**	**10.5**	**4,855.1**	**50,790.2**	**10.5**
EDEEste	Occidental	113.8	1,185.8	10.4	769.9	7,974.7	10.4	1,166.4	12,083.5	10.4
	Oriental	136.6	1,379.7	10.1	916.9	9,123.4	10.0	1,378.2	13,710.3	9.9
	Este	86.3	885.3	10.3	583.8	5,899.7	10.1	876.6	8,849.4	10.1
Total EDEEste		**336.6**	**3,450.8**	**10.3**	**2,270.5**	**22,997.7**	**10.1**	**3,421.2**	**34,643.2**	**10.1**
Total EDE		**1,274.1**	**13,263.4**	**10.4**	**8,531.3**	**87,611.3**	**10.3**	**12,979.1**	**133,437.9**	**10.3**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE ago-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	1,810,962	1,526,346	152.5	1,044.4	6.8	982.1	94.0%
	201-300 kWh	454,213	451,076	110.8	783.9	7.1	722.0	92.1%
	301-700 kWh	592,064	588,951	257.2	2,365.8	9.2	2,093.0	88.5%
	>700 kWh	120,026	118,473	124.8	1,650.4	13.2	1,337.0	81.0%
Sub-total BTS1		**2,977,265**	**2,684,846**	**645.2**	**5,844.5**	**9.1**	**5,134.1**	**87.8%**
BTS2	0-200 kWh	167,254	157,688	12.5	134.8	10.8	141.7	105.1%
	201-300 kWh	37,118	36,793	9.1	92.9	10.2	89.4	96.3%
	301-700 kWh	72,465	71,926	33.2	384.8	11.6	348.5	90.6%
	>700 kWh	54,075	53,660	91.1	1,269.5	13.9	1,122.0	88.4%
Sub-total BTS2		**330,912**	**320,067**	**145.9**	**1,881.9**	**12.9**	**1,701.6**	**90.4%**
Sub-Total Baja Tensión		**3,308,177**	**3,004,913**	**791.1**	**7,726.4**	**9.8**	**6,835.7**	**88.5%**
Tarifas con Demanda	BTD	12,687	12,652	73.0	1,018.8	14.0	854.4	83.9%
	BTH	229	227	0.6	9.8	15.3	9.3	95.5%
	MT1	14,368	14,250	254.8	2,969.5	11.7	2,962.0	99.7%
	MT2	1,047	1,026	69.8	774.4	11.1	865.3	111.7%
	MTH	676	676	7.7	93.1	12.2	91.8	98.7%
	UNR's	134	134	77.0	670.7	8.7	610.8	91.1%
	BTSVE	68	67	0.0	0.8	0.0	0.3	36.1%
Sub-Total Tar. Demanda		**29,209**	**29,032**	**483.0**	**5,537.0**	**11.5**	**5,394.0**	**97.4%**
Total General		**3,337,386**	**3,033,945**	**1,274.1**	**13,263.4**	**10.4**	**12,229.7**	**92.2%**

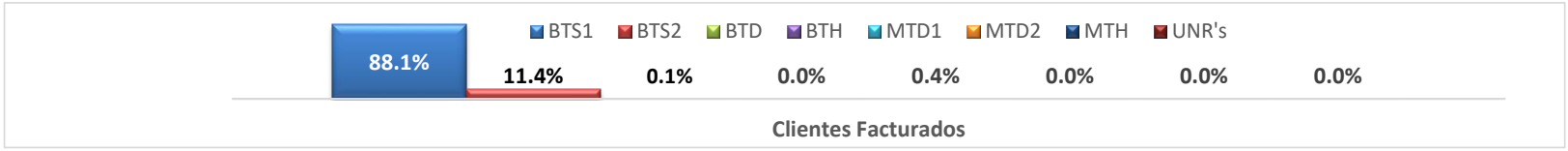


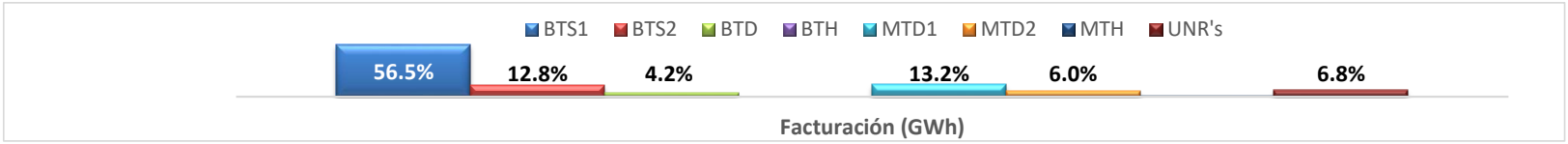


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE ago-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	686,103	648,272	64.1	439.6	6.9	452.9	103.0%
	201-300 kWh	194,371	194,371	47.9	331.5	6.9	331.5	100.0%
	301-700 kWh	260,081	260,081	113.1	1,045.0	9.2	913.5	87.4%
	>700 kWh	40,983	40,983	45.0	624.1	13.9	429.2	68.8%
Sub-total BTS1		**1,181,538**	**1,143,707**	**270.1**	**2,440.1**	**9.0**	**2,127.0**	**87.2%**
BTS2	0-200 kWh	76,560	76,560	6.0	69.8	11.6	70.0	100.2%
	201-300 kWh	17,367	17,367	4.3	45.3	10.5	45.0	99.4%
	301-700 kWh	32,299	32,299	14.9	177.8	12.0	165.9	93.3%
	>700 kWh	21,590	21,590	36.1	521.6	14.5	457.2	87.7%
Sub-total BTS2		**147,816**	**147,816**	**61.3**	**814.6**	**13.3**	**738.2**	**90.6%**
Sub-Total Baja Tensión		**1,329,354**	**1,291,523**	**331.4**	**3,254.7**	**9.8**	**2,865.2**	**88.0%**
Tarifas con Demanda	BTD	1,782	1,782	19.9	280.0	14.1	189.5	67.7%
	BTH	47	47	0.1	2.0	15.3	2.0	99.3%
	MTD1	4,663	4,663	62.9	797.4	12.7	947.0	118.8%
	MTD2	459	459	28.9	339.4	11.7	446.5	131.6%
	MTH	289	289	2.6	33.2	12.8	31.1	93.6%
	UNR's	52	52	32.6	314.4	9.6	240.1	76.4%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		**7,292**	**7,292**	**147.0**	**1,766.5**	**12.0**	**1,856.2**	**105.1%**
Total General		**1,336,646**	**1,298,815**	**478.4**	**5,021.2**	**10.5**	**4,721.4**	**94.0%**

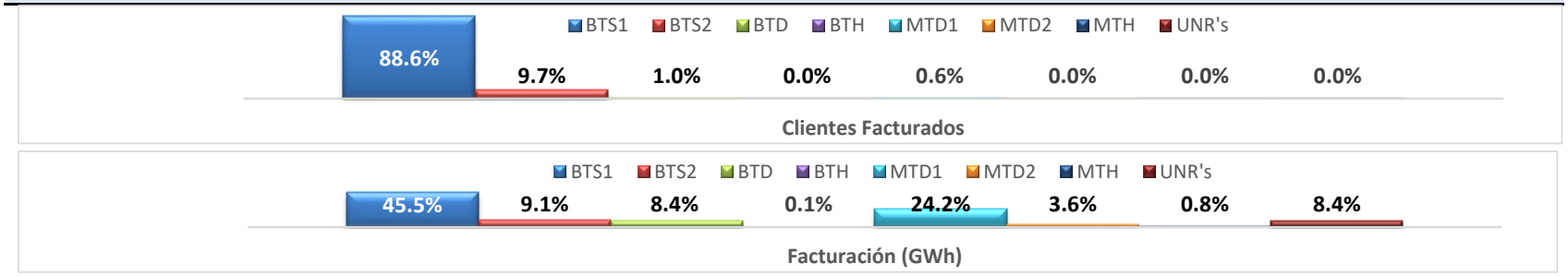




Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

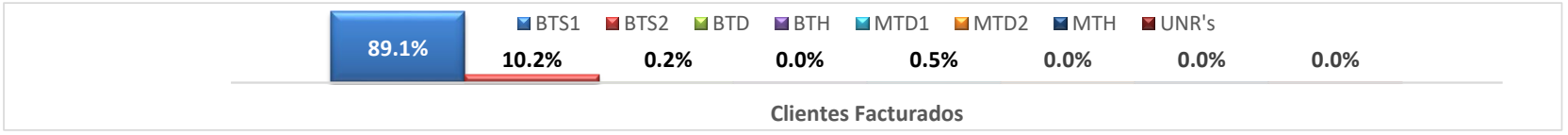
Tarifa EDE ago-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	600,378	439,432	44.9	283.4	6.3	236.7	83.5%
	201-300 kWh	125,861	125,861	31.1	219.1	7.0	188.9	86.2%
	301-700 kWh	183,058	183,058	81.8	747.2	9.1	677.9	90.7%
	>700 kWh	51,936	51,936	50.8	692.0	13.6	687.7	99.4%
Sub-total BTS1		**961,233**	**800,287**	**208.7**	**1,941.6**	**9.3**	**1,791.2**	**92.3%**
BTS2	0-200 kWh	40,883	40,883	3.3	29.1	8.8	34.2	117.6%
	201-300 kWh	9,695	9,695	2.4	23.4	9.7	22.0	94.0%
	301-700 kWh	19,931	19,931	9.3	103.0	11.1	97.9	95.0%
	>700 kWh	17,257	17,257	26.7	369.3	13.8	340.2	92.1%
Sub-total BTS2		**87,766**	**87,766**	**41.7**	**524.8**	**12.6**	**494.3**	**94.2%**
Sub-Total Baja Tensión		**1,048,999**	**888,053**	**250.4**	**2,466.5**	**9.9**	**2,285.5**	**92.7%**
Tarifas con Demanda	BTD	8,873	8,873	38.4	548.1	14.3	499.6	91.2%
	BTH	165	165	0.5	6.9	15.2	6.2	89.9%
	MTD1	5,822	5,822	111.2	1,239.4	11.1	1,138.6	91.9%
	MTD2	255	255	16.4	176.0	10.7	169.8	96.5%
	MTH	302	302	3.8	45.0	12.0	47.1	104.7%
	UNR's	74	74	38.6	308.8	8.0	321.5	104.1%
	BTSVE	57	57	0.0	0.8	0.0	0.3	36.9%
Sub-Total Tar. Demanda		**15,548**	**15,548**	**208.8**	**2,324.9**	**11.1**	**2,183.2**	**93.9%**
Total General		**1,064,547**	**903,601**	**459.1**	**4,791.4**	**10.4**	**4,468.6**	**93.3%**

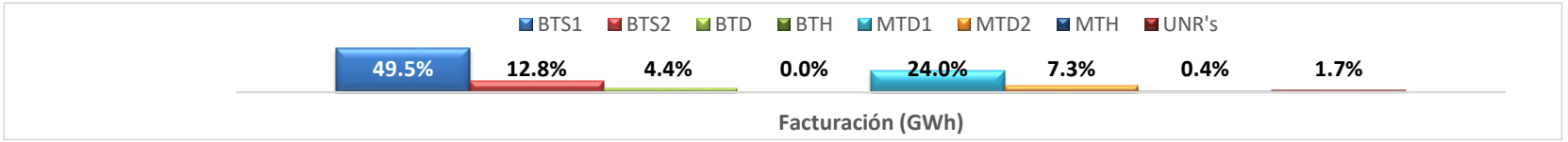


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE ago-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	524,481	438,642	43.4	321.4	7.4	292.5	91.0%
	201-300 kWh	133,981	130,844	31.8	233.4	7.3	201.7	86.4%
	301-700 kWh	148,925	145,812	62.2	573.7	9.2	501.6	87.4%
	>700 kWh	27,107	25,554	29.1	334.3	11.5	220.2	65.9%
Sub-total BTS1		**834,494**	**740,852**	**166.5**	**1,462.7**	**8.8**	**1,215.9**	**83.1%**
BTS2	0-200 kWh	49,811	40,245	3.2	35.9	11.2	37.5	104.5%
	201-300 kWh	10,056	9,731	2.4	24.1	10.2	22.3	92.6%
	301-700 kWh	20,235	19,696	9.0	103.9	11.5	84.7	81.5%
	>700 kWh	15,228	14,813	28.4	378.6	13.4	324.6	85.7%
Sub-total BTS2		**95,330**	**84,485**	**42.9**	**542.5**	**12.6**	**469.1**	**86.5%**
Sub-Total Baja Tensión		**929,824**	**825,337**	**209.4**	**2,005.2**	**9.6**	**1,685.0**	**84.0%**
Tarifas con Demanda	BTD	2,032	1,997	14.8	190.6	12.9	165.3	115.4%
	BTH	17	15	0.1	0.9	16.1	1.2	76.8%
	MTD1	3,883	3,765	80.7	932.7	11.6	876.4	106.4%
	MTD2	333	312	24.5	259.0	10.6	249.0	104.0%
	MTH	85	85	1.3	14.8	11.3	13.6	108.8%
	UNR's	8	8	5.9	47.5	8.1	49.2	96.5%
	BTSVE	11	10	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		**6,369**	**6,192**	**127.2**	**1,445.6**	**11.4**	**1,354.7**	**106.7%**
Total General		**936,193**	**831,529**	**336.6**	**3,450.8**	**10.3**	**3,039.7**	**88.1%**





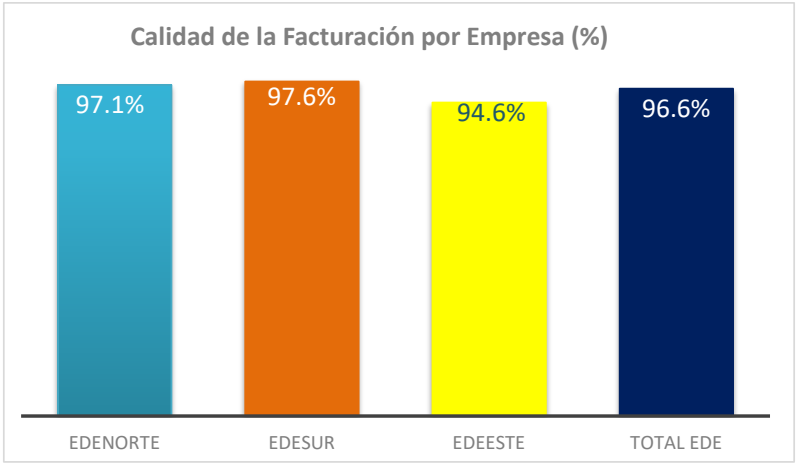
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

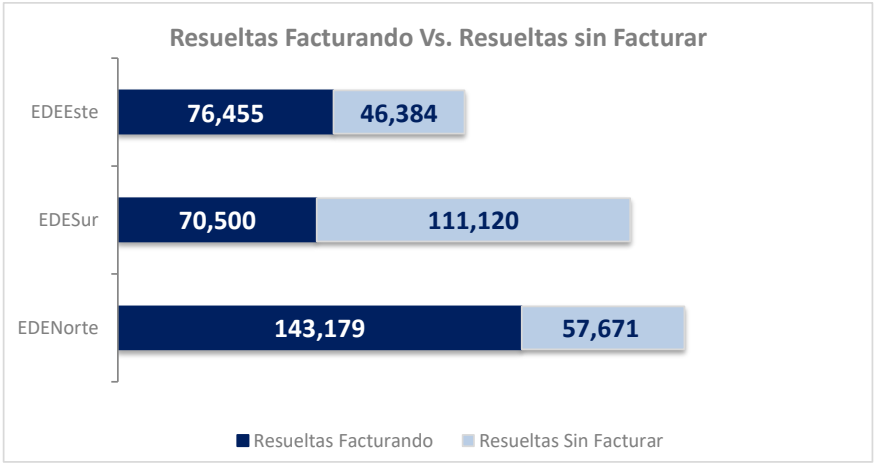
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **ago-26**

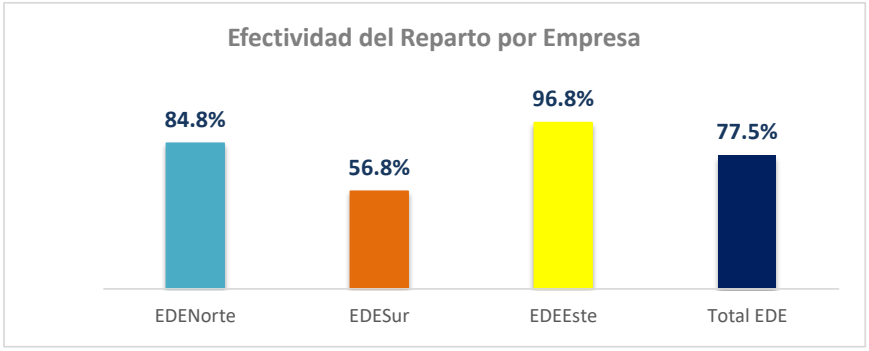
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,271,420	37,015	97.1%
EDESur	882,312	21,289	97.6%
EDEEste	788,872	42,657	94.6%
Total EDE	**2,942,604**	**100,961**	**96.6%**

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESur	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	201,086	181,621	122,839	505,546
Resueltas Facturando	143,179	70,500	76,455	290,134
Resueltas Sin Facturar	57,671	111,120	46,384	215,175
% Resueltos sin Facturar	**28.7%**	**61.2%**	**37.8%**	**42.6%**





Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,277,375	1,083,068	84.8%
EDESur	797,346	453,123	56.8%
EDEEste	371,682	359,782	96.8%
Total EDE	**2,446,403**	**1,895,973**	**77.5%**



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

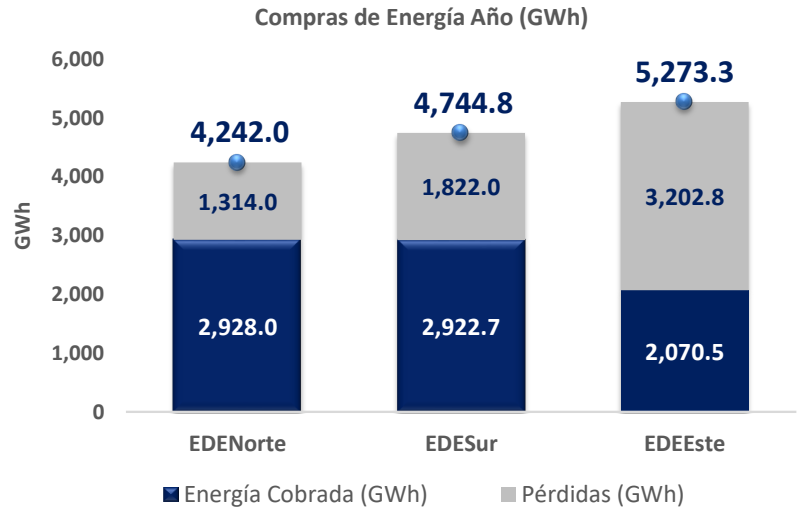
Cobros por Sector

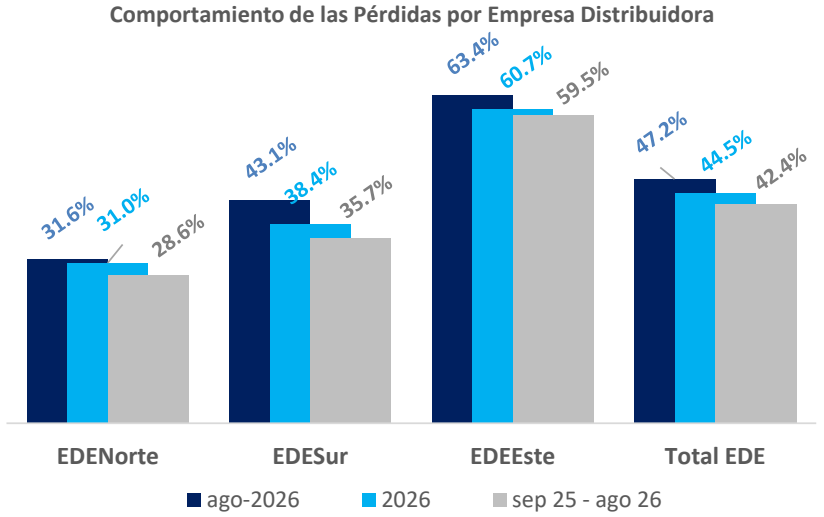
Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



