



Código: VME-DME-IN02

Versión: 01

◀ INFORME DE GESTIÓN COMERCIAL ▶

edenorte

edesur

edeeste

Marzo 2025

27.05.2025

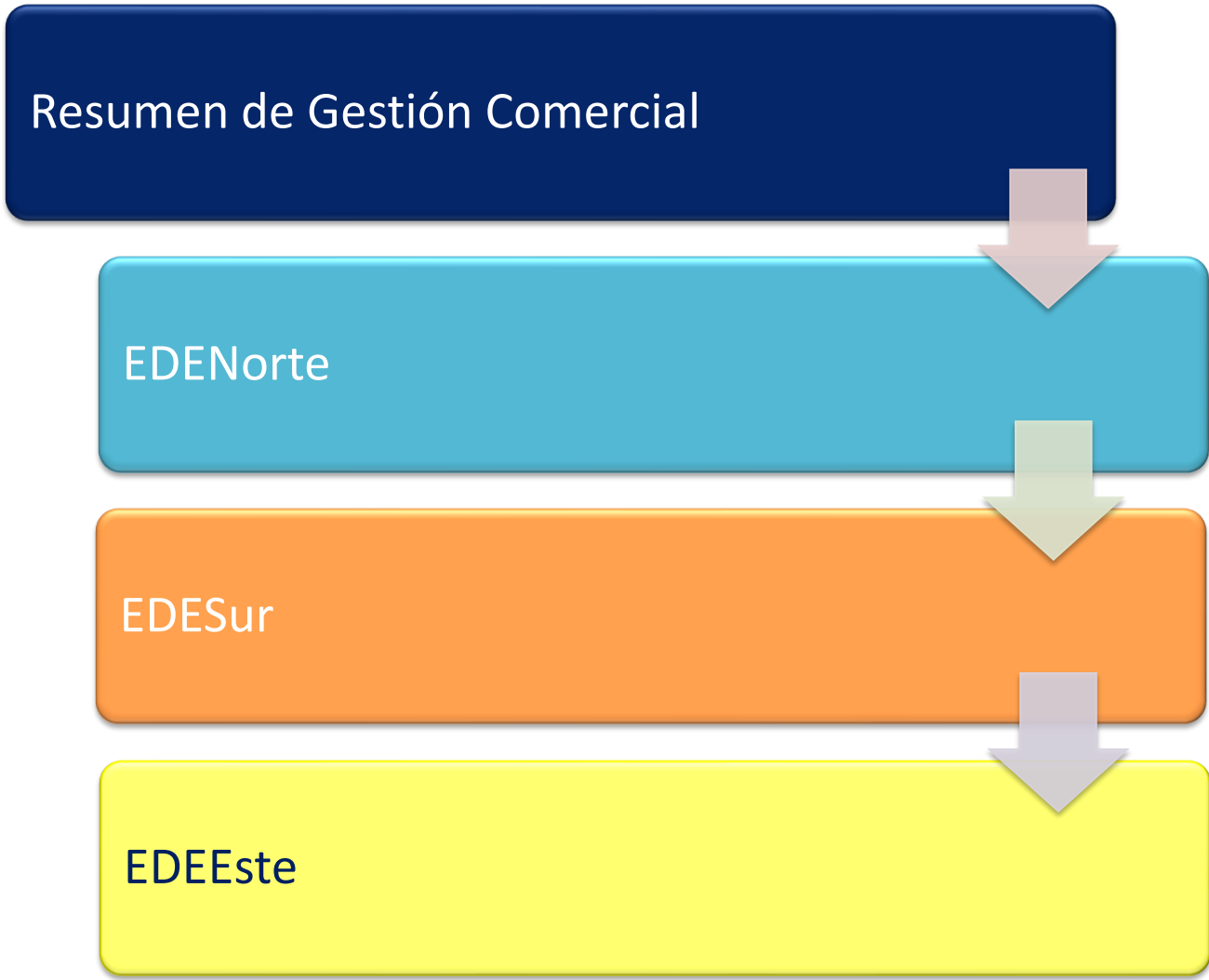
Versión Definitiva

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 **marzo 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 marzo de 2025 de unos **RD\$ 10,742.6 MM**, con una cobranza de **98.0%**. Estos representan el **38.1%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de marzo de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **RD\$446.8 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **RD\$37.1 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **RD\$409.7 MM** por compensación de estos a las EDEs. La deuda de los Ayuntamientos representa el **53.6%** de la deuda acumulada de las EDEs.
- La provincia de **Santiago Rodriguez** muestra mejor indicador de Pérdidas en **9.8%**; mientras que, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **89.1%**.
- Para **Edesur en el Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **10.9%**; en este, el **97.1%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **91.9%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **235,197 clientes prepago**, **2,784,043 clientes 24 hrs.** y **1,667,987 clientes teledidos**, estos últimos representan un **56.0%** de los clientes facturados y **68.9%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de marzo de fue de un **97.0%**.

Resumen de Gestión Comercial



EDENorte

EDESur

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										4,548.8
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	219.4	216.9	256.2										692.5
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.7	15.7	15.3										15.2
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.2	16.0										16.2
	Margen Compra Venta	%	10.3%	3.2%	4.6%										6.1%
Facturación	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%										97.0%
	Energía Facturada	GWh	969.8	938.1	952.7										2,860.6
	Facturación de Energía	MMRD\$	9,783.7	9,477.5	9,646.3										28,907.5
	Facturación de Energía	MMUS\$	158.7	152.1	152.9										463.7
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9										1,688.1
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%										37.1%
	Energía Cobrada	GWh	968.3	875.9	955.1										2,799.3
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	9,611.9	9,555.8	9,186.8										28,354.4
	Cobros de Energía	MMRD\$	9,722.4	8,921.1	9,558.2										28,201.7
	Cobros de Energía	MMUS\$	157.7	143.2	151.5										452.4
Clientes	Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%										97.6%
	Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%										38.5%
	CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%										61.4%
	ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%										61.5%
	Contratos Activos	#	3,162,341	3,159,920	3,163,128										3,163,128
Deuda	Contratos Facturados	#	2,961,210	2,964,945	2,978,586										2,978,586
	Contratos Cobrados	#	2,454,522	2,353,214	2,487,493										2,487,493
	Contratos 24 HRs.	#	1,741,027	2,379,574	2,784,043										2,784,043
	Contratos Al Día	#	2,559,059	2,557,633	2,582,610										2,582,610
	Contratos Telemedidos	#	1,651,516	1,661,794	1,667,987										1,667,987
Otros	Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%										94.2%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.4%	86.3%	86.7%										86.7%
	Contratos Telemedidos	%	55.8%	56.0%	56.0%										56.0%
	Contratos 24 HRs.	%	58.8%	80.3%	93.5%										93.5%
	Facturas Emitidas	#	2,837,297	2,823,396	2,855,809										2,838,834
Otros	Facturas Cobradas	#	2,609,267	2,618,320	2,898,447										2,708,678
	Índice de Facturas Cobradas	%	92.0%	92.7%	101.5%										95.4%
	Deuda Total	MMRD\$	32,666.4	33,081.3	33,238.5										33,238.5
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	1,548.0	1,511.8	1,508.1										1,508.1
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	16,397.1	16,740.3	17,823.5										17,823.5
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	526.5	505.3	717.6										1,749.4
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(61.8)	(73.7)	(104.7)										(240.1)
	Margen Energía No Facturada	MMUS\$	(60.8)	(64.7)	(103.3)										(228.8)
	FETE	MMUS\$	68.1	66.5	65.3										199.8
	Margen de Energía con FETE	MMUS\$	6.3	(7.2)	(39.4)										(40.3)
Otros	Balance Comercial	MMUS\$	(75.2)	(76.7)	(58.7)										(210.6)
	Balance Corriente	MMUS\$	(112.0)	(116.2)	(99.2)										(327.5)
	Balance Global	MMUS\$	(124.4)	(130.9)	(119.8)										(375.0)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1										62.3

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										1,345.2
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	66.1	68.0	80.3										214.4
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	15.0	16.6	16.2										15.9
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.1	15.9										16.1
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)										1.2%
Facturación	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%										97.9%
	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5										1,023.7
	Factura de Energía	MMRD\$	3,506.8	3,413.1	3,379.0										10,298.9
	Factura de Energía	MMUS\$	56.9	54.8	53.6										165.2
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9										321.4
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%										23.9%
	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4										1,001.7
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,335.4	3,422.2	3,374.3										10,131.9
	Cobros de Energía	MMRD\$	3,443.4	3,226.0	3,408.1										10,077.5
	Cobros de Energía	MMUS\$	55.8	51.8	54.0										161.6
Cobranza	Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%										97.8%
	Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%										25.5%
	CRI	%	77.4%	78.5%	68.5%										74.5%
	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%										74.5%
Clientes	Contratos Activos	#	1,272,078	1,272,393	1,275,456										1,275,456
	Contratos Facturados	#	1,225,837	1,236,813	1,239,540										1,239,540
	Contratos Cobrados	#	1,066,271	1,025,453	1,078,077										1,078,077
	Contratos 24 HRs.	#	1,032,466	1,042,943	1,044,997										1,044,997
	Contratos Al Día	#	1,139,699	1,136,230	1,148,411										1,148,411
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341										584,341
	Contratos Facturados	%	96.4%	97.2%	97.2%										97.2%
	Contratos al Día / Facturados	%	93.0%	91.9%	92.6%										92.6%
	Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%										47.1%
	Contratos 24 HRs.	%	84.2%	84.3%	84.3%										84.3%
	Facturas Emitidas	#	1,229,970	1,241,206	1,245,764										1,238,980
	Facturas Cobradas	#	1,066,271	1,206,060	1,294,188										1,188,840
Deuda	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%										96.0%
	Deuda Total	MMRD\$	10,951.6	11,198.0	11,342.0										11,342.0
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	45.8	31.4	31.0										31.0
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	9,036.1	9,323.9	9,442.5										9,442.5
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	99.6	87.9	156.0										343.5
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(10.2)	(16.3)	(26.3)										(52.8)
	Margen Energía no Facturada	MMUS\$	(9.2)	(13.3)	(26.8)										(49.2)
	FETE	MMUS\$	29.2	28.5	27.7										85.4
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	18.9	12.3	1.4										32.6
	Balance Comercial	MMUS\$	(15.2)	(15.7)	(11.6)										(42.5)
	Balance Corriente	MMUS\$	(28.2)	(28.8)	(21.2)										(78.2)
	Balance Global	MMUS\$	(33.9)	(31.2)	(28.3)										(93.4)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1										62.3

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										1,592.5
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	76.4	74.9	90.6										241.8
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.5	15.4	15.6										15.2
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.4	16.3										16.4
	Margen Compra Venta	%	11.6%	6.0%	4.2%										7.2%
Facturación	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%										97.2%
	Energía Facturada	GWh	374.7	363.1	366.0										1,103.8
	Factura de Energía	MMRD\$	3,793.4	3,708.6	3,759.8										11,261.7
	Factura de Energía	MMUS\$	61.5	59.5	59.6										180.6
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4										488.7
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	28.8%	25.3%	36.9%										30.7%
	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2										1,098.7
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,717.1	3,535.7	3,502.9										10,755.7
	Cobros de energía	MMRD\$	3,831.4	3,447.2	3,840.6										11,119.1
	Cobros de energía	MMUS\$	62.1	55.3	60.9										178.3
Clientes	Índice de Cobranzas	%	101.0%	92.9%	102.2%										98.7%
	Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%										31.0%
	CRI	%	71.9%	69.4%	64.4%										68.4%
	ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%										69.0%
	Contratos Activos	#	1,010,938	1,006,142	1,004,969										1,004,969
Deuda	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432										943,432
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853										809,853
	Contratos 24 HRs.	#	310,239	942,414	943,432										943,432
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714										818,714
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667										759,667
Otros	Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%										93.9%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.5%	86.3%	86.8%										86.8%
	Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%										80.5%
	Contratos 24 HRs.	%	33.0%	100.0%	100.0%										100.0%
	Facturas Emitidas	#	767,161	760,793	762,521										763,492
Otros	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342										716,163
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.8%	87.2%	98.4%										93.8%
	Deuda Total	MMRD\$	7,792.1	7,871.1	7,829.6										7,829.6
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	854.7	853.1	838.3										838.3
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	2,293.4	2,315.7	3,249.1										3,249.1
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	143.0	155.7	195.2										493.9
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(14.2)	(19.6)	(29.7)										(63.5)
	Margen de Energía no Facturada	MMUS\$	(14.9)	(15.4)	(31.0)										(61.2)
	FETE	MMUS\$	23.0	22.8	22.4										68.3
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	8.8	3.2	(7.3)										4.8
Otros	Balance Comercial	MMUS\$	(20.0)	(21.2)	(11.3)										(52.5)
	Balance Corriente	MMUS\$	(32.0)	(36.8)	(30.6)										(99.3)
	Balance Global	MMUS\$	(34.0)	(40.0)	(39.1)										(113.2)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1										62.3

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										1,611.1
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	77.0	73.9	85.3										236.2
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.6	15.2	14.3										14.7
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.2	16.1	15.9										16.1
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%										8.8%
Facturación	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%										95.7%
	Energía Facturada	GWh	248.3	234.6	250.2										733.1
	Factura de Energía	MMRD\$	2,483.6	2,355.8	2,507.5										7,346.9
	Factura de Energía	MMUS\$	40.3	37.8	39.7										117.8
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7										878.0
Cobranza	Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%										54.5%
	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5										699.0
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	2,559.4	2,597.9	2,309.5										7,466.8
	Cobros de energía	MMRD\$	2,447.7	2,247.9	2,309.5										7,005.1
	Cobros de energía	MMUS\$	39.7	36.1	36.6										112.4
Clientes	Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%										95.4%
	Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%										56.6%
	CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%										43.4%
	ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%										43.4%
	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703										882,703
Deuda	Contratos Facturados	#	794,361	785,718	795,614										795,614
	Contratos Cobrados	#	585,960	559,386	599,563										599,563
	Contratos 24 HRs.	#	398,322	394,217	795,614										795,614
	Contratos Al Día	#	605,119	607,754	615,485										615,485
	Contratos Telemedidos	#	313,260	315,296	323,979										323,979
Otros	Contratos Facturados	%	90.3%	89.1%	90.1%										90.1%
	Contratos al Día / Facturados	%	76.2%	77.4%	77.4%										100.0%
	Contratos Telemedidos	%	39.4%	40.1%	40.7%										40.7%
	Contratos 24 HRs.	%	50.1%	50.2%	100.0%										100.0%
	Facturas Emitidas	#	840,166	821,397	847,524										836,362
Otros	Facturas Cobradas	#	808,246	748,862	853,917										803,675
	Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%										96.1%
	Deuda Total	MMRD\$	13,922.6	14,012.2	14,066.8										14,066.8
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	647.5	627.3	638.8										638.8
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	5,067.5	5,100.7	5,131.9										5,131.9
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	283.9	261.8	366.5										912.1
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(37.3)	(37.8)	(48.7)										(123.8)
	Margen de Energía No Facturada	MMUS\$	(36.7)	(36.1)	(45.5)										(118.4)
	FETE	MMUS\$	15.9	15.2	15.2										46.2
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	(21.4)	(22.7)	(33.5)										(77.6)
Otros	Balance Comercial	MMUS\$	(39.9)	(39.8)	(35.8)										(115.6)
	Balance Corriente	MMUS\$	(51.8)	(50.7)	(47.4)										(149.9)
	Balance Global	MMUS\$	(56.4)	(59.6)	(52.4)										(168.4)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1										62.3

