



Informe de Gestión Comercial

Septiembre 2025

edenorte

edesur

edeeste

Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	 Omar Monegro Analista	 Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	 Wagner Then Director Mercado Eléctrico	 Wagner Then Viceministerio Energía Eléctrica En delegación firma	20 de noviembre de 2025

Indice de Contenido

	Pag.
Resumen Ejecutivo:.....	3
1. Resumen de Gestión EDE:.....	5
1.1 Resumen de Gestión EDENorte:.....	6
1.2 Resumen de Gestión EDESUR:.....	7
1.3 Resumen de Gestión EDEEste:.....	8
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros:.....	9
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Gráficos:.....	10
2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros EDENorte:.....	11
2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros EDESUR:.....	12
2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros EDEEste:.....	13
3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora:.....	15
3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial:.....	16
4. Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora:.....	17
5. Facturación:.....	18
5.1 Facturación por tipo de Cliente:.....	18
5.2 Facturación por Tipo de Tarifa:.....	19
5.3 Facturación por Sector Comercial:.....	20
6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa:.....	21
6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa EDENorte:.....	22
6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa EDESUR:.....	23
6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa EDEEste:.....	24
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto:.....	25
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora:.....	27
9. Cobros EDE:.....	28
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes:.....	28
9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector:.....	29
9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa:.....	30
9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión:.....	31
9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento:.....	32
9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMRD\$):.....	33
10. Gestión de los UNR'S:.....	34
11. Conciliaciones Ayuntamientos:.....	35
12. Gestión Bonoluz:.....	36
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora:.....	38
14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora:.....	39
15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente:.....	40
16. Canales de Pagos:.....	41
17. Indicadores por Provincia:.....	42
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda:.....	45
19. Efectividad del Corte por Sector:.....	46
20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa:.....	47
21. Cartera de Clientes por Sector:.....	49
22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente:.....	50
23. Estado del Suministro por Tarifa:.....	51
24. Seguimiento de la Contratación:.....	52
25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial:.....	53
26. Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total):.....	55
26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte):.....	56
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR):.....	57
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste):.....	58
27. Reclamos Comerciales :.....	59
27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial:.....	60
27.2 Tiempos de Solución Ordenes de Conexión y Reconexión (Hrs):.....	61
Glosario:.....	62
Referencia:.....	63

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 **septiembre 2025**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **95.7%**.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de septiembre de 2025 de unos **RD\$36,355.4 MM**, con una cobranza de **93.8%**. Estos representan el **39.9%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de septiembre de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **RD\$1,189.9 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **RD\$157.5 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **RD\$1,032.4 MM** por compensación de estos a las EDE. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.6%** de la deuda acumulada de las EDE.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra mejor indicador de Pérdidas en **9.6%**; mientras que, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **87.7%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **13.5%**; en este, el **97.3%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **81.6%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **239,223 clientes prepago**, **2,823,959 clientes 24 hrs.** y **1,762,202 clientes teledidos**, estos últimos representan un **58.2%** de los clientes facturados y **59.7%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de agosto fue de un **97.3%**.

Resumen de Gestión Comercial



EDENorte



EDESur



EDEEste

1. Resumen de Gestión EDE

Total Ede's

ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	2025
Compras	Compras de Energía	GWh	1,494.8	1,381.2	1,672.7	1,585.0	1,769.9	1,781.7	1,949.6	2,028.8	1,932.7			15,596.5
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	219.4	216.9	256.2	248.5	259.6	259.8	284.8	299.7	283.0			2,327.8
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.7	15.7	15.3	15.7	14.7	14.6	14.6	14.8	14.6			14.9
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.2	16.0	16.7	17.0	17.1	16.7	16.3	16.6			16.6
	Margen Compra Venta	%	10.3%	3.2%	4.6%	5.9%	13.8%	14.8%	12.5%	9.2%	11.9%			9.9%
	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%	98.1%	97.7%	96.9%	97.9%	96.6%	97.3%			97.3%
Facturación	Energía Facturada	GWh	969.8	938.1	952.7	1,013.6	1,000.8	1,096.6	1,105.3	1,171.2	1,206.7			9,454.9
	Facturación de Energía	MMRD\$	9,783.7	9,477.5	9,646.3	10,266.1	10,071.1	11,180.7	11,195.3	12,000.7	12,489.6			96,111.0
	Facturación de Energía	MMUS\$	158.7	152.1	152.9	168.9	170.3	187.7	184.5	190.5	200.5			1,566.0
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9	571.4	769.1	685.1	844.3	857.6	726.0			6,141.6
	Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%	36.1%	43.5%	38.5%	43.3%	42.3%	37.6%			39.4%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	968.3	875.9	955.1	930.3	986.8	975.8	1,082.4	1,089.3	1,124.4			8,988.3
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	9,611.9	9,555.8	9,186.8	10,154.4	10,594.6	11,316.3	12,171.7	12,363.9	12,589.4			97,544.7
	Cobros de Energía	MMRD\$	9,722.4	8,921.1	9,558.2	9,406.0	9,989.0	9,946.7	11,017.0	10,991.0	11,640.7			91,192.2
	Cobros de Energía	MMUS\$	157.7	143.2	151.5	154.7	168.9	167.0	181.6	174.5	186.9			1,485.8
	Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%	91.6%	99.2%	89.0%	98.4%	91.6%	93.2%			94.9%
	Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%	41.3%	44.2%	45.2%	44.5%	46.3%	41.8%			42.4%
	CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%	58.6%	56.1%	54.8%	55.8%	52.9%	58.2%			57.5%
	ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%	58.7%	55.8%	54.8%	55.5%	53.7%	58.2%			57.6%
Clientes	Contratos Activos	#	3,162,341	3,159,920	3,163,128	3,166,927	3,174,991	3,184,481	3,196,324	3,208,400	3,219,538			3,219,538
	Contratos Facturados	#	2,961,210	2,964,945	2,978,586	2,984,088	2,988,664	2,994,713	3,006,457	3,015,744	3,027,019			3,027,019
	Contratos Cobrados	#	2,454,522	2,353,214	2,487,493	2,422,034	2,483,528	2,435,525	2,511,446	2,457,838	2,484,357			2,484,357
	Contratos 24 HRs.	#	2,371,800	2,379,574	2,784,043	2,789,092	2,792,411	2,798,723	2,809,370	2,824,327	2,823,959			2,823,959
	Contratos Al Día	#	2,559,059	2,557,633	2,582,610	2,543,693	2,603,376	2,608,259	2,627,542	2,634,286	2,632,739			2,632,739
	Contratos Telemedidos	#	1,651,516	1,661,794	1,667,987	1,688,025	1,694,488	1,697,050	1,728,636	1,737,298	1,762,202			1,762,202
	Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%	94.2%	94.1%	94.0%	94.1%	94.0%	94.0%			94.0%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.4%	86.3%	86.7%	85.2%	87.1%	87.1%	87.4%	87.4%	87.0%			87.0%
	Contratos Telemedidos	%	55.8%	56.0%	56.0%	56.6%	56.7%	56.7%	57.5%	57.6%	58.2%			58.2%
	Contratos 24 HRs.	%	80.1%	80.3%	93.5%	93.5%	93.4%	93.5%	93.4%	93.7%	93.3%			93.3%
	Facturas Emitidas	#	2,837,297	2,823,396	2,855,809	2,854,034	2,867,008	2,873,071	2,892,737	2,903,294	2,912,626			2,868,808
	Facturas Cobradas	#	2,609,267	2,618,320	2,898,447	2,722,188	2,805,631	2,732,600	2,771,901	2,766,159	2,792,618			2,746,348
	Índice de Facturas Cobradas	%	92.0%	92.7%	101.5%	95.4%	97.9%	95.1%	95.8%	95.3%	95.9%			95.7%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	32,666.4	33,081.3	33,238.5	33,428.2	33,582.6	33,751.6	34,075.3	34,128.4	34,388.8			34,388.8
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	1,548.0	1,511.8	1,508.1	1,460.9	1,456.0	1,467.2	1,455.3	1,469.1	1,458.4			1,458.4
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	16,397.1	16,740.3	17,823.5	17,981.7	18,149.3	18,304.3	18,462.9	18,610.9	18,770.2			18,770.2
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	526.5	505.3	717.6	654.7	783.2	805.9	867.2	939.5	808.3			6,608.2
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(61.8)	(73.7)	(104.7)	(93.8)	(90.7)	(92.8)	(103.2)	(125.2)	(96.1)			(842.0)
	Margen Energía No Facturada	MMUS\$	(60.8)	(64.7)	(103.3)	(79.7)	(89.3)	(72.1)	(100.3)	(109.2)	(82.5)			(761.8)
	FETE	MMUS\$	68.1	66.5	65.3	64.6	67.2	70.1	76.5	75.8	78.2			632.5
	Margen de Energía con FETE	MMUS\$	6.3	(7.2)	(39.4)	(29.2)	(23.5)	(22.7)	(26.7)	(49.4)	(17.9)			(209.5)
	Balance Comercial	MMUS\$	(75.2)	(77.0)	(59.5)	(114.2)	(73.4)	(89.0)	(72.7)	(103.5)	(113.0)			(777.5)
	Balance Corriente	MMUS\$	(111.5)	(115.2)	(97.7)	(149.5)	(117.6)	(129.9)	(106.2)	(142.6)	(152.1)			(1,122.3)
	Balance Global	MMUS\$	(122.4)	(132.0)	(120.5)	(163.9)	(131.2)	(143.3)	(122.9)	(163.3)	(171.5)			(1,271.0)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3			61.4

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 Resumen de Gestión EDENorte



Total EDENorte

	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	2025
Compras	Compras de Energía	GWh	440.1	409.6	495.4	461.9	515.6	530.1	583.9	599.7	568.5				4,604.9
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	66.1	68.0	80.3	75.7	80.3	81.4	89.0	93.4	87.8				722.1
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	15.0	16.6	16.2	16.4	15.6	15.4	15.2	15.6	15.4				15.7
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.1	15.9	16.5	16.7	17.0	16.8	16.4	16.7				16.5
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)	0.5%	6.6%	9.9%	9.4%	4.9%	7.3%				5.0%
	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%	99.1%	98.8%	98.7%	98.8%	97.6%	98.5%				98.4%
Facturación	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5	366.2	354.7	389.5	393.9	425.2	436.6				3,389.9
	Factura de Energía	MMRD\$	3,506.8	3,413.1	3,379.0	3,671.3	3,495.5	3,954.6	4,019.2	4,386.1	4,530.9				34,356.5
	Factura de Energía	MMUS\$	56.9	54.8	53.6	60.4	59.1	66.4	66.2	69.6	72.7				559.7
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9	95.6	160.9	140.7	190.0	174.5	131.9				1,215.1
	Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%	20.7%	31.2%	26.5%	32.5%	29.1%	23.2%				26.4%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4	340.2	358.9	341.0	386.4	386.4	411.5				3,226.2
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,335.4	3,422.2	3,374.3	3,703.4	3,796.4	4,041.9	4,268.2	4,431.0	4,523.4				34,896.2
	Cobros de Energía	MMRD\$	3,443.4	3,226.0	3,408.1	3,410.8	3,537.0	3,462.4	3,943.3	3,985.6	4,270.6				32,687.0
	Cobros de Energía	MMUS\$	55.8	51.8	54.0	56.1	59.8	58.1	65.0	63.3	68.6				532.5
	Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%	92.9%	101.2%	87.6%	98.1%	90.9%	94.3%				95.1%
	Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%	26.3%	30.4%	35.7%	33.8%	35.6%	27.6%				29.9%
	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%	64.4%	72.4%				70.0%
	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%	64.4%	72.4%				70.1%
Clientes	Contratos Activos	#	1,272,078	1,272,393	1,275,456	1,277,388	1,279,878	1,282,914	1,286,534	1,291,069	1,295,220				1,295,220
	Contratos Facturados	#	1,225,837	1,236,813	1,239,540	1,243,011	1,244,691	1,246,180	1,251,131	1,255,100	1,260,199				1,260,199
	Contratos Cobrados	#	1,066,271	1,025,453	1,078,077	1,057,594	1,075,082	1,062,183	1,087,498	1,067,388	1,084,096				1,084,096
	Contratos 24 Hrs.	#	1,032,466	1,042,943	1,044,997	1,048,015	1,048,438	1,050,190	1,054,044	1,063,683	1,057,139				1,057,139
	Contratos Al Día	#	1,139,699	1,136,230	1,148,411	1,148,577	1,150,884	1,149,274	1,159,610	1,158,685	1,158,194				1,158,194
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341	596,266	596,488	591,392	613,197	608,422	624,600				624,600
	Contratos Facturados	%	96.4%	97.2%	97.2%	97.3%	97.3%	97.1%	97.2%	97.2%	97.3%				97.3%
	Contratos al Día / Facturados	%	93.0%	91.9%	92.6%	92.4%	92.5%	92.2%	92.7%	92.3%	91.9%				91.9%
	Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%	48.0%	47.9%	47.5%	49.0%	48.5%	49.6%				49.6%
	Contratos 24 Hrs.	%	84.2%	84.3%	84.3%	84.3%	84.2%	84.3%	84.2%	84.7%	83.9%				83.9%
	Facturas Emitidas	#	1,229,970	1,241,206	1,245,764	1,247,164	1,250,624	1,252,581	1,257,686	1,260,939	1,266,158				1,250,232
	Facturas Cobradas	#	1,066,271	1,206,060	1,294,188	1,243,011	1,244,691	1,246,180	1,251,131	1,255,100	1,264,942				1,230,175
	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%	99.7%	99.5%	99.5%	99.5%	99.5%	99.9%				98.4%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	10,951.6	11,198.0	11,342.0	11,367.3	11,491.3	11,573.6	11,838.4	11,746.6	11,816.9				11,816.9
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	45.8	31.4	31.0	33.2	30.4	33.7	30.2	30.4	31.6				31.6
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	9,036.1	9,323.9	9,442.5	9,544.9	9,652.2	9,749.8	9,858.7	9,958.8	10,063.9				10,063.9
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	99.6	87.9	156.0	121.6	156.7	189.1	197.5	213.3	157.0				1,378.7
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(10.2)	(16.3)	(26.3)	(19.6)	(20.5)	(23.3)	(24.0)	(30.2)	(19.3)				(189.6)
	Margen Energía no Facturada	MMUS\$	(9.2)	(13.3)	(26.8)	(15.4)	(21.2)	(15.0)	(22.7)	(23.8)	(15.1)				(162.4)
	FETE	MMUS\$	29.2	28.5	27.7	28.0	29.1	31.1	33.0	33.0	34.2				273.8
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	18.9	12.3	1.4	8.4	8.6	7.9	9.0	2.8	15.0				84.2
	Balance Comercial	MMUS\$	(15.3)	(15.9)	(12.1)	(23.9)	(13.1)	(20.3)	(13.7)	(22.6)	(23.3)				(160.2)
	Balance Corriente	MMUS\$	(28.3)	(29.0)	(21.7)	(35.2)	(30.7)	(34.6)	(27.0)	(36.7)	(39.1)				(282.3)
	Balance Global	MMUS\$	(34.0)	(31.5)	(28.8)	(40.4)	(37.1)	(37.5)	(32.2)	(45.7)	(46.8)				(334.0)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3				61.4

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.2 Resumen de Gestión EDESUR



Total EDESUR

	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	2025
Compras	Compras de Energía	GWh	526.1	486.0	580.4	551.5	617.3	613.3	664.9	692.2	654.7				5,386.5
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	76.4	74.9	90.6	86.8	89.2	88.1	97.7	101.5	95.2				800.4
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.5	15.4	15.6	15.7	14.5	14.4	14.7	14.7	14.5				14.9
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.4	16.3	16.9	17.4	17.3	17.0	16.4	16.8				16.8
	Margen Compra Venta	%	11.6%	6.0%	4.2%	7.0%	16.9%	17.0%	13.6%	10.6%	13.2%				11.4%
	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%	98.5%	98.4%	98.3%	98.4%	97.4%	97.8%				97.8%
Facturación	Energía Facturada	GWh	374.7	363.1	366.0	392.7	380.8	421.0	418.1	443.4	463.2				3,623.1
	Factura de Energía	MMRD\$	3,793.4	3,708.6	3,759.8	4,042.3	3,917.8	4,337.5	4,310.0	4,584.7	4,835.3				37,289.4
	Factura de Energía	MMUS\$	61.5	59.5	59.6	66.5	66.2	72.8	71.0	72.8	77.6				607.6
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4	158.8	236.4	192.3	246.8	248.8	191.5				1,763.4
	Pérdidas de Energía	%	28.8%	25.3%	36.9%	28.8%	38.3%	31.4%	37.1%	35.9%	29.3%				32.7%
	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2	365.6	371.6	385.8	414.9	436.8	428.7				3,502.0
Cobranza	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,717.1	3,535.7	3,502.9	3,764.9	3,971.6	4,165.2	4,587.5	4,516.0	4,474.1				36,235.1
	Cobros de energía	MMRD\$	3,831.4	3,447.2	3,840.6	3,744.8	3,884.7	3,970.7	4,326.7	4,340.7	4,478.2				35,864.9
	Cobros de energía	MMUS\$	62.1	55.3	60.9	61.6	65.7	66.7	71.3	68.9	71.9				584.4
	Índice de Cobranzas	%	101.0%	92.9%	102.2%	92.6%	99.2%	91.5%	100.4%	94.7%	92.6%				96.2%
	Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%	33.7%	39.8%	37.1%	37.6%	36.9%	34.5%				35.0%
	ERI	%	71.9%	69.4%	64.4%	66.0%	61.2%	62.8%	63.1%	60.6%	65.5%				64.7%
Clientes	ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%	66.3%	60.2%	62.9%	62.4%	63.1%	65.5%				65.0%
	Contratos Activos	#	1,010,938	1,006,142	1,004,969	1,005,407	1,008,665	1,011,891	1,016,007	1,020,406	1,024,394				1,024,394
	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166	956,007	959,053				959,053
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853	787,610	810,602	793,047	817,457	802,800	804,863				804,863
	Contratos 24 HRs.	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166	956,007	959,053				959,053
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714	821,942	827,053	828,313	833,930	837,131	836,771				836,771
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667	763,067	766,645	770,556	775,708	780,118	784,982				784,982
	Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%	93.7%	93.6%				93.6%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.5%	86.3%	86.8%	87.1%	87.4%	87.2%	87.4%	87.6%	87.2%				87.2%
	Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%	80.8%	81.0%	81.1%	81.3%	81.6%	81.8%				81.8%
	Contratos 24 HRs.	%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%				100.0%
	Facturas Emitidas	#	767,161	760,793	762,521	761,941	764,419	765,962	770,954	771,730	774,251				766,637
	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342	690,904	728,473	688,005	736,425	698,930	698,292				709,947
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.8%	87.2%	98.4%	90.7%	95.3%	89.8%	95.5%	90.6%	90.2%				92.6%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	7,792.1	7,871.1	7,829.6	7,824.2	7,841.0	7,897.4	7,926.8	7,958.1	8,020.4				8,020.4
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	854.7	853.1	838.3	824.6	814.4	814.0	811.5	810.9	812.6				812.6
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	2,293.4	2,315.7	3,249.1	3,270.0	3,293.3	3,321.7	3,339.0	3,359.8	3,380.7				3,380.7
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	143.0	155.7	195.2	186.0	245.7	227.5	250.1	255.4	226.0				1,884.6
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(14.2)	(19.6)	(29.7)	(25.2)	(23.6)	(21.4)	(26.3)	(32.6)	(23.3)				(216.0)
	Margen de Energía no Facturada	MMUS\$	(14.9)	(15.4)	(31.0)	(20.3)	(23.0)	(15.3)	(26.6)	(28.8)	(17.6)				(192.8)
	FETE	MMUS\$	23.0	22.8	22.4	20.7	21.6	21.9	22.1	22.0	22.5				199.0
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	8.8	3.2	(7.3)	(4.5)	(2.0)	0.4	(4.2)	(10.7)	(0.8)				(17.0)
	Balance Comercial	MMUS\$	(19.9)	(21.1)	(11.3)	(28.0)	(19.4)	(21.4)	(15.1)	(26.3)	(31.8)				(194.4)
	Balance Corriente	MMUS\$	(31.4)	(34.6)	(28.3)	(40.8)	(35.2)	(35.0)	(23.4)	(39.7)	(44.4)				(312.7)
	Balance Global	MMUS\$	(31.9)	(40.0)	(39.1)	(45.8)	(39.6)	(40.5)	(29.7)	(45.8)	(48.1)				(360.6)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3				61.4

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEEste



Total EDEEste

	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	2025
Compras	Compras de Energía	GWh	528.6	485.6	596.9	571.6	637.1	638.2	700.8	736.9	709.4				5,605.1
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	77.0	73.9	85.3	86.0	90.1	90.3	98.2	104.7	99.9				805.4
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.6	15.2	14.3	15.0	14.1	14.2	14.0	14.2	14.1				14.4
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.2	16.1	15.9	16.5	16.9	16.9	16.1	15.9	16.3				16.3
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%	8.8%	16.5%	16.5%	13.0%	10.6%	13.8%				12.0%
	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%	96.6%	95.9%	93.8%	96.4%	94.8%	95.7%				95.6%
Facturación	Energía Facturada	GWh	248.3	234.6	250.2	254.6	265.3	286.1	293.3	302.6	306.9				2,441.9
	Factura de Energía	MMRD\$	2,483.6	2,355.8	2,507.5	2,552.5	2,657.8	2,888.6	2,866.2	3,029.8	3,123.4				24,465.1
	Factura de Energía	MMUS\$	40.3	37.8	39.7	42.0	44.9	48.5	47.2	48.1	50.1				398.7
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7	317.0	371.8	352.1	407.5	434.3	402.5				3,163.2
	Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%	55.5%	58.4%	55.2%	58.2%	58.9%	56.7%				56.4%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5	224.5	256.3	249.0	281.1	266.1	284.2				2,260.1
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	2,559.4	2,597.9	2,309.5	2,686.1	2,826.6	3,109.2	3,316.0	3,416.9	3,591.8				26,413.4
	Cobros de energía	MMRD\$	2,447.7	2,247.9	2,309.5	2,250.5	2,567.2	2,513.6	2,747.0	2,664.8	2,892.0				22,640.3
	Cobros de energía	MMUS\$	39.7	36.1	36.6	37.0	43.4	42.2	45.3	42.3	46.4				369.0
	Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%	88.2%	96.6%	87.0%	95.8%	88.0%	92.6%				92.5%
	Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%	60.7%	59.8%	61.0%	59.9%	63.9%	59.9%				59.7%
	CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%	36.1%	40.1%				40.3%
	ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%	36.1%	40.1%				40.3%
Clientes	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703	884,132	886,448	889,676	893,783	896,925	899,924				899,924
	Contratos Facturados	#	794,361	785,718	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160	804,637	807,767				807,767
	Contratos Cobrados	#	585,960	559,386	599,563	576,830	597,844	580,295	606,491	587,650	595,398				595,398
	Contratos 24 HRs.	#	398,322	394,217	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160	804,637	807,767				807,767
	Contratos Al Día	#	605,119	607,754	615,485	573,174	625,439	630,672	634,002	638,470	637,774				637,774
	Contratos Telemedidos	#	313,260	315,296	323,979	328,692	331,355	335,102	339,731	348,758	352,620				352,620
	Contratos Facturados	%	90.3%	89.1%	90.1%	90.1%	89.9%	89.7%	89.6%	89.7%	89.8%				89.8%
	Contratos al Día / Facturados	%	76.2%	77.4%	77.4%	71.9%	78.5%	79.0%	79.1%	79.3%	79.0%				100.0%
	Contratos Telemedidos	%	39.4%	40.1%	40.7%	41.2%	41.6%	42.0%	42.4%	43.3%	43.7%				43.7%
	Contratos 24 HRs.	%	50.1%	50.2%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%				100.0%
	Facturas Emitidas	#	840,166	821,397	847,524	844,929	851,965	854,528	864,097	870,625	872,217				851,939
	Facturas Cobradas	#	808,246	748,862	853,917	788,273	832,467	798,415	784,345	812,129	829,384				806,226
	Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%	93.3%	97.7%	93.4%	90.8%	93.3%	95.1%				94.6%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	13,922.6	14,012.2	14,066.8	14,236.7	14,250.3	14,280.6	14,310.2	14,423.7	14,551.5				14,551.5
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	647.5	627.3	638.8	603.0	611.2	619.4	613.7	627.9	614.1				614.1
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	5,067.5	5,100.7	5,131.9	5,166.8	5,203.8	5,232.8	5,265.2	5,292.3	5,325.6				5,325.6
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	283.9	261.8	366.5	347.1	380.8	389.2	419.7	470.8	425.3				3,345.0
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(37.3)	(37.8)	(48.7)	(49.0)	(46.7)	(48.1)	(52.9)	(62.4)	(53.5)				(436.4)
	Margen de Energía No Facturada	MMUS\$	(36.7)	(36.1)	(45.5)	(44.0)	(45.2)	(41.8)	(50.9)	(56.6)	(49.8)				(406.7)
	FETE	MMUS\$	15.9	15.2	15.2	15.9	16.6	17.2	21.4	20.9	21.5				159.6
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	(21.4)	(22.7)	(33.5)	(33.1)	(30.1)	(31.0)	(31.5)	(41.5)	(32.0)				(276.8)
	Balance Comercial	MMUS\$	(39.9)	(40.0)	(36.1)	(62.4)	(40.9)	(47.2)	(43.9)	(54.7)	(57.9)				(422.9)
	Balance Corriente	MMUS\$	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)	(60.3)	(55.8)	(66.2)	(68.7)				(527.2)
	Balance Global	MMUS\$	(56.4)	(60.5)	(52.7)	(77.7)	(54.5)	(65.3)	(60.9)	(71.7)	(76.6)				(576.4)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3				61.4

