

GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGIA Y MINAS

Informe de Gestión Comercial

Abril 2025

edenorte

edesur

edeeste

27.06.2025

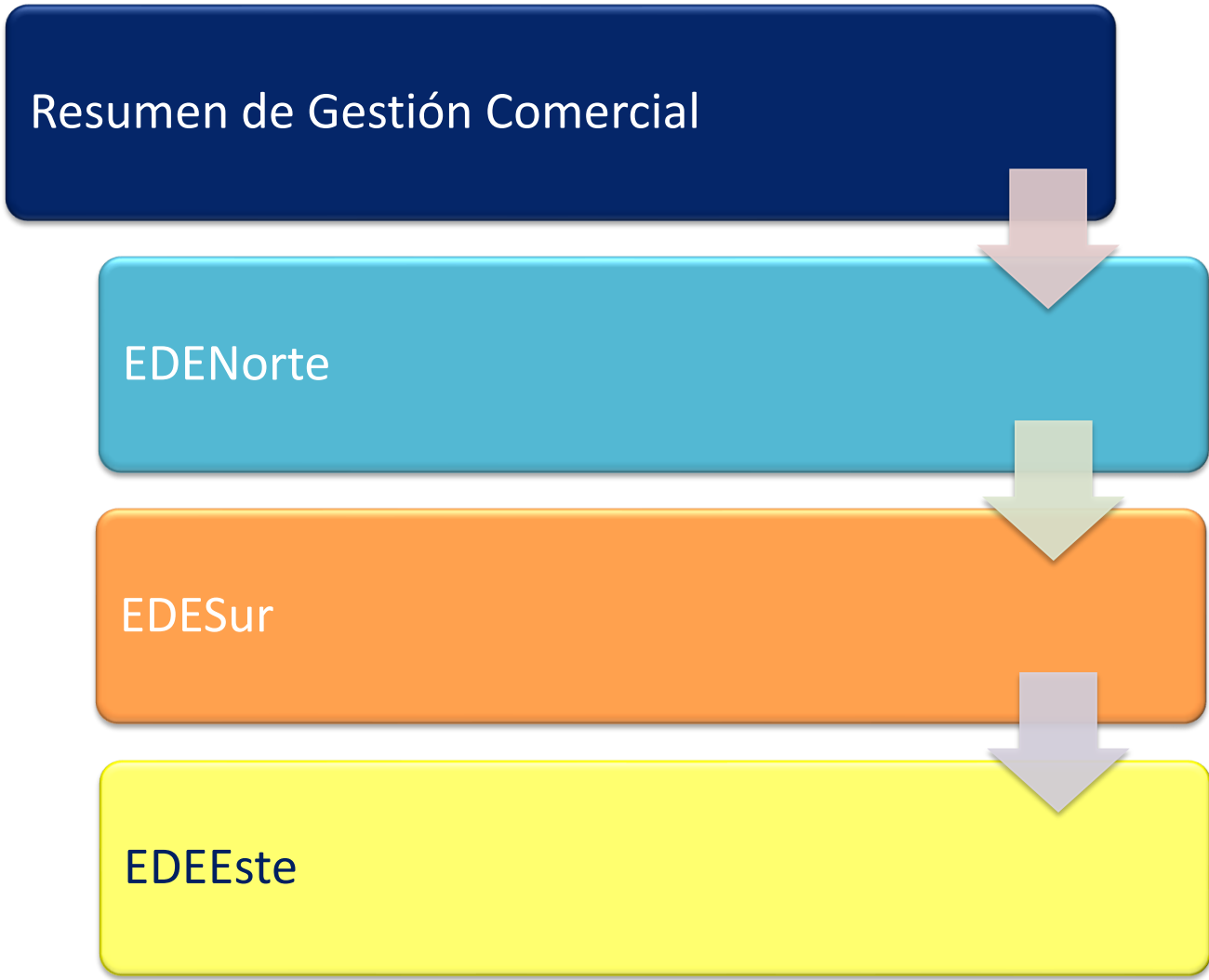
Versión Definitiva

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 **abril 2025**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **95.4%**.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de abril de 2025 de unos **RD\$ 14,319.6 MM**, con una cobranza de **97.0%**. Estos representan el **38.1%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de abril de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **RD\$587.8 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **RD\$57.7 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **RD\$530.1 MM** por compensación de estos a las EDEs. La deuda de los Ayuntamientos representa el **53.8%** de la deuda acumulada de las EDEs.
- La provincia de **Santiago Rodriguez** muestra mejor indicador de Pérdidas en **10.5%**; mientras que, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **89.5%**.
- Para **Edesur en el Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **10.2%**; en este, el **97.2%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **91.6%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **217,603 clientes prepago**, **2,789,092 clientes 24 hrs.** y **1,688,025 clientes teledidos**, estos últimos representan un **56.6%** de los clientes facturados y **66.8%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de abril de fue de un **97.2%**.

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									6,133.7
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	219.4	216.9	256.2	248.5									941.0
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.7	15.7	15.3	15.7									15.3
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.2	16.0	16.7									16.3
	Margen Compra Venta	%	10.3%	3.2%	4.6%	5.9%									6.0%
Facturación	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%	98.1%									97.2%
	Energía Facturada	GWh	969.8	938.1	952.7	1,013.6									3,874.2
	Facturación de Energía	MMRD\$	9,783.7	9,477.5	9,646.3	10,266.1									39,173.6
	Facturación de Energía	MMUS\$	158.7	152.1	152.9	168.9									632.6
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9	571.4									2,259.5
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%	36.1%									36.8%
	Energía Cobrada	GWh	968.3	875.9	955.1	930.3									3,729.6
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	9,611.9	9,555.8	9,186.8	10,154.4									38,508.8
	Cobros de Energía	MMRD\$	9,722.4	8,921.1	9,558.2	9,406.0									37,607.7
	Cobros de Energía	MMUS\$	157.7	143.2	151.5	154.7									607.1
Clientes	Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%	91.6%									96.0%
	Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%	41.3%									39.2%
	CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%	58.6%									60.6%
	ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%	58.7%									60.8%
	Contratos Activos	#	3,162,341	3,159,920	3,163,128	3,166,927									3,166,927
Otros	Contratos Facturados	#	2,961,210	2,964,945	2,978,586	2,984,088									2,984,088
	Contratos Cobrados	#	2,454,522	2,353,214	2,487,493	2,422,034									2,422,034
	Contratos 24 HRs.	#	1,741,027	2,379,574	2,784,043	2,789,092									2,789,092
	Contratos Al Día	#	2,559,059	2,557,633	2,582,610	2,543,693									2,543,693
	Contratos Telemedidos	#	1,651,516	1,661,794	1,667,987	1,688,025									1,688,025
Deuda	Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%	94.2%									94.2%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.4%	86.3%	86.7%	85.2%									85.2%
	Contratos Telemedidos	%	55.8%	56.0%	56.0%	56.6%									56.6%
	Contratos 24 HRs.	%	58.8%	80.3%	93.5%	93.5%									93.5%
	Facturas Emitidas	#	2,837,297	2,823,396	2,855,809	2,854,034									2,842,634
Otros	Facturas Cobradas	#	2,609,267	2,618,320	2,898,447	2,722,188									2,712,056
	Índice de Facturas Cobradas	%	92.0%	92.7%	101.5%	95.4%									95.4%
	Deuda Total	MMRD\$	32,666.4	33,081.3	33,238.5	33,428.2									33,428.2
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	1,548.0	1,511.8	1,508.1	1,460.9									1,460.9
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	16,397.1	16,740.3	17,823.5	17,981.7									17,981.7
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	526.5	505.3	717.6	654.7									2,404.1
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(61.8)	(73.7)	(104.7)	(93.8)									(333.9)
	Margen Energía No Facturada	MMUS\$	(60.8)	(64.7)	(103.3)	(79.7)									(308.4)
	FETE	MMUS\$	68.1	66.5	65.3	64.6									264.5
	Margen de Energía con FETE	MMUS\$	6.3	(7.2)	(39.4)	(29.2)									(69.5)
Otros	Balance Comercial	MMUS\$	(75.2)	(76.8)	(59.0)	(114.1)									(325.1)
	Balance Corriente	MMUS\$	(112.0)	(116.3)	(99.5)	(150.4)									(478.2)
	Balance Global	MMUS\$	(124.4)	(131.0)	(120.1)	(162.4)									(537.8)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8									62.0

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Resumen de Gestión EDE



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									1,807.0
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	66.1	68.0	80.3	75.7									290.2
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	15.0	16.6	16.2	16.4									16.1
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.1	15.9	16.5									16.2
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)	0.5%									1.1%
Facturación	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%	99.1%									98.2%
	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5	366.2									1,390.0
	Factura de Energía	MMRD\$	3,506.8	3,413.1	3,379.0	3,671.3									13,970.2
	Factura de Energía	MMUS\$	56.9	54.8	53.6	60.4									225.6
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9	95.6									417.1
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%	20.7%									23.1%
	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4	340.2									1,341.9
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,335.4	3,422.2	3,374.3	3,703.4									13,835.3
	Cobros de Energía	MMRD\$	3,443.4	3,226.0	3,408.1	3,410.8									13,488.2
	Cobros de Energía	MMUS\$	55.8	51.8	54.0	56.1									217.7
Clientes	Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%	92.9%									96.5%
	Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%	26.3%									25.7%
	CRI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%									74.2%
	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%									74.3%
	Contratos Activos	#	1,272,078	1,272,393	1,275,456	1,277,388									1,277,388
Deuda	Contratos Facturados	#	1,225,837	1,236,813	1,239,540	1,243,011									1,243,011
	Contratos Cobrados	#	1,066,271	1,025,453	1,078,077	1,057,594									1,057,594
	Contratos 24 Hrs.	#	1,032,466	1,042,943	1,044,997	1,048,015									1,048,015
	Contratos Al Día	#	1,139,699	1,136,230	1,148,411	1,148,577									1,148,577
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341	596,266									596,266
Otros	Contratos Facturados	%	96.4%	97.2%	97.2%	97.3%									97.3%
	Contratos al Día / Facturados	%	93.0%	91.9%	92.6%	92.4%									92.4%
	Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%	48.0%									48.0%
	Contratos 24 Hrs.	%	84.2%	84.3%	84.3%	84.3%									84.3%
	Facturas Emitidas	#	1,229,970	1,241,206	1,245,764	1,247,164									1,241,026
Otros	Facturas Cobradas	#	1,066,271	1,206,060	1,294,188	1,243,011									1,202,383
	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%	99.7%									96.9%
	Deuda Total	MMRD\$	10,951.6	11,198.0	11,342.0	11,367.3									11,367.3
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	45.8	31.4	31.0	33.2									33.2
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	9,036.1	9,323.9	9,442.5	9,544.9									9,544.9
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	99.6	87.9	156.0	121.6									465.1
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(10.2)	(16.3)	(26.3)	(19.6)									(72.4)
	Margen Energía no Facturada	MMUS\$	(9.2)	(13.3)	(26.8)	(15.4)									(64.6)
	FETE	MMUS\$	29.2	28.5	27.7	28.0									113.4
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	18.9	12.3	1.4	8.4									41.0
Otros	Balance Comercial	MMUS\$	(15.2)	(15.7)	(11.6)	(23.7)									(66.2)
	Balance Corriente	MMUS\$	(28.2)	(28.8)	(21.2)	(35.0)									(113.2)
	Balance Global	MMUS\$	(33.9)	(31.2)	(28.3)	(39.9)									(133.3)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8									62.0

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Resumen de Gestión EDE



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									2,144.1
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	76.4	74.9	90.6	86.8									328.7
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.5	15.4	15.6	15.7									15.3
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.4	16.3	16.9									16.5
	Margen Compra Venta	%	11.6%	6.0%	4.2%	7.0%									7.2%
Facturación	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%	98.5%									97.6%
	Energía Facturada	GWh	374.7	363.1	366.0	392.7									1,496.6
	Factura de Energía	MMRD\$	3,793.4	3,708.6	3,759.8	4,042.3									15,304.1
	Factura de Energía	MMUS\$	61.5	59.5	59.6	66.5									247.1
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4	158.8									647.5
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	28.8%	25.3%	36.9%	28.8%									30.2%
	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2	365.6									1,464.2
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,717.1	3,535.7	3,502.9	3,764.9									14,520.6
	Cobros de energía	MMRD\$	3,831.4	3,447.2	3,840.6	3,744.8									14,863.9
	Cobros de energía	MMUS\$	62.1	55.3	60.9	61.6									239.9
Clientes	Índice de Cobranzas	%	101.0%	92.9%	102.2%	92.6%									97.1%
	Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%	33.7%									31.7%
	CRI	%	71.9%	69.4%	64.4%	66.0%									67.8%
	ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%	66.3%									68.3%
	Contratos Activos	#	1,010,938	1,006,142	1,004,969	1,005,407									1,005,407
Deuda	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432	944,124									944,124
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853	787,610									787,610
	Contratos 24 HRs.	#	310,239	942,414	943,432	944,124									944,124
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714	821,942									821,942
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667	763,067									763,067
Otros	Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%	93.9%									93.9%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.5%	86.3%	86.8%	87.1%									87.1%
	Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%	80.8%									80.8%
	Contratos 24 HRs.	%	33.0%	100.0%	100.0%	100.0%									100.0%
	Facturas Emitidas	#	767,161	760,793	762,521	761,941									763,104
Otros	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342	690,904									709,849
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.8%	87.2%	98.4%	90.7%									93.0%
	Deuda Total	MMRD\$	7,792.1	7,871.1	7,829.6	7,824.2									7,824.2
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	854.7	853.1	838.3	824.6									824.6
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	2,293.4	2,315.7	3,249.1	3,270.0									3,270.0
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	143.0	155.7	195.2	186.0									679.8
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(14.2)	(19.6)	(29.7)	(25.2)									(88.7)
	Margen de Energía no Facturada	MMUS\$	(14.9)	(15.4)	(31.0)	(20.3)									(81.5)
	FETE	MMUS\$	23.0	22.8	22.4	20.7									89.0
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	8.8	3.2	(7.3)	(4.5)									0.3
Otros	Balance Comercial	MMUS\$	(20.0)	(21.2)	(11.3)	(28.0)									(80.5)
	Balance Corriente	MMUS\$	(32.0)	(36.8)	(30.6)	(41.8)									(141.1)
	Balance Global	MMUS\$	(34.0)	(40.0)	(39.1)	(45.2)									(158.4)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8									62.0

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Resumen de Gestión EDE



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									2,182.6
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	77.0	73.9	85.3	86.0									322.2
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.6	15.2	14.3	15.0									14.8
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.2	16.1	15.9	16.5									16.2
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%	8.8%									8.8%
Facturación	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%	96.6%									96.0%
	Energía Facturada	GWh	248.3	234.6	250.2	254.6									987.7
	Factura de Energía	MMRD\$	2,483.6	2,355.8	2,507.5	2,552.5									9,899.4
	Factura de Energía	MMUS\$	40.3	37.8	39.7	42.0									159.8
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7	317.0									1,195.0
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%	55.5%									54.7%
	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5	224.5									923.5
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	2,559.4	2,597.9	2,309.5	2,686.1									10,152.9
	Cobros de energía	MMRD\$	2,447.7	2,247.9	2,309.5	2,250.5									9,255.6
	Cobros de energía	MMUS\$	39.7	36.1	36.6	37.0									149.4
Clientes	Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%	88.2%									93.5%
	Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%	60.7%									57.7%
	CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%									42.3%
	ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%									42.3%
	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703	884,132									884,132
Deuda	Contratos Facturados	#	794,361	785,718	795,614	796,953									796,953
	Contratos Cobrados	#	585,960	559,386	599,563	576,830									576,830
	Contratos 24 HRs.	#	398,322	394,217	795,614	796,953									796,953
	Contratos Al Día	#	605,119	607,754	615,485	573,174									573,174
	Contratos Telemedidos	#	313,260	315,296	323,979	328,692									328,692
Otros	Contratos Facturados	%	90.3%	89.1%	90.1%	90.1%									90.1%
	Contratos al Día / Facturados	%	76.2%	77.4%	77.4%	71.9%									100.0%
	Contratos Telemedidos	%	39.4%	40.1%	40.7%	41.2%									41.2%
	Contratos 24 HRs.	%	50.1%	50.2%	100.0%	100.0%									100.0%
	Facturas Emitidas	#	840,166	821,397	847,524	844,929									838,504
Otros	Facturas Cobradas	#	808,246	748,862	853,917	788,273									799,825
	Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%	93.3%									95.4%
	Deuda Total	MMRD\$	13,922.6	14,012.2	14,066.8	14,236.7									14,236.7
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	647.5	627.3	638.8	603.0									603.0
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	5,067.5	5,100.7	5,131.9	5,166.8									5,166.8
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	283.9	261.8	366.5	347.1									1,259.2
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(37.3)	(37.8)	(48.7)	(49.0)									(172.8)
	Margen de Energía No Facturada	MMUS\$	(36.7)	(36.1)	(45.5)	(44.0)									(162.3)
	FETE	MMUS\$	15.9	15.2	15.2	15.9									62.1
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	(21.4)	(22.7)	(33.5)	(33.1)									(110.7)
Otros	Balance Comercial	MMUS\$	(39.9)	(40.0)	(36.1)	(62.4)									(178.3)
	Balance Corriente	MMUS\$	(51.8)	(50.8)	(47.7)	(73.5)									(223.9)
	Balance Global	MMUS\$	(56.4)	(59.7)	(52.7)	(77.3)									(246.1)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8									62.0

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

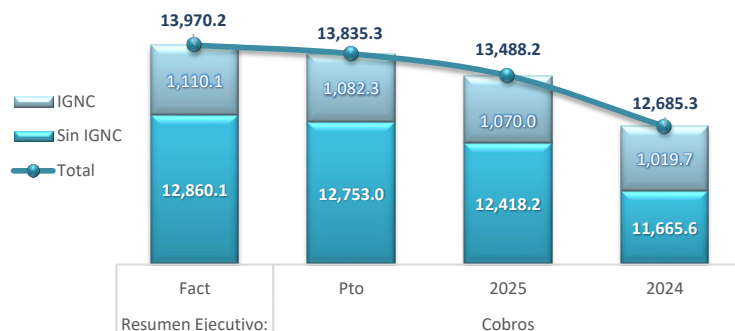
Total EDE's

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	abr-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	1,585.0	1,519.1	4.3%	1,588.8	-0.2%	6,133.7	5,911.6	3.8%	6,084.3	0.8%
	Residenciales	MMRD\$	3,286.6	3,636.4	-9.6%	3,471.9	-5.3%	12,807.7	13,611.5	-5.9%	12,752.1	0.4%
	Comerciales	MMRD\$	1,229.2	1,128.5	8.9%	1,292.3	-4.9%	4,413.3	4,051.8	8.9%	4,933.9	-10.6%
	Bonoluz	MMRD\$	505.5	400.4	26.2%	496.2	1.9%	1,951.7	1,488.0	31.2%	1,872.6	4.2%
	Industriales	MMRD\$	2,833.2	2,887.2	-1.9%	2,351.6	20.5%	10,592.4	11,041.3	-4.1%	9,221.0	14.9%
	UNR's	MMRD\$	912.5	962.1	-5.2%	928.7	-1.7%	3,536.0	3,565.4	-0.8%	3,568.3	-0.9%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	806.1	916.4	-12.0%	760.6	6.0%	3,121.8	3,181.8	-1.9%	2,930.2	6.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	292.3	276.2	5.8%	266.8	9.6%	1,110.1	1,061.9	4.5%	1,051.5	5.6%
	Ayuntamientos	MMRD\$	400.7	321.8	24.5%	391.0	2.5%	1,640.7	1,206.8	35.9%	1,553.5	5.6%
	Energía Facturada	MMRD\$	10,266.1	10,529.0	-2.5%	9,959.1	3.1%	39,173.6	39,208.6	-0.1%	37,883.2	3.4%
	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	9,973.8	10,252.8	-2.7%	9,692.3	2.9%	38,063.5	38,146.7	-0.2%	36,831.6	3.3%
Cobranzas	Residenciales	MMRD\$	3,096.5	3,433.4	-9.8%	3,114.3	-0.6%	12,346.6	13,115.1	-5.9%	11,983.1	3.0%
	Comerciales	MMRD\$	1,051.0	1,063.0	-1.1%	1,183.0	-11.2%	4,178.3	3,931.4	6.3%	4,751.9	-12.1%
	Bonoluz	MMRD\$	480.5	379.1	26.8%	469.9	2.3%	1,973.0	1,450.3	36.0%	1,796.7	9.8%
	Industriales	MMRD\$	2,672.8	2,804.5	-4.7%	2,299.0	16.3%	10,496.3	10,739.0	-2.3%	9,105.1	15.3%
	UNR's	MMRD\$	913.5	939.5	-2.8%	927.8	-1.5%	3,622.3	3,626.8	-0.1%	3,582.3	1.1%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	694.3	863.9	-19.6%	742.4	-6.5%	2,971.7	3,061.6	-2.9%	2,956.6	0.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	262.3	279.6	-6.2%	238.7	100.0%	1,070.0	1,082.3	-1.1%	1,020.0	4.9%
	Ayuntamientos	MMRD\$	235.1	391.4	-39.9%	222.6	5.6%	949.5	1,502.4	-36.8%	914.4	3.8%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	9,406.0	10,154.4	-7.4%	9,197.5	2.3%	37,607.7	38,508.8	-2.3%	36,110.0	4.1%
	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	9,143.8	9,874.8	-7.4%	8,958.8	2.1%	36,537.7	37,426.5	-2.4%	35,090.0	4.1%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	94.2%	94.4%	-0.2%	89.7%	5.0%	96.4%	96.4%	0.0%	94.0%	2.6%
	Comerciales	%	85.5%	94.2%	-9.2%	91.5%	-6.6%	94.7%	97.0%	-2.4%	96.3%	-1.7%
	Bonoluz	%	95.1%	94.7%	0.4%	94.7%	0.4%	101.1%	97.5%	3.7%	95.9%	5.4%
	Industriales	%	94.3%	97.1%	-2.9%	97.8%	-3.5%	99.1%	97.3%	1.9%	98.7%	0.4%
	UNR's	%	100.1%	97.6%	2.5%	99.9%	0.2%	102.4%	101.7%	0.7%	100.4%	2.0%
	Gobierno Cortable	%	86.1%	94.3%	-8.6%	97.6%	-11.8%	95.2%	96.2%	-1.1%	100.9%	-5.7%
	Gobierno No Cortable	%	89.7%	101.2%	-11.4%	89.4%	0.3%	96.4%	101.9%	-5.4%	97.0%	-0.6%
	Ayuntamientos	%	58.7%	121.6%	-51.8%	56.9%	3.0%	57.9%	124.5%	-53.5%	58.9%	-1.7%
	Cobranzas Totales	%	91.6%	96.4%	-5.0%	92.4%	-0.8%	96.0%	98.2%	-2.3%	95.3%	0.7%
	Cobranzas Sin IGNC	%	91.7%	96.3%	-4.8%	92.4%	-0.8%	96.0%	98.1%	-2.2%	95.3%	0.8%
Facturación		MMUS\$	168.9	167.9	0.6%	163.8	3.1%	632.2	625.2	1.1%	623.1	1.5%
Cobranzas		MMUS\$	154.7	161.9	-4.5%	151.3	2.3%	606.9	619.0	-1.9%	593.9	2.2%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MMRD\$	146.0	154.5	-5.5%	134.7	8.4%	569.3	610.8	-6.8%	554.7	2.6%
Facturación Mercado Gestionable		MMUS\$	137.2	140.4	-2.2%	131.7	4.2%	516.6	523.6	-1.3%	499.1	3.5%
Cobranzas Mercado Gestionable		MMUS\$	129.2	134.3	-3.7%	124.2	4.0%	506.9	514.3	-1.4%	483.9	4.7%
Cobranzas Mercado Gestionable (%)		%	94.2%	95.7%	-1.6%	94.3%	-0.1%	98.1%	98.2%	-0.1%	97.0%	1.2%
Tasa de Cambio		RD\$/US\$	60.8	62.7	-3.1%	60.8	0.0%	62.0	62.2	-0.4%	60.8	1.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

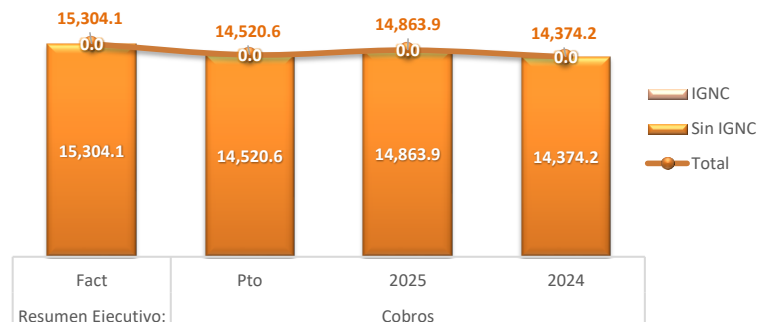
Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

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



Al mes de abril de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 97.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.6% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 6.5%.