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

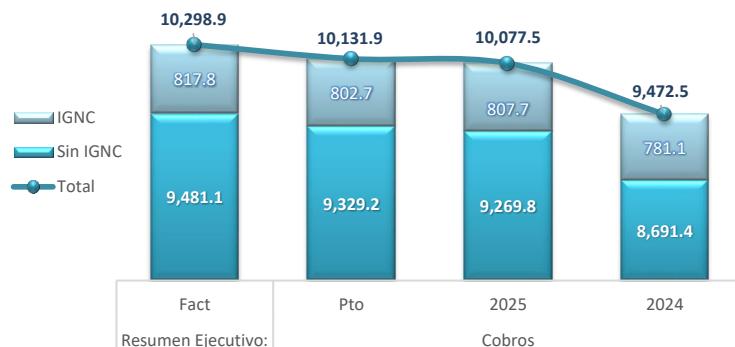
Total EDE's

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	mar-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	1,672.7	1,538.6	8.7%	1,598.9	4.6%	4,548.8	4,392.6	3.6%	4,495.5	1.2%
	Residenciales	MMRD\$	3,152.8	3,126.3	0.8%	3,088.3	2.1%	9,521.2	9,975.1	-4.6%	9,280.2	2.6%
	Comerciales	MMRD\$	1,052.5	987.5	6.6%	1,202.5	-12.5%	3,184.1	2,923.3	8.9%	3,641.6	-12.6%
	Bonoluz	MMRD\$	475.7	348.9	36.3%	455.0	4.5%	1,446.1	1,087.6	33.0%	1,376.4	5.1%
	Industriales	MMRD\$	2,615.3	2,798.6	-6.5%	2,296.8	13.9%	7,759.2	8,154.1	-4.8%	6,869.5	13.0%
	UNR's	MMRD\$	864.2	868.6	-0.5%	869.1	-0.6%	2,623.5	2,603.3	0.8%	2,639.6	-0.6%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	835.0	827.9	0.9%	752.7	10.9%	2,315.6	2,265.4	2.2%	2,169.6	6.7%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	257.4	234.6	9.7%	252.8	1.8%	817.8	785.7	4.1%	784.7	4.2%
	Ayuntamientos	MMRD\$	393.5	299.8	31.2%	388.7	1.2%	1,240.0	885.0	40.1%	1,162.6	6.7%
	Energía Facturada	MMRD\$	9,646.3	9,492.3	1.6%	9,306.0	3.7%	28,907.5	28,679.6	0.8%	27,924.1	3.5%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	9,388.9	9,257.7	1.4%	9,053.2	3.7%	28,089.7	27,893.9	0.7%	27,139.4	3.5%
	Residenciales	MMRD\$	3,208.6	2,989.1	7.3%	2,920.5	9.9%	9,250.1	9,681.7	-4.5%	8,868.8	4.3%
	Comerciales	MMRD\$	1,069.8	933.0	14.7%	1,152.0	-7.1%	3,127.3	2,868.4	9.0%	3,568.9	-12.4%
	Bonoluz	MMRD\$	479.5	330.7	45.0%	425.3	12.7%	1,492.5	1,071.2	39.3%	1,326.8	12.5%
	Industriales	MMRD\$	2,586.2	2,643.9	-2.2%	2,265.5	14.2%	7,823.6	7,934.5	-1.4%	6,806.1	14.9%
	UNR's	MMRD\$	930.0	891.9	4.3%	907.6	2.5%	2,708.8	2,687.3	0.8%	2,654.5	2.0%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	768.3	765.2	0.4%	715.9	7.3%	2,277.3	2,197.7	3.6%	2,214.2	2.9%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	288.5	264.7	9.0%	230.8	100.0%	807.7	802.7	0.6%	781.3	3.4%
	Ayuntamientos	MMRD\$	227.4	368.2	-38.3%	221.6	2.6%	714.4	1,110.9	-35.7%	691.8	3.3%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	9,558.2	9,186.8	4.0%	8,839.3	8.1%	28,201.7	28,354.4	-0.5%	26,912.4	4.8%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	9,269.7	8,922.1	3.9%	8,608.5	7.7%	27,394.0	27,551.7	-0.6%	26,131.1	4.8%
	Residenciales	%	101.8%	95.6%	6.4%	94.6%	7.6%	97.2%	97.1%	0.1%	95.6%	1.7%
	Comerciales	%	101.6%	94.5%	7.6%	95.8%	6.1%	98.2%	98.1%	0.1%	98.0%	0.2%
	Bonoluz	%	100.8%	94.8%	6.4%	93.5%	7.8%	103.2%	98.5%	4.8%	96.4%	7.1%
	Industriales	%	98.9%	94.5%	4.7%	98.6%	0.2%	100.8%	97.3%	3.6%	99.1%	1.8%
	UNR's	%	107.6%	102.7%	4.8%	104.4%	3.1%	103.2%	103.2%	0.0%	100.6%	2.7%
	Gobierno Cortable	%	92.0%	92.4%	-0.4%	95.1%	-3.3%	98.3%	97.0%	1.4%	102.1%	-3.6%
	Gobierno No Cortable	%	112.1%	112.8%	-0.6%	91.3%	22.8%	98.8%	102.2%	-3.3%	99.6%	-0.8%
	Ayuntamientos	%	57.8%	122.8%	-52.9%	57.0%	1.4%	57.6%	125.5%	-54.1%	59.5%	-3.2%
	Cobranzas Totales	%	99.1%	96.8%	2.4%	95.0%	4.3%	97.6%	98.9%	-1.3%	96.4%	1.2%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	98.7%	96.4%	2.4%	95.1%	3.8%	97.5%	98.8%	-1.3%	96.3%	1.3%
	Facturación	MMUS\$	152.9	151.0	1.2%	147.5	3.7%	463.6	456.3	1.6%	442.6	4.7%
	Cobranzas	MMUS\$	151.5	146.2	3.6%	140.1	8.1%	452.3	456.2	-0.9%	426.6	6.0%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	143.6	153.0	-6.2%	130.1	10.4%	423.3	456.4	-7.3%	419.9	0.8%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	125.9	126.8	-0.7%	118.3	6.4%	379.6	382.4	-0.7%	354.0	7.2%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	126.4	121.3	4.2%	114.7	10.2%	377.7	379.3	-0.4%	346.7	9.0%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	100.4%	95.6%	5.0%	97.0%	3.5%	99.5%	99.2%	0.4%	97.9%	1.6%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	63.1	62.8	0.4%	63.1	0.0%	62.3	62.2	0.3%	63.1	-1.2%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

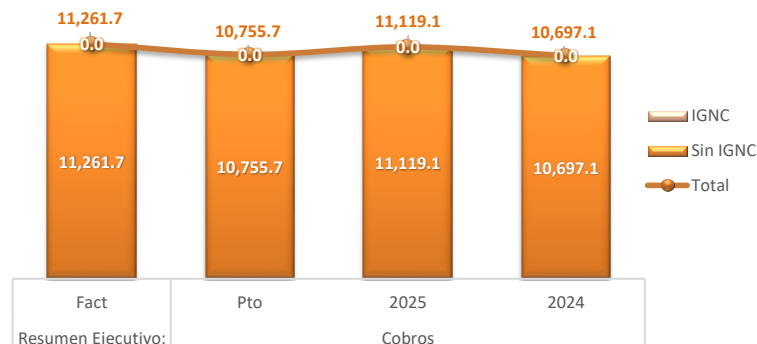
Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

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



Al mes de marzo de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 99.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.8% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 6.7%.

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



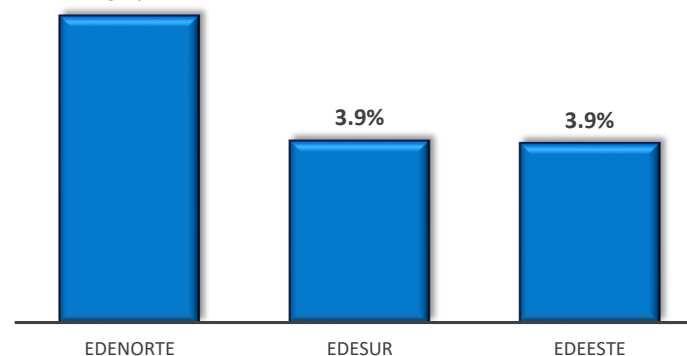
Al mes de marzo de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 103.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 98.7% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.9%.

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



Al mes de marzo de 2025, EDEeste presenta una ejecución de un 93.8% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 95.3% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.9%.

Crecimiento Ingresos por Empresa Distribuidora
Acumulado (2025 vs 2024)



Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	mar-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	495.4	468.8	5.7%	470.9	5.2%	1,345.2	1,287.0	4.5%	1,316.6	2.2%
	Residenciales	MMRD\$	1,213.4	1,112.7	9.1%	1,170.6	3.7%	3,577.0	3,457.4	3.5%	3,494.3	2.4%
	Comerciales	MMRD\$	455.3	344.8	32.1%	600.7	-24.2%	1,372.8	1,064.7	28.9%	1,862.2	-26.3%
	Bonoluz	MMRD\$	235.1	207.8	13.2%	229.6	2.4%	705.0	613.3	15.0%	684.1	3.1%
	Industriales	MMRD\$	677.9	778.3	-12.9%	433.9	56.3%	2,106.8	2,382.8	-11.6%	1,367.7	54.0%
	UNR's	MMRD\$	308.7	338.6	-8.8%	298.8	3.3%	962.0	934.1	3.0%	891.2	7.9%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	41.8	37.2	12.2%	42.3	-1.2%	128.7	124.7	3.2%	121.2	6.2%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	257.4	234.6	9.7%	252.8	1.8%	817.8	785.7	4.1%	784.5	4.2%
	Ayuntamientos	MMRD\$	189.4	80.9	134.2%	184.8	2.5%	628.9	259.3	142.5%	558.1	12.7%
	Energía Facturada	MMRD\$	3,379.0	3,134.9	7.8%	3,213.4	5.2%	10,298.9	9,622.1	7.0%	9,763.4	5.5%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	3,121.7	2,900.3	7.6%	2,960.7	5.4%	9,481.1	8,836.4	7.3%	8,978.9	5.6%
	Residenciales	MMRD\$	1,223.1	1,216.0	0.6%	1,134.0	7.9%	3,587.7	3,588.9	0.0%	3,439.9	4.3%
	Comerciales	MMRD\$	475.2	355.9	33.5%	608.7	-21.9%	1,387.9	1,098.7	26.3%	1,908.4	-27.3%
	Bonoluz	MMRD\$	239.0	213.3	12.0%	215.4	10.9%	747.7	625.3	19.6%	671.1	11.4%
	Industriales	MMRD\$	728.2	769.1	-5.3%	461.8	57.7%	2,138.0	2,355.1	-9.2%	1,378.2	55.1%
	UNR's	MMRD\$	325.8	318.3	2.3%	340.0	-4.2%	1,006.2	951.5	5.8%	923.2	9.0%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	43.6	43.9	-0.8%	39.0	11.7%	134.1	133.2	0.7%	114.9	16.6%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	288.5	264.7	9.0%	230.6	25.1%	807.7	802.7	0.6%	781.1	3.4%
	Ayuntamientos	MMRD\$	84.7	193.2	-56.2%	80.3	5.5%	268.2	576.6	-53.5%	255.7	4.9%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,408.1	3,374.3	1.0%	3,109.9	9.6%	10,077.5	10,131.9	-0.5%	9,472.5	6.4%
Indice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,119.5	3,109.7	0.3%	2,879.2	8.3%	9,269.8	9,329.2	-0.6%	8,691.4	6.7%
	Residenciales	%	100.8%	109.3%	-7.8%	96.9%	4.1%	100.3%	103.8%	-3.4%	98.4%	1.9%
	Comerciales	%	104.4%	103.2%	1.1%	101.3%	3.0%	101.1%	103.2%	-2.0%	102.5%	-1.3%
	Bonoluz	%	101.6%	102.7%	-1.0%	93.8%	8.3%	106.0%	102.0%	4.0%	98.1%	8.1%
	Industriales	%	107.4%	98.8%	8.7%	106.4%	0.9%	101.5%	98.8%	2.7%	100.8%	0.7%
	UNR's	%	105.5%	94.0%	12.3%	113.8%	-7.3%	104.6%	101.9%	2.7%	103.6%	1.0%
	Gobierno Cortable	%	104.2%	117.9%	-11.6%	92.1%	13.1%	104.2%	106.8%	-2.4%	94.8%	9.9%
	Gobierno No Cortable	%	112.1%	112.8%	-0.6%	91.2%	22.9%	98.8%	102.2%	-3.3%	99.6%	-0.8%
	Ayuntamientos	%	44.7%	238.9%	-81.3%	43.4%	3.0%	42.6%	222.3%	-80.8%	45.8%	-6.9%
	Cobranzas Totales	%	100.9%	107.6%	-6.3%	96.8%	4.2%	97.8%	105.3%	-7.1%	97.0%	0.9%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	99.9%	107.2%	-6.8%	97.2%	2.8%	97.8%	105.6%	-7.4%	96.8%	1.0%
	Facturación	MMUS\$	53.6	49.8	7.6%	50.9	5.2%	163.2	152.8	6.8%	154.8	5.5%
	Cobranzas	MMUS\$	54.0	53.6	0.8%	49.3	9.6%	161.6	163.0	-0.8%	150.1	7.6%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	54.3	58.5	-7.2%	58.5	-7.2%	170.2	173.0	-1.6%	178.1	-4.4%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	39.3	39.3	-0.1%	34.5	13.9%	118.0	118.9	-0.7%	104.0	13.5%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	40.6	40.7	-0.2%	34.7	16.9%	122.1	123.1	-0.8%	103.5	18.0%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	103.3%	103.5%	-0.1%	100.7%	2.6%	103.5%	103.6%	-0.1%	99.5%	4.0%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	63.1	63.0	0.2%	63.1	0.0%	62.3	62.2	0.3%	63.1	-1.2%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	mar-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	580.4	520.3	11.5%	565.7	2.6%	1,592.5	1,564.0	1.8%	1,597.0	-0.3%
	Residenciales	MMRD\$	1,168.5	1,159.7	0.8%	1,188.8	-1.7%	3,607.0	3,760.3	-4.1%	3,572.7	1.0%
	Comerciales	MMRD\$	313.7	328.7	-4.6%	311.5	0.7%	955.4	987.6	-3.3%	929.4	2.8%
	Bonoluz	MMRD\$	113.1	0.0	N/A	112.1	0.9%	352.8	0.0	N/A	348.1	1.4%
	Industriales	MMRD\$	1,118.1	1,112.7	0.5%	1,064.6	5.0%	3,295.6	3,365.3	-2.1%	3,191.5	3.3%
	UNR's	MMRD\$	526.1	497.4	5.8%	533.8	-1.4%	1,567.8	1,564.0	0.2%	1,645.2	-4.7%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	426.4	384.3	10.9%	369.4	15.4%	1,193.6	1,117.3	6.8%	1,065.4	12.0%
	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\$	93.9	96.9	-3.1%	93.1	0.8%	289.5	296.1	-2.2%	282.4	2.5%
	Energía Facturada	MMRD\$	3,759.8	3,579.7	5.0%	3,673.2	2.4%	11,261.7	11,090.6	1.5%	11,034.7	2.1%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	3,759.8	3,579.7	5.0%	3,673.2	2.4%	11,261.7	11,090.6	1.5%	11,034.7	2.1%
	Residenciales	MMRD\$	1,254.9	1,063.1	18.0%	1,132.1	10.8%	3,529.7	3,501.2	0.8%	3,394.3	4.0%
	Comerciales	MMRD\$	322.4	316.1	2.0%	299.5	7.6%	943.3	952.7	-1.0%	896.4	5.2%
	Bonoluz	MMRD\$	116.3	0.0	N/A	110.5	5.3%	364.5	0.0	N/A	339.7	7.3%
	Industriales	MMRD\$	1,096.7	1,120.3	-2.1%	1,071.7	2.3%	3,289.4	3,329.1	-1.2%	3,157.1	4.2%
	UNR's	MMRD\$	574.9	546.5	5.2%	538.6	6.7%	1,608.8	1,636.6	-1.7%	1,635.8	-1.6%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	404.3	383.4	5.4%	368.5	9.7%	1,162.5	1,110.3	4.7%	1,058.4	9.8%
	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\$	71.3	73.5	-3.0%	70.6	0.9%	220.9	225.9	-2.2%	215.4	2.6%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,840.6	3,502.9	9.6%	3,591.5	6.9%	11,119.1	10,755.7	3.4%	10,697.1	3.9%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,840.6	3,502.9	9.6%	3,591.5	6.9%	11,119.1	10,755.7	3.4%	10,697.1	3.9%
	Residenciales	%	107.4%	91.7%	17.2%	95.2%	12.8%	97.9%	93.1%	5.1%	95.0%	3.0%
	Comerciales	%	102.8%	96.2%	6.9%	96.2%	6.9%	98.7%	96.5%	2.4%	96.5%	2.4%
	Bonoluz	%	102.8%	0.0%	N/A	98.5%	4.4%	103.3%	0.0%	N/A	97.6%	5.8%
	Industriales	%	98.1%	100.7%	-2.6%	100.7%	-2.6%	99.8%	98.9%	0.9%	98.9%	0.9%
	UNR's	%	109.3%	109.9%	-0.6%	100.9%	8.3%	102.6%	104.6%	-1.9%	99.4%	3.2%
	Gobierno Cortable	%	94.8%	99.8%	-5.0%	99.8%	-5.0%	97.4%	99.4%	-2.0%	99.3%	-2.0%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	%	75.9%	75.9%	0.1%	75.9%	0.1%	76.3%	76.3%	0.0%	76.3%	0.0%
	Cobranzas Totales	%	102.2%	97.9%	4.4%	97.8%	4.5%	98.7%	97.0%	1.8%	96.9%	1.8%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	Cobranzas Sin IGNC	%	102.2%	97.9%	4.4%	97.8%	4.5%	98.7%	97.0%	1.8%	96.9%	1.8%
	Facturación	MMUS\$	59.6	57.0	4.5%	58.2	2.4%	180.6	176.9	2.1%	174.9	3.3%
	Cobranzas	MMUS\$	60.9	55.8	9.1%	56.9	6.9%	178.3	171.5	4.0%	169.6	5.2%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	43.9	33.3	31.8%	32.8	33.9%	122.9	100.0	23.0%	104.7	17.4%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	53.1	50.2	5.8%	51.8	2.6%	160.7	156.4	2.7%	155.7	3.2%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	54.6	49.6	10.2%	51.1	7.0%	159.7	152.8	4.5%	151.9	5.1%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	102.8%	98.7%	4.2%	98.6%	4.3%	99.4%	97.7%	1.8%	97.6%	1.8%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	63.1	62.8	0.5%	63.1	0.0%	62.3	62.7	-0.6%	63.1	-1.2%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	mar-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	596.9	549.5	8.6%	562.2	6.2%	1,611.1	1,541.6	4.5%	1,581.9	1.8%
	Residenciales	MMRD\$	770.9	854.0	-9.7%	728.9	5.8%	2,337.1	2,757.4	-15.2%	2,213.1	5.6%
	Comerciales	MMRD\$	283.5	314.0	-9.7%	290.4	-2.4%	856.0	871.1	-1.7%	850.0	0.7%
	Bonoluz	MMRD\$	127.4	141.2	-9.7%	113.3	12.5%	388.2	474.3	-18.1%	344.2	12.8%
	Industriales	MMRD\$	819.3	907.6	-9.7%	798.4	2.6%	2,356.8	2,406.0	-2.0%	2,310.3	2.0%
	UNR's	MMRD\$	29.3	32.5	-9.7%	36.6	-19.7%	93.7	105.2	-10.9%	103.1	-9.1%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	366.8	406.3	-9.7%	341.0	7.6%	993.4	1,023.4	-2.9%	983.0	1.1%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.1	-98.7%	0.0	0.0	0.0%	0.2	-99.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	110.2	122.1	-9.7%	110.8	-0.6%	321.6	329.6	-2.4%	322.1	-0.2%
	Energía Facturada	MMRD\$	2,507.46	2,777.6	-9.7%	2,419.4	3.6%	7,346.9	7,966.9	-7.8%	7,126.0	3.1%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	2,507.5	2,777.6	-9.7%	2,419.3	3.6%	7,346.9	7,966.9	-7.8%	7,125.8	3.1%
	Residenciales	MMRD\$	730.5	710.0	2.9%	654.4	11.6%	2,132.7	2,591.7	-17.7%	2,034.7	4.8%
	Comerciales	MMRD\$	272.2	261.1	4.3%	243.7	11.7%	796.1	817.0	-2.6%	764.1	4.2%
	Bonoluz	MMRD\$	124.2	117.4	5.8%	99.4	25.0%	380.3	445.9	-14.7%	315.9	20.4%
	Industriales	MMRD\$	761.3	754.6	0.9%	732.0	4.0%	2,396.1	2,250.2	6.5%	2,270.8	5.5%
	UNR's	MMRD\$	29.3	27.0	8.6%	29.0	1.3%	93.7	99.3	-5.6%	95.6	-1.9%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	320.5	337.9	-5.1%	308.5	3.9%	980.8	954.2	2.8%	1,040.8	-5.8%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.2	-99.6%	0.0	0.0	0.0%	0.2	-98.7%
	Ayuntamientos	MMRD\$	71.4	101.5	-29.6%	70.7	1.0%	225.3	308.5	-27.0%	220.8	2.1%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	2,309.5	2,309.5	0.0%	2,137.9	8.0%	7,005.1	7,466.8	-6.2%	6,742.9	3.9%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	2,309.5	2,309.5	0.0%	2,137.7	8.0%	7,005.1	7,466.8	-6.2%	6,742.7	3.9%
	Residenciales	%	94.8%	83.1%	14.0%	89.8%	5.5%	91.3%	94.0%	-2.9%	91.9%	-0.7%
	Comerciales	%	96.0%	83.1%	15.5%	83.9%	14.4%	93.0%	93.8%	-0.8%	89.9%	3.5%
	Bonoluz	%	97.5%	83.1%	17.2%	87.7%	11.1%	98.0%	94.0%	4.2%	91.8%	6.7%
	Industriales	%	92.9%	83.1%	11.8%	91.7%	1.3%	101.7%	93.5%	8.7%	98.3%	3.4%
	UNR's	%	100.0%	83.1%	20.3%	79.2%	26.2%	100.0%	94.4%	6.0%	92.7%	7.9%
	Gobierno Cortable	%	87.4%	83.1%	5.1%	90.5%	-3.4%	98.7%	93.2%	5.9%	105.9%	-6.8%
	Gobierno No Cortable	%	100.0%	0.0%	0.0%	291.7%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%	74.9%	33.4%
	Ayuntamientos	%	64.8%	83.1%	-22.0%	63.8%	1.5%	70.1%	93.6%	-25.2%	68.5%	2.2%
	Cobranzas Totales	%	92.1%	83.1%	10.8%	88.4%	4.2%	95.3%	93.7%	1.7%	94.6%	0.8%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	Cobranzas Sin IGNC	%	92.1%	83.1%	10.8%	88.4%	4.2%	95.3%	93.7%	1.7%	94.6%	0.8%
	Facturación	MMUS\$	39.7	44.2	-10.2%	38.3	3.6%	117.8	127.1	-7.3%	113.0	4.3%
	Cobranzas	MMUS\$	36.6	36.8	-0.5%	33.9	8.0%	112.4	119.1	-5.7%	106.9	5.1%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	45.4	61.2	0.0%	38.8	17.0%	130.2	183.4	-29.0%	137.1	-5.1%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	33.5	37.3	-10.2%	32.0	4.7%	98.9	107.9	-8.3%	94.4	4.8%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	31.2	31.0	0.5%	28.9	7.8%	96.0	101.1	-5.1%	91.3	5.2%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	93.0%	83.1%	11.9%	90.3%	2.9%	97.0%	93.7%	3.5%	96.7%	0.3%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	63.1	62.8	0.5%	63.1	0.0%	62.3	62.7	-0.6%	63.1	-1.2%