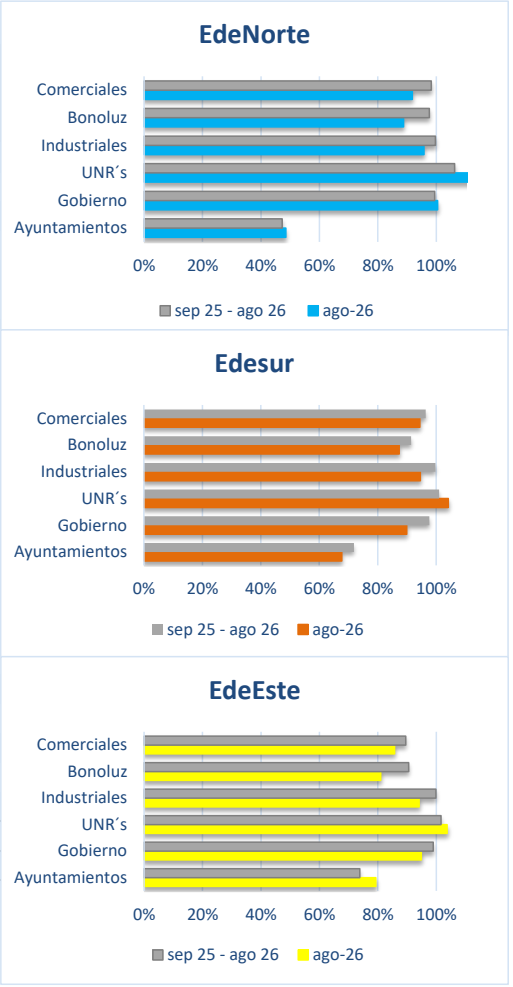


	Mes: **ago-2026**				Acumulado: **2026**				Año Móvil: **sep 25 - ago 26**			
Empresa	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Cobrada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Cobrada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Cobrada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**
EDENorte	657.7	449.8	207.9	31.6%	4,242.0	2,928.0	1,314.0	31.0%	6,339.0	4,524.5	1,814.5	28.6%
EDESur	719.5	409.1	310.4	43.1%	4,744.8	2,922.7	1,822.0	38.4%	7,134.9	4,586.3	2,548.6	35.7%
EDEEste	810.2	296.5	513.7	63.4%	5,273.3	2,070.5	3,202.8	60.7%	7,851.4	3,181.6	4,669.7	59.5%
Total EDE	**2,187.4**	**1,155.4**	**1,032.0**	**47.2%**	**14,260.0**	**7,921.2**	**6,338.8**	**44.5%**	**21,325.3**	**12,292.5**	**9,032.9**	**42.4%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

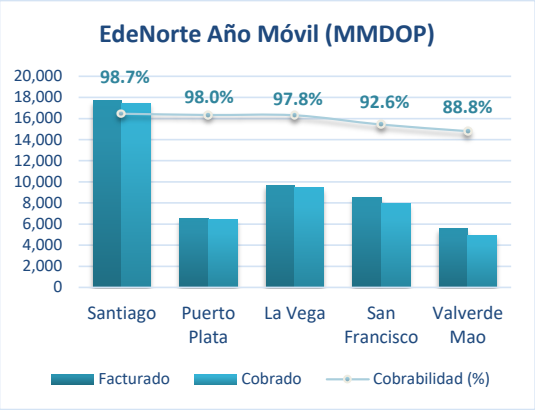
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

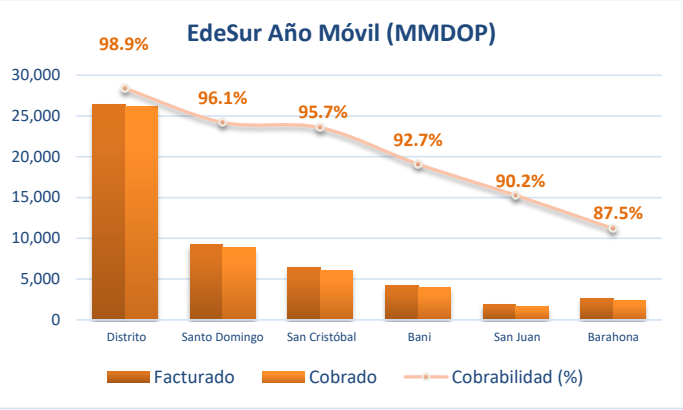
Empresa| Tipo Cliente		Puntual Mes: ago-26			Acumulado Año: 2026			Año Móvil: sep 25 - ago 26		
		Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Residenciales	2,192.2	1,903.6	86.8%	12,299.6	11,491.0	93.4%	18,635.4	18,163.9	97.5%
	Comerciales	716.8	658.1	91.8%	4,528.4	4,354.0	96.1%	6,834.2	6,713.4	98.2%
	Bonoluz	380.1	337.3	88.7%	2,242.1	2,110.5	94.1%	3,380.8	3,299.9	97.6%
	Industriales	818.6	784.2	95.8%	5,770.5	5,822.8	100.9%	9,070.6	9,041.3	99.7%
	UNR´s	314.4	548.2	174.3%	2,187.8	2,410.5	110.2%	3,335.3	3,543.9	106.3%
	Gobierno	383.8	385.4	100.4%	2,833.2	2,784.8	98.3%	4,268.8	4,244.9	99.4%
	Ayuntamientos	*215.3*	*104.5*	48.6%	*1,654.2*	*753.4*	45.5%	*2,479.3*	*1,171.3*	47.2%
Total EDENorte		**5,021.2**	**4,721.4**	**94.0%**	**31,515.7**	**29,727.0**	**94.3%**	**48,004.5**	**46,178.5**	**96.2%**
EDESur	Residenciales	1,881.6	1,761.2	93.6%	11,645.3	10,827.8	93.0%	18,112.2	17,190.1	94.9%
	Comerciales	447.9	423.0	94.4%	3,034.1	2,882.0	95.0%	4,590.6	4,424.7	96.4%
	Bonoluz	231.7	202.4	87.4%	1,440.2	1,291.4	89.7%	2,030.8	1,857.1	91.4%
	Industriales	1,295.9	1,225.7	94.6%	9,429.7	9,335.8	99.0%	14,313.7	14,280.9	99.8%
	UNR´s	308.8	321.5	104.1%	3,021.4	3,069.0	101.6%	4,988.8	5,037.8	101.0%
	Gobierno	500.7	450.2	89.9%	3,609.7	3,462.3	95.9%	5,432.1	5,305.7	97.7%
	Ayuntamientos	*124.9*	*84.6*	67.7%	*917.3*	*632.4*	68.9%	*1,322.0*	*950.2*	71.9%
Total EDESur		**4,791.4**	**4,468.6**	**93.3%**	**33,097.9**	**31,500.8**	**95.2%**	**50,790.2**	**49,046.5**	**96.6%**
EDEEste	Residenciales	1,258.4	1,046.0	83.1%	7,782.0	6,668.2	85.7%	11,811.3	10,406.5	88.1%
	Comerciales	417.9	358.2	85.7%	2,828.0	2,472.0	87.4%	4,199.9	3,759.9	89.5%
	Bonoluz	191.6	155.2	81.0%	1,212.3	1,078.0	88.9%	1,811.1	1,640.1	90.6%
	Industriales	1,001.9	942.8	94.1%	6,989.1	6,850.4	98.0%	10,491.5	10,474.5	99.8%
	UNR´s	47.5	49.2	103.6%	258.5	264.9	102.5%	393.3	399.7	101.6%
	Gobierno	418.4	396.9	94.9%	3,033.5	2,988.0	98.5%	4,586.7	4,536.8	98.9%
	Ayuntamientos	*115.2*	*91.3*	79.3%	*894.3*	*646.2*	72.3%	*1,349.5*	*995.6*	73.8%
Total EDEEste		**3,450.8**	**3,039.7**	**88.1%**	**22,997.7**	**20,967.8**	**91.2%**	**34,643.2**	**32,213.0**	**93.0%**
Total EDE		**13,263.4**	**12,229.7**	**92.2%**	**87,611.3**	**82,195.6**	**93.8%**	**133,437.9**	**127,438.1**	**95.5%**

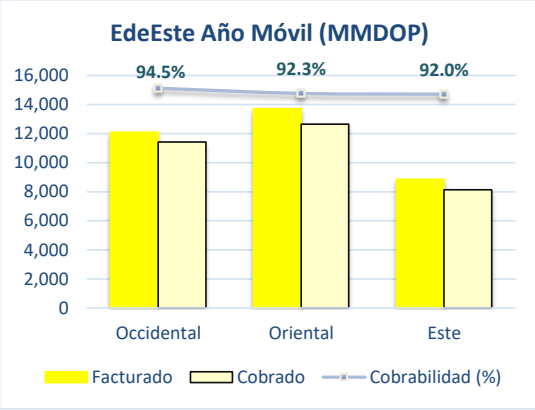


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial







Puntual Mes: **ago-26** | Acumulado: **2026** | Año Móvil: **sep 25 - ago 26**

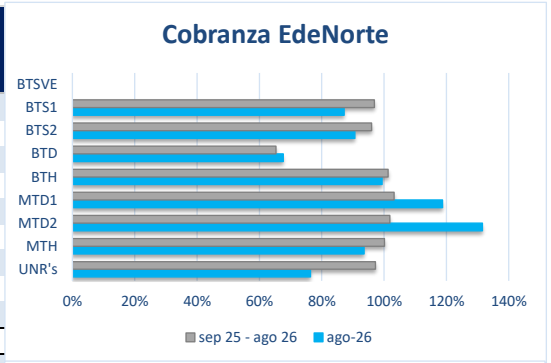
Empresa	Sector	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,861.8	1,681.7	90.3%	11,447.0	11,242.9	98.2%	17,688.6	17,462.9	98.7%
	Puerto Plata	661.4	608.3	92.0%	4,288.6	4,129.2	96.3%	6,531.1	6,401.3	98.0%
	La Vega	1,023.1	946.2	92.5%	6,411.8	6,192.1	96.6%	9,657.6	9,447.9	97.8%
	San Francisco	885.4	952.4	107.6%	5,629.5	5,036.6	89.5%	8,541.3	7,905.5	92.6%
	Valverde Mao	589.5	532.8	90.4%	3,738.9	3,126.2	83.6%	5,585.8	4,960.9	88.8%
Total EDENorte		**5,021.2**	**4,721.4**	**94.0%**	**31,515.7**	**29,727.0**	**94.3%**	**48,004.5**	**46,178.5**	**96.2%**
EDESur	Distrito	2,442.9	2,346.4	96.0%	16,983.7	16,557.3	97.5%	26,445.0	26,157.7	98.9%
	Santo Domingo	876.5	819.9	93.5%	5,994.0	5,682.0	94.8%	9,202.6	8,846.8	96.1%
	San Cristóbal	603.8	549.4	91.0%	4,158.7	3,973.2	95.5%	6,364.3	6,091.3	95.7%
	Bani	414.5	370.3	89.3%	2,869.5	2,611.3	91.0%	4,217.4	3,910.9	92.7%
	San Juan	185.8	162.0	87.2%	1,274.2	1,128.3	88.5%	1,878.4	1,694.0	90.2%
	Barahona	267.8	220.6	82.4%	1,817.7	1,548.6	85.2%	2,682.4	2,345.9	87.5%
Total EDESur		**4,791.4**	**4,468.6**	**93.3%**	**33,097.9**	**31,500.8**	**95.2%**	**50,790.2**	**49,046.5**	**96.6%**
EDEEste	Occidental	1,185.8	1,067.9	90.1%	7,974.7	7,418.7	93.0%	12,083.5	11,421.8	94.5%
	Oriental	1,379.7	1,200.3	87.0%	9,123.4	8,205.4	89.9%	13,710.3	12,652.5	92.3%
	Este	885.3	771.5	87.1%	5,899.7	5,343.8	90.6%	8,849.4	8,138.7	92.0%
Total EDEEste		**3,450.8**	**3,039.7**	**88.1%**	**22,997.7**	**20,967.8**	**91.2%**	**34,643.2**	**32,213.0**	**93.0%**
Total EDE		**13,263.4**	**12,229.7**	**92.2%**	**87,611.3**	**82,195.6**	**93.8%**	**133,437.9**	**127,438.1**	**95.5%**

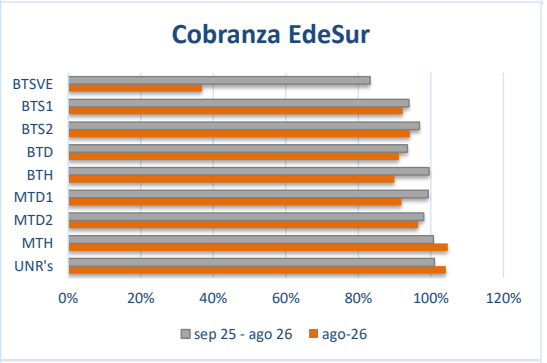
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

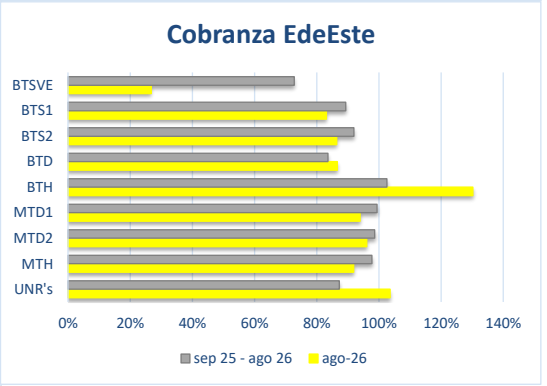
9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: **ago-26** | Acumulado Año: **2026** | Año Móvil: **sep 25 - ago 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	2,440.1	2,127.0	87.2%	13,613.0	12,579.3	92.4%	20,628.8	19,988.8	96.9%
	BTS2	814.6	738.2	90.6%	5,318.5	5,008.2	94.2%	8,089.9	7,768.0	96.0%
	BTD	280.0	189.5	67.7%	2,142.2	1,363.4	63.6%	3,223.6	2,105.0	65.3%
	BTH	2.0	2.0	99.3%	15.1	15.3	101.1%	23.5	23.8	101.3%
	MTD1	797.4	947.0	118.8%	5,443.2	5,799.5	106.5%	8,491.5	8,766.0	103.2%
	MTD2	339.4	446.5	131.6%	2,568.4	2,636.4	102.6%	3,870.1	3,940.7	101.8%
	MTH	33.2	31.1	93.6%	227.5	222.4	97.7%	341.8	342.3	100.2%
	UNR's	314.4	240.1	76.4%	2,187.8	2,102.6	96.1%	3,335.3	3,243.7	97.3%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte		**5,021.2**	**4,721.42**	**94.0%**	**31,515.7**	**29,727.0**	**94.3%**	**48,004.5**	**46,178.5**	**96.2%**
EDESur	BTS1	1,941.6	1,791.2	92.3%	11,800.9	10,848.2	91.9%	18,196.3	17,101.3	94.0%
	BTS2	524.8	494.3	94.2%	3,618.3	3,463.9	95.7%	5,474.4	5,302.6	96.9%
	BTD	548.1	499.6	91.2%	4,082.5	3,744.1	91.7%	6,141.5	5,745.6	93.6%
	BTH	6.9	6.2	89.9%	48.3	47.6	98.5%	75.6	75.2	99.5%
	MTD1	1,239.4	1,138.6	91.9%	8,860.9	8,686.1	98.0%	13,392.9	13,299.5	99.3%
	MTD2	176.0	169.8	96.5%	1,333.3	1,312.3	98.4%	2,012.6	1,973.7	98.1%
	MTH	45.0	47.1	104.7%	328.2	326.6	99.5%	503.1	506.7	100.7%
	UNR's	308.8	321.5	104.1%	3,021.4	3,069.0	101.6%	4,988.8	5,037.8	101.0%
	BTSVE	0.77	0.28	36.9%	3.86	3.01	78.1%	5.03	4.19	83.3%
EDESur		**4,791.4**	**4,468.62**	**93.3%**	**33,097.9**	**31,500.8**	**95.2%**	**50,790.2**	**49,046.5**	**96.6%**
EDEEste	BTS1	1,462.7	1,215.9	83.1%	9,073.5	7,893.4	87.0%	13,743.0	12,277.9	89.3%
	BTS2	542.5	469.1	86.5%	3,715.7	3,364.3	90.5%	5,550.7	5,105.8	92.0%
	BTD	190.6	165.3	86.7%	1,473.6	1,218.9	82.7%	2,222.6	1,858.1	83.6%
	BTH	0.9	1.2	130.3%	6.7	6.9	104.0%	9.3	9.5	102.6%
	MTD1	932.7	876.4	94.0%	6,384.1	6,254.9	98.0%	9,608.2	9,553.8	99.4%
	MTD2	259.0	249.0	96.1%	1,913.6	1,856.8	97.0%	2,887.0	2,847.5	98.6%
	MTH	14.8	13.6	91.9%	111.5	107.4	96.4%	163.8	160.2	97.8%
	UNR's	47.5	49.2	103.6%	318.7	264.9	83.1%	458.0	399.7	87.3%
	BTSVE	0.06	0.02	26.8%	0.45	0.35	77.8%	0.62	0.45	72.8%
EDEEste		**3,450.8**	**3,039.68**	**88.1%**	**22,997.7**	**20,967.8**	**91.2%**	**34,643.2**	**32,213.0**	**93.0%**
EDE	BTS1	5,844.5	5,134.1	87.8%	34,487.4	31,320.9	90.8%	52,568.1	49,368.0	93.9%
	BTS2	1,881.9	1,701.6	90.4%	12,652.5	11,836.3	93.5%	19,115.0	18,176.4	95.1%
	BTD	1,018.8	854.4	83.9%	7,698.3	6,326.3	82.2%	11,587.7	9,708.7	83.8%
	BTH	9.8	9.3	95.5%	70.1	69.8	99.6%	108.4	108.6	100.2%
	MTD1	2,969.5	2,962.0	99.7%	20,688.2	20,740.5	100.3%	31,492.6	31,619.3	100.4%
	MTD2	774.4	865.3	111.7%	5,815.4	5,805.5	99.8%	8,769.6	8,762.0	99.9%
	MTH	93.1	91.8	98.7%	667.2	656.4	98.4%	1,008.8	1,009.2	100.0%
	UNR's	670.7	610.8	91.1%	5,527.9	5,436.5	98.3%	8,782.1	8,681.2	98.9%
	BTSVE	0.83	0.3	36.1%	4.31	3.37	78.1%	5.65	4.64	82.1%
Total EDE		**13,263.4**	**12,229.7**	**92.2%**	**87,611.3**	**82,195.6**	**93.8%**	**133,437.9**	**127,438.1**	**95.5%**





