

GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGIA Y MINAS

Informe de Gestión Comercial

Mayo 2025

edenorte

edesur

edeeste

29.07.2025

Versión Definitiva

Indice de Contenido

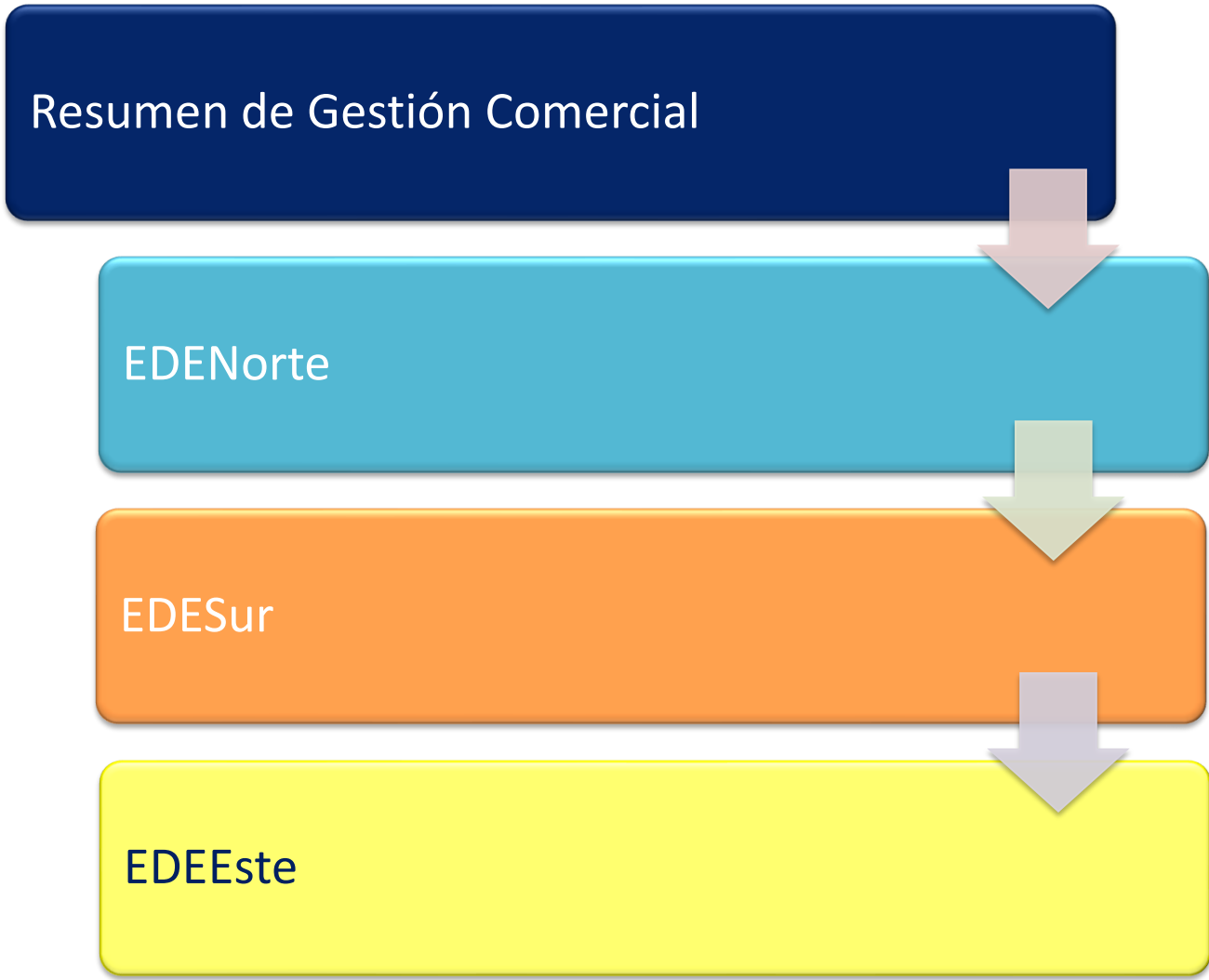
	Pag.
Resumen Ejecutivo:.....	3
1. Resumen de Gestión EDE:.....	5
1.1 Resumen de Gestión EDENorte:.....	6
1.2 Resumen de Gestión EDESUR:.....	7
1.3 Resumen de Gestión EDEEste:.....	8
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros:.....	9
3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora:.....	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
9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa:.....	30
9.3 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión:.....	31
9.4 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento:.....	32
9.5. 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
Hoja de firma ::.....	64

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 revelantes, tales como: compra de energía, facturación, cobros, atención al cliente y el cumplimiento de las normas del sector. A continuación los resultados relevantes correspondiente al mes de **mayo 2025**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **95.9%**.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de mayo de 2025 de unos **RD\$ 18,141.8 MM**, con una cobranza de **97.6%**. Estos representan el **38.1%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de mayo de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **RD\$702.8 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **RD\$71.5 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **RD\$631.3 MM** por compensación de estos a las EDEs. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.0%** de la deuda acumulada de las EDEs.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra mejor indicador de Pérdidas en **10.5%**; mientras que, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **88.8%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **12.8%**; en este, el **97.2%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **91.7%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **236,187 clientes prepago**, **2,792,411 clientes 24 hrs.** y **1,694,488 clientes teledidos**, estos últimos representan un **56.7%** de los clientes facturados y **67.1%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de mayo de fue de un **97.3%**.

Resumen de Gestión Comercial



EDENorte

EDESsur

EDEEste

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								7,903.7
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	219.4	216.9	256.2	248.5	259.6								1,200.6
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.7	15.7	15.3	15.7	14.7								15.2
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kWh	16.4	16.2	16.0	16.7	17.0								16.5
	Margen Compra Venta	%	10.3%	3.2%	4.6%	5.9%	13.8%								7.8%
Facturación	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%	98.1%	97.7%								97.3%
	Energía Facturada	GWh	969.8	938.1	952.7	1,013.6	1,000.8								4,875.0
	Facturación de Energía	MMRD\$	9,783.7	9,477.5	9,646.3	10,266.1	10,071.1								49,244.7
	Facturación de Energía	MMUS\$	158.7	152.1	152.9	168.9	170.3								802.8
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9	571.4	769.1								3,028.6
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%	36.1%	43.5%								38.3%
	Energía Cobrada	GWh	968.3	875.9	955.1	930.3	986.8								4,716.4
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	9,611.9	9,555.8	9,186.8	10,154.4	10,594.6								49,103.4
	Cobros de Energía	MMRD\$	9,722.4	8,921.1	9,558.2	9,406.0	9,989.0								47,596.7
	Cobros de Energía	MMUS\$	157.7	143.2	151.5	154.7	168.9								776.0
Clientes	Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%	91.6%	99.2%								96.7%
	Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%	41.3%	44.2%								40.3%
	CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%	58.6%	56.1%								59.6%
	ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%	58.7%	55.8%								59.7%
	Contratos Activos	#	3,162,341	3,159,920	3,163,128	3,166,927	3,174,991								3,174,991
Deuda	Contratos Facturados	#	2,961,210	2,964,945	2,978,586	2,984,088	2,988,664								2,988,664
	Contratos Cobrados	#	2,454,522	2,353,214	2,487,493	2,422,034	2,483,528								2,483,528
	Contratos 24 HRs.	#	1,741,027	2,379,574	2,784,043	2,789,092	2,792,411								2,792,411
	Contratos Al Día	#	2,559,059	2,557,633	2,582,610	2,543,693	2,603,376								2,603,376
	Contratos Telemedidos	#	1,651,516	1,661,794	1,667,987	1,688,025	1,694,488								1,694,488
Otros	Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%	94.2%	94.1%								94.1%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.4%	86.3%	86.7%	85.2%	87.1%								87.1%
	Contratos Telemedidos	%	55.8%	56.0%	56.0%	56.6%	56.7%								56.7%
	Contratos 24 HRs.	%	58.8%	80.3%	93.5%	93.5%	93.4%								93.4%
	Facturas Emitidas	#	2,837,297	2,823,396	2,855,809	2,854,034	2,867,008								2,847,509
Otros	Facturas Cobradas	#	2,609,267	2,618,320	2,898,447	2,722,188	2,805,631								2,730,771
	Índice de Facturas Cobradas	%	92.0%	92.7%	101.5%	95.4%	97.9%								95.9%
	Deuda Total	MMRD\$	32,666.4	33,081.3	33,238.5	33,428.2	33,582.6								33,582.6
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	1,548.0	1,511.8	1,508.1	1,460.9	1,456.0								1,456.0
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	16,397.1	16,740.3	17,823.5	17,981.7	18,149.3								18,149.3
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	526.5	505.3	717.6	654.7	783.2								3,187.3
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(61.8)	(73.7)	(104.7)	(93.8)	(90.7)								(424.6)
	Margen Energía No Facturada	MMUS\$	(60.8)	(64.7)	(103.3)	(79.7)	(89.3)								(397.8)
	FETE	MMUS\$	68.1	66.5	65.3	64.6	67.2								331.7
	Margen de Energía con FETE	MMUS\$	6.3	(7.2)	(39.4)	(29.2)	(23.5)								(92.9)
Otros	Balance Comercial	MMUS\$	(75.2)	(77.0)	(59.5)	(114.2)	(72.5)								(398.5)
	Balance Corriente	MMUS\$	(111.6)	(115.2)	(97.8)	(149.3)	(116.2)								(590.0)
	Balance Global	MMUS\$	(122.4)	(132.1)	(120.6)	(163.7)	(129.8)								(668.6)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2								61.4

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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								2,322.6
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	66.1	68.0	80.3	75.7	80.3								370.5
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	15.0	16.6	16.2	16.4	15.6								16.0
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.1	15.9	16.5	16.7								16.3
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)	0.5%	6.6%								2.3%
Abastecimiento	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%	99.1%	98.8%								98.3%
Facturación	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5	366.2	354.7								1,744.7
	Factura de Energía	MMRD\$	3,506.8	3,413.1	3,379.0	3,671.3	3,495.5								17,465.7
	Factura de Energía	MMUS\$	56.9	54.8	53.6	60.4	59.1								284.7
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9	95.6	160.9								578.0
	Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%	20.7%	31.2%								24.9%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4	340.2	358.9								1,700.8
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,335.4	3,422.2	3,374.3	3,703.4	3,796.4								17,631.7
	Cobros de Energía	MMRD\$	3,443.4	3,226.0	3,408.1	3,410.8	3,537.0								17,025.2
	Cobros de Energía	MMUS\$	55.8	51.8	54.0	56.1	59.8								277.5
	Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%	92.9%	101.2%								97.5%
	Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%	26.3%	30.4%								26.8%
	CRI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%								73.2%
Clientes	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%								73.2%
	Contratos Activos	#	1,272,078	1,272,393	1,275,456	1,277,388	1,279,878								1,279,878
	Contratos Facturados	#	1,225,837	1,236,813	1,239,540	1,243,011	1,244,691								1,244,691
	Contratos Cobrados	#	1,066,271	1,025,453	1,078,077	1,057,594	1,075,082								1,075,082
	Contratos 24 Hrs.	#	1,032,466	1,042,943	1,044,997	1,048,015	1,048,438								1,048,438
	Contratos Al Día	#	1,139,699	1,136,230	1,148,411	1,148,577	1,150,884								1,150,884
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341	596,266	596,488								596,488
	Contratos Facturados	%	96.4%	97.2%	97.2%	97.3%	97.3%								97.3%
	Contratos al Día / Facturados	%	93.0%	91.9%	92.6%	92.4%	92.5%								92.5%
	Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%	48.0%	47.9%								47.9%
	Contratos 24 Hrs.	%	84.2%	84.3%	84.3%	84.3%	84.2%								84.2%
	Facturas Emitidas	#	1,229,970	1,241,206	1,245,764	1,247,164	1,250,624								1,242,946
Deuda	Facturas Cobradas	#	1,066,271	1,206,060	1,294,188	1,243,011	1,244,691								1,210,844
	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%	99.7%	99.5%								97.4%
	Deuda Total	MMRD\$	10,951.6	11,198.0	11,342.0	11,367.3	11,491.3								11,491.3
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	45.8	31.4	31.0	33.2	30.4								30.4
Otros	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	9,036.1	9,323.9	9,442.5	9,544.9	9,652.2								9,652.2
	Margen Energía no Cobrada	GWh	99.6	87.9	156.0	121.6	156.7								621.8
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(10.2)	(16.3)	(26.3)	(19.6)	(20.5)								(92.9)
	Margen Energía no Facturada	MMUS\$	(9.2)	(13.3)	(26.8)	(15.4)	(21.2)								(85.8)
	FETE	MMUS\$	29.2	28.5	27.7	28.0	29.1								142.5
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	18.9	12.3	1.4	8.4	8.6								49.6
	Balance Comercial	MMUS\$	(15.3)	(15.9)	(12.1)	(23.9)	(13.1)								(80.3)
	Balance Corriente	MMUS\$	(28.3)	(29.0)	(21.7)	(35.2)	(30.7)								(144.9)
	Balance Global	MMUS\$	(34.0)	(31.5)	(28.8)	(40.4)	(37.1)								(171.8)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2								61.4

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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								2,761.3
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	76.4	74.9	90.6	86.8	89.2								417.9
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.5	15.4	15.6	15.7	14.5								15.1
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.4	16.3	16.9	17.4								16.7
	Margen Compra Venta	%	11.6%	6.0%	4.2%	7.0%	16.9%								9.3%
	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%	98.5%	98.4%								97.7%
Facturación	Energía Facturada	GWh	374.7	363.1	366.0	392.7	380.8								1,877.4
	Factura de Energía	MMRD\$	3,793.4	3,708.6	3,759.8	4,042.3	3,917.8								19,221.9
	Factura de Energía	MMUS\$	61.5	59.5	59.6	66.5	66.2								313.4
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4	158.8	236.4								883.9
	Pérdidas de Energía	%	28.8%	25.3%	36.9%	28.8%	38.3%								32.0%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2	365.6	371.6								1,835.8
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,717.1	3,535.7	3,502.9	3,764.9	3,971.6								18,492.2
	Cobros de energía	MMRD\$	3,831.4	3,447.2	3,840.6	3,744.8	3,884.7								18,748.6
	Cobros de energía	MMUS\$	62.1	55.3	60.9	61.6	65.7								305.6
	Índice de Cobranzas	%	101.0%	92.9%	102.2%	92.6%	99.2%								97.5%
	Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%	33.7%	39.8%								33.5%
	CRI	%	71.9%	69.4%	64.4%	66.0%	61.2%								66.3%
	ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%	66.3%	60.2%								66.5%
Clientes	Contratos Activos	#	1,010,938	1,006,142	1,004,969	1,005,407	1,008,665								1,008,665
	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756								946,756
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853	787,610	810,602								810,602
	Contratos 24 HRs.	#	310,239	942,414	943,432	944,124	946,756								946,756
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714	821,942	827,053								827,053
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667	763,067	766,645								766,645
	Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%	93.9%	93.9%								93.9%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.5%	86.3%	86.8%	87.1%	87.4%								87.4%
	Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%	80.8%	81.0%								81.0%
	Contratos 24 HRs.	%	33.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%								100.0%
	Facturas Emitidas	#	767,161	760,793	762,521	761,941	764,419								763,367
	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342	690,904	728,473								713,573
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.8%	87.2%	98.4%	90.7%	95.3%								93.5%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	7,792.1	7,871.1	7,829.6	7,824.2	7,841.0								7,841.0
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	854.7	853.1	838.3	824.6	814.4								814.4
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	2,293.4	2,315.7	3,249.1	3,270.0	3,293.3								3,293.3
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	143.0	155.7	195.2	186.0	245.7								925.5
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(14.2)	(19.6)	(29.7)	(25.2)	(23.6)								(112.3)
	Margen de Energía no Facturada	MMUS\$	(14.9)	(15.4)	(31.0)	(20.3)	(23.0)								(104.5)
	FETE	MMUS\$	23.0	22.8	22.4	20.7	21.6								110.5
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	8.8	3.2	(7.3)	(4.5)	(2.0)								(1.8)
	Balance Comercial	MMUS\$	(20.0)	(21.2)	(11.3)	(28.0)	(18.4)								(98.9)
	Balance Corriente	MMUS\$	(31.5)	(34.7)	(28.3)	(40.5)	(33.9)								(168.9)
	Balance Global	MMUS\$	(32.0)	(40.1)	(39.1)	(45.6)	(38.2)								(195.0)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2								61.4

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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								2,819.7
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	77.0	73.9	85.3	86.0	90.1								412.2
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.6	15.2	14.3	15.0	14.1								14.6
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.2	16.1	15.9	16.5	16.9								16.3
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%	8.8%	16.5%								10.5%
	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%	96.6%	95.9%								96.0%
Facturación	Energía Facturada	GWh	248.3	234.6	250.2	254.6	265.3								1,253.0
	Factura de Energía	MMRD\$	2,483.6	2,355.8	2,507.5	2,552.5	2,657.8								12,557.1
	Factura de Energía	MMUS\$	40.3	37.8	39.7	42.0	44.9								204.8
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7	317.0	371.8								1,566.7
	Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%	55.5%	58.4%								55.6%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5	224.5	256.3								1,179.8
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	2,559.4	2,597.9	2,309.5	2,686.1	2,826.6								12,979.5
	Cobros de energía	MMRD\$	2,447.7	2,247.9	2,309.5	2,250.5	2,567.2								11,822.8
	Cobros de energía	MMUS\$	39.7	36.1	36.6	37.0	43.4								192.8
	Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%	88.2%	96.6%								94.2%
	Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%	60.7%	59.8%								58.2%
	CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%								41.8%
	ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%								41.8%
Clientes	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703	884,132	886,448								886,448
	Contratos Facturados	#	794,361	785,718	795,614	796,953	797,217								797,217
	Contratos Cobrados	#	585,960	559,386	599,563	576,830	597,844								597,844
	Contratos 24 HRs.	#	398,322	394,217	795,614	796,953	797,217								797,217
	Contratos Al Día	#	605,119	607,754	615,485	573,174	625,439								625,439
	Contratos Telemedidos	#	313,260	315,296	323,979	328,692	331,355								331,355
	Contratos Facturados	%	90.3%	89.1%	90.1%	90.1%	89.9%								89.9%
	Contratos al Día / Facturados	%	76.2%	77.4%	77.4%	71.9%	78.5%								100.0%
	Contratos Telemedidos	%	39.4%	40.1%	40.7%	41.2%	41.6%								41.6%
	Contratos 24 HRs.	%	50.1%	50.2%	100.0%	100.0%	100.0%								100.0%
	Facturas Emitidas	#	840,166	821,397	847,524	844,929	851,965								841,196
	Facturas Cobradas	#	808,246	748,862	853,917	788,273	832,467								806,353
	Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%	93.3%	97.7%								95.9%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	13,922.6	14,012.2	14,066.8	14,236.7	14,250.3								14,250.3
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	647.5	627.3	638.8	603.0	611.2								611.2
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	5,067.5	5,100.7	5,131.9	5,166.8	5,203.8								5,203.8
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	283.9	261.8	366.5	347.1	380.8								1,640.0
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(37.3)	(37.8)	(48.7)	(49.0)	(46.7)								(219.4)
	Margen de Energía No Facturada	MMUS\$	(36.7)	(36.1)	(45.5)	(44.0)	(45.2)								(207.5)
	FETE	MMUS\$	15.9	15.2	15.2	15.9	16.6								78.7
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	(21.4)	(22.7)	(33.5)	(33.1)	(30.1)								(140.8)
	Balance Comercial	MMUS\$	(39.9)	(40.0)	(36.1)	(62.4)	(40.9)								(219.3)
	Balance Corriente	MMUS\$	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)								(276.2)
	Balance Global	MMUS\$	(56.4)	(60.5)	(52.7)	(77.7)	(54.5)								(301.8)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2								61.4

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

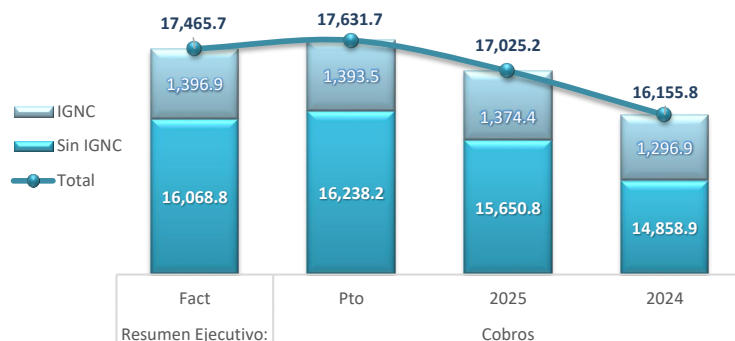
Total EDE's

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	may-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	1,769.9	1,696.9	4.3%	1,749.9	1.1%	7,903.7	7,608.5	3.9%	7,834.2	0.9%
	Residenciales	MMRD\$	3,320.5	3,631.3	-8.6%	3,543.1	-6.3%	16,128.3	17,242.8	-6.5%	16,295.2	-1.0%
	Comerciales	MMRD\$	1,122.0	1,173.7	-4.4%	1,478.2	-24.1%	5,535.3	5,225.5	5.9%	6,412.1	-13.7%
	Bonoluz	MMRD\$	517.5	391.6	32.2%	502.2	3.0%	2,469.2	1,879.6	31.4%	2,374.8	4.0%
	Industriales	MMRD\$	2,829.1	3,152.2	-10.2%	2,428.9	16.5%	13,421.5	14,193.5	-5.4%	11,650.0	15.2%
	UNR's	MMRD\$	801.2	911.7	-12.1%	924.6	-13.3%	4,337.3	4,477.1	-3.1%	4,492.9	-3.5%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	802.0	944.0	-15.0%	787.1	1.9%	3,923.8	4,125.8	-4.9%	3,717.2	5.6%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	286.7	287.9	-0.4%	297.8	-3.7%	1,396.9	1,349.8	3.5%	1,349.3	3.5%
	Ayuntamientos	MMRD\$	392.0	326.0	20.2%	391.5	0.1%	2,032.6	1,532.9	32.6%	1,945.0	4.5%
	Energía Facturada	MMRD\$	10,071.1	10,818.4	-6.9%	10,353.4	-2.7%	49,244.7	50,027.0	-1.6%	48,236.5	2.1%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	9,784.4	10,530.5	-7.1%	10,055.6	-2.7%	47,847.9	48,677.2	-1.7%	46,887.2	2.0%
	Residenciales	MMRD\$	3,315.1	3,497.8	-5.2%	3,397.1	-2.4%	15,661.7	16,612.9	-5.7%	15,380.2	1.8%
	Comerciales	MMRD\$	1,112.7	1,112.7	0.0%	1,318.7	-15.6%	5,291.0	5,044.0	4.9%	6,070.6	-12.8%
	Bonoluz	MMRD\$	507.1	387.2	31.0%	495.4	2.4%	2,480.1	1,837.4	35.0%	2,292.0	8.2%
	Industriales	MMRD\$	2,736.7	3,058.9	-10.5%	2,382.7	14.9%	13,233.0	13,797.8	-4.1%	11,487.8	15.2%
	UNR's	MMRD\$	836.5	936.7	-10.7%	949.5	-11.9%	4,458.8	4,563.6	-2.3%	4,531.7	-1.6%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	941.2	892.7	5.4%	761.4	23.6%	3,912.8	3,954.3	-1.0%	3,718.0	5.2%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	304.4	311.2	-2.2%	277.2	100.0%	1,374.4	1,393.5	-1.4%	1,297.1	6.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	235.3	397.4	-40.8%	230.9	1.9%	1,184.8	1,899.8	-37.6%	1,145.3	3.4%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	9,989.0	10,594.6	-5.7%	9,812.9	1.8%	47,596.7	49,103.4	-3.1%	45,922.9	3.6%
Indice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	9,684.5	10,283.4	-5.8%	9,535.7	1.6%	46,222.2	47,709.9	-3.1%	44,625.7	3.6%
	Residenciales	%	99.8%	96.3%	3.6%	95.9%	4.1%	97.1%	96.3%	0.8%	94.4%	2.9%
	Comerciales	%	99.2%	94.8%	4.6%	89.2%	11.2%	95.6%	96.5%	-1.0%	94.7%	1.0%
	Bonoluz	%	98.0%	98.9%	-0.9%	98.6%	-0.7%	100.4%	97.8%	2.7%	96.5%	4.1%
	Industriales	%	96.7%	97.0%	-0.3%	98.1%	-1.4%	98.6%	97.2%	1.4%	98.6%	0.0%
	UNR's	%	104.4%	102.7%	1.6%	102.7%	1.7%	102.8%	101.9%	0.9%	100.9%	1.9%
	Gobierno Cortable	%	117.4%	94.6%	24.1%	96.7%	21.3%	99.7%	95.8%	4.0%	100.0%	-0.3%
	Gobierno No Cortable	%	106.2%	108.1%	-1.8%	93.1%	14.1%	98.4%	103.2%	-4.7%	96.1%	2.4%
	Ayuntamientos	%	60.0%	121.9%	-50.8%	59.0%	1.8%	58.3%	123.9%	-53.0%	58.9%	-1.0%
	Cobranzas Totales	%	99.2%	97.9%	1.3%	94.8%	4.6%	96.7%	98.2%	-1.5%	95.2%	1.5%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	99.0%	97.7%	1.4%	94.8%	4.4%	96.6%	98.0%	-1.4%	95.2%	1.5%
	Facturación	MMUS\$	170.3	172.0	-1.0%	175.0	-2.7%	802.0	795.2	0.9%	815.5	-1.6%
	Cobranzas	MMUS\$	168.9	168.4	0.3%	165.9	1.8%	775.2	787.9	-1.6%	776.4	-0.1%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	142.0	153.7	-7.6%	133.9	6.1%	711.4	764.6	-7.0%	688.5	3.3%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	139.8	143.6	-2.6%	138.4	1.0%	656.0	665.1	-1.4%	651.4	0.7%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	140.9	139.5	1.1%	135.0	4.4%	647.3	654.1	-1.0%	632.4	2.4%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	100.8%	97.1%	3.8%	97.6%	3.3%	98.7%	98.3%	0.3%	97.1%	1.6%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	59.2	62.9	-6.0%	59.2	0.0%	61.4	62.3	-1.5%	59.2	3.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

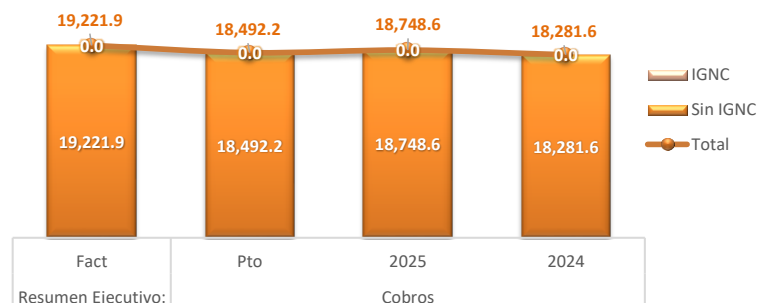
Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

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



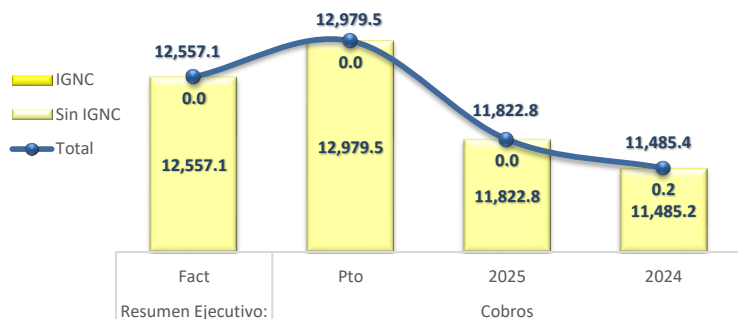
Al mes de mayo de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 96.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.4% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 5.3%.