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

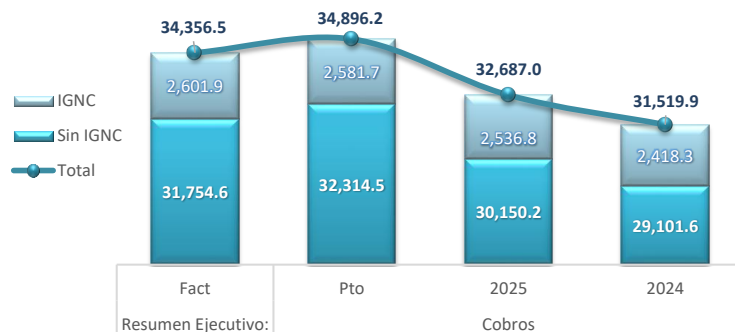
Total EDE's

Indicadores Básicos de Desempeño			sep-25					Acumulado Año: 2025				
			2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,932.7	1,828.0	5.7%	1,860.5	3.9%	15,596.5	14,938.6	4.4%	15,306.7	1.9%
	Residenciales	MMRD\$	4,901.6	5,039.2	-2.7%	4,390.4	11.6%	33,872.6	35,845.7	-5.5%	34,045.9	-0.5%
	Comerciales	MMRD\$	1,413.3	1,237.7	14.2%	1,520.6	-7.1%	10,832.1	10,339.8	4.8%	12,464.5	-13.1%
	Bonoluz	MMRD\$	643.0	554.3	16.0%	593.4	8.3%	4,895.9	3,813.9	28.4%	4,707.4	4.0%
	Industriales	MMRD\$	2,972.3	3,321.8	-10.5%	2,583.5	15.0%	24,963.2	27,433.9	-9.0%	21,841.7	14.3%
	UNR's	MMRD\$	872.0	1,001.5	-12.9%	996.7	-12.5%	7,747.2	8,422.7	-8.0%	8,396.9	-7.7%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	948.3	978.4	-3.1%	806.7	17.6%	7,491.8	8,087.6	-7.4%	6,938.2	8.0%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	307.1	342.8	-10.4%	304.6	0.8%	2,602.0	2,590.4	0.4%	2,473.8	5.2%
	Ayuntamientos	MMRD\$	432.0	343.2	25.9%	401.1	7.7%	3,706.2	2,907.2	27.5%	3,549.3	4.4%
	Energía Facturada	MMRD\$	12,489.6	12,818.9	-2.6%	11,597.1	7.7%	96,111.0	99,441.1	-3.3%	94,417.6	1.8%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	12,182.5	12,476.2	-2.4%	11,292.5	7.9%	93,509.1	96,850.7	-3.5%	91,943.9	1.7%
	Residenciales	MMRD\$	4,404.9	5,012.8	-12.1%	4,030.1	9.3%	31,633.5	34,900.2	-9.4%	31,046.9	1.9%
	Comerciales	MMRD\$	1,327.2	1,193.6	11.2%	1,387.2	-4.3%	10,191.6	9,978.4	2.1%	11,563.2	-11.9%
	Bonoluz	MMRD\$	598.9	539.4	11.0%	549.4	9.0%	4,721.9	3,729.1	26.6%	4,438.5	6.4%
	Industriales	MMRD\$	2,979.1	3,175.9	-6.2%	2,519.9	18.2%	24,620.1	26,554.9	-7.3%	21,513.5	14.4%
	UNR's	MMRD\$	868.9	1,011.9	-14.1%	974.8	-10.9%	7,867.9	8,499.3	-7.4%	8,357.6	-5.9%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	883.9	932.5	-5.2%	807.7	9.4%	7,414.1	7,761.7	-4.5%	6,922.1	7.1%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	313.1	315.8	-0.9%	292.6	100.0%	2,536.8	2,581.7	-1.7%	2,418.6	4.9%
	Ayuntamientos	MMRD\$	264.8	407.5	-35.0%	260.6	1.6%	2,206.2	3,539.5	-37.7%	2,141.1	3.0%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	11,640.7	12,589.4	-7.5%	10,822.2	7.6%	91,192.2	97,544.7	-6.5%	88,401.5	3.2%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	11,327.6	12,273.6	-7.7%	10,529.6	7.6%	88,655.4	94,963.0	-6.6%	85,982.9	3.1%
	Residenciales	%	89.9%	99.5%	-9.7%	91.8%	-2.1%	93.4%	97.4%	-4.1%	91.2%	2.4%
	Comerciales	%	93.9%	96.4%	-2.6%	91.2%	2.9%	94.1%	96.5%	-2.5%	92.8%	1.4%
	Bonoluz	%	93.1%	97.3%	-4.3%	92.6%	0.6%	96.4%	97.8%	-1.4%	94.3%	2.3%
	Industriales	%	100.2%	95.6%	4.8%	97.5%	2.8%	98.6%	96.8%	1.9%	98.5%	0.1%
	UNR's	%	99.6%	101.0%	-1.4%	97.8%	1.9%	101.6%	100.9%	0.6%	99.5%	2.0%
	Gobierno Cortable	%	93.2%	95.3%	-2.2%	100.1%	-6.9%	99.0%	96.0%	3.1%	99.8%	-0.8%
	Gobierno No Cortable	%	102.0%	92.1%	10.7%	96.1%	6.1%	97.5%	99.7%	-2.2%	97.8%	-0.3%
	Ayuntamientos	%	61.3%	118.7%	-48.4%	65.0%	-5.6%	59.5%	121.8%	-51.1%	60.3%	-1.3%
	Cobranzas Totales	%	93.2%	98.2%	-5.1%	93.3%	-0.1%	94.9%	98.1%	-3.3%	93.6%	1.3%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	93.0%	98.4%	-5.5%	93.2%	-0.3%	94.8%	98.1%	-3.3%	93.5%	1.4%
	Facturación	MMUS\$	200.5	201.3	-0.4%	186.2	7.7%	1,565.5	1,561.2	0.3%	1,515.7	3.3%
	Cobranzas	MMUS\$	186.9	197.7	-5.5%	173.7	7.6%	1,485.4	1,548.9	-4.1%	1,419.1	4.7%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	134.6	150.2	-10.4%	136.3	-1.2%	1,288.5	1,373.4	-6.2%	1,277.1	0.9%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	178.3	181.8	-1.9%	165.3	7.9%	1,383.0	1,413.4	-2.1%	1,343.4	2.9%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	168.0	177.8	-5.5%	156.0	7.7%	1,331.2	1,392.5	-4.4%	1,274.6	4.4%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	94.2%	97.8%	-3.7%	94.4%	-0.2%	96.3%	98.5%	-2.3%	94.9%	1.4%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	62.3	63.7	-2.2%	62.3	0.0%	61.4	63.0	-2.5%	62.3	-1.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

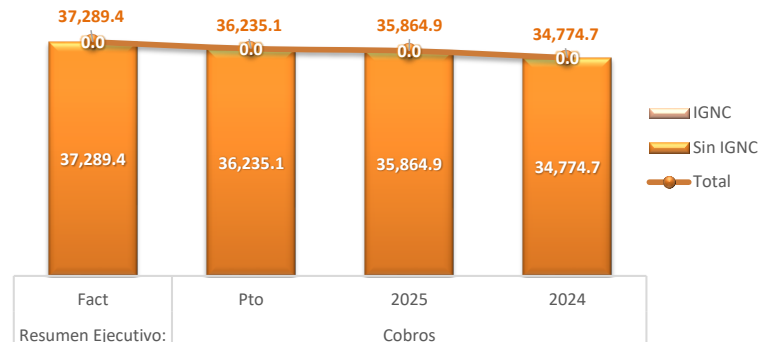
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDENorte (MMRD\$)



Al mes de septiembre de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 93.3% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 94.9% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.6%.

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDESUR (MMRD\$)



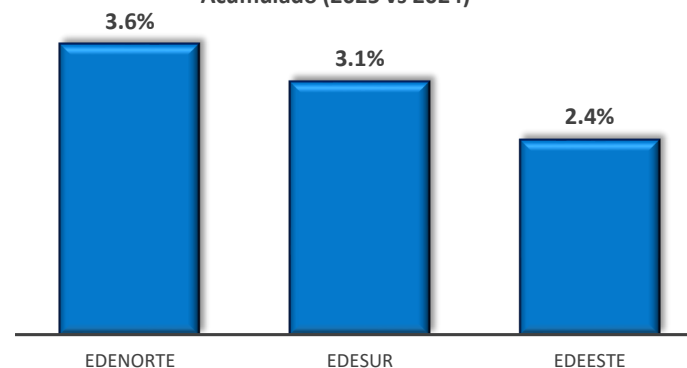
Al mes de septiembre de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 99% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.2% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.1%.

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - Edeeste (MMRD\$)



Al mes de septiembre de 2025, EDEeste presenta una ejecución de un 85.7% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 92.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.4%.

Crecimiento Ingresos por Empresa Distribuidora Acumulado (2025 vs 2024)



2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	sep-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	568.5	567.9	0.1%	553.1	2.8%	4,604.9	4,519.5	1.9%	4,504.5	2.2%
	Residenciales	MMRD\$	1,874.9	1,803.9	3.9%	1,717.3	9.2%	12,937.0	12,701.1	1.9%	12,663.4	2.2%
	Comerciales	MMRD\$	623.9	455.3	37.0%	794.7	-21.5%	4,662.1	3,697.2	26.1%	6,257.8	-25.5%
	Bonoluz	MMRD\$	323.9	302.1	7.2%	309.8	4.5%	2,403.7	2,198.9	9.3%	2,376.9	1.1%
	Industriales	MMRD\$	825.8	1,052.6	-21.5%	516.7	59.8%	6,754.6	7,822.5	-13.7%	4,368.5	54.6%
	UNR's	MMRD\$	301.7	423.8	-28.8%	387.8	-22.2%	2,720.8	3,237.5	-16.0%	3,024.2	-10.0%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	58.1	54.4	6.9%	44.3	31.2%	442.6	411.2	7.6%	410.4	7.9%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	307.1	342.7	-10.4%	304.6	0.8%	2,601.9	2,590.4	0.4%	2,472.2	5.2%
	Ayuntamientos	MMRD\$	215.6	113.4	90.0%	194.3	10.9%	1,833.8	841.5	117.9%	1,700.7	7.8%
	Energía Facturada	MMRD\$	4,530.9	4,548.3	-0.4%	4,269.7	6.1%	34,356.5	33,500.4	2.6%	33,274.0	3.3%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	4,223.8	4,205.6	0.4%	3,965.1	6.5%	31,754.6	30,910.0	2.7%	30,801.8	3.1%
	Residenciales	MMRD\$	1,785.6	1,789.4	-0.2%	1,605.4	11.2%	12,429.6	13,112.7	-5.2%	12,065.9	3.0%
	Comerciales	MMRD\$	606.4	455.0	33.3%	736.3	-17.6%	4,570.8	3,749.3	21.9%	6,145.8	-25.6%
	Bonoluz	MMRD\$	309.8	294.0	5.4%	294.3	5.3%	2,374.7	2,229.3	6.5%	2,293.5	3.5%
	Industriales	MMRD\$	796.9	997.2	-20.1%	518.2	53.8%	6,696.4	7,785.2	-14.0%	4,299.1	55.8%
	UNR's	MMRD\$	299.7	414.6	-27.7%	382.4	-21.6%	2,813.2	3,234.7	-13.0%	3,097.2	-9.2%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	57.9	52.4	10.5%	55.2	4.8%	435.2	428.3	1.6%	407.0	6.9%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	313.1	315.8	-0.8%	292.6	7.0%	2,536.8	2,581.7	-1.7%	2,418.3	4.9%
	Ayuntamientos	MMRD\$	101.2	205.0	-50.7%	99.4	1.8%	830.3	1,774.9	-53.2%	793.1	4.7%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	4,270.6	4,523.4	-5.6%	3,983.8	7.2%	32,687.0	34,896.2	-6.3%	31,519.9	3.7%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,957.4	4,207.7	-5.9%	3,691.2	7.2%	30,150.2	32,314.5	-6.7%	29,101.6	3.6%
	Residenciales	%	95.2%	99.2%	-4.0%	93.5%	1.9%	96.1%	103.2%	-6.9%	95.3%	0.8%
	Comerciales	%	97.2%	99.9%	-2.7%	92.6%	4.9%	98.0%	101.4%	-3.3%	98.2%	-0.2%
	Bonoluz	%	95.7%	97.3%	-1.7%	95.0%	0.7%	98.8%	101.4%	-2.6%	96.5%	2.4%
	Industriales	%	96.5%	94.7%	1.9%	100.3%	-3.8%	99.1%	99.5%	-0.4%	98.4%	0.7%
	UNR's	%	99.3%	97.8%	1.5%	98.6%	0.7%	103.4%	99.9%	3.5%	102.4%	1.0%
	Gobierno Cortable	%	99.6%	96.3%	3.4%	124.6%	-20.1%	98.3%	104.1%	-5.6%	99.2%	-0.9%
	Gobierno No Cortable	%	102.0%	92.1%	10.7%	96.1%	6.1%	97.5%	99.7%	-2.2%	97.8%	-0.3%
	Ayuntamientos	%	46.9%	180.7%	-74.0%	51.1%	-8.2%	45.3%	210.9%	-78.5%	46.6%	-2.9%
	Cobranzas Totales	%	94.3%	99.5%	-5.2%	93.3%	1.0%	95.1%	104.2%	-8.7%	94.7%	0.4%
Facturación y Cobros	Cobranzas Sin IGNC	%	93.7%	100.0%	-6.4%	93.1%	0.6%	94.9%	104.5%	-9.2%	94.5%	0.5%
	Facturación	MMUS\$	72.7	70.6	3.0%	68.5	6.1%	551.5	520.2	6.0%	534.1	3.3%
	Cobranzas	MMUS\$	68.6	70.2	-2.4%	64.0	7.2%	532.4	554.1	-3.9%	506.0	5.2%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	58.9	55.2	6.6%	54.7	7.6%	534.0	521.1	2.5%	525.9	1.5%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	59.1	58.9	0.5%	55.6	6.5%	440.1	430.8	2.2%	429.0	2.6%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	56.9	57.6	-1.1%	52.9	7.5%	438.9	449.5	-2.4%	417.6	5.1%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	96.3%	97.9%	-1.6%	95.3%	1.0%	99.7%	104.4%	-4.4%	97.3%	2.4%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	62.3	64.4	-3.3%	62.3	0.0%	61.4	63.0	-2.5%	62.3	-1.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	sep-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	654.7	612.1	7.0%	648.5	1.0%	5,386.5	5,120.9	5.2%	5,391.7	-0.1%
	Residenciales	MMRD\$	1,878.3	1,656.1	13.4%	1,714.0	9.6%	12,618.3	12,977.2	-2.8%	12,828.2	-1.6%
	Comerciales	MMRD\$	425.0	427.2	-0.5%	386.9	9.9%	3,304.1	3,433.1	-3.8%	3,107.7	6.3%
	Bonoluz	MMRD\$	158.4	0.0	N/A	138.3	14.5%	1,206.5	0.0	N/A	1,128.2	6.9%
	Industriales	MMRD\$	1,257.5	1,362.4	-7.7%	1,201.5	4.7%	10,690.0	11,148.7	-4.1%	10,085.9	6.0%
	UNR's	MMRD\$	535.7	531.7	0.8%	574.0	-6.7%	4,730.6	4,832.0	-2.1%	5,065.3	-6.6%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	479.2	488.8	-2.0%	406.2	17.9%	3,863.3	4,071.4	-5.1%	3,384.4	14.2%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	101.1	112.0	-9.7%	96.9	4.4%	876.6	944.8	-7.2%	856.3	2.4%
	Energía Facturada	MMRD\$	4,835.3	4,578.2	5.6%	4,517.9	7.0%	37,289.4	37,407.3	-0.3%	36,455.8	2.3%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	4,835.3	4,578.2	5.6%	4,517.9	7.0%	37,289.4	37,407.3	-0.3%	36,455.8	2.3%
	Residenciales	MMRD\$	1,654.6	1,687.2	-1.9%	1,526.8	8.4%	12,013.4	12,351.8	-2.7%	11,883.8	1.1%
	Comerciales	MMRD\$	390.3	393.2	-0.7%	356.0	9.6%	3,074.5	3,261.9	-5.7%	2,953.0	4.1%
	Bonoluz	MMRD\$	146.6	0.0	N/A	128.8	13.8%	1,163.6	0.0	N/A	1,088.9	6.9%
	Industriales	MMRD\$	1,217.7	1,296.6	-6.1%	1,143.5	6.5%	10,334.3	10,953.3	-5.7%	9,909.8	4.3%
	UNR's	MMRD\$	534.6	552.5	-3.2%	557.6	-4.1%	4,762.6	4,936.7	-3.5%	4,951.5	-3.8%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	455.1	456.8	-0.4%	379.6	19.9%	3,840.0	4,002.6	-4.1%	3,327.5	15.4%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	79.2	87.9	-9.9%	76.0	4.2%	676.6	728.8	-7.2%	660.3	2.5%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	4,478.2	4,474.1	0.1%	4,168.4	7.4%	35,864.9	36,235.1	-1.0%	34,774.7	3.1%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	4,478.2	4,474.1	0.1%	4,168.4	7.4%	35,864.9	36,235.1	-1.0%	34,774.7	3.1%
	Residenciales	%	88.1%	101.9%	-13.5%	89.1%	-1.1%	95.2%	95.2%	0.0%	92.6%	2.8%
	Comerciales	%	91.8%	92.0%	-0.2%	92.0%	-0.2%	93.1%	95.0%	-2.1%	95.0%	-2.1%
	Bonoluz	%	92.5%	0.0%	N/A	93.1%	-0.7%	96.4%	0.0%	N/A	96.5%	-0.1%
	Industriales	%	96.8%	95.2%	1.8%	95.2%	1.8%	96.7%	98.2%	-1.6%	98.3%	-1.6%
	UNR's	%	99.8%	103.9%	-4.0%	97.1%	2.7%	100.7%	102.2%	-1.5%	97.8%	3.0%
	Gobierno Cortable	%	95.0%	93.4%	1.6%	93.4%	1.6%	99.4%	98.3%	1.1%	98.3%	1.1%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	%	78.3%	78.5%	-0.2%	78.5%	-0.2%	77.2%	77.1%	0.1%	77.1%	0.1%
	Cobranzas Totales	%	92.6%	97.7%	-5.2%	92.3%	0.4%	96.2%	96.9%	-0.7%	95.4%	0.8%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	92.6%	97.7%	-5.2%	92.3%	0.4%	96.2%	96.9%	-0.7%	95.4%	0.8%
	Facturación	MMUS\$	77.6	72.3	7.4%	72.5	7.0%	607.4	594.0	2.3%	585.2	3.8%
	Cobranzas	MMUS\$	71.9	70.6	1.8%	66.9	7.4%	584.2	575.4	1.5%	558.2	4.7%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	40.6	33.2	22.3%	40.7	-0.2%	380.3	299.7	26.9%	330.7	15.0%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	73.5	70.5	4.2%	68.7	6.8%	573.5	579.0	-1.0%	553.4	3.6%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	68.3	69.2	-1.4%	63.6	7.3%	554.2	563.8	-1.7%	530.2	4.5%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	92.9%	98.2%	-5.4%	92.5%	0.4%	96.6%	97.4%	-0.8%	95.8%	0.9%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	62.3	63.3	-1.7%	62.3	0.0%	61.4	63.0	-2.5%	62.3	-1.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	sep-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	709.4	648.0	9.5%	658.9	7.7%	5,605.1	5,298.1	5.8%	5,410.4	3.6%
	Residenciales	MMRD\$	1,148.4	1,579.2	-27.3%	959.1	19.7%	8,317.3	10,167.4	-18.2%	8,554.3	-2.8%
	Comerciales	MMRD\$	364.4	355.1	2.6%	339.0	7.5%	2,866.0	3,209.4	-10.7%	3,099.1	-7.5%
	Bonoluz	MMRD\$	160.7	252.3	-36.3%	145.3	10.6%	1,285.8	1,615.1	-20.4%	1,202.3	6.9%
	Industriales	MMRD\$	889.0	906.8	-2.0%	865.2	2.7%	7,518.5	8,462.7	-11.2%	7,387.4	1.8%
	UNR's	MMRD\$	34.6	46.0	-24.8%	34.8	-0.5%	295.8	353.1	-16.2%	307.4	-3.8%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	411.0	435.2	-5.5%	356.2	15.4%	3,185.9	3,605.0	-11.6%	3,143.4	1.4%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.1	0.0	0.0%	0.0	7678.8%	0.1	0.1	0.0%	1.6	-95.8%
	Ayuntamientos	MMRD\$	115.3	117.8	-2.1%	109.9	4.9%	995.7	1,120.8	-11.2%	992.3	0.4%
	Energía Facturada	MMRD\$	3,123.44	3,692.4	-15.4%	2,809.5	11.2%	24,465.1	28,533.5	-14.3%	24,687.8	-0.9%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	3,123.4	3,692.4	-15.4%	2,809.5	11.2%	24,465.1	28,533.4	-14.3%	24,686.2	-0.9%
	Residenciales	MMRD\$	964.7	1,536.2	-37.2%	897.8	7.4%	7,190.5	9,435.7	-23.8%	7,097.2	1.3%
	Comerciales	MMRD\$	330.5	345.4	-4.3%	294.9	12.1%	2,546.3	2,967.1	-14.2%	2,464.4	3.3%
	Bonoluz	MMRD\$	142.4	245.4	-42.0%	126.3	12.8%	1,183.6	1,499.8	-21.1%	1,056.1	12.1%
	Industriales	MMRD\$	964.5	882.1	9.3%	858.2	12.4%	7,589.4	7,816.3	-2.9%	7,304.7	3.9%
	UNR's	MMRD\$	34.6	44.8	-22.7%	34.8	-0.5%	292.1	327.8	-10.9%	308.9	-5.4%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	370.9	423.3	-12.4%	372.9	-0.5%	3,139.0	3,330.8	-5.8%	3,187.5	-1.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.1	0.0%	0.2	-97.1%
	Ayuntamientos	MMRD\$	84.4	114.6	-26.3%	85.1	-0.8%	699.3	1,035.8	-32.5%	687.8	1.7%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	2,892.0	3,591.8	-19.5%	2,670.0	8.3%	22,640.3	26,413.4	-14.3%	22,106.9	2.4%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	2,892.0	3,591.8	-19.5%	2,670.0	8.3%	22,640.2	26,413.4	-14.3%	22,106.6	2.4%
	Residenciales	%	84.0%	97.3%	-13.6%	93.6%	-10.3%	86.5%	92.8%	-6.8%	83.0%	4.2%
	Comerciales	%	90.7%	97.3%	-6.8%	87.0%	4.3%	88.8%	92.5%	-3.9%	79.5%	11.7%
	Bonoluz	%	88.6%	97.3%	-8.9%	86.9%	2.0%	92.1%	92.9%	-0.9%	87.8%	4.8%
	Industriales	%	108.5%	97.3%	11.5%	99.2%	9.4%	100.9%	92.4%	9.3%	98.9%	2.1%
	UNR's	%	100.0%	97.3%	2.8%	100.0%	0.0%	98.7%	92.8%	6.4%	100.5%	-1.7%
	Gobierno Cortable	%	90.2%	97.3%	-7.2%	104.7%	-13.8%	98.5%	92.4%	6.6%	101.4%	-2.8%
	Gobierno No Cortable	%	1.4%	0.0%	0.0%	106.7%	0.0%	10.6%	0.0%	0.0%	15.4%	-31.4%
	Ayuntamientos	%	73.2%	97.3%	-24.7%	77.5%	-5.5%	70.2%	92.4%	-24.0%	69.3%	1.3%
	Cobranzas Totales	%	92.6%	97.3%	-4.8%	95.0%	-2.6%	92.5%	92.6%	0.0%	89.5%	3.3%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	92.6%	97.3%	-4.8%	95.0%	-2.6%	92.5%	92.6%	0.0%	89.6%	3.3%
	Facturación	MMUS\$	50.1	58.3	-14.0%	45.1	11.2%	398.5	453.1	-12.1%	396.3	0.6%
	Cobranzas	MMUS\$	46.4	56.7	-18.1%	42.9	8.3%	368.8	419.4	-12.1%	354.9	3.9%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	35.1	61.8	0.0%	40.9	-14.1%	374.3	552.6	-32.3%	420.5	-11.0%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	45.7	52.5	-12.9%	41.0	11.5%	361.3	409.7	-11.8%	361.1	0.1%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	42.8	51.0	-16.1%	39.5	8.4%	338.1	379.2	-10.8%	326.9	3.4%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	93.6%	97.3%	-3.8%	96.3%	-2.8%	93.6%	92.6%	1.1%	90.5%	3.4%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	62.3	63.3	-1.7%	62.3	0.0%	61.4	63.0	-2.5%	62.3	-1.4%
	Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)											

Pérdidas de Energía

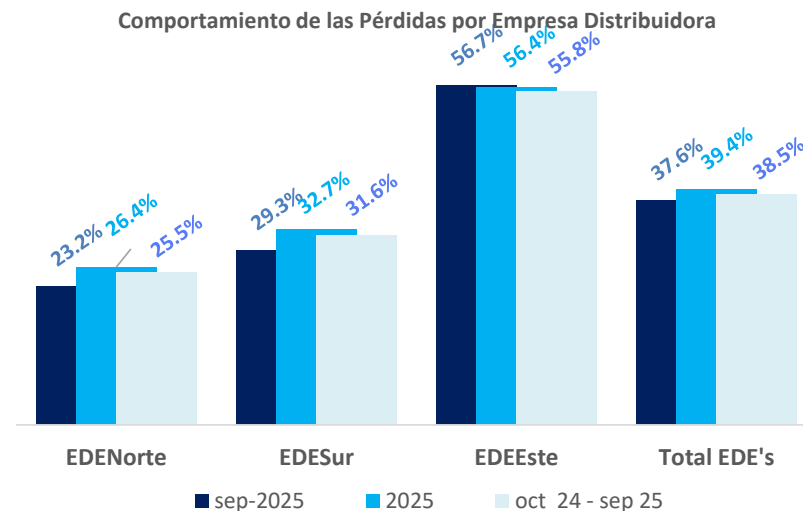
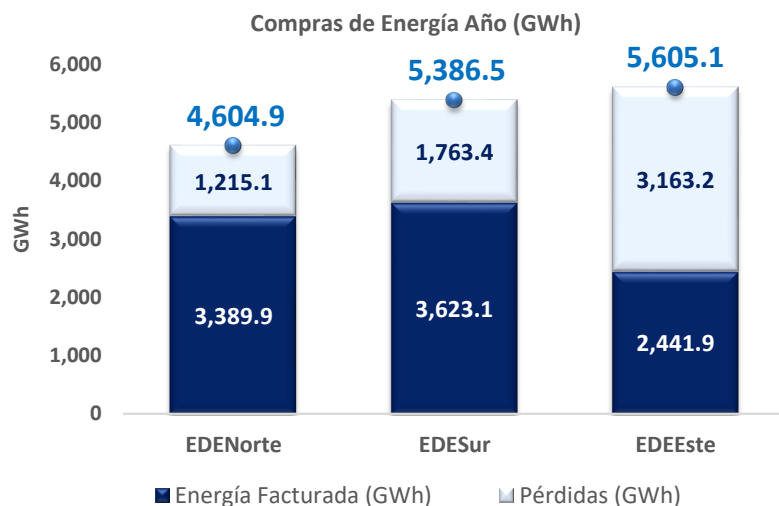
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