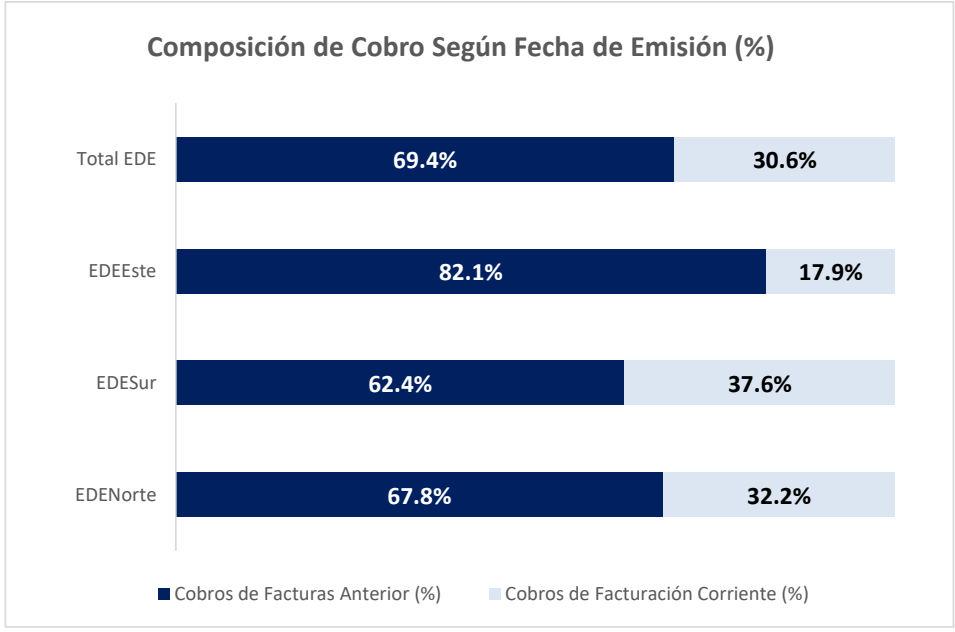


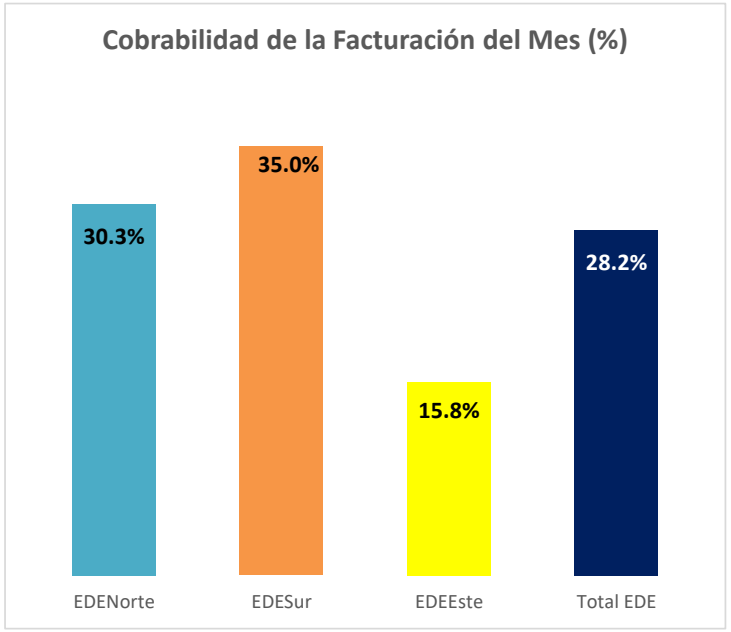
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

Mes: ago-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	5,021.2	3,199.3	1,522.1	4,721.4	67.8%	32.2%	30.3%
EDESur	4,791.4	2,790.0	1,678.7	4,468.6	62.4%	37.6%	35.0%
EDEEste	3,450.8	2,495.1	544.6	3,039.7	82.1%	17.9%	15.8%
Total EDE	**13,263.4**	**8,484.40**	**3,745.3**	**12,229.7**	**69.4%**	**30.6%**	**28.2%**



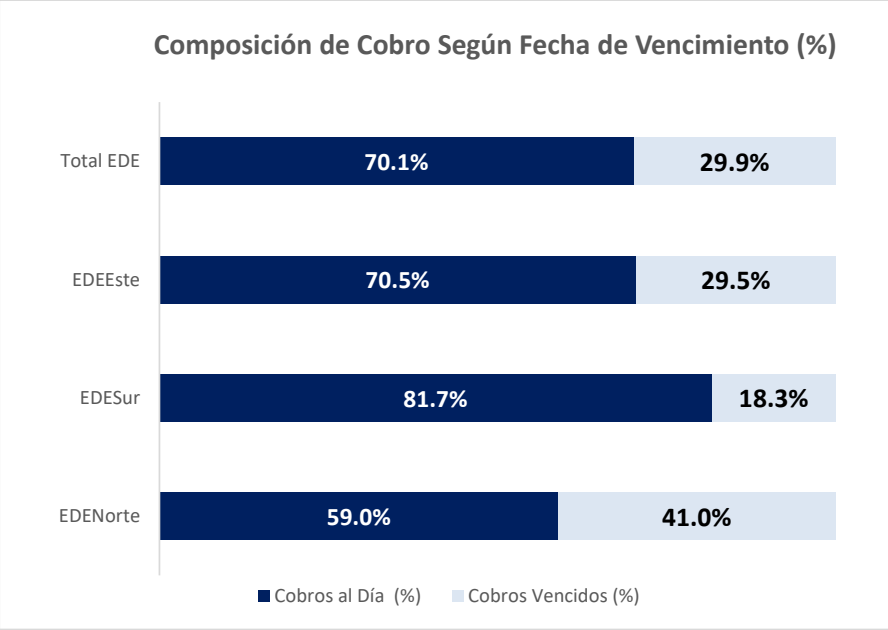


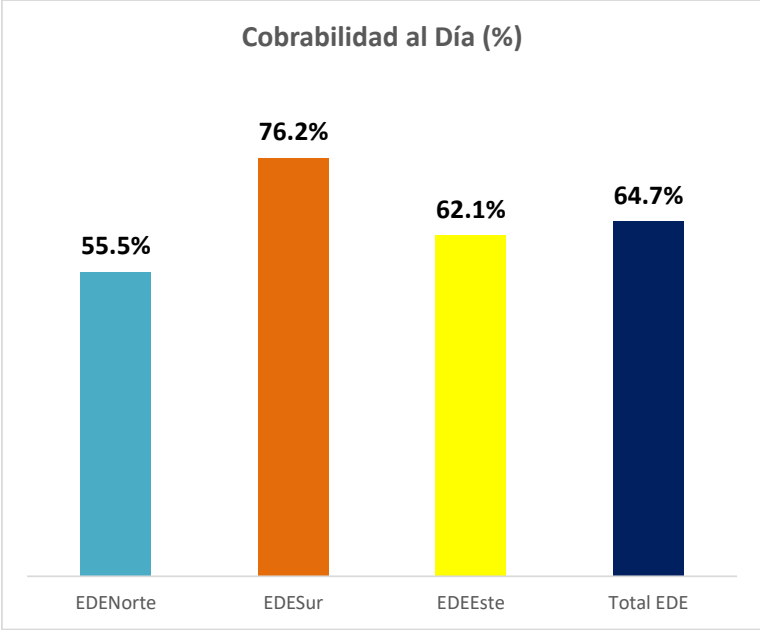
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

Mes: ago-26

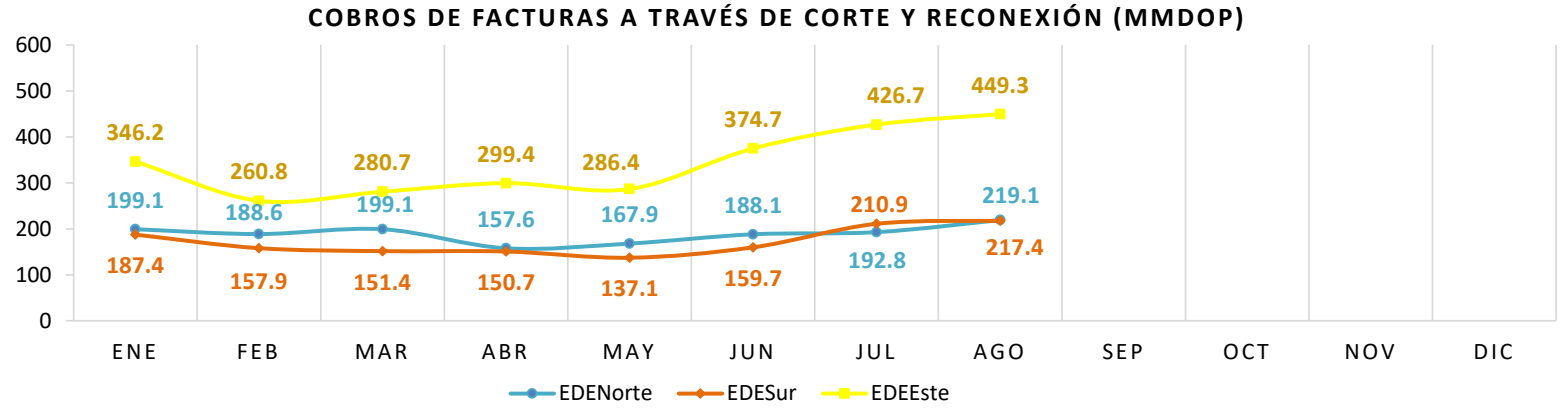
Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MMDOP)	Cobros Al día (MMDOP)	Cobros Vencidos (MMDOP)	Total Cobrado (MMDOP)	Cobros al Día (%)	Cobros Vencidos (%)	Cobrabilidad al Día (%)
EDENorte	5,021.2	2,784.8	1,936.6	4,721.4	59.0%	41.0%	55.5%
EDESur	4,791.4	3,651.0	817.6	4,468.6	81.7%	18.3%	76.2%
EDEEste	3,450.8	2,142.3	897.3	3,039.7	70.5%	29.5%	62.1%
Total EDE	**13,263.4**	**8,578.16**	**3,651.55**	**12,229.7**	**70.1%**	**29.9%**	**64.7%**





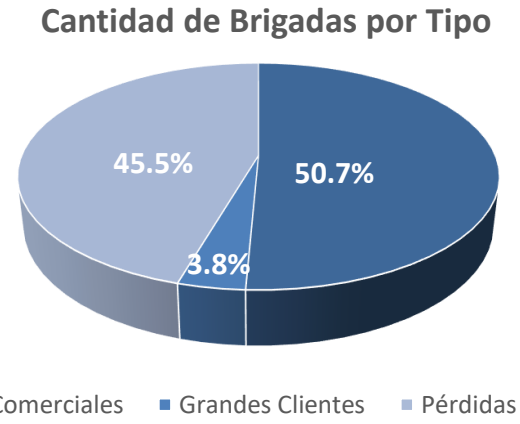
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.6 Cobros por Gestión de Corte (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	219.1					1,512.2
EDESur	187.4	157.9	151.4	150.7	137.1	159.7	210.9	217.4					1,372.4
EDEEste	346.2	260.8	280.7	299.4	286.4	374.7	426.7	449.3					2,724.1
Total EDE	**732.6**	**607.3**	**631.1**	**607.7**	**591.5**	**722.5**	**830.3**	**885.8**					**5,608.8**

Cantidad de Brigadas				
Tipo	**EDENorte**	**EDESur**	**EDEEste**	**Total**
Comerciales	400	383	330	1,113
Grandes Clientes	17	42	25	84
Pérdidas	280	363	355	998
Total EDE's	**697**	**788**	**710**	**2,195**
(%) Brigadas	**31.8%**	**35.9%**	**32.3%**	



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

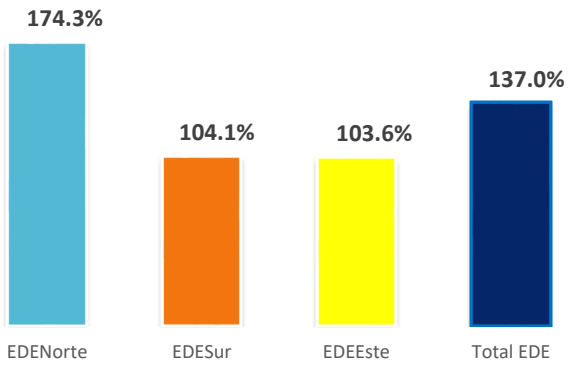
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



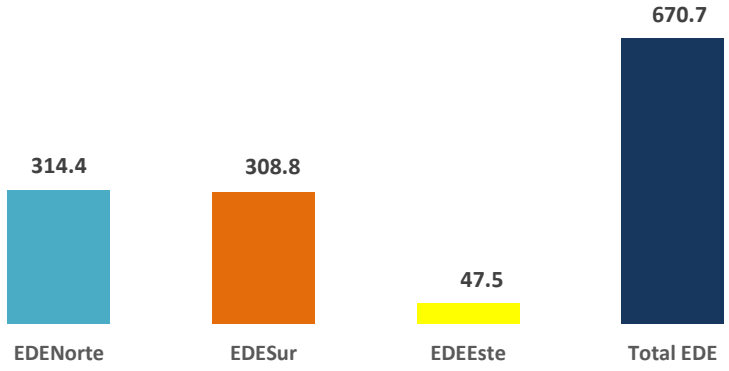
Mes: ago-26

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	32.6	314.4	9.6	548.2	174.3%
EDESur	57	38.6	308.8	8.0	321.5	104.1%
EDEEste	8	5.9	47.5	8.1	49.2	103.6%
Total EDE	**117**	**77.0**	**670.7**	**8.7**	**918.9**	**137.0%**

Cobrabilidad UNR por EDE (%)

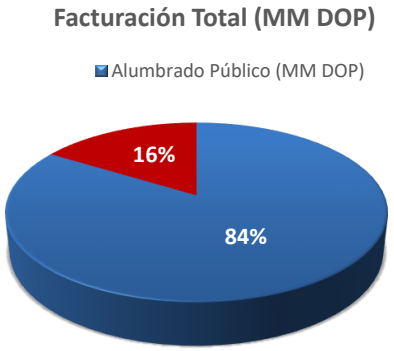


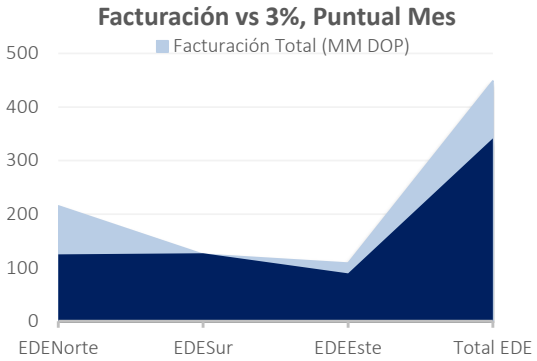
Facturación UNR (MMRD$)

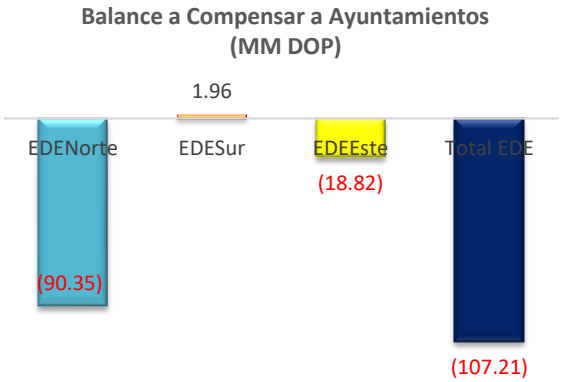


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

11. Conciliaciones Ayuntamientos





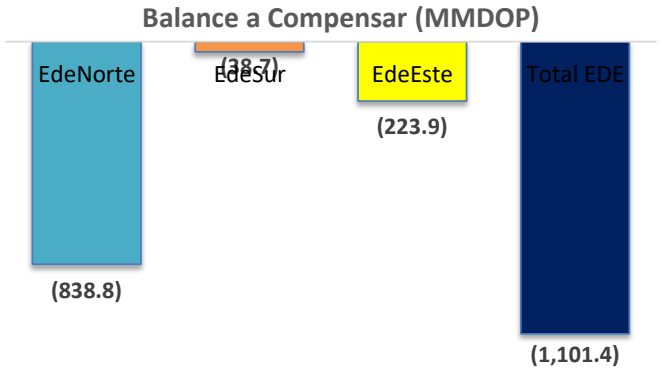


ago-26

	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	176.5	38.8	215.3	4,164.9	124.9	(90.3)
EDESur	112.7	12.2	124.9	4,228.7	126.9	2.0
EDEEste	86.6	21.9	108.4	2,986.6	89.6	(18.8)
Total EDE	**375.8**	**72.9**	**448.6**	**11,380.3**	**341.4**	**(107.2)**

Acumulado: 2026

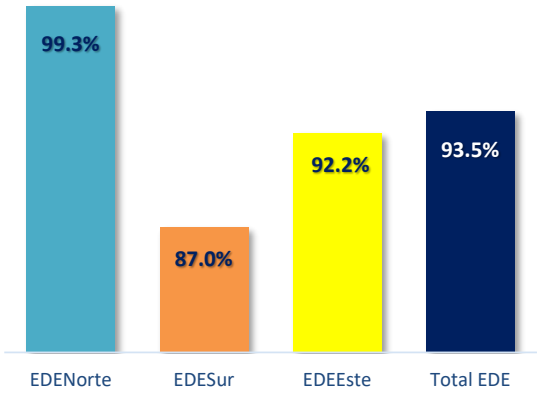
Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% Cobros Corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	1,654.3	815.6	(838.8)
EdeSur	917.3	878.6	(38.7)
EdeEste	845.4	621.4	(223.9)
Total EDE	**3,417.0**	**2,315.6**	**(1,101.4)**



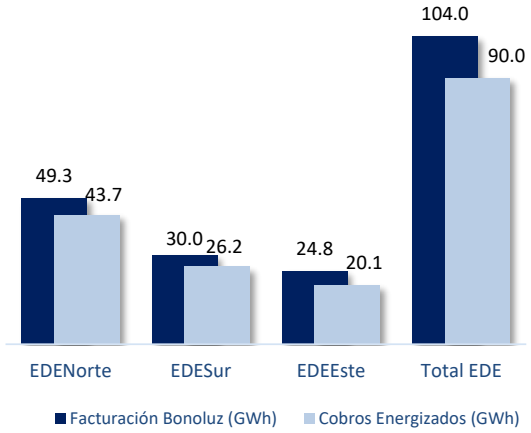
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