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



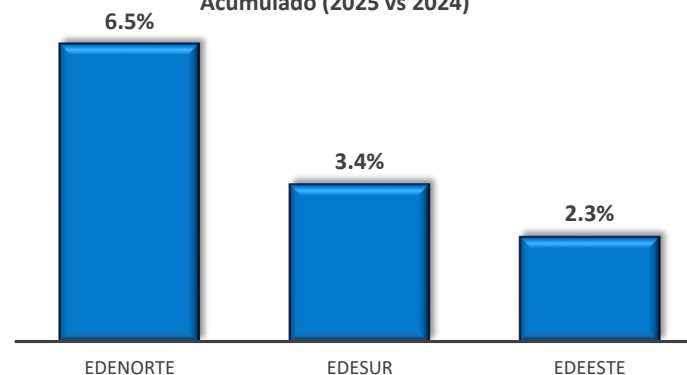
Al mes de abril de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 102.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.1% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.4%.

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



Al mes de abril de 2025, EDEeste presenta una ejecución de un 91.2% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 93.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.3%.

Crecimiento Ingresos por Empresa Distribuidora Acumulado (2025 vs 2024)



Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	abr-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	461.9	467.1	-1.1%	462.5	-0.1%	1,807.0	1,754.1	3.0%	1,779.1	1.6%
	Residenciales	MMRD\$	1,284.9	1,376.6	-6.7%	1,297.7	-1.0%	4,861.9	4,834.0	0.6%	4,792.0	1.5%
	Comerciales	MMRD\$	502.1	415.3	20.9%	663.2	-24.3%	1,874.8	1,480.0	26.7%	2,525.4	-25.8%
	Bonoluz	MMRD\$	243.7	247.7	-1.6%	249.5	-2.3%	948.8	861.0	10.2%	933.6	1.6%
	Industriales	MMRD\$	766.1	816.9	-6.2%	475.2	61.2%	2,873.0	3,199.7	-10.2%	1,842.9	55.9%
	UNR's	MMRD\$	334.0	391.1	-14.6%	334.6	-0.2%	1,296.0	1,325.2	-2.2%	1,225.8	5.7%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	47.5	43.8	8.4%	44.4	7.1%	176.2	168.6	4.5%	165.6	6.4%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	292.3	276.2	5.8%	266.8	9.6%	1,110.1	1,061.9	4.5%	1,051.2	5.6%
	Ayuntamientos	MMRD\$	200.6	92.1	117.8%	188.3	6.5%	829.5	351.4	136.0%	746.4	11.1%
	Energía Facturada	MMRD\$	3,671.3	3,659.8	0.3%	3,519.7	4.3%	13,970.2	13,281.9	5.2%	13,283.0	5.2%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	3,378.9	3,383.6	-0.1%	3,252.9	3.9%	12,860.1	12,220.0	5.2%	12,231.8	5.1%
	Residenciales	MMRD\$	1,239.2	1,341.5	-7.6%	1,223.2	1.3%	4,826.9	4,930.4	-2.1%	4,663.0	3.5%
	Comerciales	MMRD\$	478.5	399.9	19.6%	615.1	-22.2%	1,866.5	1,498.6	24.5%	2,523.5	-26.0%
	Bonoluz	MMRD\$	237.9	238.9	-0.4%	241.0	-1.3%	985.5	864.2	14.0%	912.1	8.0%
	Industriales	MMRD\$	718.0	840.9	-14.6%	425.2	68.8%	2,856.0	3,196.0	-10.6%	1,803.4	58.4%
	UNR's	MMRD\$	345.3	358.9	-3.8%	346.5	-0.3%	1,351.5	1,310.4	3.1%	1,269.7	6.4%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	42.1	46.4	-9.3%	42.3	-0.7%	176.1	179.5	-1.9%	157.3	12.0%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	262.3	279.6	-6.2%	238.6	9.9%	1,070.0	1,082.3	-1.1%	1,019.7	4.9%
	Ayuntamientos	MMRD\$	87.5	197.3	-55.6%	80.9	8.2%	355.7	773.8	-54.0%	336.5	5.7%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,410.8	3,703.4	-7.9%	3,212.8	6.2%	13,488.2	13,835.3	-2.5%	12,685.3	6.3%
Indice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,148.5	3,423.8	-8.0%	2,974.2	5.9%	12,418.2	12,753.0	-2.6%	11,665.6	6.5%
	Residenciales	%	96.4%	97.5%	-1.0%	94.3%	2.3%	99.3%	102.0%	-2.7%	97.3%	2.0%
	Comerciales	%	95.3%	96.3%	-1.0%	92.7%	2.8%	99.6%	101.3%	-1.7%	99.9%	-0.4%
	Bonoluz	%	97.6%	96.4%	1.2%	96.6%	1.0%	103.9%	100.4%	3.5%	97.7%	6.3%
	Industriales	%	93.7%	102.9%	-9.0%	89.5%	4.7%	99.4%	99.9%	-0.5%	97.9%	1.6%
	UNR's	%	103.4%	91.8%	12.6%	103.6%	-0.2%	104.3%	98.9%	5.5%	103.6%	0.7%
	Gobierno Cortable	%	88.5%	105.8%	-16.4%	95.4%	-7.3%	99.9%	106.5%	-6.2%	95.0%	5.2%
	Gobierno No Cortable	%	89.7%	101.2%	-11.4%	89.4%	0.3%	96.4%	101.9%	-5.4%	97.0%	-0.6%
	Ayuntamientos	%	43.6%	214.2%	-79.6%	42.9%	1.6%	42.9%	220.2%	-80.5%	45.1%	-4.9%
	Cobranzas Totales	%	92.9%	101.2%	-8.2%	91.3%	1.8%	96.6%	104.2%	-7.3%	95.5%	1.1%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	93.2%	101.2%	-7.9%	91.4%	1.9%	96.6%	104.4%	-7.5%	95.4%	1.3%
	Facturación	MMUS\$	60.4	58.7	2.9%	57.9	4.3%	229.8	212.9	7.9%	218.5	5.2%
	Cobranzas	MMUS\$	56.1	59.4	-5.5%	52.8	6.2%	217.7	222.4	-2.1%	208.6	4.3%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	59.3	59.8	-0.8%	59.8	-0.8%	229.6	232.9	-1.4%	237.9	-3.5%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	44.0	46.1	-4.5%	39.5	11.4%	168.2	166.4	1.1%	147.4	14.1%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	42.5	45.3	-6.3%	37.5	13.4%	164.6	168.5	-2.3%	144.8	13.6%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	96.5%	98.3%	-1.8%	94.9%	1.7%	97.8%	101.2%	-3.4%	98.3%	-0.5%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	60.8	62.4	-2.5%	60.8	0.0%	62.0	62.2	-0.4%	60.8	1.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	abr-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	551.5	505.9	9.0%	566.5	-2.6%	2,144.1	2,069.9	3.6%	2,163.6	-0.9%
	Residenciales	MMRD\$	1,178.5	1,316.2	-10.5%	1,320.5	-10.8%	4,785.5	5,076.5	-5.7%	4,893.2	-2.2%
	Comerciales	MMRD\$	420.8	362.1	16.2%	331.1	27.1%	1,376.2	1,349.7	2.0%	1,260.5	9.2%
	Bonoluz	MMRD\$	128.6	0.0	N/A	120.5	6.7%	481.4	0.0	N/A	468.7	2.7%
	Industriales	MMRD\$	1,264.0	1,149.8	9.9%	1,091.3	15.8%	4,559.6	4,515.1	1.0%	4,282.8	6.5%
	UNR's	MMRD\$	547.1	535.0	2.3%	566.5	-3.4%	2,114.9	2,099.0	0.8%	2,211.7	-4.4%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	411.4	474.6	-13.3%	379.5	8.4%	1,605.0	1,591.9	0.8%	1,444.9	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\$	91.9	105.7	-13.1%	94.1	-2.4%	381.4	401.8	-5.1%	376.5	1.3%
	Energía Facturada	MMRD\$	4,042.3	3,943.4	2.5%	3,903.6	3.6%	15,304.1	15,034.0	1.8%	14,938.3	2.4%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	4,042.3	3,943.4	2.5%	3,903.6	3.6%	15,304.1	15,034.0	1.8%	14,938.3	2.4%
	Residenciales	MMRD\$	1,166.1	1,225.6	-4.9%	1,199.2	-2.8%	4,695.8	4,726.8	-0.7%	4,593.4	2.2%
	Comerciales	MMRD\$	312.6	340.7	-8.2%	311.6	0.3%	1,255.9	1,293.4	-2.9%	1,208.0	4.0%
	Bonoluz	MMRD\$	114.5	0.0	N/A	117.8	-2.8%	479.0	0.0	N/A	457.6	4.7%
	Industriales	MMRD\$	1,121.3	1,118.5	0.2%	1,061.6	5.6%	4,410.7	4,447.6	-0.8%	4,218.8	4.6%
	UNR's	MMRD\$	536.8	547.5	-2.0%	553.7	-3.1%	2,145.6	2,184.1	-1.8%	2,189.5	-2.0%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	420.1	452.2	-7.1%	361.6	16.2%	1,582.6	1,562.5	1.3%	1,420.0	11.4%
	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\$	73.4	80.3	-8.7%	71.5	2.6%	294.3	306.2	-3.9%	286.9	2.6%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,744.8	3,764.9	-0.5%	3,677.1	1.8%	14,863.9	14,520.6	2.4%	14,374.2	3.4%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,744.8	3,764.9	-0.5%	3,677.1	1.8%	14,863.9	14,520.6	2.4%	14,374.2	3.4%
	Residenciales	%	98.9%	93.1%	6.3%	90.8%	9.0%	98.1%	93.1%	5.4%	93.9%	4.5%
	Comerciales	%	74.3%	94.1%	-21.0%	94.1%	-21.0%	91.3%	95.8%	-4.8%	95.8%	-4.8%
	Bonoluz	%	89.1%	0.0%	N/A	97.8%	-8.9%	99.5%	0.0%	N/A	97.6%	1.9%
	Industriales	%	88.7%	97.3%	-8.8%	97.3%	-8.8%	96.7%	98.5%	-1.8%	98.5%	-1.8%
	UNR's	%	98.1%	102.3%	-4.1%	97.8%	0.4%	101.5%	104.1%	-2.5%	99.0%	2.5%
	Gobierno Cortable	%	102.1%	95.3%	7.2%	95.3%	7.2%	98.6%	98.2%	0.5%	98.3%	0.3%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	%	79.8%	76.0%	5.1%	76.0%	5.1%	77.2%	76.2%	1.3%	76.2%	1.3%
	Cobranzas Totales	%	92.6%	95.5%	-3.0%	94.2%	-1.7%	97.1%	96.6%	0.6%	96.2%	0.9%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	Cobranzas Sin IGNC	%	92.6%	95.5%	-3.0%	94.2%	-1.7%	97.1%	96.6%	0.6%	96.2%	0.9%
	Facturación	MMUS\$	66.5	62.7	6.0%	64.2	3.6%	247.0	239.6	3.1%	245.7	0.5%
	Cobranzas	MMUS\$	61.6	59.9	2.9%	60.5	1.8%	239.9	231.4	3.7%	236.4	1.5%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	43.2	33.3	29.7%	35.6	21.4%	166.1	133.3	24.6%	140.3	18.4%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	58.1	55.3	5.0%	57.2	1.5%	218.6	211.7	3.3%	218.8	-0.1%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	55.2	53.2	3.9%	54.2	2.0%	214.9	205.9	4.3%	211.8	1.4%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	95.2%	96.2%	-1.1%	94.7%	0.5%	98.3%	97.3%	1.0%	96.8%	1.5%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	60.8	62.9	-3.3%	60.8	0.0%	62.0	62.7	-1.2%	60.8	1.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	abr-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	571.6	546.1	4.7%	559.8	2.1%	2,182.6	2,087.6	4.6%	2,141.7	1.9%
	Residenciales	MMRD\$	823.2	943.6	-12.8%	853.7	-3.6%	3,160.3	3,701.0	-14.6%	3,066.9	3.0%
	Comerciales	MMRD\$	306.3	351.0	-12.8%	297.9	2.8%	1,162.2	1,222.1	-4.9%	1,147.9	1.2%
	Bonoluz	MMRD\$	133.2	152.7	-12.8%	126.2	5.6%	521.4	627.0	-16.8%	470.3	10.9%
	Industriales	MMRD\$	803.0	920.5	-12.8%	785.0	2.3%	3,159.8	3,326.5	-5.0%	3,095.4	2.1%
	UNR's	MMRD\$	31.4	36.0	-12.8%	27.7	13.3%	125.1	141.2	-11.4%	130.8	-4.4%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	347.2	398.0	-12.8%	336.7	3.1%	1,340.5	1,421.3	-5.7%	1,319.7	1.6%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.1	-98.7%	0.0	0.0	0.0%	0.3	-99.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	108.2	124.0	-12.8%	108.5	-0.3%	429.8	453.6	-5.2%	430.6	-0.2%
	Energía Facturada	MMRD\$	2,552.50	2,925.8	-12.8%	2,535.8	0.7%	9,899.4	10,892.7	-9.1%	9,661.9	2.5%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	2,552.5	2,925.8	-12.8%	2,535.8	0.7%	9,899.4	10,892.7	-9.1%	9,661.6	2.5%
	Residenciales	MMRD\$	691.2	866.3	-20.2%	691.9	-0.1%	2,823.9	3,458.0	-18.3%	2,726.6	3.6%
	Comerciales	MMRD\$	259.8	322.3	-19.4%	256.3	1.4%	1,055.9	1,139.3	-7.3%	1,020.4	3.5%
	Bonoluz	MMRD\$	128.1	140.2	-8.6%	111.1	15.3%	508.4	586.1	-13.2%	427.0	19.1%
	Industriales	MMRD\$	833.5	845.1	-1.4%	812.1	2.6%	3,229.6	3,095.3	4.3%	3,082.9	4.8%
	UNR's	MMRD\$	31.4	33.1	-4.9%	27.5	14.2%	125.2	132.3	-5.4%	123.1	1.7%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	232.2	365.3	-36.4%	338.4	-31.4%	1,213.0	1,319.6	-8.1%	1,379.2	-12.1%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.1	-100.0%	0.0	0.0	0.0%	0.2	-99.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	74.2	113.8	-34.8%	70.2	5.6%	299.5	422.4	-29.1%	291.0	2.9%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	2,250.5	2,686.1	-16.2%	2,307.6	-2.5%	9,255.6	10,152.9	-8.8%	9,050.5	2.3%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	2,250.5	2,686.1	-16.2%	2,307.5	-2.5%	9,255.6	10,152.9	-8.8%	9,050.2	2.3%
	Residenciales	%	84.0%	91.8%	-8.5%	81.0%	3.6%	89.4%	93.4%	-4.4%	88.9%	0.5%
	Comerciales	%	84.8%	91.8%	-7.6%	86.0%	-1.4%	90.9%	93.2%	-2.5%	88.9%	2.2%
	Bonoluz	%	96.2%	91.8%	4.8%	88.0%	9.2%	97.5%	93.5%	4.3%	90.8%	7.4%
	Industriales	%	103.8%	91.8%	13.1%	103.4%	0.3%	102.2%	93.1%	9.8%	99.6%	2.6%
	UNR's	%	100.0%	91.8%	9.0%	99.3%	0.8%	100.0%	93.7%	6.7%	94.1%	6.3%
	Gobierno Cortable	%	66.9%	91.8%	-27.1%	100.5%	-33.5%	90.5%	92.8%	-2.5%	104.5%	-13.4%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	100.8%	0.0%	75.0%	0.0%	0.0%	80.1%	-6.4%
	Ayuntamientos	%	68.6%	91.8%	-25.3%	64.7%	5.9%	69.7%	93.1%	-25.2%	67.6%	3.1%
	Cobranzas Totales	%	88.2%	91.8%	-4.0%	91.0%	-3.1%	93.5%	93.2%	0.3%	93.7%	-0.2%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	Cobranzas Sin IGNC	%	88.2%	91.8%	-4.0%	91.0%	-3.1%	93.5%	93.2%	0.3%	93.7%	-0.2%
	Facturación	MMUS\$	42.0	46.5	-9.8%	41.7	0.7%	159.8	173.6	-8.0%	158.9	0.5%
	Cobranzas	MMUS\$	37.0	42.7	-13.3%	38.0	-2.5%	149.4	161.8	-7.7%	148.9	0.3%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	43.5	61.3	0.0%	39.3	10.5%	173.6	244.7	-29.0%	176.4	-1.6%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	35.2	39.0	-9.8%	35.0	0.4%	134.1	146.9	-8.7%	132.9	0.8%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	31.5	35.8	-11.9%	32.6	-3.3%	127.5	136.9	-6.9%	127.3	0.2%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	89.6%	91.8%	-2.4%	93.0%	-3.6%	95.1%	93.2%	2.0%	95.7%	-0.7%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	60.8	62.9	-3.3%	60.8	0.0%	62.0	62.7	-1.2%	60.8	1.9%

ente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

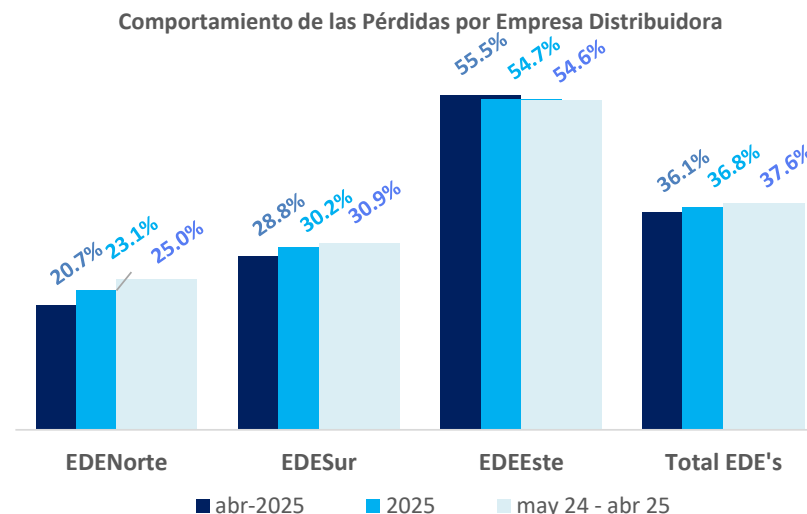
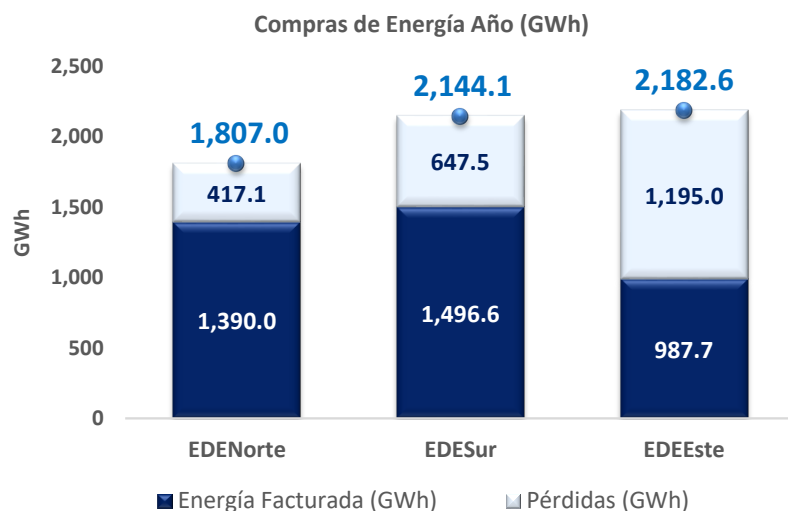
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

Calidad de la Facturación y Reparto

Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



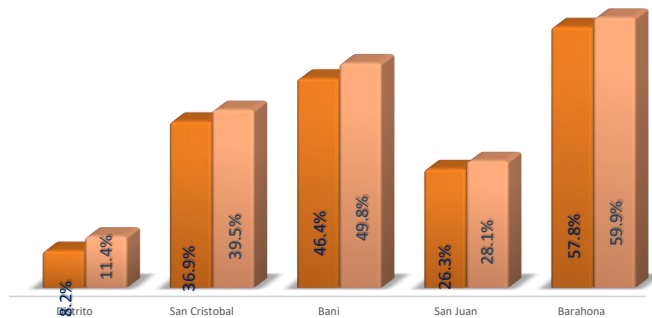
Mes: abr-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: may 24 - abr 25			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	461.9	366.2	95.6	20.7%	1,807.0	1,390.0	417.1	23.1%	6,029.1	4,521.6	1,507.5	25.0%
EDESUR	551.5	392.7	158.8	28.8%	2,144.1	1,496.6	647.5	30.2%	7,156.2	4,946.7	2,209.5	30.9%
EDEESTE	571.6	254.6	317.0	55.5%	2,182.6	987.7	1,195.0	54.7%	7,270.3	3,300.5	3,969.8	54.6%
Total EDE's	1,585.0	1,013.6	571.4	36.1%	6,133.7	3,874.2	2,259.5	36.8%	20,455.6	12,768.8	7,686.8	37.6%

Pérdidas de Energía por Sector Comercial

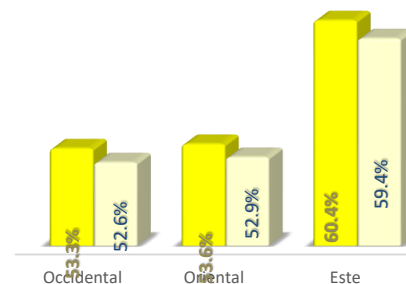
Pérdidas EDENorte (%)



Pérdidas EDESur (%)



Pérdidas EDEEste (%)