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



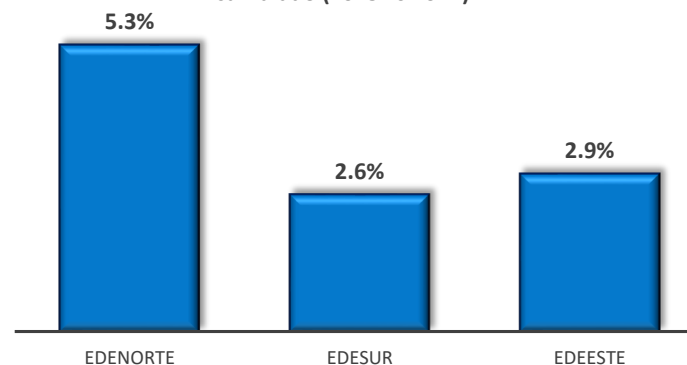
Al mes de mayo de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 101.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.6%.

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



Al mes de mayo de 2025, EDEeste presenta una ejecución de un 91.1% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 94.2% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.9%.

Crecimiento Ingresos por Empresa Distribuidora Acumulado (2025 vs 2024)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	may-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	515.6	505.9	1.9%	506.5	1.8%	2,322.6	2,260.0	2.8%	2,285.6	1.6%
	Residenciales	MMRD\$	1,274.1	1,347.4	-5.4%	1,305.7	-2.4%	6,136.0	6,181.4	-0.7%	6,097.7	0.6%
	Comerciales	MMRD\$	471.0	409.1	15.1%	678.8	-30.6%	2,345.9	1,889.1	24.2%	3,204.2	-26.8%
	Bonoluz	MMRD\$	245.7	220.5	11.4%	252.1	-2.5%	1,194.4	1,081.5	10.4%	1,185.7	0.7%
	Industriales	MMRD\$	718.2	842.4	-14.7%	488.2	47.1%	3,591.2	4,042.1	-11.2%	2,331.1	54.1%
	UNR's	MMRD\$	267.3	347.0	-23.0%	329.0	-18.8%	1,563.3	1,672.2	-6.5%	1,554.8	0.5%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	46.4	45.7	1.6%	47.4	-2.1%	222.7	214.3	3.9%	213.0	4.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	286.7	287.9	-0.4%	296.6	-3.3%	1,396.9	1,349.8	3.5%	1,347.8	3.6%
	Ayuntamientos	MMRD\$	186.0	85.8	116.7%	186.7	-0.4%	1,015.5	437.3	132.2%	933.1	8.8%
	Energía Facturada	MMRD\$	3,495.5	3,585.8	-2.5%	3,584.4	-2.5%	17,465.7	16,867.7	3.5%	16,867.4	3.5%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	3,208.8	3,297.9	-2.7%	3,287.8	-2.4%	16,068.8	15,517.8	3.6%	15,519.6	3.5%
	Residenciales	MMRD\$	1,292.3	1,364.6	-5.3%	1,303.1	-0.8%	6,119.2	6,295.0	-2.8%	5,966.1	2.6%
	Comerciales	MMRD\$	493.3	406.0	21.5%	704.0	-29.9%	2,359.7	1,904.7	23.9%	3,227.5	-26.9%
	Bonoluz	MMRD\$	248.9	237.2	4.9%	252.9	-1.6%	1,234.4	1,101.4	12.1%	1,165.1	5.9%
	Industriales	MMRD\$	766.0	872.7	-12.2%	464.5	64.9%	3,622.0	4,068.7	-11.0%	2,267.9	59.7%
	UNR's	MMRD\$	294.3	356.2	-17.4%	340.0	-13.4%	1,645.9	1,666.6	-1.2%	1,609.7	2.2%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	48.3	51.6	-6.4%	45.7	5.7%	224.4	231.2	-2.9%	203.0	10.6%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	304.4	311.2	-2.2%	277.2	9.8%	1,374.4	1,393.5	-1.4%	1,296.9	6.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	89.6	196.9	-54.5%	83.1	7.8%	445.3	970.7	-54.1%	419.6	6.1%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,537.0	3,796.4	-6.8%	3,470.5	1.9%	17,025.2	17,631.7	-3.4%	16,155.8	5.4%
Indice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,232.6	3,485.2	-7.2%	3,193.3	1.2%	15,650.8	16,238.2	-3.6%	14,858.9	5.3%
	Residenciales	%	101.4%	101.3%	0.1%	99.8%	1.6%	99.7%	101.8%	-2.1%	97.8%	1.9%
	Comerciales	%	104.7%	99.3%	5.5%	103.7%	1.0%	100.6%	100.8%	-0.2%	100.7%	-0.1%
	Bonoluz	%	101.3%	107.6%	-5.8%	100.3%	1.0%	103.3%	101.8%	1.5%	98.3%	5.2%
	Industriales	%	106.7%	103.6%	2.9%	95.2%	12.1%	100.9%	100.7%	0.2%	97.3%	3.7%
	UNR's	%	110.1%	102.6%	7.3%	103.3%	6.6%	105.3%	99.7%	5.6%	103.5%	1.7%
	Gobierno Cortable	%	104.0%	113.0%	-7.9%	96.4%	7.9%	100.8%	107.9%	-6.6%	95.3%	5.8%
	Gobierno No Cortable	%	106.2%	108.1%	-1.8%	93.5%	13.6%	98.4%	103.2%	-4.7%	96.2%	2.3%
	Ayuntamientos	%	48.1%	229.3%	-79.0%	44.5%	8.2%	43.8%	222.0%	-80.2%	45.0%	-2.5%
	Cobranzas Totales	%	101.2%	105.9%	-4.4%	96.8%	4.5%	97.5%	104.5%	-6.7%	95.8%	1.8%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	100.7%	105.7%	-4.7%	97.1%	3.7%	97.4%	104.6%	-6.9%	95.7%	1.7%
	Facturación	MMUS\$	59.1	57.1	3.5%	60.6	-2.5%	295.3	268.7	9.9%	285.2	3.5%
	Cobranzas	MMUS\$	59.8	60.5	-1.1%	58.7	1.9%	277.3	282.9	-2.0%	273.1	1.5%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	63.4	59.0	7.5%	59.0	7.4%	293.0	291.9	0.4%	296.9	-1.3%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	43.1	44.6	-3.4%	41.0	5.3%	217.8	209.7	3.9%	192.4	13.2%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	44.8	45.9	-2.4%	40.7	10.1%	209.2	214.4	-2.4%	189.5	10.4%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	103.8%	102.8%	1.0%	99.3%	4.5%	96.1%	102.2%	-6.0%	98.5%	-2.5%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	59.2	62.8	-5.8%	59.2	0.0%	61.4	62.3	-1.5%	59.2	3.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	may-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	617.3	580.1	6.4%	624.3	-1.1%	2,761.3	2,650.0	4.2%	2,787.8	-1.0%
	Residenciales	MMRD\$	1,171.4	1,222.5	-4.2%	1,363.0	-14.1%	5,956.9	6,299.0	-5.4%	6,256.2	-4.8%
	Comerciales	MMRD\$	340.8	388.3	-12.2%	343.9	-0.9%	1,717.0	1,738.1	-1.2%	1,604.5	7.0%
	Bonoluz	MMRD\$	130.8	0.0	N/A	121.8	7.4%	612.3	0.0	N/A	590.5	3.7%
	Industriales	MMRD\$	1,257.3	1,274.3	-1.3%	1,121.4	12.1%	5,816.9	5,789.3	0.5%	5,404.2	7.6%
	UNR's	MMRD\$	503.8	528.1	-4.6%	562.4	-10.4%	2,618.7	2,627.2	-0.3%	2,774.1	-5.6%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	416.5	487.0	-14.5%	385.7	8.0%	2,021.5	2,079.0	-2.8%	1,830.6	10.4%
	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\$	97.2	108.2	-10.2%	94.9	2.4%	478.6	510.1	-6.2%	471.4	1.5%
	Energía Facturada	MMRD\$	3,917.8	4,008.5	-2.3%	3,993.2	-1.9%	19,221.9	19,042.5	0.9%	18,931.4	1.5%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	3,917.8	4,008.5	-2.3%	3,993.2	-1.9%	19,221.9	19,042.5	0.9%	18,931.4	1.5%
	Residenciales	MMRD\$	1,255.3	1,202.6	4.4%	1,302.5	-3.6%	5,951.1	5,929.3	0.4%	5,896.0	0.9%
	Comerciales	MMRD\$	341.9	376.8	-9.2%	333.7	2.5%	1,597.8	1,670.2	-4.3%	1,541.7	3.6%
	Bonoluz	MMRD\$	130.7	0.0	N/A	121.9	7.2%	609.7	0.0	N/A	579.4	5.2%
	Industriales	MMRD\$	1,152.2	1,278.3	-9.9%	1,125.0	2.4%	5,563.0	5,726.0	-2.8%	5,343.8	4.1%
	UNR's	MMRD\$	513.0	548.5	-6.5%	569.4	-9.9%	2,658.6	2,732.6	-2.7%	2,758.9	-3.6%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	417.3	480.5	-13.1%	380.5	9.7%	1,999.9	2,043.0	-2.1%	1,800.5	11.1%
	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\$	74.2	84.9	-12.6%	74.4	-0.3%	368.5	391.1	-5.8%	361.3	2.0%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,884.7	3,971.6	-2.2%	3,907.4	-0.6%	18,748.6	18,492.2	1.4%	18,281.6	2.6%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,884.7	3,971.6	-2.2%	3,907.4	-0.6%	18,748.6	18,492.2	1.4%	18,281.6	2.6%
	Residenciales	%	107.2%	98.4%	8.9%	95.6%	12.1%	99.9%	94.1%	6.1%	94.2%	6.0%
	Comerciales	%	100.3%	97.0%	3.4%	97.0%	3.4%	93.1%	96.1%	-3.2%	96.1%	-3.2%
	Bonoluz	%	99.9%	0.0%	N/A	100.0%	-0.1%	99.6%	0.0%	N/A	98.1%	1.5%
	Industriales	%	91.6%	100.3%	-8.6%	100.3%	-8.6%	95.6%	98.9%	-3.3%	98.9%	-3.3%
	UNR's	%	101.8%	103.9%	-2.0%	101.2%	0.6%	101.5%	104.0%	-2.4%	99.5%	2.1%
	Gobierno Cortable	%	100.2%	98.7%	1.6%	98.7%	1.6%	98.9%	98.3%	0.7%	98.4%	0.6%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	%	76.4%	78.4%	-2.6%	78.4%	-2.6%	77.0%	76.7%	0.4%	76.7%	0.5%
	Cobranzas Totales	%	99.2%	99.1%	0.1%	97.9%	1.3%	97.5%	97.1%	0.4%	96.6%	1.0%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	99.2%	99.1%	0.1%	97.9%	1.3%	97.5%	97.1%	0.4%	96.6%	1.0%
	Facturación	MMUS\$	66.2	63.7	4.0%	67.5	-1.9%	313.1	303.3	3.2%	320.0	-2.2%
	Cobranzas	MMUS\$	65.7	63.1	4.1%	66.1	-0.6%	305.4	294.5	3.7%	309.1	-1.2%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	36.1	33.3	8.3%	35.3	2.3%	202.2	166.6	21.4%	175.6	15.2%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	58.8	55.8	5.5%	60.1	-2.1%	277.3	267.5	3.7%	285.0	-2.7%
Cobranzas Mercado Gestionable	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	58.6	55.7	5.2%	59.2	-0.9%	273.3	261.7	4.4%	276.9	-1.3%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	99.7%	99.9%	-0.3%	98.5%	1.2%	98.6%	97.8%	0.7%	97.2%	1.4%
Tasa de Cambio		RD\$/US\$	59.2	63.0	-6.1%	59.2	0.0%	61.4	62.8	-2.2%	59.2	3.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	may-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	637.1	610.8	4.3%	619.1	2.9%	2,819.7	2,698.5	4.5%	2,760.8	2.1%
	Residenciales	MMRD\$	875.0	1,061.5	-17.6%	874.5	0.1%	4,035.4	4,762.5	-15.3%	3,941.3	2.4%
	Comerciales	MMRD\$	310.2	376.3	-17.6%	455.5	-31.9%	1,472.4	1,598.4	-7.9%	1,603.4	-8.2%
	Bonoluz	MMRD\$	141.0	171.1	-17.6%	128.3	9.9%	662.5	798.0	-17.0%	598.6	10.7%
	Industriales	MMRD\$	853.6	1,035.5	-17.6%	819.3	4.2%	4,013.5	4,362.0	-8.0%	3,914.7	2.5%
	UNR's	MMRD\$	30.1	36.5	-17.6%	33.2	-9.2%	155.3	177.7	-12.6%	164.0	-5.3%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	339.0	411.3	-17.6%	354.0	-4.2%	1,679.6	1,832.6	-8.3%	1,673.6	0.4%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	1.2	-99.9%	0.0	0.0	0.0%	1.5	-99.7%
	Ayuntamientos	MMRD\$	108.8	132.0	-17.6%	109.9	-1.0%	538.6	585.6	-8.0%	540.5	-0.4%
	Energía Facturada	MMRD\$	2,657.79	3,224.1	-17.6%	2,775.8	-4.3%	12,557.1	14,116.8	-11.0%	12,437.7	1.0%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	2,657.8	3,224.1	-17.6%	2,774.6	-4.2%	12,557.1	14,116.8	-11.0%	12,436.2	1.0%
	Residenciales	MMRD\$	767.5	930.6	-17.5%	791.5	-3.0%	3,591.5	4,388.5	-18.2%	3,518.1	2.1%
	Comerciales	MMRD\$	277.5	329.9	-15.9%	281.0	-1.3%	1,333.4	1,469.2	-9.2%	1,301.4	2.5%
	Bonoluz	MMRD\$	127.6	150.0	-14.9%	120.6	5.9%	636.0	736.0	-13.6%	547.5	16.2%
	Industriales	MMRD\$	818.4	907.8	-9.8%	793.2	3.2%	4,048.1	4,003.1	1.1%	3,876.1	4.4%
	UNR's	MMRD\$	29.1	32.0	-9.2%	40.1	-27.4%	154.2	164.4	-6.2%	163.2	-5.5%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	475.5	360.6	31.9%	335.2	41.8%	1,688.5	1,680.2	0.5%	1,714.5	-1.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	-44.4%	0.0	0.0	0.0%	0.2	-98.4%
	Ayuntamientos	MMRD\$	71.5	115.7	-38.2%	73.4	-2.5%	371.0	538.0	-31.0%	364.4	1.8%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	2,567.2	2,826.6	-9.2%	2,435.0	5.4%	11,822.8	12,979.5	-8.9%	11,485.4	2.9%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	2,567.2	2,826.5	-9.2%	2,435.0	5.4%	11,822.8	12,979.5	-8.9%	11,485.2	2.9%
	Residenciales	%	87.7%	87.7%	0.1%	90.5%	-3.1%	89.0%	92.1%	-3.4%	89.3%	-0.3%
	Comerciales	%	89.5%	87.7%	2.1%	61.7%	45.0%	90.6%	91.9%	-1.5%	81.2%	11.6%
	Bonoluz	%	90.5%	87.7%	3.2%	94.0%	-3.7%	96.0%	92.2%	4.1%	91.5%	5.0%
	Industriales	%	95.9%	87.7%	9.4%	96.8%	-1.0%	100.9%	91.8%	9.9%	99.0%	1.9%
	UNR's	%	96.6%	87.7%	10.1%	120.8%	-20.1%	99.3%	92.5%	7.4%	99.5%	-0.1%
	Gobierno Cortable	%	140.3%	87.7%	60.0%	94.7%	48.1%	100.5%	91.7%	9.7%	102.4%	-1.9%
	Gobierno No Cortable	%	200.0%	0.0%	0.0%	0.2%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%	15.8%	531.2%
	Ayuntamientos	%	65.8%	87.7%	-25.0%	66.8%	-1.5%	68.9%	91.9%	-25.0%	67.4%	2.2%
	Cobranzas Totales	%	96.6%	87.7%	10.2%	87.7%	10.1%	94.2%	91.9%	2.4%	92.3%	2.0%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	96.6%	87.7%	10.2%	87.8%	10.1%	94.2%	91.9%	2.4%	92.4%	1.9%
	Facturación	MMUS\$	44.9	51.2	-12.2%	46.9	-4.3%	204.5	224.8	-9.0%	210.3	-2.7%
	Cobranzas	MMUS\$	43.4	44.9	-3.3%	41.2	5.4%	192.6	206.7	-6.9%	194.2	-0.8%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	42.5	61.4	0.0%	39.5	7.6%	216.2	306.1	-29.4%	216.0	0.1%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	37.8	43.1	-12.2%	37.3	1.3%	171.8	190.0	-9.6%	174.0	-1.3%
Cobranzas Mercado Gestionable	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	37.5	37.8	-0.8%	35.2	6.6%	164.8	174.7	-5.7%	166.0	-0.7%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	99.1%	87.7%	13.0%	94.2%	5.2%	95.9%	91.9%	4.3%	95.4%	0.6%
Tasa de Cambio		RD\$/US\$	59.2	63.0	-6.1%	59.2	0.0%	61.4	62.8	-2.2%	59.2	3.8%

ente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

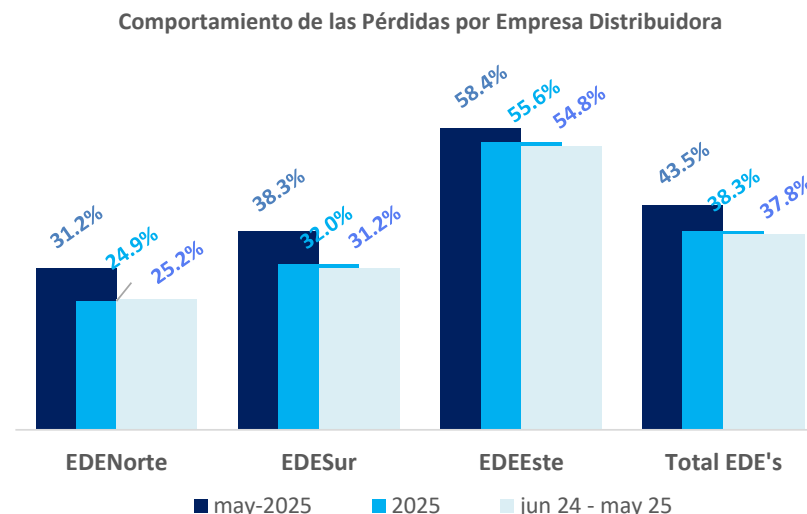
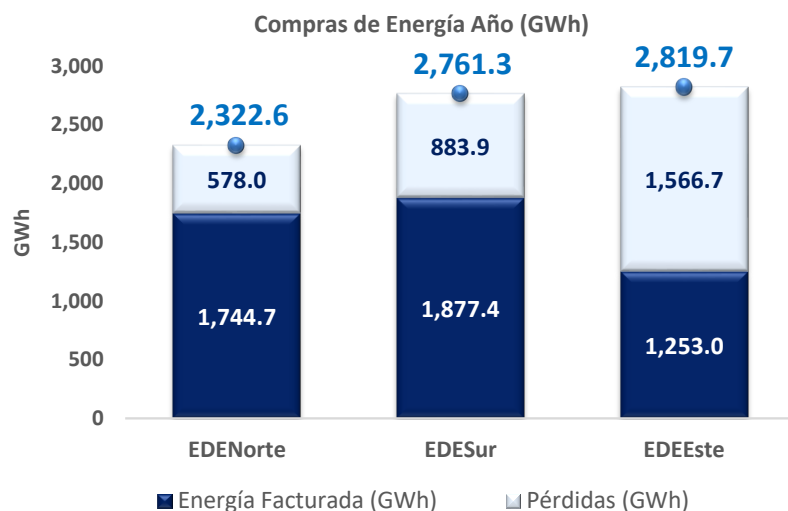
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

Calidad de la Facturación y Reparto

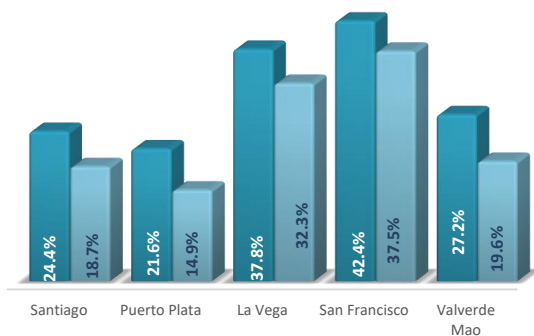
Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



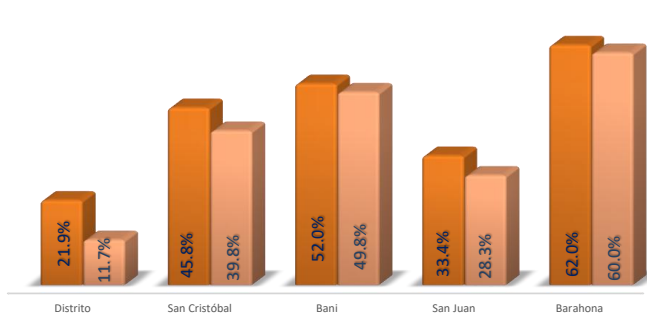
Mes: may-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: jun 24 - may 25			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	515.6	354.7	160.9	31.2%	2,322.6	1,744.7	578.0	24.9%	6,038.2	4,515.4	1,522.9	25.2%
EDESUR	617.3	380.8	236.4	38.3%	2,761.3	1,877.4	883.9	32.0%	7,149.1	4,919.3	2,229.8	31.2%
EDEEste	637.1	265.3	371.8	58.4%	2,819.7	1,253.0	1,566.7	55.6%	7,288.3	3,294.4	3,993.8	54.8%
Total EDE's	1,769.9	1,000.8	769.1	43.5%	7,903.7	4,875.0	3,028.6	38.3%	20,475.6	12,729.1	7,746.5	37.8%