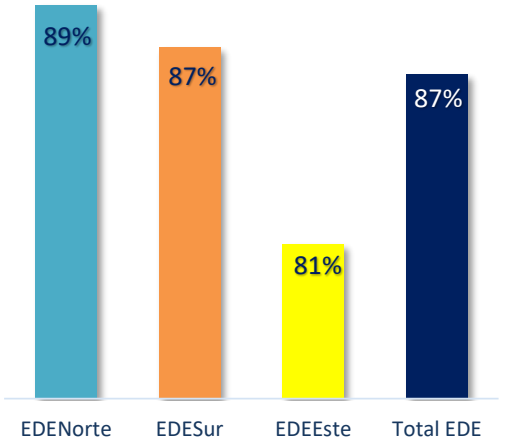
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)

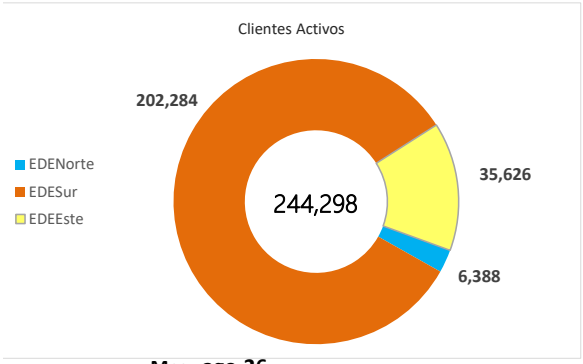


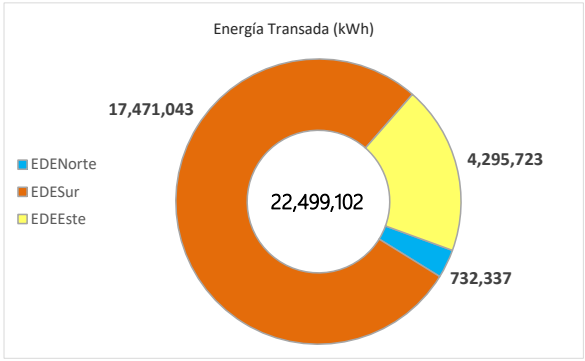
Mes: ago-26

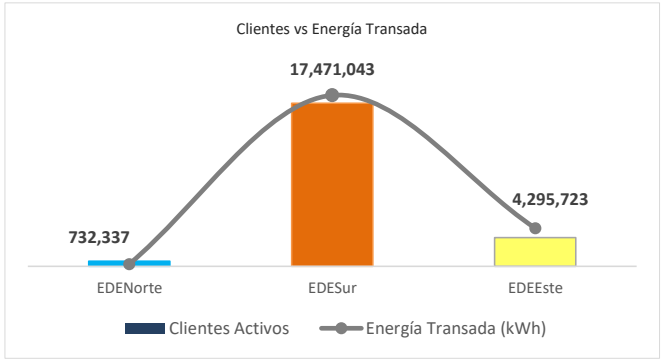
Empresa	Contratos Bonoluz	Contratos Facturados Bonoluz	Contratos Facturados (%)	Facturación Bonoluz (GWh)	Facturación Bonoluz (MM DOP)	Cobros Bonoluz (MM DOP)	Cobros Energizados (GWh)	Índice de Cobranza (%)
EDENorte	254,201	252,536	99.3%	49.3	380.1	337.3	43.7	88.7%
EDESur	199,551	173,565	87.0%	30.0	231.7	202.4	26.2	87.4%
EDEEste	162,072	149,478	92.2%	24.8	191.6	155.2	20.1	81.0%
Total EDE	**615,824**	**575,579**	**93.5%**	**104.0**	**803.4**	**695.0**	**90.0**	**86.5%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



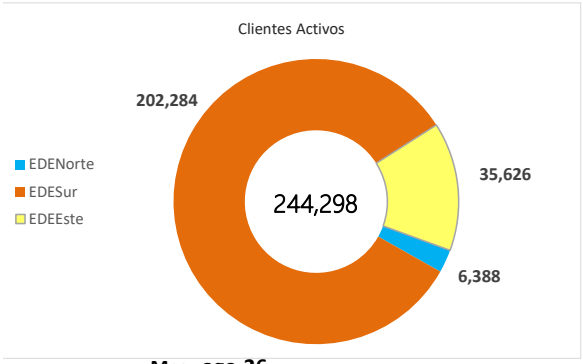


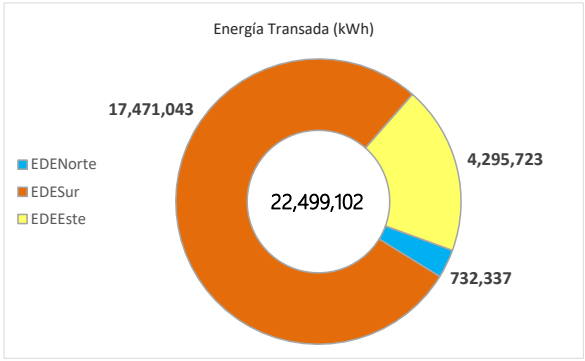


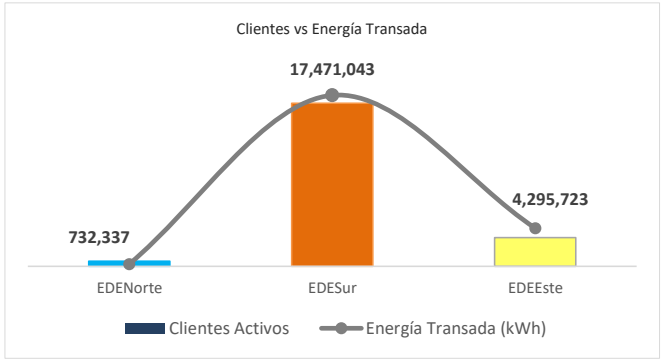
Mes: ago-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	672	172	431	39.9%	31,925.3	235,249.0
	Antonio Guzman	10,932	2,957	4,349	68.0%	533,097.3	3,764,198.5
	Bella Vista	3,692	999	1,608	62.1%	167,314.8	1,168,164.1
	Total EDENorte	**15,296**	**4,128**	**6,388**	**64.6%**	**732,337.4**	**5,167,611.6**
EDESur	AHON101	20,950	3,618	5,446	66.4%	547,848.6	3,690,739.0
	AHON102	8,021	1,334	1,935	68.9%	208,310.2	1,402,591.1
	AHON103	974	169	299	56.5%	24,462.3	163,724.9
	AHON104	22,890	3,777	5,601	67.4%	518,879.8	3,459,366.0
	BANI101	47	11	18	61.1%	1,883.5	12,103.2
	BANI102	1,154	214	640	33.4%	24,069.6	156,328.1
	BANI103	1,840	377	1,064	35.4%	41,959.3	273,732.9
	BANP103	454	104	204	51.0%	11,201	73,711
	BARA105	17	9	31	29.0%	1,421	9,800
	BARA106	3,429	618	1,021	60.5%	90,517	615,305
	BAYO102	4,594	878	2,057	42.7%	117,532	766,677
	CABA101	9,295	1,709	4,594	37.2%	223,686	1,479,733
	CABA102	817	178	547	32.5%	21,680	142,718
	CALB102	200	48	91	52.7%	6,563	42,530
	CNAC701	8	7	59	11.9%	1,696	13,300
	COHE101	25,003	4,430	9,196	48.2%	623,066	4,199,523
	COHE102	1,600	261	306	85.3%	51,079	385,074
	COHE103	4,591	1,075	2,926	36.7%	121,008	763,899
	COHE105	16,955	2,805	4,397	63.8%	441,348	3,089,486
	CSAT101	12,919	2,635	5,329	49.4%	374,978	2,516,924
	CSAT102	11,969	2,303	4,437	51.9%	310,572	2,039,282

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



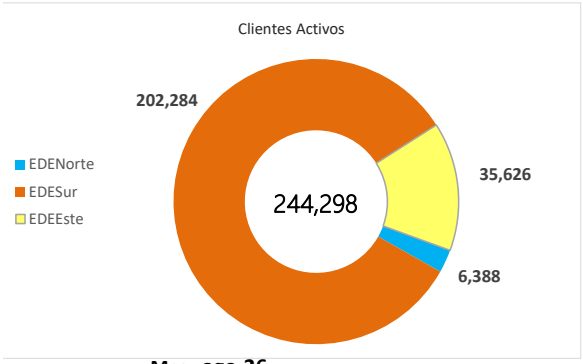


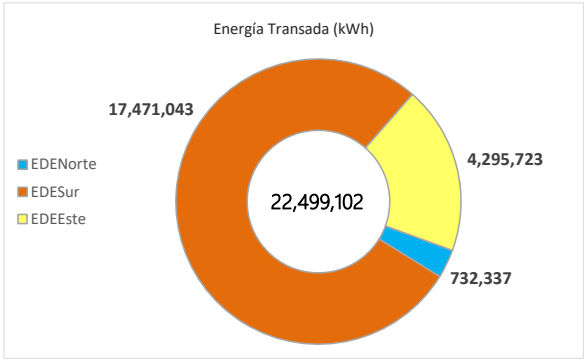


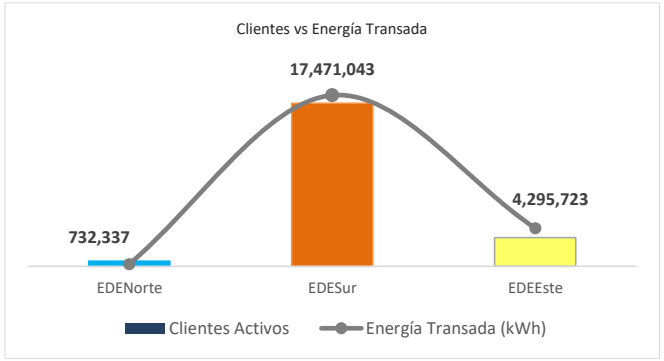
Mes: ago-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	CSAT103	1,584	322	885	36.4%	40,474	257,712
	CUAR101	36,786	4,722	6,164	76.6%	884,875	6,384,279
	CUAR102	12,284	1,451	1,868	77.7%	281,300	2,070,773
	CUAR103	16,254	2,547	3,368	75.6%	385,436	2,643,129
	CUAR104	78,517	10,120	12,729	79.5%	1,810,944	12,886,191
	EMBA101	7,631	1,457	1,914	76.1%	246,754	1,717,216
	EMBA102	3,262	522	622	83.9%	101,833	731,698
	EMBA106	4,732	831	1,212	68.6%	109,088	709,718
	EMBA107	505	64	71	90.1%	14,384	111,024
	EMBA108	125	17	20	85.0%	3,688	27,085
	GRBO101	12,499	2,325	3,855	60.3%	321,955	2,119,626
	GRBO102	33,037	5,117	8,804	58.1%	806,743	5,599,030
	GRBO103	16,510	2,759	4,613	59.8%	417,103	2,819,000
	GRBO104	742	153	246	62.2%	18,761	127,905
	HANU101	8,444	1,490	4,150	35.9%	177,722	1,155,812
	HANU102	4,392	723	1,853	39.0%	98,008	636,082
	HERR105	2,951	646	1,546	41.8%	85,329	549,265
	HERR106	35	6	23	26.1%	1,292	8,775
	HNUV103	11,107	2,282	5,717	39.9%	289,630	1,901,850
	HNUV104	5,585	1,101	2,121	51.9%	144,499	943,791
	JIMA101	0	0	6	0.0%	0.0	0.0
	JUCO101	676	165	622	26.5%	26,427.2	188,132.9
	KDIE101	7,977	1,650	2,732	60.4%	242,796.3	1,625,826.1
	KDIE102	246	86	551	15.6%	10,136.1	63,845.5
	KDIE103	2,526	458	1,069	42.8%	57,971.2	375,153.8

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



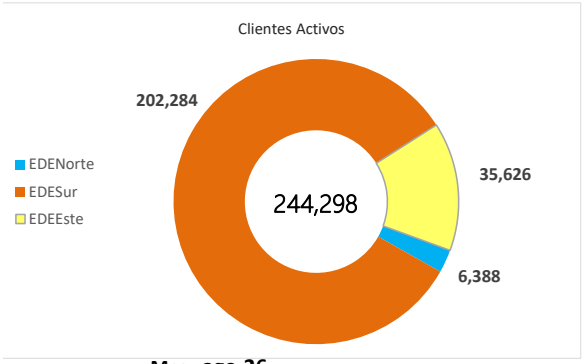


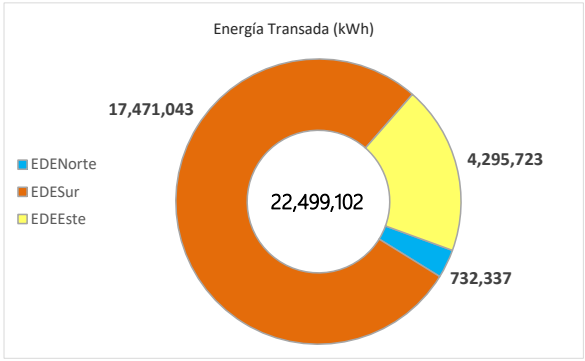


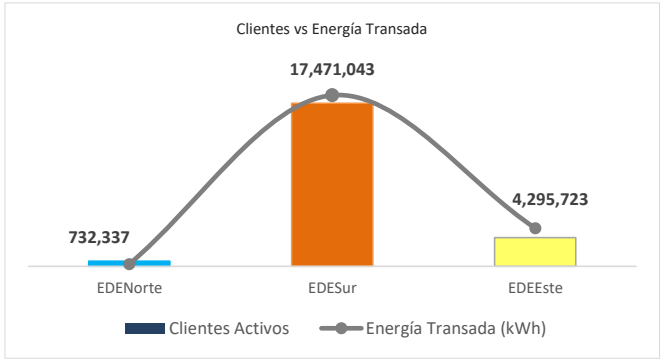
Mes: ago-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	KDIE104	291	82	369	22.2%	9,924.4	62,684.6
	KDIE105	3,766	766	1,644	46.6%	118,860.9	792,111.4
	KDIE107	9,886	2,119	4,511	47.0%	324,585.5	2,176,878.1
	KDIE109	6,099	1,120	2,559	43.8%	146,203.4	972,099.3
	KDIE110	1,271	247	334	74.0%	40,632.6	276,234.6
	LALF101	116	17	52	32.7%	4,354.5	33,738.4
	LALF102	1,200	255	562	45.4%	32,369.3	212,440.9
	LPRA102	11,596	2,001	3,058	65.4%	293,069.7	1,975,963.9
	LPRA103	5,941	1,093	1,709	64.0%	146,306.4	973,534.8
	LPRA104	6,145	932	1,253	74.4%	145,640.8	990,887.6
	LPRA105	4,127	542	714	75.9%	101,117.6	727,259.8
	LPRA106	3,841	688	1,264	54.4%	109,308.1	748,740.4
	LPRA108	627	86	131	65.6%	16,777.8	126,932.0
	LPRA109	3,842	542	698	77.7%	88,260.0	608,898.7
	LPRA110	3,307	663	1,820	36.4%	87,887.9	563,590.0
	MATA101	13,943	1,962	2,481	79.1%	401,797.7	2,980,853.3
	MATA102	40,356	5,367	6,975	76.9%	950,939.2	6,874,804.9
	MATA104	77	11	16	68.8%	2,563.1	17,630.3
	METR102	372	85	121	70.2%	13,735.7	93,584.0
	METR105	2,112	394	694	56.8%	62,764.6	433,402.2
	MVIE101	8,547	1,679	2,946	57.0%	227,252.8	1,499,384.7
	MVIE102	9,625	1,859	4,225	44.0%	248,873.8	1,644,428.2
	MVIE103	4,430	832	1,551	53.6%	120,106.8	792,132.6
	MVIE104	434	84	310	27.1%	9,947.4	65,101.1

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



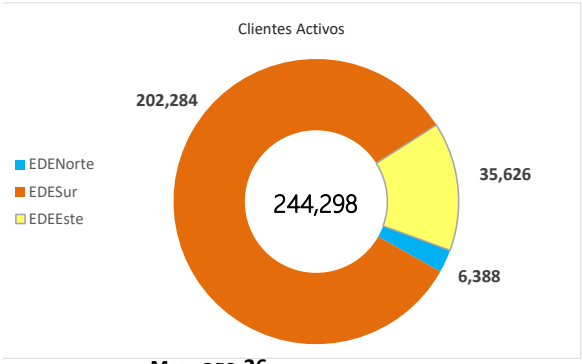


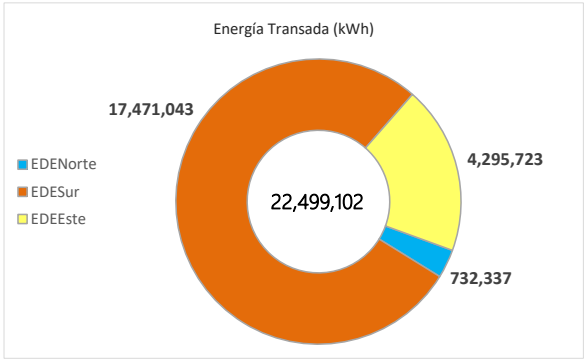


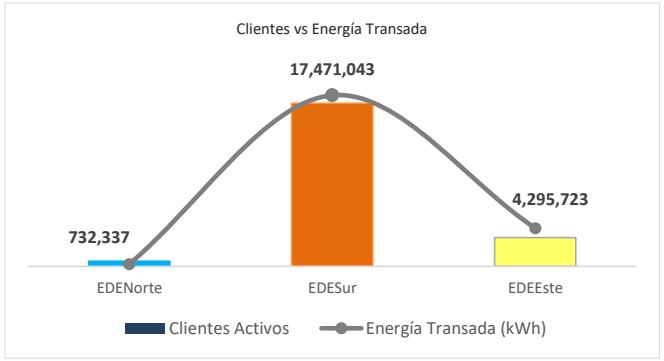
Mes: ago-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	MVIE105	5,617	1,185	2,044	58.0%	162,620.6	1,062,502.2
	MVIE106	75	10	22	45.5%	1,962.8	12,930.3
	MVIE107	1,941	372	667	55.8%	55,033.3	354,569.4
	NEYB102	926	346	561	61.7%	62,785.9	431,574.5
	PALA101	35,364	6,494	12,317	52.7%	834,397.8	5,412,941.1
	PALA102	3,840	836	1,633	51.2%	111,150.3	730,956.3
	PALA103	4,610	856	1,830	46.8%	117,342.7	779,908.6
	PARA102	35	7	9	77.8%	1,048.3	6,790.1
	PARA103	922	152	204	74.5%	28,058.5	207,652.0
	PARA104	183	24	28	85.7%	5,196.2	38,310.7
	PARA107	4,203	773	940	82.2%	146,238.0	1,054,622.7
	PDIV101	8,224	1,574	3,178	49.5%	209,199.9	1,376,846.7
	PIZA103	7	3	17	17.6%	596.8	3,900.0
	RARR101	5,566	1,536	2,212	69.4%	202,967.4	1,390,705.8
	RARR102	310	122	187	65.2%	14,630.3	93,713.5
	SCNO102	3,914	741	1,643	45.1%	94,510.3	606,912.1
	SCNO104	1,581	389	764	50.9%	50,301.8	319,926.8
	UASD101	3,470	457	550	83.1%	94,332	676,917
	UASD103	37	19	29	65.5%	3,362	26,445
	UASD104	659	139	218	63.8%	20,361	140,804
	UASD105	40	13	19	68.4%	1,387	8,621
	UASD106	184	39	53	73.6%	6,174	39,660
	VALT101	19,572	3,544	5,614	63.1%	499,460	3,349,949
	VALT102	11,893	2,241	3,225	69.5%	309,852	2,072,298