Calidad de la Facturación y Reparto

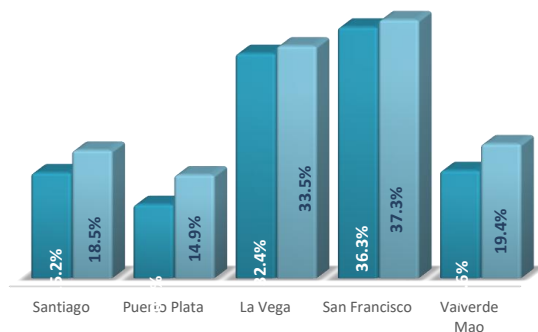
3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



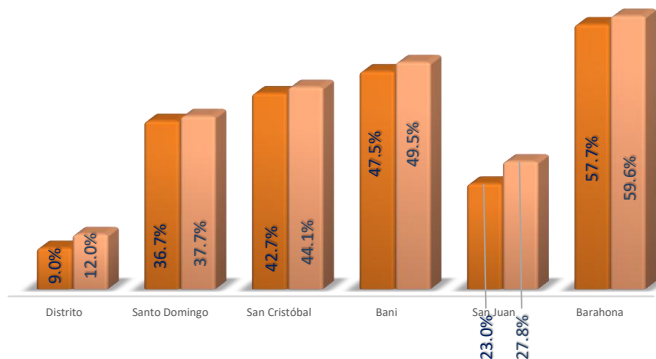
Mes: sep-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: oct 24 - sep 25			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	568.5	436.6	131.9	23.2%	4,604.9	3,389.9	1,215.1	26.4%	6,101.6	4,548.1	1,553.5	25.5%
EDESUR	654.7	463.2	191.5	29.3%	5,386.5	3,623.1	1,763.4	32.7%	7,170.4	4,902.1	2,268.4	31.6%
EDEESTE	709.4	306.9	402.5	56.7%	5,605.1	2,441.9	3,163.2	56.4%	7,424.0	3,281.5	4,142.5	55.8%
Total EDE's	1,932.7	1,206.7	726.0	37.6%	15,596.5	9,454.9	6,141.6	39.4%	20,696.0	12,731.7	7,964.4	38.5%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial

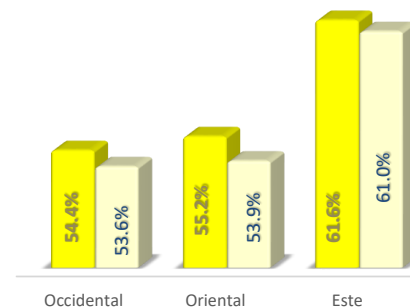
Pérdidas EDENorte (%)



Pérdidas EDESur (%)



Pérdidas EDEEste (%)



Mes: sep-2025

Acumulado: 2025

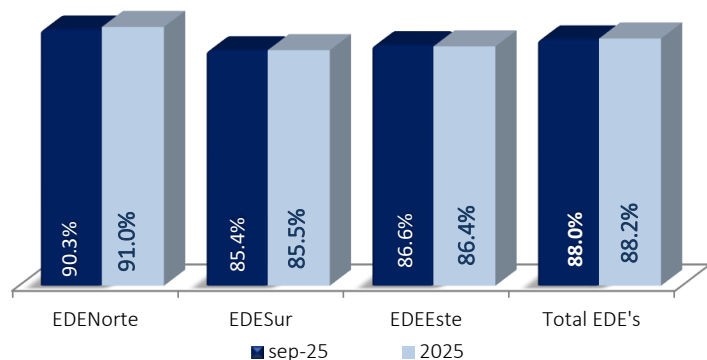
Año Móvil: oct 24 - sep 25

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	190.8	161.7	15.2%	1,574.1	1,266.8	19.5%	2,102.1	1,713.4	18.5%
	Puerto Plata	66.6	59.5	10.6%	543.9	457.2	15.9%	718.2	610.9	14.9%
	La Vega	129.3	87.3	32.4%	1,037.4	681.3	34.3%	1,371.4	911.4	33.5%
	San Francisco	123.3	78.6	36.3%	958.2	594.2	38.0%	1,265.7	793.2	37.3%
	Valverde Mao	58.6	49.5	15.6%	491.4	390.4	20.6%	644.2	519.1	19.4%
Total EDENorte		568.5	436.6	23.2%	4,604.9	3,389.9	26.4%	6,101.6	4,548.1	25.5%
EDESur	Distrito	256.4	233.4	9.0%	2,053.2	1,776.4	13.5%	2,764.1	2,433.2	12.0%
	Santo Domingo	145.1	91.9	36.7%	1,196.5	733.0	38.7%	1,584.2	986.8	37.7%
	San Cristóbal	107.3	61.5	42.7%	882.4	486.8	44.8%	1,169.7	654.3	44.1%
	Bani	69.0	36.3	47.5%	595.7	300.8	49.5%	785.0	396.6	49.5%
	San Juan	22.0	17.0	23.0%	191.7	137.5	28.3%	253.1	182.6	27.8%
	Barahona	54.9	23.2	57.7%	467.1	188.6	59.6%	614.4	248.5	59.6%
Total EDESur		654.7	463.2	29.3%	5,386.5	3,623.1	32.7%	7,170.4	4,902.1	31.6%
EDEEste	Occidental	232.4	105.9	54.4%	1,826.6	838.4	54.1%	2,425.4	1,126.6	53.6%
	Oriental	278.0	124.5	55.2%	2,160.0	982.3	54.5%	2,865.7	1,322.2	53.9%
	Este	199.1	76.5	61.6%	1,618.5	621.2	61.6%	2,132.8	832.7	61.0%
Total EDEEste		709.4	306.9	56.7%	5,605.1	2,441.9	56.4%	7,424.0	3,281.5	55.8%
Total EDE's		1,932.7	1,206.7	37.6%	15,596.5	9,454.9	39.4%	20,696.0	12,731.7	38.5%

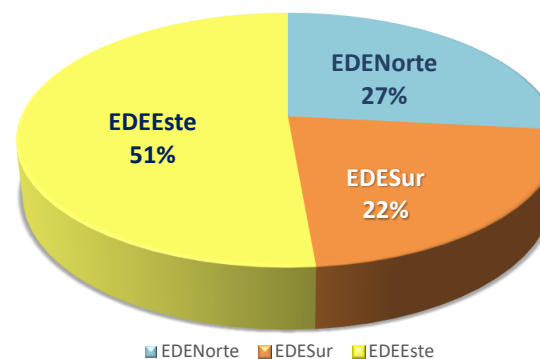
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

4. Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: **sep-25**

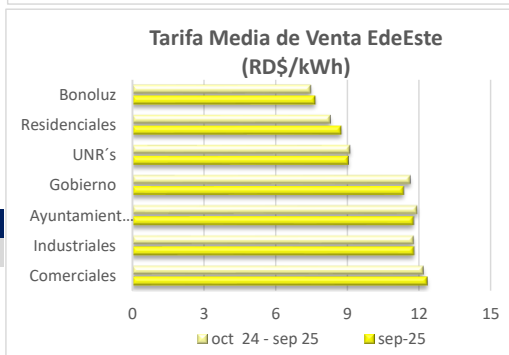
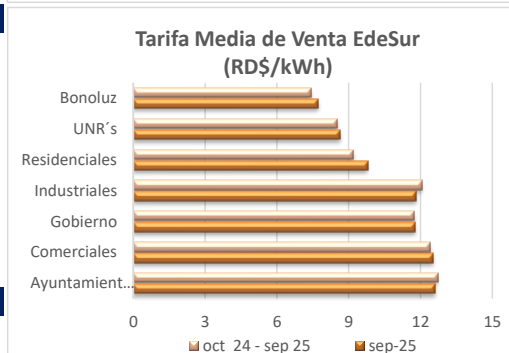
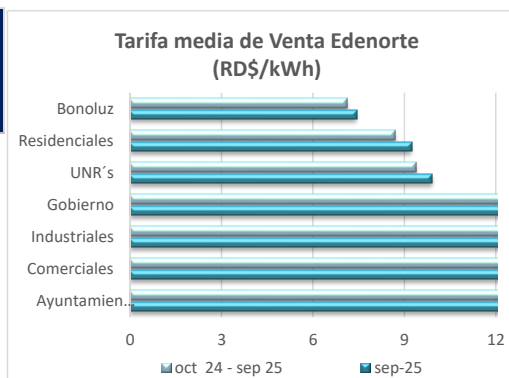
Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,339,229	1,209,747	129,482	90.3%	73,498
EDESUR	809,517	691,652	117,865	85.4%	62,047
EDEEste	776,697	672,990	103,707	86.6%	135,275
Total EDE's	2,925,443	2,574,389	351,054	88.0%	270,820

Promedio Acumulado Año: **2025**

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,323,207	1,203,681	119,526	91.0%	74,592
801,939	685,600	116,338	85.5%	61,321
750,410	648,221	102,189	86.4%	143,612
2,875,555	2,537,502	338,054	88.2%	279,526

5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: sep-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: oct 24 - sep 25			
Empresa Tipo Cliente		Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Tarifa Media de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Tarifa Media de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)
EDENorte	Residenciales	202.9	1,874.9	9.2	1,489.0	12,937.0	8.7	1,991.1	17,334.4	8.7
	Comerciales	50.4	623.9	12.4	381.3	4,662.1	12.2	531.7	6,523.6	12.3
	Bonoluz	43.5	323.9	7.4	337.9	2,403.7	7.1	454.0	3,232.9	7.1
	Industriales	65.1	825.8	12.7	521.9	6,754.6	12.9	678.7	8,754.6	12.9
	UNR's	30.5	301.7	9.9	286.3	2,720.8	9.5	399.6	3,752.4	9.4
	Gobierno	28.8	365.2	12.7	238.9	3,044.6	12.7	319.3	4,057.2	12.7
	Gobierno Cortable	4.0	58.1	14.6	29.9	442.6	14.8	40.7	598.0	14.7
	Gobierno No Cortable	24.8	307.1	12.4	208.9	2,601.9	12.5	278.5	3,459.2	12.4
	Ayuntamientos	15.4	215.6	14.0	134.4	1,833.8	13.6	173.9	2,372.6	13.6
Total EDENorte		436.6	4,530.9	10.4	3,389.9	34,356.50	10.1	4,548.1	46,027.7	10.1
EDESUR	Residenciales	191.8	1,878.3	9.8	1,380.1	12,618.3	9.1	1,862.2	17,122.3	9.2
	Comerciales	33.9	425.0	12.5	266.6	3,304.1	12.4	355.1	4,403.7	12.4
	Bonoluz	20.5	158.4	7.7	161.9	1,206.5	7.5	215.0	1,601.4	7.5
	Industriales	106.5	1,257.5	11.8	880.2	10,690.0	12.1	1,187.3	14,314.0	12.1
	UNR's	61.9	535.7	8.7	540.4	4,730.6	8.8	760.1	6,478.4	8.5
	Gobierno	40.6	479.2	11.8	324.9	3,863.3	11.9	430.7	5,050.2	11.7
	Gobierno Cortable	40.6	479.2	11.8	324.9	3,863.3	11.9	430.7	5,050.2	11.7
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	8.0	101.1	12.6	68.9	876.6	12.7	91.7	1,165.6	12.7
Total EDESUR		463.2	4,835.3	10.4	3,623.1	37,289.42	10.3	4,902.1	50,135.6	10.2
EDESTE	Residenciales	131.3	1,148.4	8.7	1,004.6	8,317.3	8.3	1,355.8	11,255.9	8.3
	Comerciales	29.5	364.4	12.3	236.1	2,866.0	12.1	319.5	3,892.4	12.2
	Bonoluz	21.0	160.7	7.7	172.5	1,285.8	7.5	230.7	1,724.5	7.5
	Industriales	75.4	889.0	11.8	639.4	7,518.5	11.8	854.5	10,057.5	11.8
	UNR's	3.8	34.6	9.0	31.9	295.8	9.3	43.0	391.8	9.1
	Gobierno	36.2	411.1	11.4	273.8	3,186.0	11.6	366.4	4,261.6	11.6
	Gobierno Cortable	36.2	411.0	11.4	273.8	3,185.9	11.6	366.4	4,261.5	11.6
	Gobierno No Cortable	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0
	Ayuntamientos	9.8	115.3	11.8	83.5	995.7	11.9	111.6	1,330.9	11.9
Total EDESTE		306.9	3,123.4	10.2	2,441.9	24,465.13	10.0	3,281.5	32,914.6	10.0
Total EDE's		1,206.7	12,489.6	10.4	9,454.9	96,111.0	10.2	12,731.7	129,077.9	10.1

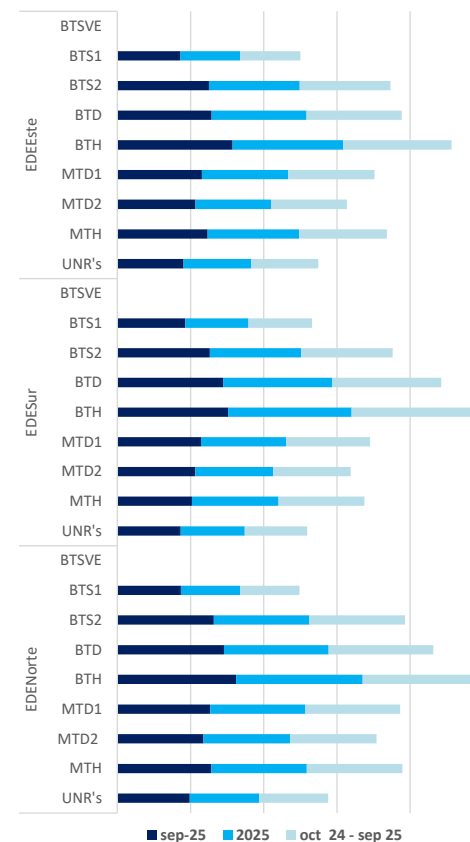


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

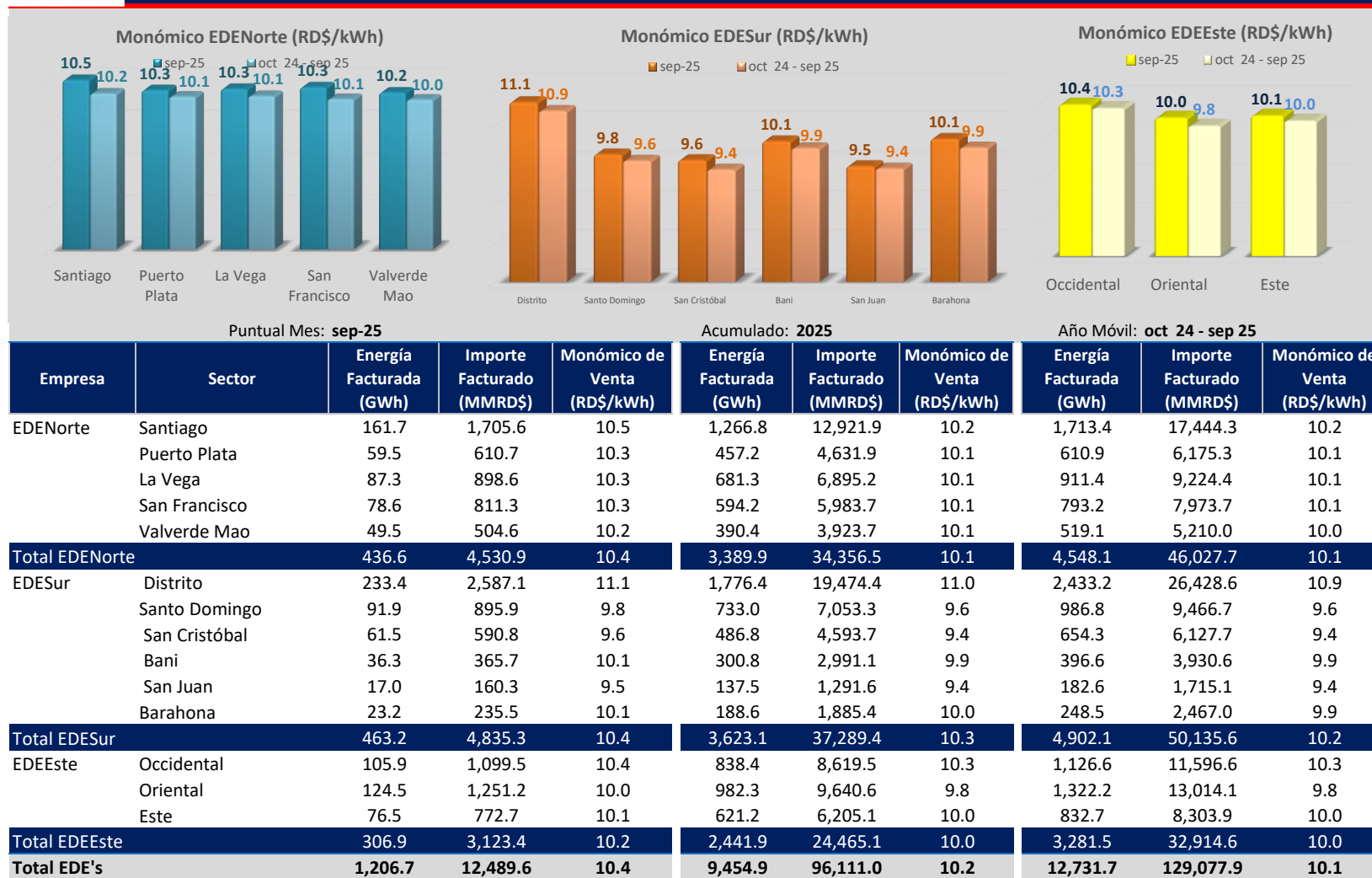
5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

Puntual Mes: sep-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: oct 24 - sep 25			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	
EDENorte	BTS1	240.1	2,083.4	8.7	1,770.3	14,336.3	8.1	2,365.7	19,179.4	8.1
	BTS2	56.5	745.2	13.2	440.4	5,748.5	13.1	592.0	7,734.6	13.1
	BTD	19.2	280.0	14.6	166.9	2,385.5	14.3	218.3	3,116.0	14.3
	BTH	0.1	2.2	16.2	1.1	18.3	17.3	1.5	25.1	17.0
	MTD1	59.5	754.5	12.7	468.6	6,090.8	13.0	628.9	8,146.5	13.0
	MTD2	28.4	333.8	11.7	237.2	2,807.8	11.8	316.4	3,737.6	11.8
	MTH	2.3	30.0	12.8	19.1	248.6	13.0	25.7	336.1	13.1
	UNR's	30.5	301.7	9.9	286.3	2,720.8	9.5	399.6	3,752.4	9.4
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	436.6	4,530.9	10.4	3,389.9	34,356.50	10.1	4,548.1	46,027.7	10.1	
EDESUR	BTS1	201.0	1,866.3	9.3	1,471.9	12,718.3	8.6	1,976.9	17,146.7	8.7
	BTS2	39.7	502.4	12.6	308.8	3,852.5	12.5	413.3	5,162.1	12.5
	BTD	36.6	529.4	14.4	298.6	4,455.3	14.9	400.5	5,951.0	14.9
	BTH	0.5	7.2	15.1	3.3	56.0	16.9	4.6	76.8	16.6
	MTD1	103.3	1,181.6	11.4	834.8	9,681.3	11.6	1,122.4	12,891.1	11.5
	MTD2	16.0	170.4	10.6	134.2	1,425.9	10.6	182.0	1,932.7	10.6
	MTH	4.1	42.0	10.2	31.1	367.6	11.8	42.2	494.5	11.7
	UNR's	61.9	535.7	8.7	540.4	4,730.6	8.8	760.1	6,478.4	8.5
	BTSVE	0.0	0.3	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0	2.3	0.0
Total EDESUR	463.2	4,835.3	10.4	3,623.1	37,289.42	10.3	4,902.1	50,135.6	10.2	
EDEEste	BTS1	153.2	1,320.8	8.6	1,184.6	9,686.3	8.2	1,596.7	13,094.8	8.2
	BTS2	38.3	479.0	12.5	308.6	3,820.5	12.4	417.2	5,179.8	12.4
	BTD	14.8	190.1	12.9	124.7	1,619.7	13.0	166.5	2,162.0	13.0
	BTH	0.0	0.6	15.7	0.4	5.8	15.1	0.5	7.5	14.8
	MTD1	72.3	835.5	11.6	578.7	6,823.8	11.8	771.6	9,092.6	11.8
	MTD2	23.4	249.7	10.7	204.8	2,110.0	10.3	274.7	2,851.4	10.4
	MTH	1.1	13.1	12.3	8.3	103.0	12.5	11.2	134.5	12.0
	UNR's	3.8	34.6	9.0	31.9	295.8	9.3	43.0	391.8	9.1
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0
Total EDEEste	306.9	3,123.4	10.2	2,441.9	24,465.1	10.0	3,281.5	32,914.4	10.0	
Total EDE's	1,206.7	12,489.6	10.4	9,454.9	96,111.0	10.2	12,731.7	129,077.7	10.1	

Comparativo Monómico de Ventas por Empresa Distribuidora (RD\$/kWh)



5.2 Facturación por Sector Comercial



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

#REF!	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MMRD\$)	Monómico de Ventas (RD\$/kWh)	Cobranzas (MMRD\$)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	1,815,189	1,640,114	144.2	980.3	6.8	958.9	97.8%
	201-300 kWh	425,480	422,118	102.9	725.8	7.1	694.4	95.7%
	301-700 kWh	522,525	519,394	223.9	2,047.2	9.1	1,889.6	92.3%
	>700 kWh	106,029	104,450	123.3	1,517.2	12.3	1,213.1	80.0%
Sub-total BTS1		2,869,223	2,686,076	594.3	5,270.5	8.9	4,756.0	90.2%
BTS2	0-200 kWh	165,427	157,549	12.1	129.6	10.7	140.0	108.0%
	201-300 kWh	36,390	36,057	8.8	89.6	10.2	88.6	98.9%
	301-700 kWh	69,489	68,925	31.3	361.8	11.6	337.3	93.2%
	>700 kWh	50,736	50,345	82.3	1,145.6	13.9	1,039.3	90.7%
Sub-total BTS2		322,042	312,876	134.5	1,726.6	12.8	1,605.3	93.0%
Sub-Total Baja Tensión		3,191,265	2,998,952	728.8	6,997.0	9.6	6,361.3	90.9%
Tarifas con Demanda	BTD	12,618	12,555	70.6	999.5	14.2	826.6	82.7%
	BTH	233	231	0.7	10.1	15.4	8.5	84.5%
	MT1	13,561	13,445	235.1	2,771.6	11.8	2,731.9	98.6%
	MT2	1,033	1,013	67.8	753.9	11.1	758.0	100.5%
	MTH	654	651	7.5	85.1	11.3	85.3	100.3%
	UNR's	137	136	96.2	872.0	9.1	868.9	99.6%
	BTSVE	37	36	0.0	0.3	0.0	0.3	92.1%
Sub-Total Tar. Demanda		28,273	28,067	477.9	5,492.6	11.5	5,279.4	96.1%
Total General		3,219,538	3,027,019	1,206.7	12,489.6	10.4	11,640.7	93.2%

Clientes Facturados

88.7%

■ BTS1 ■ BTS2 ■ BTD ■ BTH ■ MT1 ■ MT2 ■ MTH ■ UNR's

Facturación (GWh)

49.2% 11.1% 5.9% 19.5% 5.6% 0.6% 8.0%

■ BTS1 ■ BTS2 ■ BTD ■ BTH ■ MT1 ■ MT2 ■ MTH ■ UNR's

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

#REF!	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MMRD\$)	Monómico de Ventas (RD\$/kWh)	Cobranzas (MMRD\$)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	699,558	664,537	65.4	441.9	6.8	446.7	101.1%
	201-300 kWh	188,449	188,449	46.3	319.4	6.9	320.2	100.2%
	301-700 kWh	225,839	225,839	96.6	883.5	9.2	832.1	94.2%
	>700 kWh	30,365	30,365	31.8	438.6	13.8	389.9	88.9%
Sub-total BTS1		1,144,211	1,109,190	240.1	2,083.4	8.7	1,988.9	95.5%
BTS2	0-200 kWh	76,181	76,181	6.1	69.7	11.4	69.2	99.3%
	201-300 kWh	17,222	17,222	4.2	44.6	10.5	44.6	100.1%
	301-700 kWh	30,996	30,996	14.1	168.2	11.9	162.6	96.7%
	>700 kWh	19,698	19,698	32.1	462.7	14.4	427.0	92.3%
Sub-total BTS2		144,097	144,097	56.5	745.2	13.2	703.4	94.4%
Sub-Total Baja Tensión		1,288,308	1,253,287	296.6	2,828.6	9.5	2,692.4	95.2%
Tarifas con Demanda	BTD	1,729	1,729	19.2	280.0	14.6	184.0	65.7%
	BTH	49	49	0.1	2.2	16.2	1.7	76.8%
	MTD1	4,359	4,359	59.5	754.5	12.7	741.9	98.3%
	MTD2	454	454	28.4	333.8	11.7	322.4	96.6%
	MTH	276	276	2.3	30.0	12.8	28.5	95.0%
	UNR's	45	45	30.5	301.7	9.9	299.7	99.3%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,912	6,912	140.0	1,702.2	12.2	1,578.2	92.7%
Total General		1,295,220	1,260,199	436.6	4,530.9	10.4	4,270.6	94.3%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)