Pérdidas de Energía por Sector Comercial

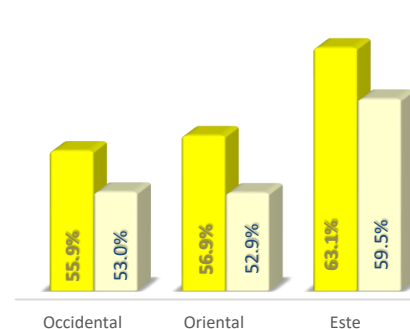
Pérdidas EDENorte (%)



Pérdidas EDESur (%)



Pérdidas EDEEste (%)



Mes: may-2025

Acumulado: 2025

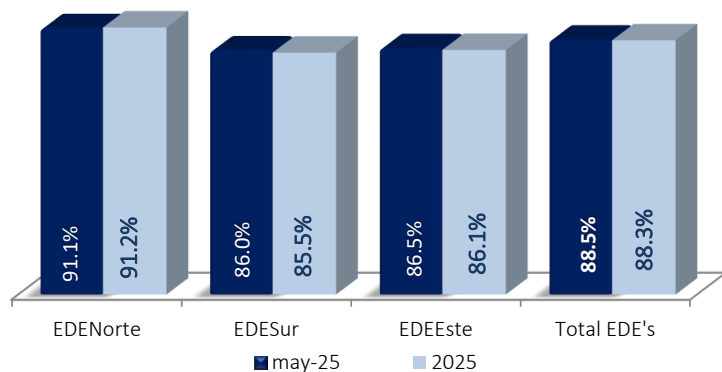
Año Móvil: jun 24 - may 25

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	174.7	132.0	24.4%	803.7	659.9	17.9%	2,115.1	1,719.6	18.7%
	Puerto Plata	60.5	47.5	21.6%	273.7	232.8	14.9%	709.1	603.5	14.9%
	La Vega	116.3	72.3	37.8%	522.2	353.6	32.3%	1,333.8	903.4	32.3%
	San Francisco	108.5	62.4	42.4%	476.2	301.1	36.8%	1,246.4	778.9	37.5%
	Valverde Mao	55.6	40.5	27.2%	246.9	197.2	20.1%	633.8	509.9	19.6%
Total EDENorte		515.6	354.7	31.2%	2,322.6	1,744.7	24.9%	6,038.2	4,515.4	25.2%
EDESur	Distrito	234.7	183.4	21.9%	1,046.9	912.5	12.8%	2,793.3	2,467.5	11.7%
	San Cristóbal	240.0	130.2	45.8%	1,064.5	635.3	40.3%	2,734.8	1,645.8	39.8%
	Bani	67.6	32.5	52.0%	308.0	159.0	48.4%	771.3	387.2	49.8%
	San Juan	21.9	14.6	33.4%	100.7	71.4	29.0%	248.5	178.2	28.3%
	Barahona	52.9	20.1	62.0%	241.2	99.2	58.9%	601.2	240.7	60.0%
Total EDESur		617.3	380.8	38.3%	2,761.3	1,877.4	32.0%	7,149.1	4,919.3	31.2%
EDEEste	Occidental	207.8	91.7	55.9%	927.4	432.5	53.4%	2,396.6	1,127.3	53.0%
	Oriental	247.6	106.7	56.9%	1,086.2	501.7	53.8%	2,826.0	1,330.8	52.9%
	Este	181.7	67.0	63.1%	806.2	318.8	60.5%	2,065.6	836.3	59.5%
Total EDEEste		637.1	265.3	58.4%	2,819.7	1,253.0	55.6%	7,288.3	3,294.4	54.8%
Total EDE's		1,769.9	1,000.8	43.5%	7,903.7	4,875.0	38.3%	20,475.6	12,729.1	37.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

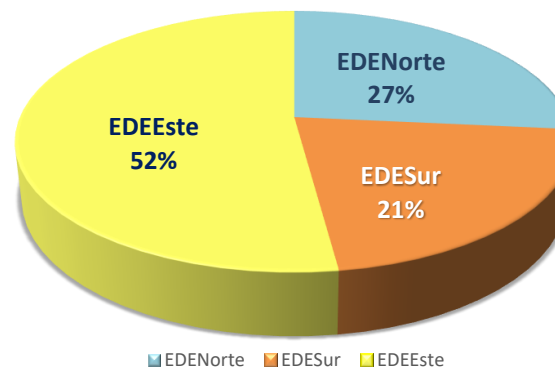
Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora

Efectividad de Lectura



Mes: **may-25**

Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Promedio Acumulado Año: **2025**

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,322,285	1,204,182	118,103	91.1%	75,259	1,315,483	1,200,296	115,188	91.2%	75,514
EDESUR	800,644	688,204	112,440	86.0%	60,761	799,670	683,446	116,224	85.5%	60,946
EDEEste	747,410	646,429	100,981	86.5%	142,902	738,591	635,881	102,710	86.1%	148,562
Total EDE's	2,870,339	2,538,815	331,524	88.5%	278,922	2,853,744	2,519,623	334,121	88.3%	285,022

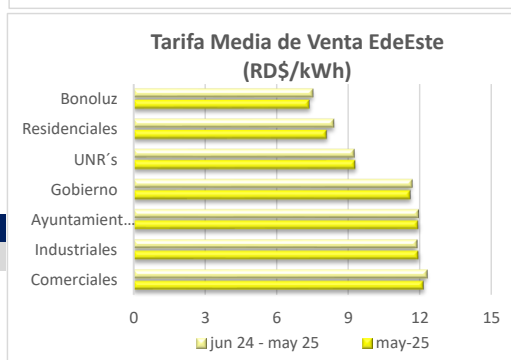
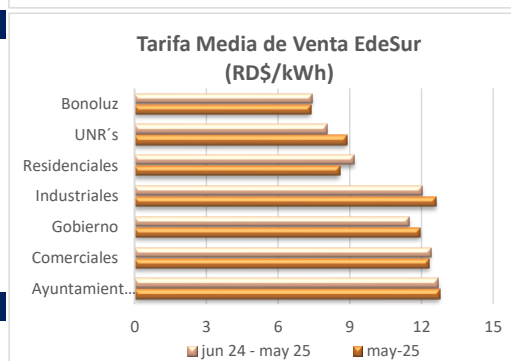
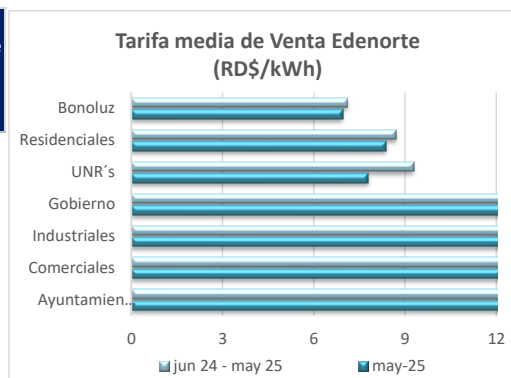
Facturación por tipo de Cliente

Mes: may-25

Acumulado Año: 2025

Año Móvil: jun 24 - may 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	151.9	1,274.1	8.4	735.1	6,136.0	8.3	1,964.3	17,099.2	8.7
Comerciales	38.8	471.0	12.1	193.2	2,345.9	12.1	585.8	7,260.9	12.4
Bonoluz	35.3	245.7	7.0	172.6	1,194.4	6.9	451.9	3,214.9	7.1
Industriales	54.7	718.2	13.1	274.4	3,591.2	13.1	594.6	7,628.5	12.8
UNR's	34.3	267.3	7.8	169.1	1,563.3	9.2	437.7	4,064.3	9.3
Gobierno	26.0	333.2	12.8	126.0	1,619.5	12.8	311.0	3,953.9	12.7
Gobierno Cortable	3.1	46.4	14.8	14.7	222.7	15.1	39.3	575.4	14.6
Gobierno No Cortable	22.9	286.7	12.5	111.3	1,396.9	12.6	271.7	3,378.6	12.4
Ayuntamientos	13.7	186.0	13.6	74.3	1,015.5	13.7	170.1	2,321.9	13.7
Total EDENorte	354.7	3,495.5	9.9	1,744.7	17,465.70	10.0	4,515.4	45,543.6	10.1
EDESUR									
Residenciales	136.6	1,171.4	8.6	679.9	5,956.9	8.8	1,856.5	17,032.8	9.2
Comerciales	27.7	340.8	12.3	139.3	1,717.0	12.3	348.5	4,319.8	12.4
Bonoluz	17.8	130.8	7.4	83.6	612.3	7.3	208.1	1,544.9	7.4
Industriales	99.6	1,257.3	12.6	471.1	5,816.9	12.3	1,173.7	14,122.6	12.0
UNR's	56.8	503.8	8.9	296.9	2,618.7	8.8	827.6	6,657.7	8.0
Gobierno	34.8	416.5	12.0	169.1	2,021.5	12.0	414.2	4,762.2	11.5
Gobierno Cortable	34.8	416.5	12.0	169.1	2,021.5	12.0	414.2	4,762.2	11.5
Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ayuntamientos	7.6	97.2	12.8	37.5	478.6	12.7	90.6	1,152.4	12.7
Total EDESUR	380.8	3,917.8	10.3	1,877.4	19,221.88	10.2	4,919.3	49,592.4	10.1
EDEEste									
Residenciales	107.8	875.0	8.1	505.3	4,035.4	8.0	1,382.0	11,586.9	8.4
Comerciales	25.5	310.2	12.2	121.0	1,472.4	12.2	324.9	3,994.6	12.3
Bonoluz	19.1	141.0	7.4	90.4	662.5	7.3	226.9	1,704.8	7.5
Industriales	71.4	853.6	12.0	331.7	4,013.5	12.1	844.6	10,025.1	11.9
UNR's	3.2	30.1	9.3	16.6	155.3	9.3	42.7	394.6	9.2
Gobierno	29.2	339.0	11.6	143.1	1,679.6	11.7	362.2	4,225.1	11.7
Gobierno Cortable	29.2	339.0	11.6	143.1	1,679.6	11.7	362.2	4,225.1	11.7
Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.5
Ayuntamientos	9.1	108.8	11.9	44.9	538.6	12.0	111.1	1,325.5	11.9
Total EDEEste	265.3	2,657.8	10.0	1,253.0	12,557.14	10.0	3,294.4	33,256.7	10.1
Total EDE's	1,000.8	10,071.1	10.1	4,875.0	49,244.7	10.1	12,729.1	128,392.7	10.1

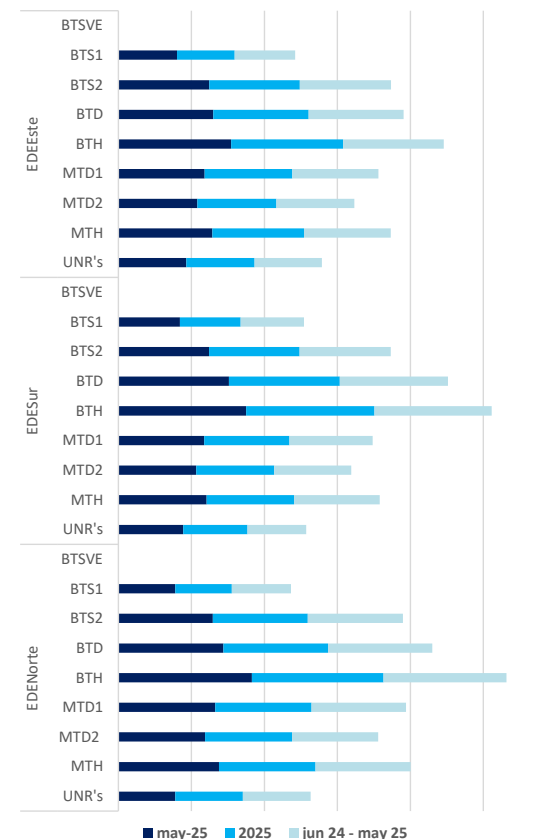


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Facturación por Tipo de Tarifa

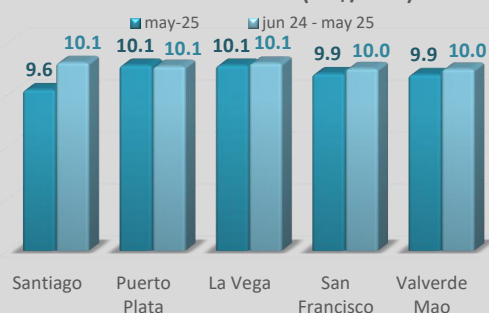
Puntual Mes: may-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: jun 24 - may 25			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	
EDENorte	BTS1	181.3	1,414.8	7.8	876.6	6,785.4	7.7	2,327.9	18,813.8	8.1
	BTS2	45.2	584.6	12.9	226.9	2,946.6	13.0	585.1	7,642.3	13.1
	BTD	17.1	245.8	14.4	91.7	1,314.7	14.3	215.2	3,074.4	14.3
	BTH	0.1	1.8	18.3	0.5	9.6	18.0	1.5	25.4	16.9
	MTD1	47.6	632.4	13.3	244.0	3,213.1	13.2	612.4	7,931.1	13.0
	MTD2	27.3	324.1	11.9	125.9	1,500.8	11.9	310.1	3,661.7	11.8
	MTH	1.8	24.7	13.8	10.0	132.2	13.2	25.4	330.5	13.0
	UNR's	34.3	267.3	7.8	169.1	1,563.3	9.2	437.7	4,064.3	9.3
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	354.7	3,495.5	9.9	1,744.7	17,465.70	10.0	4,515.4	45,543.6	10.1	
EDESsur	BTS1	154.4	1,303.2	8.4	735.9	6,121.7	8.3	1,966.8	17,043.1	8.7
	BTS2	32.9	408.8	12.4	159.4	1,976.4	12.4	405.3	5,059.1	12.5
	BTD	31.9	483.0	15.1	157.8	2,395.0	15.2	396.8	5,879.6	14.8
	BTH	0.3	5.9	17.5	1.6	28.8	17.6	4.9	78.1	16.0
	MTD1	87.1	1,022.7	11.7	438.2	5,123.9	11.7	1,093.3	12,454.1	11.4
	MTD2	14.1	150.7	10.7	71.8	766.5	10.7	183.5	1,937.7	10.6
	MTH	3.3	39.5	12.1	15.9	189.9	12.0	41.1	481.8	11.7
	UNR's	56.8	503.8	8.9	296.9	2,618.7	8.8	827.6	6,657.5	8.0
	BTSVE	0.0	0.2	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	1.4	0.0
Total EDESsur	380.8	3,917.8	10.3	1,877.4	19,221.88	10.2	4,919.3	49,592.4	10.1	
EDEEste	BTS1	127.7	1,024.8	8.0	599.3	4,737.3	7.9	1,619.4	13,409.3	8.3
	BTS2	33.7	418.6	12.4	159.8	1,984.5	12.4	422.3	5,277.6	12.5
	BTD	13.8	179.1	13.0	66.9	875.2	13.1	165.5	2,147.9	13.0
	BTH	0.0	0.6	15.4	0.2	3.0	15.3	0.5	6.8	13.8
	MTD1	63.9	754.6	11.8	298.6	3,586.0	12.0	760.0	8,972.9	11.8
	MTD2	21.9	237.1	10.8	107.3	1,163.6	10.8	273.1	2,915.9	10.7
	MTH	1.0	12.7	12.9	4.2	52.2	12.5	11.1	132.6	11.9
	UNR's	3.2	30.1	9.3	16.6	155.3	9.3	42.6	393.4	9.2
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0
Total EDEEste	265.3	2,657.8	10.0	1,253.0	12,557.14	10.0	3,294.4	33,256.6	10.1	
Total EDE's	1,000.8	10,071.1	10.1	4,875.0	49,244.7	10.1	12,729.1	128,392.5	10.1	

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

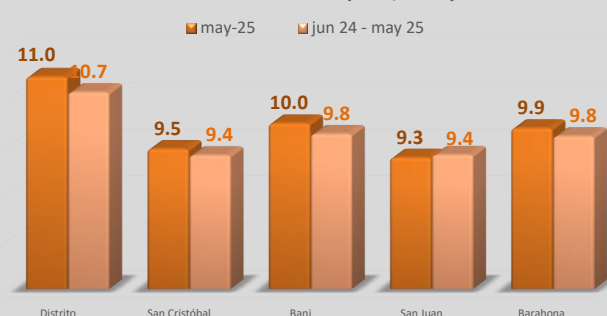


Facturación por Sector Comercial

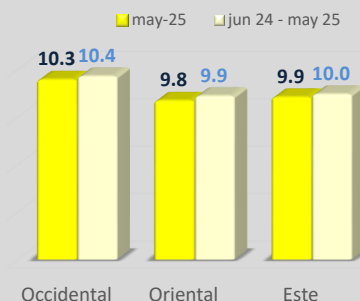
Monómico EDENorte (RD\$/kWh)



Monómico EDESUR (RD\$/kWh)



Monómico EDEEste (RD\$/kWh)



Puntual Mes: **may-25**

Acumulado: **2025**

Año Móvil: **jun 24 - may 25**

Empresa	Sector	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	Santiago	132.0	1,268.0	9.6	659.9	6,606.8	10.0	1,719.6	17,424.6	10.1
	Puerto Plata	47.5	478.4	10.1	232.8	2,343.9	10.1	603.5	6,071.0	10.1
	La Vega	72.3	728.9	10.1	353.6	3,559.4	10.1	903.4	9,144.2	10.1
	San Francisco	62.4	619.2	9.9	301.1	2,998.1	10.0	778.9	7,801.6	10.0
	Valverde Mao	40.5	401.0	9.9	197.2	1,957.4	9.9	509.9	5,102.2	10.0
Total EDENorte		354.7	3,495.5	9.9	1,744.7	17,465.7	10.0	4,515.4	45,543.6	10.1
EDESUR	Distrito	183.4	2,021.6	11.0	912.5	9,944.2	10.9	2,467.5	26,386.7	10.7
	San Cristóbal	130.2	1,234.7	9.5	635.3	6,054.7	9.5	1,645.8	15,393.0	9.4
	Bani	32.5	326.0	10.0	159.0	1,569.0	9.9	387.2	3,797.0	9.8
	San Juan	14.6	135.7	9.3	71.4	670.5	9.4	178.2	1,667.7	9.4
	Barahona	20.1	199.9	9.9	99.2	983.4	9.9	240.7	2,348.0	9.8
Total EDESUR		380.8	3,917.8	10.3	1,877.4	19,221.9	10.2	4,919.3	49,592.4	10.1
EDEEste	Occidental	91.7	943.4	10.3	432.5	4,460.5	10.3	1,127.3	11,677.4	10.4
	Oriental	106.7	1,050.0	9.8	501.7	4,938.5	9.8	1,330.8	13,231.5	9.9
	Este	67.0	664.4	9.9	318.8	3,158.1	9.9	836.3	8,347.9	10.0
Total EDEEste		265.3	2,657.8	10.0	1,253.0	12,557.1	10.0	3,294.4	33,256.7	10.1
Total EDE's		1,000.8	10,071.1	10.1	4,875.0	49,244.7	10.1	12,729.1	128,392.7	10.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE's may-2025	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	Resumen Ejecutivo:	2,019,485	1,850,731	164.9	1,128.1	6.8	1,070.2	94.9%
	201-300 kWh	426,736	423,194	102.3	721.7	7.1	698.6	96.8%
	301-700 kWh	334,562	331,259	136.1	1,213.4	8.9	1,191.8	98.2%
	>700 kWh	48,757	47,112	60.1	679.5	11.3	574.1	84.5%
Sub-total BTS1		2,829,540	2,652,296	463.4	3,742.7	8.1	3,534.7	94.4%
BTS2	0-200 kWh	179,959	172,450	13.2	141.8	10.7	155.6	109.7%
	201-300 kWh	37,195	36,823	9.0	91.4	10.2	91.2	99.8%
	301-700 kWh	60,768	60,151	27.0	311.3	11.5	301.8	96.9%
	>700 kWh	39,734	39,337	62.5	867.5	13.9	858.2	98.9%
Sub-total BTS2		317,656	308,761	111.7	1,412.1	12.6	1,406.8	99.6%
Sub-Total Baja Tensión		3,147,196	2,961,057	575.2	5,154.8	9.0	4,941.5	95.9%
Tarifas con Demanda	BTD	12,487	12,449	62.8	907.8	14.5	789.3	86.9%
	BTH	235	233	0.5	8.4	17.5	8.8	105.3%
	MT1	13,212	13,088	198.7	2,409.8	12.1	2,559.8	106.2%
	MT2	1,043	1,022	63.4	711.9	11.2	738.6	103.8%
	MTH	653	651	6.0	76.9	12.7	81.1	105.5%
	UNR's	140	140	94.3	801.2	8.5	869.7	108.5%
	BTSVE	25	24	0.0	0.2	0.0	0.2	64.2%
Sub-Total Tar. Demanda		27,795	27,607	425.6	4,916.3	11.6	5,047.4	102.7%
Total General		3,174,991	2,988,664	1,000.8	10,071.1	10.1	9,989.0	99.2%

Clientes Facturados

88.7%

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

Facturación (GWh)

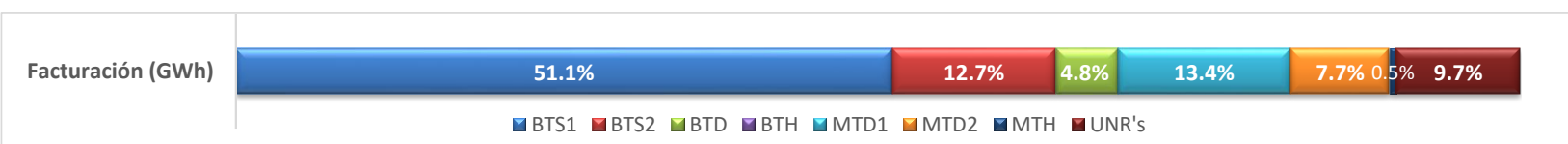
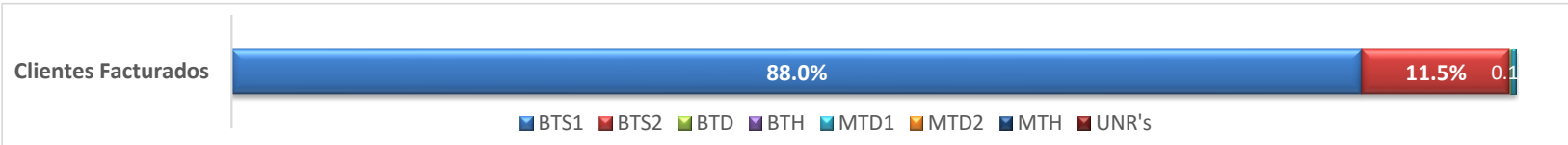


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDENORTE may-2025	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	Resumen Ejecutivo:	818,566	783,379	76.2	512.4	6.7	475.8	92.8%
	201-300 kWh	178,857	178,857	43.5	299.2	6.9	305.6	102.2%
	301-700 kWh	122,349	122,349	49.3	437.3	8.9	451.5	103.2%
	>700 kWh	10,594	10,594	12.3	165.9	13.4	159.1	95.8%
	Sub-total BTS1	1,130,366	1,095,179	181.3	1,414.8	7.8	1,391.9	98.4%
BTS2	0-200 kWh	85,400	85,400	6.7	76.4	11.4	79.6	104.2%
	201-300 kWh	17,412	17,412	4.3	44.9	10.5	45.7	101.8%
	301-700 kWh	25,414	25,414	11.4	135.0	11.9	139.0	103.0%
	>700 kWh	14,515	14,515	22.8	328.4	14.4	336.4	102.4%
	Sub-total BTS2	142,741	142,741	45.2	584.6	12.9	600.7	102.7%
Sub-Total Baja Tensión		1,273,107	1,237,920	226.4	1,999.4	8.8	1,992.6	99.7%
Tarifas con Demanda	BTD	1,710	1,710	17.1	245.8	14.4	169.7	69.0%
	BTH	49	49	0.1	1.8	18.3	2.0	108.4%
	MTD1	4,235	4,235	47.6	632.4	13.3	696.7	110.2%
	MTD2	454	454	27.3	324.1	11.9	318.1	98.2%
	MTH	275	275	1.8	24.7	13.8	30.3	122.9%
	UNR's	48	48	34.3	267.3	7.8	327.6	122.6%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,771	6,771	128.3	1,496.1	11.7	1,544.4	103.2%
Total General		1,279,878	1,244,691	354.7	3,495.5	9.9	3,537.0	101.2%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDESUR may-2025	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	Resumen Ejecutivo:	654,115	592,206	42.3	279.4	6.6	267.7	95.8%
	201-300 kWh	110,306	110,306	27.2	193.5	7.1	193.3	99.9%
	301-700 kWh	118,134	118,134	50.6	455.9	9.0	449.7	98.6%
	>700 kWh	25,218	25,218	34.4	374.3	10.9	319.4	85.3%
	Sub-total BTS1	907,773	845,864	154.4	1,303.2	8.4	1,230.2	94.4%
BTS2	0-200 kWh	45,573	45,573	3.3	29.6	9.0	36.2	122.5%
	201-300 kWh	9,830	9,830	2.4	23.5	9.7	22.8	96.8%
	301-700 kWh	17,101	17,101	7.9	87.1	11.0	85.8	98.6%
	>700 kWh	13,338	13,338	19.3	268.7	13.9	261.3	97.3%
	Sub-total BTS2	85,842	85,842	32.9	408.8	12.4	406.2	99.3%
Sub-Total Baja Tensión		993,615	931,706	187.3	1,712.0	9.1	1,636.3	95.6%
Tarifas con Demanda	BTD	8,827	8,827	31.9	483.0	15.1	467.6	96.8%
	BTH	168	168	0.3	5.9	17.5	6.0	101.6%
	MTD1	5,399	5,399	87.1	1,022.7	11.7	1,058.3	103.5%
	MTD2	252	252	14.1	150.7	10.7	163.2	108.3%
	MTH	299	299	3.3	39.5	12.1	40.1	101.7%
	UNR's	87	87	56.8	503.8	8.9	513.0	101.8%
	BTSVE	18	18	0.00	0.21	0.00	0.15	69.6%
Sub-Total Tar. Demanda		15,050	15,050	193.5	2,205.8	11.4	2,248.4	101.9%
Total General		1,008,665	946,756	380.8	3,917.8	10.3	3,884.7	99.2%

Cientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDEESTE may-2025	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	Resumen Ejecutivo:	546,804	475,146	46.4	336.3	7.2	326.7	97.1%
	201-300 kWh	137,573	134,031	31.7	229.0	7.2	199.6	87.2%
	301-700 kWh	94,079	90,776	36.2	320.2	8.8	290.6	90.8%
	>700 kWh	12,945	11,300	13.4	139.3	10.4	95.7	68.7%
Sub-total BTS1		791,401	711,253	127.7	1,024.76	8.0	912.63	89.1%
BTS2	0-200 kWh	48,986	41,477	3.2	35.8	11.1	39.8	111.0%
	201-300 kWh	9,953	9,581	2.3	23.0	10.2	22.8	99.0%
	301-700 kWh	18,253	17,636	7.8	89.3	11.5	77.0	86.2%
	>700 kWh	11,881	11,484	20.4	270.5	13.2	260.5	96.3%
Sub-total BTS2		89,073	80,178	33.7	418.64	12.4	399.98	95.5%
Sub-Total Baja Tensión		880,474	791,431	161.4	1,443.40	8.9	1,312.61	90.9%
Tarifas con Demanda	BTD	1,950	1,912	13.8	179.1	13.0	152.0	117.8%
	BTH	18	16	0.0	0.6	15.4	0.8	76.4%
	MTD1	3,578	3,454	63.9	754.6	11.8	804.7	93.8%
	MTD2	337	316	21.9	237.1	10.8	257.3	92.2%
	MTH	79	77	1.0	12.7	12.9	10.6	120.2%
	UNR's	5	5	3.2	30.1	9.3	29.1	103.6%
BTSVE		7	6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		5,974	5,786	103.9	1,214.39	11.7	1,254.61	96.8%
Total General		886,448	797,217	265.3	2,657.79	10.0	2,567.21	96.6%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

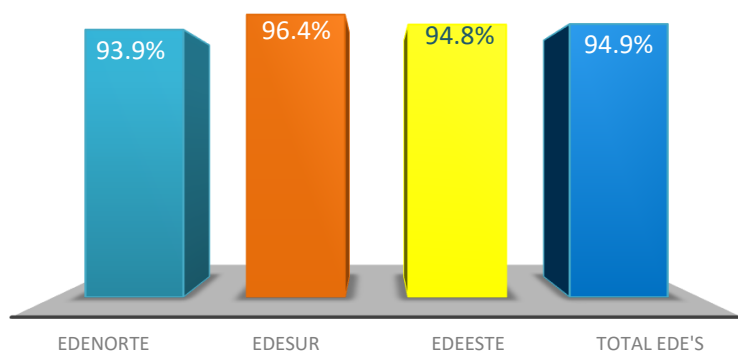
Calidad de la Facturación, Anómalías y Efectividad del Reparto

Mes: **may-25**

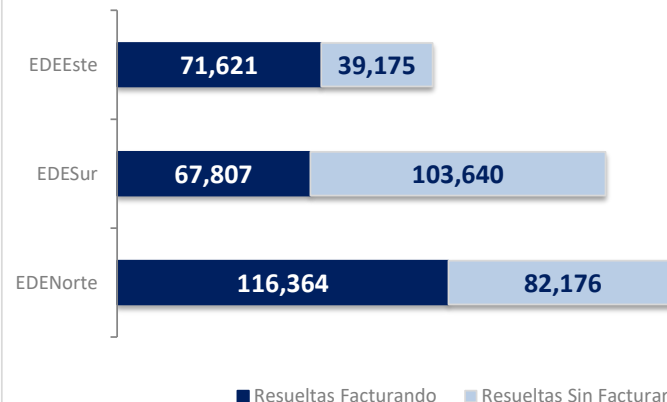
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,173,381	71,310	93.9%
EDESUR	748,423	26,934	96.4%
EDEEste	757,661	39,657	94.8%
Total EDE's	2,679,465	137,901	94.9%

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	200,368	171,576	110,796	482,740
Resueltas Facturando	116,364	67,807	71,621	255,792
Resueltas Sin Facturar	82,176	103,640	39,175	224,991
% Resueltas sin Facturar	41.0%	60.4%	35.4%	46.6%

Calidad de la Facturación por Empresa (%)

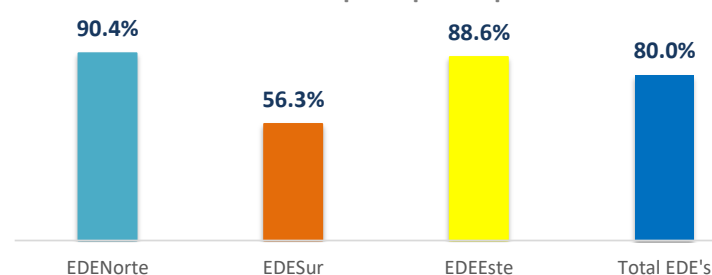


Resueltas Facturando Vs. Resueltas sin Facturar



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,199,307	1,083,915	90.4%
EDESUR	764,656	430,211	56.3%
EDEEste	653,856	579,109	88.6%
Total EDE's	2,617,819	2,093,235	80.0%

Efectividad del Reparto por Empresa



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

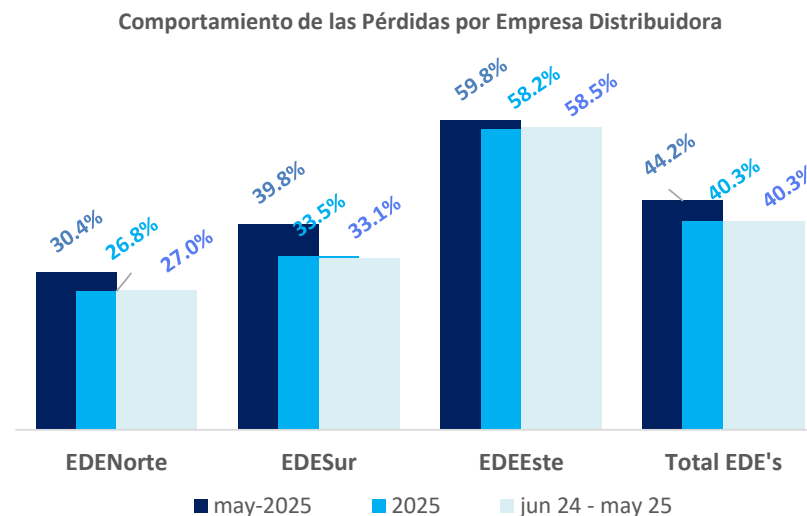
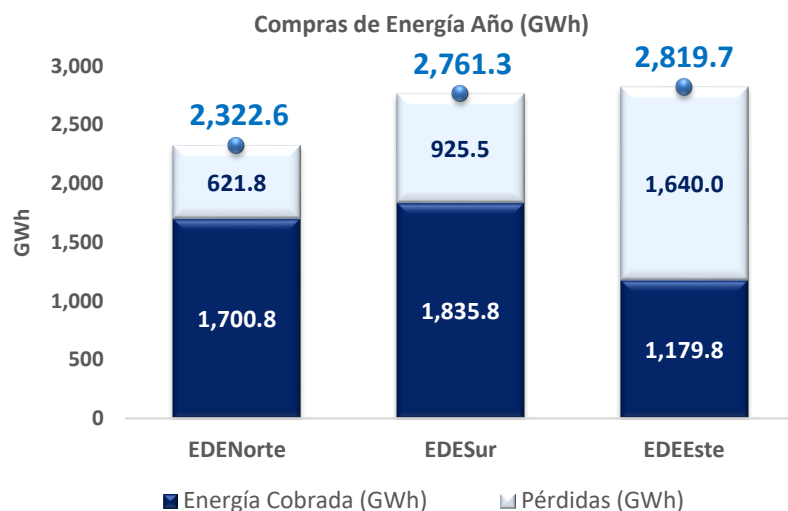
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Mes: may-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: jun 24 - may 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	515.6	358.9	156.7	30.4%	2,322.6	1,700.8	621.8	26.8%	6,038.2	4,407.9	1,630.3	27.0%
EDESUR	617.3	371.6	245.7	39.8%	2,761.3	1,835.8	925.5	33.5%	7,149.1	4,783.7	2,365.4	33.1%
EDEEste	637.1	256.3	380.8	59.8%	2,819.7	1,179.8	1,640.0	58.2%	7,288.3	3,022.8	4,265.5	58.5%
Total EDE's	1,769.9	986.8	783.2	44.2%	7,903.7	4,716.4	3,187.3	40.3%	20,475.6	12,214.4	8,261.2	40.3%

Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

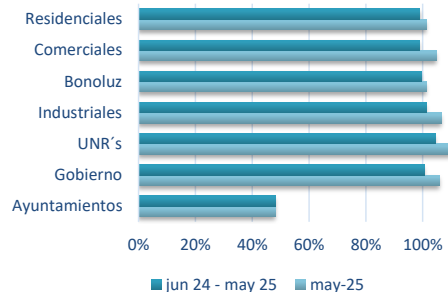
Puntual Mes: **may-25**

Acumulado Año: **2025**

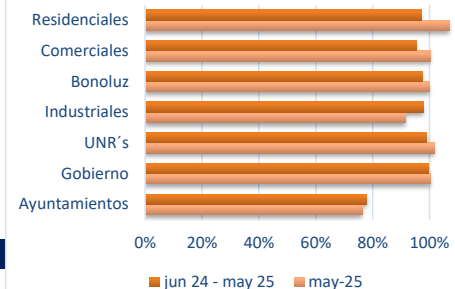
Año Móvil: **jun 24 - may 25**

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	1,274.1	1,292.3	101.4%	6,136.0	6,119.2	99.7%	17,099.2	16,935.8	99.0%
	Comerciales	471.0	493.3	104.7%	2,345.9	2,359.7	100.6%	7,260.9	7,178.2	98.9%
	Bonoluz	245.7	248.9	101.3%	1,194.4	1,234.4	103.3%	3,214.9	3,198.9	99.5%
	Industriales	718.2	766.0	106.7%	3,591.2	3,622.0	100.9%	7,628.5	7,734.2	101.4%
	UNR's	267.3	294.3	110.1%	1,563.3	1,645.9	105.3%	4,064.3	4,249.0	104.5%
	Gobierno	333.2	352.7	105.9%	1,619.5	1,598.9	98.7%	3,953.9	3,974.5	100.5%
	Gobierno Cortable	46.4	48.3	104.0%	222.7	224.4	100.8%	575.4	581.3	101.0%
	Gobierno No Cortable	286.7	304.4	106.2%	1,396.9	1,374.4	98.4%	3,378.6	3,393.2	100.4%
	Ayuntamientos	186.0	89.6	48.1%	1,015.5	445.3	43.8%	2,321.9	1,118.7	48.2%
Total EDENorte		3,495.5	3,537.0	101.2%	17,465.7	17,025.2	97.5%	45,543.6	44,389.3	97.5%
EDESUR	Residenciales	1,171.4	1,255.3	107.2%	5,956.9	5,951.1	99.9%	17,032.8	16,550.0	97.2%
	Comerciales	340.8	341.9	100.3%	1,717.0	1,597.8	93.1%	4,319.8	4,119.3	95.4%
	Bonoluz	130.8	130.7	99.9%	612.3	609.7	99.6%	1,544.9	1,506.7	97.5%
	Industriales	1,257.3	1,152.2	91.6%	5,816.9	5,563.0	95.6%	14,122.6	13,827.6	97.9%
	UNR's	503.8	513.0	101.8%	2,618.7	2,658.6	101.5%	6,657.7	6,597.3	99.1%
	Gobierno	416.5	417.3	100.2%	2,021.5	1,999.9	98.9%	4,762.2	4,743.9	99.6%
	Gobierno Cortable	416.5	417.3	100.2%	2,021.5	1,999.9	98.9%	4,762.2	4,743.9	99.6%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	97.2	74.2	76.4%	478.6	368.5	77.0%	1,152.4	898.3	77.9%
Total EDESUR		3,917.8	3,884.7	99.2%	19,221.9	18,748.6	97.5%	49,592.4	48,243.0	97.3%
EDEESTE	Residenciales	875.0	767.5	87.7%	4,035.4	3,591.5	89.0%	11,586.9	9,823.7	84.8%
	Comerciales	310.2	277.5	89.5%	1,472.4	1,333.4	90.6%	3,994.6	3,416.6	85.5%
	Bonoluz	141.0	127.6	90.5%	662.5	636.0	96.0%	1,704.8	1,539.9	90.3%
	Industriales	853.6	818.4	95.9%	4,013.5	4,048.1	100.9%	10,025.1	10,110.6	100.9%
	UNR's	30.1	29.1	96.6%	155.3	154.2	99.3%	394.6	396.0	100.4%
	Gobierno	339.0	475.5	140.3%	1,679.6	1,688.5	100.5%	4,225.1	4,265.4	101.0%
	Gobierno Cortable	339.0	475.5	140.3%	1,679.6	1,688.5	100.5%	4,225.1	4,265.4	101.0%
	Gobierno No Cortable	0.001	0.002	200.0%	0.0	0.0	100.0%	0.1	0.0	13.3%
	Ayuntamientos	108.8	71.5	65.8%	538.6	371.0	68.9%	1,325.5	944.7	71.3%
Total EDEESTE		2,657.8	2,567.2	96.6%	12,557.1	11,822.8	94.2%	33,256.7	30,496.9	91.7%
Total EDE's		10,071.1	9,989.0	99.2%	49,244.7	47,596.7	96.7%	128,392.7	123,129.2	95.9%

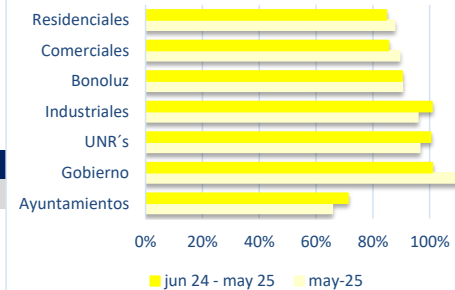
EdeNorte



EdeSur

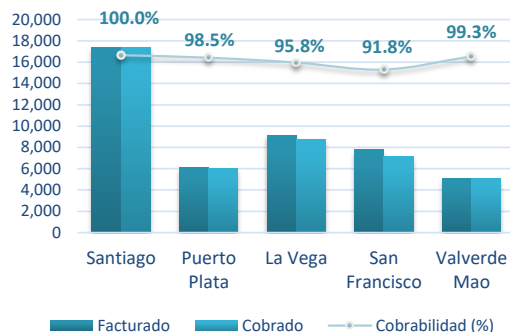


EdeEste

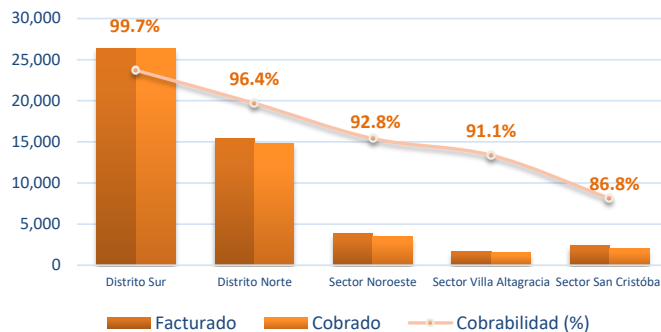


Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

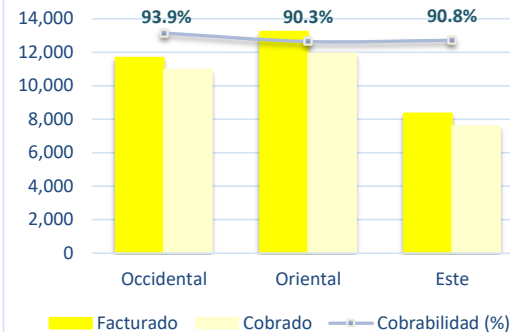
EdeNorte Año Móvil (MMRD\$)



EdeSur Año Móvil (MMRD\$)



EdeEste Año Móvil (MMRD\$)



Puntual Mes: **may-25**

Acumulado: **2025**

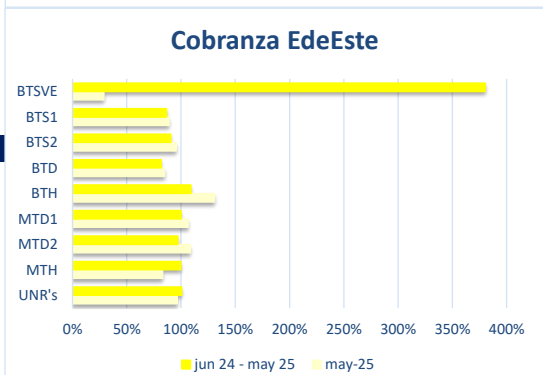
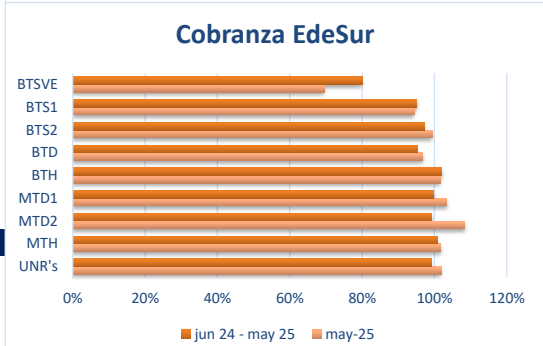
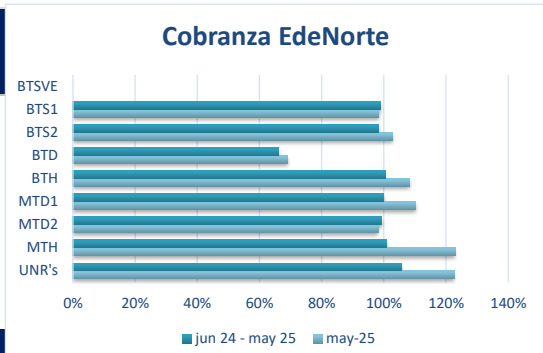
Año Móvil: **jun 24 - may 25**

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	1,268.0	1,345.6	106.1%	6,606.8	6,591.6	99.8%	17,424.6	17,419.2	100.0%
	Puerto Plata	478.4	493.7	103.2%	2,343.9	2,313.1	98.7%	6,071.0	5,980.8	98.5%
	La Vega	728.9	703.9	96.6%	3,559.4	3,430.9	96.4%	9,144.2	8,759.9	95.8%
	San Francisco	619.2	597.8	96.5%	2,998.1	2,625.3	87.6%	7,801.6	7,163.8	91.8%
	Valverde Mao	401.0	396.1	98.8%	1,957.4	2,064.4	105.5%	5,102.2	5,065.5	99.3%
Total EDENorte		3,495.5	3,537.0	101.2%	17,465.7	17,025.2	97.5%	45,543.6	44,389.3	97.5%
EDESUR	Distrito Sur	2,021.6	2,055.6	101.7%	9,944.2	9,990.3	100.5%	26,386.7	26,320.5	99.7%
	Distrito Norte	1,234.7	1,210.4	98.0%	6,054.7	5,864.6	96.9%	15,393.0	14,840.3	96.4%
	Sector Noroeste	326.0	307.7	94.4%	1,569.0	1,436.0	91.5%	3,797.0	3,524.8	92.8%
	Sector Villa Altagracia	135.7	129.5	95.4%	670.5	613.2	91.5%	1,667.7	1,520.0	91.1%
	Sector San Cristóbal	199.9	181.5	90.8%	983.4	844.5	85.9%	2,348.0	2,037.4	86.8%
Total EDESUR		3,917.8	3,884.7	99.2%	19,221.9	18,748.6	97.5%	49,592.4	48,243.0	97.3%
EDEEste	Occidental	943.4	934.4	99.0%	4,460.5	4,279.5	95.9%	11,677.4	10,967.4	93.9%
	Oriental	1,050.0	1,003.1	95.5%	4,938.5	4,571.0	92.6%	13,231.5	11,947.1	90.3%
	Este	664.4	629.7	94.8%	3,158.1	2,972.3	94.1%	8,347.9	7,582.4	90.8%
Total EDEEste		2,657.8	2,567.2	96.6%	12,557.1	11,822.8	94.2%	33,256.7	30,496.9	91.7%
Total EDE's		10,071.1	9,989.0	99.2%	49,244.7	47,596.7	96.7%	128,392.7	123,129.2	95.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: may-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: jun 24 - may 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	1,414.8	1,391.9	98.4%	6,785.4	6,782.0	100.0%	18,813.8	18,614.8	98.9%
	BTS2	584.6	600.7	102.7%	2,946.6	2,909.3	98.7%	7,642.3	7,518.9	98.4%
	BTD	245.8	169.7	69.0%	1,314.7	816.1	62.1%	3,074.4	2,033.9	66.2%
	BTH	1.8	2.0	108.4%	9.6	9.4	97.2%	25.4	25.5	100.4%
	MTD1	632.4	696.7	110.2%	3,213.1	3,261.4	101.5%	7,931.1	7,927.5	100.0%
	MTD2	324.1	318.1	98.2%	1,500.8	1,436.6	95.7%	3,661.7	3,634.8	99.3%
	MTH	24.7	30.3	122.9%	132.2	134.6	101.8%	330.5	333.3	100.9%
	UNR's	267.3	327.6	122.6%	1,563.3	1,675.9	107.2%	4,064.3	4,300.6	105.8%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	3,495.5	3,537.03	101.2%	17,465.7	17,025.2	97.5%	45,543.6	44,389.3	97.5%	
EDESUR	BTS1	1,303.2	1,230.2	94.4%	6,121.7	5,806.6	94.9%	17,043.1	16,218.5	95.2%
	BTS2	408.8	406.2	99.3%	1,976.4	1,916.2	97.0%	5,059.1	4,917.3	97.2%
	BTD	483.0	467.6	96.8%	2,395.0	2,268.1	94.7%	5,879.6	5,599.8	95.2%
	BTH	5.9	6.0	101.6%	28.8	30.0	104.2%	78.1	79.6	102.0%
	MTD1	1,022.7	1,058.3	103.5%	5,123.9	5,100.6	99.5%	12,454.1	12,420.1	99.7%
	MTD2	150.7	163.2	108.3%	766.5	776.3	101.3%	1,937.7	1,923.9	99.3%
	MTH	39.5	40.1	101.7%	189.9	191.4	100.8%	481.8	485.4	100.7%
	UNR's	503.8	513.0	101.8%	2,618.7	2,658.6	101.5%	6,657.5	6,597.3	99.1%
	BTSVE	0.21	0.15	69.6%	0.87	0.81	92.8%	1.45	1.16	80.0%
EDESUR	3,917.8	3,884.72	99.2%	19,221.9	18,748.6	97.5%	49,592.4	48,243.0	97.3%	
EDEEste	BTS1	1,024.8	912.6	89.1%	4,737.3	4,308.9	91.0%	13,409.3	11,616.0	86.6%
	BTS2	418.6	400.0	95.5%	1,984.5	1,863.2	93.9%	5,277.6	4,781.7	90.6%
	BTD	179.1	152.0	84.9%	875.2	701.7	80.2%	2,147.9	1,754.5	81.7%
	BTH	0.6	0.8	130.9%	3.0	3.1	102.5%	6.8	7.5	109.2%
	MTD1	754.6	804.7	106.6%	3,586.0	3,610.8	100.7%	8,972.9	8,975.0	100.0%
	MTD2	237.1	257.3	108.5%	1,163.6	1,128.3	97.0%	2,915.9	2,833.1	97.2%
	MTH	12.7	10.6	83.2%	52.2	52.1	99.9%	132.6	132.6	100.0%
	UNR's	30.1	29.1	96.6%	155.3	154.2	99.3%	393.4	396.0	100.7%
	BTSVE	0.03	0.01	28.9%	0.08	0.45	591.7%	0.13	0.48	380.5%
EDEEste	2,657.8	2,567.21	96.6%	12,557.1	11,822.8	94.2%	33,256.7	30,496.9	91.7%	
EDES	BTS1	3,742.7	3,534.7	94.4%	17,644.3	16,897.6	95.8%	49,266.2	46,449.4	94.3%
	BTS2	1,412.1	1,406.8	99.6%	6,907.5	6,688.7	96.8%	17,979.1	17,217.8	95.8%
	BTD	907.8	789.3	86.9%	4,585.0	3,785.9	82.6%	11,102.0	9,388.2	84.6%
	BTH	8.4	8.8	105.3%	41.4	42.5	102.5%	110.3	112.6	102.1%
	MTD1	2,409.8	2,559.8	106.2%	11,923.1	11,972.8	100.4%	29,358.1	29,322.5	99.9%
	MTD2	711.9	738.6	103.8%	3,430.9	3,341.1	97.4%	8,515.4	8,391.8	98.5%
	MTH	76.9	81.1	105.5%	374.3	378.1	101.0%	944.9	951.3	100.7%
	UNR's	801.2	869.7	108.5%	4,337.3	4,488.7	103.5%	11,115.2	11,293.9	101.6%
	BTSVE	0.24	0.2	64.2%	0.95	1.26	133.0%	1.57	1.64	104.3%
Total EDE's	10,071.1	9,989.0	99.2%	49,244.7	47,596.7	96.7%	128,392.7	123,129.2	95.9%	