Mes: abr-2025

Acumulado: 2025

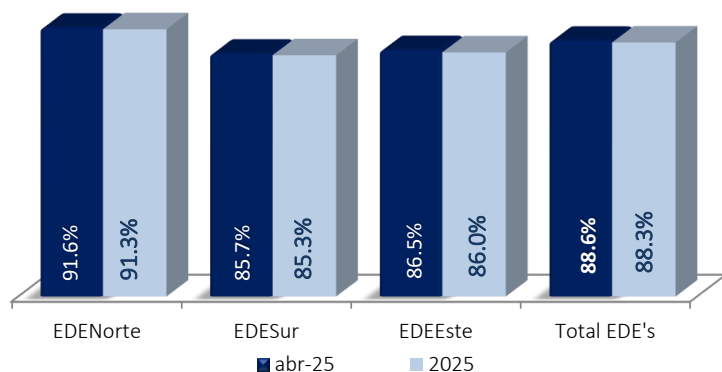
Año Móvil: may 24 - abr 25

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	158.8	140.8	11.4%	629.1	527.9	16.1%	2,119.9	1,725.2	18.6%
	Puerto Plata	54.1	48.3	10.6%	213.1	185.4	13.0%	707.2	602.3	14.8%
	La Vega	103.7	72.9	29.7%	405.9	281.3	30.7%	1,320.7	903.7	31.6%
	San Francisco	96.4	62.3	35.4%	367.7	238.7	35.1%	1,249.2	779.2	37.6%
	Valverde Mao	48.8	42.0	14.1%	191.3	156.7	18.1%	632.2	511.2	19.1%
Total EDENorte		461.9	366.2	20.7%	1,807.0	1,390.0	23.1%	6,029.1	4,521.6	25.0%
EDESur	Distrito	205.2	188.3	8.2%	812.2	729.1	10.2%	2,808.9	2,487.9	11.4%
	San Cristobal	213.6	134.8	36.9%	824.5	505.1	38.7%	2,732.6	1,654.5	39.5%
	Bani	62.8	33.7	46.4%	240.4	126.5	47.4%	768.4	386.0	49.8%
	San Juan	20.3	15.0	26.3%	78.8	56.9	27.8%	247.7	178.1	28.1%
	Barahona	49.6	20.9	57.8%	188.3	79.0	58.0%	598.6	240.3	59.9%
Total EDESur		551.5	392.7	28.8%	2,144.1	1,496.6	30.2%	7,156.2	4,946.7	30.9%
EDEEste	Occidental	186.8	87.2	53.3%	719.6	340.8	52.6%	2,393.4	1,135.2	52.6%
	Oriental	219.8	102.0	53.6%	838.5	395.1	52.9%	2,821.2	1,330.0	52.9%
	Este	165.0	65.4	60.4%	624.5	251.8	59.7%	2,055.6	835.3	59.4%
Total EDEEste		571.6	254.6	55.5%	2,182.6	987.7	54.7%	7,270.3	3,300.5	54.6%
Total EDE's		1,585.0	1,013.6	36.1%	6,133.7	3,874.2	36.8%	20,455.6	12,768.8	37.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

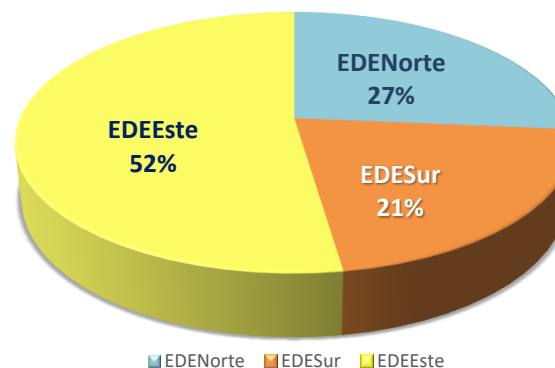
Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora

Efectividad de Lectura



Mes: abr-25

Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



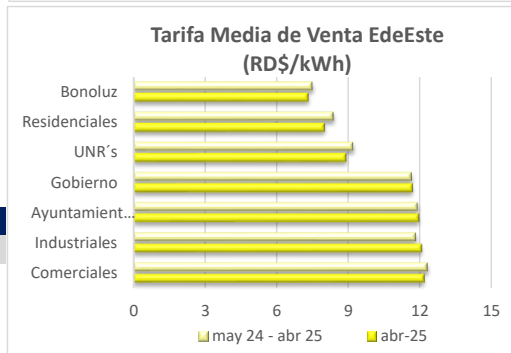
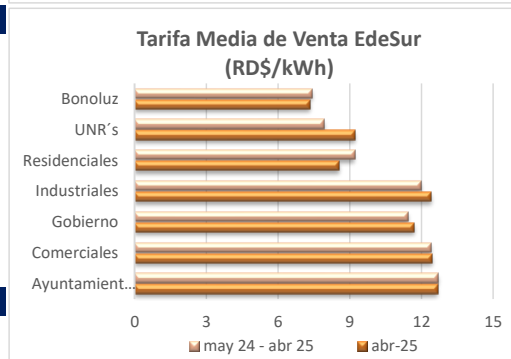
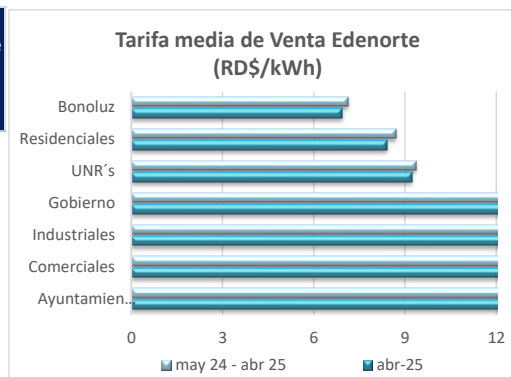
Promedio Acumulado Año: 2025

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,318,082	1,207,802	110,280	91.6%	75,616
EDESUR	800,267	685,793	114,474	85.7%	60,402
EDEEste	742,816	642,574	100,242	86.5%	145,344
Total EDE's	2,861,165	2,536,169	324,996	88.6%	281,362

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,313,783	1,199,324	114,459	91.3%	75,577
799,426	682,257	117,170	85.3%	60,993
736,386	633,244	103,142	86.0%	149,977
2,849,595	2,514,825	334,770	88.3%	286,547

Facturación por tipo de Cliente

Mes: abr-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: may 24 - abr 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	152.7	1,284.9	8.4	583.3	4,861.9	8.3	1,965.7	17,130.7	8.7
	Comerciales	41.2	502.1	12.2	154.5	1,874.8	12.1	601.0	7,468.6	12.4
	Bonoluz	35.1	243.7	6.9	137.3	948.8	6.9	452.6	3,221.3	7.1
	Industriales	59.4	766.1	12.9	219.7	2,873.0	13.1	578.8	7,398.5	12.8
	UNR's	36.2	334.0	9.2	134.7	1,296.0	9.6	441.0	4,126.1	9.4
	Gobierno	26.8	339.9	12.7	100.0	1,286.3	12.9	312.5	3,964.7	12.7
	Gobierno Cortable	3.3	47.5	14.6	11.6	176.2	15.2	39.4	576.4	14.6
	Gobierno No Cortable	23.5	292.3	12.4	88.4	1,110.1	12.6	273.0	3,388.4	12.4
	Ayuntamientos	14.8	200.6	13.6	60.6	829.5	13.7	170.1	2,322.5	13.7
Total EDENorte	366.2	3,671.3	10.0	1,390.0	13,970.18	10.1	4,521.6	45,632.4	10.1	
EDESUR	Residenciales	137.9	1,178.5	8.5	543.3	4,785.5	8.8	1,871.5	17,224.4	9.2
	Comerciales	33.8	420.8	12.4	111.6	1,376.2	12.3	348.7	4,322.9	12.4
	Bonoluz	17.5	128.6	7.4	65.8	481.4	7.3	207.0	1,535.9	7.4
	Industriales	101.8	1,264.0	12.4	371.5	4,559.6	12.3	1,168.1	13,986.7	12.0
	UNR's	59.4	547.1	9.2	240.1	2,114.9	8.8	847.7	6,716.3	7.9
	Gobierno	35.2	411.4	11.7	134.2	1,605.0	12.0	413.2	4,731.4	11.4
	Gobierno Cortable	35.2	411.4	11.7	134.2	1,605.0	12.0	413.2	4,731.4	11.4
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	7.2	91.9	12.7	29.9	381.4	12.7	90.5	1,150.2	12.7
Total EDESUR	392.7	4,042.3	10.3	1,496.6	15,304.07	10.2	4,946.7	49,667.8	10.0	
EDEEste	Residenciales	102.7	823.2	8.0	397.4	3,160.3	8.0	1,379.2	11,586.4	8.4
	Comerciales	25.1	306.3	12.2	95.5	1,162.2	12.2	335.4	4,139.9	12.3
	Bonoluz	18.2	133.2	7.3	71.3	521.4	7.3	225.1	1,692.1	7.5
	Industriales	66.4	803.0	12.1	260.3	3,159.8	12.1	843.1	9,990.8	11.9
	UNR's	3.5	31.4	8.9	13.4	125.1	9.3	43.1	397.7	9.2
	Gobierno	29.7	347.2	11.7	114.0	1,340.5	11.8	363.3	4,241.2	11.7
	Gobierno Cortable	29.7	347.2	11.7	114.0	1,340.5	11.8	363.2	4,240.0	11.7
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	13.5
	Ayuntamientos	9.0	108.2	12.0	35.8	429.8	12.0	111.2	1,326.6	11.9
Total EDEste	254.6	2,552.5	10.0	987.7	9,899.35	10.0	3,300.5	33,374.7	10.1	
Total EDE's	1,013.6	10,266.1	10.1	3,874.2	39,173.6	10.1	12,768.8	128,674.9	10.1	



Facturación por Tipo de Tarifa

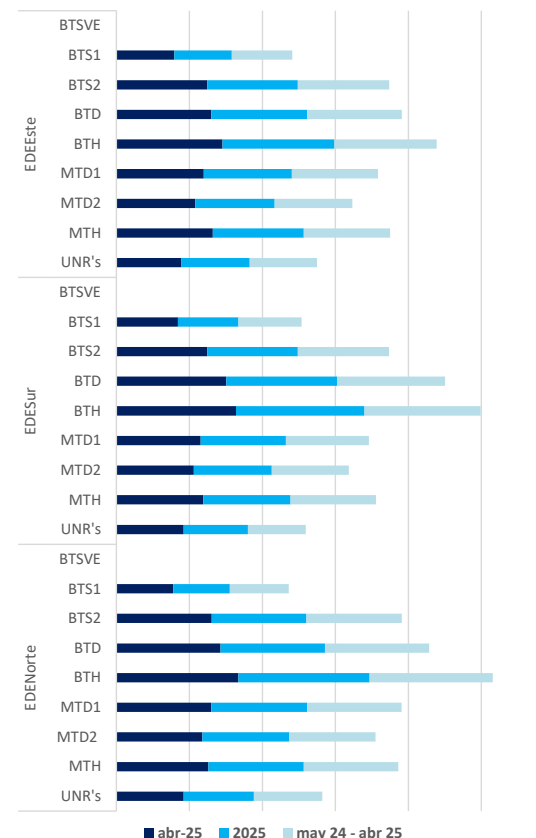
Puntual Mes: **abr-25**

Acumulado Año: **2025**

Año Móvil: **may 24 - abr 25**

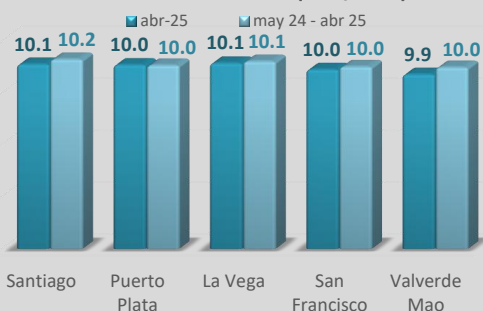
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	
EDENorte	BTS1	181.3	1,413.8	7.8	695.3	5,370.5	7.7	2,327.6	18,820.3	8.1
	BTS2	48.2	628.3	13.0	181.7	2,362.0	13.0	586.6	7,663.2	13.1
	BTD	18.3	260.4	14.2	74.6	1,068.9	14.3	215.6	3,079.1	14.3
	BTH	0.1	2.1	16.7	0.4	7.8	17.9	1.5	25.5	16.9
	MTD1	52.6	682.5	13.0	196.3	2,580.7	13.1	613.9	7,933.9	12.9
	MTD2	27.0	317.6	11.8	98.6	1,176.7	11.9	309.9	3,653.2	11.8
	MTH	2.6	32.4	12.6	8.2	107.5	13.1	25.6	331.0	12.9
	UNR's	36.2	334.0	9.2	134.7	1,296.0	9.6	441.0	4,126.1	9.4
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	366.2	3,671.3	10.0	1,390.0	13,970.18	10.1	4,521.6	45,632.4	10.1	
EDESUR	BTS1	155.4	1,308.1	8.4	581.5	4,818.5	8.3	1,971.6	17,083.3	8.7
	BTS2	33.8	421.0	12.4	126.4	1,567.6	12.4	405.3	5,060.0	12.5
	BTD	32.4	488.7	15.1	125.9	1,912.1	15.2	397.2	5,873.2	14.8
	BTH	0.4	5.9	16.4	1.3	22.9	17.6	4.9	78.5	15.9
	MTD1	92.6	1,069.7	11.5	351.1	4,101.2	11.7	1,094.2	12,426.6	11.4
	MTD2	15.3	162.0	10.6	57.6	615.8	10.7	184.2	1,944.1	10.6
	MTH	3.3	39.6	11.9	12.6	150.5	11.9	41.5	484.9	11.7
	UNR's	59.4	547.1	9.2	240.1	2,114.9	8.8	847.7	6,716.0	7.9
	BTSVE	0.0	0.2	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	1.2	0.0
Total EDESUR	392.7	4,042.3	10.3	1,496.6	15,304.07	10.2	4,946.7	49,667.8	10.0	
EDEEste	BTS1	121.6	964.6	7.9	471.6	3,712.5	7.9	1,614.8	13,395.6	8.3
	BTS2	33.1	411.4	12.4	126.2	1,565.8	12.4	432.8	5,423.2	12.5
	BTD	13.6	176.8	13.0	53.1	696.1	13.1	165.5	2,146.9	13.0
	BTH	0.0	0.7	14.5	0.2	2.4	15.3	0.5	6.9	14.0
	MTD1	61.1	730.8	12.0	234.7	2,831.4	12.1	759.1	8,955.2	11.8
	MTD2	20.9	226.0	10.8	85.4	926.5	10.9	273.6	2,917.8	10.7
	MTH	0.8	10.8	13.2	3.2	39.4	12.4	11.2	132.5	11.8
	UNR's	3.5	31.4	8.9	13.4	125.1	9.3	43.0	396.5	9.2
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0
Total EDEEste	254.6	2,552.5	10.0	987.7	9,899.35	10.0	3,300.5	33,374.7	10.1	
Total EDE's	1,013.6	10,266.1	10.1	3,874.2	39,173.6	10.1	12,768.8	128,674.8	10.1	

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

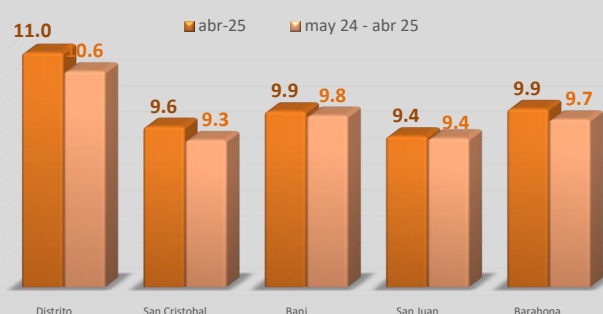


Facturación por Sector Comercial

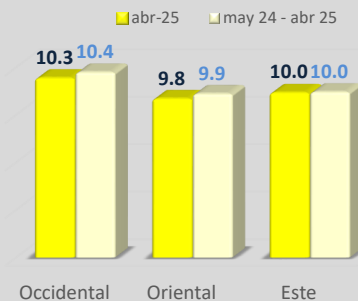
Monómico EDENorte (RD\$/kWh)



Monómico EDESsur (RD\$/kWh)



Monómico EDEEste (RD\$/kWh)



Puntual Mes: abr-25

Acumulado: 2025

Año Móvil: may 24 - abr 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	140.8	1,416.6	10.1	527.9	5,338.8	10.1	1,725.2	17,524.5	10.2
	Puerto Plata	48.3	485.7	10.0	185.4	1,865.5	10.1	602.3	6,048.3	10.0
	La Vega	72.9	735.0	10.1	281.3	2,830.5	10.1	903.7	9,142.6	10.1
	San Francisco	62.3	620.1	10.0	238.7	2,378.9	10.0	779.2	7,803.4	10.0
	Valverde Mao	42.0	413.9	9.9	156.7	1,556.4	9.9	511.2	5,113.5	10.0
Total EDENorte		366.2	3,671.3	10.0	1,390.0	13,970.2	10.1	4,521.6	45,632.4	10.1
EDESsur	Distrito	188.3	2,070.4	11.0	729.1	7,922.6	10.9	2,487.9	26,467.2	10.6
	San Cristobal	134.8	1,291.3	9.6	505.1	4,820.1	9.5	1,654.5	15,421.6	9.3
	Bani	33.7	332.4	9.9	126.5	1,243.1	9.8	386.0	3,778.2	9.8
	San Juan	15.0	140.5	9.4	56.9	534.8	9.4	178.1	1,665.9	9.4
	Barahona	20.9	207.7	9.9	79.0	783.6	9.9	240.3	2,334.9	9.7
Total EDESsur		392.7	4,042.3	10.3	1,496.6	15,304.1	10.2	4,946.7	49,667.8	10.0
EDEEste	Occidental	87.2	896.1	10.3	340.8	3,517.1	10.3	1,135.2	11,806.9	10.4
	Oriental	102.0	1,004.2	9.8	395.1	3,888.5	9.8	1,330.0	13,228.6	9.9
	Este	65.4	652.2	10.0	251.8	2,493.8	9.9	835.3	8,339.2	10.0
Total EDEEste		254.6	2,552.5	10.0	987.7	9,899.4	10.0	3,300.5	33,374.7	10.1
Total EDE's		1,013.6	10,266.1	10.1	3,874.2	39,173.6	10.1	12,768.8	128,674.9	10.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE's abr-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:	2,024,119	1,858,854	164.4	1,123.8	6.8	1,082.4	96.3%
	201-300 kWh	422,817	419,129	100.8	710.8	7.1	650.7	91.5%
	301-700 kWh	326,446	323,099	132.1	1,176.0	8.9	1,046.8	89.0%
	>700 kWh	48,873	47,198	61.1	675.9	11.1	551.8	81.6%
Sub-total BTS1		2,822,255	2,648,280	458.4	3,686.6	8.0	3,331.7	90.4%
BTS2	0-200 kWh	177,084	169,838	13.1	140.5	10.7	151.5	107.8%
	201-300 kWh	36,917	36,537	8.9	90.5	10.2	88.2	97.4%
	301-700 kWh	61,716	61,081	27.4	316.8	11.6	287.7	90.8%
	>700 kWh	41,270	40,856	65.7	912.9	13.9	805.7	88.3%
Sub-total BTS2		316,987	308,312	115.1	1,460.7	12.7	1,333.2	91.3%
Sub-Total Baja Tensión		3,139,242	2,956,592	573.4	5,147.3	9.0	4,664.9	90.6%
Tarifas con Demanda	BTD	12,450	12,411	64.3	925.9	14.4	754.7	81.5%
	BTH	237	235	0.5	8.7	16.3	8.7	100.0%
	MT1	13,145	13,019	206.3	2,483.0	12.0	2,335.8	94.1%
	MT2	1,037	1,019	63.2	705.6	11.2	649.2	92.0%
	MTH	651	648	6.7	82.9	12.3	79.2	95.5%
	UNR's	140	140	99.1	912.5	9.2	912.9	100.0%
Sub-Total Tar. Demanda		27,685	27,496	440.1	5,118.8	11.6	4,741.2	92.6%
Total General		3,166,927	2,984,088	1,013.6	10,266.1	10.1	9,406.0	91.6%

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 abr-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:	812,215	777,838	75.4	507.0	6.7	499.9	98.6%
	201-300 kWh	177,931	177,931	43.1	296.7	6.9	291.4	98.2%
	301-700 kWh	126,127	126,127	50.7	449.4	8.9	422.8	94.1%
	>700 kWh	11,764	11,764	12.0	160.8	13.4	157.0	97.7%
Sub-total BTS1		1,128,037	1,093,660	181.3	1,413.8	7.8	1,371.1	97.0%
BTS2	0-200 kWh	83,148	83,148	6.6	75.8	11.4	76.2	100.5%
	201-300 kWh	17,396	17,396	4.3	44.7	10.5	44.7	100.0%
	301-700 kWh	26,328	26,328	11.8	140.1	11.9	136.4	97.4%
	>700 kWh	15,734	15,734	25.5	367.7	14.4	347.7	94.6%
Sub-total BTS2		142,606	142,606	48.2	628.3	13.0	605.0	96.3%
Sub-Total Baja Tensión		1,270,643	1,236,266	229.5	2,042.2	8.9	1,976.0	96.8%
Tarifas con Demanda	BTD	1,705	1,705	18.3	260.4	14.2	169.6	65.1%
	BTH	49	49	0.1	2.1	16.7	1.9	90.3%
	MTD1	4,214	4,214	52.6	682.5	13.0	597.9	87.6%
	MTD2	454	454	27.0	317.6	11.8	291.7	91.8%
	MTH	275	275	2.6	32.4	12.6	28.9	89.1%
	UNR's	48	48	36.2	334.0	9.2	344.6	103.2%
Sub-Total Tar. Demanda		6,745	6,745	136.7	1,629.1	11.9	1,434.7	88.1%
Total General		1,277,388	1,243,011	366.2	3,671.3	10.0	3,410.8	92.9%

Clientes Facturados



■ BTS1 ■ BTS2 ■ BTD ■ BTH ■ MTD1 ■ MTD2 ■ MTH ■ UNR's

Facturación (GWh)



■ BTS1 ■ BTS2 ■ BTD ■ BTH ■ MTD1 ■ MTD2 ■ MTH ■ UNR's

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDESUR abr-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:	653,459	592,176	42.3	276.6	6.5	263.1	95.1%
	201-300 kWh	109,728	109,728	27.0	191.8	7.1	175.8	91.6%
	301-700 kWh	116,536	116,536	50.0	449.7	9.0	376.8	83.8%
	>700 kWh	25,112	25,112	36.2	389.9	10.8	313.3	80.4%
Sub-total BTS1		904,835	843,552	155.4	1,308.1	8.4	1,129.0	86.3%
BTS2	0-200 kWh	44,706	44,706	3.2	28.7	8.9	36.5	126.9%
	201-300 kWh	9,692	9,692	2.4	23.2	9.7	22.0	94.6%
	301-700 kWh	17,330	17,330	8.0	88.5	11.0	80.5	90.9%
	>700 kWh	13,855	13,855	20.2	280.5	13.9	235.3	83.9%
Sub-total BTS2		85,583	85,583	33.8	421.0	12.4	374.2	88.9%
Sub-Total Baja Tensión		990,418	929,135	189.3	1,729.1	9.1	1,503.2	86.9%
Tarifas con Demanda	BTD	8,797	8,797	32.4	488.7	15.1	457.0	93.5%
	BTH	170	170	0.4	5.9	16.4	6.2	104.9%
	MTD1	5,373	5,373	92.6	1,069.7	11.5	1,045.8	97.8%
	MTD2	247	247	15.3	162.0	10.6	156.3	96.5%
	MTH	297	297	3.3	39.6	11.9	39.2	98.9%
	UNR's	87	87	59.4	547.1	9.2	536.8	98.1%
	BTSVE	18	18	0.00	0.19	0.00	0.26	133.0%
Sub-Total Tar. Demanda		14,989	14,989	203.5	2,313.3	11.4	2,241.6	96.9%
Total General		1,005,407	944,124	392.7	4,042.3	10.3	3,744.8	92.6%

Cientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDEESTE abr-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:	558,445	488,840	46.7	340.1	7.3	319.5	93.9%
	201-300 kWh	135,158	131,470	30.6	222.4	7.3	183.6	82.6%
	301-700 kWh	83,783	80,436	31.4	276.9	8.8	247.3	89.3%
	>700 kWh	11,997	10,322	12.9	125.3	9.7	81.4	65.0%
	Sub-total BTS1	789,383	711,068	121.6	964.64	7.9	831.71	86.2%
BTS2	0-200 kWh	49,230	41,984	3.2	36.0	11.2	38.9	107.9%
	201-300 kWh	9,829	9,449	2.2	22.6	10.3	21.5	95.2%
	301-700 kWh	18,058	17,423	7.6	88.2	11.7	70.9	80.3%
	>700 kWh	11,681	11,267	20.1	264.7	13.2	222.8	84.2%
	Sub-total BTS2	88,798	80,123	33.1	411.44	12.4	353.97	86.0%
Sub-Total Baja Tensión		878,181	791,191	154.7	1,376.08	8.9	1,185.68	86.2%
Tarifas con Demanda	BTD	1,948	1,909	13.6	176.8	13.0	128.1	138.0%
	BTH	18	16	0.0	0.7	14.5	0.6	115.1%
	MTD1	3,558	3,432	61.1	730.8	12.0	692.1	105.6%
	MTD2	336	318	20.9	226.0	10.8	201.2	112.3%
	MTH	79	76	0.8	10.8	13.2	11.1	97.5%
	UNR's	5	5	3.5	31.4	8.9	31.4	100.0%
	BTSVE	7	6	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		5,951	5,762	100.0	1,176.42	11.8	1,064.83	110.5%
Total General		884,132	796,953	254.6	2,552.50	10.0	2,250.51	88.2%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

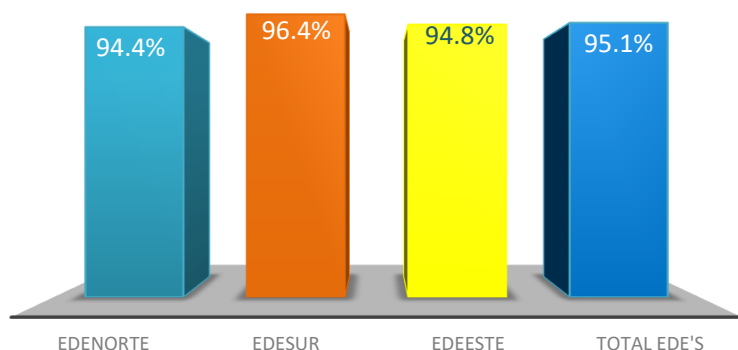
Calidad de la Facturación, Anómalías y Efectividad del Reparto

Mes: **abr-25**

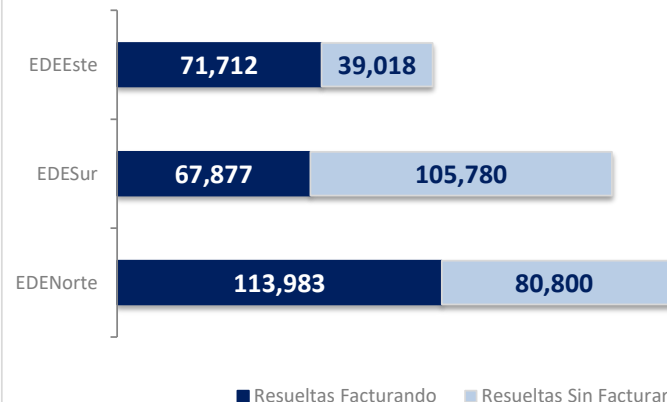
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,164,478	65,705	94.4%
EDESUR	745,956	26,510	96.4%
EDEEste	757,285	39,695	94.8%
Total EDE's	2,667,719	131,910	95.1%

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	196,319	173,874	110,730	480,923
Resueltas Facturando	113,983	67,877	71,712	253,572
Resueltas Sin Facturar	80,800	105,780	39,018	225,598
% Resueltos sin Facturar	41.2%	60.8%	35.2%	46.9%

Calidad de la Facturación por Empresa (%)

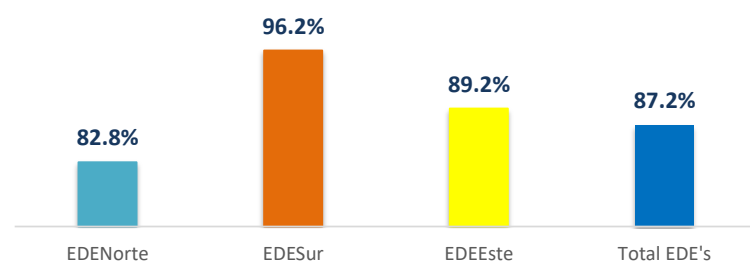


Resueltas Facturando Vs. Resueltas sin Facturar



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,240,355	1,026,487	82.8%
EDESUR	463,747	446,291	96.2%
EDEEste	650,262	580,270	89.2%
Total EDE's	2,354,364	2,053,048	87.2%

Efectividad del Reparto por Empresa



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Resumen Ejecutivo:

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

Cobros por Sector

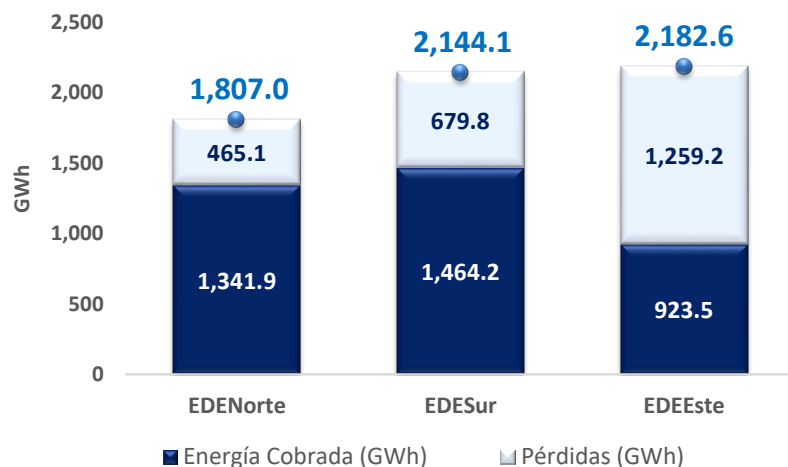
Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

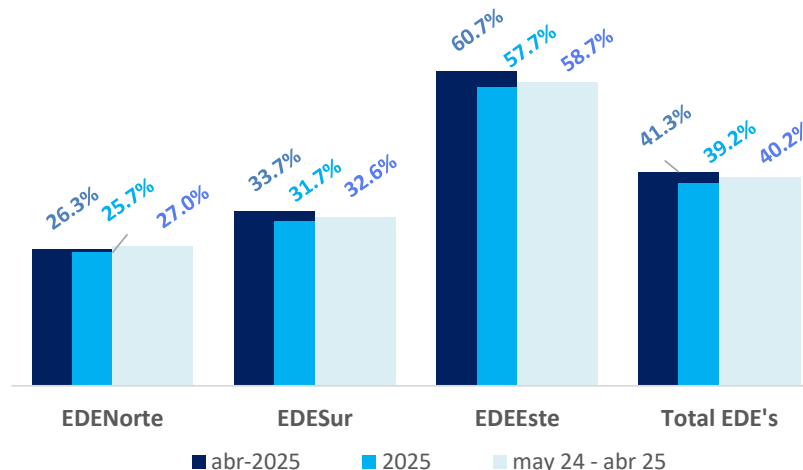
- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora

Compras de Energía Año (GWh)



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: abr-2025

Acumulado: 2025

Año Móvil: may 24 - abr 25

Empresa	Mes: abr-2025				Acumulado: 2025				Año Móvil: may 24 - abr 25			
	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	461.9	340.2	121.6	26.3%	1,807.0	1,341.9	465.1	25.7%	6,029.1	4,398.5	1,630.6	27.0%
EDESUR	551.5	365.6	186.0	33.7%	2,144.1	1,464.2	679.8	31.7%	7,156.2	4,822.7	2,333.5	32.6%
EDEEeste	571.6	224.5	347.1	60.7%	2,182.6	923.5	1,259.2	57.7%	7,270.3	3,004.6	4,265.7	58.7%
Total EDE's	1,585.0	930.3	654.7	41.3%	6,133.7	3,729.6	2,404.1	39.2%	20,455.6	12,225.7	8,229.8	40.2%

Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

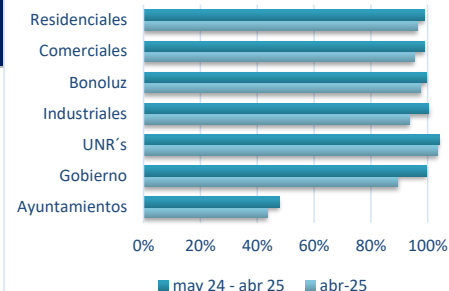
Puntual Mes: **abr-25**

Acumulado Año: **2025**

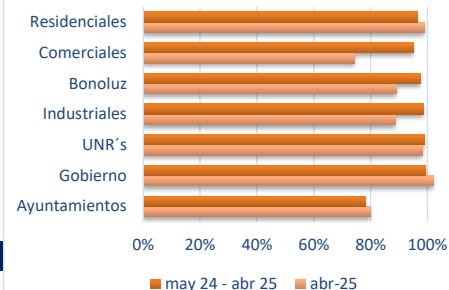
Año Móvil: **may 24 - abr 25**

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	1,284.9	1,239.2	96.4%	4,861.9	4,826.9	99.3%	17,130.7	16,946.6	98.9%
	Comerciales	502.1	478.5	95.3%	1,874.8	1,866.5	99.6%	7,468.6	7,388.9	98.9%
	Bonoluz	243.7	237.9	97.6%	948.8	985.5	103.9%	3,221.3	3,203.0	99.4%
	Industriales	766.1	718.0	93.7%	2,873.0	2,856.0	99.4%	7,398.5	7,432.8	100.5%
	UNR's	334.0	345.3	103.4%	1,296.0	1,351.5	104.3%	4,126.1	4,294.7	104.1%
	Gobierno	339.9	304.4	89.5%	1,286.3	1,246.1	96.9%	3,964.7	3,944.6	99.5%
	Gobierno Cortable	47.5	42.1	88.5%	176.2	176.1	99.9%	576.4	578.7	100.4%
	Gobierno No Cortable	292.3	262.3	89.7%	1,110.1	1,070.0	96.4%	3,388.4	3,365.9	99.3%
	Ayuntamientos	200.6	87.5	43.6%	829.5	355.7	42.9%	2,322.5	1,112.2	47.9%
Total EDENorte		3,671.3	3,410.8	92.9%	13,970.2	13,488.2	96.6%	45,632.4	44,322.7	97.1%
EDESUR	Residenciales	1,178.5	1,166.1	98.9%	4,785.5	4,695.8	98.1%	17,224.4	16,597.3	96.4%
	Comerciales	420.8	312.6	74.3%	1,376.2	1,255.9	91.3%	4,322.9	4,111.1	95.1%
	Bonoluz	128.6	114.5	89.1%	481.4	479.0	99.5%	1,535.9	1,497.9	97.5%
	Industriales	1,264.0	1,121.3	88.7%	4,559.6	4,410.7	96.7%	13,986.7	13,800.4	98.7%
	UNR's	547.1	536.8	98.1%	2,114.9	2,145.6	101.5%	6,716.3	6,653.6	99.1%
	Gobierno	411.4	420.1	102.1%	1,605.0	1,582.6	98.6%	4,731.4	4,707.0	99.5%
	Gobierno Cortable	411.4	420.1	102.1%	1,605.0	1,582.6	98.6%	4,731.4	4,707.0	99.5%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	91.9	73.4	79.8%	381.4	294.3	77.2%	1,150.2	898.5	78.1%
Total EDESUR		4,042.3	3,744.8	92.6%	15,304.1	14,863.9	97.1%	49,667.8	48,265.7	97.2%
EDEESTE	Residenciales	823.2	691.2	84.0%	3,160.3	2,823.9	89.4%	11,586.4	9,847.7	85.0%
	Comerciales	306.3	259.8	84.8%	1,162.2	1,055.9	90.9%	4,139.9	3,420.2	82.6%
	Bonoluz	133.2	128.1	96.2%	521.4	508.4	97.5%	1,692.1	1,532.9	90.6%
	Industriales	803.0	833.5	103.8%	3,159.8	3,229.6	102.2%	9,990.8	10,085.3	100.9%
	UNR's	31.4	31.4	100.0%	125.1	125.2	100.0%	397.7	407.0	102.3%
	Gobierno	347.2	232.2	66.9%	1,340.5	1,213.0	90.5%	4,241.2	4,125.1	97.3%
	Gobierno Cortable	347.2	232.2	66.9%	1,340.5	1,213.0	90.5%	4,240.0	4,125.1	97.3%
	Gobierno No Cortable	0.001	0.000	0.0%	0.0	0.0	75.0%	1.3	0.0	0.9%
	Ayuntamientos	108.2	74.2	68.6%	429.8	299.5	69.7%	1,326.6	946.6	71.4%
Total EDEESTE		2,552.5	2,250.5	88.2%	9,899.4	9,255.6	93.5%	33,374.7	30,364.7	91.0%
Total EDE's		10,266.1	9,406.0	91.6%	39,173.6	37,607.7	96.0%	128,674.9	122,953.2	95.6%

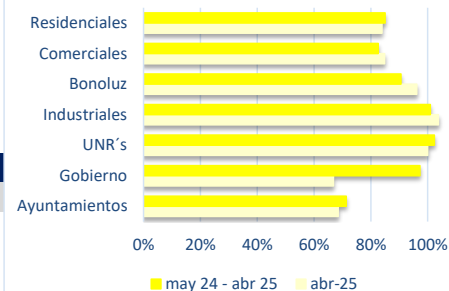
EdeNorte



Edesur

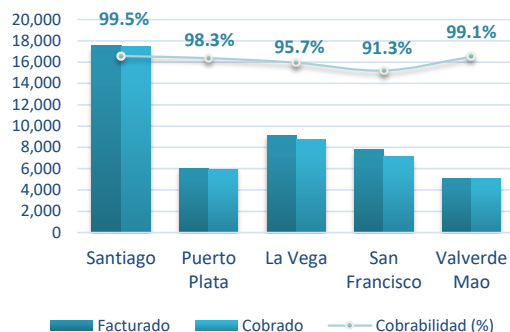


EdeEste

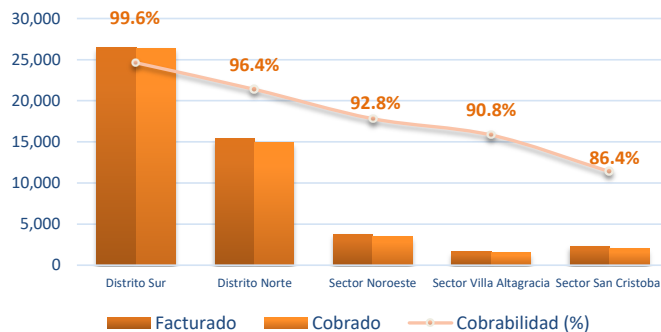


Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

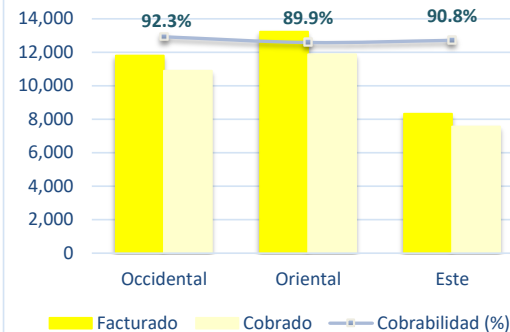
EdeNorte Año Móvil (MMRD\$)



EdeSur Año Móvil (MMRD\$)



EdeEste Año Móvil (MMRD\$)



Puntual Mes: abr-25

Acumulado: 2025

Año Móvil: may 24 - abr 25

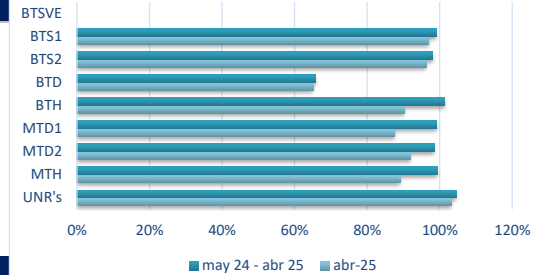
Empresa	Sector	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,416.6	1,278.5	90.3%	5,338.8	5,246.0	98.3%	17,524.5	17,436.9	99.5%
	Puerto Plata	485.7	466.1	96.0%	1,865.5	1,819.4	97.5%	6,048.3	5,943.9	98.3%
	La Vega	735.0	692.3	94.2%	2,830.5	2,727.0	96.3%	9,142.6	8,751.2	95.7%
	San Francisco	620.1	380.9	61.4%	2,378.9	2,027.5	85.2%	7,803.4	7,123.6	91.3%
	Valverde Mao	413.9	592.9	143.2%	1,556.4	1,668.3	107.2%	5,113.5	5,067.2	99.1%
Total EDENorte		3,671.3	3,410.8	92.9%	13,970.2	13,488.2	96.6%	45,632.4	44,322.7	97.1%
EDESUR	Distrito Sur	2,070.4	1,974.9	95.4%	7,922.6	7,934.6	100.2%	26,467.2	26,365.5	99.6%
	Distrito Norte	1,291.3	1,191.2	92.3%	4,820.1	4,654.3	96.6%	15,421.6	14,863.6	96.4%
	Sector Noroeste	332.4	287.6	86.5%	1,243.1	1,128.3	90.8%	3,778.2	3,506.7	92.8%
	Sector Villa Altagracia	140.5	125.8	89.5%	534.8	483.7	90.4%	1,665.9	1,513.1	90.8%
	Sector San Cristobal	207.7	165.3	79.6%	783.6	663.0	84.6%	2,334.9	2,016.9	86.4%
Total EDESUR		4,042.3	3,744.8	92.6%	15,304.1	14,863.9	97.1%	49,667.8	48,265.7	97.2%
EDEEste	Occidental	896.1	818.0	91.3%	3,517.1	3,345.1	95.1%	11,806.9	10,899.4	92.3%
	Oriental	1,004.2	851.0	84.7%	3,888.5	3,567.9	91.8%	13,228.6	11,891.9	89.9%
	Este	652.2	581.5	89.2%	2,493.8	2,342.6	93.9%	8,339.2	7,573.4	90.8%
Total EDEEste		2,552.5	2,250.5	88.2%	9,899.4	9,255.6	93.5%	33,374.7	30,364.7	91.0%
Total EDE's		10,266.1	9,406.0	91.6%	39,173.6	37,607.7	96.0%	128,674.9	122,953.2	95.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

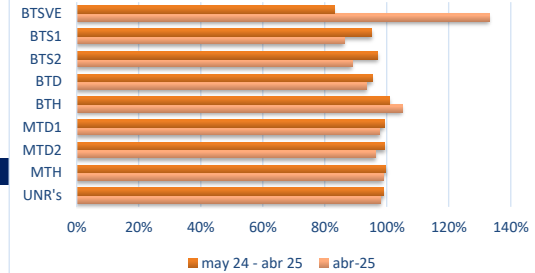
Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: abr-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: may 24 - abr 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	1,413.8	1,371.1	97.0%	5,370.5	5,390.1	100.4%	18,820.3	18,641.4	99.0%
	BTS2	628.3	605.0	96.3%	2,362.0	2,308.6	97.7%	7,663.2	7,521.2	98.1%
	BTD	260.4	169.6	65.1%	1,068.9	646.4	60.5%	3,079.1	2,024.4	65.7%
	BTH	2.1	1.9	90.3%	7.8	7.4	94.6%	25.5	25.8	101.3%
	MTD1	682.5	597.9	87.6%	2,580.7	2,564.7	99.4%	7,933.9	7,868.5	99.2%
	MTD2	317.6	291.7	91.8%	1,176.7	1,118.4	95.0%	3,653.2	3,599.6	98.5%
	MTH	32.4	28.9	89.1%	107.5	104.3	97.0%	331.0	328.7	99.3%
	UNR's	334.0	344.6	103.2%	1,296.0	1,348.3	104.0%	4,126.1	4,313.1	104.5%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	3,671.3	3,410.75	92.9%	13,970.2	13,488.2	96.6%	45,632.4	44,322.7	97.1%	
EDESUR	BTS1	1,308.1	1,129.0	86.3%	4,818.5	4,576.5	95.0%	17,083.3	16,270.5	95.2%
	BTS2	421.0	374.2	88.9%	1,567.6	1,510.1	96.3%	5,060.0	4,911.2	97.1%
	BTD	488.7	457.0	93.5%	1,912.1	1,800.5	94.2%	5,873.2	5,599.2	95.3%
	BTH	5.9	6.2	104.9%	22.9	24.0	104.9%	78.5	79.4	101.0%
	MTD1	1,069.7	1,045.8	97.8%	4,101.2	4,042.3	98.6%	12,426.6	12,335.5	99.3%
	MTD2	162.0	156.3	96.5%	615.8	613.1	99.6%	1,944.1	1,932.1	99.4%
	MTH	39.6	39.2	98.9%	150.5	151.3	100.5%	484.9	483.2	99.7%
	UNR's	547.1	536.8	98.1%	2,114.9	2,145.6	101.5%	6,716.0	6,653.6	99.1%
	BTSVE	0.19	0.26	133.0%	0.66	0.66	100.1%	1.22	1.01	83.1%
EDESUR	4,042.3	3,744.78	92.6%	15,304.1	14,863.9	97.1%	49,667.8	48,265.7	97.2%	
EDEEste	BTS1	964.6	831.7	86.2%	3,712.5	3,396.3	91.5%	13,395.6	11,638.6	86.9%
	BTS2	411.4	354.0	86.0%	1,565.8	1,463.2	93.4%	5,423.2	4,769.6	87.9%
	BTD	176.8	128.1	72.5%	696.1	549.7	79.0%	2,146.9	1,743.5	81.2%
	BTH	0.7	0.6	86.9%	2.4	2.3	94.9%	6.9	7.4	107.1%
	MTD1	730.8	692.1	94.7%	2,831.4	2,806.0	99.1%	8,955.2	8,858.8	98.9%
	MTD2	226.0	201.2	89.0%	926.5	871.0	94.0%	2,917.8	2,802.6	96.1%
	MTH	10.8	11.1	102.6%	39.4	41.5	105.3%	132.5	136.6	103.1%
	UNR's	31.4	31.4	100.0%	125.1	125.2	100.0%	396.5	407.0	102.7%
	BTSVE	0.01	0.37	2654.7%	0.04	0.44	994.9%	0.10	0.51	535.3%
EDEEste	2,552.5	2,250.51	88.2%	9,899.4	9,255.6	93.5%	33,374.7	30,364.7	91.0%	
EDE's	BTS1	3,686.6	3,331.7	90.4%	13,901.6	13,362.9	96.1%	49,299.2	46,550.5	94.4%
	BTS2	1,460.7	1,333.2	91.3%	5,495.4	5,281.9	96.1%	18,146.3	17,202.0	94.8%
	BTD	925.9	754.7	81.5%	3,677.1	2,996.6	81.5%	11,099.3	9,367.2	84.4%
	BTH	8.7	8.7	100.0%	33.0	33.6	101.8%	111.0	112.6	101.5%
	MTD1	2,483.0	2,335.8	94.1%	9,513.3	9,413.0	98.9%	29,315.7	29,062.8	99.1%
	MTD2	705.6	649.2	92.0%	2,719.0	2,602.5	95.7%	8,515.2	8,334.2	97.9%
	MTH	82.9	79.2	95.5%	297.4	297.1	99.9%	948.4	948.6	100.0%
	UNR's	912.5	912.9	100.0%	3,536.0	3,619.1	102.3%	11,238.6	11,373.7	101.2%
	BTSVE	0.21	0.6	305.7%	0.71	1.10	156.5%	1.31	1.52	115.9%
Total EDE's	10,266.1	9,406.0	91.6%	39,173.6	37,607.7	96.0%	128,674.9	122,953.2	95.6%	