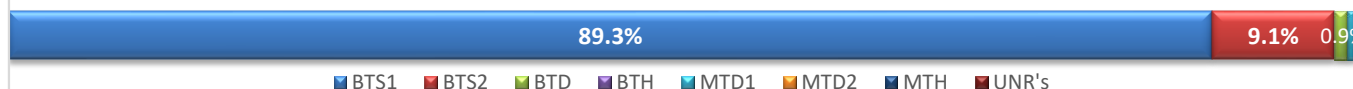


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

#REF!	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MMRD\$)	Monómico de Ventas (RD\$/kWh)	Cobranzas (MMRD\$)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	607,217	541,876	36.7	234.1	6.4	221.7	94.7%
	201-300 kWh	102,285	102,285	25.4	181.0	7.1	179.2	99.0%
	301-700 kWh	160,682	160,682	72.0	660.7	9.2	604.4	91.5%
	>700 kWh	51,742	51,742	67.0	790.4	11.8	633.8	80.2%
Sub-total BTS1		921,926	856,585	201.0	1,866.3	9.3	1,639.2	87.8%
BTS2	0-200 kWh	42,187	42,187	3.0	26.4	8.8	34.3	130.0%
	201-300 kWh	9,232	9,232	2.3	22.3	9.7	21.4	96.3%
	301-700 kWh	18,787	18,787	8.7	96.8	11.1	91.6	94.6%
	>700 kWh	16,980	16,980	25.7	356.9	13.9	314.6	88.1%
Sub-total BTS2		87,186	87,186	39.7	502.4	12.6	461.9	92.0%
Sub-Total Baja Tensión		1,009,112	943,771	240.7	2,368.6	9.8	2,101.1	88.7%
Tarifas con Demanda	BTB	8,896	8,896	36.6	529.4	14.4	490.1	92.6%
	BTH	166	166	0.5	7.2	15.1	6.1	84.8%
	MTD1	5,558	5,558	103.3	1,181.6	11.4	1,136.9	96.2%
	MTD2	248	248	16.0	170.4	10.6	165.2	96.9%
	MTH	300	300	4.1	42.0	10.2	43.9	104.5%
	UNR's	86	86	61.9	535.7	8.7	534.6	99.8%
	BTSVE	28	28	0.00	0.27	0.00	0.26	94.8%
Sub-Total Tar. Demanda		15,282	15,282	222.5	2,466.7	11.1	2,377.0	96.4%
Total General		1,024,394	959,053	463.2	4,835.3	10.4	4,478.2	92.6%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

#REF!	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MMRD\$)	Monómico de Ventas (RD\$/kWh)	Cobranzas (MMRD\$)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	508,414	433,701	42.0	304.3	7.2	290.5	95.5%
	201-300 kWh	134,746	131,384	31.2	225.4	7.2	195.1	86.5%
	301-700 kWh	136,004	132,873	55.4	503.0	9.1	453.1	90.1%
	>700 kWh	23,922	22,343	24.6	288.1	11.7	189.3	65.7%
Sub-total BTS1		803,086	720,301	153.2	1,320.82	8.6	1,127.90	85.4%
BTS2	0-200 kWh	47,059	39,181	3.0	33.4	11.1	36.4	108.9%
	201-300 kWh	9,936	9,603	2.3	22.8	10.1	22.6	99.1%
	301-700 kWh	19,706	19,142	8.4	96.8	11.5	83.1	85.9%
	>700 kWh	14,058	13,667	24.6	326.0	13.3	297.8	91.3%
Sub-total BTS2		90,759	81,593	38.3	478.99	12.5	439.89	91.8%
Sub-Total Baja Tensión		893,845	801,894	191.5	1,799.81	9.4	1,567.79	87.1%
Tarifas con Demanda	BTD	1,993	1,930	14.8	190.1	12.9	152.6	124.6%
	BTH	18	16	0.0	0.6	15.7	0.7	91.3%
	MTD1	3,644	3,528	72.3	835.5	11.6	853.0	97.9%
	MTD2	331	311	23.4	249.7	10.7	270.4	92.3%
	MTH	78	75	1.1	13.1	12.3	12.9	101.3%
	UNR's	6	5	3.8	34.6	9.0	34.6	100.0%
	BTSVE	9	8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,079	5,873	115.4	1,323.63	11.5	1,324.24	100.0%
Total General		899,924	807,767	306.9	3,123.44	10.2	2,892.03	92.6%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)

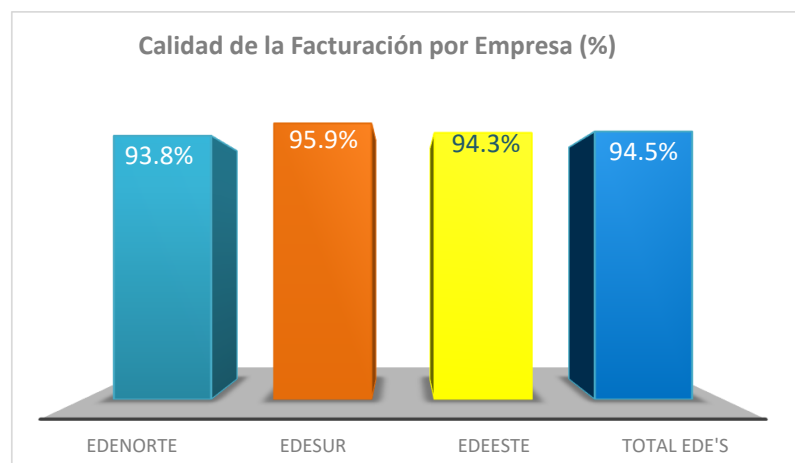


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

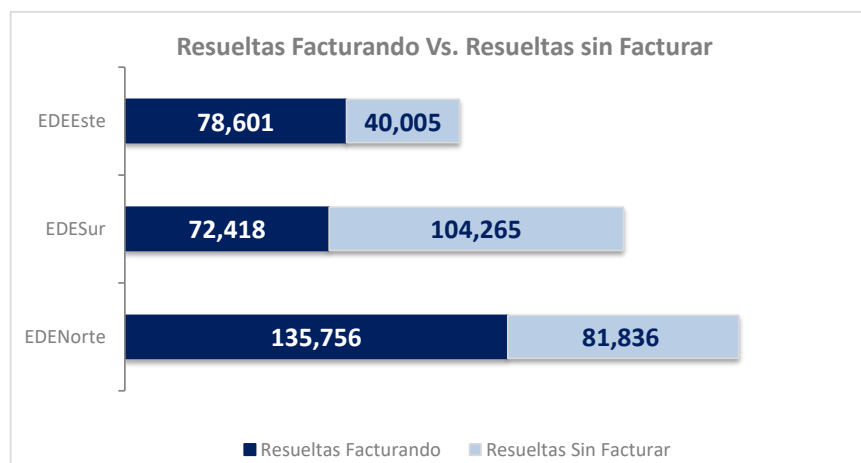
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **sep-25**

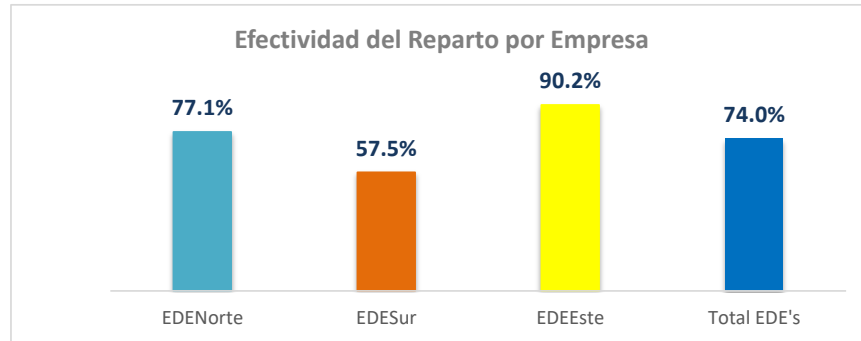
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,180,365	73,134	93.8%
EDESUR	742,762	30,774	95.9%
EDEEste	764,112	43,655	94.3%
Total EDE's	2,687,239	147,563	94.5%



Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	218,175	176,739	118,606	513,520
Resueltas Facturando	135,756	72,418	78,601	286,775
Resueltas Sin Facturar	81,836	104,265	40,005	226,106
% Resueltos sin Facturar	37.5%	59.0%	33.7%	44.0%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,186,428	915,090	77.1%
EDESUR	742,258	427,007	57.5%
EDEEste	523,649	472,398	90.2%
Total EDE's	2,452,335	1,814,495	74.0%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

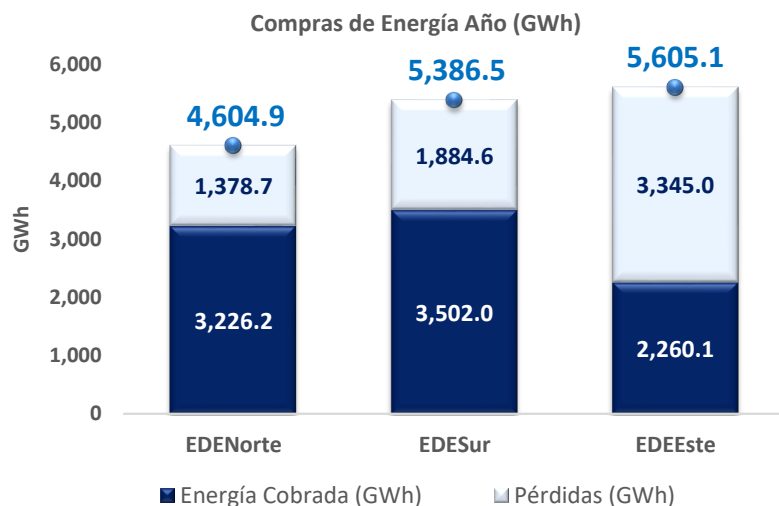
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

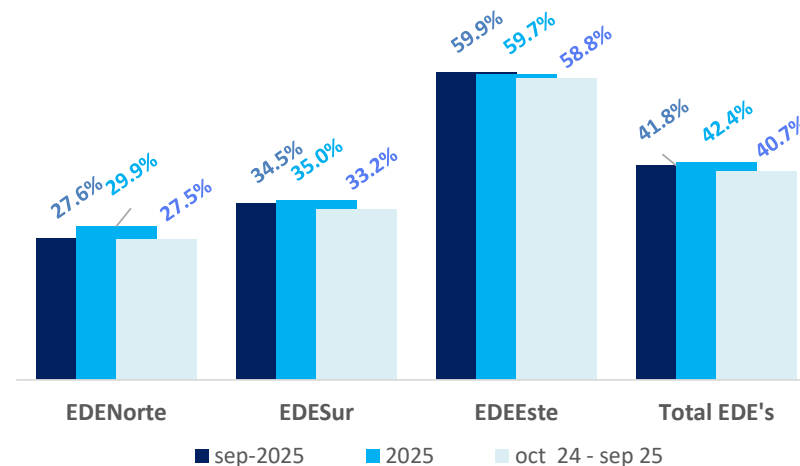
Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: **sep-2025**

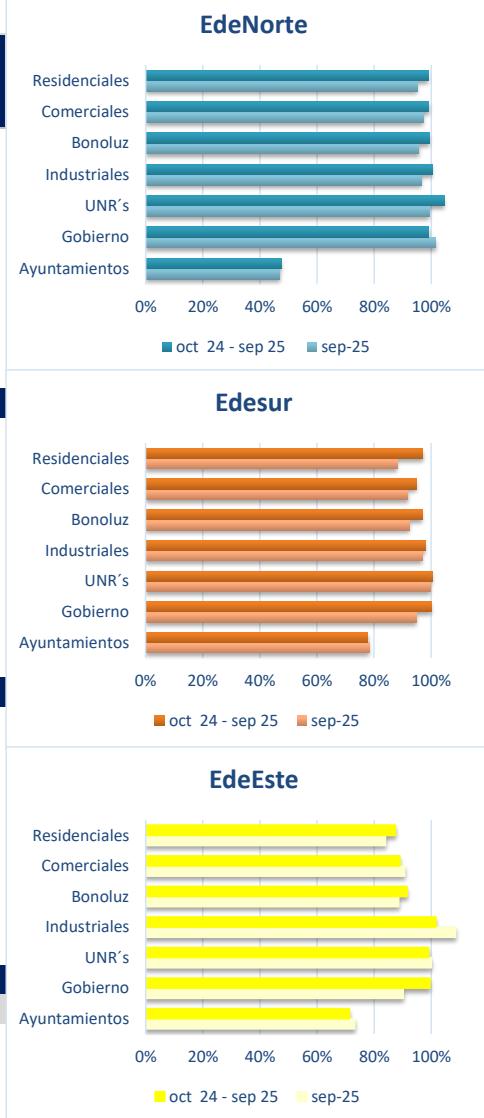
Acumulado: **2025**

Año Móvil: **oct 24 - sep 25**

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	568.5	411.5	157.0	27.6%	4,604.9	3,226.2	1,378.7	29.9%	6,101.6	4,423.3	1,678.3	27.5%
EDESur	654.7	428.7	226.0	34.5%	5,386.5	3,502.0	1,884.6	35.0%	7,170.4	4,787.9	2,382.5	33.2%
EDEEste	709.4	284.2	425.3	59.9%	5,605.1	2,260.1	3,345.0	59.7%	7,424.0	3,060.3	4,363.7	58.8%
Total EDE's	1,932.7	1,124.4	808.3	41.8%	15,596.5	8,988.3	6,608.2	42.4%	20,696.0	12,271.5	8,424.5	40.7%

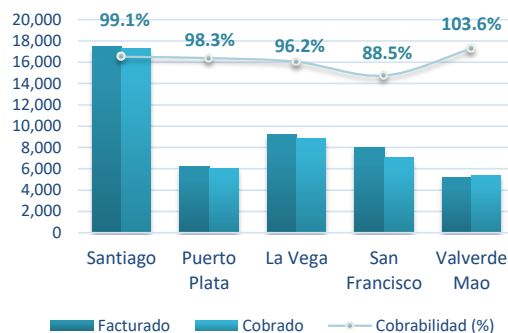
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: sep-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: oct 24 - sep 25			
Empresa Tipo Cliente		Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Residenciales	1,874.9	1,785.6	95.2%	12,937.0	12,429.6	96.1%	17,334.4	17,146.4	98.9%
	Comerciales	623.9	606.4	97.2%	4,662.1	4,570.8	98.0%	6,523.6	6,470.9	99.2%
	Bonoluz	323.9	309.8	95.7%	2,403.7	2,374.7	98.8%	3,232.9	3,210.8	99.3%
	Industriales	825.8	796.9	96.5%	6,754.6	6,696.4	99.1%	8,754.6	8,777.6	100.3%
	UNR's	301.7	299.7	99.3%	2,720.8	2,813.2	103.4%	3,752.4	3,928.9	104.7%
	Gobierno	365.2	371.0	101.6%	3,044.6	2,972.0	97.6%	4,057.2	4,022.1	99.1%
	Gobierno Cortable	58.1	57.9	99.6%	442.6	435.2	98.3%	598.0	588.0	98.3%
	Gobierno No Cortable	307.1	313.1	102.0%	2,601.9	2,536.8	97.5%	3,459.2	3,434.1	99.3%
	Ayuntamientos	215.6	101.2	46.9%	1,833.8	830.3	45.3%	2,372.6	1,130.3	47.6%
Total EDENorte		4,530.9	4,270.6	94.3%	34,356.5	32,687.0	95.1%	46,027.7	44,686.9	97.1%
EDESUR	Residenciales	1,878.3	1,654.6	88.1%	12,618.3	12,013.4	95.2%	17,122.3	16,624.6	97.1%
	Comerciales	425.0	390.3	91.8%	3,304.1	3,074.5	93.1%	4,403.7	4,184.7	95.0%
	Bonoluz	158.4	146.6	92.5%	1,206.5	1,163.6	96.4%	1,601.4	1,551.2	96.9%
	Industriales	1,257.5	1,217.7	96.8%	10,690.0	10,334.3	96.7%	14,314.0	14,032.9	98.0%
	UNR's	535.7	534.6	99.8%	4,730.6	4,762.6	100.7%	6,478.4	6,508.6	100.5%
	Gobierno	479.2	455.1	95.0%	3,863.3	3,840.0	99.4%	5,050.2	5,056.9	100.1%
	Gobierno Cortable	479.2	455.1	95.0%	3,863.3	3,840.0	99.4%	5,050.2	5,056.9	100.1%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	101.1	79.2	78.3%	876.6	676.6	77.2%	1,165.6	907.4	77.9%
Total EDESUR		4,835.3	4,478.2	92.6%	37,289.4	35,864.9	96.2%	50,135.6	48,866.2	97.5%
EDESTE	Residenciales	1,148.4	964.7	84.0%	8,317.3	7,190.5	86.5%	11,255.9	9,843.7	87.5%
	Comerciales	364.4	330.5	90.7%	2,866.0	2,546.3	88.8%	3,892.4	3,466.6	89.1%
	Bonoluz	160.7	142.4	88.6%	1,285.8	1,183.6	92.1%	1,724.5	1,578.9	91.6%
	Industriales	889.0	964.5	108.5%	7,518.5	7,589.4	100.9%	10,057.5	10,223.3	101.6%
	UNR's	34.6	34.6	100.0%	295.8	292.1	98.7%	391.8	388.1	99.1%
	Gobierno	411.1	370.9	90.2%	3,186.0	3,139.0	98.5%	4,261.6	4,242.8	99.6%
	Gobierno Cortable	411.0	370.9	90.2%	3,185.9	3,139.0	98.5%	4,261.5	4,242.8	99.6%
	Gobierno No Cortable	0.060	0.001	1.4%	0.1	0.0	10.6%	0.1	0.0	13.6%
	Ayuntamientos	115.3	84.4	73.2%	995.7	699.3	70.2%	1,330.9	949.6	71.4%
Total EDESTE		3,123.4	2,892.0	92.6%	24,465.1	22,640.3	92.5%	32,914.6	30,692.9	93.3%
Total EDE's		12,489.6	11,640.7	93.2%	96,111.0	91,192.2	94.9%	129,077.9	124,246.1	96.3%

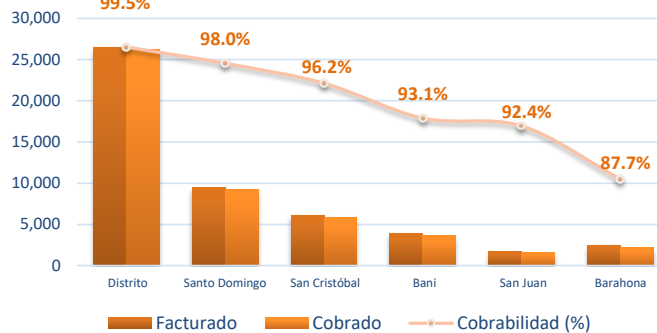


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

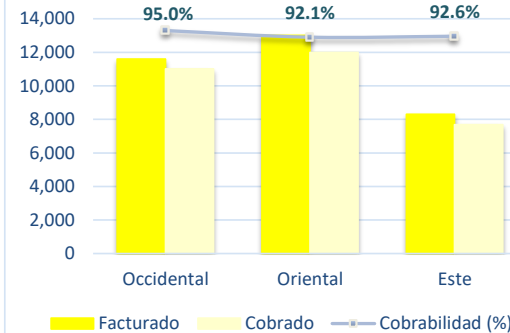
EdeNorte Año Móvil (MMRD\$)



EdeSur Año Móvil (MMRD\$)



EdeEste Año Móvil (MMRD\$)



Puntual Mes: **sep-25**

Acumulado: **2025**

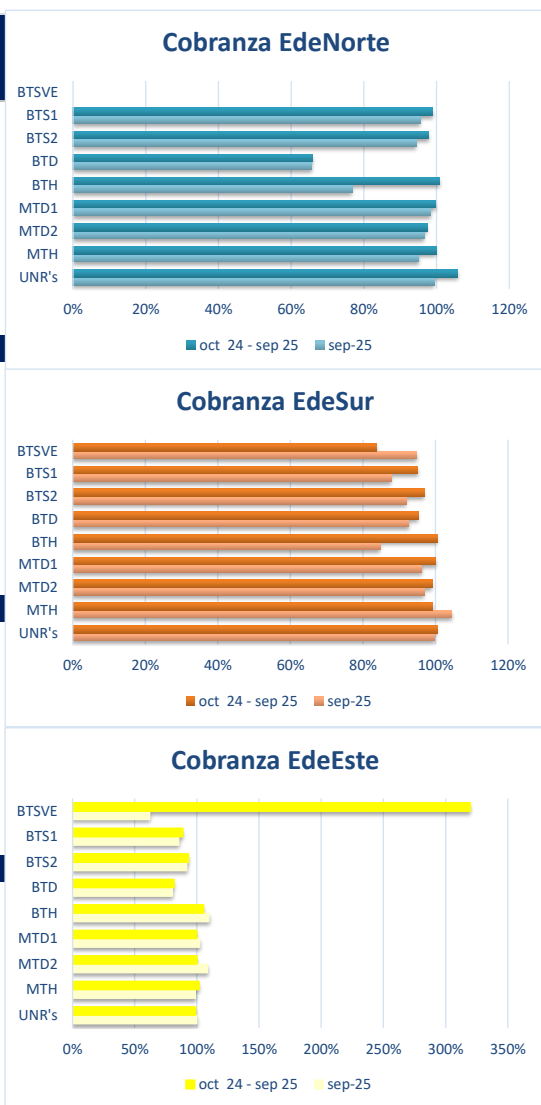
Año Móvil: **oct 24 - sep 25**

Empresa	Sector	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,705.6	1,608.1	94.3%	12,921.9	12,511.3	96.8%	17,444.3	17,285.9	99.1%
	Puerto Plata	610.7	587.5	96.2%	4,631.9	4,470.5	96.5%	6,175.3	6,071.6	98.3%
	La Vega	898.6	841.9	93.7%	6,895.2	6,524.6	94.6%	9,224.4	8,875.3	96.2%
	San Francisco	811.3	741.7	91.4%	5,983.7	5,088.4	85.0%	7,973.7	7,054.9	88.5%
	Valverde Mao	504.6	491.3	97.4%	3,923.7	4,092.3	104.3%	5,210.0	5,399.2	103.6%
Total EDENorte		4,530.9	4,270.6	94.3%	34,356.5	32,687.0	95.1%	46,027.7	44,686.9	97.1%
EDESUR	Distrito	2,587.1	2,411.3	93.2%	19,474.4	19,097.4	98.1%	26,428.6	26,284.8	99.5%
	Santo Domingo	895.9	843.4	94.1%	7,053.3	6,880.3	97.5%	9,466.7	9,277.0	98.0%
	San Cristóbal	590.8	529.2	89.6%	4,593.7	4,331.4	94.3%	6,127.7	5,896.5	96.2%
	Bani	365.7	342.4	93.6%	2,991.1	2,739.3	91.6%	3,930.6	3,659.9	93.1%
	San Juan	160.3	148.6	92.7%	1,291.6	1,186.6	91.9%	1,715.1	1,585.1	92.4%
	Barahona	235.5	203.4	86.4%	1,885.4	1,630.0	86.5%	2,467.0	2,162.9	87.7%
Total EDESUR		4,835.3	4,478.2	92.6%	37,289.4	35,864.9	96.2%	50,135.6	48,866.2	97.5%
EDEEste	Occidental	1,099.5	1,026.5	93.4%	8,619.5	8,128.2	94.3%	11,596.6	11,015.2	95.0%
	Oriental	1,251.2	1,144.5	91.5%	9,640.6	8,795.2	91.2%	13,014.1	11,991.9	92.1%
	Este	772.7	721.0	93.3%	6,205.1	5,716.9	92.1%	8,303.9	7,685.8	92.6%
Total EDEEste		3,123.4	2,892.0	92.6%	24,465.1	22,640.3	92.5%	32,914.6	30,692.9	93.3%
Total EDE's		12,489.6	11,640.7	93.2%	96,111.0	91,192.2	94.9%	129,077.9	124,246.1	96.3%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: sep-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: oct 24 - sep 25			
Empresa Tipo Cliente	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	
EDENorte	BTS1	2,083.4	1,988.9	95.5%	14,336.3	13,797.9	96.2%	19,179.4	18,961.8	98.9%
	BTS2	745.2	703.4	94.4%	5,748.5	5,527.8	96.2%	7,734.6	7,573.4	97.9%
	BTD	280.0	184.0	65.7%	2,385.5	1,507.2	63.2%	3,116.0	2,054.0	65.9%
	BTH	2.2	1.7	76.8%	18.3	17.8	97.5%	25.1	25.3	100.8%
	MTD1	754.5	741.9	98.3%	6,090.8	6,030.1	99.0%	8,146.5	8,124.5	99.7%
	MTD2	333.8	322.4	96.6%	2,807.8	2,720.6	96.9%	3,737.6	3,640.5	97.4%
	MTH	30.0	28.5	95.0%	248.6	244.7	98.5%	336.1	335.9	99.9%
	UNR's	301.7	299.7	99.3%	2,720.8	2,840.8	104.4%	3,752.4	3,971.4	105.8%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	4,530.9	4,270.55	94.3%	34,356.5	32,687.0	95.1%	46,027.7	44,686.9	97.1%	
EDESur	BTS1	1,866.3	1,639.2	87.8%	12,718.3	11,782.9	92.6%	17,146.7	16,298.8	95.1%
	BTS2	502.4	461.9	92.0%	3,852.5	3,677.2	95.4%	5,162.1	5,002.9	96.9%
	BTD	529.4	490.1	92.6%	4,455.3	4,203.6	94.4%	5,951.0	5,671.6	95.3%
	BTH	7.2	6.1	84.8%	56.0	55.4	99.0%	76.8	77.2	100.4%
	MTD1	1,181.6	1,136.9	96.2%	9,681.3	9,600.5	99.2%	12,891.1	12,900.1	100.1%
	MTD2	170.4	165.2	96.9%	1,425.9	1,418.5	99.5%	1,932.7	1,914.5	99.1%
	MTH	42.0	43.9	104.5%	367.6	362.7	98.7%	494.5	490.6	99.2%
	UNR's	535.7	534.6	99.8%	4,730.6	4,762.6	100.7%	6,478.4	6,508.6	100.5%
	BTSVE	0.27	0.26	94.8%	1.92	1.63	85.0%	2.30	1.93	83.8%
EDESur	4,835.3	4,478.15	92.6%	37,289.4	35,864.9	96.2%	50,135.6	48,866.2	97.5%	
EDEEste	BTS1	1,320.8	1,127.9	85.4%	9,686.3	8,495.1	87.7%	13,094.8	11,626.4	88.8%
	BTS2	479.0	439.9	91.8%	3,820.5	3,550.3	92.9%	5,179.8	4,824.6	93.1%
	BTD	190.1	152.6	80.2%	1,619.7	1,306.3	80.7%	2,162.0	1,765.4	81.7%
	BTH	0.6	0.7	109.6%	5.8	5.8	100.2%	7.5	7.9	105.5%
	MTD1	835.5	853.0	102.1%	6,823.8	6,774.1	99.3%	9,092.6	9,088.8	100.0%
	MTD2	249.7	270.4	108.3%	2,110.0	2,115.2	100.2%	2,851.4	2,854.2	100.1%
	MTH	13.1	12.9	98.8%	103.0	100.9	97.9%	134.5	137.0	101.9%
	UNR's	34.6	34.6	100.0%	295.8	292.1	98.7%	391.8	388.1	99.1%
	BTSVE	0.03	0.02	62.0%	0.15	0.53	364.7%	0.17	0.56	319.8%
EDEEste	3,123.4	2,892.03	92.6%	24,465.1	22,640.3	92.5%	32,914.6	30,692.9	93.3%	
EDE's	BTS1	5,270.5	4,756.0	90.2%	36,740.9	34,075.9	92.7%	49,420.9	46,887.0	94.9%
	BTS2	1,726.6	1,605.3	93.0%	13,421.5	12,755.3	95.0%	18,076.4	17,400.9	96.3%
	BTD	999.5	826.6	82.7%	8,460.4	7,017.1	82.9%	11,228.9	9,491.1	84.5%
	BTH	10.1	8.5	84.5%	80.1	79.0	98.7%	109.4	110.4	100.9%
	MTD1	2,771.6	2,731.9	98.6%	22,595.9	22,404.6	99.2%	30,130.3	30,113.3	99.9%
	MTD2	753.9	758.0	100.5%	6,343.8	6,254.3	98.6%	8,521.7	8,409.3	98.7%
	MTH	85.1	85.3	100.3%	719.1	708.3	98.5%	965.0	963.5	99.8%
	UNR's	872.0	868.9	99.6%	7,747.2	7,895.5	101.9%	10,622.6	10,868.1	102.3%
	BTSVE	0.30	0.3	92.1%	2.06	2.16	104.9%	2.48	2.49	100.4%
Total EDE's	12,489.6	11,640.7	93.2%	96,111.0	91,192.2	94.9%	129,077.9	124,246.1	96.3%	