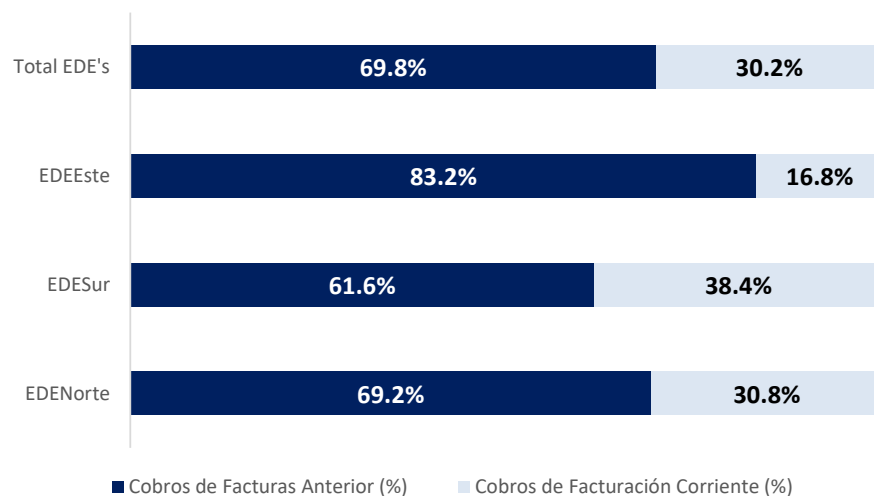
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

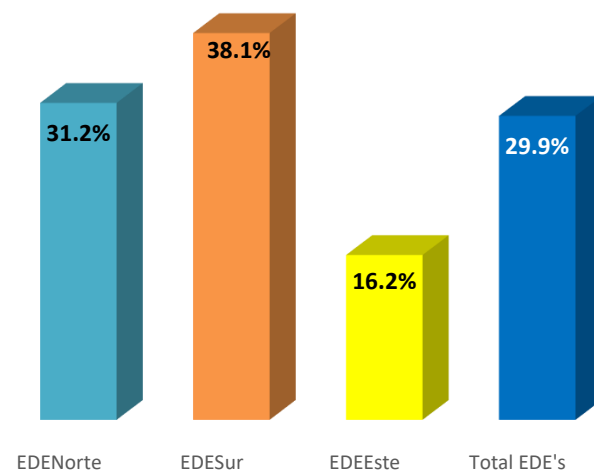
Mes: may-25

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	3,495.5	2,447.0	1,090.0	3,537.0	69.2%	30.8%	31.2%
EDESUR	3,917.8	2,393.7	1,491.0	3,884.7	61.6%	38.4%	38.1%
EDEEste	2,657.8	2,136.5	430.8	2,567.2	83.2%	16.8%	16.2%
Total EDE's	10,071.1	6,977.19	3,011.77	9,989.0	69.8%	30.2%	29.9%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

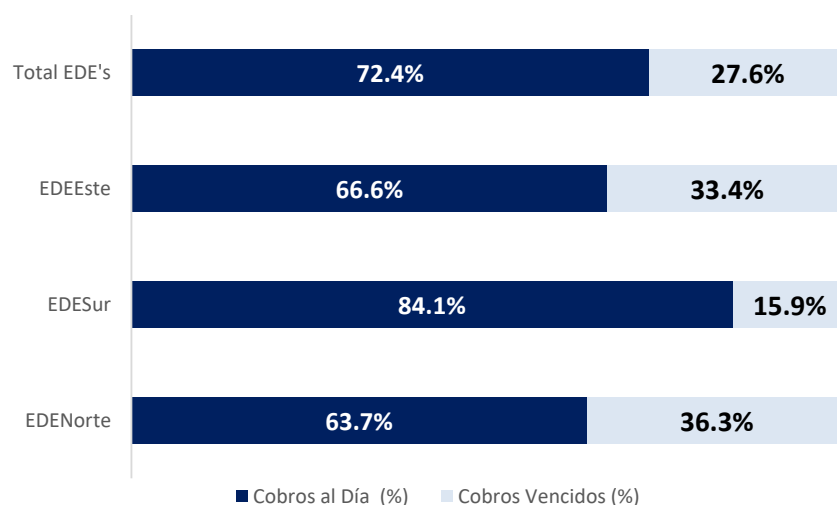


Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

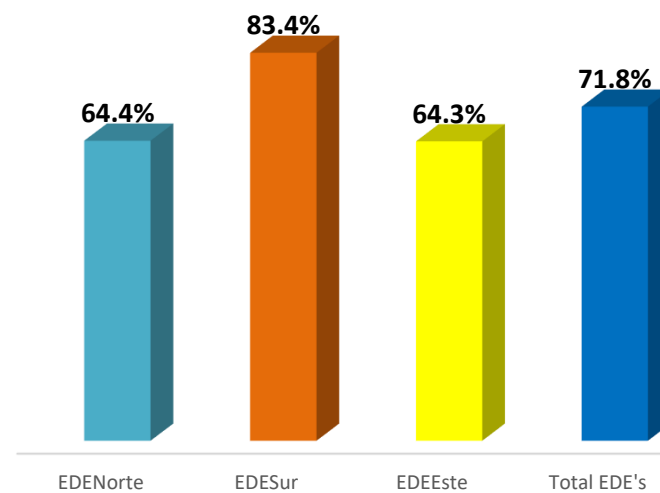
Mes: may-25

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	3,495.5	2,252.8	1,284.3	3,537.0	63.7%	36.3%	64.4%
EDESur	3,917.8	3,265.8	618.9	3,884.7	84.1%	15.9%	83.4%
EDEEste	2,657.8	1,709.4	857.9	2,567.2	66.6%	33.4%	64.3%
Total EDE's	10,071.1	7,227.92	2,761.05	9,989.0	72.4%	27.6%	71.8%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

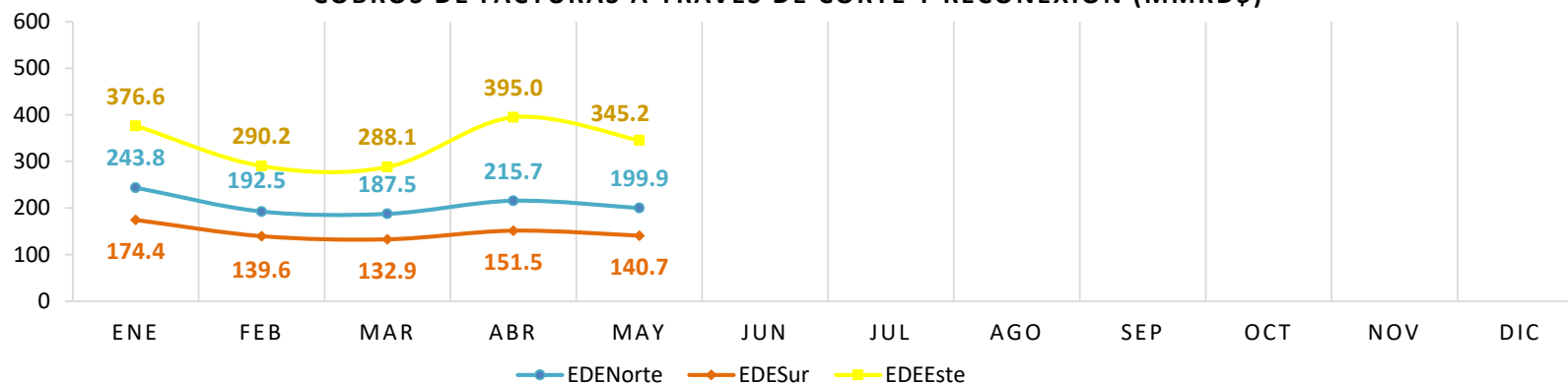


Cobrabilidad al Día (%)



Cobros por Gestión de Corte (MMRD\$)

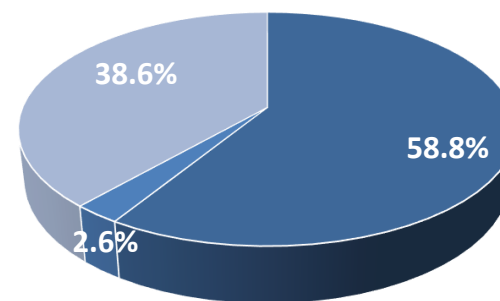
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMRD\$)



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								1,039.4
EDESUR	174.4	139.6	132.9	151.5	140.7								739.1
EDEEste	376.6	290.2	288.1	395.0	345.2								1,695.1
Total EDE's	794.8	622.4	608.6	762.2	685.8								3,473.7

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total
Comerciales	400	430	260	1,090
Grandes Clientes	17	17	15	49
Pérdidas	280	154	281	715
Total EDE's	697	601	556	1,854
(%) Brigadas	37.6%	32.4%	30.0%	

Cantidad de Brigadas por Tipo

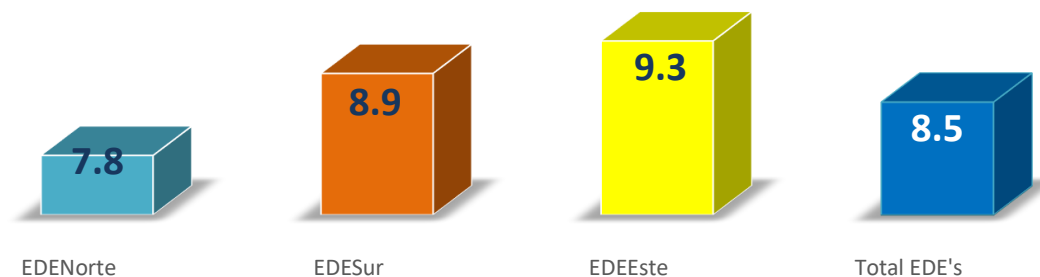


■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Gestión de los UNR's

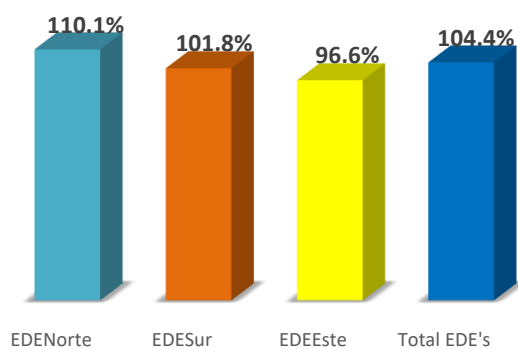
Monómico de Ventas UNR (RD\$/kWh)



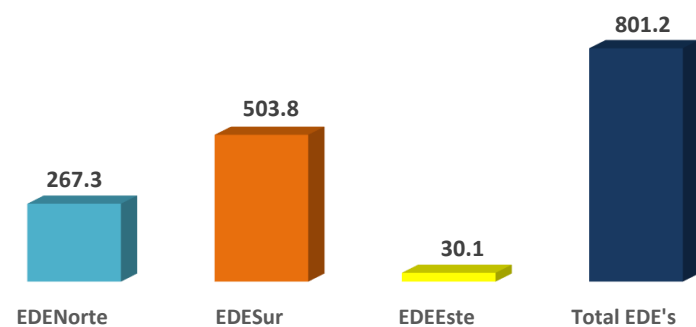
Mes: may-25

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	48	34.3	267.3	7.8	294.3	110.1%
EDESUR	87	56.8	503.8	8.9	513.0	101.8%
EDEEste	5	3.2	30.1	9.3	29.1	96.6%
Total EDE's	140	94.3	801.2	8.5	836.5	104.4%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

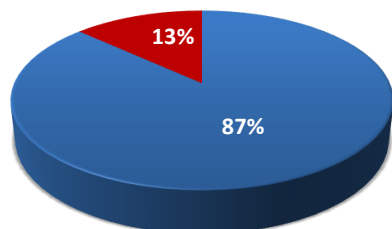


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

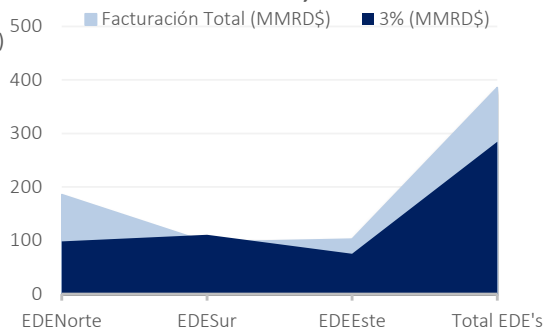
Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MMRD\$)

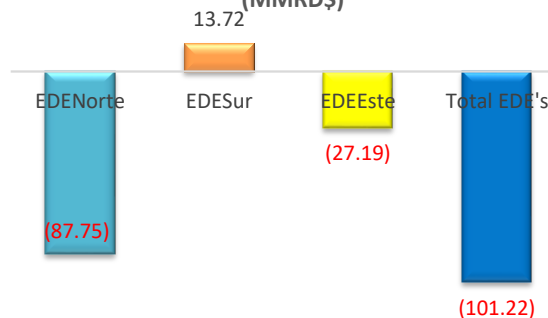
■ Alumbrado Público (MMRD\$) ■ Dependencias (MMRD\$)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)



may-25

Facturación

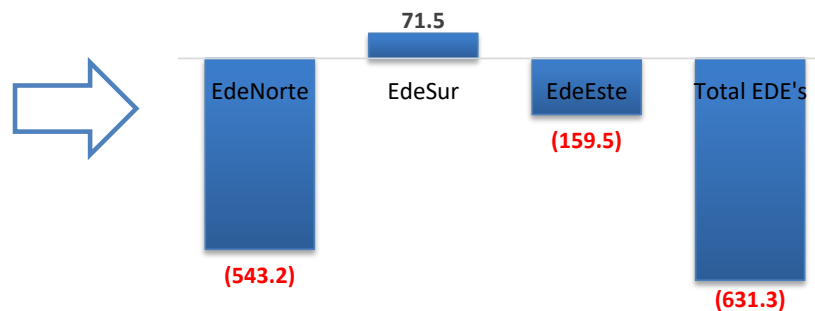
Impuesto Municipal

Empresa	Alumbrado Público (MMRD\$)	Dependencias (MMRD\$)	Facturación Total (MMRD\$)	Cobros corrientes (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)
EDENorte	161.6	24.5	186.1	3,277.3	98.3	(87.8)
EDESsur	88.2	9.0	97.2	3,696.0	110.9	13.7
EDEEste	85.3	17.3	102.6	2,514.3	75.4	(27.2)
Total EDE's	335.0	50.8	385.8	9,487.6	284.6	(101.2)

Acumulado: 2025

Empresa	Facturación Total (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	Balance a Compensar (MMRD\$)
EdeNorte	1,018.1	474.9	(543.2)
EdeSur	482.0	553.5	71.5
EdeEste	507.8	348.3	(159.5)
Total EDE's	2,008.0	1,376.7	(631.3)

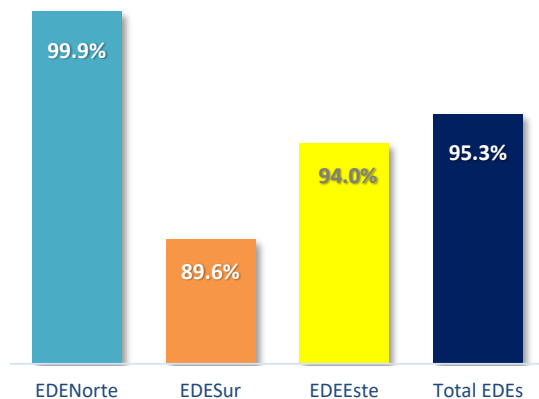
Balance a Compensar (MMRD\$)



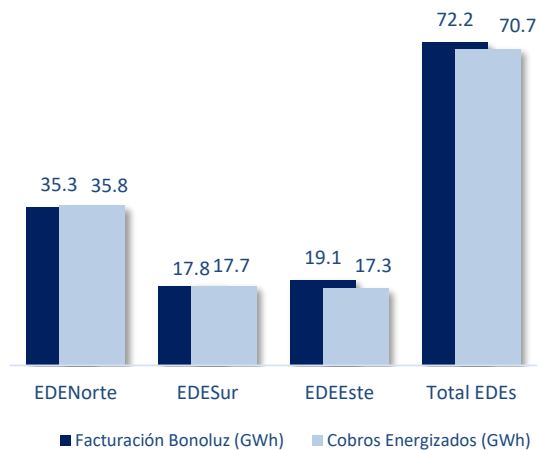
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Gestión Bonoluz

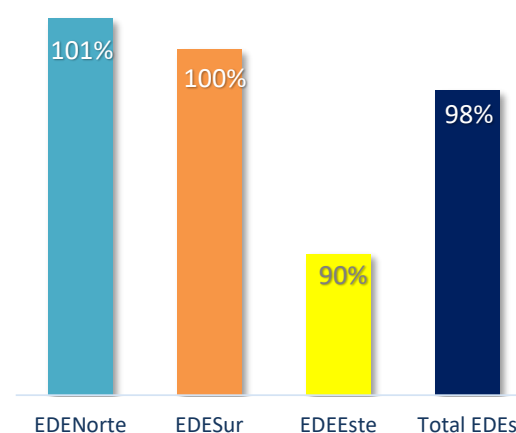
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: may-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	238,309	238,145	99.9%	35.3	245.7	248.9	35.8	101.3%
EDESUR	162,091	145,291	89.6%	17.8	130.8	130.7	17.7	99.9%
EDEEste	139,528	131,108	94.0%	19.1	141.0	127.6	17.3	90.5%
Total EDEs	539,928	514,544	95.3%	72.2	517.5	507.1	70.7	98.0%

Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: may-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
EDENorte	Las Colinas	652	196	499	39.3%	28,244	201,793
	Antonio Guzman	11,566	3,152	4,598	68.6%	469,466	3,143,224
	Bella Vista	3,594	1,001	1,544	64.8%	146,563	1,003,104
	Total EDENorte	15,812	4,349	6,641	65.5%	644,273	4,348,122
EDESur	AHON101	33,047	6,413	7,824	82.0%	862,636	5,618,105
	AHON102	34,160	5,698	7,066	80.6%	725,476	4,754,387
	AHON103	63	10	1,142	0.9%	1,540	9,636
	AHON104	311	68	1,142	6.0%	8,525	58,624
	BANI102	4,684	834	2,477	33.7%	88,195	559,822
	BANP103	428	115	202	56.9%	10,836	68,911
	BARA106	1,872	431	888	48.5%	62,859	454,670
	BAYO102	7,076	1,501	2,614	57.4%	167,157	1,061,904
	BPER105	4,248	1,499	1,499	100.0%	160,281	1,056,121
	CABA101	14,125	2,330	4,630	50.3%	294,328	1,907,604
	CALB102	219	51	89	57.3%	6,467	41,570
	COHE101	27,442	5,369	11,857	45.3%	649,698	4,182,861
	COHE102	4,603	870	1,005	86.6%	124,602	830,793
	COHE103	8,537	1,977	3,883	50.9%	212,010	1,329,010
	COHE105	12,516	1,887	2,185	86.4%	285,951	1,930,618
	CSAT101	18,337	3,629	5,257	69.0%	468,399	3,144,442
	CSAT102	6,114	1,161	2,111	55.0%	145,591	958,749
	CUAR101	26,066	4,430	5,673	78.1%	611,510	4,018,897
	CUAR102	7,593	1,280	1,781	71.9%	172,359	1,123,155
	CUAR103	14,481	2,445	3,274	74.7%	323,228	2,104,177
	CUAR104	55,981	9,555	12,522	76.3%	1,267,622	8,285,894
	EMBA101	7,805	1,686	1,887	89.3%	237,406	1,588,897
	EMBA102	2,735	528	603	87.6%	81,614	542,793
	EMBA105	99	21	211	10.0%	1,596	9,648
	EMBA106	5,442	957	1,184	80.8%	122,906	788,431
	EMBA107	359	64	258	24.8%	9,709	68,659
	GRBO101	10,204	2,004	3,595	55.7%	234,256	1,485,330
	GRBO102	26,093	4,808	8,459	56.8%	589,449	3,865,491
	GRBO103	13,417	2,552	4,561	56.0%	318,625	2,022,986
	GRBO104	402	73	145	50.3%	8,237	51,805
	HANU101	4,532	701	2,926	24.0%	93,659	610,470
	HERR105	3,004	707	1,323	53.4%	87,601	554,955
	HNUV103	7,393	1,717	2,678	64.1%	201,707	1,281,071
	HNUV104	15,439	2,949	5,219	56.5%	361,960	2,354,650
	JUCO101	50	17	593	2.9%	2,680	18,695
	KDIE101	9,429	2,140	2,979	71.8%	273,382	1,763,090
	KDIE102	4,052	776	4,840	16.0%	100,192	645,351
	KDIE103	35	8	15	53.3%	1,023	6,375
	KDIE104	1,881	374	635	58.9%	43,835	281,480
	KDIE105	4,356	926	1,449	63.9%	125,654	817,712
	KDIE107	72	18	167	10.8%	2,081	13,225
	KDIE109	1,785	370	523	70.7%	42,588	271,150
	LDAM101	2	0	6	0.0%	23	140
	LPRA102	15,424	2,669	3,247	82.2%	362,948	2,407,012
	LPRA103	6,515	1,196	1,469	81.4%	145,327	936,989
	LPRA104	6,032	997	1,204	82.8%	133,349	864,467
	LPRA105	3,601	567	693	81.8%	81,232	542,320
	LPRA106	2,956	617	892	69.2%	81,469	521,869
	LPRA109	3,669	609	701	86.9%	81,235	521,982
	MATA101	9,854	1,509	1,762	85.6%	275,556	1,961,204
	MATA102	40,653	5,920	6,907	85.7%	927,826	6,403,511
	MATA104	611	142	205	69.3%	18,236	118,813
	METR102	438	42	185	22.7%	8,533	63,488
	METR107	106	20	1,143	1.7%	2,390	15,570
	METR108	376	93	1,142	8.1%	12,077	80,171
	MVIE101	10,523	1,965	2,861	68.7%	249,050	1,602,725
	MVIE102	14,157	2,833	5,245	54.0%	354,191	2,297,205
	MVIE103	4,506	924	1,524	60.6%	114,648	729,871
	MVIE104	1,023	175	352	49.7%	20,939	137,595
	MVIE105	273	52	81	64.2%	6,017	37,907
	MVIE107	2,048	431	646	66.7%	56,938	361,577
	NEYB102	1,072	394	558	70.6%	78,272	554,027
	PALA101	38,185	7,483	10,581	70.7%	888,563	5,670,151
	PALA102	15,324	2,986	3,837	77.8%	365,197	2,363,153
	PALA103	5,897	1,112	1,810	61.4%	135,848	870,810
	PARA102	874	163	200	81.5%	23,667	157,650
	PARA103	957	174	192	90.6%	27,040	182,809
	PDIV101	10,882	2,035	3,086	65.9%	254,519	1,628,805
	SCNO102	4,957	976	1,635	59.7%	111,181	704,904
	SCNO104	4,159	972	1,598	60.8%	107,392	670,479
	UASD104	73	19	195	9.7%	2,515	16,084
	UASD105	109	25	201	12.4%	3,240	22,079
	VALT101	17,012	3,503	5,359	65.4%	393,214	2,489,888
	VALT102	10,256	2,177	3,161	68.9%	244,023	1,573,158
	VALT402	0	0	4,646	0.0%	0	0
	YAGU103	67	27	95	28.4%	3,848	24,250
	ZFAL101	10,970	2,380	4,068	58.5%	290,737	1,869,110
	ZFAL102	6,604	1,418	2,740	51.8%	185,841	1,193,036

Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: may-25

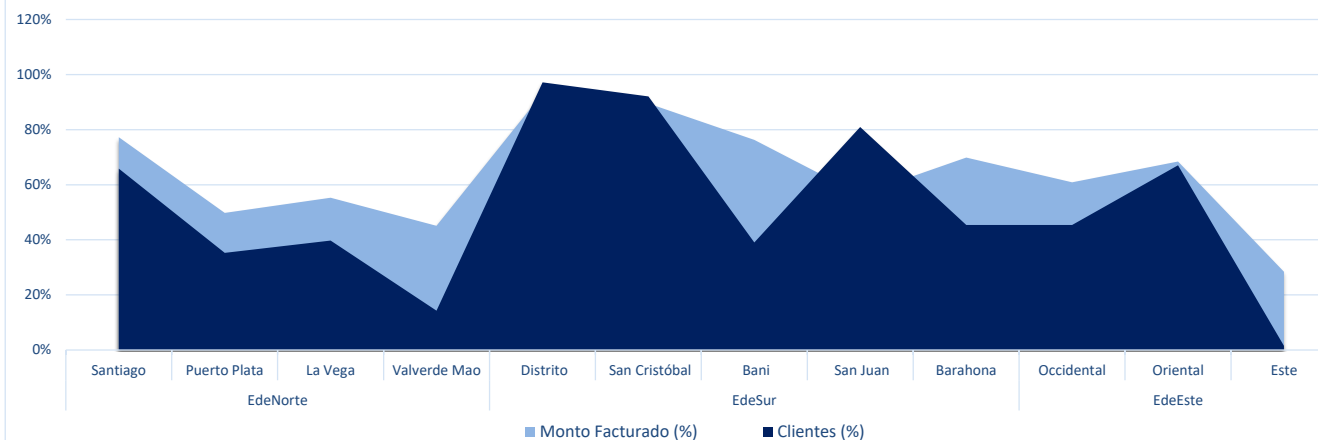
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
	Total EDESUR	650,652	121,554	197,598	61.5%	15,636,511	102,137,020
EDEEste	1120	29,030	9,197	15,033	61.2%	1,344,861	9,129,062
	1130	21,813	6,080	7,849	77.5%	1,057,621	7,303,625
	1210	4,262	1,575	2,651	59.4%	234,266	1,600,031
	1220	8,012	3,400	6,353	53.5%	515,950	3,400,662
	1230	57	29	62	46.8%	4,829	32,400
	Total EDEEste	63,174	20,281	31,948	63.5%	3,157,526	21,465,780
	Total EDE's	729,638	146,184	236,187	61.9%	19,438,310	127,950,922

Pág. 38

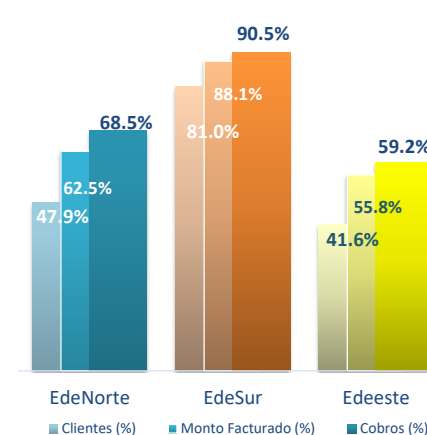
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE

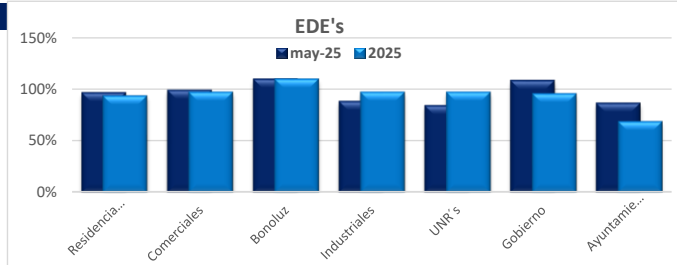
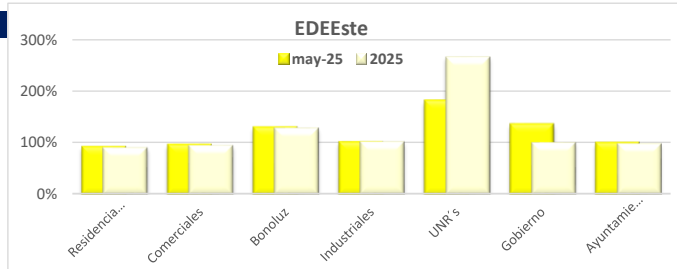
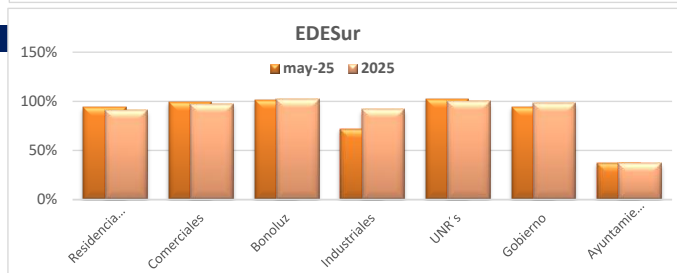
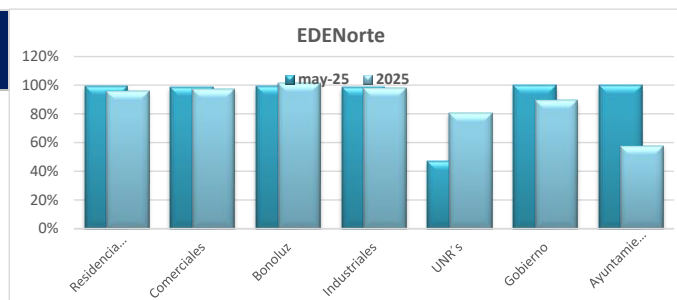


Empresa may-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MMRD\$)	Monto Facturado Telemedido (MMRD\$)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	426,979	281,135	65.8%	132.0	91.2	69.1%	1,268.0	979.5	77.2%	1,345.6	1,093.5	81.3%
	Puerto Plata	158,499	55,866	35.2%	47.5	21.6	45.5%	478.4	238.2	49.8%	493.7	278.4	56.4%
	La Vega	273,321	108,549	39.7%	72.3	36.4	50.3%	728.9	402.8	55.3%	703.9	430.7	61.2%
	San Francisco	240,384	130,180	54.2%	62.4	35.7	57.2%	619.2	382.5	61.8%	597.8	428.4	71.7%
	Valverde Mao	145,508	20,758	14.3%	40.5	15.9	39.3%	401.0	180.7	45.1%	396.1	191.8	48.4%
Total EDENorte		1,244,691	596,488	47.9%	354.7	200.9	56.6%	3,495.5	2,183.6	62.5%	3,537.0	2,422.8	68.5%
EDESUR	Distrito	293,366	285,079	97.2%	183.4	168.3	91.7%	2,021.6	1,883.3	93.2%	2,055.6	1,928.0	93.8%
	San Cristóbal	396,982	365,534	92.1%	130.2	113.7	87.3%	1,234.7	1,104.9	89.5%	1,210.4	1,123.0	92.8%
	Bani	110,726	63,955	57.8%	32.5	23.7	72.9%	326.0	248.7	76.3%	307.7	248.3	80.7%
	San Juan	79,997	26,431	33.0%	14.6	7.3	49.8%	135.7	76.6	56.4%	129.5	78.1	60.3%
	Barahona	65,685	25,646	39.0%	20.1	12.9	64.3%	199.9	139.6	69.9%	181.5	139.9	77.1%
Total EDESUR		946,756	766,645	81.0%	380.8	325.9	85.6%	3,917.8	3,453.2	88.1%	3,884.7	3,517.3	90.5%
EDEEste	Occidental	250,939	113,995	45.4%	91.7	53.9	58.8%	943.4	574.2	60.9%	934.4	603.1	64.5%
	Oriental	318,692	213,849	67.1%	106.7	73.9	69.3%	1,050.0	718.8	68.5%	1,003.1	726.6	72.4%
	Este	227,586	3,511	1.5%	67.0	16.7	25.0%	664.4	188.8	28.4%	629.7	189.5	30.1%
Total EDEEste		797,217	331,355	41.6%	265.3	144.6	54.5%	2,657.8	1,481.8	55.8%	2,567.2	1,519.2	59.2%
Total EDE's		2,988,664	1,694,488	56.7%	1,000.8	671.3	67.1%	10,071.1	7,118.7	70.7%	9,989.0	7,459.2	74.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: may-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	876,548	99.6%	869,930	838,247	96.4%
	Comerciales	117,416	98.7%	116,107	113,148	97.5%
	Bonoluz	238,832	99.7%	239,033	243,308	101.8%
	Industriales	9,381	98.5%	9,493	9,332	98.3%
	UNR's	102	47.1%	98	79	80.7%
	Gobierno	6,177	99.8%	6,155	5,498	89.3%
	Gobierno Cortable	2,181	99.9%	2,172	2,133	98.2%
	Gobierno No Cortable	3,996	99.7%	3,983	3,365	84.5%
	Ayuntamientos	2,168	99.9%	2,131	1,233	57.9%
	Total EDENorte	1,250,624	99.5%	1,242,946	1,210,844	97.4%
EDESsur	Residenciales	545,501	94.1%	549,136	500,554	91.2%
	Comerciales	76,021	99.2%	75,931	74,098	97.6%
	Bonoluz	121,273	101.5%	120,182	122,628	102.0%
	Industriales	15,003	72.0%	11,478	10,524	91.7%
	UNR's	162	102.5%	165	165	100.4%
	Gobierno	5,205	94.4%	5,241	5,146	98.2%
	Gobierno Cortable	5,205	94.4%	5,241	5,146	98.2%
	Gobierno No Cortable	0	0.0%	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,254	37.6%	1,236	459	37.1%
	Total EDESsur	764,419	95.3%	763,367	713,573	93.5%
EDEEste	Residenciales	615,068	90.5%	609,730	541,500	88.8%
	Comerciales	76,585	94.9%	76,106	71,097	93.4%
	Bonoluz	145,340	128.6%	140,382	178,841	127.4%
	Industriales	8,897	100.3%	8,908	8,955	100.5%
	UNR's	5	180.0%	5	14	265.4%
	Gobierno	4,031	134.6%	4,026	3,974	98.7%
	Gobierno Cortable	4,030	134.6%	4,025	3,973	98.7%
	Gobierno No Cortable	1	200.0%	1	1	100.0%
	Ayuntamientos	2,039	98.7%	2,038	1,972	96.7%
	Total EDEEste	851,965	97.7%	841,196	806,353	95.9%
EDE's	Residenciales	2,037,117	95.4%	2,028,796	1,880,301	92.7%
	Comerciales	270,022	97.8%	268,144	258,342	96.3%
	Bonoluz	505,445	108.4%	499,596	544,776	109.0%
	Industriales	33,281	87.0%	29,879	28,811	96.4%
	UNR's	269	82.9%	268	258	96.3%
	Gobierno	15,413	107.1%	15,421	14,618	94.8%
	Gobierno Cortable	11,416	109.6%	11,437	11,252	98.4%
	Gobierno No Cortable	3,997	99.7%	3,984	3,366	84.5%
	Ayuntamientos	5,461	85.1%	5,405	3,664	67.8%
	Total EDE's	2,867,008	97.9%	2,847,509	2,730,771	95.9%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Canales de Pagos

Mes: may-25

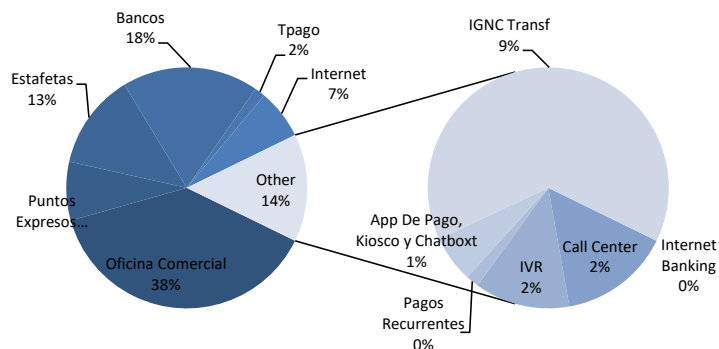
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste* (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
Oficina Comercial	1,336.6	1,497.9	1,016.9	3,851.4
Puntos Expresos	568.2	222.0	0.0	790.2
Estafetas	679.0	214.1	396.7	1,289.7
Bancos	198.3	1,167.8	470.7	1,836.9
Tpago	63.8	79.0	0.0	142.8
Internet	349.5	127.6	192.7	669.9
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	27.4	100.1	89.4	217.0
IVR	9.8	117.4	58.6	185.8
Pagos Recurrentes	0.0	25.1	0.0	25.1
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	91.3	0.0	91.3
IGNC Transf	304.5	242.3	384.7	931.5
Total General	3,537.0	3,884.7	2,609.7	10,031.5

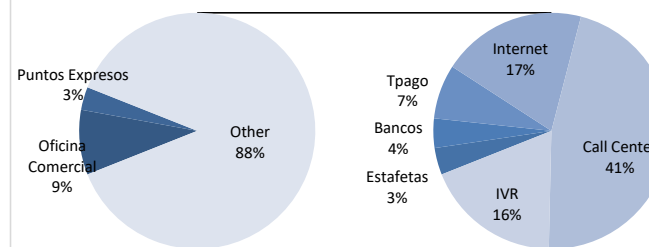
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (RD\$)	EDESUR (RD\$)	EDEEste (RD\$)	Total EDE's (RD\$)
Oficina Comercial	24.8	237.4	113.4	125.2
Puntos Expresos	24.8	87.7	0.0	37.5
Estafetas	10.0	17.3	11.8	13.1
Bancos	5.4	31.0	10.9	15.8
Tpago	14.9	16.4	0.0	10.4
Internet	10.0	158.8	62.9	77.2
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	11.6	575.1	478.2	354.9
IVR	2.2	131.3	65.2	66.2
Pagos Recurrentes	0.0	122.5	0.0	40.8
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	171.4	0.0	57.1
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	13.0	140.8	92.8	82.2

Composición Cobros por Canales por Tipo de Canal



Composición Costos por Canales



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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Provincia

Mes: may-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	176	14	21	75	286	1,238,021	510.5	29.0%	354.3	348.1	156.2	98.3%	30.6%	68.2%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,249	8.78	0.5%	6.61	6.37	2.17	96.4%	24.7%	72.5%
Duarte	16	0	1	13	30	115,724	45.94	2.6%	29.07	27.54	16.87	94.7%	36.7%	59.9%
Españillat	8	0	1	7	16	66,255	26.37	1.5%	18.11	16.73	8.26	92.3%	31.3%	63.4%
La Vega	22	4	2	6	34	153,722	56.65	3.2%	38.70	37.77	17.95	97.6%	31.7%	66.7%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	44,748	21.79	1.2%	11.45	11.83	10.35	103.3%	47.5%	54.3%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	56,803	31.42	1.8%	15.03	14.78	16.39	98.3%	52.2%	47.0%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,173	12.58	0.7%	8.58	8.20	4.00	95.5%	31.8%	65.2%
Puerto Plata	24	1	5	4	34	158,947	60.38	3.4%	48.64	50.22	11.74	103.3%	19.5%	83.2%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,692	10.93	0.6%	6.46	6.08	4.47	94.1%	40.9%	55.6%
Samaná	6	1	3	0	10	19,964	12.40	0.7%	6.24	6.53	6.16	104.7%	49.7%	52.7%
Sánchez Ramírez	3	0	2	3	8	35,242	17.79	1.0%	9.35	8.76	8.45	93.8%	47.5%	49.3%
Santiago	55	5	0	22	82	412,837	172.74	9.8%	130.82	128.35	41.92	98.1%	24.3%	74.3%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	24,978	11.62	0.7%	9.98	9.73	1.64	97.6%	14.2%	83.7%
Valverde	7	0	1	1	9	59,687	21.10	1.2%	15.22	15.19	5.87	99.8%	27.8%	72.0%
EdeSur	102	47	75	74	298	942,870	612.0	34.8%	380.2	371.1	231.8	97.6%	37.9%	60.6%
Azua	4	0	7	7	18	39,383	28.80	1.6%	14.00	13.55	14.81	96.8%	51.4%	47.1%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,262	20.13	1.1%	6.12	5.04	14.02	82.4%	69.6%	25.0%
Barahona	6	1	2	7	16	28,905	24.80	1.4%	10.52	9.69	14.28	92.0%	57.6%	39.1%
EdeSur: Distrito Nacional	45	22	7	0	74	290,063	225.37	12.8%	175.75	176.48	49.62	100.4%	22.0%	78.3%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,670	3.11	0.2%	1.87	1.70	1.24	91.1%	40.0%	54.6%
Independencia	0	0	0	3	3	6,389	4.08	0.2%	1.85	1.61	2.24	87.3%	54.8%	39.5%
Pedernales	1	0	1	5	7	6,219	3.56	0.2%	1.64	1.78	1.92	108.2%	53.8%	50.0%
Peravia	2	4	6	12	24	54,194	34.85	2.0%	15.94	15.05	18.92	94.4%	54.3%	43.2%
San Cristóbal	14	5	7	15	41	148,030	95.41	5.4%	48.93	45.65	46.48	93.3%	48.7%	47.8%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	15,760	4.14	0.2%	2.69	2.61	1.45	97.1%	35.1%	63.0%
San Juan	2	5	9	0	16	69,611	18.71	1.1%	12.77	12.34	5.95	96.6%	31.8%	65.9%
EdeSur: Santo Domingo	26	9	24	17	76	249,384	148.99	8.5%	88.09	85.57	60.90	97.1%	40.9%	57.4%
EdeEste	45	10	18	169	242	852,325	635.8	36.2%	265.4	259.6	370.4	97.8%	58.3%	40.8%
EdeEste: Distrito Nacional	11	3	4	11	29	114,083	77.2	4.4%	44.2	46.5	33.06	105.3%	42.8%	60.3%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,853	9.4	0.5%	3.8	3.5	5.52	91.9%	59.0%	37.7%
Hato Mayor	0	0	0	6	6	25,913	11.2	0.6%	5.2	5.0	6.08	97.4%	54.1%	44.7%
La Altagracia	2	0	0	16	18	63,398	53.1	3.0%	16.6	15.6	36.50	94.1%	68.7%	29.4%
La Romana	2	0	1	13	16	55,218	45.6	2.6%	16.6	16.3	28.98	98.2%	63.6%	35.8%
Monte Plata	5	1	1	17	24	41,653	30.4	1.7%	10.0	9.7	20.37	96.5%	67.1%	31.8%
San Pedro de Macorís	5	2	2	21	30	67,173	62.0	3.5%	24.8	23.8	37.25	96.1%	60.1%	38.4%
EdeEste: Santo Domingo	18	4	10	80	112	466,034	346.9	19.7%	144.2	139.1	202.63	96.5%	58.4%	40.1%
Total Provincias	323	71	114	318	826	3,033,216	1,758.2	100.0%	999.8	978.7	758.4	97.9%	43.1%	55.7%

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

50% 65% 80%

Indicadores por Provincia

Mes: jun 24 - may 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	176	14	21	75	286	1,238,021	5,975.0	29.4%	4,502.0	3,968.8	1,473.0	88.2%	24.7%	66.4%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,249	113.6	0.6%	96.6	83.8	17.01	86.8%	15.0%	73.8%
Duarte	16	0	1	13	30	115,724	558.0	2.7%	403.3	355.5	154.66	88.1%	27.7%	63.7%
Españillat	8	0	1	7	16	66,255	315.8	1.6%	234.1	203.7	81.72	87.0%	25.9%	64.5%
La Vega	22	4	2	6	34	153,722	655.1	3.2%	479.5	419.1	175.52	87.4%	26.8%	64.0%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	44,748	245.8	1.2%	146.9	125.9	98.87	85.7%	40.2%	51.2%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	56,803	363.1	1.8%	201.3	174.8	161.78	86.8%	44.6%	48.1%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,173	138.8	0.7%	101.9	86.3	36.91	84.7%	26.6%	62.2%
Puerto Plata	24	1	5	4	34	158,947	713.2	3.5%	612.0	542.9	101.17	88.7%	14.2%	76.1%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,692	119.5	0.6%	75.8	62.9	43.66	82.9%	36.5%	52.6%
Samaná	6	1	3	0	10	19,964	139.6	0.7%	74.1	64.8	65.55	87.5%	46.9%	46.4%
Sánchez Ramírez	3	0	2	3	8	35,242	202.3	1.0%	117.8	100.8	84.56	85.6%	41.8%	49.8%
Santiago	55	5	0	22	82	412,837	2,035.0	10.0%	1,648.2	1,481.8	386.81	89.9%	19.0%	72.8%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	24,978	133.6	0.7%	119.5	100.4	14.01	84.0%	10.5%	75.2%
Valverde	7	0	1	1	9	59,687	241.6	1.2%	190.8	166.2	50.77	87.1%	21.0%	68.8%
EdeSur	102	47	75	74	298	942,870	7,083.0	34.9%	4,910.6	4,777.5	2,172.4	97.3%	30.7%	67.5%
Azua	4	0	7	7	18	39,383	330.1	1.6%	169.7	156.8	160.41	92.4%	48.6%	47.5%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,262	225.3	1.1%	72.2	55.3	153.03	76.6%	67.9%	24.6%
Barahona	6	1	2	7	16	28,905	277.8	1.4%	125.8	110.5	152.00	87.9%	54.7%	39.8%
EdeSur: Distrito Nacional	45	22	7	0	74	290,063	2,619.8	12.9%	2,330.8	2,325.5	288.97	99.8%	11.0%	88.8%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,670	34.3	0.2%	22.2	18.9	12.19	85.4%	35.5%	55.1%
Independencia	0	0	0	3	3	6,389	51.7	0.3%	21.7	20.2	30.08	93.4%	58.1%	39.1%
Pedernales	1	0	1	5	7	6,219	42.1	0.2%	21.0	20.5	21.17	97.7%	50.2%	48.6%
Peravia	2	4	6	12	24	54,194	388.1	1.9%	185.2	173.7	202.94	93.8%	52.3%	44.8%
San Cristóbal	14	5	7	15	41	148,030	1,094.7	5.4%	613.9	582.4	480.85	94.9%	43.9%	53.2%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	15,760	47.9	0.2%	31.3	30.7	16.55	98.0%	34.6%	64.2%
San Juan	2	5	9	0	16	69,611	213.7	1.1%	156.5	145.7	57.23	93.1%	26.8%	68.2%
EdeSur: Santo Domingo	26	9	24	17	76	249,384	1,757.5	8.7%	1,160.5	1,137.0	596.96	98.0%	34.0%	64.7%
EdeEste	45	10	18	169	242	852,325	7,255.0	35.7%	3,294.5	3,062.6	3,960.5	93.0%	54.6%	42.2%
EdeEste: Distrito Nacional	11	3	4	11	29	114,083	891.3	4.4%	568.1	563.3	323.22	99.2%	36.3%	63.2%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,853	108.4	0.5%	47.5	43.0	60.92	90.5%	56.2%	39.7%
Hato Mayor	0	0	0	6	6	25,913	127.4	0.6%	65.9	61.8	61.57	93.8%	48.3%	48.5%
La Altagracia	2	0	0	16	18	63,398	587.5	2.9%	207.3	186.7	380.17	90.1%	64.7%	31.8%
La Romana	2	0	1	13	16	55,218	527.5	2.6%	208.8	196.6	318.64	94.2%	60.4%	37.3%
Monte Plata	5	1	1	17	24	41,653	356.5	1.8%	126.2	115.4	230.30	91.4%	64.6%	32.4%
San Pedro de Macorís	5	2	2	21	30	67,173	705.6	3.5%	304.3	284.2	401.31	93.4%	56.9%	40.3%
EdeEste: Santo Domingo	18	4	10	80	112	466,034	3,950.8	19.4%	1,766.4	1,611.6	2,184.42	91.2%	55.3%	40.8%
Total Provincias	323	71	114	318	826	3,033,216	20,313.0	100.0%	12,707.1	11,808.8	7,605.9	92.9%	37.4%	58.1%