ente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

Efectividad de la Lectura

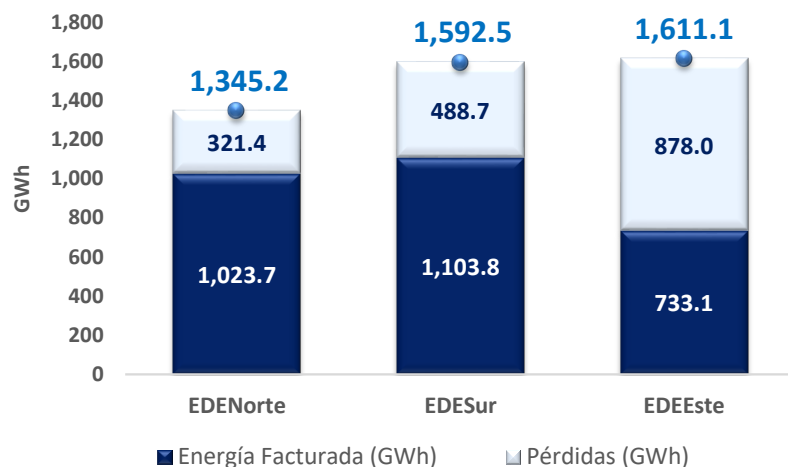
Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

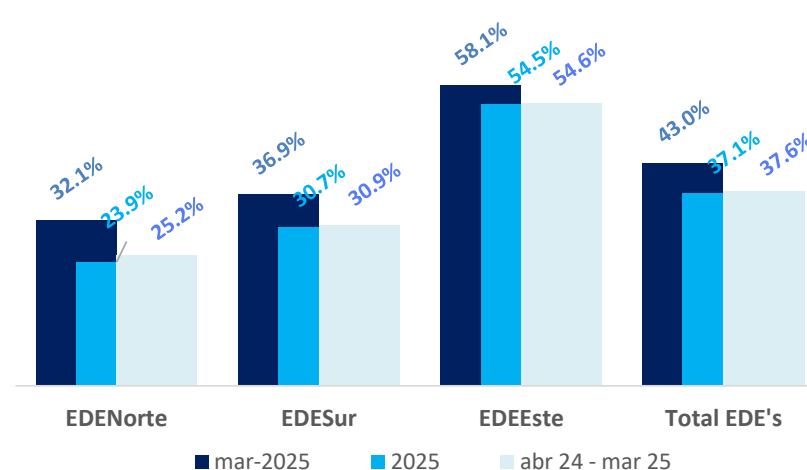
Calidad de la Facturación y Reparto

Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora

Compras de Energía Año (GWh)



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: **mar-2025**

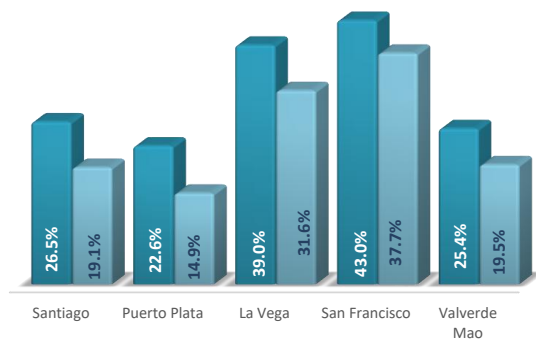
Acumulado: **2025**

Año Móvil: **abr 24 - mar 25**

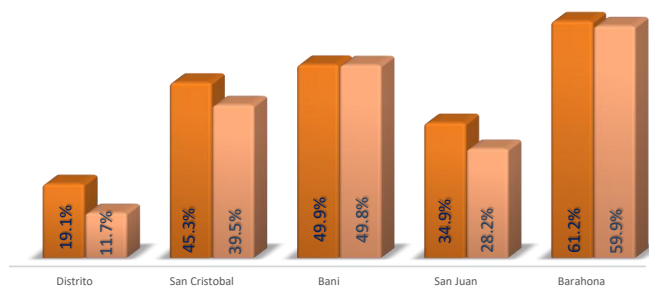
Empresa	Mes: mar-2025				Acumulado: 2025				Año Móvil: abr 24 - mar 25			
	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	495.4	336.5	158.9	32.1%	1,345.2	1,023.7	321.4	23.9%	6,029.7	4,509.7	1,520.0	25.2%
EDESUR	580.4	366.0	214.4	36.9%	1,592.5	1,103.8	488.7	30.7%	7,171.1	4,952.6	2,218.5	30.9%
EDEEste	596.9	250.2	346.7	58.1%	1,611.1	733.1	878.0	54.5%	7,258.5	3,296.7	3,961.8	54.6%
Total EDE's	1,672.7	952.7	719.9	43.0%	4,548.8	2,860.6	1,688.1	37.1%	20,459.4	12,759.0	7,700.3	37.6%

Pérdidas de Energía por Sector Comercial

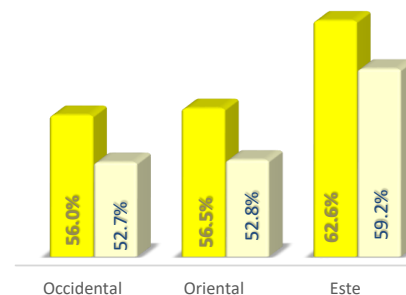
Pérdidas EDENorte (%)



Pérdidas EDESur (%)



Pérdidas EDEEste (%)



Mes: mar-2025

Acumulado: 2025

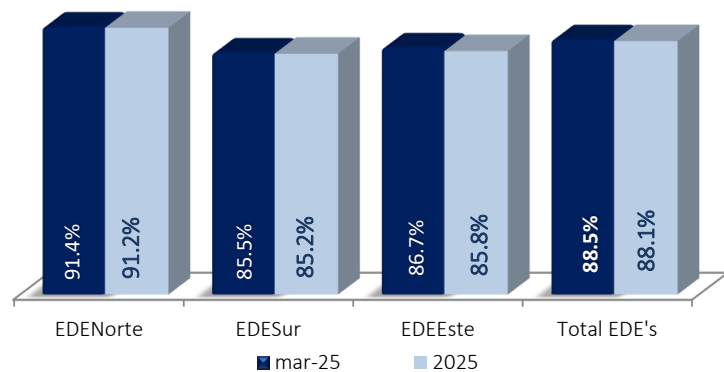
Año Móvil: abr 24 - mar 25

Empresa	Sector	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	Santiago	174.0	127.9	26.5%	470.2	387.1	17.7%	2,125.2	1,719.9	19.1%
	Puerto Plata	57.5	44.5	22.6%	159.1	137.0	13.8%	705.5	600.6	14.9%
	La Vega	111.3	67.9	39.0%	302.1	208.4	31.0%	1,318.8	902.2	31.6%
	San Francisco	100.4	57.2	43.0%	271.3	176.4	35.0%	1,247.2	777.3	37.7%
	Valverde Mao	52.2	38.9	25.4%	142.4	114.7	19.5%	633.1	509.6	19.5%
Total EDENorte		495.4	336.5	32.1%	1,345.2	1,023.7	23.9%	6,029.7	4,509.7	25.2%
EDESur	Distrito	218.9	177.0	19.1%	606.9	540.8	10.9%	2,828.0	2,498.1	11.7%
	San Cristobal	226.4	123.8	45.3%	610.9	370.3	39.4%	2,734.1	1,653.9	39.5%
	Bani	64.1	32.1	49.9%	177.5	92.8	47.7%	765.4	383.9	49.8%
	San Juan	21.2	13.8	34.9%	58.5	41.9	28.4%	247.5	177.7	28.2%
	Barahona	49.7	19.3	61.2%	138.7	58.1	58.1%	596.2	239.0	59.9%
Total EDESur		580.4	366.0	36.9%	1,592.5	1,103.8	30.7%	7,171.1	4,952.6	30.9%
EDEEste	Occidental	196.4	86.5	56.0%	532.8	253.6	52.4%	2,394.4	1,133.5	52.7%
	Oriental	229.1	99.7	56.5%	618.8	293.1	52.6%	2,818.8	1,329.6	52.8%
	Este	171.4	64.0	62.6%	459.6	186.4	59.4%	2,045.3	833.6	59.2%
Total EDEEste		596.9	250.2	58.1%	1,611.1	733.1	54.5%	7,258.5	3,296.7	54.6%
Total EDE's		1,672.7	952.7	43.0%	4,548.8	2,860.6	37.1%	20,459.4	12,759.0	37.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

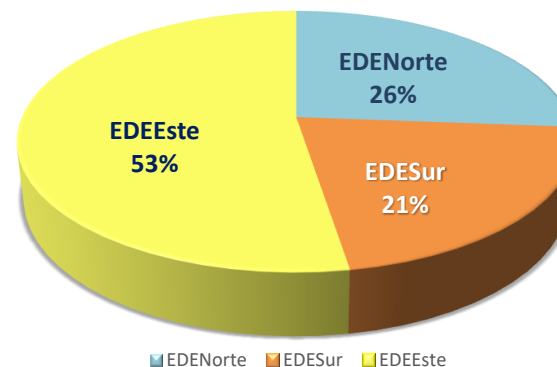
Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora

Efectividad de Lectura



Mes: **mar-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	1,314,340	1,201,927	112,413	91.4%	76,077
EDESUR	800,797	684,639	116,158	85.5%	61,011
EDEEste	737,497	639,086	98,411	86.7%	148,694
Total EDE's	2,852,634	2,525,652	326,982	88.5%	285,782

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,312,350	1,196,498	115,852	91.2%	75,564
799,146	681,078	118,068	85.2%	61,189
734,243	630,134	104,109	85.8%	151,521
2,845,738	2,507,710	338,028	88.1%	288,275

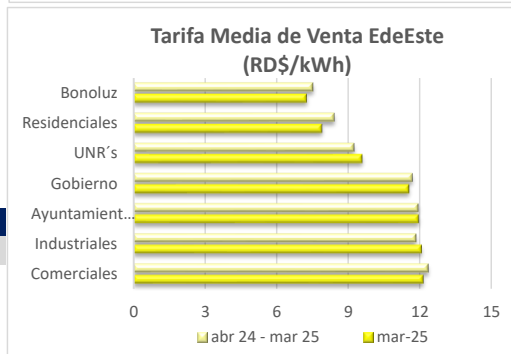
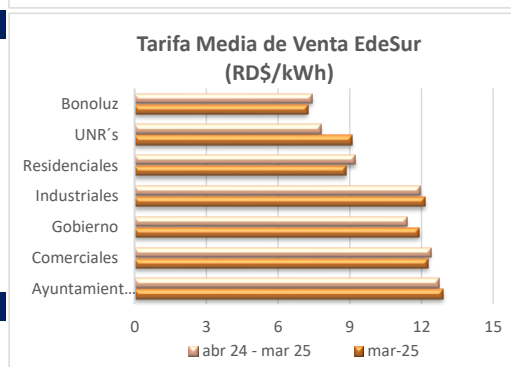
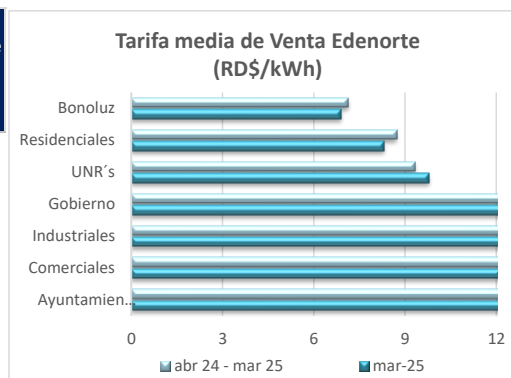
Facturación por tipo de Cliente

Mes: **mar-25**

Acumulado Año: **2025**

Año Móvil: **abr 24 - mar 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	145.8	1,213.4	8.3	430.5	3,577.0	8.3	1,965.0	17,143.5	8.7
	Comerciales	37.5	455.3	12.1	113.2	1,372.8	12.1	612.3	7,629.8	12.5
	Bonoluz	34.0	235.1	6.9	102.1	705.0	6.9	453.2	3,227.1	7.1
	Industriales	51.1	677.9	13.3	160.3	2,106.8	13.1	557.1	7,107.6	12.8
	UNR's	31.5	308.7	9.8	98.5	962.0	9.8	442.5	4,126.6	9.3
	Gobierno	22.7	299.2	13.2	73.2	946.4	12.9	310.4	3,936.0	12.7
	Gobierno Cortable	2.7	41.8	15.5	8.3	128.7	15.4	39.2	573.2	14.6
	Gobierno No Cortable	20.0	257.4	12.9	64.9	817.8	12.6	271.2	3,362.8	12.4
	Ayuntamientos	13.8	189.4	13.7	45.8	628.9	13.7	169.3	2,310.3	13.6
Total EDENorte	336.5	3,379.0	10.0	1,023.7	10,298.90	10.1	4,509.7	45,480.8	10.1	
EDESur	Residenciales	132.0	1,168.5	8.9	405.5	3,607.0	8.9	1,881.2	17,366.4	9.2
	Comerciales	25.6	313.7	12.3	77.8	955.4	12.3	341.7	4,233.2	12.4
	Bonoluz	15.6	113.1	7.2	48.3	352.8	7.3	205.9	1,527.9	7.4
	Industriales	92.1	1,118.1	12.1	269.8	3,295.6	12.2	1,156.4	13,814.0	11.9
	UNR's	57.8	526.1	9.1	180.7	1,567.8	8.7	864.0	6,735.6	7.8
	Gobierno	35.8	426.4	11.9	99.1	1,193.6	12.0	412.8	4,699.5	11.4
	Gobierno Cortable	35.8	426.4	11.9	99.1	1,193.6	12.0	412.8	4,699.5	11.4
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	7.3	93.9	12.9	22.7	289.5	12.8	90.6	1,152.4	12.7
Total EDESur	366.0	3,759.8	10.3	1,103.8	11,261.75	10.2	4,952.6	49,529.0	10.0	
EDEEste	Residenciales	97.5	770.9	7.9	294.8	2,337.1	7.9	1,379.4	11,616.9	8.4
	Comerciales	23.3	283.5	12.1	70.4	856.0	12.2	334.6	4,131.6	12.3
	Bonoluz	17.5	127.4	7.3	53.1	388.2	7.3	223.9	1,685.0	7.5
	Industriales	67.8	819.3	12.1	193.8	2,356.8	12.2	842.7	9,972.9	11.8
	UNR's	3.1	29.3	9.6	9.9	93.7	9.5	42.6	394.0	9.2
	Gobierno	31.8	366.8	11.6	84.3	993.4	11.8	362.3	4,230.8	11.7
	Gobierno Cortable	31.8	366.8	11.6	84.3	993.4	11.8	362.2	4,229.4	11.7
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	13.5
	Ayuntamientos	9.2	110.2	12.0	26.8	321.6	12.0	111.3	1,326.9	11.9
Total EDEste	250.2	2,507.5	10.0	733.1	7,346.86	10.0	3,296.7	33,358.1	10.1	
Total EDE's		952.7	9,646.3	10.1	2,860.6	28,907.5	10.1	12,759.0	128,367.9	10.1