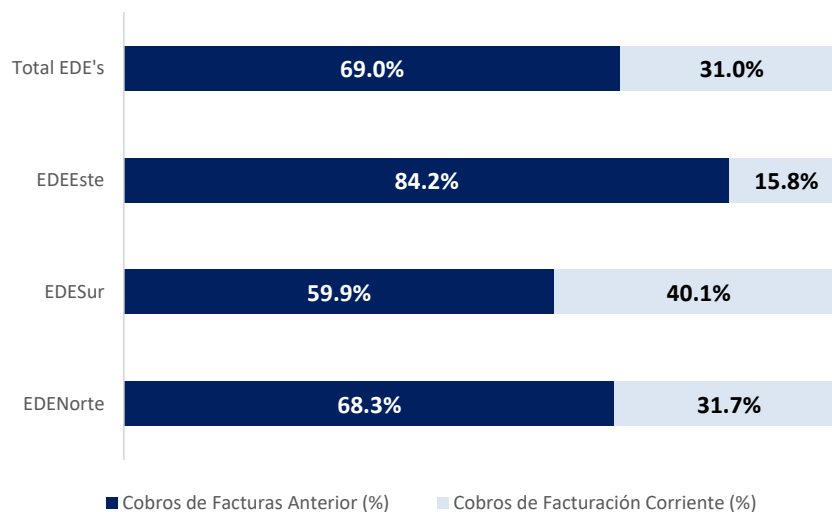
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

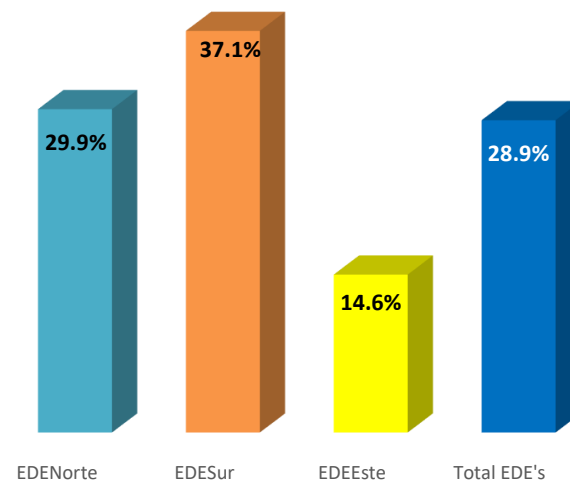
Mes: sep-25

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MMRD\$)	Cobros de Facturas Anteriores (MMRD\$)	Cobros de Facturación Corriente (MMRD\$)	Total Cobrado (MMRD\$)	Cobros de Facturas Anterior (%)	Cobros de Facturación Corriente (%)	Cobrabilidad Corriente (%)
EDENorte	4,530.9	2,915.7	1,354.8	4,270.53	68.3%	31.7%	29.9%
EDESUR	4,835.3	2,682.1	1,796.0	4,478.15	59.9%	40.1%	37.1%
EDEEste	3,123.4	2,435.9	456.1	2,892.03	84.2%	15.8%	14.6%
Total EDE's	12,489.6	8,033.75	3,606.96	11,640.7	69.0%	31.0%	28.9%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

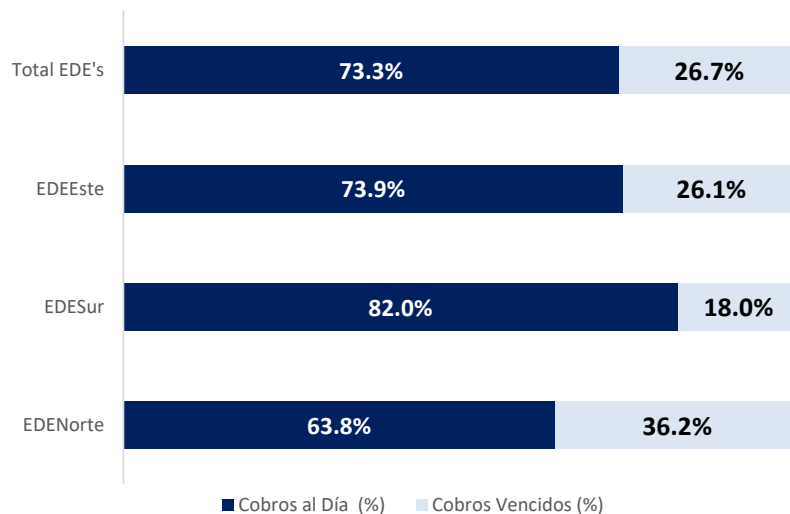


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

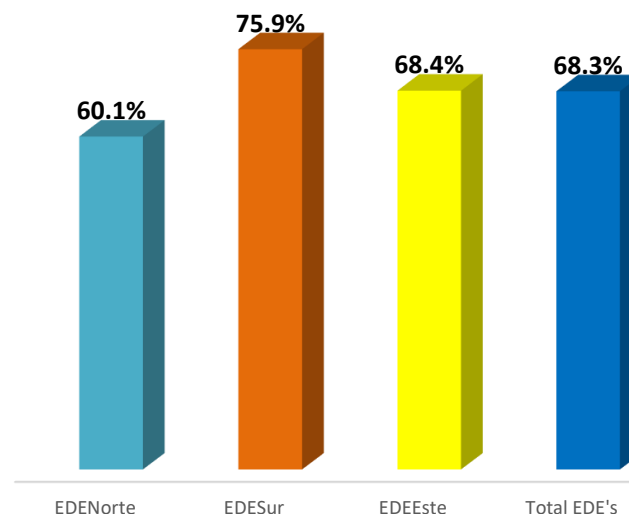
Mes: sep-25

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MMRD\$)	Cobros Al día (MMRD\$)	Cobros Vencidos (MMRD\$)	Total Cobrado (MMRD\$)	Cobros al Día (%)	Cobros Vencidos (%)	Cobrabilidad al Día (%)
EDENorte	4,530.9	2,725.3	1,545.2	4,270.53	63.8%	36.2%	60.1%
EDESsur	4,835.3	3,670.2	808.0	4,478.15	82.0%	18.0%	75.9%
EDEEste	3,123.4	2,137.2	754.8	2,892.03	73.9%	26.1%	68.4%
Total EDE's	12,489.6	8,532.70	3,108.01	11,640.7	73.3%	26.7%	68.3%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

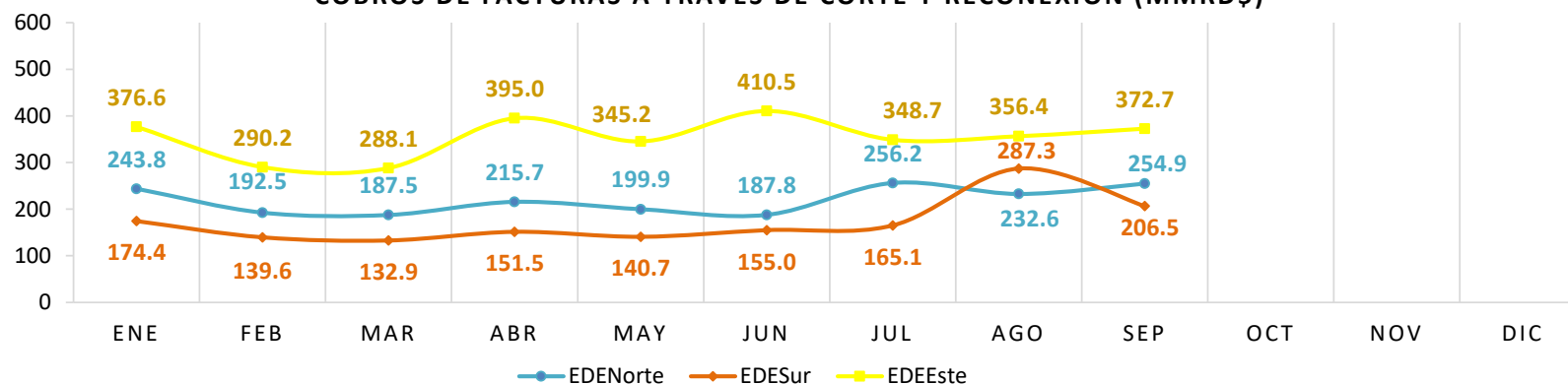


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMRD\$)

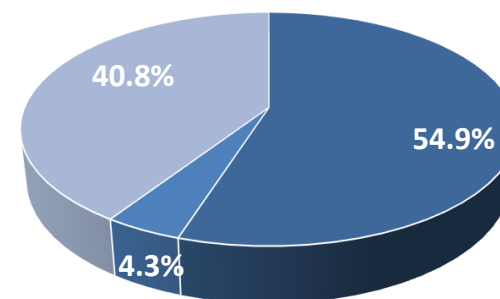
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMRD\$)



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado 2025
EDENorte	243.8	192.5	187.5	215.7	199.9	187.8	256.2	232.6	254.9				1,970.9
EDESUR	174.4	139.6	132.9	151.5	140.7	155.0	165.1	287.3	206.5				1,553.0
EDEEeste	376.6	290.2	288.1	395.0	345.2	410.5	348.7	356.4	372.7				3,183.5
Total EDE's	794.8	622.4	608.6	762.2	685.8	753.4	770.1	876.3	834.1				6,707.5

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEeste	Total
Comerciales	400	406	233	1,039
Grandes Clientes	17	42	22	81
Pérdidas	280	268	223	771
Total EDE's	697	716	478	1,891
(%) Brigadas	36.9%	37.9%	25.3%	

Cantidad de Brigadas por Tipo

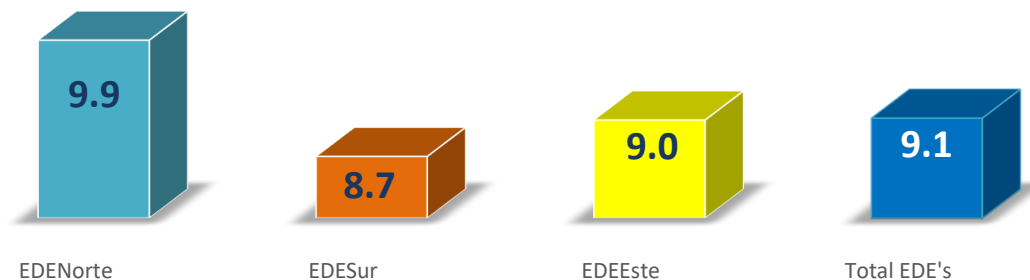


■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

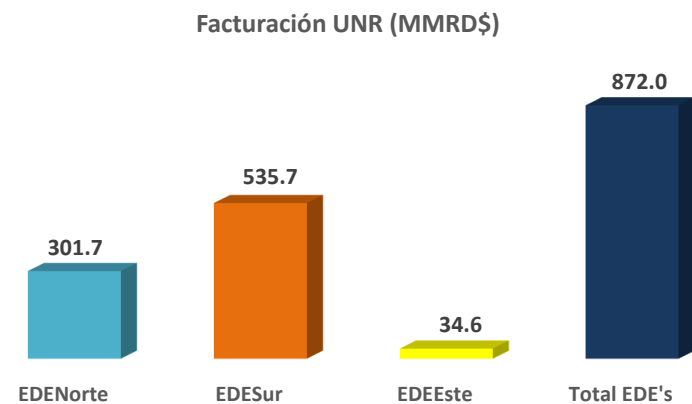
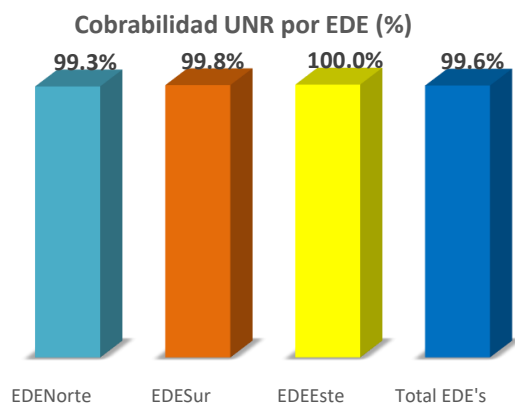
10. Gestión de los UNR's

Monómico de Ventas UNR (RD\$/kWh)



Mes: sep-25

Empresa	Contratos UNR's	Facturación UNR's (GWh)	Facturación UNR's (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Cobros UNR's (MMRD\$)	Índice de Cobranza UNR's (%)
EDENorte	45	30.5	301.7	9.9	299.7	99.3%
EDESUR	86	61.9	535.7	8.7	534.6	99.8%
EDEEste	5	3.8	34.6	9.0	34.6	100.0%
Total EDE's	136	96.2	872.0	9.1	868.9	99.6%

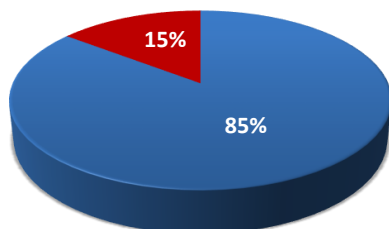


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

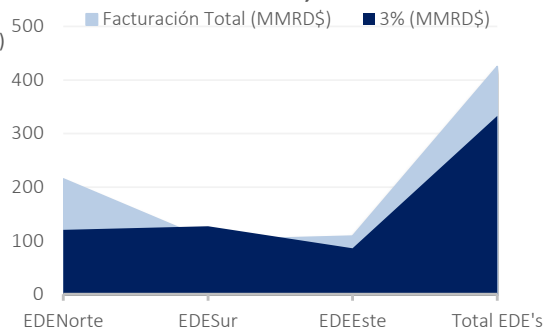
11. Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MMRD\$)

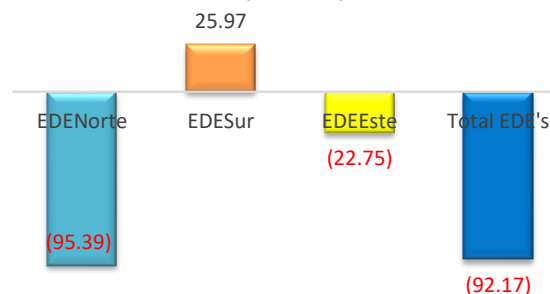
■ Alumbrado Público (MMRD\$) ■ Dependencias (MMRD\$)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)



sep-25

Facturación

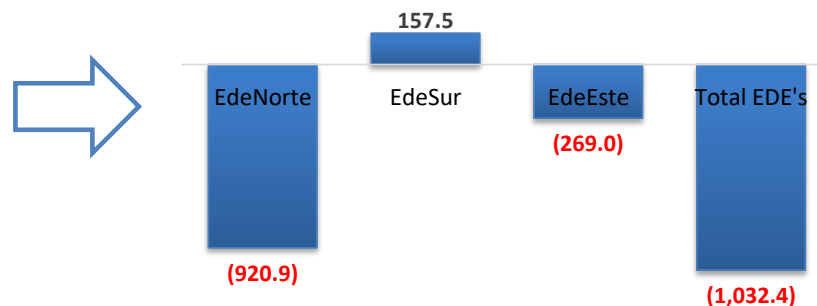
Impuesto Municipal

Empresa	Facturación			Impuesto Municipal		Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)
	Alumbrado Público (MMRD\$)	Dependencias (MMRD\$)	Facturación Total (MMRD\$)	Cobros corrientes (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	
EDENorte	184.2	31.3	215.5	4,003.9	120.1	(95.4)
EDESUR	90.4	10.6	101.0	4,233.3	127.0	26.0
EDEESTE	88.5	20.1	108.6	2,860.9	85.8	(22.8)
Total EDE's	363.1	62.0	425.1	11,098.2	332.9	(92.2)

Acumulado: 2025

Empresa	Facturación Total (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	Balance a Compensar (MMRD\$)
EdeNorte	1,836.3	915.4	(920.9)
EdeSur	880.0	1,037.4	157.5
EdeEste	938.0	669.0	(269.0)
Total EDE's	3,654.2	2,621.9	(1,032.4)

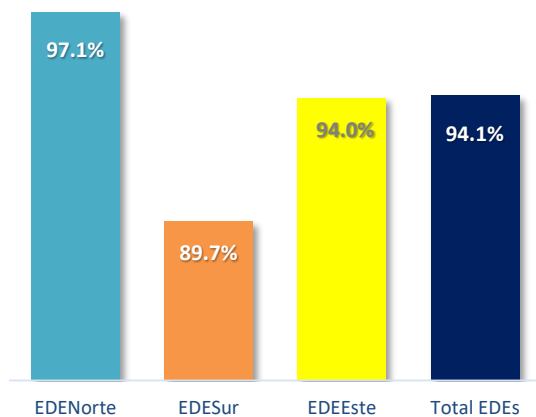
Balance a Compensar (MMRD\$)



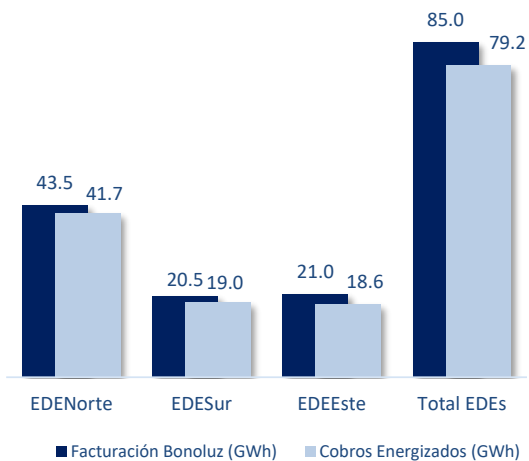
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

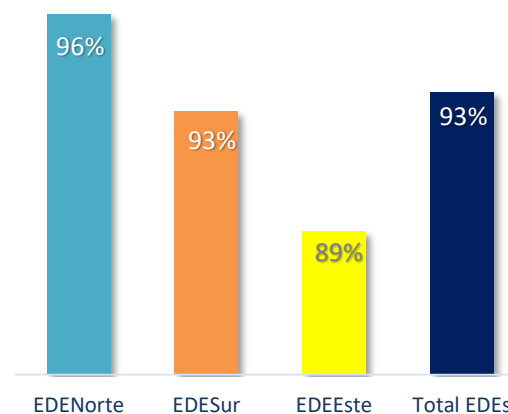
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: sep-25

Empresa	Contratos Bonoluz	Contratos Facturados Bonoluz	Contratos Facturados (%)	Facturación Bonoluz (GWh)	Facturación Bonoluz (MMRD\$)	Cobros Bonoluz (MMRD\$)	Cobros Energizados (GWh)	Índice de Cobranza (%)
EDENorte	246,719	239,540	97.1%	43.5	323.9	309.8	41.7	95.7%
EDESUR	160,211	143,634	89.7%	20.5	158.4	146.6	19.0	92.5%
EDEEste	139,510	131,195	94.0%	21.0	160.7	142.4	18.6	88.6%
Total EDEs	546,440	514,369	94.1%	85.0	643.0	598.9	79.2	93.1%

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: sep-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
EDENorte	Las Colinas	680	190	475	40.0%	30,891	217,386
	Antonio Guzman	11,826	3,169	4,503	70.4%	510,332	3,481,737
	Bella Vista	3,567	982	1,574	62.4%	149,345	1,032,154
	Total EDENorte	16,073	4,341	6,552	66.3%	690,568	4,731,277
EDESUR	AHON101	33,069	5,568	7,845	71.0%	836,325	5,628,278
	AHON102	35,514	5,299	7,276	72.8%	741,216	4,967,659
	AHON103	5,615	1,014	1,267	80.0%	170,503	1,195,293
	BANI102	207	765	1,730	44.2%	83,143	526,903
	BANP103	4,338	120	203	59.1%	11,566	76,046
	BARA106	5,352	445	888	50.1%	61,585	417,458
	BAYO102	348,299	4,040	8,170	49.4%	511,505	3,328,334
	CABA101	24,050	2,181	4,638	47.0%	284,570	1,861,622
	CALB102	446	0	90	0.0%	0	0
	COHE101	49,842	5,342	10,016	53.3%	715,071	4,744,034
	COHE102	1,585	252	306	82.4%	46,325	340,124
	COHE103	0	1,737	3,890	44.7%	200,561	1,266,668
	COHE105	13,362	1,781	2,197	81.1%	307,736	2,191,025
	CSAT101	25,631	3,163	5,269	60.0%	452,726	3,072,919
	CSAT102	0	1,203	2,332	51.6%	158,577	1,040,984
	CUAR101	27,966	4,105	5,689	72.2%	636,580	4,345,073
	CUAR102	8,690	1,208	1,791	67.4%	190,347	1,303,226
	CUAR103	15,759	2,310	3,232	71.5%	344,934	2,332,723
	CUAR104	66,565	9,492	12,652	75.0%	1,466,804	10,052,423
	EMBA101	8,423	1,550	1,891	82.0%	259,340	1,817,746
	EMBA102	3,438	520	609	85.4%	97,297	695,494
	EMBA105	97	24	29	82.8%	1,578	9,544
	EMBA106	5,846	874	1,209	72.3%	126,205	827,772
	EMBA107	493	77	96	80.2%	13,968	100,896
	GRBO101	0	1,896	3,811	49.8%	244,173	1,572,960
	GRBO102	10,595	4,802	8,644	55.6%	676,916	4,555,241
	GRBO103	30,422	2,503	4,576	54.7%	337,818	2,192,331
	GRBO104	14,510	70	146	47.9%	10,460	70,937
	HANU101	7,181	0	436	0.0%	0	0
	HERR105	0	781	1,564	49.9%	106,355	690,290
	HNUV103	3,891	2,218	5,933	37.4%	294,268	1,904,301
	HNUV104	11,014	2,703	5,218	51.8%	366,165	2,441,961
	JUCO101	2,166	48	593	8.1%	5,045	31,259
	KDIE101	9,668	2,023	3,209	63.0%	275,352	1,798,377
	KDIE103	15,712	8	16	50.0%	1,421	9,078
	KDIE105	58	904	1,611	56.1%	132,706	875,289
	KDIE107	4,682	2,157	4,414	48.9%	283,936	1,873,773
	KDIE109	11,142	338	528	64.0%	42,154	274,773
	LDAM101	1,185	0	3	0.0%	0	0
	LPRA102	18,139	2,680	3,395	78.9%	416,376	2,883,124
	LPRA103	7,262	1,160	1,482	78.3%	159,150	1,063,022
	LPRA104	6,110	903	1,204	75.0%	130,942	869,782
	LPRA105	3,973	532	695	76.5%	88,155	615,336
	LPRA106	3,236	587	910	64.5%	85,129	564,044
	LPRA109	4,132	585	704	83.1%	90,277	613,152
	MATA101	14,606	1,977	2,472	80.0%	391,627	2,882,170
	MATA102	45,449	5,594	6,912	80.9%	1,014,832	7,411,439
	MATA104	961	221	221	100.0%	27,795	183,953
	METR101	3,618	513	666	77.0%	99,461	726,456
	METR105	2,199	384	684	56.1%	60,682	414,957
	MVIE101	0	1,814	2,898	62.6%	247,819	1,631,914
	MVIE102	10,275	2,477	5,131	48.3%	337,193	2,218,547
	MVIE103	13,390	910	1,547	58.8%	120,069	776,895
	MVIE104	4,877	138	311	44.4%	18,371	120,116
	MVIE105	871	128	209	61.2%	15,445	104,950
	MVIE107	647	411	657	62.6%	60,125	387,082
	NEYB102	108	357	537	66.5%	60,955	414,159
	PALA101	1,753	7,048	11,670	60.4%	880,316	5,684,579
	PALA102	38,747	2,837	4,637	61.2%	369,500	2,426,138
	PALA103	15,789	1,033	1,665	62.0%	138,009	903,912
	PARA102	1,126	172	266	64.7%	28,106	195,088
	PARA103	938	151	192	78.6%	26,940	188,600
	PDIV101	6,125	1,957	3,140	62.3%	263,105	1,710,880
	RARR101	0	1,510	2,230	67.7%	186,197	1,251,635
	SCNO102	2,201	883	1,644	53.7%	109,700	703,507
	SCNO104	4,698	893	1,602	55.7%	107,722	684,547
	UASD102	156	45	45	100.0%	6,012	39,864
	UASD105	304	47	72	65.3%	5,650,013	48,020
	VALT101	4,217	3,439	5,415	63.5%	436,688	2,820,983
	VALT102	19,001	2,105	3,182	66.2%	262,035	1,695,827
	YAGU103	11,470	71	124	57.3%	7,304	47,785
	ZFAL101	11,608	2,051	4,937	41.5%	270,548	1,768,540
	ZFAL102	10,052	1,293	2,762	46.8%	174,271	1,121,590