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

50% 65% 80%

Deuda

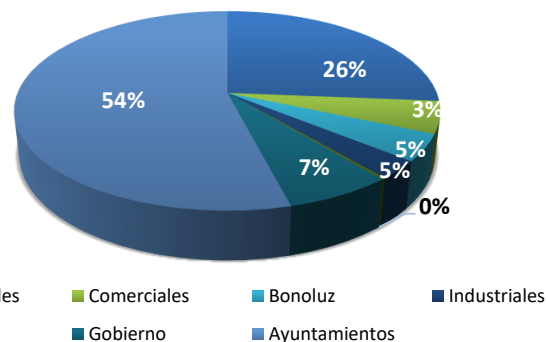
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

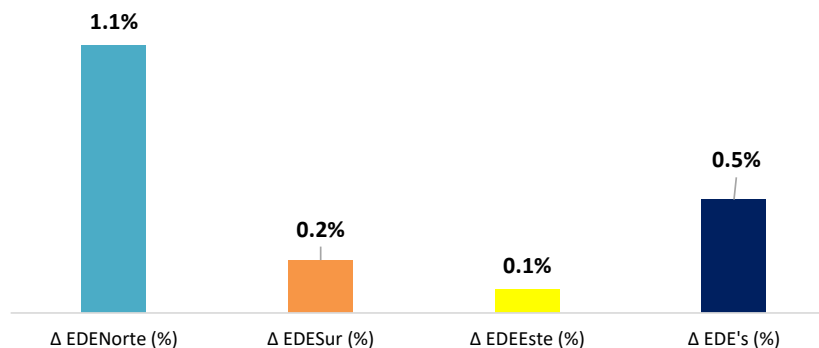
FETE

Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: abr-25

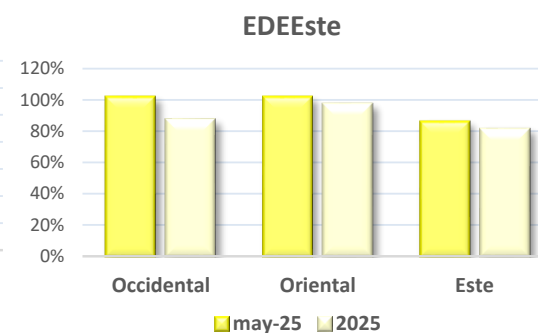
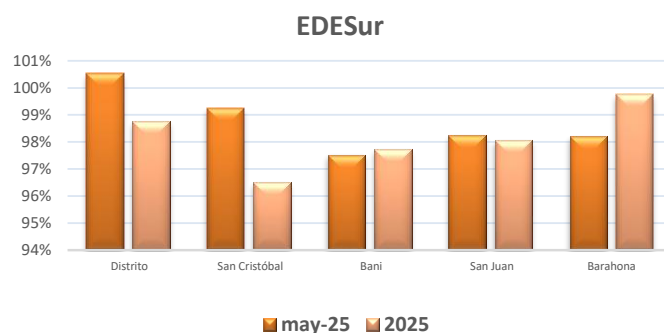
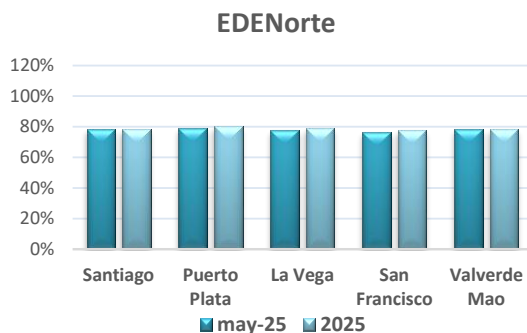
Deuda al Final del Mes: may-25

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE's (%)
Residenciales	893.3	3,065.6	4,821.5	8,780.4	891.3	3,079.7	4,856.9	8,827.9	-0.2%	0.5%	0.7%	0.5%
Comerciales	207.5	177.4	1,351.8	1,736.8	209.5	177.7	1,353.3	1,740.5	0.9%	0.1%	0.1%	0.2%
Bonoluz	33.2	824.6	603.0	1,460.9	30.4	814.4	611.2	1,456.0	-8.4%	-1.2%	1.4%	-0.3%
Industriales	406.0	291.9	237.2	935.0	411.4	289.6	289.4	990.4	1.3%	-0.8%	22.0%	5.9%
UNR's	6.7	77.9	0.0	84.7	9.3	78.2	0.0	87.5	37.5%	0.3%	0.0%	3.3%
Gobierno	275.7	116.7	2,056.4	2,448.8	287.2	108.2	1,935.7	2,331.0	4.2%	-7.3%	-5.9%	-4.8%
Gobierno Cortable	33.7	116.7	2,056.4	2,206.8	36.7	108.2	1,935.7	2,080.6	8.7%	-7.3%	-5.9%	-5.7%
Gobierno No Cortable	241.9	0.0	0.0	241.9	250.5	0.0	0.0	250.5	3.5%		-100.0%	3.5%
Ayuntamientos	9,544.9	3,270.0	5,166.8	17,981.7	9,652.2	3,293.3	5,203.8	18,149.3	1.1%	0.7%	0.7%	0.9%
Total EDE's	11,367.33	7,824.2	14,236.7	33,428.2	11,491.3	7,841.0	14,250.3	33,582.6	1.1%	0.2%	0.1%	0.5%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Efectividad del Corte por Sector



Mes: **may-25**

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	33,763	26,541	78.6%	194,801	152,352	78.2%
	Puerto Plata	16,189	12,791	79.0%	85,493	68,811	80.5%
	La Vega	24,159	18,788	77.8%	120,362	94,862	78.8%
	San Francisco	25,344	19,385	76.5%	135,265	104,862	77.5%
	Valverde Mao	13,321	10,462	78.5%	70,501	55,203	78.3%
Total EDENorte		112,776	87,967	78.0%	606,422	476,090	78.5%
EDESur	Distrito	9,917	9,970	100.5%	55,064	54,379	98.8%
	San Cristóbal	22,212	22,046	99.3%	102,764	99,169	96.5%
	Bani	8,461	8,252	97.5%	34,764	33,977	97.7%
	San Juan	6,001	5,896	98.3%	28,905	28,348	98.1%
	Barahona	4,415	4,336	98.2%	22,091	22,038	99.8%
Total EDESur		51,006	50,500	99.0%	243,588	237,911	97.7%
EDEEste	Occidental	23,699	24,061	101.5%	124,210	108,199	87.1%
	Oriental	30,625	31,089	101.5%	145,351	141,004	97.0%
	Este	30,636	26,274	85.8%	153,260	124,114	81.0%
Total EDEEste		84,960	81,424	95.8%	422,821	373,317	88.3%
Total General		248,742	219,891	88.4%	1,272,831	1,087,318	85.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

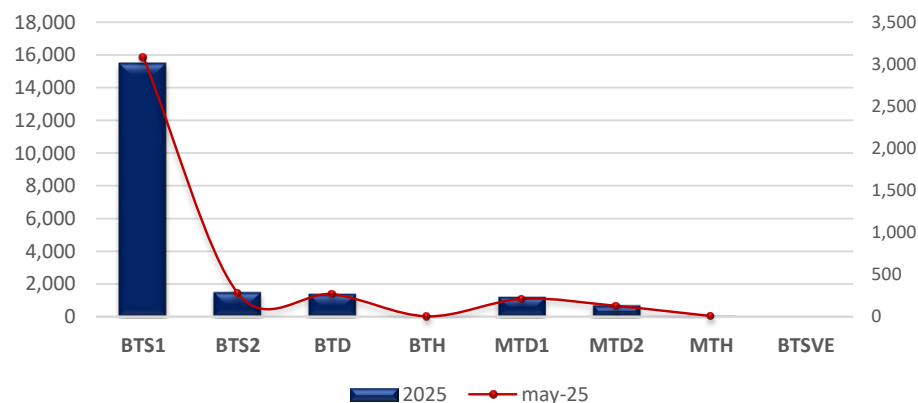
may-25

Acumulado Año: 2025

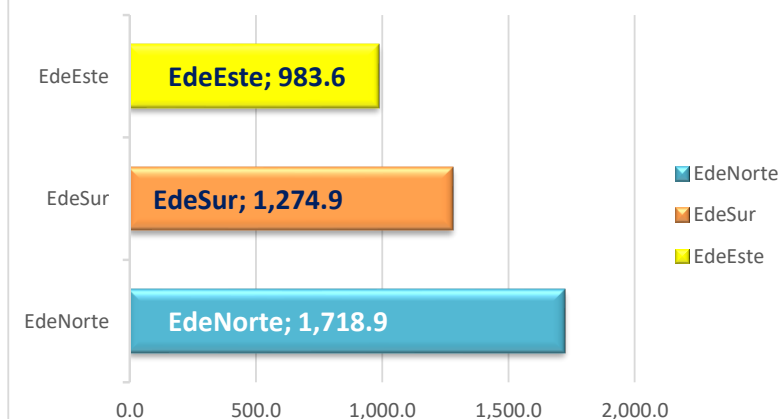
Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	1,400.3	990.8	693.3	3,084.4
BTS2	120.8	82.3	73.0	276.1
BTD	65.6	149.3	52.0	266.9
BTH	0.8	3.1	0.3	4.2
MTD1	73.6	30.9	106.4	210.8
MTD2	54.9	17.0	55.6	127.4
MTH	3.0	1.7	2.8	7.5
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	1,718.9	1,274.9	983.6	3,977.4

Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	7,062.6	5,101.1	3,364.0	15,527.7
BTS2	655.9	476.7	369.8	1,502.4
BTD	338.0	782.4	256.9	1,377.3
BTH	3.9	15.5	1.5	21.0
MTD1	368.0	293.0	550.6	1,211.6
MTD2	301.7	106.6	272.4	680.7
MTH	15.7	14.4	13.2	43.4
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	8,745.9	6,789.7	4,828.5	20,364.0

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

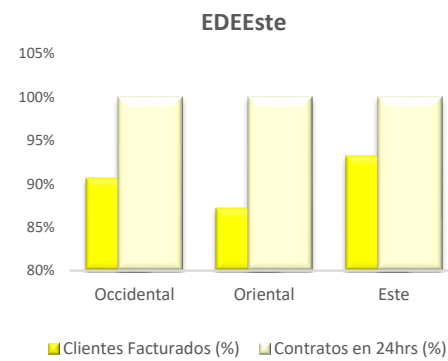
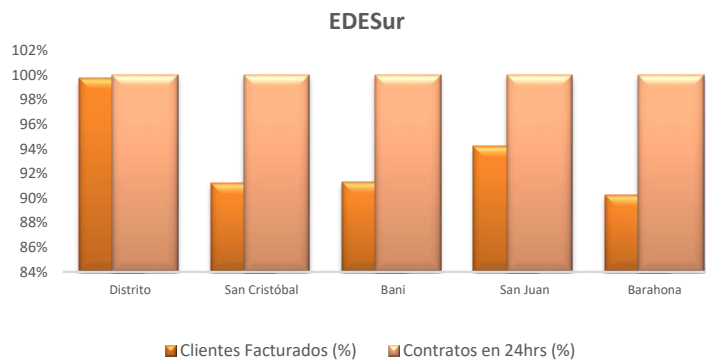
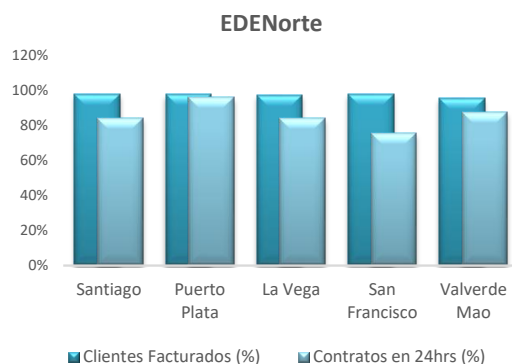
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

Cartera de Clientes por Sector



Mes: may-25

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24hrs.	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24hrs (%)
EDENorte	Santiago	437,690	426,979	376,124	358,973	20,508	97.6%	88.1%	84.1%
	Puerto Plata	162,737	158,499	139,160	151,529	4,878	97.4%	87.8%	95.6%
	La Vega	281,053	273,321	233,132	229,564	21,792	97.2%	85.3%	84.0%
	San Francisco	245,799	240,384	203,935	180,948	23,226	97.8%	84.8%	75.3%
	Valverde Mao	152,599	145,508	122,731	127,424	4,855	95.4%	84.3%	87.6%
Total EDENorte		1,279,878	1,244,691	1,075,082	1,048,438	75,259	97.3%	86.4%	84.2%
EDESur	Distrito	294,289	293,366	269,650	293,366	412	99.7%	91.9%	100.0%
	San Cristóbal	435,303	396,982	348,919	396,982	19,918	91.2%	87.9%	100.0%
	Bani	121,303	110,726	87,265	110,726	12,701	91.3%	78.8%	100.0%
	San Juan	84,955	79,997	62,289	79,997	7,385	94.2%	77.9%	100.0%
	Barahona	72,815	65,685	42,479	65,685	20,345	90.2%	64.7%	100.0%
Total EDESur		1,008,665	946,756	810,602	946,756	60,761	93.9%	85.6%	100.0%
EDEEste	Occidental	276,778	250,939	183,875	250,939	50,845	90.7%	73.3%	100.0%
	Oriental	365,448	318,692	238,161	318,692	49,355	87.2%	74.7%	100.0%
	Este	244,222	227,586	175,808	227,586	42,702	93.2%	77.2%	100.0%
Total EDEEste		886,448	797,217	597,844	797,217	142,902	89.9%	75.0%	100.0%
Total EDE's		3,174,991	2,988,664	2,483,528	2,792,411	278,922	94.1%	83.1%	93.4%

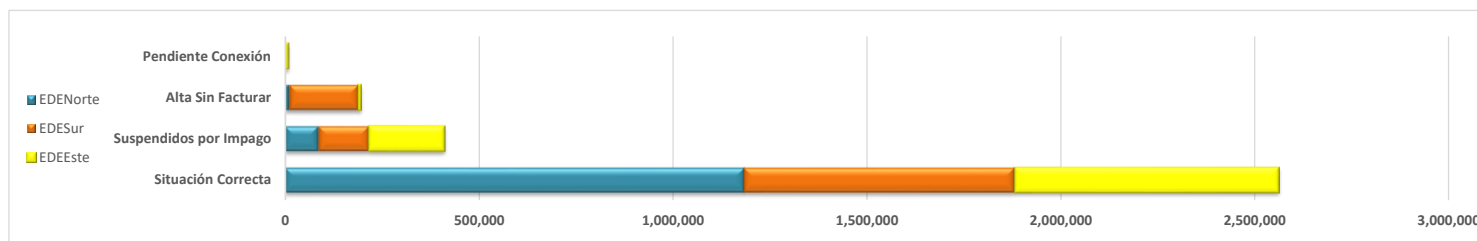
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: may-25

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
Resumen Ejecutivo:	823,167	70,568	9,451	431	903,617	91.1%	7.8%	1.0%	0.0%
EDENorte									
Comerciales	111,420	7,737	930	61	120,148	92.7%	6.4%	0.8%	0.1%
Bonoluz	230,630	7,412	281	2	238,325	96.8%	3.1%	0.1%	0.0%
Industriales	9,086	175	14	2	9,277	97.9%	1.9%	0.2%	0.0%
UNR's	50	1	0	0	51	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,138	69	64	11	6,282	97.7%	1.1%	1.0%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,132	67	46	9	2,254	94.6%	3.0%	2.0%	0.4%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,006	2	18	2	4,028	99.5%	0.0%	0.4%	0.0%
Ayuntamientos	2,159	12	4	3	2,178	99.1%	0.6%	0.2%	0.1%
Total EDENorte	1,182,650	85,974	10,744	510	1,279,878	92.4%	6.7%	0.8%	0.0%
EDESur									
Residenciales	487,974	112,387	141,996	1,335	743,692	65.6%	15.1%	19.1%	0.2%
Comerciales	70,249	9,356	6,023	148	85,776	81.9%	10.9%	7.0%	0.2%
Bonoluz	122,569	8,807	30,690	25	162,091	75.6%	5.4%	18.9%	0.0%
Industriales	10,399	95	27	5	10,526	98.8%	0.9%	0.3%	0.0%
UNR's	80	0	0	0	80	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,198	4	39	3	5,244	99.1%	0.1%	0.7%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,198	4	39	3	5,244	99.1%	0.1%	0.7%	0.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,249	2	5	0	1,256	99.4%	0.2%	0.4%	0.0%
Total EDESUR	697,718	130,651	178,780	1,516	1,008,665	69.2%	13.0%	17.7%	0.2%
EDEEste									
Residenciales	481,974	157,395	5,102	5,224	649,695	74.2%	24.2%	0.8%	0.8%
Comerciales	64,096	16,601	651	643	81,991	78.2%	20.2%	0.8%	0.8%
Bonoluz	120,179	19,215	11	123	139,528	86.1%	13.8%	0.0%	0.1%
Industriales	8,466	494	12	56	9,028	93.8%	5.5%	0.1%	0.6%
UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	3,993	63	2	11	4,069	98.1%	1.5%	0.0%	0.3%
<i>Gobierno Cortable</i>	3,992	63	2	11	4,068	98.1%	1.5%	0.0%	0.3%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,876	247	3	6	2,132	88.0%	11.6%	0.1%	0.3%
Total EDEEste	680,589	194,015	5,781	6,063	886,448	76.8%	21.9%	0.7%	0.7%
Total EDE's	2,560,957	410,640	195,305	8,089	3,174,991	80.7%	12.9%	6.2%	0.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

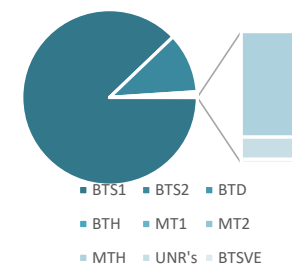
Estado del Suministro por Tarifa

MES: may-25

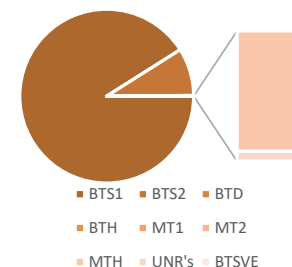
Composición por Estado (%)

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	1,039,172	75,906	9,705	431	1,125,214	92.4%	6.7%	0.9%	0.0%
	BTS2	136,844	9,907	999	62	147,812	92.6%	6.7%	0.7%	0.0%
	BTD	1,678	33	8	3	1,722	97.4%	1.9%	0.5%	0.2%
	BTH	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,154	97	32	14	4,297	96.7%	2.3%	0.7%	0.3%
	MT2	436	21	0	0	457	95.4%	4.6%	0.0%	0.0%
	MTH	267	8	0	0	275	97.1%	2.9%	0.0%	0.0%
	UNR's	50	1	0	0	51	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte		1,182,650	85,974	10,744	510	1,279,878	92.4%	6.7%	0.8%	0.0%
EDESUR	BTS1	606,481	121,157	172,671	1,358	901,667	67.3%	13.4%	19.2%	0.2%
	BTS2	76,300	9,363	6,056	149	91,868	83.1%	10.2%	6.6%	0.2%
	BTD	8,768	80	19	2	8,869	98.9%	0.9%	0.2%	0.0%
	BTH	166	2	0	0	168	98.8%	1.2%	0.0%	0.0%
	MT1	5,359	46	32	6	5,443	98.5%	0.8%	0.6%	0.1%
	MT2	247	2	2	0	251	98.4%	0.8%	0.8%	0.0%
	MTH	299	1	0	0	300	99.7%	0.3%	0.0%	0.0%
	UNR's	80	0	0	0	80	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	18	0	0	1	19	94.7%	0.0%	0.0%	5.3%
Total EDESUR		697,718	130,651	178,780	1,516	1,008,665	69.2%	13.0%	17.7%	0.2%
EDEEste	BTS1	604,200	176,731	5,117	5,353	791,401	76.3%	22.3%	0.6%	0.7%
	BTS2	70,725	17,038	656	654	89,073	79.4%	19.1%	0.7%	0.7%
	BTD	1,881	56	2	11	1,950	96.5%	2.9%	0.1%	0.6%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,365	164	6	43	3,578	94.0%	4.6%	0.2%	1.2%
	MT2	315	21	0	1	337	93.5%	6.2%	0.0%	0.3%
	MTH	76	3	0	0	79	96.2%	3.8%	0.0%	0.0%
	UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	6	0	0	1	7	85.7%	0.0%	0.0%	14.3%
Total EDEEste		680,589	194,015	5,781	6,063	886,448	76.8%	21.9%	0.7%	0.7%
Total EDE's		2,560,957	410,640	195,305	8,089	3,174,991	80.7%	12.9%	6.2%	0.3%

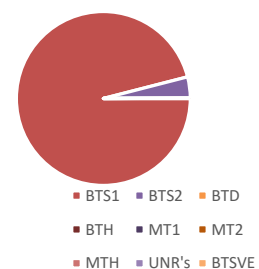
Situación Correcta



Suspendidos por Impago



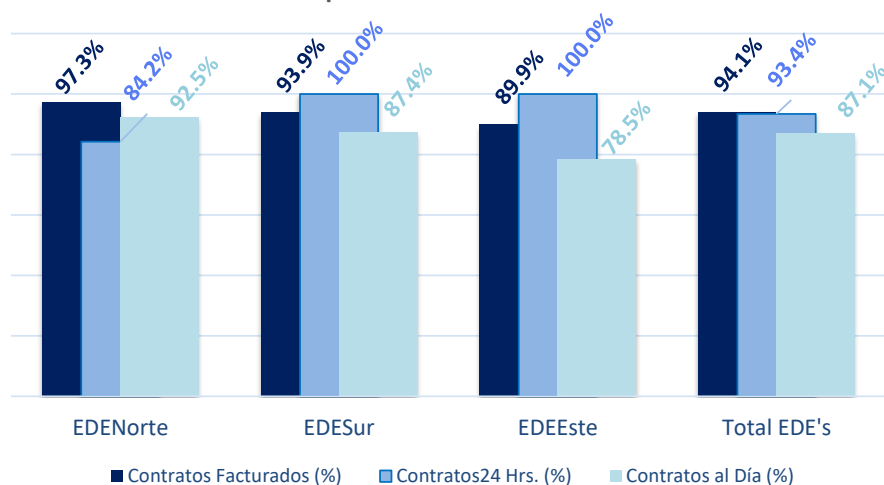
Alta Sin Facturar



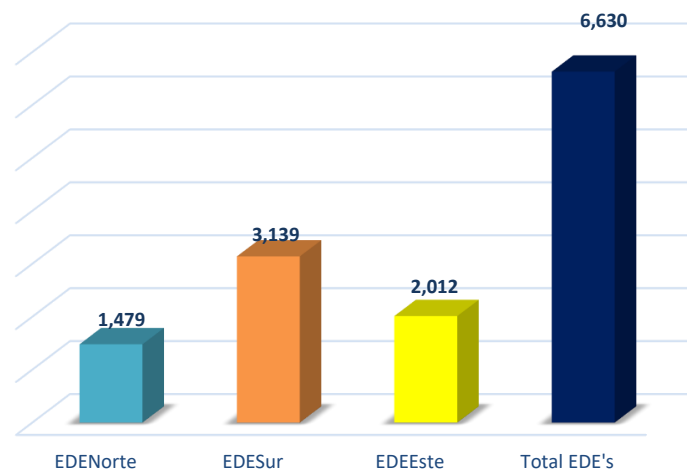
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas



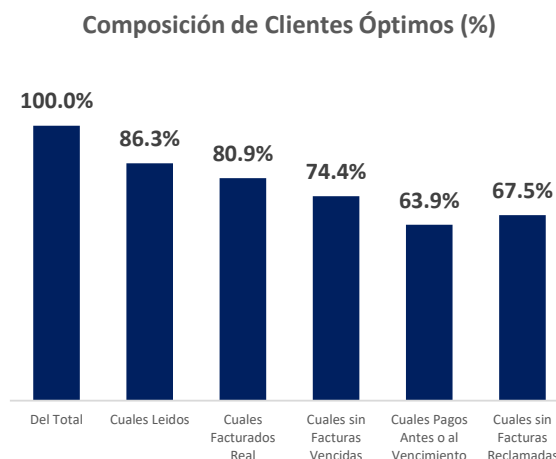
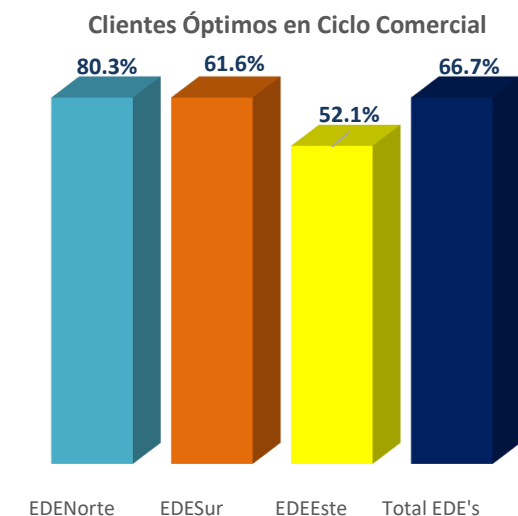
Mes: may-25