Facturación por Tipo de Tarifa

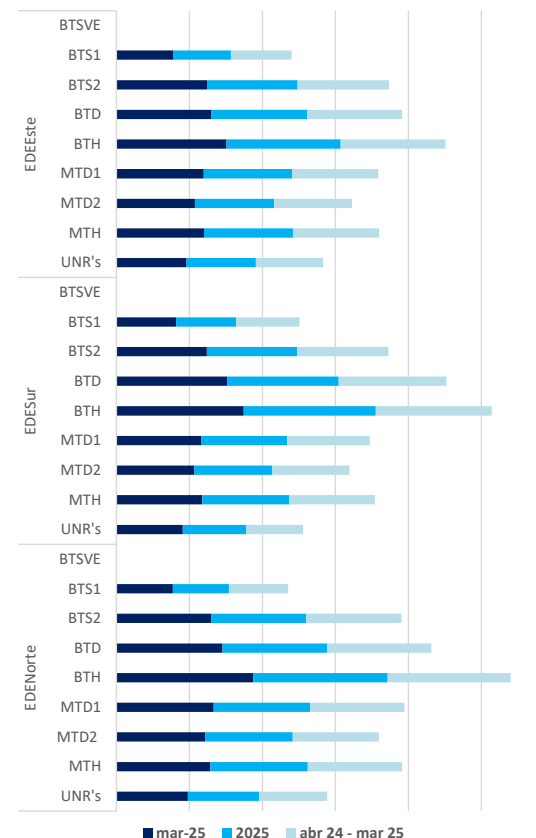
Puntual Mes: **mar-25**

Acumulado Año: **2025**

Año Móvil: **abr 24 - mar 25**

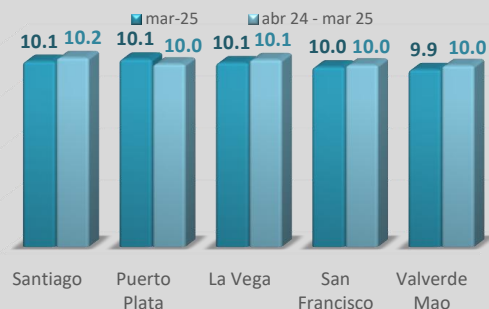
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	
EDENorte	BTS1	173.7	1,341.9	7.7	514.0	3,956.7	7.7	2,325.4	18,812.4	8.1
	BTS2	43.8	569.5	13.0	133.6	1,733.7	13.0	584.7	7,637.2	13.1
	BTD	16.8	244.5	14.5	56.3	808.5	14.3	215.0	3,069.5	14.3
	BTH	0.1	1.9	18.7	0.3	5.7	18.4	1.5	25.6	16.9
	MTD1	45.3	603.9	13.3	143.8	1,898.2	13.2	608.1	7,858.2	12.9
	MTD2	23.2	282.3	12.1	71.6	859.1	12.0	307.3	3,624.1	11.8
	MTH	2.1	26.4	12.9	5.6	75.1	13.3	25.3	327.1	12.9
	UNR's	31.5	308.7	9.8	98.5	962.0	9.8	442.5	4,126.6	9.3
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	336.5	3,379.0	10.0	1,023.7	10,298.90	10.1	4,509.7	45,480.8	10.1	
EDESsur	BTS1	138.2	1,130.2	8.2	426.0	3,510.4	8.2	1,971.9	17,084.7	8.7
	BTS2	30.5	376.9	12.4	92.6	1,146.6	12.4	403.5	5,036.5	12.5
	BTD	31.3	476.8	15.2	93.4	1,423.4	15.2	396.2	5,852.3	14.8
	BTH	0.3	6.0	17.4	0.9	16.9	18.1	5.0	78.9	15.9
	MTD1	89.6	1,044.8	11.7	258.4	3,031.5	11.7	1,087.6	12,322.3	11.3
	MTD2	15.0	159.8	10.7	42.4	453.8	10.7	183.2	1,935.0	10.6
	MTH	3.3	39.0	11.7	9.3	110.8	12.0	41.3	482.9	11.7
	UNR's	57.8	526.1	9.1	180.7	1,567.8	8.7	864.0	6,735.4	7.8
	BTSVE	0.0	0.2	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	1.0	0.0
Total EDESsur	366.0	3,759.8	10.3	1,103.8	11,261.75	10.2	4,952.6	49,529.0	10.0	
EDEEste	BTS1	115.7	905.6	7.8	350.0	2,747.9	7.9	1,613.5	13,415.7	8.3
	BTS2	31.3	388.2	12.4	93.1	1,154.4	12.4	431.6	5,409.3	12.5
	BTD	13.8	179.5	13.0	39.6	519.4	13.1	165.2	2,143.6	13.0
	BTH	0.0	0.6	15.1	0.1	1.7	15.6	0.5	7.0	14.4
	MTD1	61.5	736.2	12.0	173.6	2,100.6	12.1	757.7	8,934.1	11.8
	MTD2	23.9	257.6	10.8	64.5	700.5	10.9	274.6	2,923.3	10.6
	MTH	0.9	10.3	12.0	2.4	28.7	12.2	11.2	132.1	11.8
	UNR's	3.1	29.3	9.6	9.9	93.7	9.5	42.5	392.8	9.2
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0
Total EDEEste	250.2	2,507.5	10.0	733.1	7,346.86	10.0	3,296.7	33,358.0	10.1	
Total EDE's	952.7	9,646.3	10.1	2,860.6	28,907.5	10.1	12,759.0	128,367.8	10.1	

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

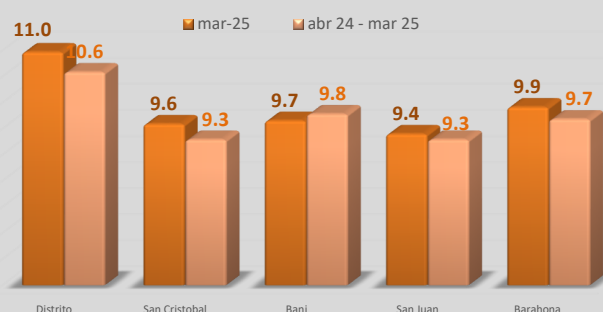


Facturación por Sector Comercial

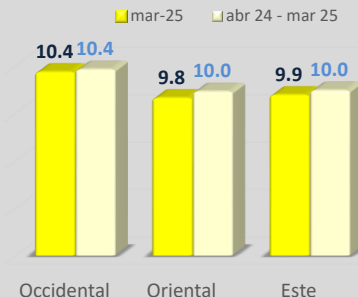
Monómico EDENorte (RD\$/kWh)



Monómico EDESUR (RD\$/kWh)



Monómico EDEEste (RD\$/kWh)



Puntual Mes: mar-25

Acumulado: 2025

Año Móvil: abr 24 - mar 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	127.9	1,289.4	10.1	387.1	3,922.3	10.1	1,719.9	17,457.8	10.2
	Puerto Plata	44.5	450.7	10.1	137.0	1,379.9	10.1	600.6	6,023.4	10.0
	La Vega	67.9	682.7	10.1	208.4	2,095.5	10.1	902.2	9,124.3	10.1
	San Francisco	57.2	570.1	10.0	176.4	1,758.8	10.0	777.3	7,780.3	10.0
	Valverde Mao	38.9	386.1	9.9	114.7	1,142.5	10.0	509.6	5,095.1	10.0
Total EDENorte		336.5	3,379.0	10.0	1,023.7	10,298.9	10.1	4,509.7	45,480.8	10.1
EDESUR	Distrito	177.0	1,941.7	11.0	540.8	5,852.2	10.8	2,498.1	26,442.4	10.6
	San Cristobal	123.8	1,187.2	9.6	370.3	3,528.8	9.5	1,653.9	15,366.6	9.3
	Bani	32.1	309.7	9.7	92.8	910.7	9.8	383.9	3,755.3	9.8
	San Juan	13.8	129.9	9.4	41.9	394.2	9.4	177.7	1,651.2	9.3
	Barahona	19.3	191.4	9.9	58.1	575.8	9.9	239.0	2,313.7	9.7
Total EDESUR		366.0	3,759.8	10.3	1,103.8	11,261.7	10.2	4,952.6	49,529.0	10.0
EDEEste	Occidental	86.5	896.0	10.4	253.6	2,621.0	10.3	1,133.5	11,807.9	10.4
	Oriental	99.7	979.0	9.8	293.1	2,884.3	9.8	1,329.6	13,233.2	10.0
	Este	64.0	632.5	9.9	186.4	1,841.6	9.9	833.6	8,317.0	10.0
Total EDEEste		250.2	2,507.5	10.0	733.1	7,346.9	10.0	3,296.7	33,358.1	10.1
Total EDE's		952.7	9,646.3	10.1	2,860.6	28,907.5	10.1	12,759.0	128,367.9	10.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE's mar-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:	2,106,987	1,940,068	168.8	1,155.1	6.8	1,211.2	104.9%
	201-300 kWh	400,992	397,229	95.0	670.4	7.1	666.8	99.5%
	301-700 kWh	279,811	276,436	111.7	989.9	8.9	972.9	98.3%
	>700 kWh	37,401	35,718	52.1	562.3	10.8	592.3	105.3%
Sub-total BTS1		2,825,191	2,649,451	427.7	3,377.7	7.9	3,443.3	101.9%
BTS2	0-200 kWh	177,640	170,512	13.4	144.0	10.8	162.6	112.9%
	201-300 kWh	36,485	36,100	8.7	89.0	10.2	92.1	103.5%
	301-700 kWh	58,969	58,311	25.8	299.4	11.6	289.5	96.7%
	>700 kWh	37,254	36,835	57.5	802.2	13.9	772.5	96.3%
Sub-total BTS2		310,348	301,758	105.5	1,334.6	12.7	1,316.7	98.7%
Sub-Total Baja Tensión		3,135,539	2,951,209	533.2	4,712.3	8.8	4,760.0	101.0%
Tarifas con Demanda	BTD	12,402	12,360	62.0	900.9	14.5	744.4	82.6%
	BTH	238	237	0.5	8.5	17.5	8.7	102.3%
	MT1	13,103	12,961	196.4	2,384.8	12.1	2,351.4	98.6%
	MT2	1,036	1,016	62.1	699.7	11.3	689.0	98.5%
	MTH	648	645	6.2	75.7	12.2	75.1	99.2%
	UNR's	142	141	92.4	864.2	9.4	929.3	107.5%
	BTSVE	20	17	0.0	0.2	0.0	0.3	134.2%
Sub-Total Tar. Demanda		27,589	27,377	419.6	4,933.9	11.8	4,798.2	97.2%
Total General		3,163,128	2,978,586	952.7	9,646.3	10.1	9,558.2	99.1%

Clientes Facturados

89.0%

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

Facturación (GWh)

44.9% 11.1% 6.5% 20.6% 6.5% 0.7% 9.7%

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDENORTE mar-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:	832,878	796,962	76.6	514.7	6.7	547.4	106.3%
	201-300 kWh	170,653	170,653	41.3	283.9	6.9	290.8	102.4%
	301-700 kWh	112,399	112,399	44.9	396.7	8.8	374.4	94.4%
	>700 kWh	10,635	10,635	10.9	146.6	13.5	142.2	97.0%
Sub-total BTS1		1,126,565	1,090,649	173.7	1,341.9	7.7	1,354.7	101.0%
BTS2	0-200 kWh	85,409	85,409	6.8	77.0	11.4	80.2	104.2%
	201-300 kWh	17,159	17,159	4.2	44.1	10.5	45.1	102.3%
	301-700 kWh	25,037	25,037	11.2	132.6	11.9	129.5	97.6%
	>700 kWh	14,552	14,552	21.7	315.8	14.6	308.7	97.7%
Sub-total BTS2		142,157	142,157	43.8	569.5	13.0	563.5	98.9%
Sub-Total Baja Tensión		1,268,722	1,232,806	217.5	1,911.4	8.8	1,918.2	100.4%
Tarifas con Demanda	BTD	1,706	1,706	16.8	244.5	14.5	157.1	64.2%
	BTH	49	50	0.1	1.9	18.7	2.1	114.2%
	MTD1	4,200	4,200	45.3	603.9	13.3	672.6	111.4%
	MTD2	452	452	23.2	282.3	12.1	305.5	108.2%
	MTH	277	277	2.1	26.4	12.9	27.4	103.7%
	UNR's	50	49	31.5	308.7	9.8	325.1	105.3%
Sub-Total Tar. Demanda		6,734	6,734	119.0	1,467.6	12.3	1,489.9	101.5%
Total General		1,275,456	1,239,540	336.5	3,379.0	10.0	3,408.1	100.9%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



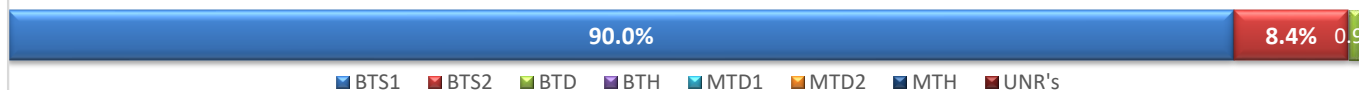
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDESUR mar-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:	700,366	638,829	45.0	294.9	6.6	295.6	100.2%
	201-300 kWh	101,119	101,119	24.8	176.5	7.1	183.3	103.9%
	301-700 kWh	93,765	93,765	39.7	355.3	8.9	367.6	103.5%
	>700 kWh	15,263	15,263	28.7	303.6	10.6	370.7	122.1%
Sub-total BTS1		910,513	848,976	138.2	1,130.2	8.2	1,217.1	107.7%
BTS2	0-200 kWh	42,229	42,229	3.4	30.8	9.0	39.7	129.1%
	201-300 kWh	9,591	9,591	2.4	23.0	9.7	23.8	103.7%
	301-700 kWh	16,211	16,211	7.4	82.0	11.0	83.5	101.8%
	>700 kWh	11,517	11,517	17.2	241.2	14.0	235.7	97.7%
Sub-total BTS2		79,548	79,548	30.5	376.9	12.4	382.7	101.5%
Sub-Total Baja Tensión		990,061	928,524	168.7	1,507.2	8.9	1,599.9	106.2%
Tarifas con Demanda	BTD	8,747	8,747	31.3	476.8	15.2	451.8	94.8%
	BTH	171	171	0.3	6.0	17.4	5.9	98.8%
	MTD1	5,348	5,348	89.6	1,044.8	11.7	1,009.2	96.6%
	MTD2	248	248	15.0	159.8	10.7	161.5	101.0%
	MTH	294	294	3.3	39.0	11.7	37.3	95.7%
	UNR's	87	87	57.8	526.1	9.1	574.9	109.3%
	BTSVE	13	13	0.00	0.18	0.00	0.22	122.3%
Sub-Total Tar. Demanda		14,908	14,908	197.4	2,252.6	11.4	2,240.7	99.5%
Total General		1,004,969	943,432	366.0	3,759.8	10.3	3,840.6	102.2%

Cientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDEESTE mar-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:	573,743	504,277	47.2	345.5	7.3	368.3	106.6%
	201-300 kWh	129,220	125,457	28.9	210.1	7.3	192.8	91.7%
	301-700 kWh	73,647	70,272	27.1	237.9	8.8	230.9	97.0%
	>700 kWh	11,503	9,820	12.5	112.2	8.9	79.5	70.9%
	Sub-total BTS1	788,113	709,826	115.7	905.64	7.8	871.43	96.2%
BTS2	0-200 kWh	50,002	42,874	3.2	36.2	11.3	42.6	117.7%
	201-300 kWh	9,735	9,350	2.1	22.0	10.3	23.3	105.8%
	301-700 kWh	17,721	17,063	7.3	84.7	11.7	76.6	90.4%
	>700 kWh	11,185	10,766	18.7	245.3	13.1	228.1	93.0%
	Sub-total BTS2	88,643	80,053	31.3	388.15	12.4	370.51	95.5%
Sub-Total Baja Tensión		876,756	789,879	147.0	1,293.79	8.8	1,241.93	96.0%
Tarifas con Demanda	BTD	1,949	1,907	13.8	179.5	13.0	135.5	132.5%
	BTH	18	16	0.0	0.6	15.1	0.6	99.9%
	MTD1	3,555	3,413	61.5	736.2	12.0	669.6	109.9%
	MTD2	336	316	23.9	257.6	10.8	222.0	116.0%
	MTH	77	74	0.9	10.3	12.0	10.4	99.0%
	UNR's	5	5	3.1	29.3	9.6	29.3	100.0%
	BTSVE	7	4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		5,947	5,735	103.2	1,213.68	11.8	1,067.57	113.7%
Total General		882,703	795,614	250.2	2,507.46	10.0	2,309.50	92.1%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

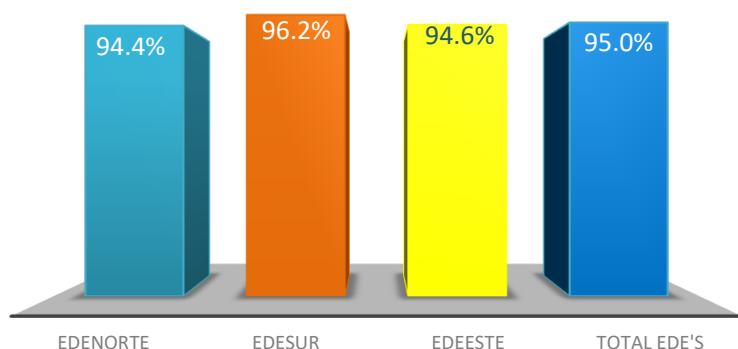
Calidad de la Facturación, Anómalías y Efectividad del Reparto

Mes: **mar-25**

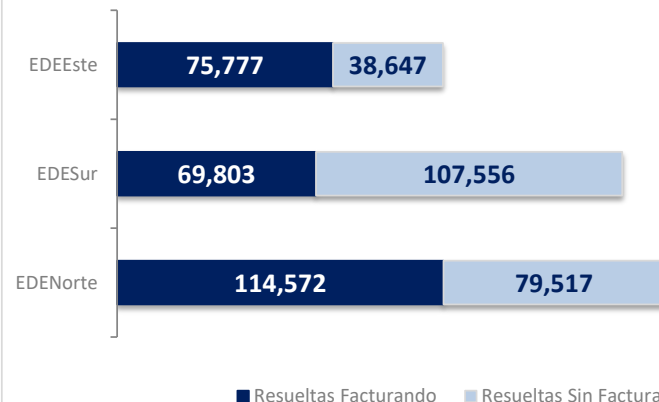
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,165,236	64,947	94.4%
EDESUR	745,482	28,398	96.2%
EDEEste	754,543	41,071	94.6%
Total EDE's	2,665,261	134,416	95.0%

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	195,870	177,669	114,424	487,963
Resueltas Facturando	114,572	69,803	75,777	260,152
Resueltas Sin Facturar	79,517	107,556	38,647	225,720
% Resueltas sin Facturar	40.6%	60.5%	33.8%	46.3%