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: sep-25

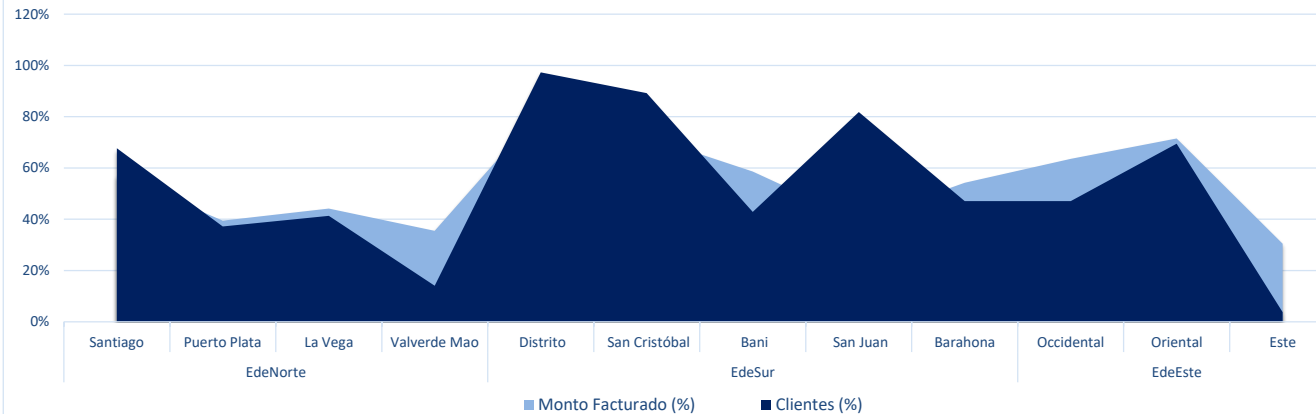
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
	Total EDESUR	1,074,851	120,427	198,235	60.7%	22,836,100	115,605,408
EDEEste	1120	32,643	9,213	14,860	62.0%	1,447,530	9,978,105
	1130	29,306	6,861	8,788	78.1%	1,310,680	9,409,511
	1210	2,907	1,292	2,634	49.1%	167,424	1,130,329
	1220	14,539	4,793	8,092	59.2%	786,043	5,352,440
	1230	69	25	62	40.3%	4,888	34,950
	Total EDEEste	79,464	22,184	34,436	64.4%	3,716,565	25,905,336
	Total EDE's	1,170,388	146,952	239,223	61.4%	27,243,233	146,242,021

Pág. 38

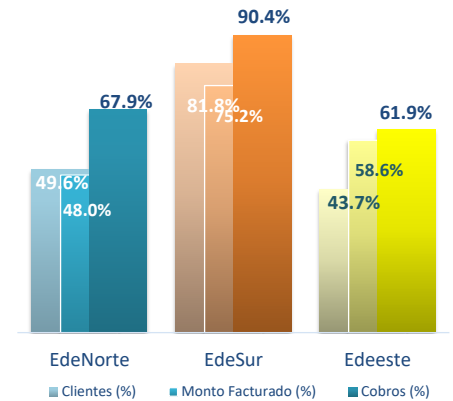
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE

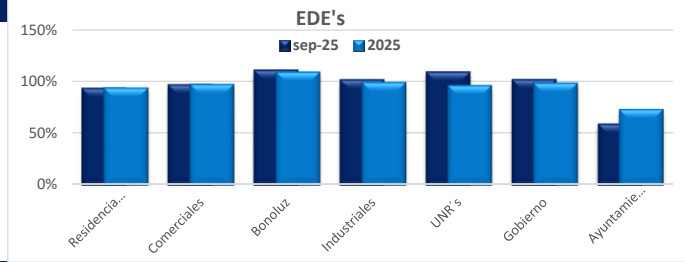
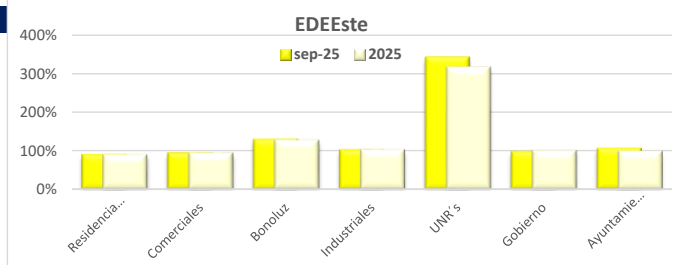
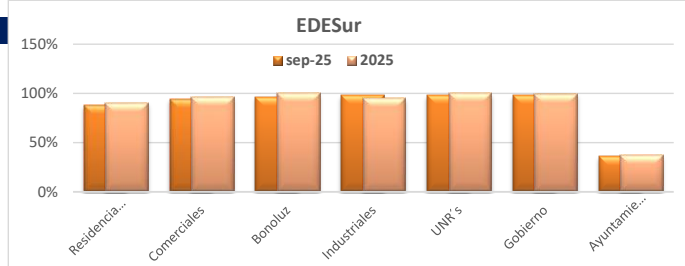
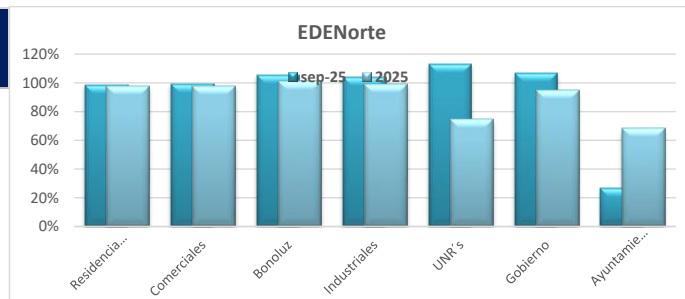


Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MMRD\$)	Monto Facturado Telemedido (MMRD\$)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	432,295	292,767	67.7%	161.7	90.9	56.2%	1,705.6	975.3	57.2%	1,608.1	1,305.5	81.2%
	Puerto Plata	160,400	59,690	37.2%	59.5	21.9	36.8%	610.7	241.0	39.5%	587.5	319.3	54.3%
	La Vega	277,288	114,569	41.3%	87.3	35.9	41.1%	898.6	397.2	44.2%	841.9	515.0	61.2%
	San Francisco	243,122	136,840	56.3%	78.6	35.7	45.5%	811.3	383.0	47.2%	741.7	538.0	72.5%
	Valverde Mao	147,094	20,734	14.1%	49.5	15.8	31.9%	504.6	178.9	35.5%	491.3	221.9	45.2%
Total EDENorte		1,260,199	624,600	49.6%	436.6	200.2	45.8%	4,530.9	2,175.4	48.0%	4,270.6	2,899.6	67.9%
EDESUR	Distrito	299,421	291,319	97.3%	233.4	190.4	81.6%	2,587.1	2,131.4	82.4%	2,411.3	2,255.1	93.5%
	Santo Domingo	238,323	225,200	94.5%	91.9	67.7	73.7%	895.9	673.0	75.1%	843.4	770.0	91.3%
	San Cristóbal	160,751	143,382	89.2%	61.5	44.4	72.2%	590.8	427.1	72.3%	529.2	484.1	91.5%
	Bani	111,830	66,225	59.2%	36.3	20.5	56.5%	365.7	214.2	58.6%	342.4	278.2	81.2%
	San Juan	81,958	30,246	36.9%	17.0	6.0	35.4%	160.3	63.4	39.5%	148.6	96.1	64.7%
Total EDESUR		959,053	784,982	81.8%	463.2	340.7	73.6%	4,835.3	3,636.9	75.2%	4,478.2	4,047.1	90.4%
EDEEste	Occidental	253,207	119,248	47.1%	105.9	67.5	63.7%	1,099.5	699.0	63.6%	1,026.5	686.1	66.8%
	Oriental	323,310	224,671	69.5%	124.5	90.3	72.5%	1,251.2	895.0	71.5%	1,144.5	864.9	75.6%
	Este	231,250	8,701	3.8%	76.5	21.5	28.2%	772.7	235.2	30.4%	721.0	240.3	33.3%
Total EDEEste		807,767	352,620	43.7%	306.9	179.3	58.4%	3,123.4	1,829.2	58.6%	2,892.0	1,791.2	61.9%
Total EDE's		3,027,019	1,762,202	58.2%	1,206.7	720.2	59.7%	12,489.6	7,641.5	61.2%	11,640.7	8,738.0	75.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: sep-25				Acumulado Año: 2025			
Empresa Tipo Cliente	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)	
EDENorte	Residenciales	889,052	875,803	98.5%	876,340	855,940	97.7%
	Comerciales	118,935	117,985	99.2%	117,007	114,791	98.1%
	Bonoluz	240,279	254,078	105.7%	239,024	242,687	101.5%
	Industriales	9,280	9,645	103.9%	9,401	9,324	99.2%
	UNR's	91	103	113.2%	95	71	74.6%
	Gobierno	6,307	6,733	106.8%	6,208	5,884	94.8%
	Gobierno Cortable	2,256	2,442	108.2%	2,203	2,201	99.9%
	Gobierno No Cortable	4,051	4,291	105.9%	4,004	3,683	92.0%
	Ayuntamientos	2,214	595	26.9%	2,158	1,478	68.5%
Total EDENorte	1,266,158	1,264,942	99.9%	1,250,232	1,230,175	98.4%	
EDESUR	Residenciales	559,717	492,797	88.0%	552,226	499,229	90.4%
	Comerciales	76,955	72,918	94.8%	76,228	73,832	96.9%
	Bonoluz	120,039	116,156	96.8%	120,355	120,397	100.0%
	Industriales	10,792	10,603	98.2%	11,152	10,610	95.1%
	UNR's	162	159	98.1%	165	166	100.1%
	Gobierno	5,315	5,201	97.9%	5,262	5,250	99.8%
	Gobierno Cortable	5,315	5,201	97.9%	5,262	5,250	99.8%
	Gobierno No Cortable	0	0	0.0%	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,271	458	36.0%	1,248	462	37.1%
Total EDESUR	774,251	698,292	90.2%	766,637	709,947	92.6%	
EDEEste	Residenciales	631,199	553,896	87.8%	616,759	540,298	87.6%
	Comerciales	78,445	72,471	92.4%	76,866	70,954	92.3%
	Bonoluz	147,607	188,112	127.4%	143,366	180,074	125.6%
	Industriales	8,783	8,811	100.3%	8,851	8,912	100.7%
	UNR's	5	17	340.0%	5	16	315.2%
	Gobierno	4,053	3,876	95.6%	4,032	3,977	98.6%
	Gobierno Cortable	4,051	3,875	95.7%	4,031	3,976	98.6%
	Gobierno No Cortable	2	1	50.0%	1	1	90.0%
	Ayuntamientos	2,125	2,201	103.6%	2,059	1,997	97.0%
Total EDEEste	872,217	829,384	95.1%	851,939	806,226	94.6%	
EDE's	Residenciales	2,079,968	1,922,496	92.4%	2,045,325	1,895,467	92.7%
	Comerciales	274,335	263,374	96.0%	270,101	259,576	96.1%
	Bonoluz	507,925	558,346	109.9%	502,746	543,158	108.0%
	Industriales	28,855	29,059	100.7%	29,404	28,846	98.1%
	UNR's	258	279	108.1%	266	253	95.1%
	Gobierno	15,675	15,810	100.9%	15,501	15,111	97.5%
	Gobierno Cortable	11,622	11,518	99.1%	11,496	11,427	99.4%
	Gobierno No Cortable	4,053	4,292	105.9%	4,005	3,684	92.0%
	Ayuntamientos	5,610	3,254	58.0%	5,465	3,937	72.0%
Total EDE's	2,912,626	2,792,618	95.9%	2,868,808	2,746,348	95.7%	



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

16. Canales de Pagos

Mes: sep-25

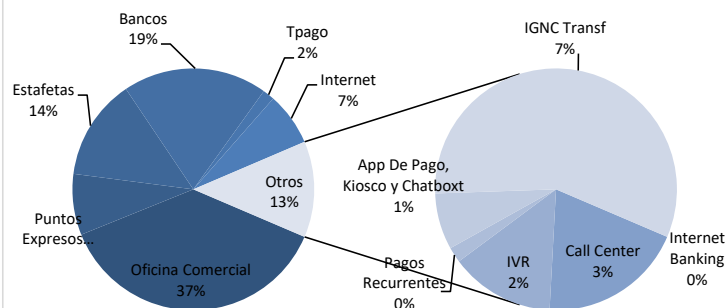
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste* (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
Oficina Comercial	1,575.5	1,678.0	1,119.8	4,373.4
Puntos Expresos	719.2	234.1	0.0	953.4
Estafetas	873.2	239.9	467.1	1,580.2
Bancos	242.1	1,401.0	613.0	2,256.1
Tpago	75.7	108.5	0.0	184.2
Internet	421.1	160.9	245.7	827.6
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	36.8	125.8	128.9	291.5
IVR	13.8	126.0	70.2	210.0
Pagos Recurrentes	0.0	31.1	0.0	31.1
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	113.3	0.0	113.3
IGNC Transf	313.2	259.5	282.4	855.1
Total General	4,270.6	4,478.2	2,927.1	11,675.8

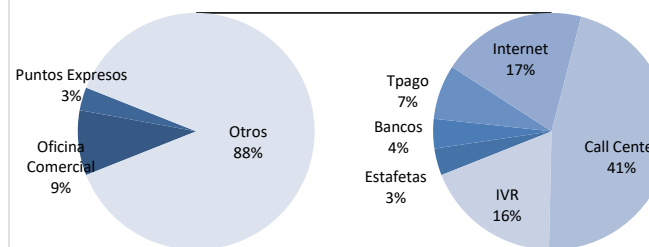
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (RD\$)	EDESUR (RD\$)	EDEEste (RD\$)	Total EDE's (RD\$)
Oficina Comercial	41.0	219.1	112.7	124.3
Puntos Expresos	41.0	90.4	0.0	43.8
Estafetas	10.0	23.4	11.4	14.9
Bancos	5.2	39.4	11.7	18.8
Tpago	15.0	16.8	0.0	10.6
Internet	10.0	207.1	79.7	98.9
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	10.0	582.9	632.1	408.3
IVR	2.2	146.3	78.9	75.8
Pagos Recurrentes	0.0	156.7	0.0	52.2
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	85.7	0.0	28.6
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	16.8	142.5	115.8	91.7

Composición Cobros por Canales por Tipo de Canal



Composición Costos por Canales



* El Cobro de EdeEste incluye monto cobrado por concepto de Fianza y Reconexión

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.1 Indicadores por Provincia

Mes: sep-25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	175	14	20	74	283	1,253,622	563.9	29.3%	436.4	407.6	127.5	93.4%	22.6%	72.3%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,700	9.40	0.5%	8.00	7.70	1.40	96.2%	14.9%	81.9%
Duarte	16	0	1	12	29	117,318	52.06	2.7%	37.40	33.85	14.66	90.5%	28.2%	65.0%
Espaillat	8	0	1	7	16	67,108	29.37	1.5%	21.63	20.02	7.74	92.6%	26.4%	68.2%
La Vega	22	4	2	6	34	156,030	63.84	3.3%	48.58	46.13	15.25	94.9%	23.9%	72.3%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	45,073	24.84	1.3%	14.58	13.70	10.26	94.0%	41.3%	55.2%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	57,775	34.35	1.8%	18.20	16.31	16.15	89.6%	47.0%	47.5%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,555	13.59	0.7%	10.70	9.97	2.90	93.2%	21.3%	73.3%
Puerto Plata	24	1	5	5	35	160,888	66.69	3.5%	60.69	57.34	6.00	94.5%	9.0%	86.0%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,848	12.83	0.7%	8.51	7.52	4.32	88.4%	33.7%	58.7%
Samaná	6	1	4	0	11	20,257	13.98	0.7%	7.17	7.02	6.81	97.9%	48.7%	50.2%
Sánchez Ramírez	3	0	1	3	7	35,770	20.15	1.0%	11.49	9.93	8.66	86.4%	43.0%	49.3%
Santiago	54	5	0	21	80	417,913	188.78	9.8%	158.89	148.59	29.89	93.5%	15.8%	78.7%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,227	12.28	0.6%	11.80	11.25	0.48	95.3%	3.9%	91.6%
Valverde	6	0	1	1	8	60,160	21.74	1.1%	18.73	18.31	3.01	97.8%	13.8%	84.2%
EdeSur	101	47	75	78	301	958,572	650.0	33.8%	463.1	428.6	187.0	92.6%	28.8%	65.9%
Azua	3	0	6	7	16	39,472	28.27	1.5%	14.84	13.79	13.43	93.0%	47.5%	48.8%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,799	22.59	1.2%	7.88	6.10	14.71	77.4%	65.1%	27.0%
Barahona	8	1	1	7	17	30,829	26.12	1.4%	12.29	10.33	13.83	84.0%	53.0%	39.5%
EdeSur: Distrito Nacional	45	21	7	0	73	295,408	245.16	12.8%	219.71	205.06	25.45	93.3%	10.4%	83.6%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,908	3.06	0.2%	2.11	1.73	0.94	81.7%	30.8%	56.5%
Independencia	0	0	0	2	2	4,234	2.68	0.1%	1.35	1.77	1.33	131.3%	49.6%	66.2%
Pedernales	0	0	1	5	6	4,950	3.13	0.2%	1.69	1.60	1.44	94.6%	46.1%	51.0%
Peravia	2	4	6	12	24	58,401	37.10	1.9%	19.03	18.01	18.07	94.6%	48.7%	48.5%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	151,809	104.88	5.5%	62.32	56.17	42.57	90.1%	40.6%	53.6%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,169	4.32	0.2%	3.15	3.02	1.17	95.8%	27.1%	69.8%
San Juan	2	5	11	0	18	71,299	18.97	1.0%	14.89	14.34	4.07	96.3%	21.5%	75.6%
EdeSur: Santo Domingo	24	9	23	19	75	248,294	153.74	8.0%	103.80	96.70	49.94	93.2%	32.5%	62.9%
EdeEste	45	10	18	170	243	872,205	708.6	36.9%	306.9	286.2	401.7	93.3%	56.7%	40.4%
EdeEste: Distrito Nacional	11	3	4	12	30	116,335	82.9	4.3%	52.5	51.1	30.42	97.3%	36.7%	61.6%
El Seibo	2	0	0	5	7	17,839	9.3	0.5%	4.3	3.9	5.05	91.6%	54.2%	41.9%
Hato Mayor	0	0	0	6	6	26,184	12.7	0.7%	5.9	5.6	6.82	95.5%	53.7%	44.2%
La Altagracia	2	0	0	16	18	64,860	59.0	3.1%	19.5	17.9	39.53	91.8%	67.0%	30.3%
La Romana	2	0	1	14	17	57,095	51.4	2.7%	20.0	18.8	31.33	93.7%	61.0%	36.6%
Monte Plata	3	1	1	16	21	42,239	35.1	1.8%	9.6	8.7	25.52	90.4%	72.6%	24.8%
San Pedro de Macorís	4	2	2	20	28	66,226	66.2	3.4%	26.6	25.9	39.54	97.1%	59.7%	39.1%
EdeEste: Santo Domingo	21	4	10	81	116	481,427	391.9	20.4%	168.4	154.3	223.46	91.6%	57.0%	39.4%
Total Provincias	321	71	113	322	827	3,084,399	1,922.5	100.0%	1,206.3	1,122.5	716.2	93.0%	37.3%	58.4%

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

50% 65% 80%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: oct 24 - sep 25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	175	14	20	74	283	1,253,622	6,047.2	29.4%	4,541.7	3,994.8	1,505.5	88.0%	24.9%	66.1%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,700	115.5	0.6%	97.8	84.9	17.67	86.8%	15.3%	73.5%
Duarte	16	0	1	12	29	117,318	565.1	2.7%	407.1	356.5	158.02	87.6%	28.0%	63.1%
Españillat	8	0	1	7	16	67,108	321.4	1.6%	235.2	207.5	86.19	88.2%	26.8%	64.6%
La Vega	22	4	2	6	34	156,030	678.9	3.3%	497.5	438.2	181.43	88.1%	26.7%	64.5%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	45,073	250.5	1.2%	149.8	129.9	100.73	86.7%	40.2%	51.8%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	57,775	367.8	1.8%	202.4	173.8	165.39	85.9%	45.0%	47.3%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,555	143.7	0.7%	106.1	90.2	37.62	85.0%	26.2%	62.8%
Puerto Plata	24	1	5	5	35	160,888	721.6	3.5%	619.7	549.8	101.94	88.7%	14.1%	76.2%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,848	125.9	0.6%	79.7	66.0	46.16	82.7%	36.7%	52.4%
Samaná	6	1	4	0	11	20,257	143.9	0.7%	77.2	68.2	66.72	88.4%	46.4%	47.4%
Sánchez Ramírez	3	0	1	3	7	35,770	206.9	1.0%	118.9	100.9	88.06	84.9%	42.6%	48.8%
Santiago	54	5	0	21	80	417,913	2,024.6	9.9%	1,632.5	1,452.5	392.09	89.0%	19.4%	71.7%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,227	138.4	0.7%	125.1	108.2	13.36	86.5%	9.6%	78.1%
Valverde	6	0	1	1	8	60,160	243.0	1.2%	192.8	168.3	50.16	87.3%	20.6%	69.3%
EdeSur	101	47	75	78	301	958,572	7,107.2	34.6%	4,895.4	4,783.3	2,211.8	97.7%	31.1%	67.3%
Azua	3	0	6	7	16	39,472	335.9	1.6%	173.4	160.9	162.44	92.8%	48.4%	47.9%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,799	235.0	1.1%	76.6	60.6	158.38	79.0%	67.4%	25.8%
Barahona	8	1	1	7	17	30,829	286.8	1.4%	130.4	114.3	156.46	87.7%	54.5%	39.9%
EdeSur: Distrito Nacional	45	21	7	0	73	295,408	2,607.1	12.7%	2,293.5	2,287.4	313.61	99.7%	12.0%	87.7%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,908	35.6	0.2%	22.9	19.2	12.70	84.1%	35.7%	54.1%
Independencia	0	0	0	2	2	4,234	49.8	0.2%	21.7	21.3	28.07	97.9%	56.4%	42.7%
Pedernales	0	0	1	5	6	4,950	39.4	0.2%	19.7	19.7	19.66	99.6%	49.9%	49.9%
Peravia	2	4	6	12	24	58,401	399.5	1.9%	192.8	181.6	206.76	94.2%	51.7%	45.5%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	151,809	1,115.0	5.4%	632.0	610.3	483.07	96.6%	43.3%	54.7%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,169	49.5	0.2%	32.6	31.7	16.92	97.5%	34.2%	64.1%
San Juan	2	5	11	0	18	71,299	217.2	1.1%	160.2	151.7	56.96	94.7%	26.2%	69.8%
EdeSur: Santo Domingo	24	9	23	19	75	248,294	1,736.3	8.4%	1,139.5	1,124.6	596.79	98.7%	34.4%	64.8%
EdeEste	45	10	18	170	243	872,205	7,395.6	36.0%	3,281.4	3,071.9	4,114.2	93.6%	55.6%	41.5%
EdeEste: Distrito Nacional	11	3	4	12	30	116,335	891.8	4.3%	559.1	556.5	332.69	99.5%	37.3%	62.4%
El Seibo	2	0	0	5	7	17,839	108.6	0.5%	46.0	43.1	62.61	93.7%	57.6%	39.7%
Hato Mayor	0	0	0	6	6	26,184	133.0	0.6%	64.4	62.4	68.55	96.8%	51.6%	46.9%
La Altagracia	2	0	0	16	18	64,860	613.5	3.0%	207.5	189.3	405.96	91.2%	66.2%	30.9%
La Romana	2	0	1	14	17	57,095	547.5	2.7%	209.0	200.2	338.57	95.8%	61.8%	36.6%
Monte Plata	3	1	1	16	21	42,239	367.8	1.8%	122.4	112.6	245.39	91.9%	66.7%	30.6%
San Pedro de Macorís	4	2	2	20	28	66,226	721.6	3.5%	303.5	284.9	418.08	93.9%	57.9%	39.5%
EdeEste: Santo Domingo	21	4	10	81	116	481,427	4,011.7	19.5%	1,769.4	1,622.9	2,242.29	91.7%	55.9%	40.5%
Total Provincias	321	71	113	322	827	3,084,399	20,550.0	100.0%	12,718.5	11,850.1	7,831.5	93.2%	38.1%	57.7%

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

50% 65% 80%

Deuda

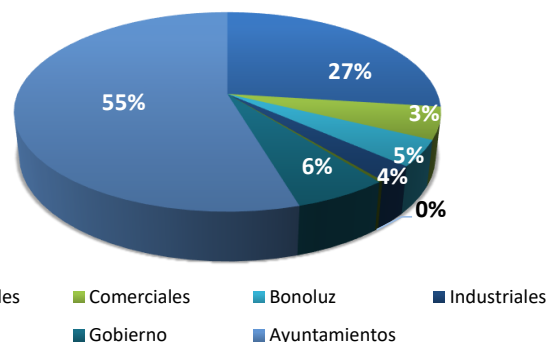
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