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora





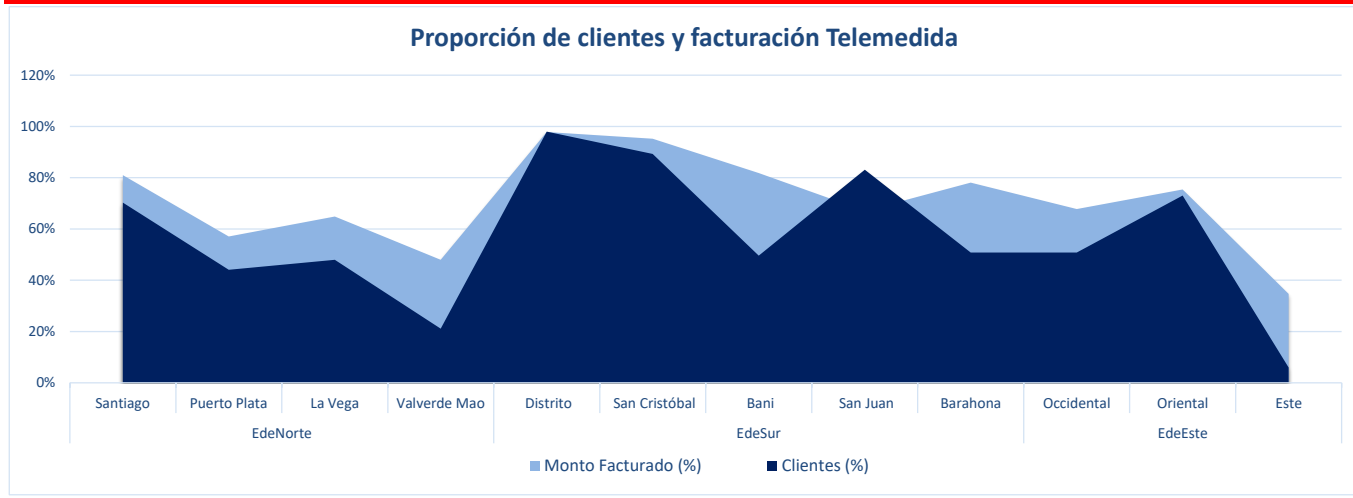


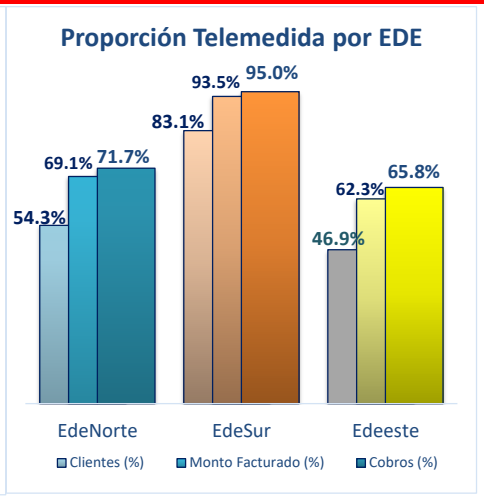
Mes: ago-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	YAGU102	54	12	23	52.2%	1,503	9,450
	YAGU103	26	16	90	17.8%	1,360	8,377
	ZFAL101	7,417	1,669	4,971	33.6%	235,665	1,570,635
	ZFAL102	4,974	994	2,280	43.6%	155,352	1,061,047
	Total EDESur	**683,729**	**115,563**	**202,284**	**57.1%**	**17,471,042.5**	**119,441,747.2**
EDEEste	1120	32,944	8,908	14,781	60.3%	1,476,060	10,302,357
	1130	32,586	7,007	9,450	74.1%	1,428,821	10,462,396
	1210	4,851	1,480	2,605	56.8%	261,060	1,860,316
	1220	22,640	5,762	8,716	66.1%	1,122,457	8,009,243
	1230	61	29	58	50.0%	4,886	34,200
	1320	21	9	16	56.3%	2,439	19,050
	Total EDEEste	**93,103**	**23,195**	**35,626**	**65.1%**	**4,295,722.5**	**30,687,561.6**
Total EDE		**792,128**	**142,886**	**244,298**	**58.5%**	**22,499,102.4**	**155,296,920.4**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora



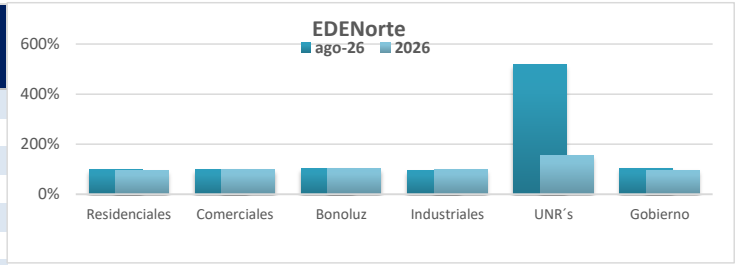


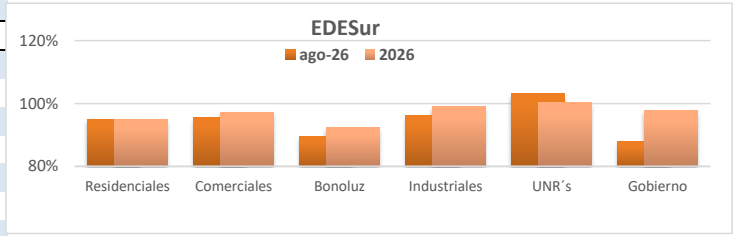
Empresa ago-2026	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemedido (MM DOP)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	445,941	313,651	70.3%	175.8	137.2	78.0%	1,861.8	1,507.9	81.0%	1,681.7	1,375.6	81.8%
	Puerto Plata	165,453	72,958	44.1%	64.1	34.7	54.1%	661.4	377.5	57.1%	608.3	353.9	58.2%
	La Vega	284,624	136,529	48.0%	97.2	59.5	61.2%	1,023.1	663.2	64.8%	946.2	640.3	67.7%
	San Francisco	251,657	149,734	59.5%	85.0	58.9	69.3%	885.4	640.9	72.4%	952.4	753.5	79.1%
	Valverde Mao	151,140	31,974	21.2%	56.2	24.8	44.2%	589.5	282.7	48.0%	532.8	260.7	48.9%
	Total EDENorte	**1,298,815**	**704,846**	**54.3%**	**478.4**	**315.1**	**65.9%**	**5,021.2**	**3,472.2**	**69.1%**	**4,721.4**	**3,384.0**	**71.7%**
EDESur	Distrito	283,244	277,527	98.0%	223.1	217.3	97.4%	2,442.9	2,389.7	97.8%	2,346.4	2,295.2	97.8%
	Santo Domingo	200,687	189,739	94.5%	87.1	83.2	95.5%	876.5	843.6	96.2%	819.9	789.4	96.3%
	San Cristóbal	152,639	136,324	89.3%	62.9	59.5	94.5%	603.8	575.1	95.2%	549.4	535.1	97.4%
	Bani	114,007	72,645	63.7%	40.6	32.1	79.1%	414.5	339.3	81.8%	370.3	321.0	86.7%
	San Juan	85,405	41,284	48.3%	19.4	12.1	62.4%	185.8	124.6	67.0%	162.0	117.0	72.2%
	Barahona	67,619	33,519	49.6%	26.1	19.4	74.4%	267.8	209.1	78.1%	220.6	185.8	84.2%
	Total EDESur	**903,601**	**751,038**	**83.1%**	**459.1**	**423.6**	**92.3%**	**4,791.4**	**4,481.3**	**93.5%**	**4,468.6**	**4,243.6**	**95.0%**
EDEEste	Occidental	258,800	131,530	50.8%	113.8	75.0	65.9%	1,185.8	803.3	67.7%	1,067.9	760.4	71.2%
	Oriental	333,794	243,819	73.0%	136.6	103.2	75.6%	1,379.7	1,040.4	75.4%	1,200.3	950.1	79.2%
	Este	238,935	14,256	6.0%	86.3	27.6	31.9%	885.3	307.4	34.7%	771.5	290.0	37.6%
	Total EDEEste	**831,529**	**389,605**	**46.9%**	**336.6**	**205.8**	**61.1%**	**3,450.8**	**2,151.1**	**62.3%**	**3,039.7**	**2,000.5**	**65.8%**
Total EDE		**3,033,945**	**1,845,489**	**60.8%**	**1,274.1**	**944.5**	**74.1%**	**13,263.4**	**10,104.6**	**76.2%**	**12,229.7**	**9,628.1**	**78.7%**

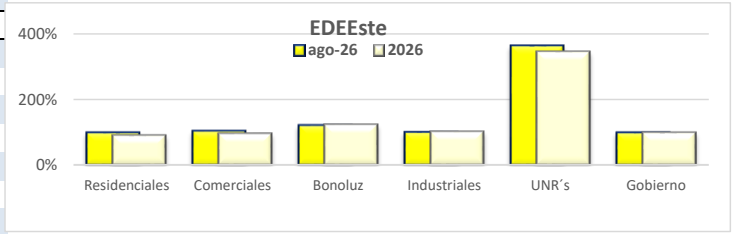
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

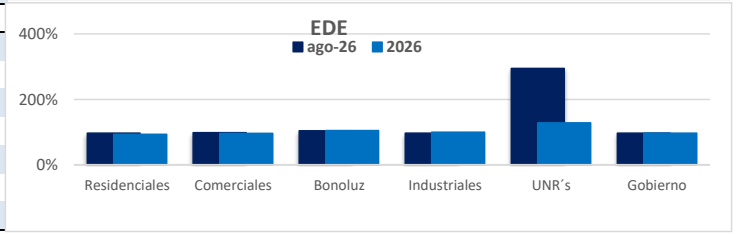
15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Empresa | Tipo Cliente		Mes: ago-26 Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)	Acumulado Año: 2026 Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
EDENorte	Residenciales	913,362	889,105	97.3%	907,867	863,858	95.2%
	Comerciales	123,956	120,678	97.4%	122,286	118,774	97.1%
	Bonoluz	253,631	261,991	103.3%	243,739	246,517	101.1%
	Industriales	8,988	8,570	95.3%	9,194	9,128	99.3%
	UNR´s	105	544	518.1%	99	153	154.5%
	Gobierno	6,626	6,886	103.9%	6,511	6,279	96.4%
	Ayuntamientos	*2,293*	*583*	25.4%	*2,257*	*478*	21.2%
Total EDENorte		**1,308,961**	**1,288,357**	**98.4%**	**1,291,953**	**1,245,187**	**96.4%**
EDESur	Residenciales	646,177	614,017	95.0%	632,409	599,541	94.8%
	Comerciales	84,032	80,264	95.5%	82,156	79,909	97.3%
	Bonoluz	177,416	158,860	89.5%	161,391	148,983	92.3%
	Industriales	10,992	10,573	96.2%	10,945	10,830	98.9%
	UNR´s	125	129	103.2%	138	139	100.4%
	Gobierno	5,502	4,829	87.8%	5,439	5,319	97.8%
	Ayuntamientos	*1,480*	*513*	34.7%	*1,341*	*475*	35.4%
Total EDESur		**925,724**	**869,185**	**93.9%**	**893,820**	**845,195**	**94.6%**
EDEEste	Residenciales	643,123	631,867	98.2%	639,809	575,919	90.0%
	Comerciales	81,850	84,863	103.7%	81,011	77,167	95.3%
	Bonoluz	172,147	207,036	120.3%	155,968	191,300	122.7%
	Industriales	8,531	8,489	99.5%	8,454	8,580	101.5%
	UNR´s	8	29	362.5%	6	20	343.5%
	Gobierno	4,263	4,189	98.3%	4,182	4,113	98.4%
	Ayuntamientos	*2,163*	*2,541*	117.5%	*2,136*	*2,134*	99.9%
Total EDEEste		**912,085**	**939,014**	**103.0%**	**891,565**	**859,233**	**96.4%**
EDE	Residenciales	2,202,662	2,134,989	96.9%	2,180,085	2,039,318	93.5%
	Comerciales	289,838	285,805	98.6%	285,453	275,850	96.6%
	Bonoluz	603,194	627,887	104.1%	561,098	586,799	104.6%
	Industriales	28,511	27,632	96.9%	28,594	28,538	99.8%
	UNR´s	238	702	295.0%	243	312	128.2%
	Gobierno	16,391	15,904	97.0%	16,131	15,711	97.4%
	Ayuntamientos	5,936	3,637	61.3%	5,735	3,087	53.8%
Total EDE		**3,146,770**	**3,096,556**	**98.4%**	**3,077,338**	**2,949,615**	**95.8%**









Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

16. Canales de Pagos

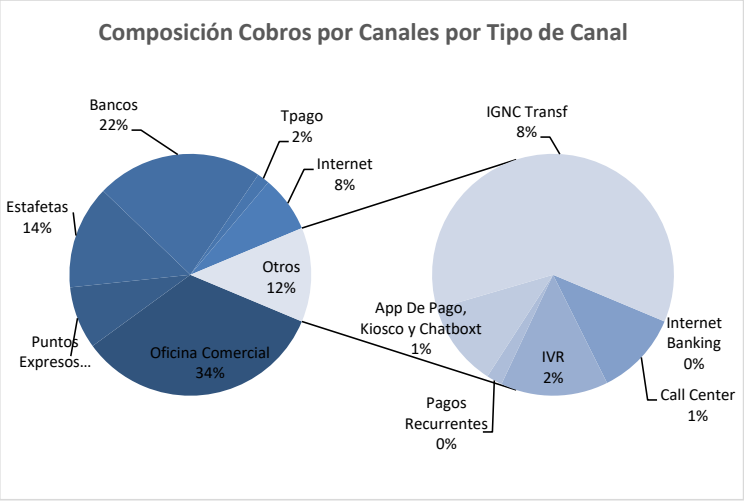
Mes: **ago-26**

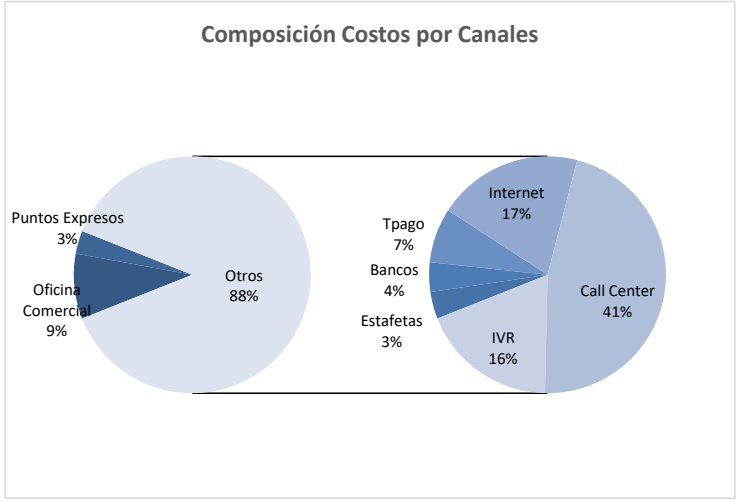
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESur (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,894.7	1,357.7	877.8	4,130.2
Puntos Expresos	732.0	293.2	0.0	1,025.3
Estafetas	852.8	338.4	508.9	1,700.0
Bancos	285.2	1,521.0	929.3	2,735.5
Tpago	100.1	104.2	0.0	204.3
Internet	483.0	169.9	271.2	924.0
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	37.5	36.5	101.1	175.1
IVR	10.8	125.9	86.1	222.9
Pagos Recurrentes	0.0	32.8	0.0	32.8
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	175.8	0.0	175.8
IGNC Transf	325.3	313.3	303.2	941.9
Total General	**4,721.4**	**4,468.6**	**3,077.7**	**12,267.8**

Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESur (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	42.7	221.2	87.4	117.1
Puntos Expresos	42.7	83.9	0.0	42.2
Estafetas	10.0	20.7	11.2	14.0
Bancos	5.5	41.2	11.9	19.5
Tpago	15.0	16.2	0.0	10.4
Internet	10.0	218.9	78.5	102.5
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	13.4	147.8	489.2	216.8
IVR	2.2	164.8	81.3	82.8
Pagos Recurrentes	0.0	148.6	0.0	49.5
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	382.4	0.0	127.5
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	**17.7**	**120.5**	**126.6**	**88.3**





* 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: ago-26

Provincia	Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
EdeNorte	**1,292,429**	**652.4**	**30.0%**	**477.5**	**453.7**	**174.8**	**95.0%**	**26.8%**	**69.5%**
Dajabón	25,717	10.90	0.5%	9.30	8.16	1.6	87.7%	14.6%	**74.9%**
Duarte	121,018	58.09	2.7%	39.63	35.49	18.5	89.5%	31.8%	**61.1%**
Espaillat	69,041	33.38	1.5%	24.02	21.15	9.4	88.0%	28.0%	**63.4%**
La Vega	158,795	74.79	3.4%	53.11	45.78	21.7	86.2%	29.0%	**61.2%**
María Trinidad Sánchez	47,175	28.36	1.3%	16.29	14.52	12.1	89.1%	42.5%	**51.2%**
Monseñor Nouel	59,491	39.51	1.8%	20.67	22.89	18.8	110.7%	47.7%	**57.9%**
Montecristi	37,985	16.08	0.7%	12.12	10.81	4.0	89.2%	24.6%	**67.2%**
Puerto Plata	165,738	77.04	3.5%	65.04	60.04	12.0	92.3%	15.6%	**77.9%**
Hermanas Mirabal	29,653	14.00	0.6%	8.63	7.58	5.4	87.8%	38.3%	**54.1%**
Samaná	18,580	15.16	0.7%	7.29	6.27	7.9	86.0%	51.9%	**41.3%**
Sánchez Ramírez	37,261	21.99	1.0%	13.00	29.85	9.0	229.5%	40.9%	**135.7%**
Santiago	435,125	220.31	10.1%	174.03	159.57	46.3	91.7%	21.0%	**72.4%**
Santiago Rodríguez	25,896	14.84	0.7%	12.85	12.29	2.0	95.6%	13.4%	**82.8%**
Valverde	60,954	27.93	1.3%	21.54	19.33	6.4	89.7%	22.9%	**69.2%**
EdeSur	**903,381**	**714.3**	**32.9%**	**459.0**	**409.0**	**255.3**	**89.1%**	**35.7%**	**57.3%**
Azua	40,959	35.48	1.6%	16.66	14.89	18.8	89.4%	53.0%	**42.0%**
Bahoruco	27,446	26.81	1.2%	9.09	6.91	17.7	76.1%	66.1%	**25.8%**
Barahona	30,872	30.50	1.4%	13.21	10.40	17.3	78.7%	56.7%	**34.1%**
EdeSur: Distrito Nacional	267,104	248.17	11.4%	210.94	192.04	37.2	91.0%	15.0%	**77.4%**
Elías Piña	11,080	3.78	0.2%	2.35	2.01	1.4	85.8%	37.9%	**53.3%**
Independencia	4,342	3.14	0.1%	1.65	1.68	1.5	101.7%	47.5%	**53.4%**
Pedernales	5,102	4.35	0.2%	2.16	2.04	2.2	94.4%	50.3%	**46.9%**
Peravia	59,184	44.24	2.0%	21.14	18.48	23.1	87.4%	52.2%	**41.8%**
San Cristóbal	142,774	112.64	5.2%	59.02	51.71	53.6	87.6%	47.6%	**45.9%**
San José de Ocoa	16,779	5.40	0.2%	3.68	3.45	1.7	93.7%	31.8%	**63.9%**
San Juan	74,654	22.84	1.1%	17.06	15.31	5.8	89.7%	25.3%	**67.0%**
EdeSur: Santo Domingo	223,085	176.90	8.1%	102.02	90.05	74.9	88.3%	42.3%	**50.9%**
EdeEste	**912,085**	**806.2**	**37.1%**	**336.6**	**297.0**	**469.6**	**88.2%**	**58.2%**	**36.8%**
EdeEste: Distrito Nacional	128,929	93.8	4.3%	60.1	55.4	33.8	92.3%	36.0%	**59.1%**
El Seibo	19,585	12.4	0.6%	5.5	4.6	6.9	83.4%	55.7%	**37.0%**
Hato Mayor	27,418	16.2	0.7%	6.8	5.9	9.4	86.7%	58.2%	**36.3%**
La Altagracia	67,025	70.2	3.2%	21.7	19.2	48.5	88.5%	69.1%	**27.3%**
La Romana	59,224	60.8	2.8%	21.9	19.4	38.9	88.5%	64.0%	**31.9%**
Monte Plata	43,066	38.1	1.8%	11.1	10.0	27.0	89.4%	70.8%	**26.1%**
San Pedro de Macorís	68,783	78.7	3.6%	30.4	26.7	48.3	87.7%	61.4%	**33.9%**
EdeEste: Santo Domingo	498,055	436.0	20.1%	179.2	155.9	256.8	87.0%	58.9%	**35.8%**
Total Provincias	**3,107,895**	**2,172.9**	**100.0%**	**1,273.2**	**1,159.7**	**899.7**	**91.1%**	**41.4%**	**53.4%**