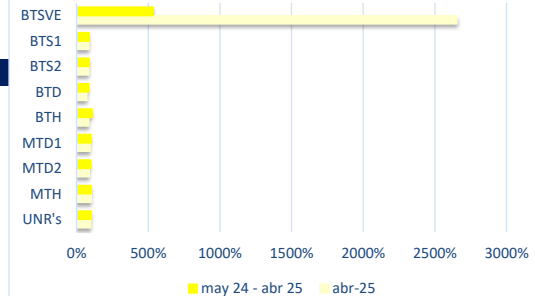
Cobranza EdeNorte



Cobranza EdeSur



Cobranza EdeEste



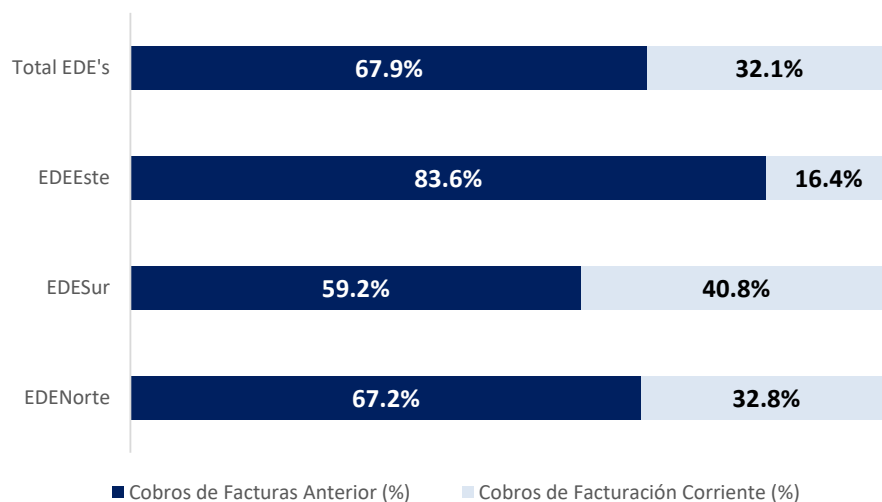
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

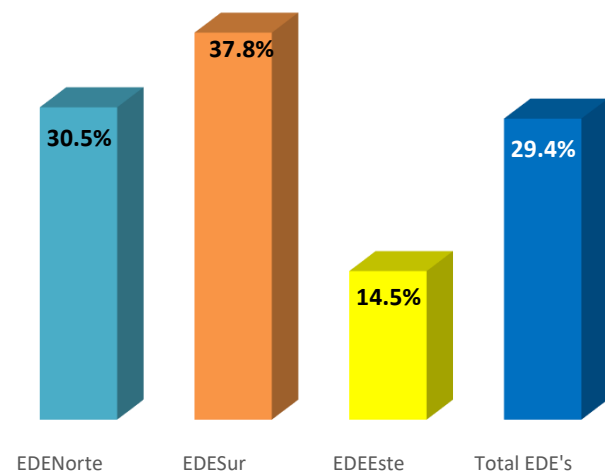
Mes: abr-25

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	3,671.3	2,291.8	1,118.9	3,410.8	67.2%	32.8%	30.5%
EDESur	4,042.3	2,218.3	1,526.5	3,744.8	59.2%	40.8%	37.8%
EDEEste	2,552.5	1,880.8	369.7	2,250.5	83.6%	16.4%	14.5%
Total EDE's	10,266.1	6,390.85	3,015.19	9,406.0	67.9%	32.1%	29.4%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

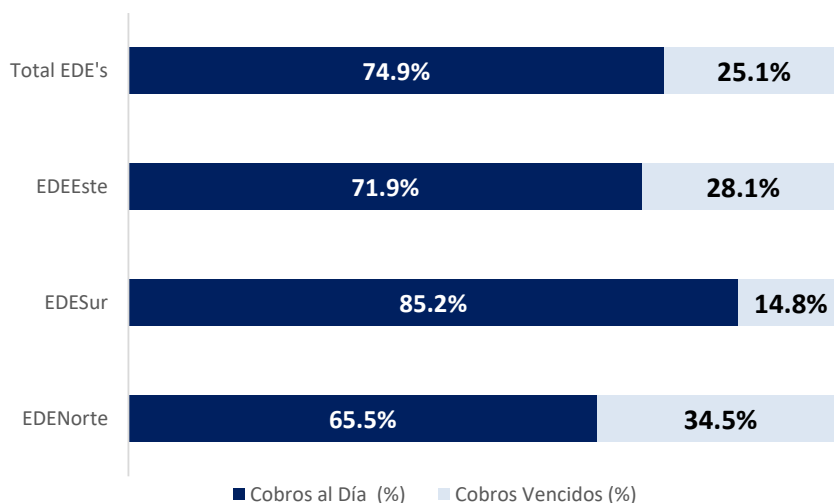


Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

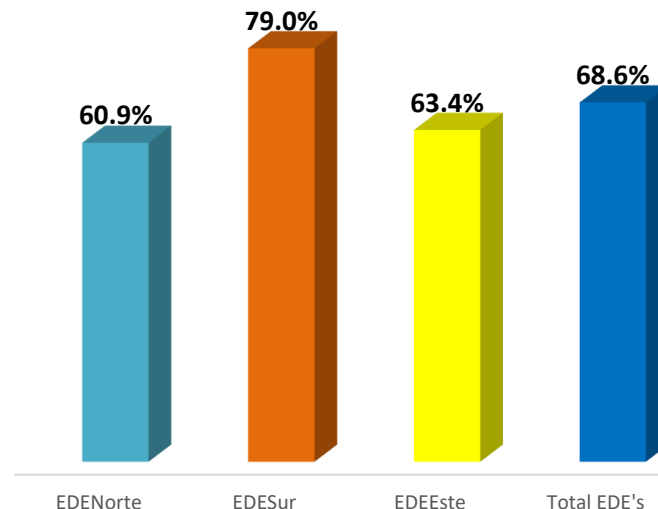
Mes: abr-25

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	3,671.3	2,235.7	1,175.0	3,410.8	65.5%	34.5%	60.9%
EDESUR	4,042.3	3,191.5	553.3	3,744.8	85.2%	14.8%	79.0%
EDEEste	2,552.5	1,617.1	633.4	2,250.5	71.9%	28.1%	63.4%
Total EDE's	10,266.1	7,044.30	2,361.74	9,406.0	74.9%	25.1%	68.6%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

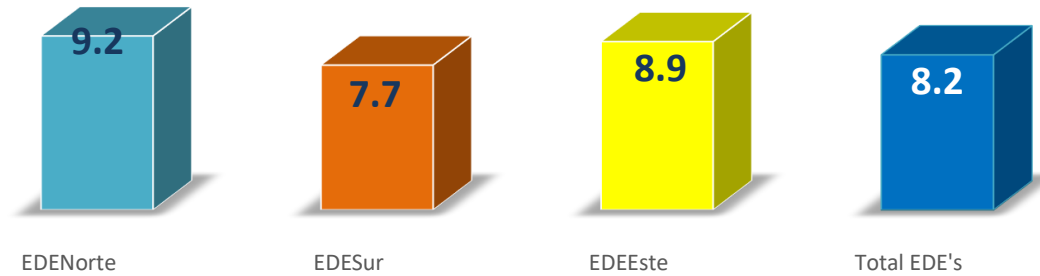


Cobrabilidad al Día (%)



Gestión de los UNR's

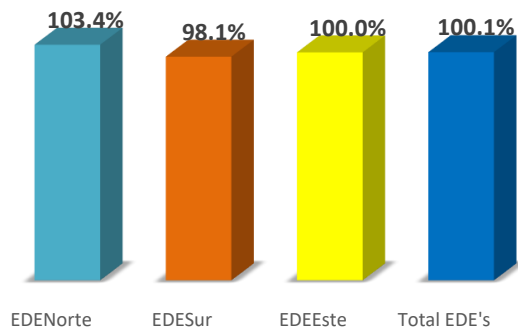
Monómico de Ventas UNR (RD\$/kWh)



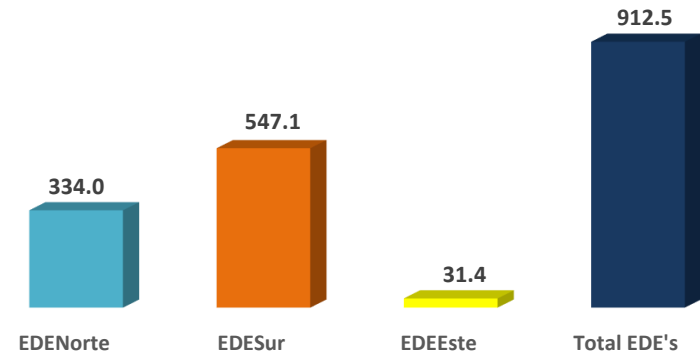
Mes: abr-25

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	49	36.2	334.0	9.2	345.3	103.4%
EDESUR	87	71.3	547.1	7.7	536.8	98.1%
EDEEste	5	3.5	31.4	8.9	31.4	100.0%
Total EDE's	141	111.0	912.5	8.2	913.5	100.1%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

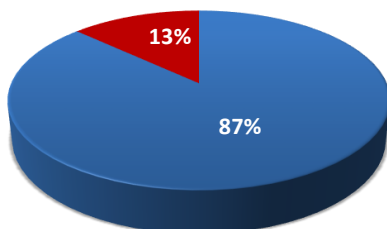


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

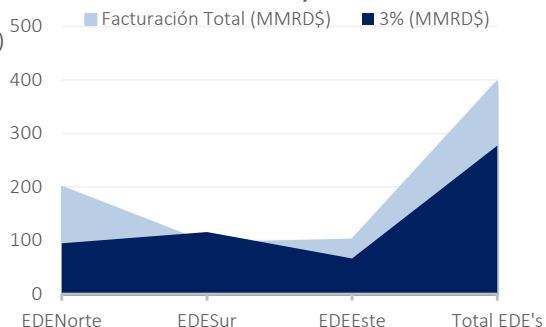
Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MMRD\$)

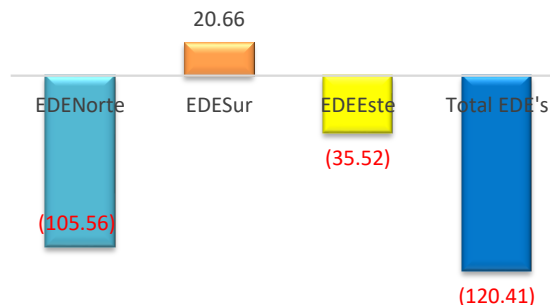
■ Alumbrado Público (MMRD\$) ■ Dependencias (MMRD\$)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)



abr-25

Facturación

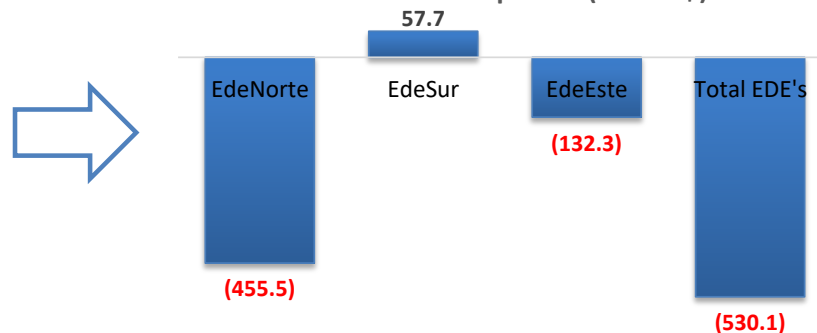
Impuesto Municipal

Empresa	Facturación			Impuesto Municipal		Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)
	Alumbrado Público (MMRD\$)	Dependencias (MMRD\$)	Facturación Total (MMRD\$)	Cobros corrientes (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	
EDENorte	172.4	28.2	200.6	3,168.2	95.0	(105.6)
EDESsur	88.4	7.0	95.4	3,868.2	116.0	20.7
EDEEste	85.0	16.9	101.9	2,211.2	66.3	(35.5)
Total EDE's	345.7	52.1	397.8	9,247.6	277.4	(120.4)

Acumulado: 2025

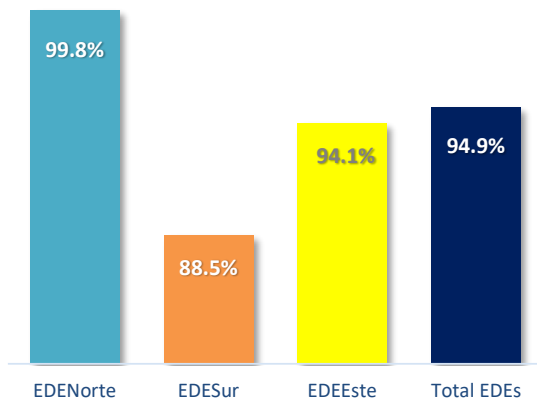
Empresa	Facturación Total (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	Balance a Compensar (MMRD\$)
EdeNorte	832.0	376.6	(455.5)
EdeSur	384.9	442.6	57.7
EdeEste	405.2	272.9	(132.3)
Total EDE's	1,622.1	1,092.0	(530.1)

Balance a Compensar (MMRD\$)

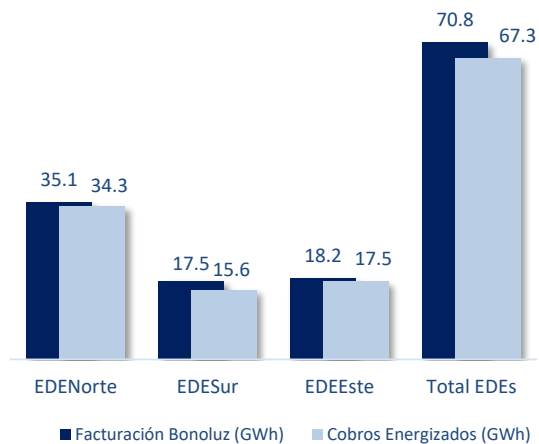


Gestión Bonoluz

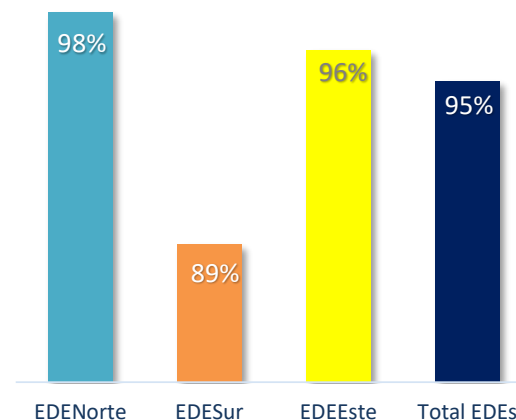
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: abr-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	239,495	238,925	99.8%	35.1	243.7	237.9	34.3	97.6%
EDESUR	162,720	143,942	88.5%	17.5	128.6	114.5	15.6	89.1%
EDEEste	139,772	131,493	94.1%	18.2	133.2	128.1	17.5	96.2%
Total EDEs	541,987	514,360	94.9%	70.8	505.5	480.5	67.3	95.1%

Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: abr-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
EDENorte	Las Colinas	564	188	505	37.2%	23,513	162,645
	Antonio Guzman	9,814	3,148	4,614	68.2%	409,970	2,666,143
	Bella Vista	3,148	1,005	1,556	64.6%	129,227	855,056
	Total EDENorte	13,526	4,341	6,675	65.0%	562,710	3,683,844
EDESur	AHON101	13,201	3,066	4,312	71.1%	401,145	2,601,071
	AHON102	29,624	5,400	7,074	76.3%	636,365	4,101,270
	AHON103	24	3	1,138	0.3%	627	3,795
	AHON104	66	4	1,139	0.4%	1,803	11,560
	BANI102	1,955	426	1,747	24.4%	35,898	225,924
	BAYO102	6,388	1,483	3,084	48.1%	149,695	943,544
	BPER105	3,838	1,487	2,237	66.5%	142,397	929,776
	CALB102	185	53	89	59.6%	6,139	38,015
	COHE101	19,032	4,033	9,678	41.7%	455,544	2,910,292
	COHE103	7,709	1,816	3,898	46.6%	190,519	1,194,195
	COHE105	10,464	1,792	2,184	82.1%	241,006	1,595,412
	CSAT102	6,143	1,246	2,315	53.8%	140,505	902,849
	CUAR101	22,339	4,157	5,619	74.0%	533,335	3,442,524
	CUAR102	6,405	1,169	1,744	67.0%	148,086	957,381
	CUAR103	12,204	2,255	3,248	69.4%	277,181	1,786,345
	CUAR104	47,567	8,943	12,567	71.2%	1,090,103	7,018,430
	EMBA101	6,552	1,662	1,889	88.0%	212,567	1,413,823
	EMBA102	2,362	512	603	84.9%	69,688	451,233
	EMBA105	98	21	29	72.4%	1,494	9,040
	EMBA106	4,751	897	1,183	75.8%	107,977	681,254
	EMBA107	293	61	76	80.3%	8,995	60,214
	GRBO101	8,802	1,868	3,589	52.0%	199,444	1,249,768
	GRBO102	22,546	4,365	8,460	51.6%	495,707	3,166,552
	GRBO103	11,811	2,395	4,570	52.4%	280,496	1,765,357
	GRBO104	384	75	143	52.4%	8,754	56,214
	HANU101	15,522	2,902	7,679	37.8%	303,260	1,910,688
	HERR105	3,786	1,069	1,326	80.6%	123,504	781,887
	HNUV103	5,070	1,156	2,676	43.2%	127,392	802,000
	HNUV104	13,416	2,720	5,228	52.0%	317,793	2,044,027
	JUCO101	40	16	579	2.8%	1,619	9,795
	KDIE101	8,392	1,991	2,968	67.1%	248,766	1,606,573
	KDIE102	322	46	195	23.6%	7,271	47,153
	KDIE103	24	6	14	42.9%	628	3,800
	KDIE104	7,559	1,557	2,862	54.4%	170,743	1,082,313
	KDIE105	3,767	867	1,549	56.0%	113,671	728,406
	KDIE107	47	16	167	9.6%	1,594	9,785
	KDIE109	1,555	372	520	71.5%	37,661	236,984
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	13,287	2,624	3,245	80.9%	317,194	2,059,316
	LPRA103	5,790	1,184	1,469	80.6%	133,844	858,667
	LPRA104	5,086	944	1,201	78.6%	116,213	746,425
	LPRA105	3,117	534	690	77.4%	71,072	466,808
	LPRA106	2,638	591	891	66.3%	72,574	459,969
	LPRA109	3,191	585	701	83.5%	70,862	449,580
	MATA101	8,209	1,431	1,757	81.4%	240,735	1,660,797
	MATA102	34,429	5,608	6,910	81.2%	815,830	5,528,042
	MATA104	540	134	204	65.7%	17,102	116,498
	METR102	200	15	304	4.9%	3,750	30,884
	METR107	90	14	1,139	1.2%	2,329	15,914
	METR108	16	2	1,139	0.2%	190	1,150
	MVIE101	9,069	1,949	2,857	68.2%	216,531	1,368,060
	MVIE102	12,623	2,689	5,285	50.9%	325,476	2,084,612
	MVIE103	4,044	902	1,525	59.1%	101,640	640,224
	MVIE104	925	165	353	46.7%	19,422	125,409
	MVIE105	180	48	115	41.7%	4,301	26,404
	MVIE107	1,835	444	645	68.8%	50,205	318,012
	PALA101	34,201	7,075	10,564	67.0%	786,588	4,971,030
	PALA102	13,861	3,034	3,821	79.4%	345,080	2,239,595
	PALA103	5,169	1,059	1,783	59.4%	122,283	778,447
	PARA102	740	161	200	80.5%	20,787	136,365
	PARA103	764	167	191	87.4%	23,711	158,344
	PDIV101	9,917	1,980	3,034	65.3%	238,090	1,560,892
	SCNO102	4,435	937	1,639	57.2%	100,490	630,698
	SCNO104	3,845	959	1,599	60.0%	95,704	599,312
	UASD104	52	19	314	6.1%	1,599	9,955
	UASD105	102	22	319	6.9%	2,959	19,879
	VALT101	14,574	3,515	5,336	65.9%	354,554	2,235,606
	VALT102	9,126	2,191	3,155	69.4%	233,597	1,521,896
	VALT402	0	0	723	0.0%	0	0
	YAGU103	49	22	95	23.2%	2,504	15,350
	ZFAL101	10,474	2,497	4,935	50.6%	277,891	1,758,283
	ZFAL102	6,128	1,375	2,762	49.8%	174,548	1,130,820

Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

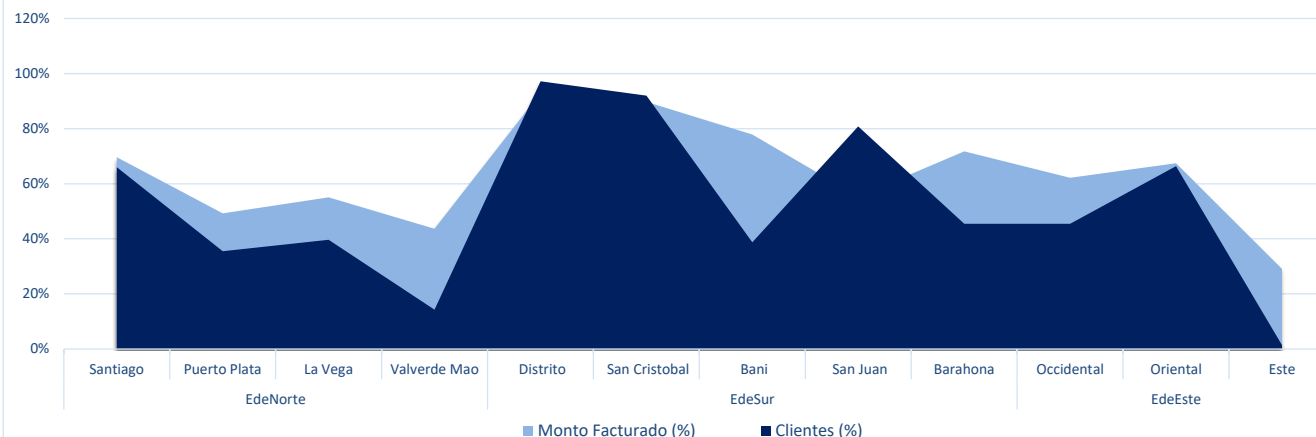
Mes: abr-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
	Total EDESUR	522,949	106,783	179,284	59.6%	12,649,027	81,502,493
EDEEste	1120	27,643	9,082	14,977	60.6%	1,283,000	8,600,465
	1130	20,462	5,894	7,656	77.0%	979,534	6,675,653
	1210	4,032	1,551	2,635	58.9%	226,389	1,546,462
	1220	7,534	3,358	6,314	53.2%	493,751	3,234,090
	1230	63	35	62	56.5%	5,417	36,400
	Total EDEEste	59,734	19,920	31,644	63.0%	2,988,091	20,093,070
	Total EDE's	596,209	131,044	217,603	60.2%	16,199,829	105,279,407

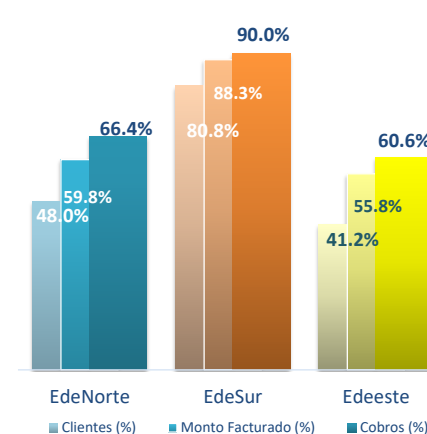
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE



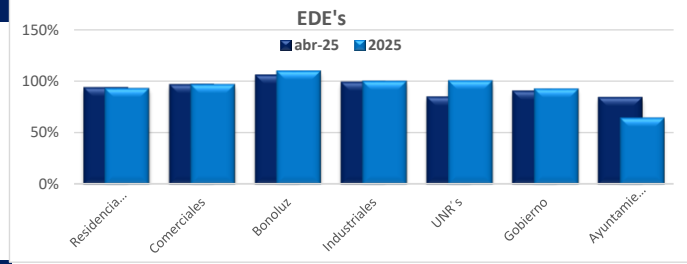
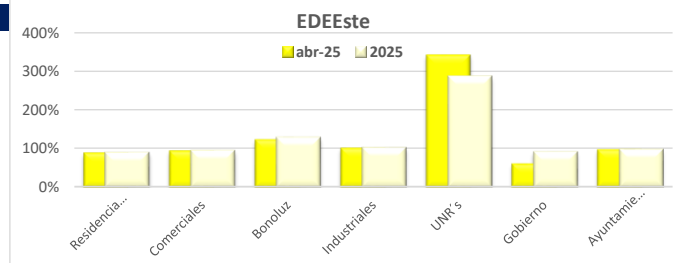
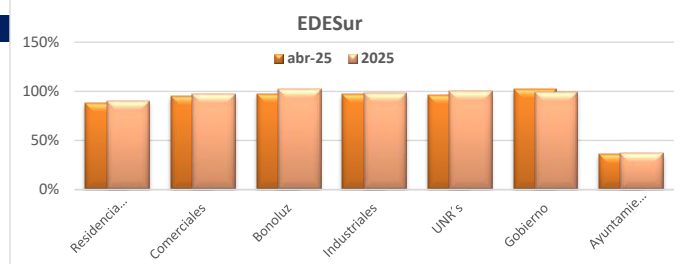
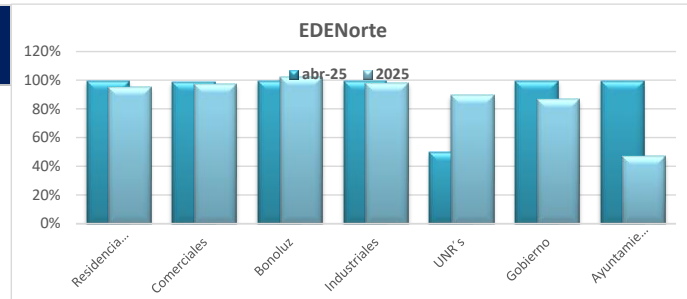
Empresa abr-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MMRD\$)	Monto Facturado Telemedido (MMRD\$)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	426,011	281,202	66.0%	140.8	92.1	65.4%	1,416.6	986.9	69.7%	1,278.5	970.3	75.9%
	Puerto Plata	158,492	56,223	35.5%	48.3	21.7	45.0%	485.7	239.3	49.3%	466.1	252.8	54.2%
	La Vega	273,097	108,292	39.7%	72.9	36.6	50.2%	735.0	404.7	55.1%	692.3	427.4	61.7%
	San Francisco	240,176	129,823	54.1%	62.3	36.0	57.8%	620.1	385.0	62.1%	380.9	425.9	111.8%
	Valverde Mao	145,235	20,726	14.3%	42.0	15.9	38.0%	413.9	180.7	43.6%	592.9	189.1	31.9%
Total EDENorte		1,243,011	596,266	48.0%	366.2	202.3	55.2%	3,671.3	2,196.6	59.8%	3,410.8	2,265.6	66.4%
EDESUR	Distrito	293,078	284,878	97.2%	188.3	172.5	91.6%	2,070.4	1,924.1	92.9%	1,974.9	1,837.4	93.0%
	San Cristobal	395,345	363,785	92.0%	134.8	117.6	87.2%	1,291.3	1,158.3	89.7%	1,191.2	1,090.6	91.6%
	Bani	110,387	63,359	57.4%	33.7	25.0	74.3%	332.4	258.8	77.9%	287.6	235.8	82.0%
	San Juan	79,455	25,537	32.1%	15.0	7.3	49.0%	140.5	77.9	55.4%	125.8	79.1	62.9%
	Barahona	65,859	25,508	38.7%	20.9	14.0	66.6%	207.7	149.0	71.7%	165.3	126.7	76.6%
Total EDESUR		944,124	763,067	80.8%	392.7	336.4	85.7%	4,042.3	3,568.1	88.3%	3,744.8	3,369.5	90.0%
EDEEste	Occidental	250,852	114,062	45.5%	87.2	52.2	59.9%	896.1	557.3	62.2%	818.0	548.7	67.1%
	Oriental	318,314	211,348	66.4%	102.0	69.7	68.3%	1,004.2	677.6	67.5%	851.0	624.5	73.4%
	Este	227,787	3,282	1.4%	65.4	16.8	25.7%	652.2	189.5	29.1%	581.5	189.9	32.7%
Total EDEEste		796,953	328,692	41.2%	254.6	138.7	54.5%	2,552.5	1,424.4	55.8%	2,250.5	1,363.1	60.6%
Total EDE's		2,984,088	1,688,025	56.6%	1,013.6	677.3	66.8%	10,266.1	7,189.1	70.0%	9,406.0	6,998.2	74.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: abr-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	873,187	99.8%	868,276	829,536	95.5%
	Comerciales	116,783	98.9%	115,779	112,475	97.1%
	Bonoluz	239,524	99.7%	239,083	244,598	102.3%
	Industriales	9,265	99.4%	9,521	9,354	98.2%
	UNR's	96	50.0%	97	87	89.5%
	Gobierno	6,149	99.7%	6,149	5,332	86.7%
	Gobierno Cortable	2,160	99.8%	2,169	2,122	97.8%
	Gobierno No Cortable	3,989	99.7%	3,980	3,210	80.7%
	Ayuntamientos	2,160	99.7%	2,121	1,000	47.1%
	Total EDENorte	1,247,164	99.7%	1,241,026	1,202,383	96.9%
EDESUR	Residenciales	548,428	88.5%	550,045	497,304	90.4%
	Comerciales	75,836	95.0%	75,908	73,760	97.2%
	Bonoluz	120,406	97.6%	119,909	122,504	102.2%
	Industriales	10,640	96.9%	10,596	10,456	98.7%
	UNR's	160	96.3%	166	165	99.8%
	Gobierno	5,232	101.8%	5,250	5,204	99.1%
	Gobierno Cortable	5,232	101.8%	5,250	5,204	99.1%
	Gobierno No Cortable	0	0.0%	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,239	36.3%	1,232	456	37.0%
	Total EDESUR	761,941	90.7%	763,104	709,849	93.0%
EDEEste	Residenciales	611,052	87.1%	608,396	537,733	88.4%
	Comerciales	76,227	92.2%	75,987	70,702	93.0%
	Bonoluz	142,691	121.0%	139,143	176,838	127.1%
	Industriales	8,899	99.0%	8,911	8,964	100.6%
	UNR's	5	340.0%	5	15	285.7%
	Gobierno	4,020	58.3%	4,024	3,611	89.7%
	Gobierno Cortable	4,019	58.3%	4,023	3,610	89.7%
	Gobierno No Cortable	1	0.0%	1	1	75.0%
	Ayuntamientos	2,035	95.0%	2,038	1,962	96.2%
	Total EDEEste	844,929	93.3%	838,504	799,825	95.4%
EDE's	Residenciales	2,032,667	92.9%	2,026,716	1,864,573	92.0%
	Comerciales	268,846	95.9%	267,674	256,937	96.0%
	Bonoluz	502,621	105.3%	498,134	543,940	109.2%
	Industriales	28,804	98.4%	29,028	28,774	99.1%
	UNR's	261	83.9%	268	267	99.7%
	Gobierno	15,401	89.6%	15,423	14,147	91.7%
	Gobierno Cortable	11,411	86.1%	11,442	10,936	95.6%
	Gobierno No Cortable	3,990	99.7%	3,981	3,211	80.7%
	Ayuntamientos	5,434	83.5%	5,391	3,418	63.4%
	Total EDE's	2,854,034	95.4%	2,842,634	2,712,056	95.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)



Canales de Pagos

Mes: abr-25

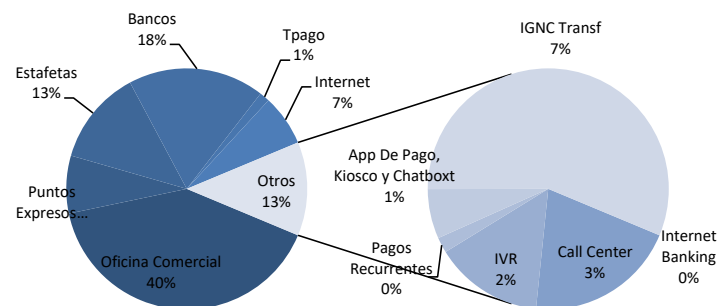
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste* (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
Oficina Comercial	1,334.8	1,511.4	973.1	3,819.3
Puntos Expresos	535.0	197.1	0.0	732.1
Estafetas	644.7	192.7	366.6	1,204.0
Bancos	183.5	1,089.5	455.4	1,728.4
Tpago	65.1	64.8	0.0	129.9
Internet	346.9	115.8	184.2	646.9
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	28.3	113.5	99.9	241.8
IVR	10.1	102.3	61.2	173.7
Pagos Recurrentes	0.0	24.7	0.0	24.7
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	79.2	0.0	79.2
IGNC Transf	262.3	253.8	153.5	669.6
Total General	3,410.8	3,744.8	2,294.0	9,449.5

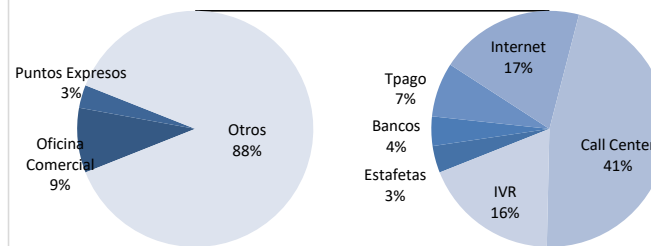
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (RD\$)	EDESUR (RD\$)	EDEEste (RD\$)	Total EDE's (RD\$)
Oficina Comercial	21.8	242.8	94.8	119.8
Puntos Expresos	21.8	97.5	0.0	39.8
Estafetas	10.0	17.4	11.2	12.9
Bancos	5.6	30.8	11.7	16.0
Tpago	15.0	16.4	0.0	10.5
Internet	10.0	154.6	62.7	75.8
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	11.6	582.7	511.6	368.6
IVR	2.2	114.4	64.6	60.4
Pagos Recurrentes	0.0	121.3	0.0	40.4
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	175.6	0.0	58.5
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	12.2	141.2	94.6	82.7

Composición Cobros por Canales por Tipo de Canal



Composición Costos por Canales



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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Provincia

Mes: abr-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	20	76	286	1,236,287	458.7	29.1%	366.0	338.0	92.7	92.3%	20.2%	73.7%
Dajabón	7	0	1	3	11	58,800	22.90	1.5%	19.53	18.33	3.38	93.9%	14.7%	80.1%
Duarte	16	0	1	13	30	217,054	78.61	5.0%	63.59	59.27	15.02	93.2%	19.1%	75.4%
Espailat	8	0	1	7	16	105,466	32.94	2.1%	28.43	27.52	4.50	96.8%	13.7%	83.5%
La Vega	22	4	2	6	34	148,189	51.31	3.3%	42.05	38.39	9.26	91.3%	18.0%	74.8%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	10,100	14.84	0.9%	13.85	12.29	0.99	88.7%	6.7%	82.8%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	72,659	29.72	1.9%	25.40	22.80	4.32	89.8%	14.5%	76.7%
Montecristi	6	0	2	3	11	19,252	6.28	0.4%	4.53	4.32	1.75	95.3%	27.9%	68.7%
Puerto Plata	24	1	5	4	34	167,410	58.28	3.7%	45.75	43.28	12.53	94.6%	21.5%	74.3%
Hermanas Mirabal	3	0	1	6	10	12,912	6.17	0.4%	2.60	2.31	3.57	88.7%	57.8%	37.4%
Samaná	6	1	2	0	9	32,625	11.28	0.7%	7.42	6.98	3.86	94.0%	34.2%	61.8%
Sánchez Ramírez	3	0	2	3	8	39,785	17.10	1.1%	11.79	11.59	5.31	98.3%	31.1%	67.8%
Santiago	55	5	0	22	82	262,480	100.62	6.4%	77.31	69.42	23.31	89.8%	23.2%	69.0%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	32,957	9.75	0.6%	7.71	7.01	2.04	90.9%	20.9%	71.9%
Valverde	7	0	1	1	9	56,598	18.92	1.2%	16.06	14.52	2.86	90.4%	15.1%	76.7%
EdeSur	107	45	75	74	301	940,467	546.6	34.7%	391.9	365.0	154.7	93.1%	28.3%	66.8%
Azua	4	0	7	7	18	39,347	27.10	1.7%	15.32	13.44	11.78	87.7%	43.5%	49.6%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,217	19.07	1.2%	6.27	4.50	12.80	71.9%	67.1%	23.6%
Barahona	6	1	2	7	16	29,116	22.74	1.4%	11.17	8.31	11.57	74.4%	50.9%	36.5%
EdeSur: Distrito Nacional	48	22	7	0	77	289,696	196.82	12.5%	180.36	173.57	16.47	96.2%	8.4%	88.2%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,615	2.88	0.2%	1.94	1.54	0.94	79.1%	32.6%	53.3%
Independencia	0	0	0	3	3	6,412	4.23	0.3%	1.83	1.78	2.41	97.6%	56.9%	42.1%
Pedernales	1	0	1	5	7	6,231	3.24	0.2%	1.67	1.62	1.57	96.6%	48.4%	49.9%
Peravia	2	2	6	12	22	53,963	31.73	2.0%	15.77	13.58	15.95	86.1%	50.3%	42.8%
San Cristóbal	14	5	7	15	41	147,292	85.01	5.4%	50.23	48.05	34.78	95.7%	40.9%	56.5%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	15,695	3.86	0.2%	2.60	2.41	1.26	93.0%	32.7%	62.5%
San Juan	4	5	9	0	18	69,221	17.40	1.1%	13.06	11.93	4.34	91.3%	24.9%	68.6%
EdeSur: Santo Domingo	26	9	24	17	76	248,662	132.52	8.4%	91.72	84.27	40.80	91.9%	30.8%	63.6%
EdeEste*	248	0	0	0	248	844,928	571.8	36.3%	254.6	227.1	317.2	89.2%	55.5%	39.7%
EdeEste: Distrito Nacional	31	0	0	0	31	114,009	68.3	4.3%	43.5	44.2	24.78	101.8%	36.3%	64.8%
El Seibo	7	0	0	0	7	19,171	8.4	0.5%	3.5	3.2	4.87	90.2%	57.9%	37.9%
Hato Mayor	6	0	0	0	6	25,889	10.1	0.6%	4.9	4.7	5.21	94.5%	51.4%	46.0%
La Altagracia	18	0	0	0	18	63,157	46.8	3.0%	16.7	13.9	30.11	82.9%	64.3%	29.6%
La Romana	16	0	0	0	16	54,879	42.0	2.7%	15.7	15.0	26.28	95.2%	62.5%	35.6%
Monte Plata	24	0	0	0	24	41,178	28.9	1.8%	9.1	8.6	19.75	93.7%	68.4%	29.6%
San Pedro de Macorís	30	0	0	0	30	66,177	57.7	3.7%	24.5	22.5	33.20	91.9%	57.6%	39.0%
EdeEste: Santo Domingo	116	0	0	0	116	460,468	309.6	19.6%	136.6	115.1	173.02	84.3%	55.9%	37.2%
Total Provincias	531	59	95	150	835	3,021,682	1,577.2	100.0%	1,012.6	930.1	564.6	91.9%	35.8%	59.0%

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

50% 65% 80%

EDEEste*: Dado que no se está realizando gestión de demanda, todos los circuitos fueron clasificados provisionalmente como categoría 'A'. Actualmente, están trabajando en un nuevo proceso de reclasificación.

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Provincia

Mes: may 24 - abr 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	20	76	286	1,236,287	5,967.2	29.4%	4,507.8	3,966.9	1,459.5	88.0%	24.5%	66.5%
Dajabón	7	0	1	3	11	58,800	113.6	0.6%	97.1	85.4	16.47	88.0%	14.5%	75.2%
Duarte	16	0	1	13	30	217,054	554.8	2.7%	403.5	356.1	151.27	88.2%	27.3%	64.2%
Españillat	8	0	1	7	16	105,466	315.3	1.6%	234.0	203.6	81.31	87.0%	25.8%	64.6%
La Vega	22	4	2	6	34	148,189	652.3	3.2%	478.7	418.2	173.62	87.4%	26.6%	64.1%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	10,100	244.7	1.2%	146.6	124.6	98.06	85.0%	40.1%	50.9%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	72,659	361.8	1.8%	201.7	174.4	160.10	86.5%	44.3%	48.2%
Montecristi	6	0	2	3	11	19,252	138.5	0.7%	101.8	85.7	36.70	84.3%	26.5%	61.9%
Puerto Plata	24	1	5	4	34	167,410	711.6	3.5%	610.6	537.4	101.00	88.0%	14.2%	75.5%
Hermanas Miralbal	3	0	1	6	10	12,912	118.9	0.6%	75.9	62.6	42.96	82.5%	36.1%	52.7%
Samaná	6	1	2	0	9	32,625	138.8	0.7%	73.4	62.5	65.42	85.2%	47.1%	45.0%
Sánchez Ramírez	3	0	2	3	8	39,785	202.1	1.0%	118.4	100.0	83.68	84.5%	41.4%	49.5%
Santiago	55	5	0	22	82	262,480	2,040.8	10.1%	1,655.2	1,490.2	385.63	90.0%	18.9%	73.0%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	32,957	133.6	0.7%	119.5	100.6	14.09	84.2%	10.5%	75.3%
Valverde	7	0	1	1	9	56,598	240.6	1.2%	191.5	165.5	49.15	86.4%	20.4%	68.8%
EdeSur	107	45	75	74	301	940,467	7,090.0	34.9%	4,938.0	4,816.4	2,152.0	97.5%	30.4%	67.9%
Azua	4	0	7	7	18	39,347	328.5	1.6%	169.5	156.3	159.00	92.2%	48.4%	47.6%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,217	223.8	1.1%	72.0	54.9	151.72	76.2%	67.8%	24.5%
Barahona	6	1	2	7	16	29,116	276.0	1.4%	125.5	109.9	150.46	87.6%	54.5%	39.8%
EdeSur: Distrito Nacional	48	22	7	0	77	289,696	2,628.0	13.0%	2,347.1	2,352.4	280.87	100.2%	10.7%	89.5%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,615	34.2	0.2%	22.0	18.8	12.12	85.2%	35.5%	55.0%
Independencia	0	0	0	3	3	6,412	52.1	0.3%	21.7	20.3	30.39	93.4%	58.3%	38.9%
Pedernales	1	0	1	5	7	6,231	42.4	0.2%	21.0	20.3	21.38	96.6%	50.5%	47.8%
Peravia	2	2	6	12	22	53,963	386.1	1.9%	184.1	172.9	201.95	93.9%	52.3%	44.8%
San Cristóbal	14	5	7	15	41	147,292	1,094.6	5.4%	616.9	585.8	477.66	94.9%	43.6%	53.5%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	15,695	47.7	0.2%	31.2	30.7	16.57	98.6%	34.7%	64.4%
San Juan	4	5	9	0	18	69,221	213.1	1.1%	156.5	145.4	56.65	92.9%	26.6%	68.2%
EdeSur: Santo Domingo	26	9	24	17	76	248,662	1,763.7	8.7%	1,170.4	1,148.7	593.22	98.1%	33.6%	65.1%
EdeEste *	248	0	0	0	248	844,928	7,234.2	35.7%	3,300.5	3,046.9	3,933.8	92.3%	54.4%	42.1%
EdeEste: Distrito Nacional	31	0	0	0	31	114,009	889.9	4.4%	575.7	560.7	314.13	97.4%	35.3%	63.0%
El Seibo	7	0	0	0	7	19,171	108.2	0.5%	47.4	42.9	60.72	90.5%	56.1%	39.7%
Hato Mayor	6	0	0	0	6	25,889	126.2	0.6%	66.0	61.9	60.23	93.7%	47.7%	49.0%
La Altagracia	18	0	0	0	18	63,157	581.4	2.9%	206.2	185.7	375.21	90.1%	64.5%	31.9%
La Romana	16	0	0	0	16	54,879	526.9	2.6%	208.8	196.1	318.11	93.9%	60.4%	37.2%
Monte Plata	24	0	0	0	24	41,178	355.1	1.8%	126.0	114.9	229.11	91.2%	64.5%	32.4%
San Pedro de Macorís	30	0	0	0	30	66,177	702.9	3.5%	304.3	284.8	398.64	93.6%	56.7%	40.5%
EdeEste: Santo Domingo	116	0	0	0	116	460,468	3,943.6	19.4%	1,766.0	1,600.0	2,177.61	90.6%	55.2%	40.6%
Total Provincias	531	59	95	150	835	3,021,682	20,291.5	100.0%	12,746.3	11,830.2	7,545.2	92.8%	37.2%	58.3%

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

50% 65% 80%

EDEEste*: Dado que no se está realizando gestión de demanda, todos los circuitos fueron clasificados provisionalmente como categoría 'A'. Actualmente, están trabajando en un nuevo proceso de reclasificación.