Calidad de la Facturación por Empresa (%)

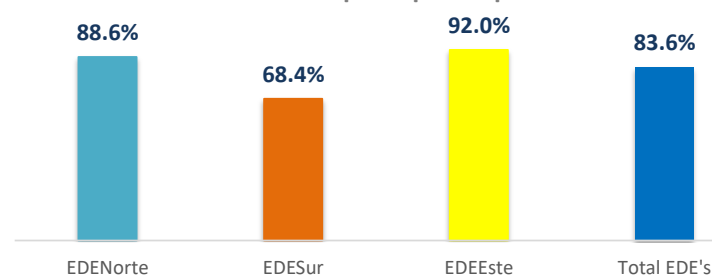


Resueltas Facturando Vs. Resueltas sin Facturar



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,177,375	1,042,655	88.6%
EDESUR	752,026	514,385	68.4%
EDEEste	654,410	601,875	92.0%
Total EDE's	2,583,811	2,158,915	83.6%

Efectividad del Reparto por Empresa



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Resumen Ejecutivo:

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

Cobros por Sector

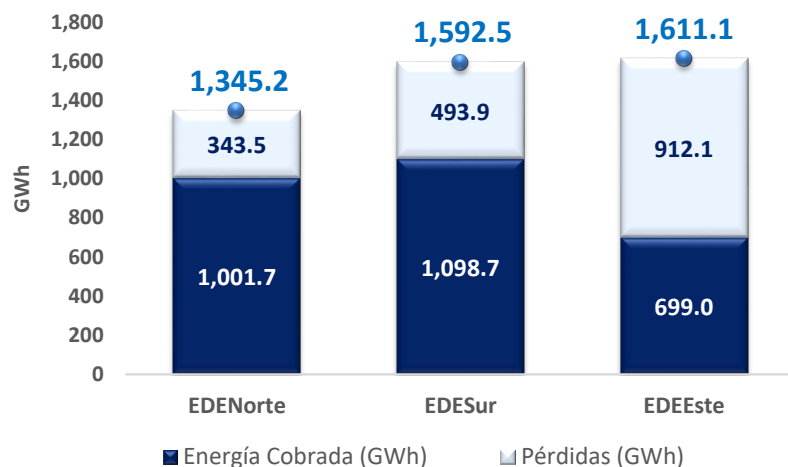
Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

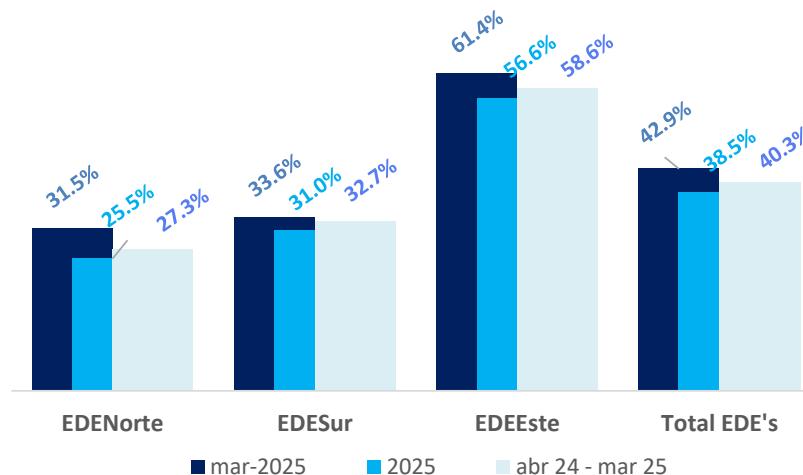
- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora

Compras de Energía Año (GWh)



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: **mar-2025**

Acumulado: **2025**

Año Móvil: **abr 24 - mar 25**

Empresa	Mes: mar-2025				Acumulado: 2025				Año Móvil: abr 24 - mar 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	495.4	339.4	156.0	31.5%	1,345.2	1,001.7	343.5	25.5%	6,029.7	4,381.7	1,648.0	27.3%
EDESUR	580.4	385.2	195.2	33.6%	1,592.5	1,098.7	493.9	31.0%	7,171.1	4,826.9	2,344.2	32.7%
EDEEste	596.9	230.5	366.5	61.4%	1,611.1	699.0	912.1	56.6%	7,258.5	3,008.4	4,250.1	58.6%
Total EDE's	1,672.7	955.1	717.6	42.9%	4,548.8	2,799.3	1,749.4	38.5%	20,459.4	12,217.0	8,242.4	40.3%

Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

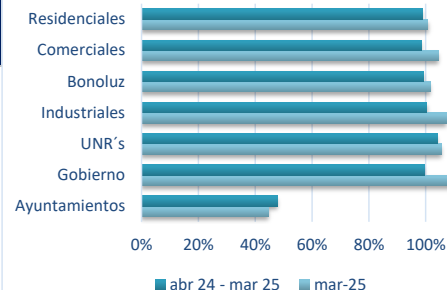
Puntual Mes: **mar-25**

Acumulado Año: **2025**

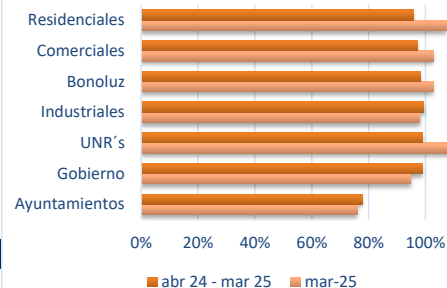
Año Móvil: **abr 24 - mar 25**

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	1,213.4	1,223.1	100.8%	3,577.0	3,587.7	100.3%	17,143.5	16,930.6	98.8%
	Comerciales	455.3	475.2	104.4%	1,372.8	1,387.9	101.1%	7,629.8	7,525.5	98.6%
	Bonoluz	235.1	239.0	101.6%	705.0	747.7	106.0%	3,227.1	3,206.1	99.4%
	Industriales	677.9	728.2	107.4%	2,106.8	2,138.0	101.5%	7,107.6	7,140.0	100.5%
	UNR's	308.7	325.8	105.5%	962.0	1,006.2	104.6%	4,126.6	4,295.9	104.1%
	Gobierno	299.2	332.1	111.0%	946.4	941.8	99.5%	3,936.0	3,921.2	99.6%
	Gobierno Cortable	41.8	43.6	104.2%	128.7	134.1	104.2%	573.2	579.0	101.0%
	Gobierno No Cortable	257.4	288.5	112.1%	817.8	807.7	98.8%	3,362.8	3,342.2	99.4%
	Ayuntamientos	189.4	84.7	44.7%	628.9	268.2	42.6%	2,310.3	1,105.6	47.9%
Total EDENorte	3,379.0	3,408.1	100.9%	10,298.9	10,077.5	97.8%	45,480.8	44,124.8	97.0%	
EDESUR	Residenciales	1,168.5	1,254.9	107.4%	3,607.0	3,529.7	97.9%	17,366.4	16,630.4	95.8%
	Comerciales	313.7	322.4	102.8%	955.4	943.3	98.7%	4,233.2	4,110.0	97.1%
	Bonoluz	113.1	116.3	102.8%	352.8	364.5	103.3%	1,527.9	1,501.2	98.3%
	Industriales	1,118.1	1,096.7	98.1%	3,295.6	3,289.4	99.8%	13,814.0	13,740.7	99.5%
	UNR's	526.1	574.9	109.3%	1,567.8	1,608.8	102.6%	6,735.6	6,670.5	99.0%
	Gobierno	426.4	404.3	94.8%	1,193.6	1,162.5	97.4%	4,699.5	4,648.6	98.9%
	Gobierno Cortable	426.4	404.3	94.8%	1,193.6	1,162.5	97.4%	4,699.5	4,648.6	98.9%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	93.9	71.3	75.9%	289.5	220.9	76.3%	1,152.4	896.7	77.8%
Total EDESUR	3,759.8	3,840.6	102.2%	11,261.7	11,119.1	98.7%	49,529.0	48,198.1	97.3%	
EDEESTE	Residenciales	770.9	730.5	94.8%	2,337.1	2,132.7	91.3%	11,616.9	9,848.3	84.8%
	Comerciales	283.5	272.2	96.0%	856.0	796.1	93.0%	4,131.6	3,416.7	82.7%
	Bonoluz	127.4	124.2	97.5%	388.2	380.3	98.0%	1,685.0	1,515.8	90.0%
	Industriales	819.3	761.3	92.9%	2,356.8	2,396.1	101.7%	9,972.9	10,063.9	100.9%
	UNR's	29.3	29.3	100.0%	93.7	93.7	100.0%	394.0	403.1	102.3%
	Gobierno	366.8	320.5	87.4%	993.4	980.8	98.7%	4,230.8	4,231.4	100.0%
	Gobierno Cortable	366.8	320.5	87.4%	993.4	980.8	98.7%	4,229.4	4,231.3	100.0%
	Gobierno No Cortable	0.001	0.001	100.0%	0.0	0.0	100.0%	1.3	0.1	5.3%
	Ayuntamientos	110.2	71.4	64.8%	321.6	225.3	70.1%	1,326.9	942.6	71.0%
Total EDEESTE	2,507.5	2,309.5	92.1%	7,346.9	7,005.1	95.3%	33,358.1	30,421.8	91.2%	
Total EDE's		9,646.3	9,558.2	99.1%	28,907.5	28,201.7	97.6%	128,367.9	122,744.6	95.6%

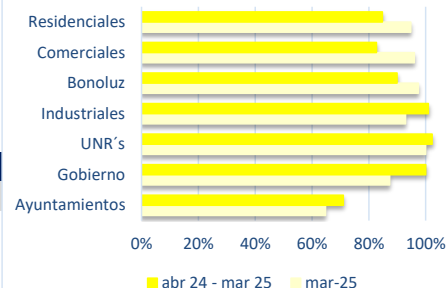
EdeNorte



EdeSur

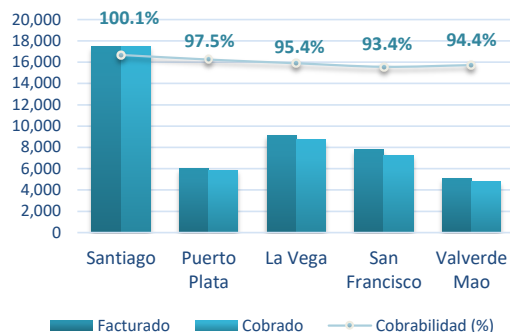


EdeEste

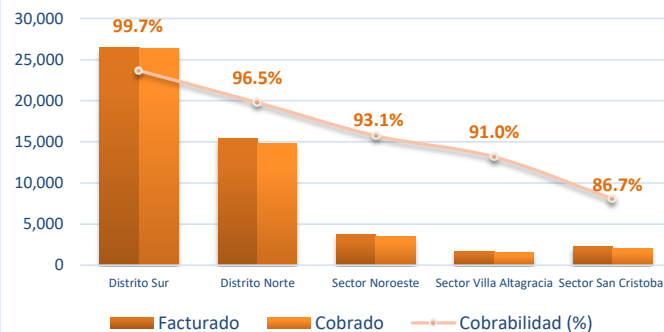


Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

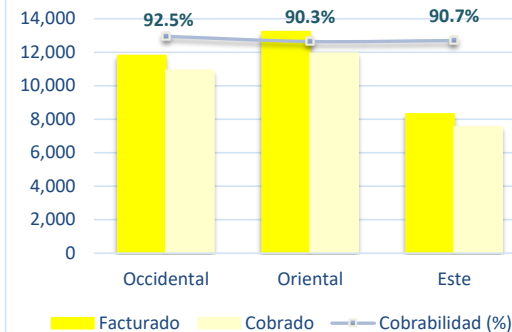
EdeNorte Año Móvil (MMRD\$)



EdeSur Año Móvil (MMRD\$)



EdeEste Año Móvil (MMRD\$)



Puntual Mes: **mar-25**

Acumulado: **2025**

Año Móvil: **abr 24 - mar 25**

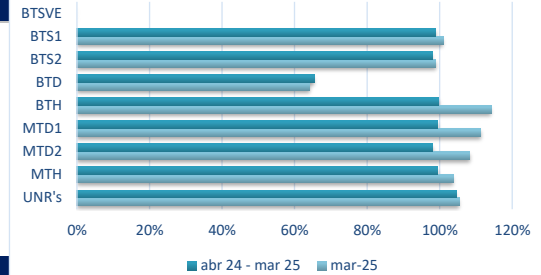
Empresa	Sector	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,289.4	1,359.4	105.4%	3,922.3	3,967.5	101.2%	17,457.8	17,473.0	100.1%
	Puerto Plata	450.7	464.0	102.9%	1,379.9	1,353.3	98.1%	6,023.4	5,871.3	97.5%
	La Vega	682.7	684.5	100.3%	2,095.5	2,034.7	97.1%	9,124.3	8,704.8	95.4%
	San Francisco	570.1	548.2	96.2%	1,758.8	1,646.6	93.6%	7,780.3	7,267.0	93.4%
	Valverde Mao	386.1	352.0	91.2%	1,142.5	1,075.4	94.1%	5,095.1	4,808.7	94.4%
Total EDENorte		3,379.0	3,408.1	100.9%	10,298.9	10,077.5	97.8%	45,480.8	44,124.8	97.0%
EDESUR	Distrito Sur	1,941.7	2,044.0	105.3%	5,852.2	5,959.7	101.8%	26,442.4	26,368.0	99.7%
	Distrito Norte	1,187.2	1,220.3	102.8%	3,528.8	3,463.0	98.1%	15,366.6	14,825.0	96.5%
	Sector Noroeste	309.7	290.8	93.9%	910.7	840.8	92.3%	3,755.3	3,496.6	93.1%
	Sector Villa Altagracia	129.9	117.6	90.6%	394.2	357.9	90.8%	1,651.2	1,502.0	91.0%
	Sector San Cristobal	191.4	167.9	87.7%	575.8	497.7	86.4%	2,313.7	2,006.5	86.7%
Total EDESUR		3,759.8	3,840.6	102.2%	11,261.7	11,119.1	98.7%	49,529.0	48,198.1	97.3%
EDEEste	Occidental	896.0	822.4	91.8%	2,621.0	2,527.0	96.4%	11,807.9	10,925.6	92.5%
	Oriental	979.0	905.9	92.5%	2,884.3	2,716.9	94.2%	13,233.2	11,950.9	90.3%
	Este	632.5	581.2	91.9%	1,841.6	1,761.1	95.6%	8,317.0	7,545.3	90.7%
Total EDEEste		2,507.5	2,309.5	92.1%	7,346.9	7,005.1	95.3%	33,358.1	30,421.8	91.2%
Total EDE's		9,646.3	9,558.2	99.1%	28,907.5	28,201.7	97.6%	128,367.9	122,744.6	95.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

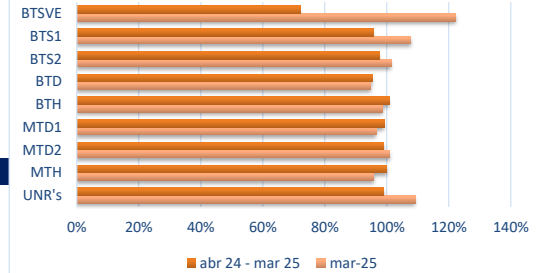
Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: mar-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: abr 24 - mar 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	1,341.9	1,354.7	101.0%	3,956.7	4,019.1	101.6%	18,812.4	18,597.6	98.9%
	BTS2	569.5	563.5	98.9%	1,733.7	1,703.6	98.3%	7,637.2	7,482.8	98.0%
	BTD	244.5	157.1	64.2%	808.5	476.8	59.0%	3,069.5	2,008.6	65.4%
	BTH	1.9	2.1	114.2%	5.7	5.5	96.2%	25.6	25.5	99.7%
	MTD1	603.9	672.6	111.4%	1,898.2	1,966.7	103.6%	7,858.2	7,815.4	99.5%
	MTD2	282.3	305.5	108.2%	859.1	826.7	96.2%	3,624.1	3,554.5	98.1%
	MTH	26.4	27.4	103.7%	75.1	75.4	100.4%	327.1	325.4	99.5%
	UNR's	308.7	325.1	105.3%	962.0	1,003.7	104.3%	4,126.6	4,314.9	104.6%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	3,379.0	3,408.07	100.9%	10,298.9	10,077.5	97.8%	45,480.8	44,124.8	97.0%	
EDESur	BTS1	1,130.2	1,217.1	107.7%	3,510.4	3,447.5	98.2%	17,084.7	16,328.7	95.6%
	BTS2	376.9	382.7	101.5%	1,146.6	1,135.8	99.1%	5,036.5	4,913.6	97.6%
	BTD	476.8	451.8	94.8%	1,423.4	1,343.4	94.4%	5,852.3	5,579.8	95.3%
	BTH	6.0	5.9	98.8%	16.9	17.7	104.9%	78.9	79.5	100.8%
	MTD1	1,044.8	1,009.2	96.6%	3,031.5	2,996.6	98.8%	12,322.3	12,224.3	99.2%
	MTD2	159.8	161.5	101.0%	453.8	456.8	100.7%	1,935.0	1,917.7	99.1%
	MTH	39.0	37.3	95.7%	110.8	112.1	101.1%	482.9	483.2	100.1%
	UNR's	526.1	574.9	109.3%	1,567.8	1,608.8	102.6%	6,735.4	6,670.5	99.0%
	BTSVE	0.18	0.22	122.3%	0.47	0.41	86.7%	1.05	0.76	72.1%
EDESur	3,759.8	3,840.62	102.2%	11,261.7	11,119.1	98.7%	49,529.0	48,198.1	97.3%	
EDEEste	BTS1	905.6	871.4	96.2%	2,747.9	2,564.6	93.3%	13,415.7	11,632.8	86.7%
	BTS2	388.2	370.5	95.5%	1,154.4	1,109.2	96.1%	5,409.3	4,776.7	88.3%
	BTD	179.5	135.5	75.5%	519.4	421.6	81.2%	2,143.6	1,752.1	81.7%
	BTH	0.6	0.6	100.1%	1.7	1.7	98.0%	7.0	7.3	105.5%
	MTD1	736.2	669.6	91.0%	2,100.6	2,113.9	100.6%	8,934.1	8,877.0	99.4%
	MTD2	257.6	222.0	86.2%	700.5	669.7	95.6%	2,923.3	2,834.7	97.0%
	MTH	10.3	10.4	101.0%	28.7	30.5	106.3%	132.1	137.6	104.1%
	UNR's	29.3	29.3	100.0%	93.7	93.7	100.0%	392.8	403.1	102.6%
	BTSVE	0.01	0.04	319.7%	0.03	0.07	224.2%	0.08	0.43	524.9%
EDEEste	2,507.5	2,309.50	92.1%	7,346.9	7,005.1	95.3%	33,358.1	30,421.8	91.2%	
EDe's	BTS1	3,377.7	3,443.3	101.9%	10,215.0	10,031.1	98.2%	49,312.8	46,559.1	94.4%
	BTS2	1,334.6	1,316.7	98.7%	4,034.7	3,948.7	97.9%	18,083.1	17,173.1	95.0%
	BTD	900.9	744.4	82.6%	2,751.3	2,241.9	81.5%	11,065.5	9,340.5	84.4%
	BTH	8.5	8.7	102.3%	24.3	24.9	102.4%	111.5	112.4	100.8%
	MTD1	2,384.8	2,351.4	98.6%	7,030.2	7,077.2	100.7%	29,114.6	28,916.7	99.3%
	MTD2	699.7	689.0	98.5%	2,013.4	1,953.2	97.0%	8,482.4	8,306.9	97.9%
	MTH	75.7	75.1	99.2%	214.5	217.9	101.6%	942.1	946.2	100.4%
	UNR's	864.2	929.3	107.5%	2,623.5	2,706.2	103.2%	11,254.8	11,388.6	101.2%
	BTSVE	0.19	0.3	134.2%	0.50	0.47	95.1%	1.13	1.18	104.6%
Total EDE's	9,646.3	9,558.2	99.1%	28,907.5	28,201.7	97.6%	128,367.9	122,744.6	95.6%	