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: sep 25 - ago 26

Provincia	Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
EdeNorte	**1,292,429**	**6,291.0**	**29.7%**	**4,690.2**	**4,499.0**	**1,600.8**	**95.9%**	**25.4%**	**71.5%**
Dajabón	25,717	105.6	0.5%	90.63	83.97	15.0	92.7%	14.2%	**79.5%**
Duarte	121,018	569.9	2.7%	394.30	373.61	175.6	94.8%	30.8%	**65.6%**
Espaillat	69,041	324.2	1.5%	233.99	224.23	90.2	95.8%	27.8%	**69.2%**
La Vega	158,795	722.6	3.4%	527.76	500.46	194.9	94.8%	27.0%	**69.3%**
María Trinidad Sánchez	47,175	272.6	1.3%	159.33	150.98	113.3	94.8%	41.6%	**55.4%**
Monseñor Nouel	59,491	378.7	1.8%	196.13	187.00	182.6	95.3%	48.2%	**49.4%**
Montecristi	37,985	153.1	0.7%	117.90	108.42	35.2	92.0%	23.0%	**70.8%**
Puerto Plata	165,738	750.4	3.5%	654.08	623.98	96.4	95.4%	12.8%	**83.1%**
Hermanas Mirabal	29,653	134.7	0.6%	85.40	79.39	49.3	93.0%	36.6%	**58.9%**
Samaná	18,580	163.8	0.8%	88.11	82.94	75.7	94.1%	46.2%	**50.6%**
Sánchez Ramírez	37,261	216.2	1.0%	125.03	133.89	91.2	107.1%	42.2%	**61.9%**
Santiago	435,125	2,097.3	9.9%	1,681.27	1,629.45	416.0	96.9%	19.8%	**77.7%**
Santiago Rodríguez	25,896	145.0	0.7%	132.99	128.10	12.1	96.3%	8.3%	**88.3%**
Valverde	60,954	256.7	1.2%	203.24	192.55	53.4	94.7%	20.8%	**75.0%**
EdeSur	**903,381**	**7,081.9**	**33.4%**	**4,854.7**	**4,584.2**	**2,227.3**	**94.4%**	**31.4%**	**64.7%**
Azua	40,959	346.99	1.6%	178.86	164.71	168.1	92.1%	48.5%	**47.5%**
Bahoruco	27,446	262.20	1.2%	91.11	72.84	171.1	79.9%	65.3%	**27.8%**
Barahona	30,872	294.55	1.4%	137.93	120.79	156.6	87.6%	53.2%	**41.0%**
EdeSur: Distrito Nacional	267,104	2,543.86	12.0%	2,231.41	2,156.73	312.5	96.7%	12.3%	**84.8%**
Elías Piña	11,080	38.02	0.2%	25.09	21.48	12.9	85.6%	34.0%	**56.5%**
Independencia	4,342	28.78	0.1%	16.42	16.49	12.4	100.4%	42.9%	**57.3%**
Pedernales	5,102	35.81	0.2%	18.74	18.08	17.1	96.5%	47.7%	**50.5%**
Peravia	59,184	417.37	2.0%	212.62	195.73	204.7	92.1%	49.1%	**46.9%**
San Cristóbal	142,774	1,135.55	5.4%	657.03	616.93	478.5	93.9%	42.1%	**54.3%**
San José de Ocoa	16,779	50.06	0.2%	35.87	34.35	14.2	95.8%	28.3%	**68.6%**
San Juan	74,654	226.46	1.1%	174.23	161.33	52.2	92.6%	23.1%	**71.2%**
EdeSur: Santo Domingo	223,085	1,702.26	8.0%	1,075.35	1,004.73	626.9	93.4%	36.8%	**59.0%**
EdeEste	**912,085**	**7,839.5**	**37.0%**	**3,421.2**	**3,212.9**	**4,418.4**	**93.9%**	**56.4%**	**41.0%**
EdeEste: Distrito Nacional	128,929	923.2	4.4%	583.3	576.4	339.9	98.8%	36.8%	**62.4%**
El Seibo	19,585	111.6	0.5%	51.2	46.3	60.4	90.4%	54.1%	**41.5%**
Hato Mayor	27,418	149.5	0.7%	68.0	63.7	81.4	93.6%	54.5%	**42.6%**
La Altagracia	67,025	690.0	3.3%	225.1	206.8	464.9	91.8%	67.4%	**30.0%**
La Romana	59,224	585.6	2.8%	221.1	211.7	364.5	95.7%	62.2%	**36.1%**
Monte Plata	43,066	381.7	1.8%	117.9	108.3	263.8	91.9%	69.1%	**28.4%**
San Pedro de Macorís	68,783	767.1	3.6%	308.9	287.5	458.2	93.1%	59.7%	**37.5%**
EdeEste: Santo Domingo	498,055	4,230.8	19.9%	1,845.5	1,712.4	2,385.3	92.8%	56.4%	**40.5%**
Total Provincias	**3,107,895**	**21,212.4**	**100.0%**	**12,966.0**	**12,296.1**	**8,246.4**	**94.8%**	**38.9%**	**58.0%**

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Deuda

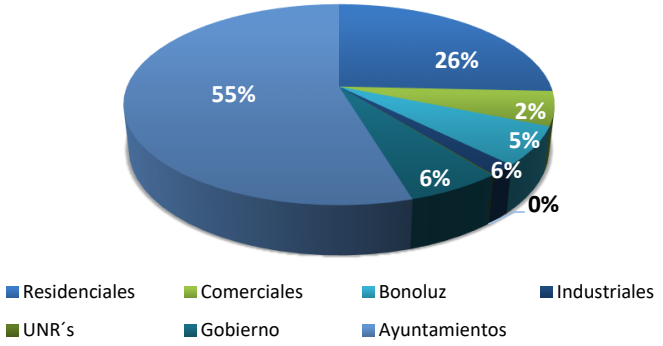
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y Reconexión

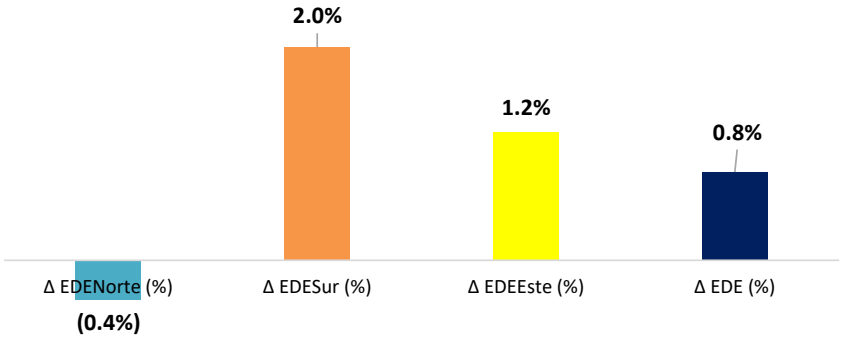
FETE

18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



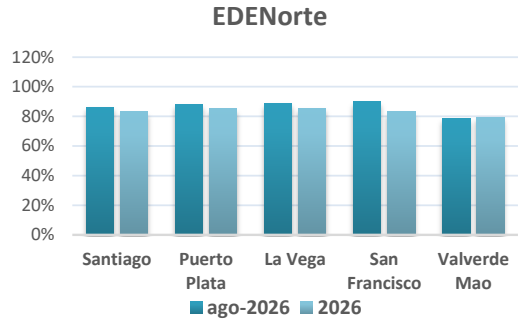
Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes

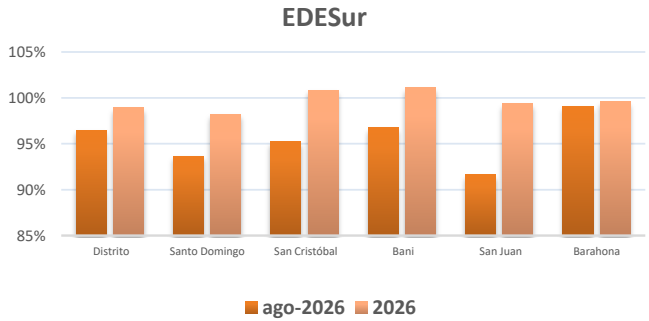


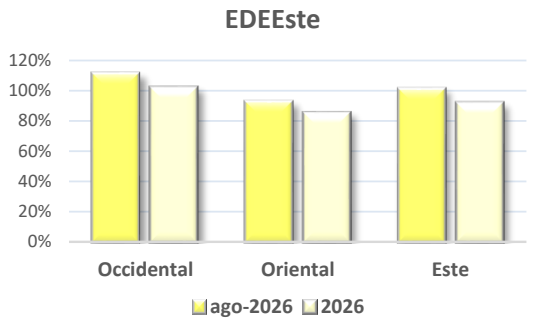
Deuda Inicio del Mes: **jul-26**					Deuda al Final del Mes: **ago-2026**				Movimiento (%)			
Tipo Cliente	**EDENorte (MM DOP)**	**EDESur (MM DOP)**	**EDEEste (MM DOP)**	**Total EDE (MM DOP)**	**EDENorte (MM DOP)**	**EDESur (MM DOP)**	**EDEEste (MM DOP)**	**Total EDE (MM DOP)**	**Δ EDENorte (%)**	**Δ EDESur (%)**	**Δ EDEEste (%)**	**Δ EDE (%)**
Residenciales	999.4	3,411.7	5,137.0	9,548.0	1,008.8	3,463.3	5,236.0	9,708.1	0.9%	1.5%	1.9%	1.7%
Comerciales	253.1	197.7	1,591.0	2,041.9	250.3	210.5	1,620.1	2,080.8	(1.1%)	6.4%	1.8%	1.9%
Bonoluz	45.4	783.5	1,491.0	2,319.9	45.6	789.7	1,514.9	2,350.2	0.4%	0.8%	1.6%	1.3%
Industriales	414.9	202.6	273.4	890.9	171.8	218.5	285.4	675.7	(58.6%)	7.9%	4.4%	(24.2%)
UNR´s	14.2	9.5	13.6	37.3	10.1	12.1	13.6	35.8	(28.3%)	26.6%	0.0%	(3.9%)
Gobierno	248.9	70.2	1,852.0	2,171.1	330.2	92.4	1,855.3	2,277.9	32.7%	31.6%	0.2%	4.9%
Ayuntamientos	*11,140.7*	*3,671.7*	*5,626.0*	20,438.5	*11,251.5*	*3,724.7*	*5,647.6*	20,623.8	1.0%	1.4%	0.4%	0.9%
Total EDE	**13,116.59**	**8,347.0**	**15,984.0**	**37,447.6**	**13,068.3**	**8,511.1**	**16,173.0**	**37,752.4**	**(0.4%)**	**2.0%**	**1.2%**	**0.8%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector







Mes: **ago-2026**

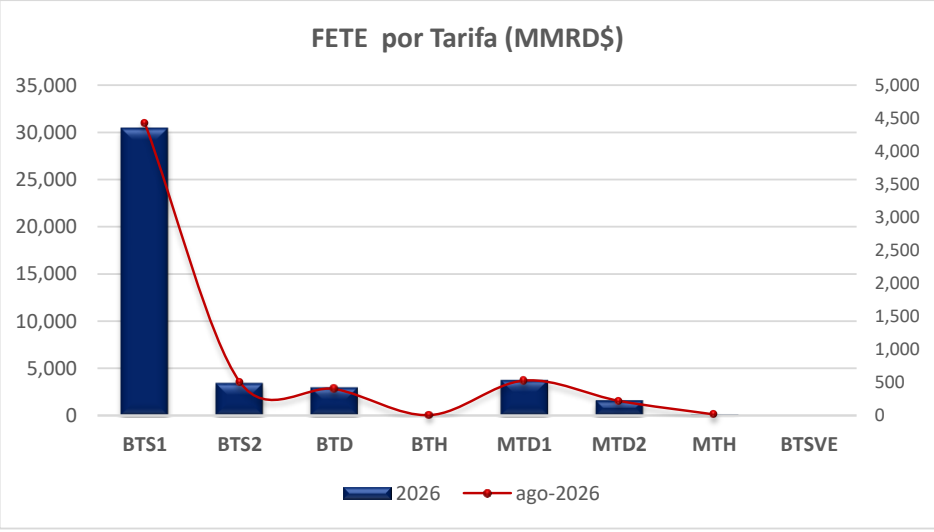
Acumulado Año: **2026**

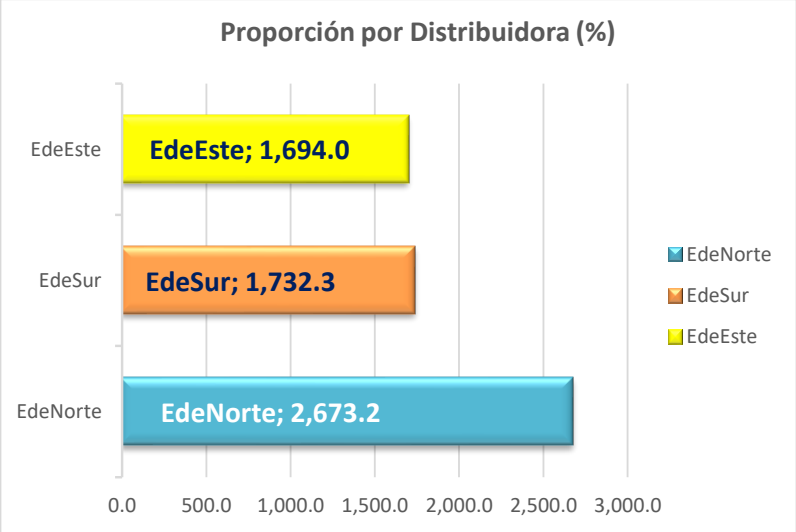
Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	12,776	10,995	86.1%	249,821	207,583	83.1%
	Puerto Plata	8,230	7,249	88.1%	107,070	91,096	85.1%
	La Vega	14,347	12,770	89.0%	110,829	94,514	85.3%
	San Francisco	15,924	14,296	89.8%	150,644	125,304	83.2%
	Valverde Mao	10,623	8,348	78.6%	82,150	65,297	79.5%
Total EDENorte		**61,900**	**53,658**	**86.7%**	**700,514**	**583,794**	**83.3%**
EDESur	Distrito	14,761	14,244	96.5%	94,233	93,214	98.9%
	Santo Domingo	13,817	12,936	93.6%	100,544	98,746	98.2%
	San Cristóbal	9,905	9,433	95.2%	71,477	72,046	100.8%
	Bani	8,180	7,915	96.8%	61,162	61,832	101.1%
	San Juan	7,025	6,435	91.6%	52,149	51,827	99.4%
	Barahona	4,785	4,741	99.1%	40,435	40,268	99.6%
Total EDESur		**58,473**	**55,704**	**95.3%**	**420,000**	**417,933**	**99.5%**
EDEEste	Occidental	24,079	26,745	111.1%	169,049	172,333	101.9%
	Oriental	38,846	36,002	92.7%	267,710	228,438	85.3%
	Este	29,824	30,124	101.0%	210,485	193,481	91.9%
Total EDEEste		**92,749**	**92,871**	**100.1%**	**647,244**	**594,252**	**91.8%**
Total EDE		**213,122**	**202,233**	**94.9%**	**1,767,758**	**1,595,979**	**90.3%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

Tarifa	ago-2026 EDENORTE (MM DOP)	ago-2026 EDESUR (MM DOP)	ago-2026 EDEESTE (MM DOP)	ago-2026 Total EDE (MM DOP)	Acumulado Año: 2026 EDENORTE (MM DOP)	Acumulado Año: 2026 EDESUR (MM DOP)	Acumulado Año: 2026 EDEESTE (MM DOP)	Acumulado Año: 2026 Total EDE (MMDOP)
BTS1	2,079.2	1,294.1	1,048.7	4,421.9	14,311.8	9,181.0	6,939.4	30,432.1
BTS2	218.1	124.1	165.2	507.4	1,516.7	910.1	1,009.2	3,436.0
BTD	110.5	198.2	92.2	400.9	795.6	1,553.5	632.0	2,981.1
BTH	1.1	3.6	0.7	5.4	7.3	28.4	5.1	40.8
MTD1	165.2	81.0	282.5	528.6	1,196.5	767.0	1,792.2	3,755.6
MTD2	93.7	27.3	98.8	219.8	725.8	226.6	654.6	1,606.9
MTH	5.5	4.0	5.9	15.4	36.9	32.3	40.7	110.0
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	**2,673.2**	**1,732.3**	**1,694.0**	**6,099.5**	**18,590.6**	**12,698.8**	**11,073.0**	**42,362.4**





Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

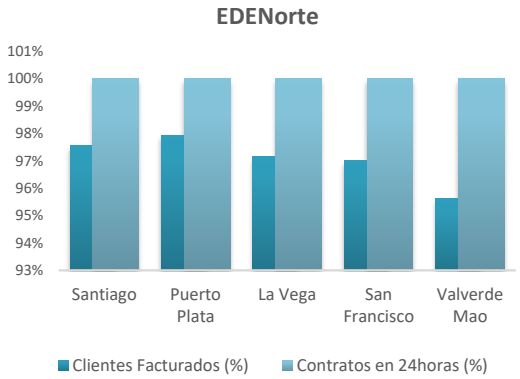
Clientes por Sector

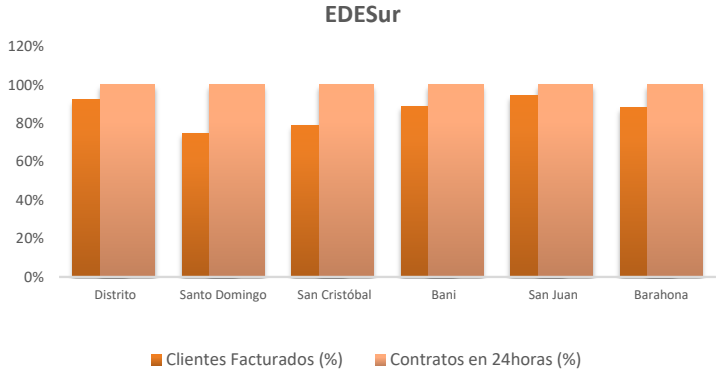
Clientes por Estado Suministro

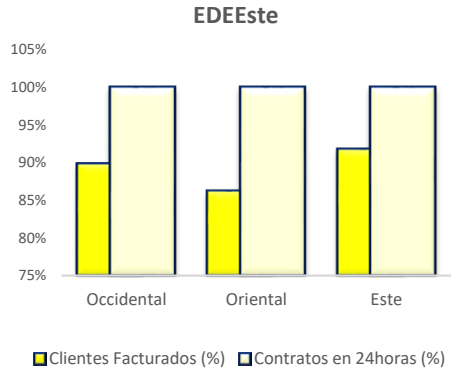
Seguimiento Contratación

Clientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector







Mes: ago-2026

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	457,167	445,941	381,832	445,941	15,358	97.5%	85.6%	100.0%
	Puerto Plata	168,958	165,453	141,552	165,453	3,220	97.9%	85.6%	100.0%
	La Vega	293,000	284,624	236,050	284,624	17,882	97.1%	82.9%	100.0%
	San Francisco	259,465	251,657	206,343	251,657	20,871	97.0%	82.0%	100.0%
	Valverde Mao	158,056	151,140	126,957	151,140	2,713	95.6%	84.0%	100.0%
Total EDENorte		**1,336,646**	**1,298,815**	**1,092,734**	**1,298,815**	**60,044**	**97.2%**	**84.1%**	**100.0%**
EDESur	Distrito	307,223	283,244	256,473	283,244	1,506	92.2%	90.5%	100.0%
	Santo Domingo	268,541	200,687	174,388	200,687	6,940	74.7%	86.9%	100.0%
	San Cristóbal	193,075	152,639	128,080	152,639	14,774	79.1%	83.9%	100.0%
	Bani	128,464	114,007	89,972	114,007	13,008	88.7%	78.9%	100.0%
	San Juan	90,399	85,405	68,840	85,405	5,854	94.5%	80.6%	100.0%
	Barahona	76,845	67,619	45,705	67,619	20,058	88.0%	67.6%	100.0%
Total EDESur		**1,064,547**	**903,601**	**763,458**	**903,601**	**62,140**	**84.9%**	**84.5%**	**100.0%**
EDEEste	Occidental	288,259	258,800	197,053	258,800	46,188	89.8%	76.1%	100.0%
	Oriental	387,326	333,794	258,828	333,794	42,157	86.2%	77.5%	100.0%
	Este	260,608	238,935	186,811	238,935	35,939	91.7%	78.2%	100.0%
Total EDEEste		**936,193**	**831,529**	**642,692**	**831,529**	**124,284**	**88.8%**	**77.3%**	**100.0%**
Total EDE		**3,337,386**	**3,033,945**	**2,498,884**	**3,033,945**	**246,468**	**90.9%**	**82.4%**	**100.0%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

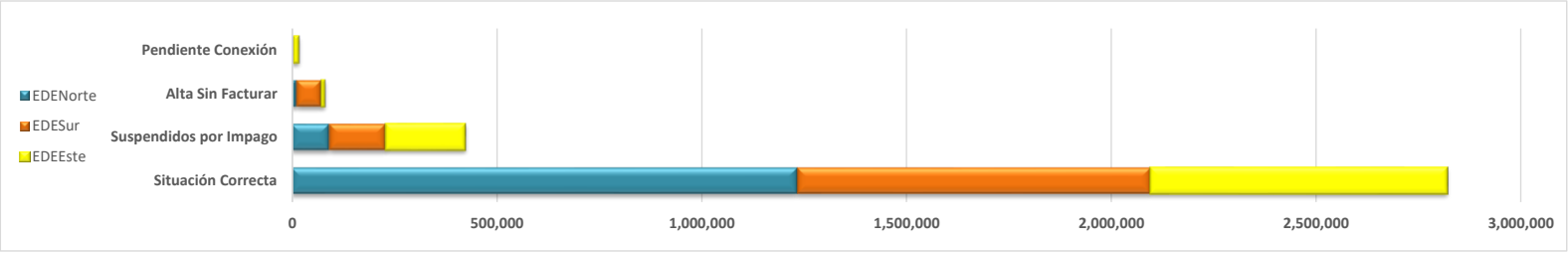
Mes: ago-2026 | **Composición por Estado (%)**

	Empresa | Tipo Cliente	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
EDENorte	Residenciales	852,073	74,973	10,316	765	938,127	90.8%	8.0%	1.1%	0.1%
	Comerciales	116,506	8,698	1,098	117	126,419	92.2%	6.9%	0.9%	0.1%
	Bonoluz	246,016	7,853	329	3	254,201	96.8%	3.1%	0.1%	0.0%
	Industriales	8,766	156	21	6	8,949	98.0%	1.7%	0.2%	0.1%
	UNR´s	50	2	0	0	52	96.2%	3.8%	0.0%	0.0%
	Gobierno	6,508	53	43	7	6,611	98.4%	0.8%	0.7%	0.1%
	Ayuntamientos	2,243	32	12	0	2,287	98.1%	1.4%	0.5%	0.0%
	Total EDENorte	**1,232,162**	**91,767**	**11,819**	**898**	**1,336,646**	**92.2%**	**6.9%**	**0.9%**	**0.1%**
EDESur	Residenciales	607,601	93,108	50,269	3,674	754,652	80.5%	12.3%	6.7%	0.5%
	Comerciales	77,821	11,231	2,903	421	92,376	84.2%	12.2%	3.1%	0.5%
	Bonoluz	159,148	32,855	7,388	160	199,551	79.8%	16.5%	3.7%	0.1%
	Industriales	10,750	82	30	8	10,870	98.9%	0.8%	0.3%	0.1%
	UNR´s	57	0	0	0	57	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	5,489	2	16	6	5,513	99.6%	0.0%	0.3%	0.1%
	Ayuntamientos	1,495	9	4	20	*1,528*	97.8%	0.6%	0.3%	1.3%
Total EDESur		**862,361**	**137,287**	**60,610**	**4,289**	**1,064,547**	**81.0%**	**12.9%**	**5.7%**	**0.4%**
EDEEste	Residenciales	512,241	142,944	5,947	9,160	670,292	76.4%	21.3%	0.9%	1.4%
	Comerciales	69,272	17,039	802	1,372	88,485	78.3%	19.3%	0.9%	1.6%
	Bonoluz	128,509	33,179	85	299	162,072	79.3%	20.5%	0.1%	0.2%
	Industriales	8,359	312	20	22	8,713	95.9%	3.6%	0.2%	0.3%
	UNR´s	8	0	0	0	8	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	4,272	35	16	11	4,334	98.6%	0.8%	0.4%	0.3%
	Ayuntamientos	2,021	254	9	5	2,289	88.3%	11.1%	0.4%	0.2%
Total EDEEste		**724,682**	**193,763**	**6,879**	**10,869**	**936,193**	**77.4%**	**20.7%**	**0.7%**	**1.2%**
Total EDE		**2,819,205**	**422,817**	**79,308**	**16,056**	**3,337,386**	**84.5%**	**12.7%**	**2.4%**	**0.5%**







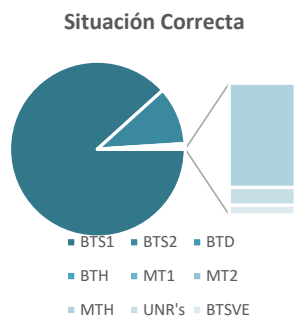


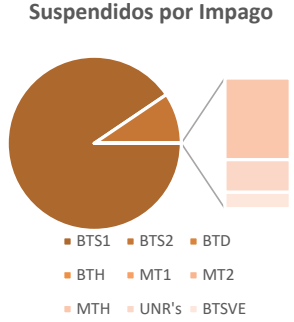
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

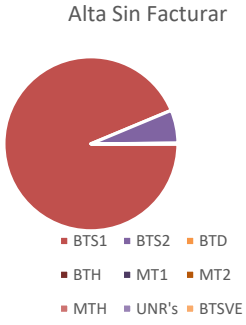
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: ago-2026

Empresa | Tarifa		Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Composición por Estado (%) Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
EDENorte	BTS1	1,084,159	80,648	10,627	739	1,176,173	92.2%	6.9%	0.9%	0.1%
	BTS2	140,815	11,004	1,173	148	153,140	92.0%	7.2%	0.8%	0.1%
	BTD	1,751	35	2	1	1,789	97.9%	2.0%	0.1%	0.1%
	BTH	46	1	1	0	48	95.8%	2.1%	2.1%	0.0%
	MT1	4,607	61	16	10	4,694	98.1%	1.3%	0.3%	0.2%
	MT2	445	14	0	0	459	96.9%	3.1%	0.0%	0.0%
	MTH	289	2	0	0	291	99.3%	0.7%	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		**1,232,162**	**91,767**	**11,819**	**898**	**1,336,646**	**92.2%**	**6.9%**	**0.9%**	**0.1%**
EDESur	BTS1	762,597	125,927	57,652	3,831	950,007	80.3%	13.3%	6.1%	0.4%
	BTS2	84,351	11,243	2,926	446	98,966	85.2%	11.4%	3.0%	0.5%
	BTD	8,811	63	13	4	8,891	99.1%	0.7%	0.1%	0.0%
	BTH	163	1	0	0	164	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,777	47	19	4	5,847	98.8%	0.8%	0.3%	0.1%
	MT2	253	2	0	1	256	98.8%	0.8%	0.0%	0.4%
	MTH	299	3	0	0	302	99.0%	1.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	57	0	0	0	57	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	53	1	0	3	57	93.0%	1.8%	0.0%	5.3%
Total EDESur		**862,361**	**137,287**	**60,610**	**4,289**	**1,064,547**	**81.0%**	**12.9%**	**5.7%**	**0.4%**
EDEEste	BTS1	642,748	176,235	6,045	9,466	834,494	77.0%	21.1%	0.7%	1.1%
	BTS2	75,803	17,323	817	1,387	95,330	79.5%	18.2%	0.9%	1.5%
	BTD	1,980	48	2	2	2,032	97.4%	2.4%	0.1%	0.1%
	BTH	15	2	0	0	17	88.2%	11.8%	0.0%	0.0%
	MT1	3,720	136	14	13	3,883	95.8%	3.5%	0.4%	0.3%
	MT2	313	19	1	0	333	94.0%	5.7%	0.3%	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		**724,682**	**193,763**	**6,879**	**10,869**	**936,193**	**77.4%**	**20.7%**	**0.7%**	**1.2%**
Total EDE's		**2,819,205**	**422,817**	**79,308**	**16,056**	**3,337,386**	**84.5%**	**12.7%**	**2.4%**	**0.5%**

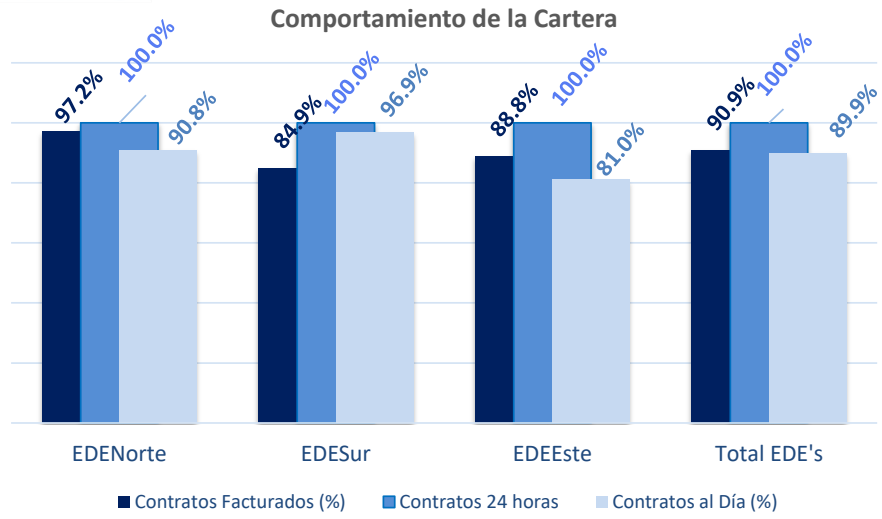


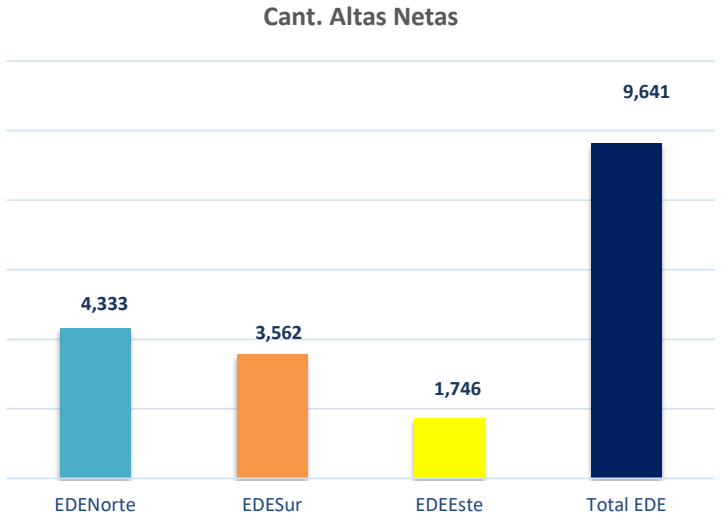




Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

24. Seguimiento de la Contratación





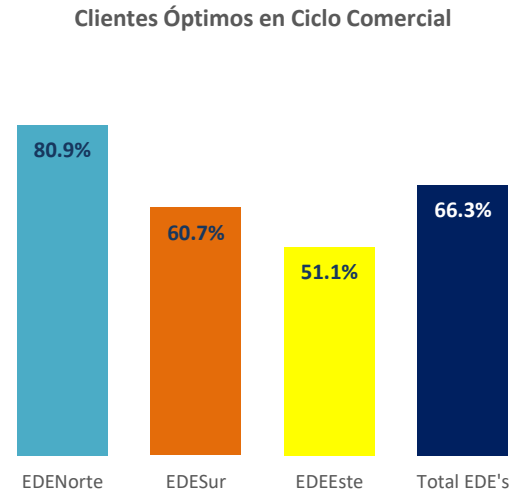
Mes: ago-2026

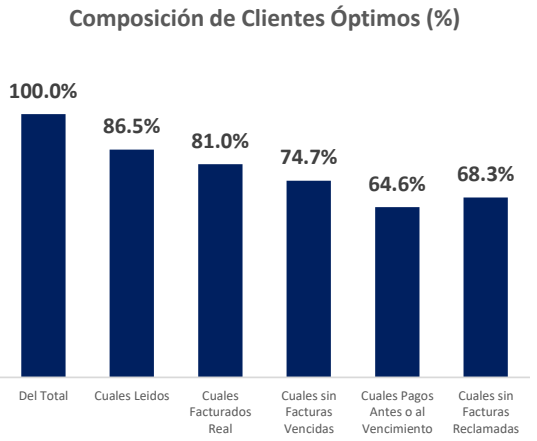
Empresa	Contratos Activos	Contratos Facturados	Contratos Facturados (%)	Cant. Altas	Cant. Bajas	Cant. Altas Netas	Contratos 24 horas	Contratos 24 horas. (%)	Contratos al Día	Contratos al Día (%)
EDENorte	1,336,646	1,298,815	97.2%	**14,462**	**10,129**	**4,333**	1,298,815	100.0%	1,178,759	90.8%
EDESur	1,064,547	903,601	84.9%	**8,945**	**5,383**	**3,562**	903,601	100.0%	875,965	96.9%
EDEEste	936,193	831,529	88.8%	**7,907**	**6,161**	**1,746**	831,529	100.0%	673,355	81.0%
Total EDE	**3,337,386**	**3,033,945**	**90.9%**	**31,314**	**21,673**	**9,641**	**3,033,945**	**100.0%**	**2,728,079**	**89.9%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Empresa	Resumen Ejecutivo:	Mes: ago-2026 Total de Clientes	Mes: ago-2026 Clientes Óptimos (%)	Promedio Año 2026 Total de Clientes	Promedio Año 2026 Clientes Óptimos (%)
EDENorte	**Del Total**	**1,336,646**	**100.0%**	**1,322,912**	**100.0%**
	Cuales Leidos	1,130,001	84.5%	1,131,031	85.5%
	Cuales Facturados Real	1,081,483	80.9%	1,085,913	82.1%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,021,025	76.4%	1,032,742	78.1%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	946,673	70.8%	957,733	72.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	**1,081,162**	**80.9%**	**1,082,553**	**81.8%**
EDESur	**Del Total**	**991,676**	**100.0%**	**978,361**	**100.0%**
	Cuales Leidos	983,633	99.2%	971,469	99.3%
	Cuales Facturados Real	892,481	90.0%	878,658	89.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	778,168	78.5%	770,329	78.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	614,092	61.9%	610,133	62.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	**601,860**	**60.7%**	**602,723**	**61.6%**
EDEEste	**Del Total**	**917,368**	**100.0%**	**778,104**	**100.0%**
	Cuales Leidos	650,179	70.9%	561,534	72.2%
	Cuales Facturados Real	614,698	67.0%	528,431	67.9%
	Cuales sin Facturas Vencidas	575,879	62.8%	497,939	64.0%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	474,584	51.7%	422,690	54.3%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	**469,031**	**51.1%**	**418,016**	**53.7%**
Total EDE	**Del Total**	**3,245,690**	**100.0%**	**3,079,377**	**100.0%**
	Cuales Leidos	2,763,813	85.2%	2,664,035	86.5%
	Cuales Facturados Real	2,588,662	79.8%	2,493,002	81.0%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,375,072	73.2%	2,301,010	74.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	2,035,349	62.7%	1,990,555	64.6%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	**2,152,053**	**66.3%**	**2,103,293**	**68.3%**





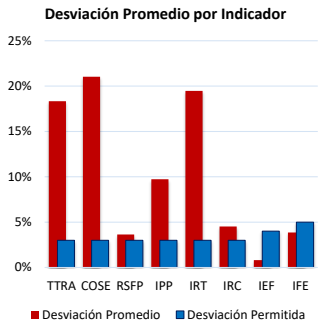
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

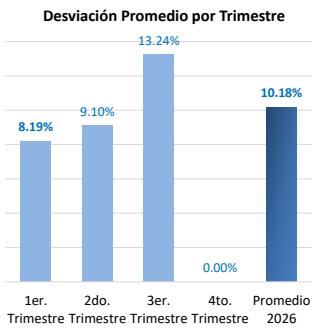
Cumplimiento Norma Calidad de Servicio SIE