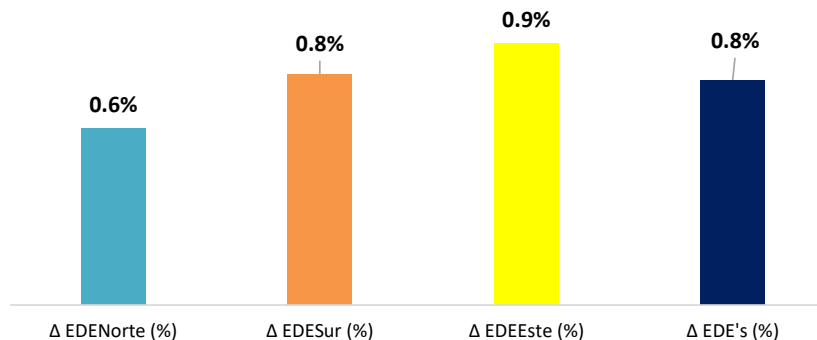
FETE

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: ago-25

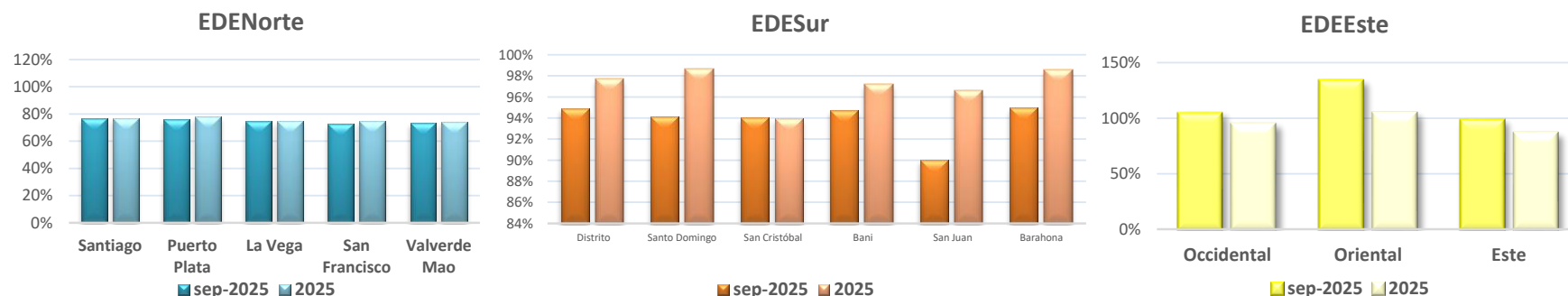
Deuda al Final del Mes: sep-2025

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEeste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEeste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEeste (%)	Δ EDE's (%)
Residenciales	887.9	3,181.2	5,037.2	9,106.3	909.9	3,236.8	5,154.5	9,301.3	2.5%	1.7%	2.3%	2.1%
Comerciales	214.2	178.5	1,371.3	1,763.9	212.9	186.3	1,387.4	1,786.6	-0.6%	4.4%	1.2%	1.3%
Bonoluz	30.4	810.9	627.9	1,469.1	31.6	812.6	614.1	1,458.4	4.1%	0.2%	-2.2%	-0.7%
Industriales	406.3	271.8	251.6	929.8	402.5	254.2	228.3	885.1	-0.9%	-6.5%	-9.3%	-4.8%
UNR's	5.7	87.3	3.7	96.7	5.9	87.3	3.7	96.9	3.5%	-0.1%	0.0%	0.1%
Gobierno	243.3	68.6	1,839.7	2,151.6	190.1	62.5	1,837.8	2,090.4	-21.9%	-8.9%	-0.1%	-2.8%
Gobierno Cortable	35.6	68.6	1,839.7	1,943.9	30.8	62.5	1,837.8	1,931.1	-13.6%	-8.9%	-0.1%	-0.7%
Gobierno No Cortable	207.7	0.0	0.0	207.7	159.3	0.0	0.0	159.3	-23.3%			-23.3%
Ayuntamientos	9,958.8	3,359.8	5,292.3	18,610.9	10,063.9	3,380.7	5,325.6	18,770.2	1.1%	0.6%	0.6%	0.9%
Total EDE's	11,746.61	7,958.1	14,423.7	34,128.4	11,816.9	8,020.4	14,551.5	34,388.8	0.6%	0.8%	0.9%	0.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **sep-2025**

Acumulado Año: **2025**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	38,863	29,793	76.7%	347,554	266,004	76.5%
	Puerto Plata	19,582	14,859	75.9%	160,456	125,316	78.1%
	La Vega	19,467	14,511	74.5%	215,736	161,066	74.7%
	San Francisco	15,310	11,144	72.8%	235,442	176,715	75.1%
	Valverde Mao	24,912	18,238	73.2%	143,188	106,372	74.3%
Total EDENorte		118,134	88,545	75.0%	1,102,376	835,473	75.8%
EDESUR	Distrito	12,713	12,060	94.9%	98,391	96,112	97.7%
	Santo Domingo	14,754	13,893	94.2%	112,243	110,739	98.7%
	San Cristóbal	11,035	10,381	94.1%	87,326	82,036	93.9%
	Bani	9,293	8,805	94.7%	70,202	68,262	97.2%
	San Juan	7,280	6,550	90.0%	46,184	44,634	96.6%
	Barahona	5,066	4,813	95.0%	41,462	40,864	98.6%
Total EDESUR		60,141	56,502	93.9%	455,808	442,647	97.1%
EDEESTE	Occidental	25,107	26,073	103.8%	216,392	204,840	94.7%
	Oriental	24,027	32,067	133.5%	256,457	268,662	104.8%
	Este	28,689	28,130	98.1%	265,379	229,974	86.7%
Total EDEESTE		77,823	86,270	110.9%	738,228	703,476	95.3%
Total General		256,098	231,317	90.3%	2,296,412	1,981,596	86.3%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

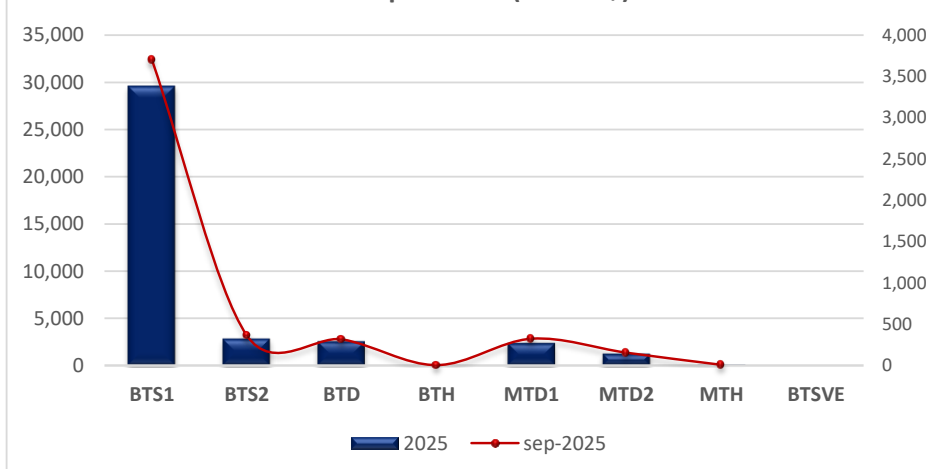
sep-2025

Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	1,709.6	1,122.6	870.1	3,702.3
BTS2	154.2	97.4	112.4	364.0
BTD	82.2	160.2	74.3	316.8
BTH	0.9	3.2	0.4	4.4
MTD1	113.8	13.2	197.2	324.1
MTD2	69.2	4.4	81.4	154.9
MTH	2.9	1.8	3.3	8.0
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	2,132.8	1,402.8	1,339.0	4,874.5

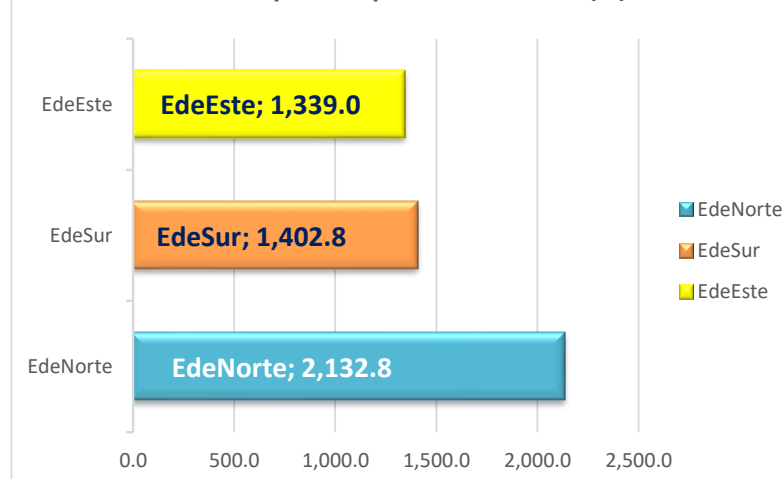
Acumulado Año: 2025

Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	13,567.6	9,418.3	6,656.3	29,642.2
BTS2	1,238.3	845.3	776.9	2,860.5
BTD	638.0	1,409.6	524.3	2,572.0
BTH	7.3	28.0	2.9	38.3
MTD1	774.0	365.6	1,244.4	2,384.0
MTD2	559.4	135.2	571.8	1,266.4
MTH	27.4	21.5	26.0	74.9
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	16,812.1	12,223.5	9,802.6	38,838.2

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

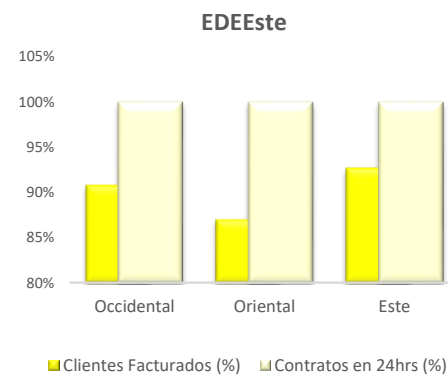
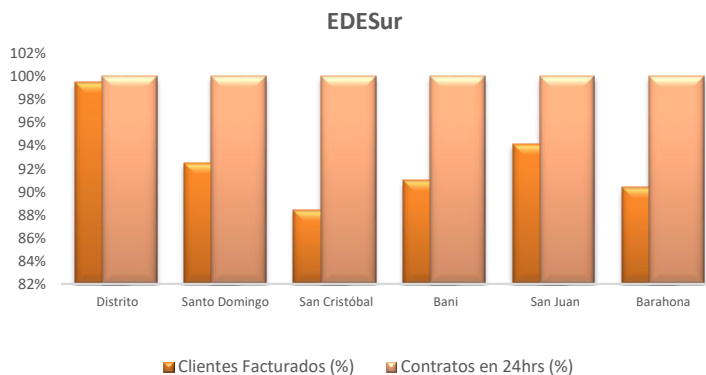
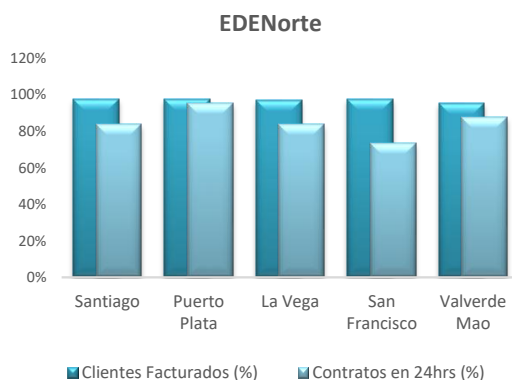
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: sep-2025

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24hrs.	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24hrs (%)
EDENorte	Santiago	442,316	432,295	377,251	363,507	19,278	97.7%	87.3%	84.1%
	Puerto Plata	164,018	160,400	140,708	152,917	4,820	97.8%	87.7%	95.3%
	La Vega	285,351	277,288	235,097	233,119	20,741	97.2%	84.8%	84.1%
	San Francisco	249,508	243,122	206,164	178,740	23,485	97.4%	84.8%	73.5%
	Valverde Mao	154,027	147,094	124,876	128,856	5,174	95.5%	84.9%	87.6%
Total EDENorte		1,295,220	1,260,199	1,084,096	1,057,139	73,498	97.3%	86.0%	83.9%
EDESur	Distrito	300,959	299,421	268,188	299,421	1,100	99.5%	89.6%	100.0%
	Santo Domingo	257,699	238,323	210,792	238,323	5,975	92.5%	88.4%	100.0%
	San Cristóbal	181,853	160,751	134,628	160,751	14,349	88.4%	83.7%	100.0%
	Bani	122,941	111,830	86,796	111,830	12,891	91.0%	77.6%	100.0%
	San Juan	87,047	81,958	62,120	81,958	7,627	94.2%	75.8%	100.0%
	Barahona	73,895	66,770	42,339	66,770	20,105	90.4%	63.4%	100.0%
Total EDESur		1,024,394	959,053	804,863	959,053	62,047	93.6%	83.9%	100.0%
EDEEste	Occidental	278,810	253,207	183,797	253,207	48,639	90.8%	72.6%	100.0%
	Oriental	371,579	323,310	237,293	323,310	46,460	87.0%	73.4%	100.0%
	Este	249,535	231,250	174,308	231,250	40,176	92.7%	75.4%	100.0%
Total EDEEste		899,924	807,767	595,398	807,767	135,275	89.8%	73.7%	100.0%
Total EDE's		3,219,538	3,027,019	2,484,357	2,823,959	270,820	94.0%	82.1%	93.3%

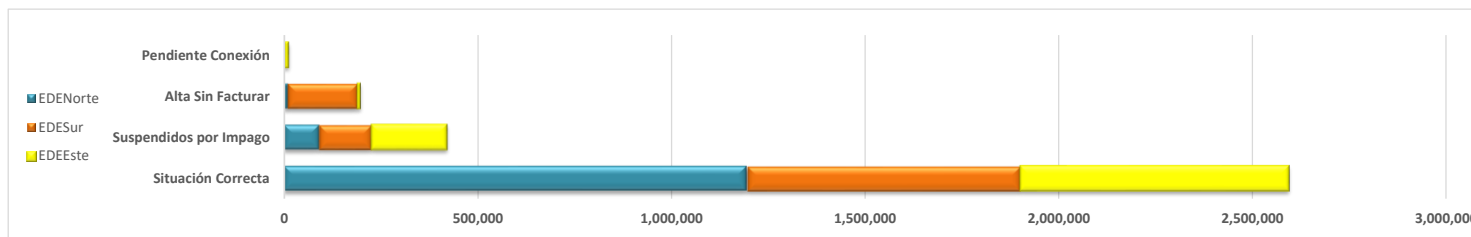
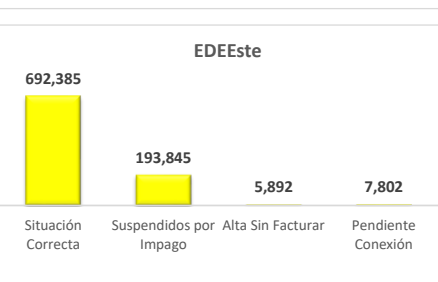
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: sep-2025

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									
Resumen Ejecutivo:	824,566	75,018	8,791	542	908,917	90.7%	8.3%	1.0%	0.1%
Comerciales	112,529	8,186	939	90	121,744	92.4%	6.7%	0.8%	0.1%
Bonoluz	239,142	7,316	256	5	246,719	96.9%	3.0%	0.1%	0.0%
Industriales	9,076	159	11	14	9,260	98.0%	1.7%	0.1%	0.2%
UNR's	45	0	0	0	45	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,238	60	16	14	6,328	98.6%	0.9%	0.3%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,198	56	9	4	2,267	97.0%	2.5%	0.4%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,040	4	7	10	4,061	99.5%	0.1%	0.2%	0.2%
Ayuntamientos	2,173	26	6	2	2,207	98.5%	1.2%	0.3%	0.1%
Total EDENorte	1,193,769	90,765	10,019	667	1,295,220	92.2%	7.0%	0.8%	0.1%
EDESsur									
Residenciales	498,161	115,275	143,539	2,203	759,178	65.6%	15.2%	18.9%	0.3%
Comerciales	71,158	9,994	6,202	305	87,659	81.2%	11.4%	7.1%	0.3%
Bonoluz	119,696	9,915	30,579	21	160,211	74.7%	6.2%	19.1%	0.0%
Industriales	10,555	74	31	12	10,672	98.9%	0.7%	0.3%	0.1%
UNR's	79	0	0	0	79	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,292	4	21	9	5,326	99.4%	0.1%	0.4%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,292	4	21	9	5,326	99.4%	0.1%	0.4%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,262	5	1	1	1,269	99.4%	0.4%	0.1%	0.1%
Total EDESsur	706,203	135,267	180,373	2,551	1,024,394	68.9%	13.2%	17.6%	0.2%
EDEEste									
Residenciales	491,634	158,398	5,054	6,343	661,429	74.3%	23.9%	0.8%	1.0%
Comerciales	65,330	16,792	595	878	83,595	78.2%	20.1%	0.7%	1.1%
Bonoluz	120,872	17,999	194	445	139,510	86.6%	12.9%	0.1%	0.3%
Industriales	8,565	351	40	122	9,078	94.3%	3.9%	0.4%	1.3%
UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	4,017	51	5	10	4,083	98.4%	1.2%	0.1%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,016	51	5	10	4,082	98.4%	1.2%	0.1%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,962	254	4	4	2,224	88.2%	11.4%	0.2%	0.2%
Total EDEEste	692,385	193,845	5,892	7,802	899,924	76.9%	21.5%	0.7%	0.9%
Total EDE's	2,592,357	419,877	196,284	11,020	3,219,538	80.5%	13.0%	6.1%	0.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

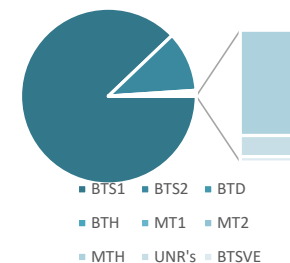
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: sep-2025

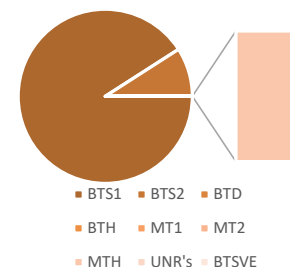
Composición por Estado (%)

Empresa Tarifa	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	
EDENorte	BTS1	1,049,489	80,109	9,052	540	1,139,190	92.1%	7.0%	0.8%	0.0%
	BTS2	137,514	10,508	956	85	149,063	92.3%	7.0%	0.6%	0.1%
	BTD	1,689	38	3	1	1,731	97.6%	2.2%	0.2%	0.1%
	BTH	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,277	84	8	38	4,407	97.1%	1.9%	0.2%	0.9%
	MT2	437	18	0	1	456	95.8%	3.9%	0.0%	0.2%
	MTH	269	7	0	2	278	96.8%	2.5%	0.0%	0.7%
	UNR's	45	0	0	0	45	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,193,769	90,765	10,019	667	1,295,220	92.2%	7.0%	0.8%	0.1%	
EDESUR	BTS1	613,768	125,142	174,107	2,217	915,234	67.1%	13.7%	19.0%	0.2%
	BTS2	77,267	10,001	6,225	317	93,810	82.4%	10.7%	6.6%	0.3%
	BTD	8,831	81	19	8	8,939	98.8%	0.9%	0.2%	0.1%
	BTH	166	1	0	0	167	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,519	41	15	8	5,583	98.9%	0.7%	0.3%	0.1%
	MT2	248	0	0	0	248	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	300	1	0	0	301	99.7%	0.3%	0.0%	0.0%
	UNR's	79	0	0	0	79	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	25	0	7	1	33	75.8%	0.0%	21.2%	3.0%
Total EDESUR	706,203	135,267	180,373	2,551	1,024,394	68.9%	13.2%	17.6%	0.2%	
EDEEste	BTS1	614,527	176,506	5,257	6,796	803,086	76.5%	22.0%	0.7%	0.8%
	BTS2	72,101	17,102	618	938	90,759	79.4%	18.8%	0.7%	1.0%
	BTD	1,903	51	1	38	1,993	95.5%	2.6%	0.1%	1.9%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,440	161	14	29	3,644	94.4%	4.4%	0.4%	0.8%
	MT2	310	20	1	0	331	93.7%	6.0%	0.3%	0.0%
	MTH	75	3	0	0	78	96.2%	3.8%	0.0%	0.0%
	UNR's	5	0	1	0	6	83.3%	0.0%	16.7%	0.0%
	BTSVE	8	0	0	1	9	88.9%	0.0%	0.0%	11.1%
Total EDEEste	692,385	193,845	5,892	7,802	899,924	76.9%	21.5%	0.7%	0.9%	
Total EDE's	2,592,357	419,877	196,284	11,020	3,219,538	80.5%	13.0%	6.1%	0.3%	

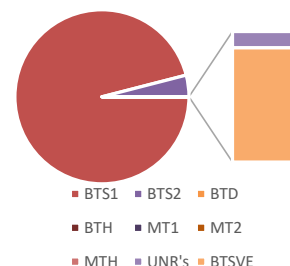
Situación Correcta



Suspendidos por Impago



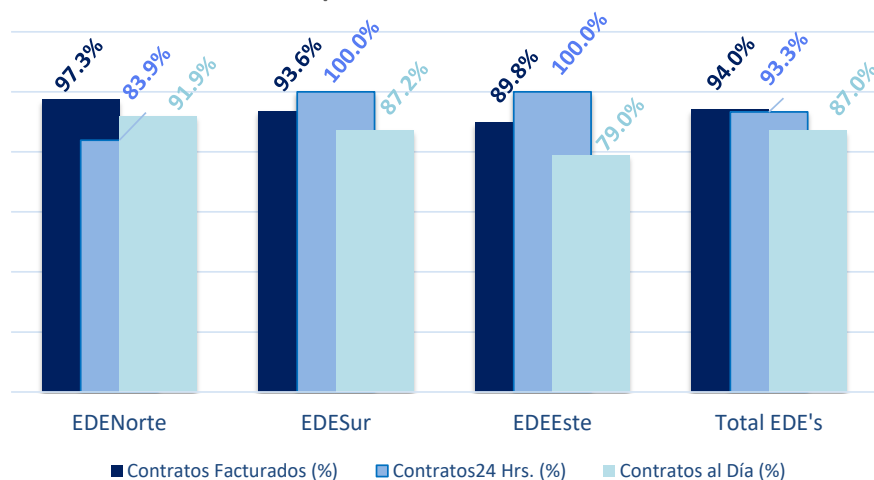
Alta Sin Facturar



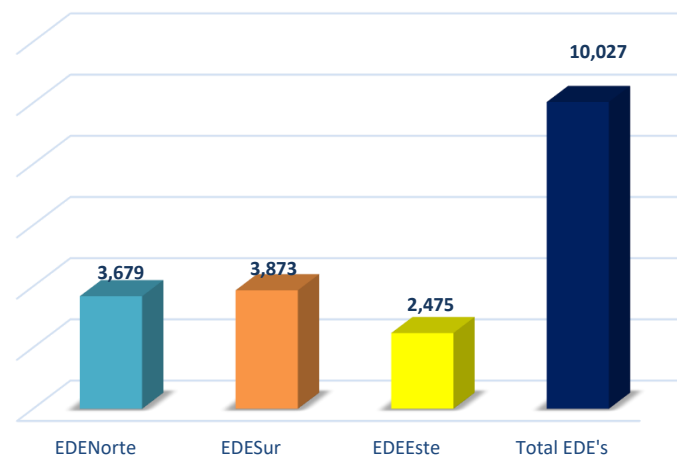
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas

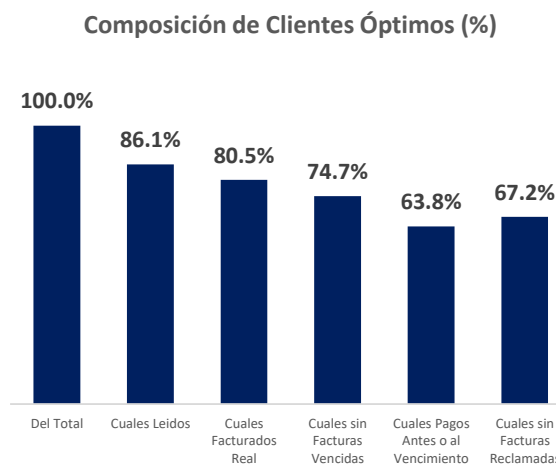
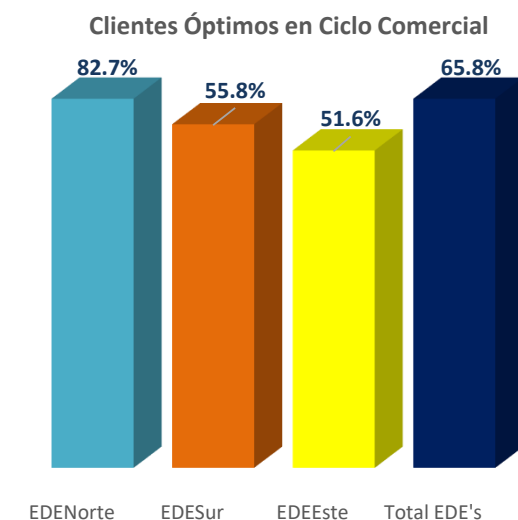


Mes: sep-2025

Empresa	Contratos Activos	Contratos Facturados	Contratos Facturados (%)	Cant. Altas	Cant. Bajas	Cant. Altas Netas	Contratos 24 Hrs.	Contratos 24 Hrs. (%)	Contratos al Día	Contratos al Día (%)
EDENorte	1,295,220	1,260,199	97.3%	12,817	9,138	3,679	1,057,139	83.9%	1,158,194	91.9%
EDESUR	1,024,394	959,053	93.6%	8,490	4,617	3,873	959,053	100.0%	836,771	87.2%
EDEEste	899,924	807,767	89.8%	9,096	6,621	2,475	807,767	100.0%	637,774	79.0%
Total EDE's	3,219,538	3,027,019	94.0%	30,403	20,376	10,027	2,823,959	93.3%	2,632,739	87.0%

25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Empresa	Resumen Ejecutivo:	Mes: sep-2025		Promedio Año 2025	
		Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,295,220	100.0%	1,281,437	100.0%
	Cuales Leídos	1,114,555	86.1%	1,084,637	84.6%
	Cuales Facturados Real	1,078,397	83.3%	1,034,443	80.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,023,595	79.0%	996,927	77.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	956,361	73.8%	924,672	72.2%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,070,500	82.7%	1,040,068	81.2%
EDESsur	Del Total	958,915	100.0%	947,193	100.0%
	Cuales Leídos	951,886	99.3%	940,777	99.3%
	Cuales Facturados Real	868,423	90.6%	868,570	91.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	748,271	78.0%	748,770	79.1%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	545,834	56.9%	574,363	60.6%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	535,519	55.8%	567,376	59.9%
EDEEste	Del Total	865,502	100.0%	761,327	100.0%
	Cuales Leídos	618,482	71.5%	548,985	72.1%
	Cuales Facturados Real	581,638	67.2%	504,497	66.3%
	Cuales sin Facturas Vencidas	544,153	62.9%	488,518	64.2%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	453,702	52.4%	408,296	53.6%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	446,516	51.6%	402,451	52.9%
Total EDE's	Del Total	3,119,637	100.0%	2,989,956	100.0%
	Cuales Leídos	2,684,923	86.1%	2,574,398	86.1%
	Cuales Facturados Real	2,528,458	81.0%	2,407,510	80.5%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,316,019	74.2%	2,234,214	74.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,955,897	62.7%	1,907,331	63.8%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,052,535	65.8%	2,009,896	67.2%