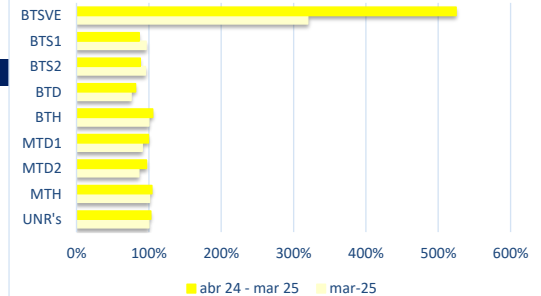
Cobranza EdeNorte



Cobranza EdeSur



Cobranza EdeEste

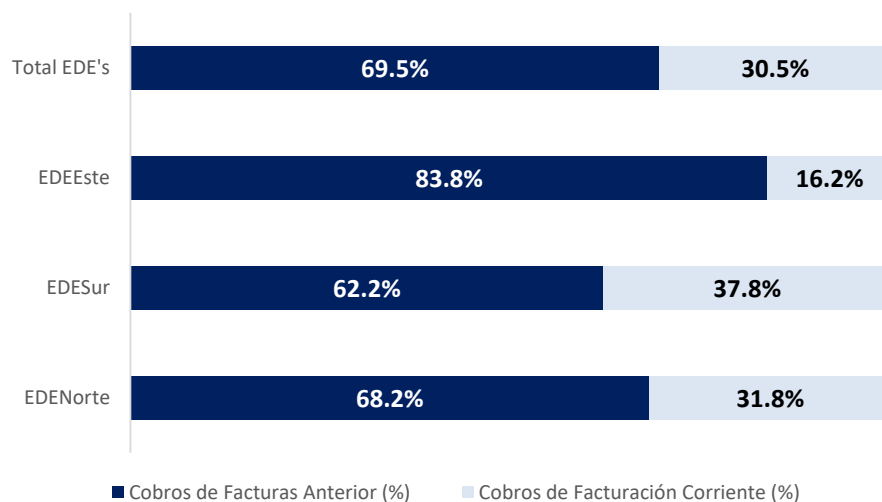


Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

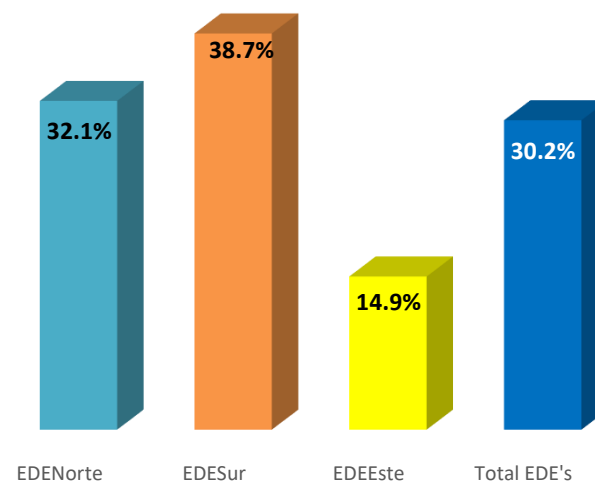
Mes: mar-25

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	3,379.0	2,324.2	1,083.9	3,408.1	68.2%	31.8%	32.1%
EDESur	3,759.8	2,387.0	1,453.6	3,840.6	62.2%	37.8%	38.7%
EDEEste	2,507.5	1,935.1	374.4	2,309.5	83.8%	16.2%	14.9%
Total EDE's	9,646.3	6,646.26	2,911.94	9,558.2	69.5%	30.5%	30.2%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

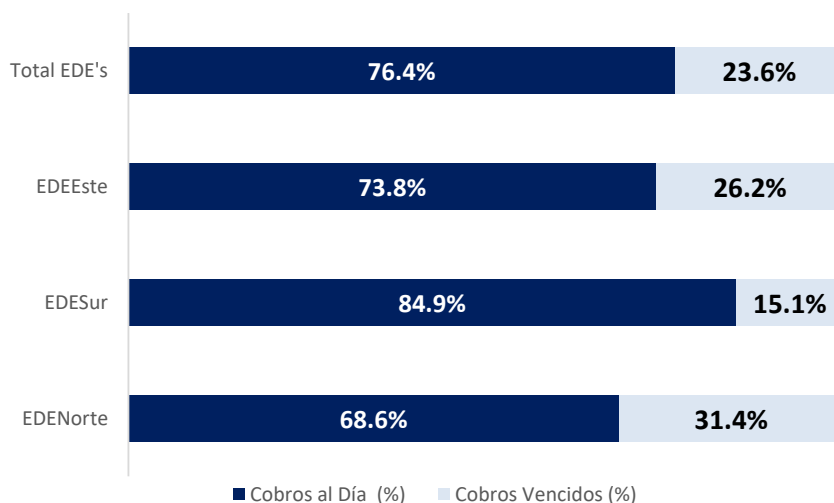


Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

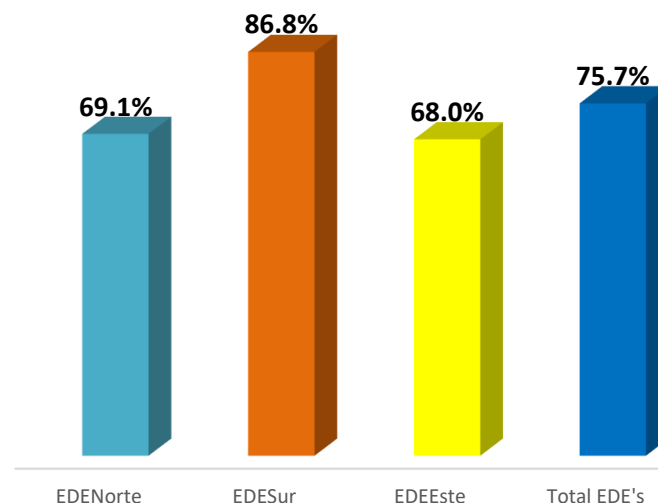
Mes: mar-25

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	3,379.0	2,336.3	1,071.7	3,408.1	68.6%	31.4%	69.1%
EDESUR	3,759.8	3,262.3	578.3	3,840.6	84.9%	15.1%	86.8%
EDEEste	2,507.5	1,704.3	605.2	2,309.5	73.8%	26.2%	68.0%
Total EDE's	9,646.3	7,302.99	2,255.21	9,558.2	76.4%	23.6%	75.7%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

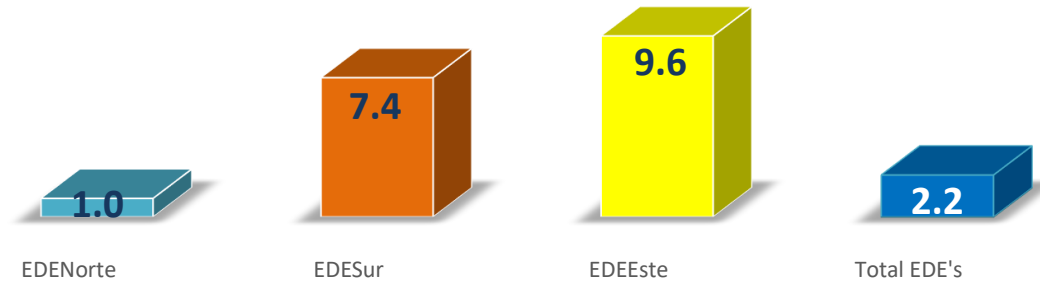


Cobrabilidad al Día (%)



Gestión de los UNR's

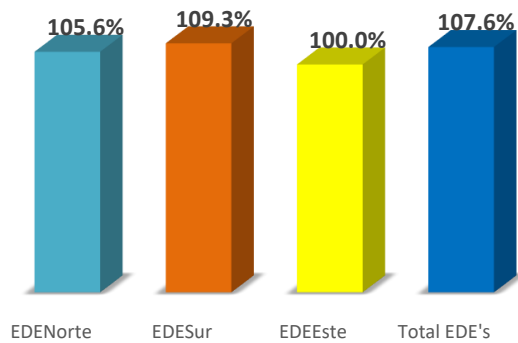
Monómico de Ventas UNR (RD\$/kWh)



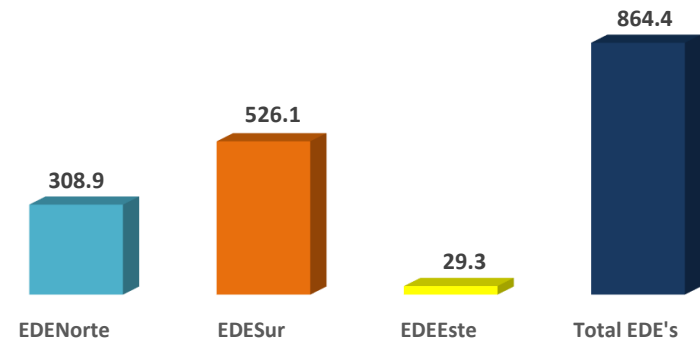
Mes: mar-25

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	315.3	308.9	1.0	326.1	105.6%
EDESUR	87	71.3	526.1	7.4	574.9	109.3%
EDEEste	6	3.1	29.3	9.6	29.3	100.0%
Total EDE's	142	389.6	864.4	2.2	930.3	107.6%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

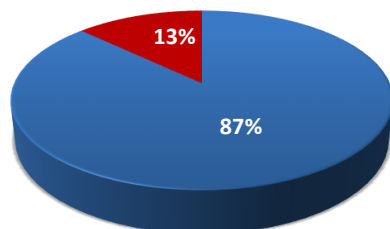


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

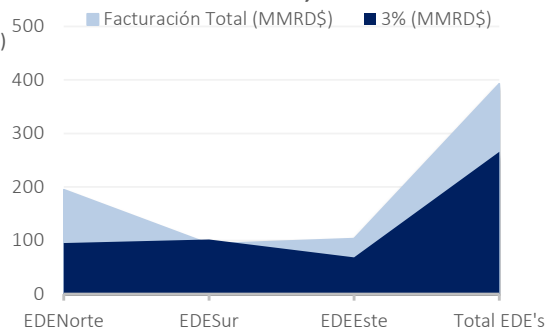
Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MMRD\$)

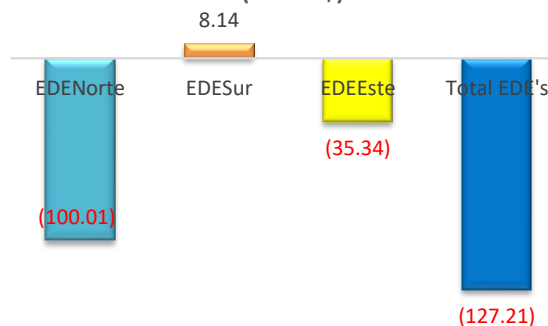
■ Alumbrado Público (MMRD\$) ■ Dependencias (MMRD\$)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)



mar-25

Facturación

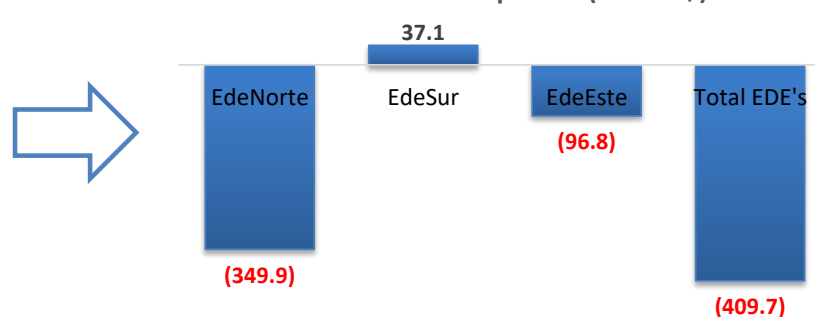
Impuesto Municipal

Empresa	Facturación			Impuesto Municipal		Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)
	Alumbrado Público (MMRD\$)	Dependencias (MMRD\$)	Facturación Total (MMRD\$)	Cobros corrientes (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	
EDENorte	170.3	25.0	195.3	3,176.8	95.3	(100.0)
EDESsur	85.4	8.5	93.9	3,400.0	102.0	8.1
EDEEste	86.6	17.2	103.8	2,282.3	68.5	(35.3)
Total EDE's	342.2	50.8	393.0	8,859.2	265.8	(127.2)

Acumulado: 2025

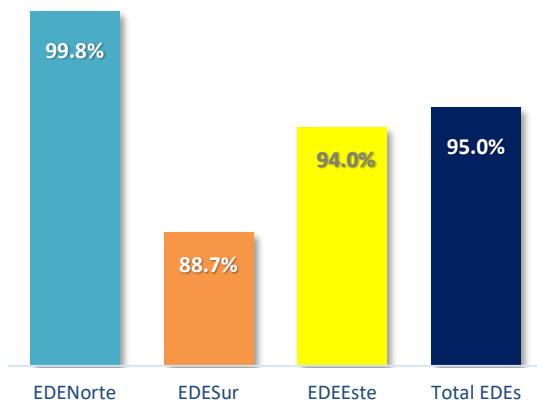
Empresa	Facturación Total (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	Balance a Compensar (MMRD\$)
EdeNorte	631.4	281.5	(349.9)
EdeSur	289.5	326.6	37.1
EdeEste	303.4	206.5	(96.8)
Total EDE's	1,224.3	814.6	(409.7)

Balance a Compensar (MMRD\$)

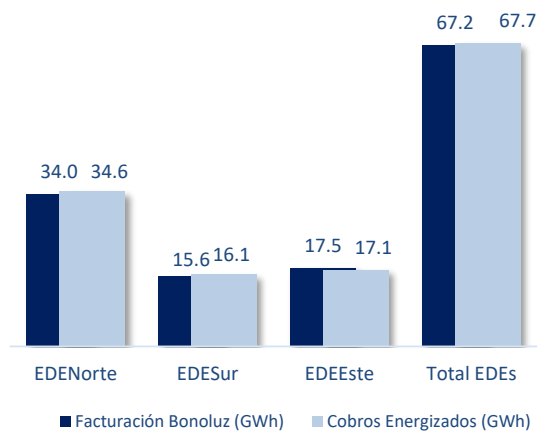


Gestión Bonoluz

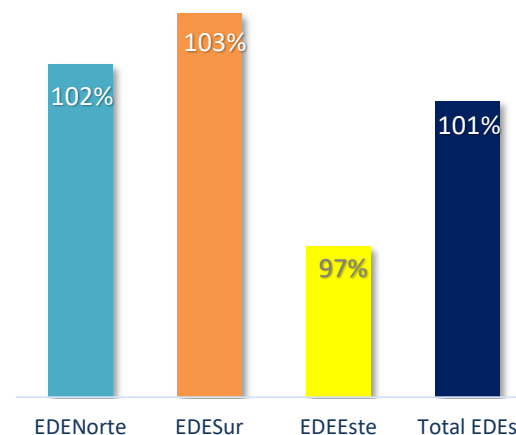
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: mar-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	237,837	237,391	99.8%	34.0	235.1	239.0	34.6	101.6%
EDESUR	160,850	142,662	88.7%	15.6	113.1	116.3	16.1	102.8%
EDEEste	138,804	130,444	94.0%	17.5	127.4	124.2	17.1	97.5%
Total EDEs	537,491	510,497	95.0%	67.2	475.7	479.5	67.7	100.8%

Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: mar-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
EDENorte	Las Colinas	634	195	505	38.6%	25,751	176,899
	Antonio Guzman	10,681	3,182	4,621	68.9%	440,329	2,878,904
	Bella Vista	3,425	1,031	1,603	64.3%	137,796	919,206
	Total EDENorte	14,740	4,408	6,729	65.5%	603,877	3,975,009
EDESur	AHON101	30,076	6,294	7,813	80.6%	821,445	5,388,554
	AHON102	29,996	5,472	7,060	77.5%	647,468	4,171,653
	AHON103	19	1	2,113	0.0%	472	2,899
	AHON104	46	6	2,114	0.3%	992	6,390
	BANI102	1,863	324	1,199	27.0%	32,951	206,365
	BANP103	440	121	750	16.1%	9,712	60,705
	BARA106	1,369	360	883	40.8%	44,284	314,533
	BAYO102	6,249	1,375	3,078	44.7%	144,347	905,442
	BPER105	4,006	1,474	2,271	64.9%	151,710	1,004,133
	CABA101	12,641	2,198	4,621	47.6%	259,242	1,664,541
	CALB102	186	51	89	57.3%	5,830	36,275
	COHE101	24,123	5,139	11,661	44.1%	593,730	3,821,191
	COHE102	4,129	822	1,001	82.1%	112,159	749,710
	COHE103	11,144	2,552	3,895	65.5%	280,516	1,767,840
	COHE105	10,871	1,801	2,174	82.8%	257,457	1,741,547
	CSAT101	17,656	3,528	5,243	67.3%	444,949	2,903,069
	CSAT102	6,412	1,223	2,310	52.9%	149,995	974,659
	CUAR101	22,770	4,189	5,603	74.8%	546,994	3,573,673
	CUAR102	6,358	1,167	1,740	67.1%	146,341	937,625
	CUAR103	12,409	2,259	3,246	69.6%	280,376	1,837,820
	CUAR104	47,921	8,929	12,549	71.2%	1,110,055	7,154,549
	EMBA101	6,819	1,574	1,888	83.4%	218,207	1,460,720
	EMBA102	2,498	510	605	84.3%	76,008	501,867
	EMBA105	92	24	28	85.7%	1,347	8,150
	EMBA106	5,013	899	1,181	76.1%	114,998	746,141
	EMBA107	419	77	908	8.5%	11,981	83,045
	GRBO101	9,437	1,905	3,589	53.1%	215,809	1,384,322
	GRBO102	22,958	4,233	8,461	50.0%	507,182	3,261,207
	GRBO103	11,959	2,426	4,568	53.1%	290,084	1,843,168
	GRBO104	398	75	143	52.4%	9,198	57,958
	HANU101	15,577	2,894	7,666	37.8%	310,998	1,970,170
	HERR105	2,857	683	1,325	51.5%	83,222	523,658
	HNUV103	6,193	1,531	2,672	57.3%	183,961	1,188,329
	HNUV104	13,710	2,806	5,222	53.7%	324,858	2,092,335
	JUCO101	37	15	594	2.5%	1,733	10,830
	KDIE101	8,654	2,039	2,962	68.8%	274,007	1,878,606
	KDIE102	524	75	194	38.7%	16,102	111,670
	KDIE103	26	7	14	50.0%	739	4,545
	KDIE104	8,276	1,595	2,859	55.8%	190,094	1,229,395
	KDIE105	4,020	891	1,549	57.5%	116,893	751,162
	KDIE107	39	12	167	7.2%	1,074	6,560
	KDIE109	1,674	355	519	68.4%	37,804	238,225
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	17,292	3,306	3,306	100.0%	447,087	2,946,248
	LPRA103	6,192	1,213	1,468	82.6%	142,284	916,980
	LPRA104	5,054	896	1,200	74.7%	111,403	719,841
	LPRA105	3,254	534	691	77.3%	73,259	483,821
	LPRA106	2,821	607	890	68.2%	80,346	522,535
	LPRA109	3,336	581	700	83.0%	74,098	474,163
	MATA101	8,423	1,436	1,757	81.7%	246,482	1,767,480
	MATA102	35,035	5,615	6,908	81.3%	835,166	5,762,567
	MATA104	599	135	200	67.5%	19,008	131,388
	METR102	98	13	11	118.2%	2,695	17,590
	METR107	1,124	244	244	100.0%	31,553	203,168
	METR108	263	69	69	100.0%	8,299	51,751
	MVIE101	9,455	1,895	2,853	66.4%	225,047	1,431,429
	MVIE102	12,899	2,751	5,295	52.0%	332,826	2,139,471
	MVIE103	4,210	890	1,525	58.4%	109,746	701,402
	MVIE104	989	175	353	49.6%	20,442	131,166
	MVIE105	140	27	35	77.1%	3,055	19,699
	MVIE107	1,995	446	643	69.4%	56,895	359,689
	NEYB102	293	134	512	26.2%	16,872	111,732
	PALA101	35,282	7,167	10,514	68.2%	806,882	5,098,718
	PALA102	14,034	2,875	3,813	75.4%	340,065	2,189,543
	PALA103	5,474	1,055	1,783	59.2%	126,374	806,583
	PARA102	825	160	201	79.6%	23,589	158,416
	PARA103	866	176	201	87.6%	27,134	185,336
	PDIV101	10,010	1,985	3,035	65.4%	235,879	1,521,175
	SCNO102	4,533	971	1,637	59.3%	105,840	663,874
	SCNO104	4,055	966	1,598	60.5%	102,368	635,916
	UASD104	50	17	20	85.0%	1,822	11,035
	UASD105	97	25	17	147.1%	3,248	21,745
	VALT101	15,091	3,347	5,323	62.9%	366,483	2,323,638
	VALT102	9,220	2,057	3,145	65.4%	229,756	1,482,043
	VALT402	0	0	728	0.0%	0	0
	YAGU103	67	29	166	17.5%	3,819	24,200
	ZFAL101	11,000	2,431	4,930	49.3%	283,254	1,794,655
	ZFAL102	6,078	1,365	2,755	49.5%	167,498	1,081,427

Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

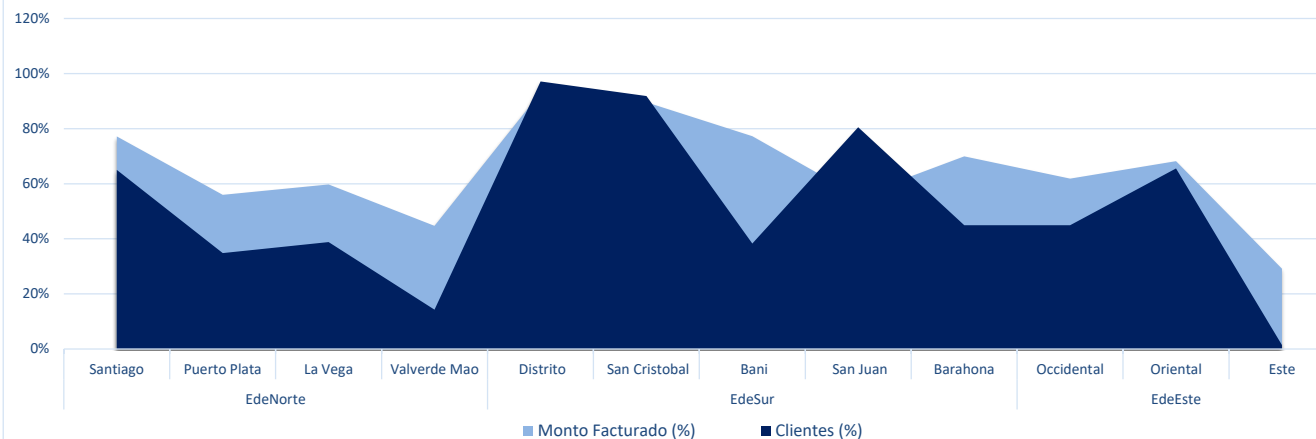
Mes: mar-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
	Total EDESUR	602,018	119,504	197,059	60.6%	14,687,898	95,465,656
EDEEste	1120	26,892	9,126	14,932	61.1%	1,283,769	8,582,796
	1130	20,083	5,812	7,511	77.4%	979,374	6,653,509
	1210	3,977	1,558	2,619	59.5%	220,229	1,469,550
	1220	7,177	3,340	6,285	53.1%	494,494	3,231,079
	1230	57	27	62	43.5%	4,702	32,250
	Total EDEEste	58,186	19,863	31,409	63.2%	2,982,568	19,969,184
	Total EDE's	674,944	143,775	235,197	61.1%	18,274,343	119,409,849

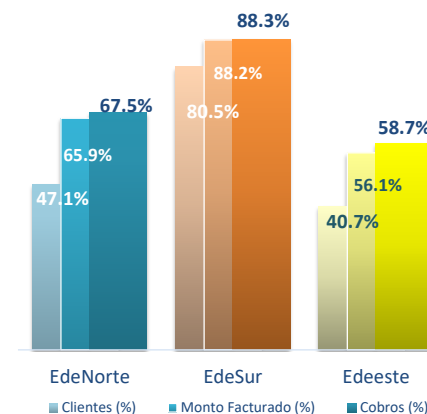
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE



Empresa mar-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	424,981	276,279	65.0%	127.9	92.2	72.1%	1,289.4	995.6	77.2%	1,359.4	1,071.0	78.8%
	Puerto Plata	158,099	55,016	34.8%	44.5	23.0	51.7%	450.7	252.3	56.0%	464.0	254.3	54.8%
	La Vega	271,775	105,414	38.8%	67.9	36.9	54.3%	682.7	408.0	59.8%	684.5	423.0	61.8%
	San Francisco	239,773	126,921	52.9%	57.2	37.3	65.3%	570.1	398.6	69.9%	548.2	387.6	70.7%
	Valverde Mao	144,912	20,711	14.3%	38.9	15.4	39.5%	386.1	172.7	44.7%	352.0	164.5	46.7%
Total EDENorte		1,239,540	584,341	47.1%	336.5	204.8	60.9%	3,379.0	2,227.3	65.9%	3,408.1	2,300.3	67.5%
EDESUR	Distrito	293,038	284,659	97.1%	177.0	162.6	91.9%	1,941.7	1,807.9	93.1%	2,044.0	1,882.5	92.1%
	San Cristobal	395,001	362,832	91.9%	123.8	108.4	87.6%	1,187.2	1,063.3	89.6%	1,220.3	1,071.7	87.8%
	Bani	110,057	62,612	56.9%	32.1	24.0	74.9%	309.7	239.2	77.2%	290.8	235.7	81.1%
	San Juan	79,220	24,248	30.6%	13.8	6.7	48.8%	129.9	72.1	55.5%	117.6	71.3	60.6%
	Barahona	66,116	25,316	38.3%	19.3	12.5	64.8%	191.4	133.8	69.9%	167.9	129.4	77.0%
Total EDESUR		943,432	759,667	80.5%	366.0	314.3	85.9%	3,759.8	3,316.3	88.2%	3,840.6	3,390.6	88.3%
EDEEeste	Occidental	250,376	112,451	44.9%	86.5	51.8	59.9%	896.0	554.0	61.8%	822.4	525.8	63.9%
	Oriental	317,861	208,276	65.5%	99.7	69.2	69.4%	979.0	667.7	68.2%	905.9	658.1	72.6%
	Este	227,377	3,252	1.4%	64.0	16.2	25.4%	632.5	184.5	29.2%	581.2	170.9	29.4%
Total EDEEeste		795,614	323,979	40.7%	250.2	137.3	54.9%	2,507.5	1,406.2	56.1%	2,309.5	1,354.8	58.7%
Total EDE's		2,978,586	1,667,987	56.0%	952.7	656.4	68.9%	9,646.3	6,949.8	72.0%	9,558.2	7,045.6	73.7%

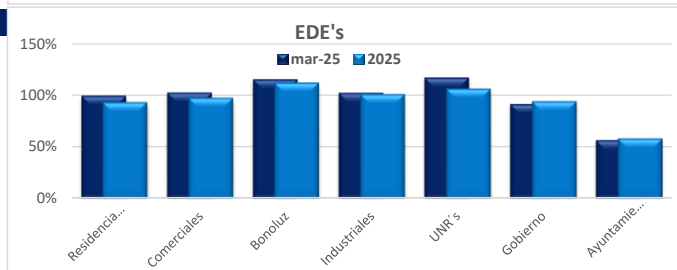
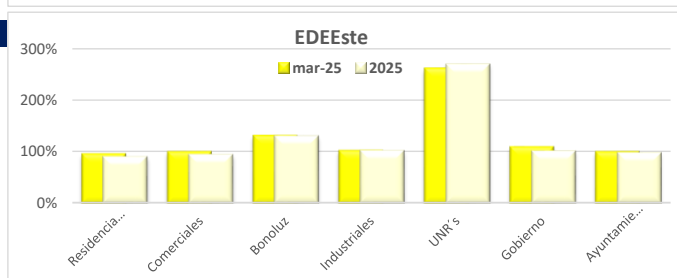
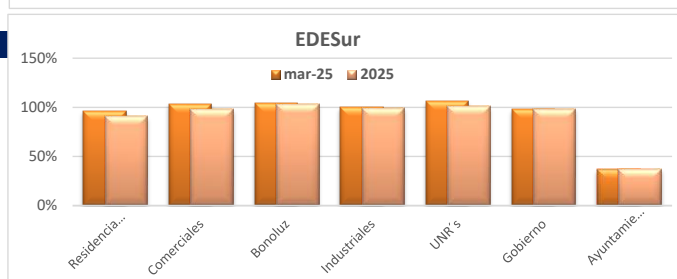
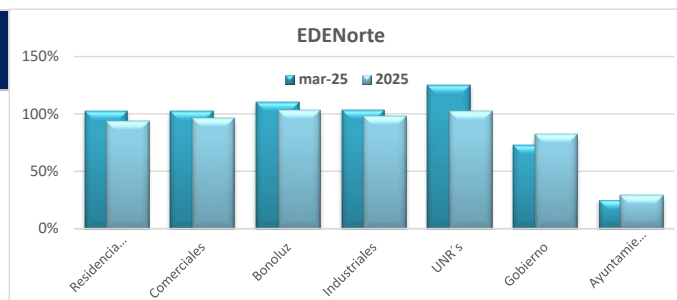
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: mar-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	873,546	897,234	102.7%	866,639	815,705	94.1%
Comerciales	116,234	119,307	102.6%	115,445	111,462	96.5%
Bonoluz	238,249	262,813	110.3%	238,936	246,489	103.2%
Industriales	9,349	9,711	103.9%	9,606	9,403	97.9%
UNR's	99	124	125.3%	98	100	102.4%
Gobierno	6,145	4,466	72.7%	6,149	5,065	82.4%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,156	2,259	104.8%	2,172	2,111	97.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	3,989	2,207	55.3%	3,977	2,955	74.3%
Ayuntamientos	2,142	533	24.9%	2,108	615	29.2%
Total EDENorte	1,245,764	1,294,188	103.9%	1,238,980	1,188,840	96.0%
EDESur						
Residenciales	550,102	531,088	96.5%	550,583	501,369	91.1%
Comerciales	75,854	78,449	103.4%	75,932	74,336	97.9%
Bonoluz	119,339	124,466	104.3%	119,743	124,165	103.7%
Industriales	10,604	10,590	99.9%	10,582	10,503	99.3%
UNR's	163	173	106.1%	167	169	101.0%
Gobierno	5,229	5,121	97.9%	5,255	5,162	98.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,229	5,121	97.9%	5,255	5,162	98.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0.0%	0	0	0.0%
Ayuntamientos	1,230	455	37.0%	1,229	458	37.3%
Total EDESur	762,521	750,342	98.4%	763,492	716,163	93.8%
EDEEste						
Residenciales	612,980	577,667	94.2%	607,511	539,562	88.8%
Comerciales	76,485	75,081	98.2%	75,907	70,839	93.3%
Bonoluz	143,050	185,839	129.9%	137,960	178,240	129.2%
Industriales	8,942	8,974	100.4%	8,915	9,016	101.1%
UNR's	5	13	260.0%	5	14	268.8%
Gobierno	4,025	4,341	107.9%	4,026	4,033	100.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,024	4,340	107.9%	4,025	4,032	100.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	1	100.0%	1	1	100.0%
Ayuntamientos	2,037	2,002	98.3%	2,039	1,971	96.6%
Total EDEEste	847,524	853,917	100.8%	836,362	803,675	96.1%
EDE's						
Residenciales	2,036,628	2,005,989	98.5%	2,024,733	1,856,636	91.7%
Comerciales	268,573	272,837	101.6%	267,283	256,637	96.0%
Bonoluz	500,638	573,118	114.5%	496,638	548,894	110.5%
Industriales	28,895	29,275	101.3%	29,103	28,922	99.4%
UNR's	267	310	116.1%	270	283	104.8%
Gobierno	15,399	13,928	90.4%	15,430	14,261	92.4%
<i>Gobierno Cortable</i>	11,409	11,720	102.7%	11,452	11,305	98.7%
<i>Gobierno No Cortable</i>	3,990	2,208	55.3%	3,978	2,956	74.3%
Ayuntamientos	5,409	2,990	55.3%	5,377	3,044	56.6%
Total EDE's	2,855,809	2,898,447	101.5%	2,838,834	2,708,678	95.4%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Canales de Pagos

Mes: mar-25

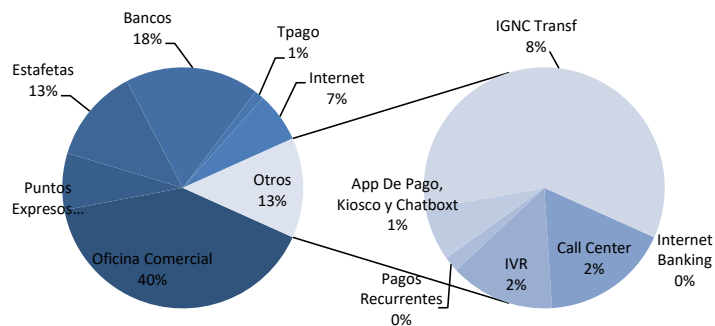
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste* (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
Oficina Comercial	1,315.9	1,602.5	954.1	3,872.4
Puntos Expresos	545.5	185.3	0.0	730.8
Estafetas	641.2	206.8	366.6	1,214.6
Bancos	169.4	1,112.0	449.3	1,730.7
Tpago	65.3	54.3	0.0	119.6
Internet	342.4	117.7	184.2	644.3
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	30.5	100.6	91.8	222.9
IVR	9.4	112.6	59.4	181.4
Pagos Recurrentes	0.0	27.0	0.0	27.0
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	90.9	0.0	90.9
IGNC Transf	288.6	230.9	249.6	769.1
Total General	3,408.1	3,840.6	2,354.9	9,603.6

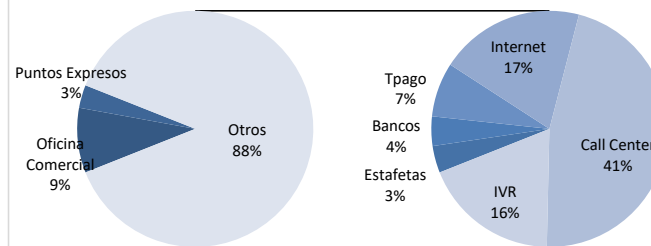
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (RD\$)	EDESUR (RD\$)	EDEEste (RD\$)	Total EDE's (RD\$)
Oficina Comercial	26.7	238.0	95.6	120.1
Puntos Expresos	26.7	95.5	0.0	40.7
Estafetas	10.0	16.8	11.6	12.8
Bancos	5.5	29.1	12.5	15.7
Tpago	0.0	16.6	0.0	5.5
Internet	10.0	149.4	60.1	73.2
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	11.6	383.5	435.5	276.8
IVR	2.2	118.6	60.0	60.3
Pagos Recurrentes	0.0	109.1	0.0	36.4
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	192.7	0.0	64.2
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	11.6	122.7	84.4	72.9