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	1,279,878	1,244,691	97.3%	11,900	10,421	1,479	1,048,438	84.2%	1,150,884	92.5%
EDESUR	1,008,665	946,756	93.9%	8,299	5,160	3,139	946,756	100.0%	827,053	87.4%
EDEEste	886,448	797,217	89.9%	9,819	7,807	2,012	797,217	100.0%	625,439	78.5%
Total EDE's	3,174,991	2,988,664	94.1%	30,018	23,388	6,630	2,792,411	93.4%	2,603,376	87.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Mes: may-25				Promedio Año 2025	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,279,878	100.0%	1,275,439	100.0%
	Cuales Leídos	1,067,323	83.4%	1,090,201	85.5%
	Cuales Facturados Real	1,005,859	78.6%	1,041,997	81.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	982,452	76.8%	999,548	78.4%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	921,974	72.0%	927,099	72.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,027,480	80.3%	1,042,561	81.7%
EDESUR	Del Total	945,451	100.0%	942,003	100.0%
	Cuales Leídos	938,975	99.3%	936,190	99.4%
	Cuales Facturados Real	860,753	91.0%	855,555	90.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	743,987	78.7%	734,527	78.0%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	588,466	62.2%	570,958	60.6%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	582,795	61.6%	564,983	60.0%
EDEEste	Del Total	854,514	100.0%	681,032	100.0%
	Cuales Leídos	601,588	70.4%	474,875	69.7%
	Cuales Facturados Real	569,443	66.6%	447,498	65.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	540,000	63.2%	422,077	62.0%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	451,830	52.9%	354,735	52.1%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	445,083	52.1%	348,951	51.2%
Total EDE's	Del Total	3,079,843	100.0%	2,898,473	100.0%
	Cuales Leídos	2,607,886	84.7%	2,501,266	86.3%
	Cuales Facturados Real	2,436,055	79.1%	2,345,049	80.9%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,266,439	73.6%	2,156,152	74.4%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,962,270	63.7%	1,852,792	63.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,055,358	66.7%	1,956,495	67.5%



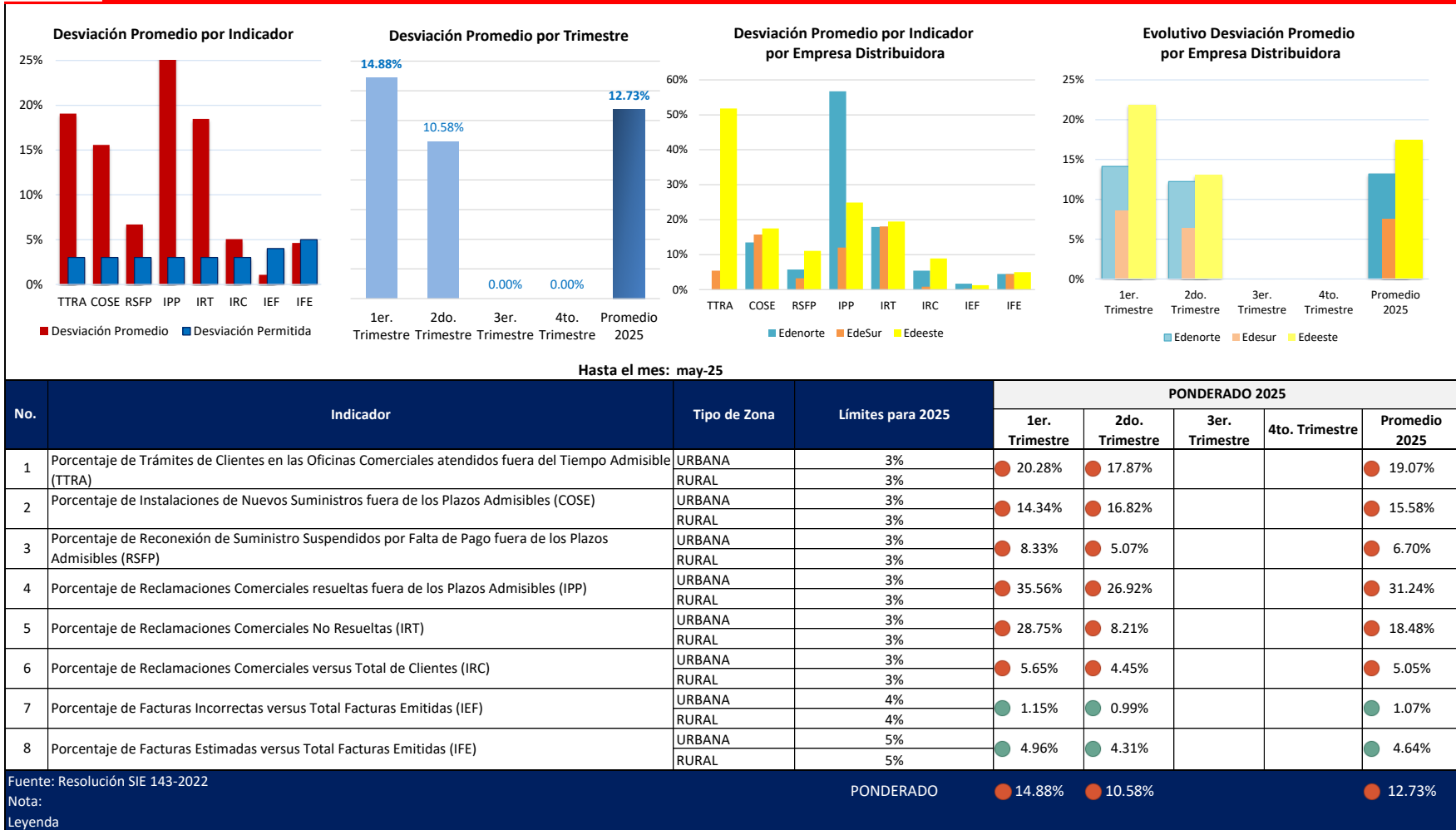
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

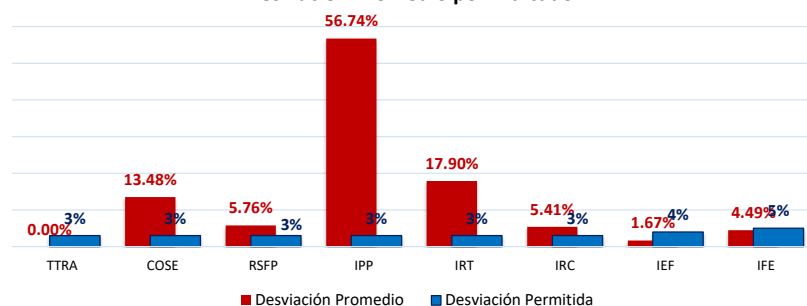
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total)



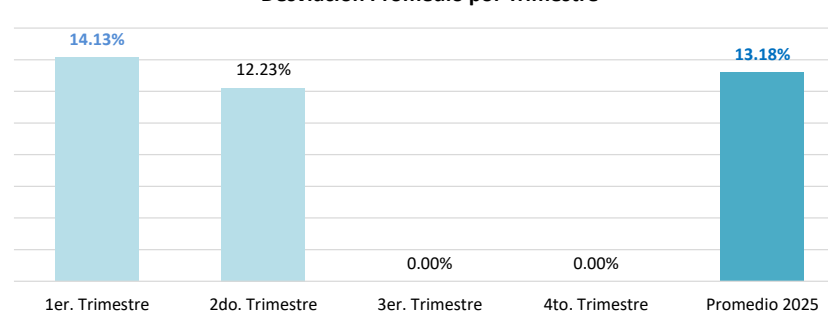
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



may-25

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%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.29%	10.68%			13.48%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	6.15%	5.37%			5.76%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	47.90%	65.57%			56.74%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	30.77%	5.04%			17.90%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	5.56%	5.26%			5.41%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.79%	1.54%			1.67%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.59%	4.39%			4.49%
		RURAL	5%					

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

PONDERADO

14.13% 12.23%

13.18%

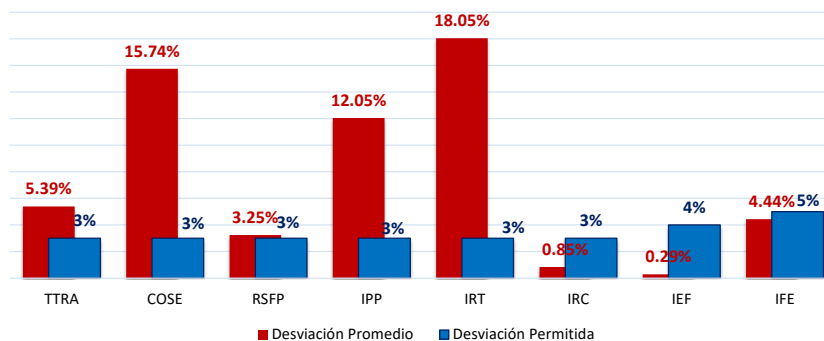
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

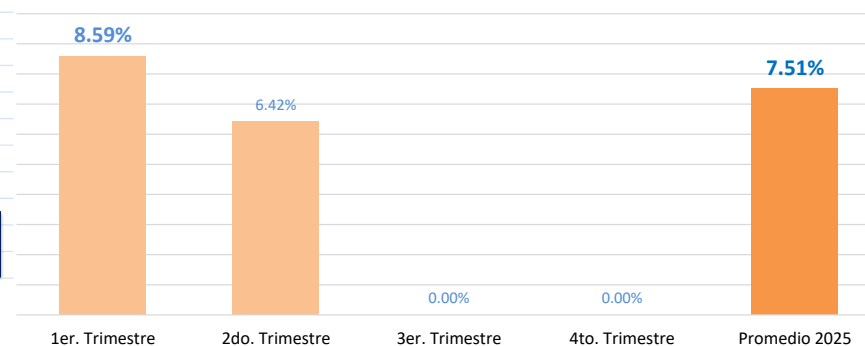
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: may-25

Hasta el mes: May-25									
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%	● 6.25%	● 4.53%			● 5.39%	
		RURAL	3%						
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 16.66%	● 14.82%			● 15.74%	
		RURAL	3%						
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 3.49%	● 3.01%			● 3.25%	
		RURAL	3%						
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 14.91%	● 9.19%			● 12.05%	
		RURAL	3%						
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 21.27%	● 14.83%			● 18.05%	
		RURAL	3%						
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 0.78%	● 0.91%			● 0.85%	
		RURAL	3%						
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 0.33%	● 0.24%			● 0.29%	
		RURAL	4%						
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 5.05%	● 3.83%			● 4.44%	
		RURAL	5%						
Fuente: Resolución SIE 143-2022									
Nota:				PONDERADO	● 8.59%	● 6.42%			● 7.51%

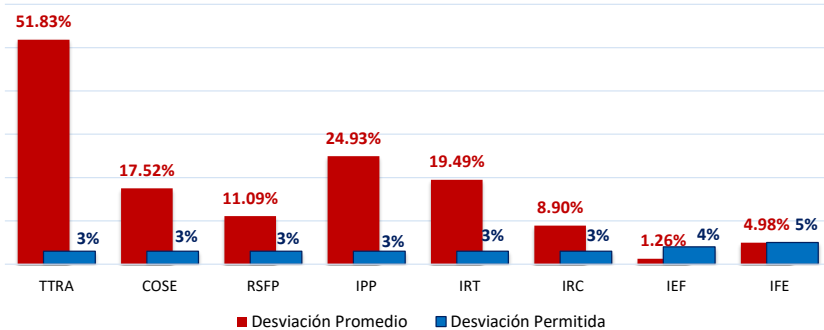
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.5%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

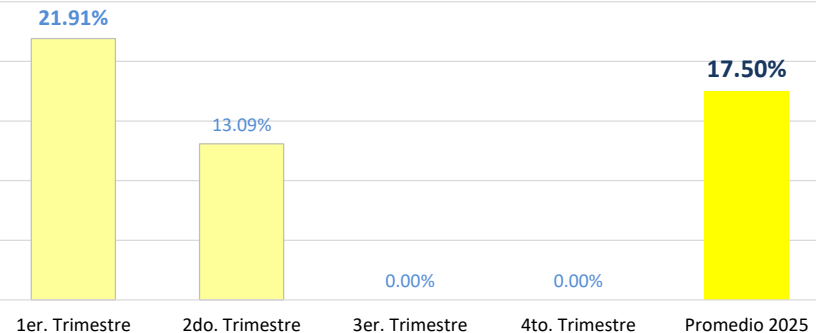
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



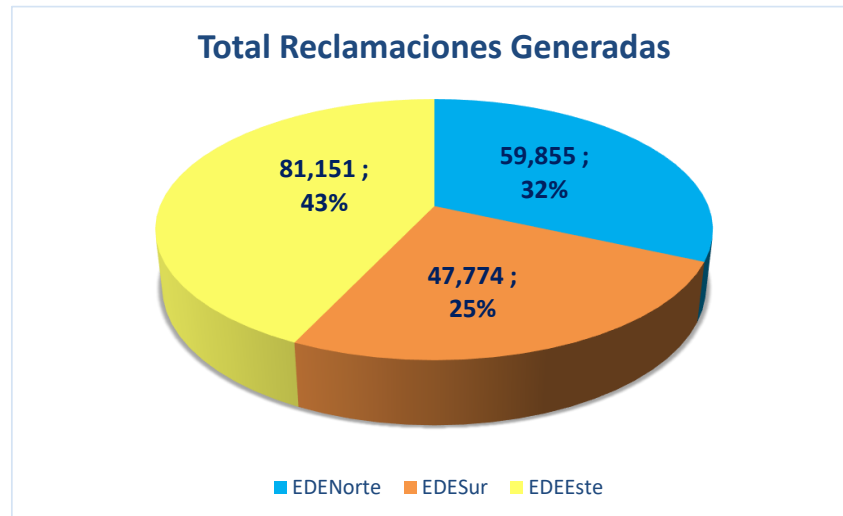
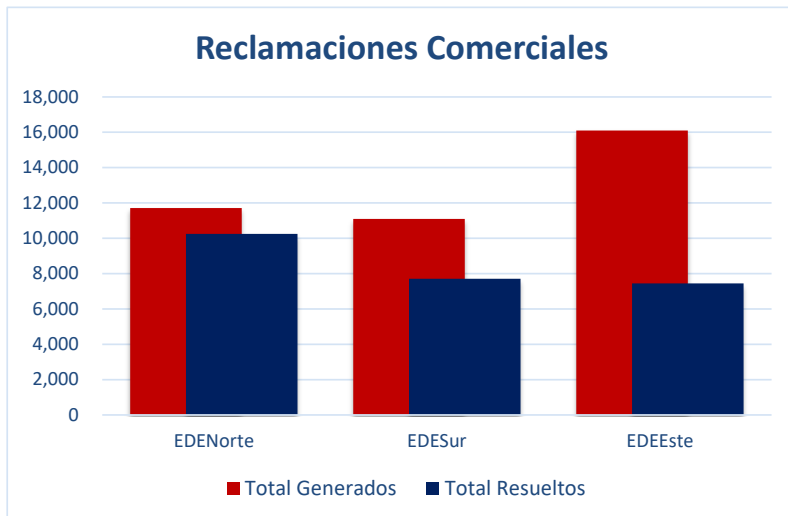
Hasta el mes: may-25

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%	49.07%			51.83%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	10.09%	24.95%			17.52%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	15.35%	6.83%			11.09%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	43.88%	5.99%			24.93%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	34.21%	4.77%			19.49%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	10.61%	7.18%			8.90%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.33%	1.19%			1.26%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.25%	4.71%			4.98%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				21.91%	13.09%			17.50%
Nota:				PONDERADO				

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

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Reclamos Comerciales



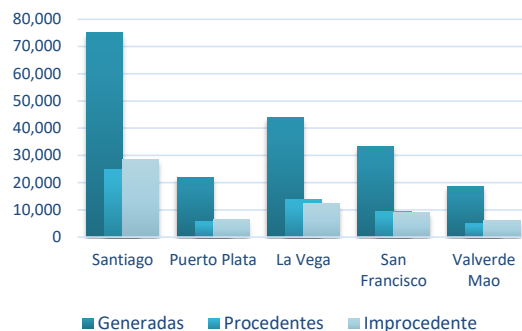
Empresa	Resultados del Mes: may-25				Resultados Acumulado Año 2025			
	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	11,717	5,415	4,830	10,245	59,855	23,637	17,565	41,202
EDESur	11,088	1,113	6,594	7,707	47,774	13,127	20,114	33,241
EDEEste	16,097	3,382	4,061	7,443	81,151	39,168	49,967	89,135
Total EDE's	38,902	9,910	15,485	25,395	188,780	75,932	87,646	163,578



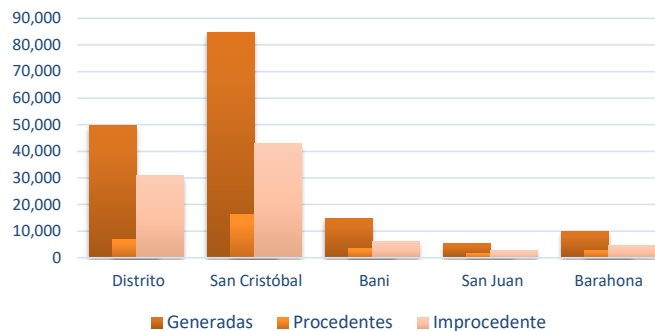
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

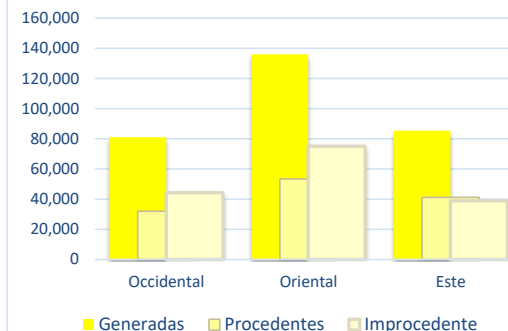
EDENorte Año Móvil (Reclamaciones)



EDESsur Año Móvil (Reclamaciones)



EDEEste Año Móvil (Reclamaciones)



Puntual Mes: **may-25**

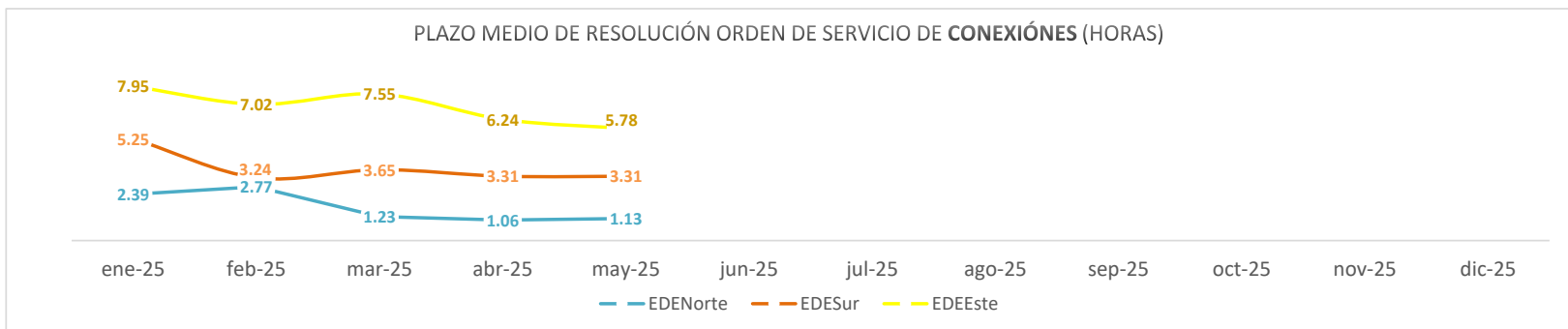
Acumulado: **2025**

Año Móvil: **jun 24 - may 25**

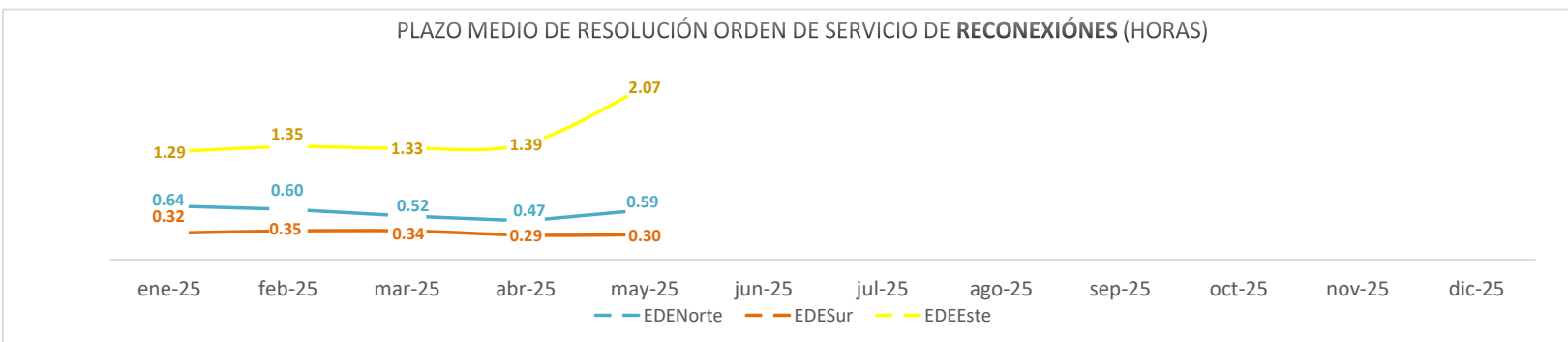
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	4,341	2,136	1,854	21,902	9,754	7,432	75,071	24,907	28,368
	Puerto Plata	1,259	556	516	6,633	2,341	1,779	21,919	5,839	6,423
	La Vega	2,914	1,306	1,186	14,704	5,893	4,097	43,877	13,803	12,160
	San Francisco	2,287	1,046	889	11,147	3,759	2,767	33,352	9,416	8,917
	Valverde Mao	916	371	385	5,469	1,890	1,490	18,623	5,025	6,005
Total EDENorte		11,717	5,415	4,830	59,855	23,637	17,565	192,842	58,990	61,873
EDESsur	Distrito	2,714	297	1,660	10,991	2,856	5,253	49,803	6,884	30,818
	San Cristóbal	6,210	535	3,702	26,237	6,481	11,029	84,781	16,348	42,859
	Bani	1,105	132	602	4,916	1,561	1,715	14,799	3,504	6,118
	San Juan	311	60	172	2,165	1,136	671	5,404	1,658	2,662
	Barahona	748	89	458	3,465	1,093	1,446	9,893	2,873	4,687
Total EDESsur		11,088	1,113	6,594	47,774	13,127	20,114	164,680	31,267	87,144
EDEEste	Occidental	4,352	868	1,141	21,680	9,942	13,577	81,113	31,967	44,371
	Oriental	6,774	1,379	1,866	33,100	15,014	21,807	135,999	53,319	75,169
	Este	4,971	1,135	1,054	26,371	14,212	14,583	85,435	41,287	38,992
Total EDEEste		16,097	3,382	4,061	81,151	39,168	49,967	302,547	126,573	158,532
Total EDE's		38,902	9,910	15,485	188,780	75,932	87,646	660,069	216,830	307,549

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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								1.72
EDESUR	5.25	3.24	3.65	3.31	3.31								3.75
EDEEste	7.95	7.02	7.55	6.24	5.78								6.91
Total EDE's	5.20	4.34	4.15	3.54	3.41								4.13



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								0.57
EDESUR	0.32	0.35	0.34	0.29	0.30								0.32
EDEEste	1.29	1.35	1.33	1.39	2.07								1.49
Total EDE's	0.75	0.77	0.73	0.72	0.99								0.79

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

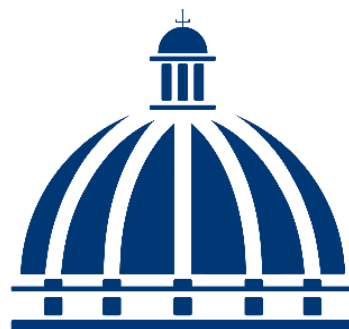
Glosario:

- 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, Batoruco, 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. Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)
2. Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD)
3. Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)
4. Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Informe de Gestión Comercial



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGIA Y MINAS

edenorte edesur edeeeste

Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:
Omar Montiel Analista	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Máximo Marte Director Mercado Eléctrico	Alfonso Rodríguez Viceministro Energía Eléctrica