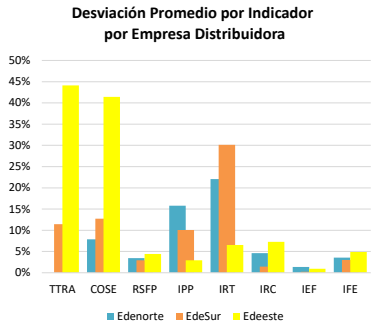
Reclamos Comerciales

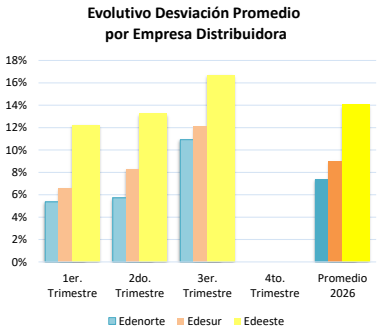
Tiempos de Conexión y Reconexión

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









Hasta el mes: ago-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	PONDERADO 2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	13.93%	17.79%	23.29%		18.33%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	18.31%	18.80%	25.98%		21.03%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	2.86%	3.73%	4.34%		3.64%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.67%	7.20%	13.28%		9.72%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	11.90%	17.27%	29.25%		19.47%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	4.65%	3.45%	5.46%		4.52%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.79%	0.80%	0.86%		0.82%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.41%	3.74%	3.43%		3.86%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022 Nota:			PONDERADO	8.19%	9.10%	13.24%		10.18%

Leyenda

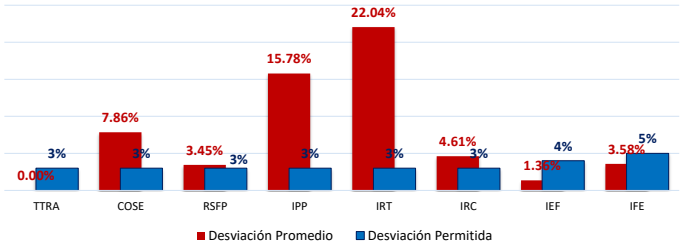
	< = 4.00%
	> 4.00% < 4.5%
	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

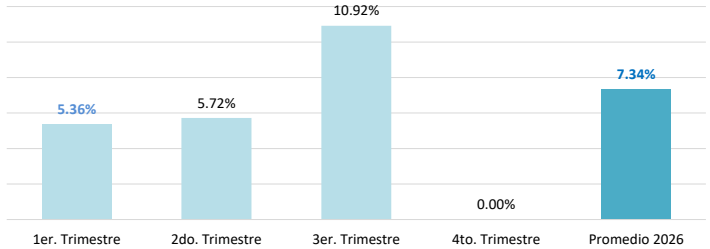
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



ago-2026

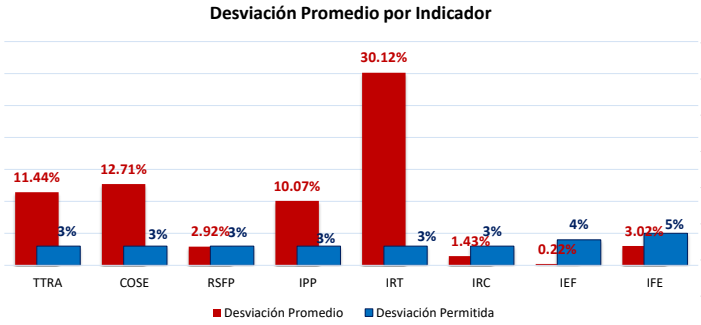
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	0.00%	0.00%	0.00%		0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	6.79%	7.63%	9.16%		7.86%
		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%	3.79%		3.45%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.97%	9.54%	28.82%		15.78%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	14.61%	16.30%	35.21%		22.04%
		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%	2.94%		3.58%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022 Nota:			PONDERADO	5.36%	5.72%	10.92%		7.34%

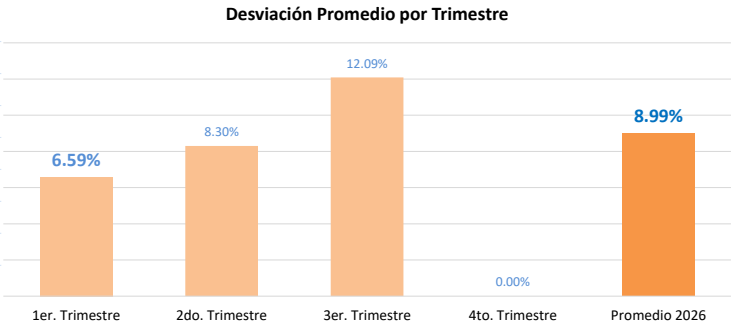
	< = 4.00%
	> 4.00% < 4.5%
	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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





Hasta el mes: ago-2026

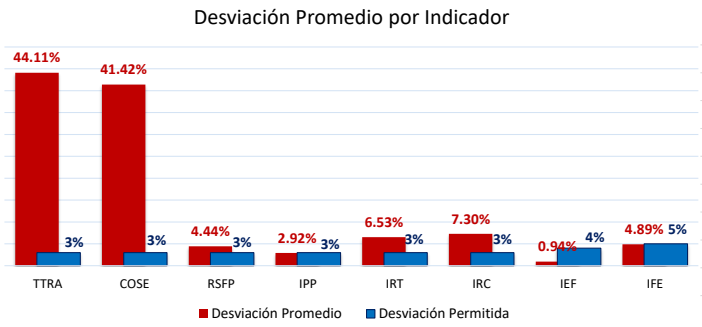
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	7.20%	10.63%	16.50%		11.44%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	11.05%	10.14%	16.95%		12.71%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	1.42%	3.08%	4.26%		2.92%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	10.90%	9.94%	9.37%		10.07%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	17.64%	28.52%	44.20%		30.12%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	0.66%	1.07%	2.56%		1.43%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.23%	0.22%	0.22%		0.22%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	3.61%	2.82%	2.65%		3.02%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022 Nota:			PONDERADO	6.59%	8.30%	12.09%		8.99%

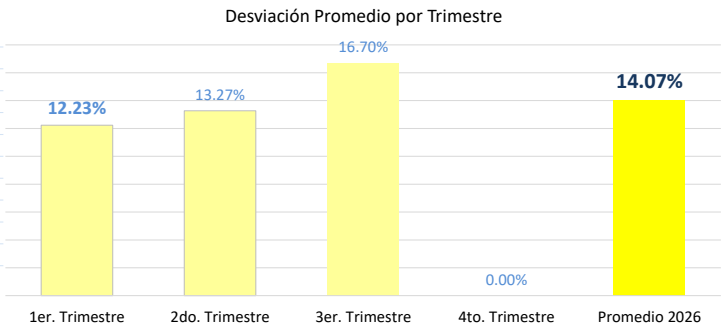
	< = 4.00%
	> 4.00% < 4.5%
	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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





Hasta el mes: ago-2026

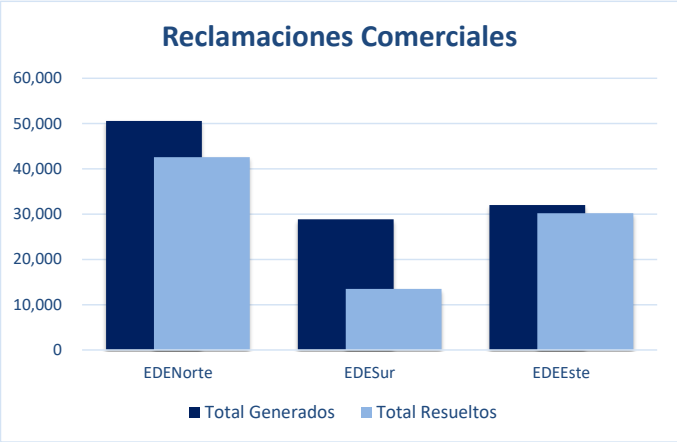
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	36.24%	42.72%	53.37%		44.11%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	33.77%	38.65%	51.83%		41.42%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.69%	4.65%	4.98%		4.44%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	4.99%	2.13%	1.64%		2.92%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	4.28%	6.99%	8.33%		6.53%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	8.85%	5.42%	7.62%		7.30%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.92%	0.76%	1.13%		0.94%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.12%	4.84%	4.71%		4.89%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022 Nota:			PONDERADO	12.23%	13.27%	16.70%		14.07%

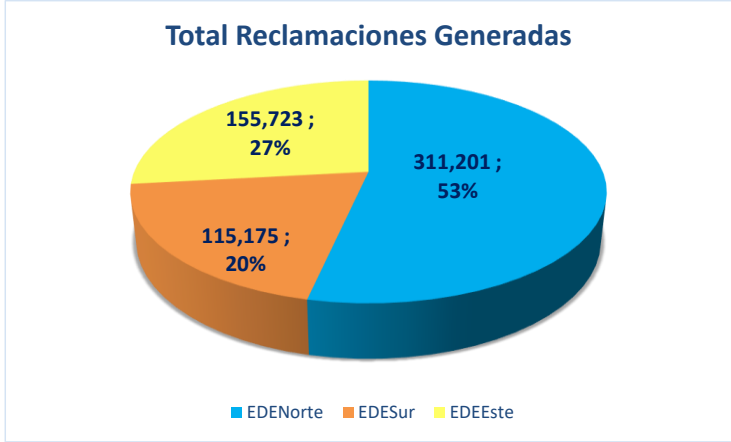
	< = 4.00%
	> 4.00% < 4.5%
	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

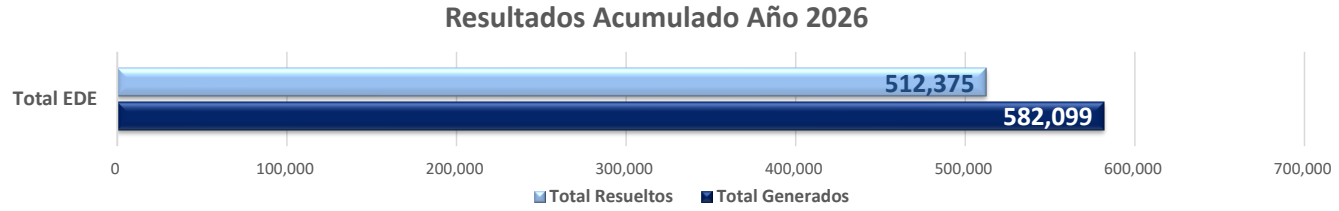
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27. Reclamos Comerciales



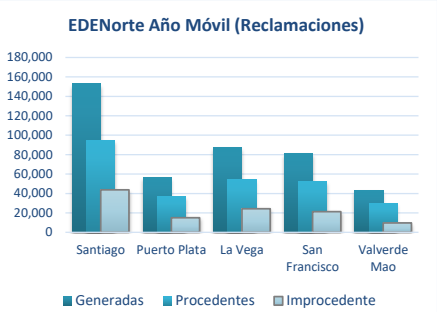


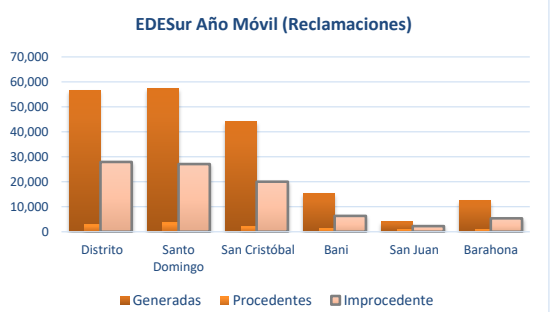
	Resultados del Mes: **ago-2026**				Resultados Acumulado Año **2026**			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	50,573	27,846	14,726	42,572	311,201	214,649	75,231	289,880
EDESur	28,844	1,175	12,329	13,504	115,175	8,616	53,097	61,713
EDEEste	31,986	8,408	21,780	30,188	155,723	54,608	106,174	160,782
Total EDE	**111,403**	**37,429**	**48,835**	**86,264**	**582,099**	**277,873**	**234,502**	**512,375**

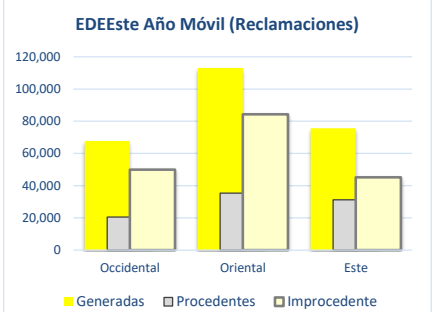


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial





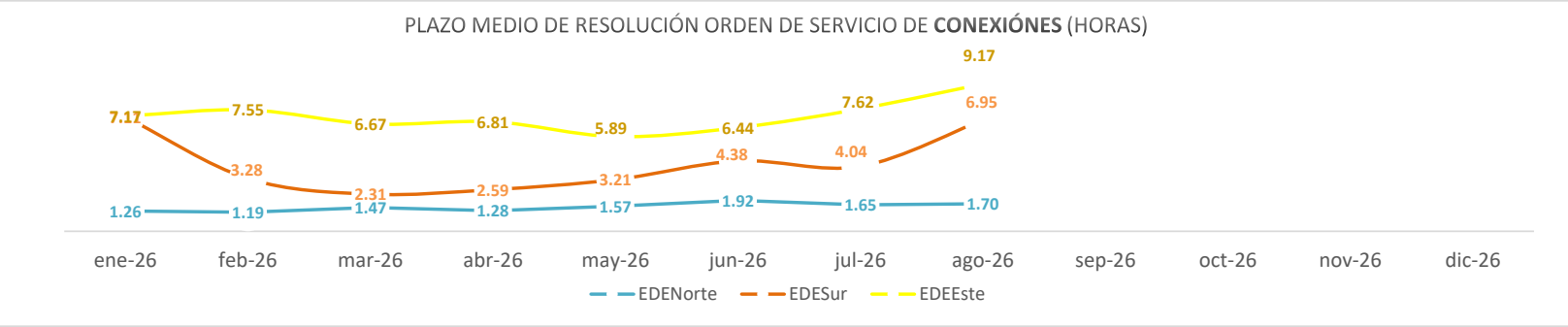


Puntual Mes: **ago-2026** Acumulado: **2026** Año Móvil: **sep 25 - ago 26**

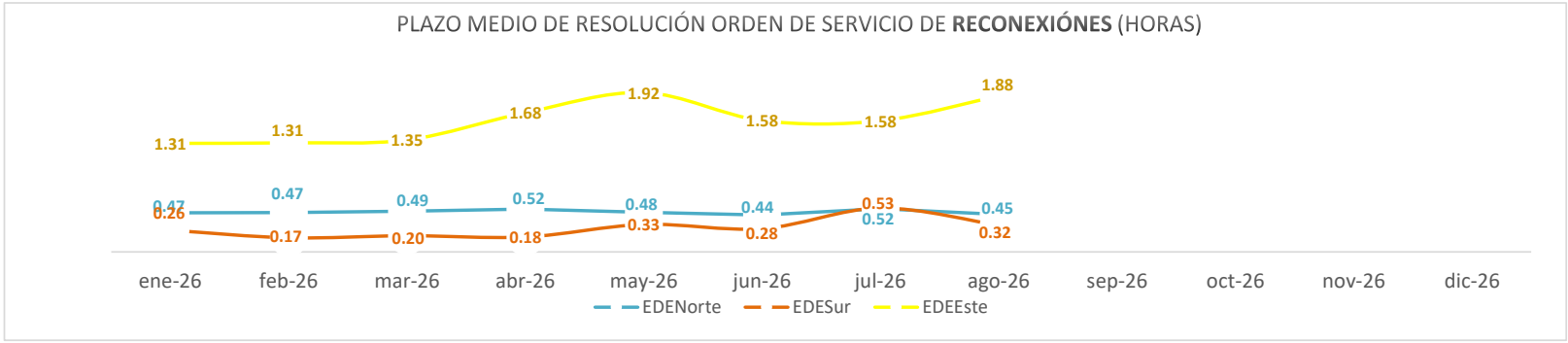
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	18,010	9,487	5,682	111,636	75,881	28,520	152,708	94,851	43,743
	Puerto Plata	6,558	3,712	1,855	43,184	30,118	10,449	56,763	37,260	15,000
	La Vega	10,615	5,762	3,093	63,327	42,913	15,465	87,018	54,001	24,250
	San Francisco	10,100	5,759	2,738	60,220	41,856	14,023	81,407	52,461	21,270
	Valverde Mao	5,290	3,126	1,358	32,834	23,881	6,774	42,670	29,505	9,660
Total EDENorte		**50,573**	**27,846**	**14,726**	**311,201**	**214,649**	**75,231**	**420,566**	**268,078**	**113,923**
EDESur	Distrito	8,415	273	3,894	32,202	2,283	15,706	56,614	3,031	27,948
	Santo Domingo	9,538	434	3,871	36,161	2,670	16,399	57,253	3,827	27,100
	San Cristóbal	6,479	240	2,836	26,353	1,513	12,001	44,218	2,217	20,042
	Bani	2,172	93	775	9,592	796	4,021	15,247	1,170	6,349
	San Juan	638	70	392	2,973	688	1,624	4,234	985	2,254
	Barahona	1,602	65	561	7,894	666	3,346	12,606	1,028	5,373
Total EDESur		**28,844**	**1,175**	**12,329**	**115,175**	**8,616**	**53,097**	**190,172**	**12,258**	**89,066**
EDEEste	Occidental	8,514	1,702	6,340	40,140	12,289	29,532	67,765	20,568	50,013
	Oriental	14,019	3,538	10,117	67,181	22,022	48,799	113,093	35,336	84,343
	Este	9,453	3,168	5,323	48,402	20,297	27,843	75,713	31,269	45,229
Total EDEEste		**31,986**	**8,408**	**21,780**	**155,723**	**54,608**	**106,174**	**256,571**	**87,173**	**179,585**
Total EDE		**111,403**	**37,429**	**48,835**	**582,099**	**277,873**	**234,502**	**867,309**	**367,509**	**382,574**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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



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	1.70					1.50
EDESur	7.11	3.28	2.31	2.59	3.21	4.38	4.04	6.95					4.23
EDEEste	7.17	7.55	6.67	6.81	5.89	6.44	7.62	9.17					7.17
Total EDE	**5.18**	**4.01**	**3.49**	**3.56**	**3.56**	**4.25**	**4.43**	**5.94**					**4.30**



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	0.45					0.48
EDESur	0.26	0.17	0.20	0.18	0.33	0.28	0.53	0.32					0.28
EDEEste	1.31	1.31	1.35	1.68	1.92	1.58	1.58	1.88					1.58
Total EDE	**0.68**	**0.65**	**0.68**	**0.79**	**0.91**	**0.77**	**0.88**	**0.88**					**0.78**

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 diviendo los cobros por venta de energia (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 relacion entre la facturacion y los cobros monetarios. Se obtiene multiplicando el porcentaje de facturación (relacion entre compra vs factura) y el porcentaje de cobros (relacion 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, Maria Trinidad Sánchez y Samaná. Sector Valverde Mao: Valverde, Santiago Rodriguez , 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, agosto 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de octubre 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, agosto 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de octubre 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, agosto 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de octubre de 2026.
4. Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD), disponible online: https://www.bancentral.gov.do/a/d/2538-mercado-cambiario, 01 de septiembre 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, agosto 2026¨recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 16 de octubre 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, agosto 2026¨recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de octubre 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, agosto 2026¨recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 18 de septiembre 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, agosto 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de septiembre 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, agosto 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de septiembre de 2026.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, ¨Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, agosto 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de septiembre de 2026.