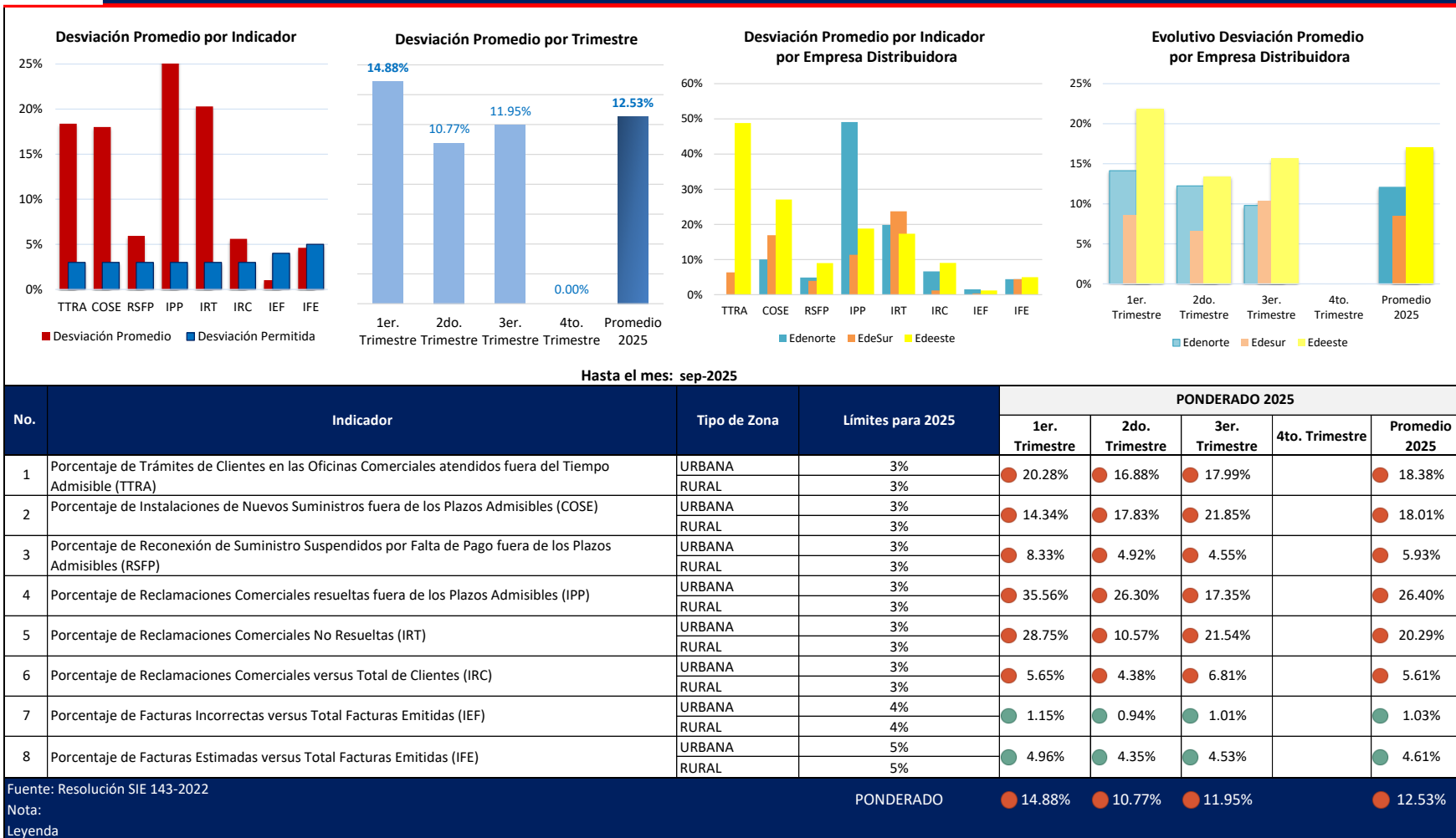


Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

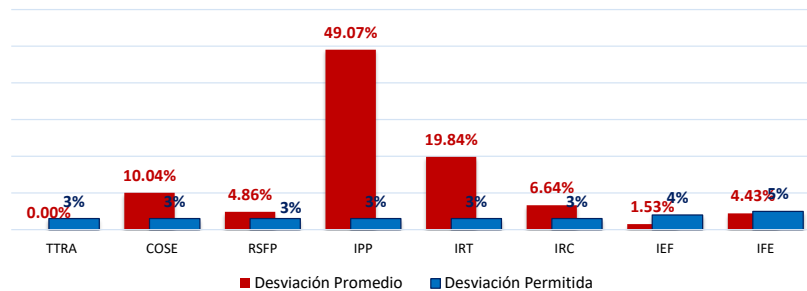
26. Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total)



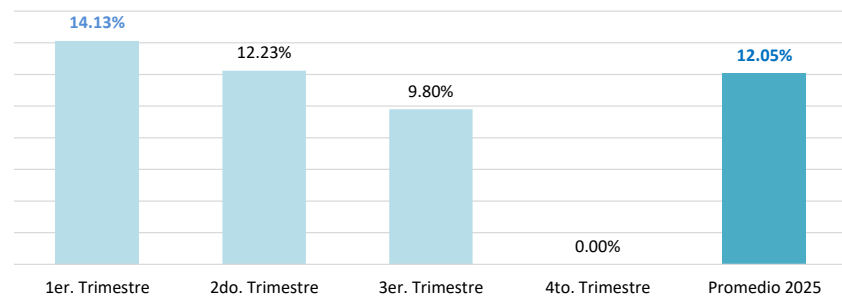
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

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

Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



sep-2025

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	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%	16.29%	9.52%	4.32%		10.04%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	6.15%	5.02%	3.42%		4.86%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	47.90%	64.84%	34.47%		49.07%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	30.77%	7.43%	21.32%		19.84%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	5.56%	5.16%	9.22%		6.64%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.79%	1.50%	1.31%		1.53%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.59%	4.38%	4.32%		4.43%
		RURAL	5%					

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

PONDERADO

14.13%

12.23%

9.80%

12.05%

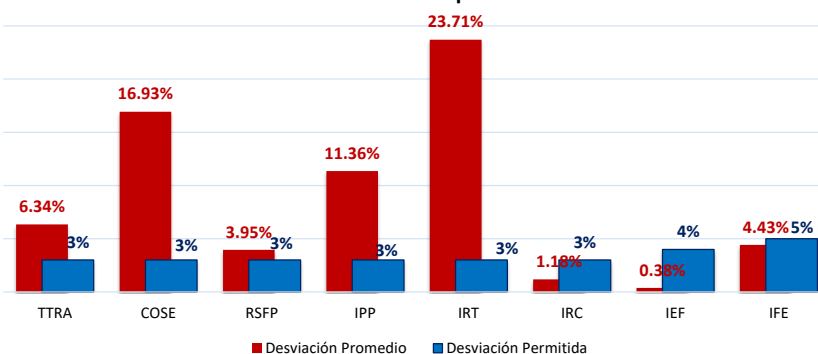
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.5%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

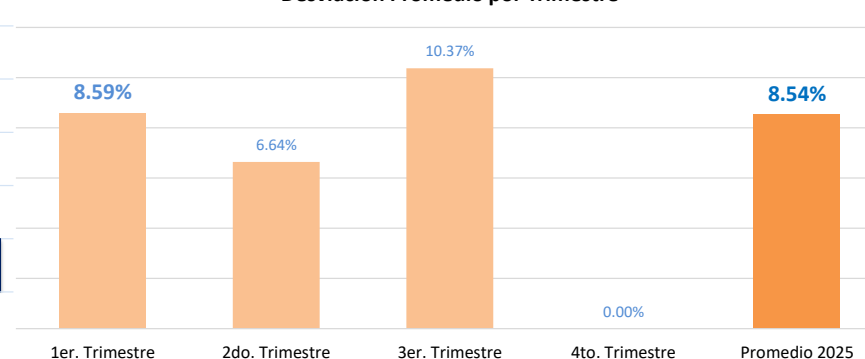
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: sep-2025

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA RURAL	3% 3%	6.25% 6.25%	4.22% 4.22%	8.55% 8.55%		6.34%
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA RURAL	3% 3%	16.66% 16.66%	14.15% 14.15%	19.99% 19.99%		16.93%
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA RURAL	3% 3%	3.49% 3.49%	3.41% 3.41%	4.95% 4.95%		3.95%
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA RURAL	3% 3%	14.91% 14.91%	8.41% 8.41%	10.78% 10.78%		11.36%
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA RURAL	3% 3%	21.27% 21.27%	17.73% 17.73%	32.12% 32.12%		23.71%
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA RURAL	3% 3%	0.78% 0.78%	0.99% 0.99%	1.78% 1.78%		1.18%
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA RURAL	4% 4%	0.33% 0.33%	0.25% 0.25%	0.55% 0.55%		0.38%
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA RURAL	5% 5%	5.05% 5.05%	3.96% 3.96%	4.27% 4.27%		4.43%
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO	8.59%	6.64%	10.37%	8.54%
Nota:								

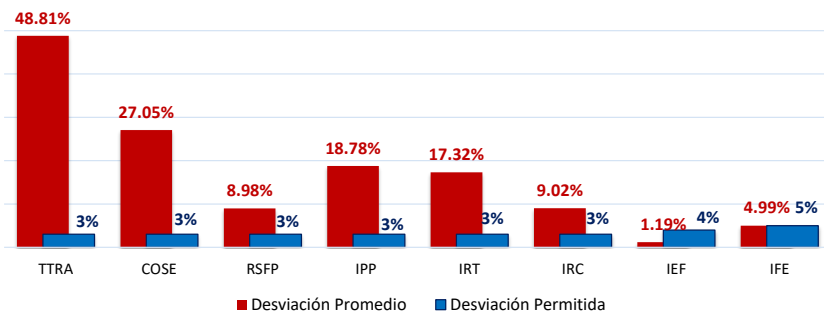
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

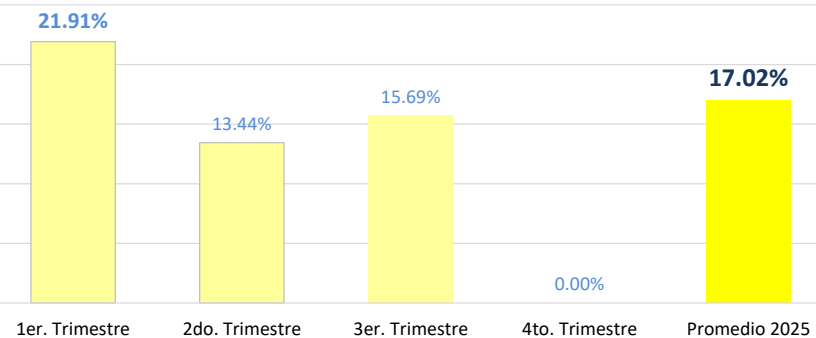
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: sep-2025

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	54.58%	46.42%	45.42%		48.81%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	10.09%	29.83%	41.23%		27.05%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	15.35%	6.32%	5.29%		8.98%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	43.88%	5.66%	6.80%		18.78%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	34.21%	6.55%	11.19%		17.32%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	10.61%	6.99%	9.44%		9.02%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.33%	1.06%	1.17%		1.19%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.25%	4.70%	5.01%		4.99%
		RURAL	5%					
PONDERADO				21.91%	13.44%	15.69%		17.02%

Fuente: Resolución SIE 143-2022

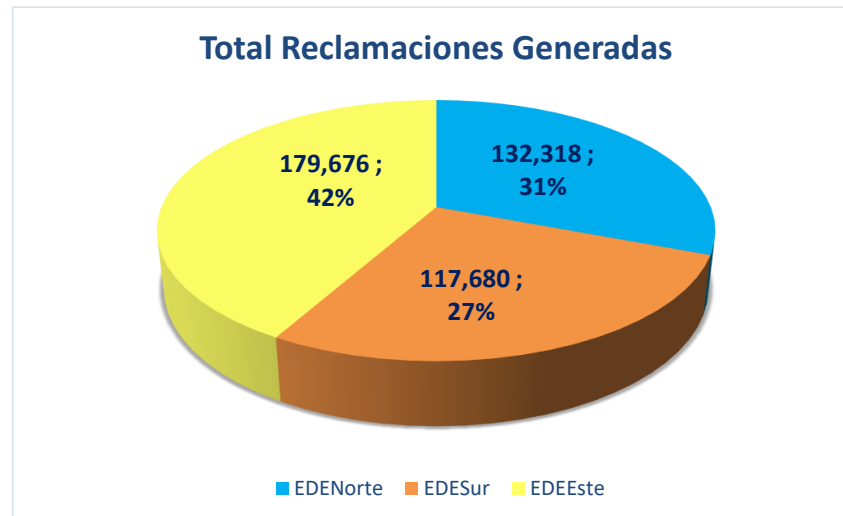
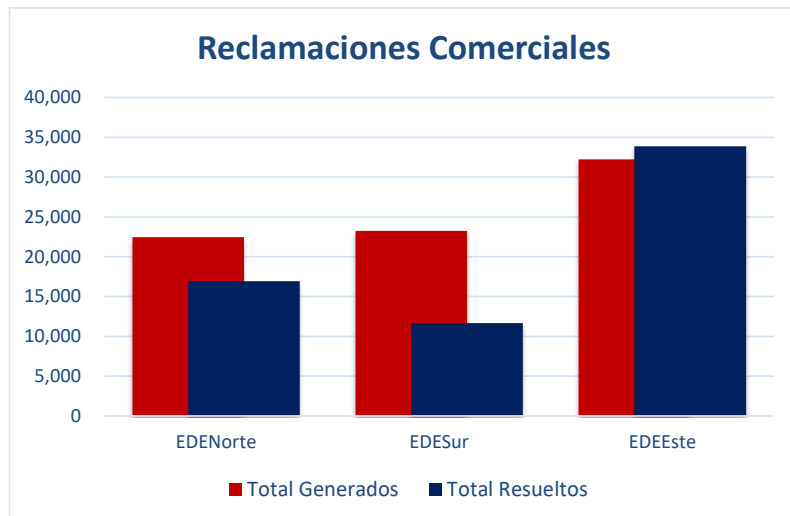
Nota:

●	< = 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



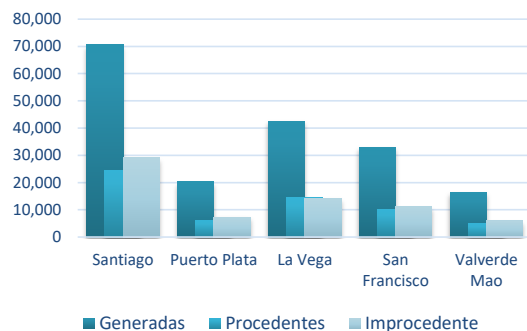
Resultados del Mes: sep-2025					Resultados Acumulado Año 2025			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	22,461	6,172	10,736	16,908	132,318	47,168	54,928	102,096
EDESUR	23,245	707	10,946	11,653	117,680	15,714	54,443	70,157
EDEESTE	32,228	9,448	24,418	33,866	179,676	69,680	120,947	190,627
Total EDE's	77,934	16,327	46,100	62,427	429,674	132,562	230,318	362,880



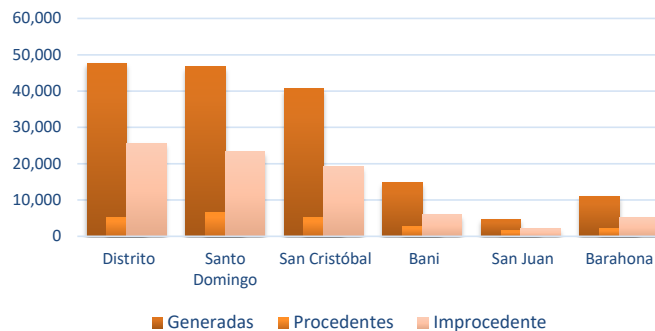
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

EDENorte Año Móvil (Reclamaciones)



EDESsur Año Móvil (Reclamaciones)



EDEEste Año Móvil (Reclamaciones)



Puntual Mes: **sep-2025**

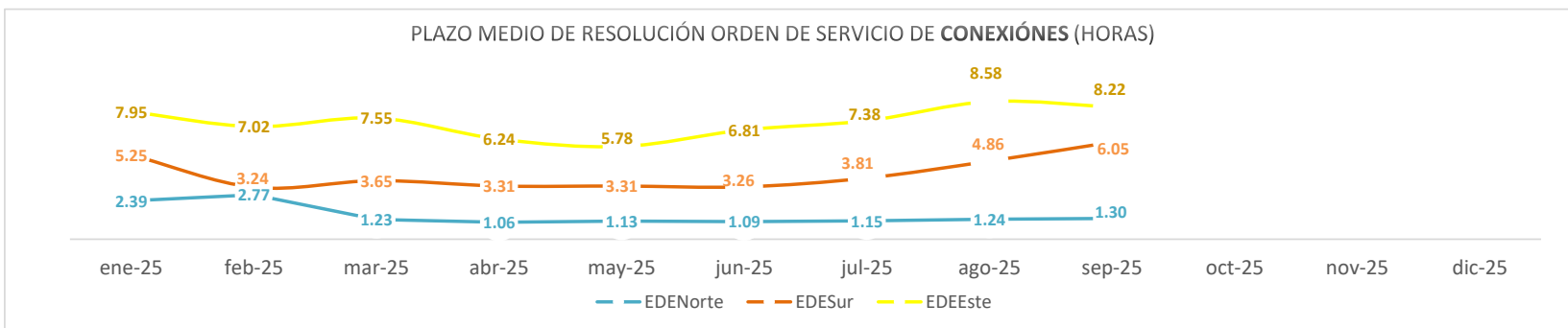
Acumulado: **2025**

Año Móvil: **oct 24 - sep 25**

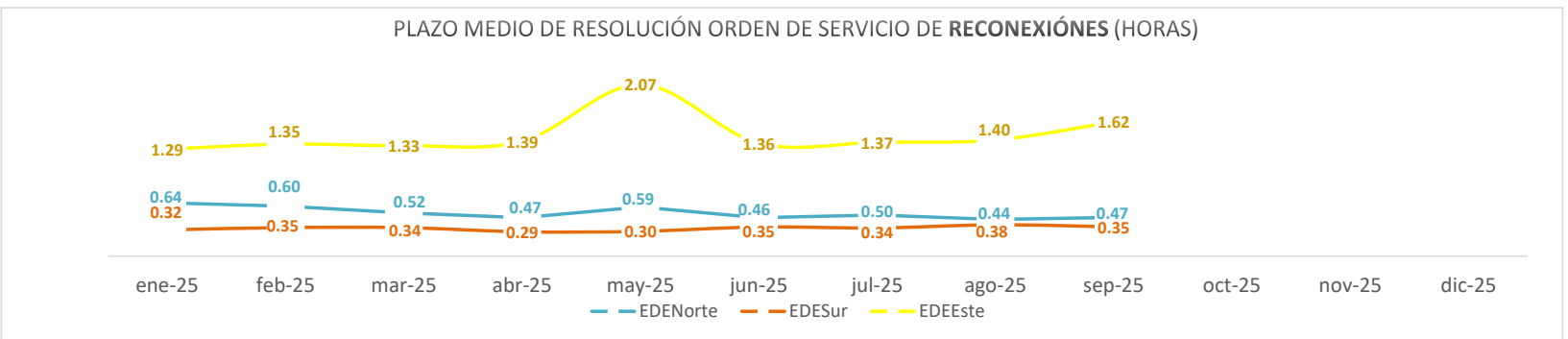
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	8,781	2,466	4,350	49,722	18,696	22,305	70,583	24,512	29,113
	Puerto Plata	2,451	637	1,217	14,815	4,862	6,225	20,243	5,996	7,302
	La Vega	5,375	1,545	2,428	31,541	11,735	12,108	42,602	14,372	14,137
	San Francisco	4,217	1,053	1,999	24,509	8,069	9,489	33,026	10,018	11,037
	Valverde Mao	1,637	471	742	11,731	3,806	4,801	16,391	4,819	5,943
Total EDENorte		22,461	6,172	10,736	132,318	47,168	54,928	182,845	59,717	67,532
EDESsur	Distrito	7,779	142	3,834	31,780	3,387	15,594	47,642	5,111	25,568
	Santo Domingo	6,751	253	3,366	34,163	4,667	16,399	46,639	6,512	23,334
	San Cristóbal	5,200	119	2,292	29,099	3,168	13,065	40,624	5,059	19,250
	Bani	1,658	74	665	10,677	1,820	4,242	14,743	2,680	5,994
	San Juan	333	38	179	3,605	1,309	1,436	4,727	1,514	2,094
	Barahona	1,524	81	610	8,356	1,363	3,707	11,051	2,032	5,100
Total EDESsur		23,245	707	10,946	117,680	15,714	54,443	165,426	22,908	81,340
EDEEste	Occidental	9,397	2,545	7,470	49,478	17,871	34,225	72,492	26,195	45,952
	Oriental	14,802	3,857	11,705	77,559	27,305	55,710	116,084	40,097	76,221
	Este	8,029	3,046	5,243	52,639	24,504	31,012	75,461	34,039	40,598
Total EDEEste		32,228	9,448	24,418	179,676	69,680	120,947	264,037	100,331	162,771
Total EDE's		77,934	16,327	46,100	429,674	132,562	230,318	612,308	182,956	311,643

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado Año 2025
EDENorte	2.39	2.77	1.23	1.06	1.13	1.09	1.15	1.24	1.30				1.49
EDESUR	5.25	3.24	3.65	3.31	3.31	3.26	3.81	4.86	6.05				4.08
EDEEste	7.95	7.02	7.55	6.24	5.78	6.81	7.38	8.58	8.22				7.28
Total EDE's	5.20	4.34	4.15	3.54	3.41	3.72	4.11	4.90	5.19				4.28



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado Año 2025
EDENorte	0.64	0.60	0.52	0.47	0.59	0.46	0.50	0.44	0.47				0.52
EDESUR	0.32	0.35	0.34	0.29	0.30	0.35	0.34	0.38	0.35				0.34
EDEEste	1.29	1.35	1.33	1.39	2.07	1.36	1.37	1.40	1.62				1.47
Total EDE's	0.75	0.77	0.73	0.72	0.99	0.73	0.74	0.74	0.81				0.77

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Glosario:

- 1. Índice de Cobranza (%):** Es la relación entre el valor de los cobros por venta de energía y de la facturación por ese mismo concepto. Se obtiene dividiendo los cobros por venta de energía (RDSMM) entre la facturación por venta de energía (RS\$MM).
- 2. Pérdidas (%):** 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).
- 3. ERI (%):** Energía Recovery Index, es un indicador que mide la recuperación de energía desde las unidades físicas de cobros (GWh) hasta la compra (GWh). Se obtiene dividiendo los cobros (GWh) entre la Compra (GWh).
- 4. CRI (%):** Cash Recovery Index, indicador que mide la relación entre la facturación y los cobros monetarios. Se obtiene multiplicando el porcentaje de facturación (relación entre compra vs factura) y el porcentaje de cobros (relación entre factura vs cobros).
- 5. Sectores EdeNorte:** De manera sectorial, EdeNorte se compone de 5 sectores para las 14 provincias de su zona de concesión. Sector Santiago: compuesto por la provincia Santiago, Sector Puerto Plata: Puerto Plata, Sector La Vega: La Vega, Espaillat y Monseñor Noel. Sector San Francisco: Duarte, Sánchez Ramírez, Hermanas Mirabal, María Trinidad Sánchez y Samaná. Sector Valverde Mao: Valverde, Santiago Rodríguez, Monte Cristi y Dajabón.
- 6. Sectores EdeSur:** Sectorialmente se compone por 8 Sectores, Sto. Dgo Centro, Sto. Dgo. Norte, Sto. Dgo. Oeste, San Cristóbal, Baní, Azua (Azua y San José de Ocoa), Barahona (Barahona, Bahoruco, Independencia y Pedernales) y San Juan (San Juan y Elías Piña).
- 7. Sector EdeEste:** Se compone por 4 Sectores: Central (Parte este del Distrito Nacional), Oriental (Santo Domingo Este), Norte (Monte Plata y Santo Domingo Norte), Este (El Seibo, Hato Mayor, La Altagracia, La Romana y San Pedro de Macorís).
- 8. SIE-143-2022:** Resolución de la Superintendencia de Electricidad que define los "Reglamentos Técnico de Calidad para la Prestación del Servicio Público de Distribución de Electricidad".
- 9. Clientes Óptimos:** Cliente de la Empresa Distribuidora que es facturado mensualmente y paga al día su servicio; no figura en la base de datos de la empresa ningún tipo de facturas vencidas ni reclamadas.
- 10. FETE:** Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica, representa el subsidio del estado por el no incremento mensual de la factura eléctrica. Consiste en la diferencia de las facturaciones indexadas (calculadas) y aplicadas (Ver Decreto No. 302-2003).
- 11. Cobros Según Fecha Emisión:** Representa la relación de cobros monetarios que ingresan a las cajas de las Empresas Distribuidoras en el mismo mes en el que es emitida la factura de dicho cobro.
- 12. Cobros Según Fecha de Vencimiento:** Representa la relación de cobros que ingresan a las cajas de las Empresas Distribuidoras antes que su factura haya vencido.
- 13. Monómico:** Es el valor promedio que resulta de dividir el total monetario y la energía física.

Referencia

1. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
2. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de noviembre de 2025.
3. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 06 de noviembre de 2025.
4. Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD), disponible online: <https://www.bancentral.gov.do/a/d/2538-mercado-cambiario>, 02 de octubre de 2025.
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, septiembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
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, septiembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 19 de noviembre de 2025.
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, septiembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 04 de noviembre de 2025.
8. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de noviembre de 2025.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, septiembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 10 de octubre de 2025.