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Deuda

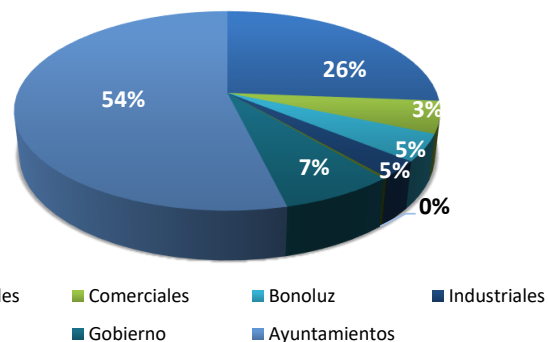
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

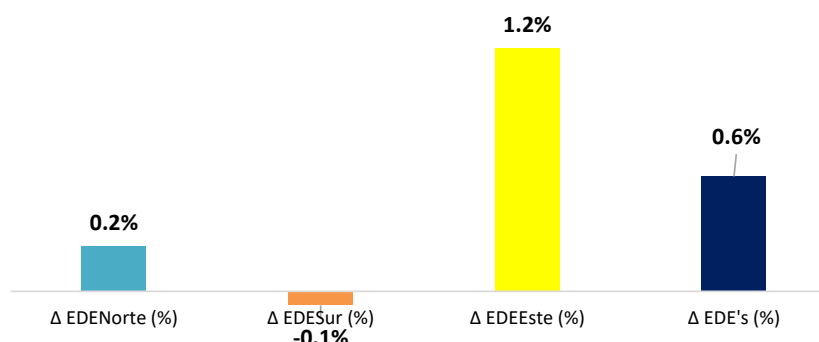
FETE

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: **mar-25**

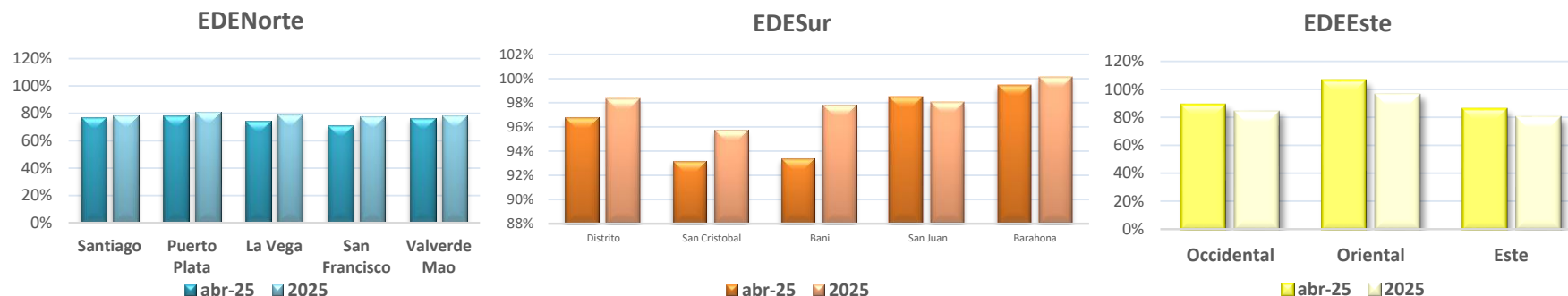
Deuda al Final del Mes: **abr-25**

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MMRD\$)	EDESsur (MMRD\$)	EDEEste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	EDENorte (MMRD\$)	EDESsur (MMRD\$)	EDEEste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESsur (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE's (%)
Residenciales	898.1	3,064.9	4,767.6	8,730.5	893.3	3,065.6	4,821.5	8,780.4	-0.5%	0.0%	1.1%	0.6%
Comerciales	208.2	177.7	1,352.5	1,738.5	207.5	177.4	1,351.8	1,736.8	-0.3%	-0.2%	-0.1%	-0.1%
Bonoluz	31.0	838.3	638.8	1,508.1	33.2	824.6	603.0	1,460.9	7.2%	-1.6%	-5.6%	-3.1%
Industriales	414.0	313.3	255.9	983.2	406.0	291.9	237.2	935.0	-1.9%	-6.8%	-7.3%	-4.9%
UNR's	26.9	76.6	0.0	103.5	6.7	77.9	0.0	84.7	-74.9%	1.7%	0.0%	-18.2%
Gobierno	321.4	109.8	1,920.1	2,351.2	275.7	116.7	2,056.4	2,448.8	-14.2%	6.3%	7.1%	4.1%
Gobierno Cortable	24.1	109.8	1,920.1	2,054.0	33.7	116.7	2,056.4	2,206.8	39.8%	6.3%	7.1%	7.4%
Gobierno No Cortable	297.2	0.0	0.0	297.2	241.9	0.0	0.0	241.9	-18.6%			-18.6%
Ayuntamientos	9,442.5	3,249.1	5,131.9	17,823.5	9,544.9	3,270.0	5,166.8	17,981.7	1.1%	0.6%	0.7%	0.9%
Total EDE's	11,342.01	7,829.6	14,066.8	33,238.5	11,367.3	7,824.2	14,236.7	33,428.2	0.2%	-0.1%	1.2%	0.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Efectividad del Corte por Sector



Mes: **abr-25**

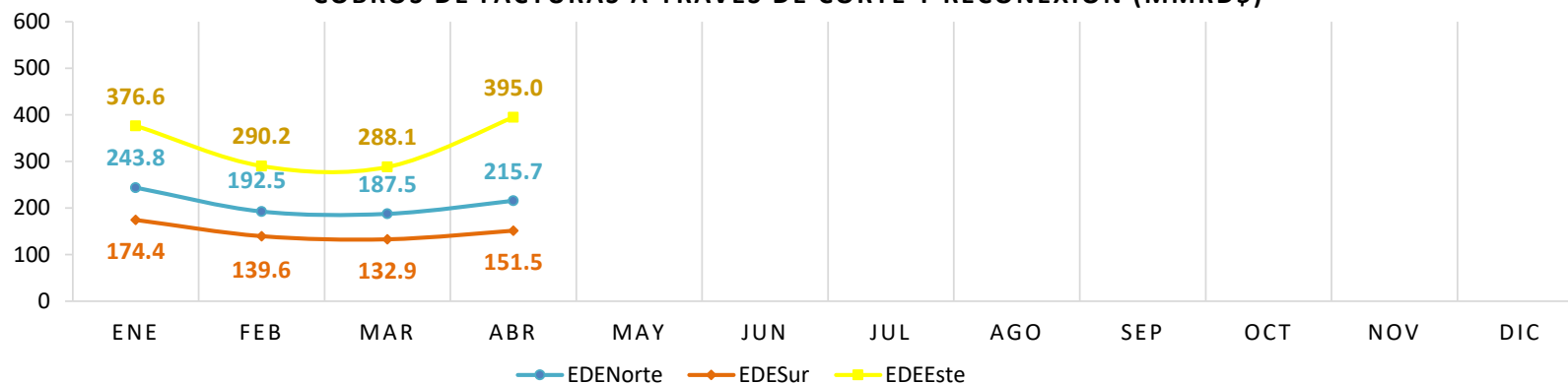
Acumulado Año: **2025**

Empresa	Sector	Mes: abr-25			Acumulado Año: 2025		
		Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	35,791	27,648	77.2%	161,038	125,811	78.1%
	Puerto Plata	16,088	12,641	78.6%	69,304	56,020	80.8%
	La Vega	26,347	19,584	74.3%	96,203	76,074	79.1%
	San Francisco	27,880	19,843	71.2%	109,921	85,477	77.8%
	Valverde Mao	14,553	11,122	76.4%	57,180	44,741	78.2%
Total EDENorte		120,659	90,838	75.3%	493,646	388,123	78.6%
EDESUR	Distrito	12,477	12,079	96.8%	45,147	44,409	98.4%
	San Cristobal	23,289	21,703	93.2%	80,552	77,123	95.7%
	Bani	7,578	7,076	93.4%	26,303	25,725	97.8%
	San Juan	5,446	5,364	98.5%	22,904	22,452	98.0%
	Barahona	4,542	4,518	99.5%	17,676	17,702	100.1%
Total EDESUR		53,332	50,740	95.1%	192,582	187,411	97.3%
EDEESTE	Occidental	25,208	22,280	88.4%	100,511	84,138	83.7%
	Oriental	28,176	29,772	105.7%	114,726	109,915	95.8%
	Este	29,781	25,418	85.3%	122,624	97,840	79.8%
Total EDEESTE		83,165	77,470	93.2%	337,861	291,893	86.4%
Total General		257,156	219,048	85.2%	1,024,089	867,427	84.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobros por Gestión de Corte (MMRD\$)

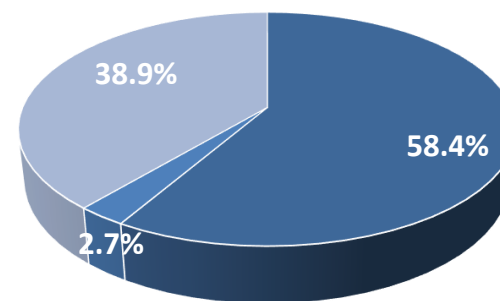
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMRD\$)



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									839.6
EDESUR	174.4	139.6	132.9	151.5									598.4
EDEESTE	376.6	290.2	288.1	395.0									1,349.9
Total EDE's	794.8	622.4	608.6	762.2									2,787.9

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEESTE	Total
Comerciales	400	399	267	1,066
Grandes Clientes	17	17	16	50
Pérdidas	280	154	276	710
Total EDE's	697	570	559	1,826
(%) Brigadas	38.2%	31.2%	30.6%	

Cantidad de Brigadas por Tipo



■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

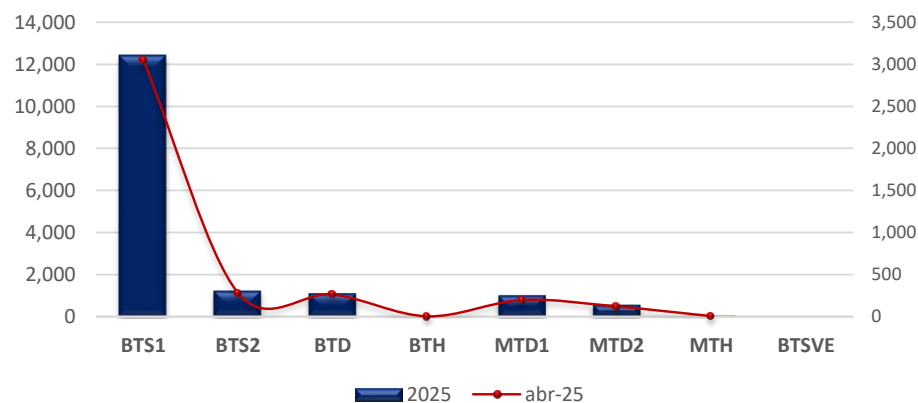
FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

abr-25

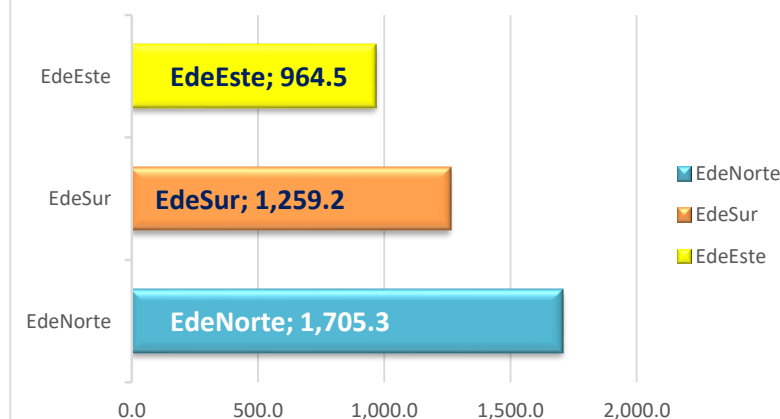
Acumulado Año: 2025

Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	1,396.3	982.0	672.8	3,051.2	5,662.3	4,110.3	2,670.7	12,443.3
BTS2	125.9	83.7	72.6	282.2	535.1	394.3	296.8	1,226.3
BTD	64.4	149.2	51.5	265.1	272.4	633.1	204.9	1,110.4
BTH	0.8	3.0	0.3	4.1	3.2	12.5	1.2	16.8
MTD1	64.8	24.1	109.3	198.1	294.4	262.2	444.2	1,000.8
MTD2	50.6	15.5	55.5	121.6	246.8	89.6	216.8	553.2
MTH	2.5	1.5	2.7	6.7	12.7	12.7	10.4	35.9
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	1,705.3	1,259.2	964.5	3,929.0	7,026.9	5,514.8	3,844.9	16,386.6

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

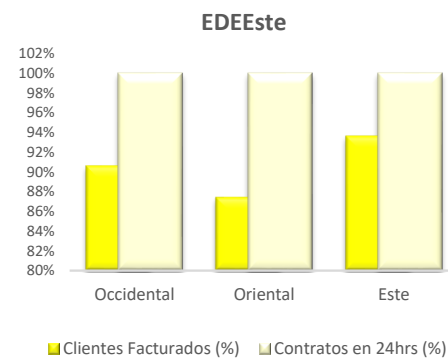
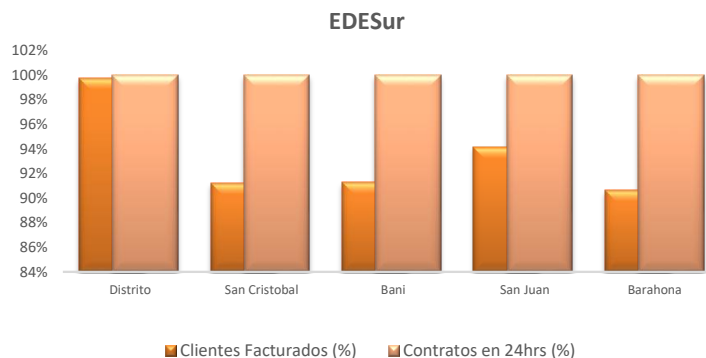
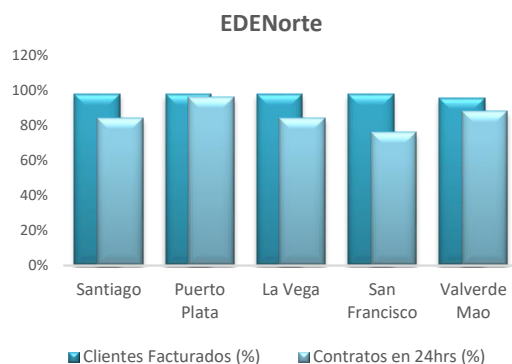
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

Cartera de Clientes por Sector



Mes: abr-25

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24hrs.	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24hrs (%)
EDENorte	Santiago	436,302	426,011	367,048	358,107	20,368	97.6%	86.2%	84.1%
	Puerto Plata	162,667	158,492	136,659	151,555	4,672	97.4%	86.2%	95.6%
	La Vega	280,158	273,097	230,512	229,321	21,628	97.5%	84.4%	84.0%
	San Francisco	246,013	240,176	138,366	181,771	24,182	97.6%	57.6%	75.7%
	Valverde Mao	152,248	145,235	185,009	127,261	4,766	95.4%	127.4%	87.6%
Total EDENorte		1,277,388	1,243,011	1,057,594	1,048,015	75,616	97.3%	85.1%	84.3%
EDESur	Distrito	293,821	293,078	263,260	293,078	379	99.7%	89.8%	100.0%
	San Cristobal	433,550	395,345	338,869	395,345	19,836	91.2%	85.7%	100.0%
	Bani	120,945	110,387	83,986	110,387	12,424	91.3%	76.1%	100.0%
	San Juan	84,416	79,455	59,986	79,455	7,332	94.1%	75.5%	100.0%
	Barahona	72,675	65,859	41,509	65,859	20,431	90.6%	63.0%	100.0%
Total EDESur		1,005,407	944,124	787,610	944,124	60,402	93.9%	83.4%	100.0%
EDEEste	Occidental	276,813	250,852	177,613	250,852	52,158	90.6%	70.8%	100.0%
	Oriental	364,077	318,314	229,506	318,314	50,114	87.4%	72.1%	100.0%
	Este	243,242	227,787	169,711	227,787	43,072	93.6%	74.5%	100.0%
Total EDEEste		884,132	796,953	576,830	796,953	145,344	90.1%	72.4%	100.0%
Total EDE's		3,166,927	2,984,088	2,422,034	2,789,092	281,362	94.2%	81.2%	93.5%

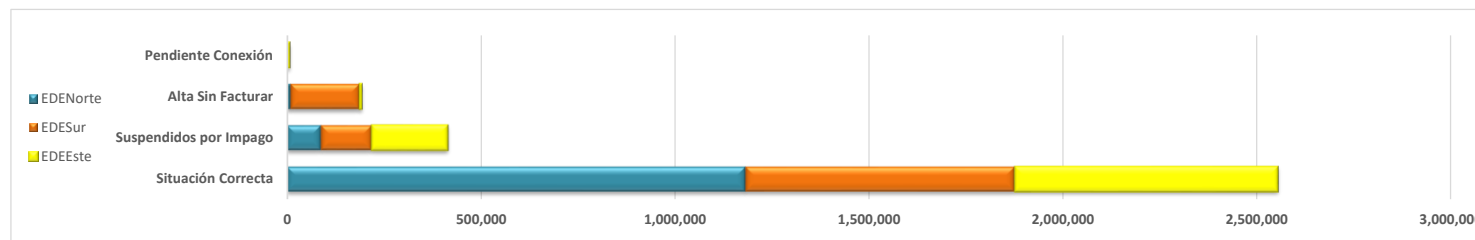
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: abr-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
EDENorte	Resumen Ejecutivo:	820,685	71,230	8,239	390	900,544	91.1%	7.9%	0.9%	0.0%
	Comerciales	111,034	7,679	828	48	119,589	92.8%	6.4%	0.7%	0.0%
	Bonoluz	231,103	8,095	296	1	239,495	96.5%	3.4%	0.1%	0.0%
	Industriales	9,090	183	18	1	9,292	97.8%	2.0%	0.2%	0.0%
	UNR's	50	1	0	0	51	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	6,093	74	27	49	6,243	97.6%	1.2%	0.4%	0.8%
	Gobierno Cortable	2,098	72	16	47	2,233	94.0%	3.2%	0.7%	2.1%
	Gobierno No Cortable	3,995	2	11	2	4,010	99.6%	0.0%	0.3%	0.0%
	Ayuntamientos	2,151	7	15	1	2,174	98.9%	0.3%	0.7%	0.0%
	Total EDENorte	1,180,206	87,269	9,423	490	1,277,388	92.4%	6.8%	0.7%	0.0%
EDESUR	Residenciales	485,759	112,301	140,909	1,198	740,167	65.6%	15.2%	19.0%	0.2%
	Comerciales	69,896	9,459	6,006	162	85,523	81.7%	11.1%	7.0%	0.2%
	Bonoluz	122,563	9,439	30,697	21	162,720	75.3%	5.8%	18.9%	0.0%
	Industriales	10,373	80	34	4	10,491	98.9%	0.8%	0.3%	0.0%
	UNR's	81	0	0	0	81	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	5,174	5	6	4	5,189	99.7%	0.1%	0.1%	0.1%
	Gobierno Cortable	5,174	5	6	4	5,189	99.7%	0.1%	0.1%	0.1%
	Gobierno No Cortable	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	1,232	2	1	1	1,236	99.7%	0.2%	0.1%	0.1%
	Total EDESUR	695,078	131,286	177,653	1,390	1,005,407	69.1%	13.1%	17.7%	0.1%
EDEEste	Residenciales	480,224	158,249	4,914	3,990	647,377	74.2%	24.4%	0.8%	0.6%
	Comerciales	63,830	16,776	561	496	81,663	78.2%	20.5%	0.7%	0.6%
	Bonoluz	120,100	19,518	28	126	139,772	85.9%	14.0%	0.0%	0.1%
	Industriales	8,685	367	18	47	9,117	95.3%	4.0%	0.2%	0.5%
	UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	3,987	68	2	9	4,066	98.1%	1.7%	0.0%	0.2%
	Gobierno Cortable	3,986	68	2	9	4,065	98.1%	1.7%	0.0%	0.2%
	Gobierno No Cortable	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	1,857	266	2	7	2,132	87.1%	12.5%	0.1%	0.3%
	Total EDEEste	678,688	195,244	5,525	4,675	884,132	76.8%	22.1%	0.6%	0.5%
Total EDE's		2,553,972	413,799	192,601	6,555	3,166,927	80.6%	13.1%	6.1%	0.2%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

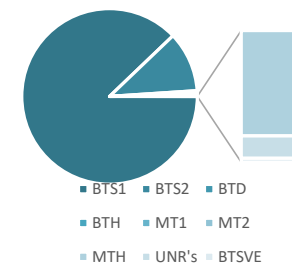
Estado del Suministro por Tarifa

MES: abr-25

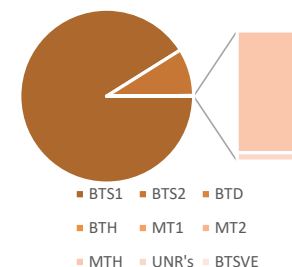
Composición por Estado (%)

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	1,036,732	77,302	8,552	386	1,122,972	92.3%	6.9%	0.8%	0.0%
	BTS2	136,875	9,799	845	57	147,576	92.7%	6.6%	0.6%	0.0%
	BTD	1,678	31	7	22	1,738	96.5%	1.8%	0.4%	1.3%
	BTH	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,118	106	19	25	4,268	96.5%	2.5%	0.4%	0.6%
	MT2	437	20	0	0	457	95.6%	4.4%	0.0%	0.0%
	MTH	267	9	0	0	276	96.7%	3.3%	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	1,180,206	87,269	9,423	490	1,277,388	92.4%	6.8%	0.7%	0.0%	
EDESUR	BTS1	604,248	121,704	171,606	1,217	898,775	67.2%	13.5%	19.1%	0.1%
	BTS2	75,931	9,470	6,014	163	91,578	82.9%	10.3%	6.6%	0.2%
	BTD	8,764	72	9	5	8,850	99.0%	0.8%	0.1%	0.1%
	BTH	170	0	0	0	170	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	5,322	39	23	5	5,389	98.8%	0.7%	0.4%	0.1%
	MT2	246	0	1	0	247	99.6%	0.0%	0.4%	0.0%
	MTH	298	1	0	0	299	99.7%	0.3%	0.0%	0.0%
	UNR's	81	0	0	0	81	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	18	0	0	0	18	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDESUR	695,078	131,286	177,653	1,390	1,005,407	69.1%	13.1%	17.7%	0.1%	
EDEste	BTS1	602,421	177,897	4,945	4,120	789,383	76.3%	22.5%	0.6%	0.5%
	BTS2	70,615	17,113	568	502	88,798	79.5%	19.3%	0.6%	0.6%
	BTD	1,887	48	3	10	1,948	96.9%	2.5%	0.2%	0.5%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,347	160	9	42	3,558	94.1%	4.5%	0.3%	1.2%
	MT2	316	20	0	0	336	94.0%	6.0%	0.0%	0.0%
	MTH	75	4	0	0	79	94.9%	5.1%	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 EDEste	678,688	195,244	5,525	4,675	884,132	76.8%	22.1%	0.6%	0.5%	
Total EDE's	2,553,972	413,799	192,601	6,555	3,166,927	80.6%	13.1%	6.1%	0.2%	

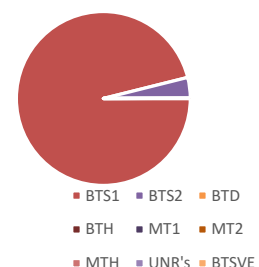
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

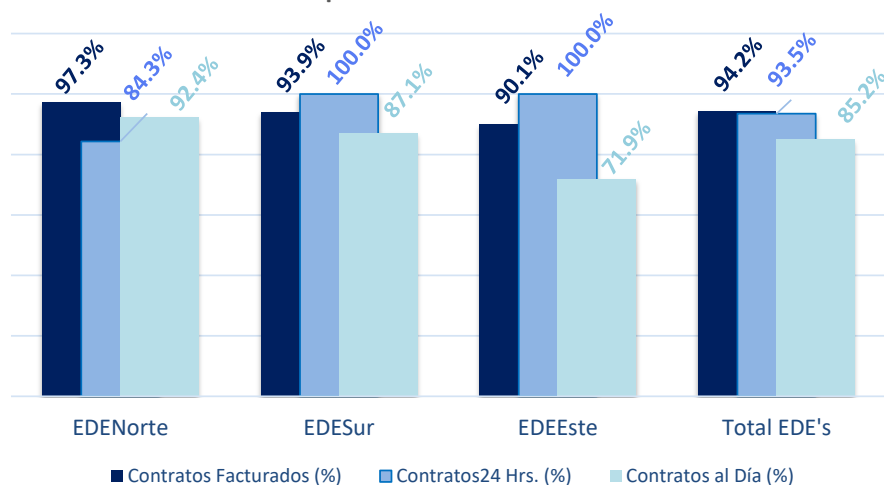


Alta Sin Facturar

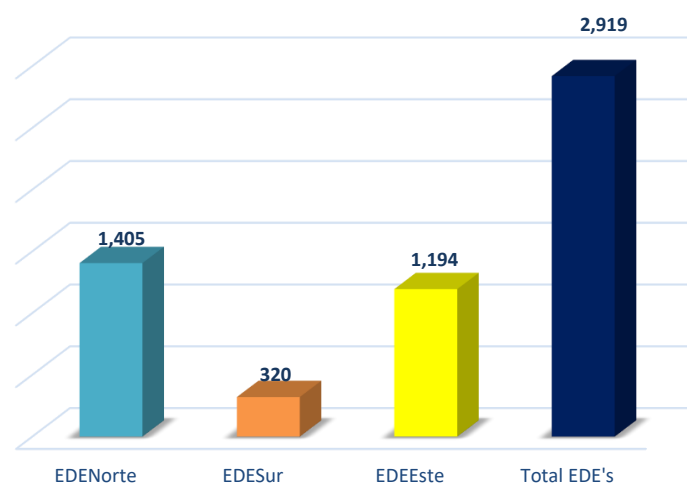


Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas



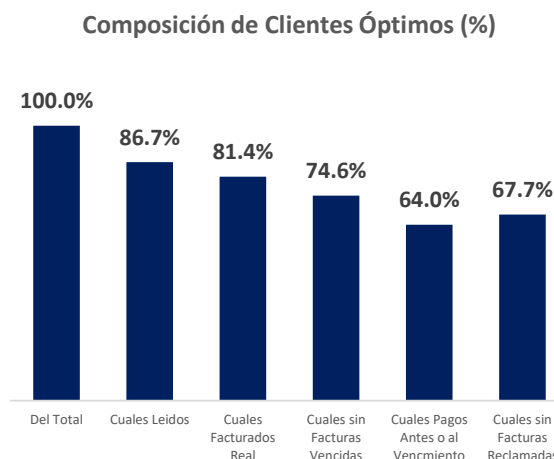
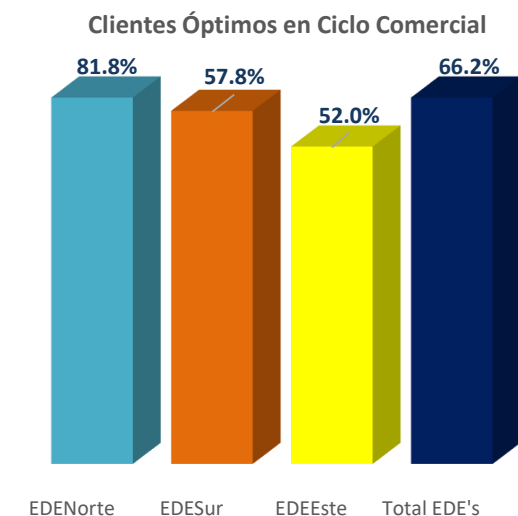
Mes: abr-25

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	1,277,388	1,243,011	97.3%	12,060	10,655	1,405	1,048,015	84.3%	1,148,577	92.4%
EDESUR	1,005,407	944,124	93.9%	7,574	7,254	320	944,124	100.0%	821,942	87.1%
EDEEeste	884,132	796,953	90.1%	8,844	7,650	1,194	796,953	100.0%	573,174	71.9%
Total EDE's	3,166,927	2,984,088	94.2%	28,478	25,559	2,919	2,789,092	93.5%	2,543,693	85.2%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cientes Óptimos en Ciclo Comercial

		Mes: abr-25		Promedio Año 2025	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,277,388	100.0%	1,274,329	100.0%
	Cuales Leidos	1,095,024	85.7%	1,095,920	86.0%
	Cuales Facturados Real	1,045,608	81.9%	1,051,031	82.5%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,008,040	78.9%	1,003,823	78.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	927,511	72.6%	928,381	72.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,045,491	81.8%	1,046,331	82.1%
EDESUR	Del Total	942,855	100.0%	941,141	100.0%
	Cuales Leidos	936,981	99.4%	935,494	99.4%
	Cuales Facturados Real	856,385	90.8%	854,255	90.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	737,594	78.2%	732,162	77.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	550,571	58.4%	566,581	60.2%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	545,153	57.8%	560,530	59.6%
EDEEste	Del Total	852,502	100.0%	637,661	100.0%
	Cuales Leidos	600,212	70.4%	443,197	69.5%
	Cuales Facturados Real	565,186	66.3%	417,012	65.4%
	Cuales sin Facturas Vencidas	536,014	62.9%	392,596	61.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	449,684	52.7%	330,462	51.8%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	443,059	52.0%	324,918	51.0%
Total EDE's	Del Total	3,072,745	100.0%	2,853,131	100.0%
	Cuales Leidos	2,632,217	85.7%	2,474,611	86.7%
	Cuales Facturados Real	2,467,179	80.3%	2,322,298	81.4%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,281,648	74.3%	2,128,581	74.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,927,766	62.7%	1,825,423	64.0%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,033,703	66.2%	1,931,780	67.7%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

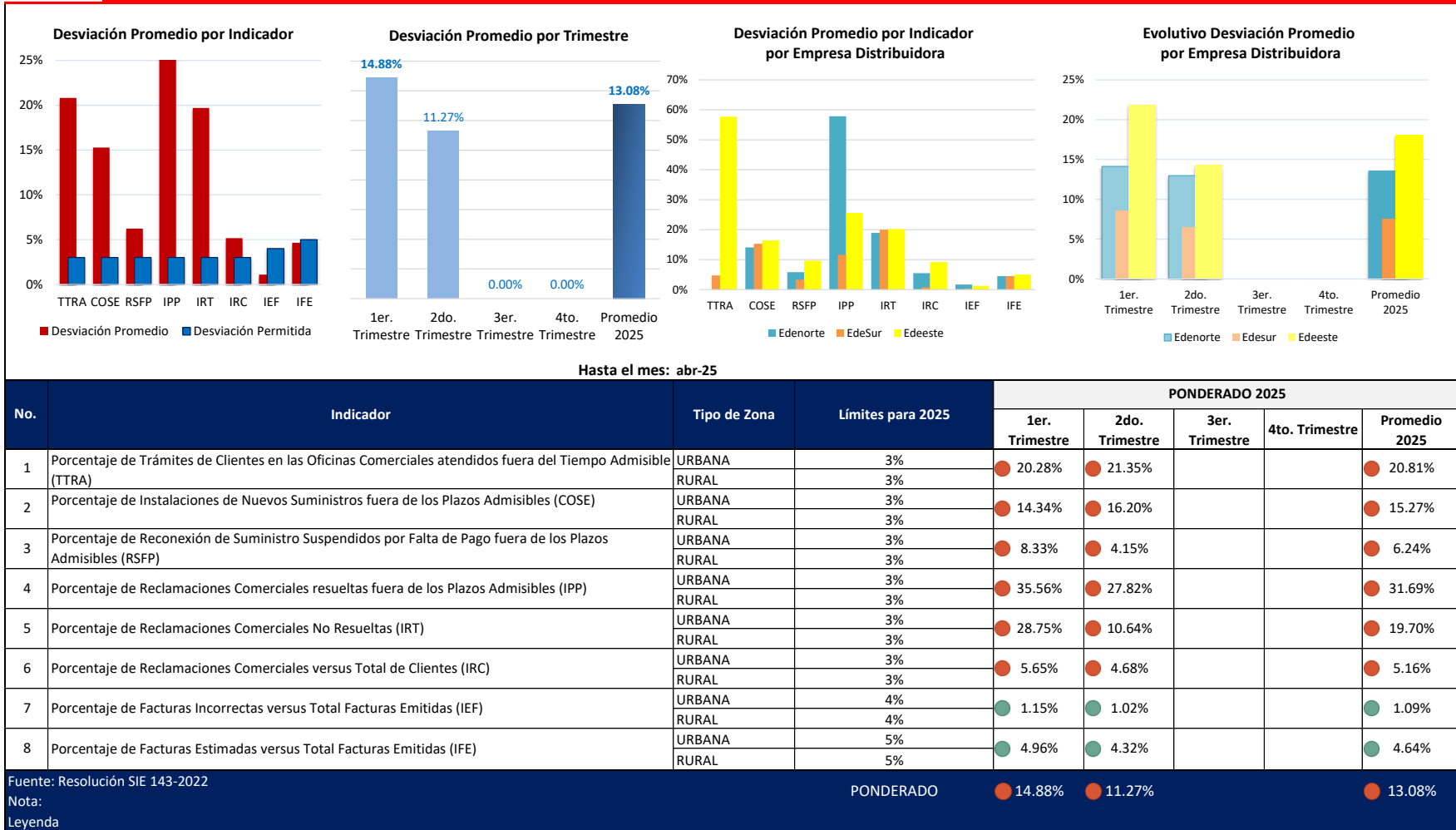


Reclamos Comerciales



Tiempos de Conexión y Reconexión

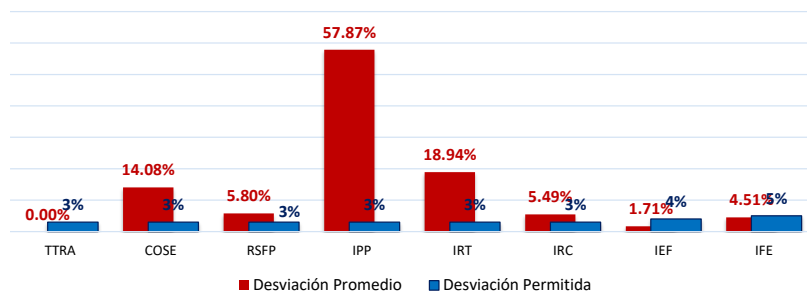
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total)



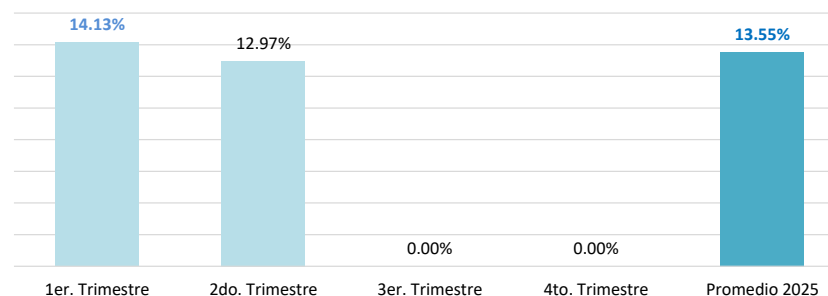
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



abr-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%	11.87%			14.08%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	6.15%	5.44%			5.80%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	47.90%	67.84%			57.87%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	30.77%	7.12%			18.94%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	5.56%	5.43%			5.49%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.79%	1.63%			1.71%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.59%	4.43%			4.51%
		RURAL	5%					

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

PONDERADO

14.13%

12.97%

13.55%

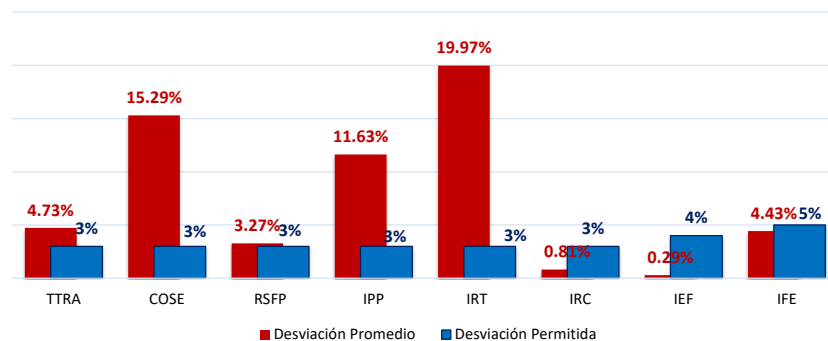
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

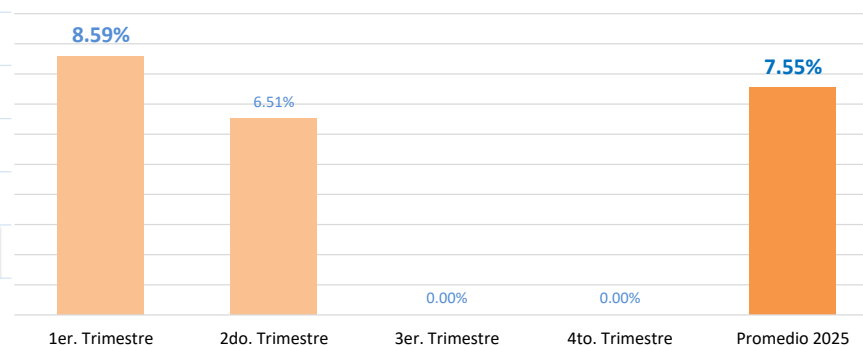
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: abr-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%	3.20%			4.73%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.66%	13.93%			15.29%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.49%	3.05%			3.27%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	14.91%	8.35%			11.63%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	21.27%	18.68%			19.97%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	0.78%	0.84%			0.81%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.33%	0.26%			0.29%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.05%	3.81%			4.43%
		RURAL	5%					

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

PONDERADO

8.59%

6.51%

7.55%

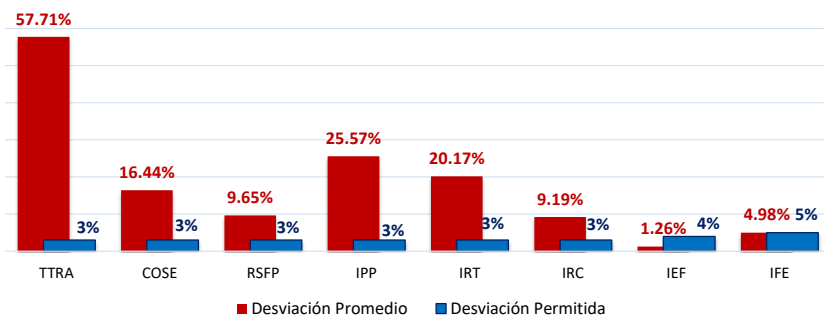
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

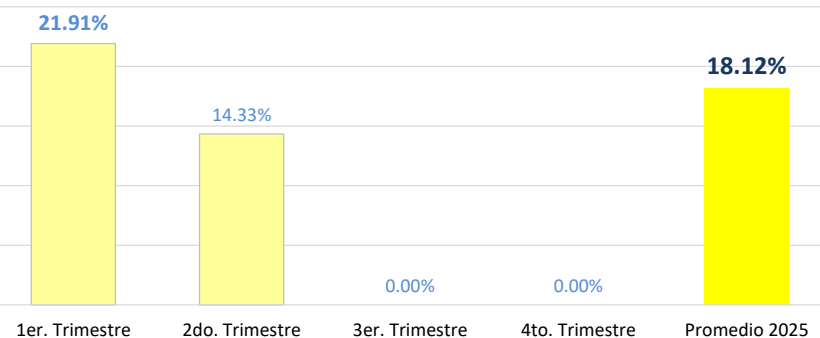
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: abr-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%	60.85%			57.71%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	10.09%	22.80%			16.44%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	15.35%	3.96%			9.65%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	43.88%	7.27%			25.57%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	34.21%	6.14%			20.17%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	10.61%	7.77%			9.19%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.33%	1.18%			1.26%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.25%	4.71%			4.98%
		RURAL	5%					
PONDERADO				21.91%	14.33%			18.12%

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

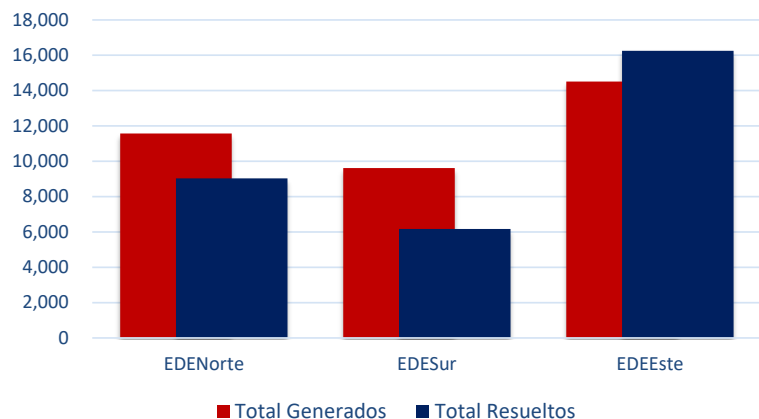
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

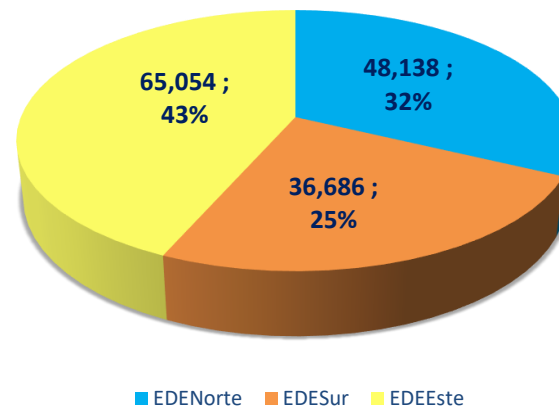
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Reclamos Comerciales

Reclamaciones Comerciales

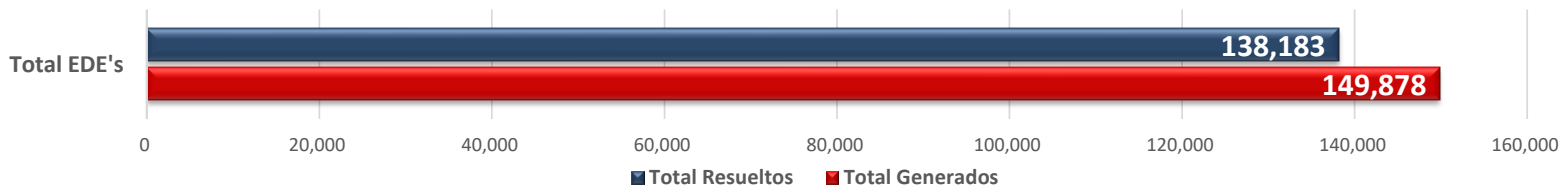


Total Reclamaciones Generadas



Resultados del Mes: abr-25					Resultados Acumulado Año 2025			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	11,572	4,852	4,183	9,035	48,138	18,222	12,735	30,957
EDESur	9,622	1,217	4,957	6,174	36,686	12,014	13,520	25,534
EDEEste	14,514	7,922	8,338	16,260	65,054	35,786	45,906	81,692
Total EDE's	35,708	13,991	17,478	31,469	149,878	66,022	72,161	138,183

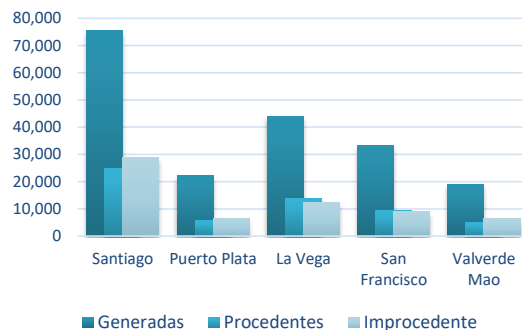
Resultados Acumulado Año 2025



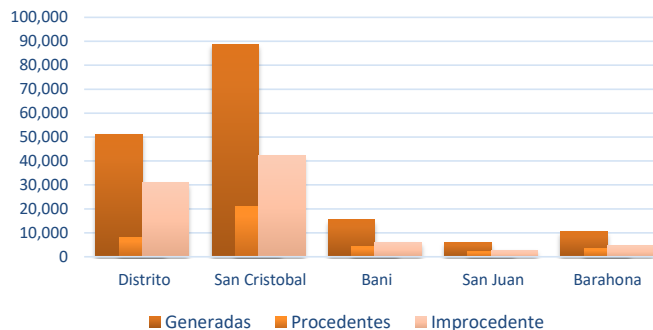
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

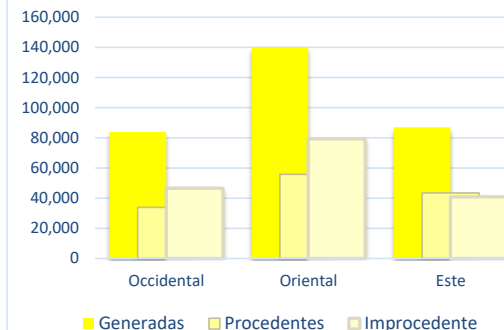
EDENorte Año Móvil (Reclamaciones)



EDESsur Año Móvil (Reclamaciones)



EDEEste Año Móvil (Reclamaciones)



Puntual Mes: **abr-25**

Acumulado: **2025**

Año Móvil: **may 24 - abr 25**

Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	4,248	1,829	1,755	17,561	7,618	5,578	75,342	24,798	28,788
	Puerto Plata	1,111	450	433	5,374	1,785	1,263	22,120	5,895	6,635
	La Vega	3,113	1,392	1,021	11,790	4,587	2,911	44,098	13,874	12,459
	San Francisco	2,182	827	683	8,860	2,713	1,878	33,278	9,355	9,063
	Valverde Mao	918	354	291	4,553	1,519	1,105	19,014	5,108	6,331
Total EDENorte		11,572	4,852	4,183	48,138	18,222	12,735	193,852	59,030	63,276
EDESsur	Distrito	2,457	427	1,359	8,277	2,559	3,593	51,225	8,143	31,004
	San Cristobal	5,338	501	2,680	20,027	5,946	7,327	88,821	21,085	42,265
	Bani	864	102	415	3,811	1,429	1,113	15,510	4,272	6,040
	San Juan	266	64	140	1,854	1,076	499	6,159	2,272	2,774
	Barahona	697	123	363	2,717	1,004	988	10,405	3,484	4,617
Total EDESsur		9,622	1,217	4,957	36,686	12,014	13,520	172,120	39,256	86,700
EDEEste	Occidental	3,926	1,919	2,461	17,328	9,074	12,436	83,769	33,897	46,665
	Oriental	5,942	2,972	3,772	26,326	13,635	19,941	139,671	55,902	79,257
	Este	4,646	3,031	2,105	21,400	13,077	13,529	86,899	43,462	40,808
Total EDEEste		14,514	7,922	8,338	65,054	35,786	45,906	310,339	133,261	166,730
Total EDE's		35,708	13,991	17,478	149,878	66,022	72,161	676,311	231,547	316,706

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Tiempos de Solución Ordenes de Conexión y Reconexión (Hrs)

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



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									1.86
EDESUR	5.25	3.24	3.65	3.31									3.86
EDEEste	7.95	7.02	7.55	6.24									7.19
Total EDE's	5.20	4.34	4.15	3.54									4.31

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



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									0.56
EDESUR	0.32	0.35	0.34	0.29									0.33
EDEEste	1.29	1.35	1.33	1.39									1.34
Total EDE's	0.75	0.77	0.73	0.72									0.74

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Glosario:

- 1. Índice de Cobranza (%):** Es la relación entre el valor de los cobros por venta de energía y de la facturación por ese mismo concepto. Se obtiene dividiendo los cobros por venta de energía (RDSMM) entre la facturación por venta de energía (RS\$MM).
- 2. Pérdidas (%):** Energía Recovery Index, es un indicador que mide la recuperación de energía desde las unidades físicas de cobros (GWh) hasta la compra (GWh). Se obtiene dividiendo los cobros (GWh) entre la Compra (GWh).
- 3. ERI (%):** Energía Recovery Index, es un indicador que mide la recuperación de energía desde las unidades físicas de cobros (GWh) hasta la compra (GWh). Se obtiene dividiendo los cobros (GWh) entre la Compra (GWh).
- 4. CRI (%):** Cash Recovery Index, indicador que mide la relación entre la facturación y los cobros monetarios. Se obtiene multiplicando el porcentaje de facturación (relación entre compra vs factura) y el porcentaje de cobros (relación entre factura vs cobros).
- 5. Sectores EdeNorte:** De manera sectorial, EdeNorte se compone de 5 sectores para las 14 provincias de su zona de concesión. Sector Santiago: compuesto por la provincia Santiago, Sector Puerto Plata: Puerto Plata, Sector La Vega: La Vega, Espaillat y Monseñor Noel. Sector San Francisco: Duarte, Sánchez Ramírez, Hermanas Mirabal, María Trinidad Sánchez y Samaná. Sector Valverde Mao: Valverde, Santiago Rodríguez, Monte Cristi y Dajabón.
- 6. Sectores EdeSur:** Sectorialmente se compone por 8 Sectores, Sto. Dgo Centro, Sto. Dgo. Norte, Sto. Dgo. Oeste, San Cristóbal, Baní, Azua (Azua y San José de Ocoa), Barahona (Barahona, Bahoruco, Independencia y Pedernales) y San Juan (San Juan y Elías Piña).
- 7. Sector EdeEste:** Se compone por 4 Sectores: Central (Parte este del Distrito Nacional), Oriental (Santo Domingo Este), Norte (Monte Plata y Santo Domingo Norte), Este (El Seibo, Hato Mayor, La Altagracia, La Romana y San Pedro de Macorís).
- 8. SIE-143-2022:** Resolución de la Superintendencia de Electricidad que define la "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 contiene 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 un costo promedio que equivale a un precio único por concepto de cargo fijo, energía y potencia.

Informe de Gestión Comercial



edenorte edesur edeeste

Elaborado por:	Revisado por:	Visto Bueno por:	Aprobado por:
			
Omar Monegro	Sandra Mendoza	Maximo Marte	Alfonso Rodríguez