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: mar-25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	175	14	20	76	285	1,232,796	490.1	29.5%	336.0	339.4	154.1	101.0%	31.4%	69.2%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,158	7.86	0.5%	6.33	6.02	1.53	95.1%	19.5%	76.6%
Duarte	16	0	1	13	30	115,382	40.69	2.4%	26.77	26.95	13.92	100.7%	34.2%	66.2%
Españat	8	0	1	7	16	65,810	24.88	1.5%	16.62	15.81	8.25	95.1%	33.2%	63.5%
La Vega	22	4	2	6	34	152,866	54.93	3.3%	36.49	37.10	18.44	101.7%	33.6%	67.5%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	44,791	20.20	1.2%	10.90	10.49	9.30	96.3%	46.0%	52.0%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	56,601	30.24	1.8%	14.55	14.78	15.69	101.6%	51.9%	48.9%
Montecristi	6	0	2	3	11	35,919	11.69	0.7%	8.28	7.27	3.41	87.8%	29.1%	62.2%
Puerto Plata	24	1	5	4	34	158,542	57.50	3.5%	45.51	47.56	11.99	104.5%	20.9%	82.7%
Hermanas Mirabal	3	0	1	6	10	28,570	10.33	0.6%	6.20	5.94	4.12	95.7%	39.9%	57.5%
Samaná	6	1	2	0	9	20,078	11.84	0.7%	5.24	5.18	6.60	98.8%	55.7%	43.8%
Sánchez Ramírez	3	0	2	3	8	34,969	16.71	1.0%	8.43	8.14	8.28	96.6%	49.6%	48.7%
Santiago	54	5	0	22	81	410,681	172.09	10.4%	126.53	131.70	45.57	104.1%	26.5%	76.5%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	24,855	11.43	0.7%	9.86	9.21	1.57	93.4%	13.8%	80.5%
Valverde	7	0	1	1	9	59,574	19.75	1.2%	14.29	13.24	5.46	92.6%	27.6%	67.0%
EdeSur	108	45	75	72	300	939,711	573.2	34.5%	365.0	384.1	208.2	105.2%	36.3%	67.0%
Azua	4	0	7	7	18	39,246	28.17	1.7%	14.85	13.60	13.32	91.5%	47.3%	48.3%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,213	19.03	1.1%	5.82	4.98	13.21	85.6%	69.4%	26.2%
Barahona	6	1	2	7	16	29,377	22.60	1.4%	9.92	8.55	12.68	86.1%	56.1%	37.8%
EdeSur: Distrito Nacional	48	22	7	0	77	289,646	207.79	12.5%	167.78	180.72	40.01	107.7%	19.3%	87.0%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,567	3.03	0.2%	1.77	1.50	1.25	84.6%	41.4%	49.6%
Independencia	0	0	0	3	3	6,416	4.59	0.3%	1.89	1.70	2.70	89.9%	58.8%	37.0%
Pedernales	2	0	1	3	6	6,243	3.20	0.2%	1.67	1.55	1.53	92.4%	47.8%	48.3%
Peravia	2	2	6	12	22	53,774	31.78	1.9%	14.53	14.04	17.25	96.6%	54.3%	44.2%
San Cristóbal	14	5	7	15	41	146,997	89.96	5.4%	46.01	49.95	43.95	108.6%	48.9%	55.5%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	15,605	4.15	0.2%	2.41	2.46	1.74	102.1%	41.9%	59.3%
San Juan	4	5	9	0	18	68,994	18.16	1.1%	12.08	11.38	6.08	94.2%	33.5%	62.7%
EdeSur: Santo Domingo	26	9	24	17	76	248,633	140.73	8.5%	86.25	93.67	54.48	108.6%	38.7%	66.6%
EdeEste	48	12	12	176	248	847,524	597.9	36.0%	250.2	234.6	347.7	93.8%	58.1%	39.2%
EdeEste: Distrito Nacional	13	5	1	11	30	114,280	72.5	4.4%	43.4	40.6	29.10	93.4%	40.1%	55.9%
El Seibo	0	0	1	6	7	19,185	8.5	0.5%	3.3	3.3	5.19	100.3%	60.9%	39.2%
Hato Mayor	0	0	1	5	6	25,920	10.6	0.6%	5.0	4.6	5.62	91.0%	52.8%	42.9%
La Altagracia	1	0	0	17	18	63,463	48.7	2.9%	14.9	14.9	33.75	99.9%	69.3%	30.6%
La Romana	1	1	1	13	16	54,998	44.8	2.7%	15.4	15.5	29.45	100.8%	65.7%	34.5%
Monte Plata	5	0	0	19	24	41,177	30.1	1.8%	10.0	9.2	20.06	91.4%	66.6%	30.5%
San Pedro de Macorís	7	2	1	21	31	68,176	58.8	3.5%	23.8	20.5	34.99	86.1%	59.5%	34.9%
EdeEste: Santo Domingo	21	4	7	84	116	460,325	323.8	19.5%	134.3	126.0	189.51	93.8%	58.5%	38.9%
Total Provincias	331	71	107	324	833	3,020,031	1,661.2	100.0%	951.2	958.1	710.0	100.7%	42.7%	57.7%

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

50% 65% 80%

Indicadores por Provincia

Mes: abr 24 - mar 25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	175	14	20	76	285	1,232,796	5,967.8	29.4%	4,495.2	3,950.2	1,472.6	87.9%	24.7%	66.2%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,158	98.8	0.5%	84.3	71.5	14.49	84.9%	14.7%	72.4%
Duarte	16	0	1	13	30	115,382	515.9	2.5%	368.3	320.3	147.51	87.0%	28.6%	62.1%
Españillat	8	0	1	7	16	65,810	305.8	1.5%	223.3	191.5	82.48	85.7%	27.0%	62.6%
La Vega	22	4	2	6	34	152,866	650.9	3.2%	473.6	413.3	177.27	87.3%	27.2%	63.5%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	44,791	248.4	1.2%	143.6	122.0	104.76	84.9%	42.2%	49.1%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	56,601	359.4	1.8%	191.7	165.8	167.76	86.5%	46.7%	46.1%
Montecristi	6	0	2	3	11	35,919	143.1	0.7%	105.6	88.9	37.51	84.2%	26.2%	62.1%
Puerto Plata	24	1	5	4	34	158,542	705.8	3.5%	612.4	534.9	93.47	87.4%	13.2%	75.8%
Hermanas Miralbal	3	0	1	6	10	28,570	122.1	0.6%	79.5	65.7	42.55	82.6%	34.9%	53.8%
Samaná	6	1	2	0	9	20,078	138.0	0.7%	71.6	61.0	66.35	85.2%	48.1%	44.2%
Sánchez Ramírez	3	0	2	3	8	34,969	200.9	1.0%	115.6	96.5	85.31	83.5%	42.5%	48.0%
Santiago	54	5	0	22	81	410,681	2,103.5	10.4%	1,713.5	1,552.2	390.04	90.6%	18.5%	73.8%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	24,855	134.7	0.7%	121.5	102.2	13.14	84.1%	9.8%	75.9%
Valverde	7	0	1	1	9	59,574	240.5	1.2%	190.6	164.2	49.96	86.2%	20.8%	68.3%
EdeSur	108	45	75	72	300	939,711	7,105.3	35.0%	4,944.1	4,820.7	2,161.2	97.5%	30.4%	67.8%
Azua	4	0	7	7	18	39,246	327.2	1.6%	168.4	155.2	158.81	92.2%	48.5%	47.4%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,213	222.3	1.1%	71.9	54.9	150.37	76.3%	67.6%	24.7%
Barahona	6	1	2	7	16	29,377	274.8	1.4%	124.2	110.1	150.56	88.6%	54.8%	40.1%
EdeSur: Distrito Nacional	48	22	7	0	77	289,646	2,640.7	13.0%	2,352.8	2,353.7	287.86	100.0%	10.9%	89.1%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,567	34.1	0.2%	21.9	18.7	12.17	85.3%	35.7%	54.8%
Independencia	0	0	0	3	3	6,416	52.3	0.3%	21.8	20.0	30.46	91.7%	58.3%	38.3%
Pedernales	2	0	1	3	6	6,243	42.3	0.2%	21.0	20.2	21.33	96.1%	50.4%	47.6%
Peravia	2	2	6	12	22	53,774	384.0	1.9%	183.3	173.4	200.73	94.6%	52.3%	45.1%
San Cristóbal	14	5	7	15	41	146,997	1,096.5	5.4%	617.2	584.9	479.26	94.8%	43.7%	53.3%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	15,605	47.6	0.2%	31.1	30.7	16.58	99.0%	34.8%	64.6%
San Juan	4	5	9	0	18	68,994	213.0	1.0%	156.3	144.5	56.76	92.4%	26.6%	67.8%
EdeSur: Santo Domingo	26	9	24	17	76	248,633	1,770.6	8.7%	1,174.3	1,154.5	596.27	98.3%	33.7%	65.2%
EdeEste	48	12	12	176	248	847,524	7,215.8	35.6%	3,296.7	3,050.6	3,919.1	92.5%	54.3%	42.3%
EdeEste: Distrito Nacional	13	5	1	11	30	114,280	888.3	4.4%	575.3	559.0	313.07	97.2%	35.2%	62.9%
El Seibo	0	0	1	6	7	19,185	108.0	0.5%	47.6	42.9	60.41	90.3%	55.9%	39.8%
Hato Mayor	0	0	1	5	6	25,920	125.6	0.6%	66.1	61.4	59.49	93.0%	47.4%	48.9%
La Altagracia	1	0	0	17	18	63,463	576.5	2.8%	204.9	185.8	371.66	90.7%	64.5%	32.2%
La Romana	1	1	1	13	16	54,998	525.5	2.6%	208.8	196.1	316.75	93.9%	60.3%	37.3%
Monte Plata	5	0	0	19	24	41,177	354.5	1.7%	126.6	115.6	227.91	91.3%	64.3%	32.6%
San Pedro de Macorís	7	2	1	21	31	68,176	698.4	3.4%	303.7	282.9	394.65	93.1%	56.5%	40.5%
EdeEste: Santo Domingo	21	4	7	84	116	460,325	3,939.1	19.4%	1,763.9	1,606.9	2,175.16	91.1%	55.2%	40.8%
Total Provincias	331	71	107	324	833	3,020,031	20,288.9	100.0%	12,736.0	11,821.4	7,552.9	92.8%	37.2%	58.3%

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

50% 65% 80%

Deuda

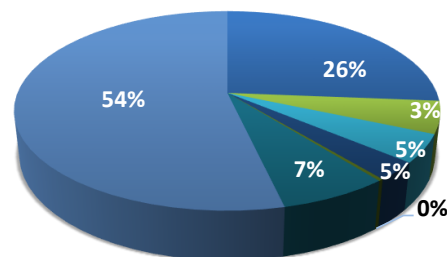
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

FETE

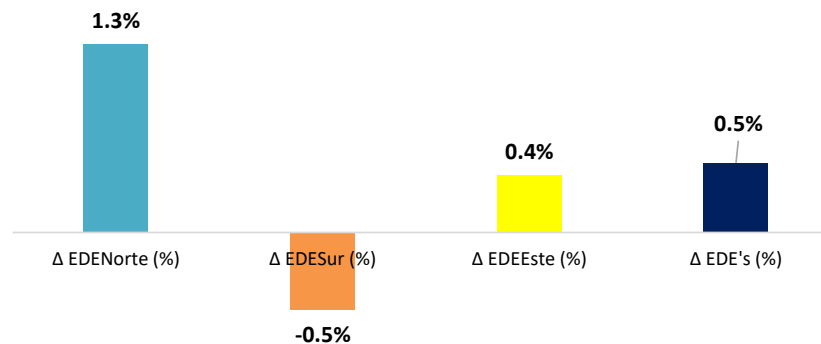
Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



■ Residenciales ■ Comerciales ■ Bonoluz ■ Industriales
■ UNR's ■ Gobierno ■ Ayuntamientos

Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: **feb-25**

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

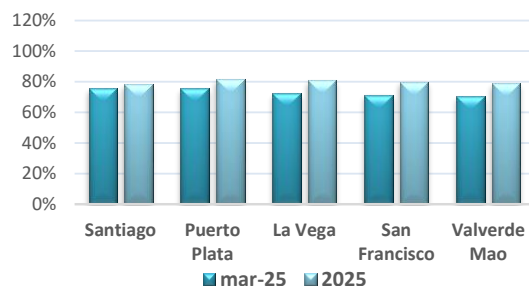
Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE's (%)
Residenciales	911.7	3,121.5	4,755.6	8,788.9	898.1	3,064.9	4,767.6	8,730.5	-1.5%	-1.8%	0.3%	-0.7%
Comerciales	218.9	438.3	1,359.9	2,017.1	208.2	177.7	1,352.5	1,738.5	-4.9%	-59.4%	-0.5%	-13.8%
Bonoluz	31.4	853.1	627.3	1,511.8	31.0	838.3	638.8	1,508.1	-1.3%	-1.7%	1.8%	-0.2%
Industriales	432.2	994.3	241.9	1,668.5	414.0	313.3	255.9	983.2	-4.2%	-68.5%	5.8%	-41.1%
UNR's	16.7	69.3	1.7	87.7	26.9	76.6	0.0	103.5	60.4%	10.6%	0.0%	18.0%
Gobierno	263.1	78.9	1,925.1	2,267.1	321.4	109.8	1,920.1	2,351.2	22.2%	39.1%	-0.3%	3.7%
<i>Gobierno Cortable</i>	26.1	78.9	1,925.1	2,030.1	24.1	109.8	1,920.1	2,054.0	-7.4%	39.1%	-0.3%	1.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	237.0	0.0	0.0	237.0	297.2	0.0	0.0	297.2	25.4%			25.4%
Ayuntamientos	9,323.9	2,315.7	5,100.7	16,740.3	9,442.5	3,249.1	5,131.9	17,823.5	1.3%	40.3%	0.6%	6.5%
Total EDE's	11,198.01	7,871.1	14,012.2	33,081.3	11,342.0	7,829.6	14,066.8	33,238.5	1.3%	-0.5%	0.4%	0.5%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Efectividad del Corte por Sector

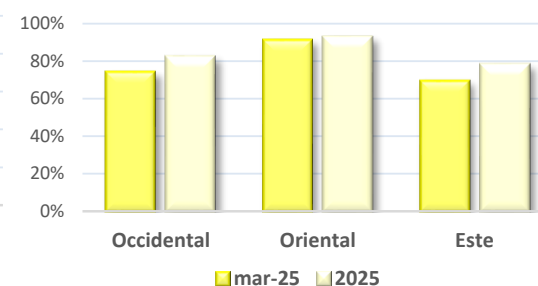
EDENorte



EDESur



EDEEste



Mes: **mar-25**

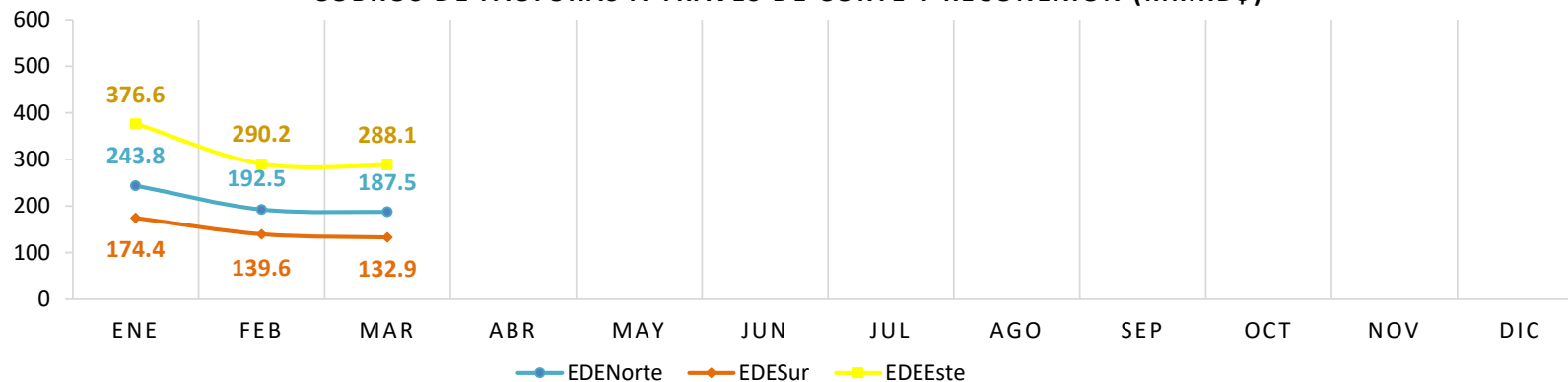
Acumulado Año: **2025**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	33,961	25,607	75.4%	125,247	98,163	78.4%
	Puerto Plata	15,782	11,974	75.9%	53,216	43,379	81.5%
	La Vega	25,299	18,317	72.4%	69,856	56,490	80.9%
	San Francisco	26,791	19,131	71.4%	82,041	65,634	80.0%
	Valverde Mao	14,883	10,521	70.7%	42,627	33,619	78.9%
Total EDENorte		116,716	85,550	73.3%	372,987	297,285	79.7%
EDESur	Distrito	10,136	10,169	100.3%	32,670	32,330	99.0%
	San Cristobal	18,400	18,194	98.9%	57,263	55,420	96.8%
	Bani	6,027	6,012	99.8%	18,725	18,649	99.6%
	San Juan	5,107	4,914	96.2%	17,458	17,088	97.9%
	Barahona	3,939	3,987	101.2%	13,134	13,184	100.4%
Total EDESur		43,609	43,276	99.2%	139,250	136,671	98.1%
EDEEste	Occidental	25,344	18,771	74.1%	75,303	61,858	82.1%
	Oriental	26,952	24,541	91.1%	86,550	80,143	92.6%
	Este	29,547	20,521	69.5%	92,843	72,422	78.0%
Total EDEEste		81,843	63,833	78.0%	254,696	214,423	84.2%
Total General		242,168	192,659	79.6%	766,933	648,379	84.5%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobros por Gestión de Corte (MMRD\$)

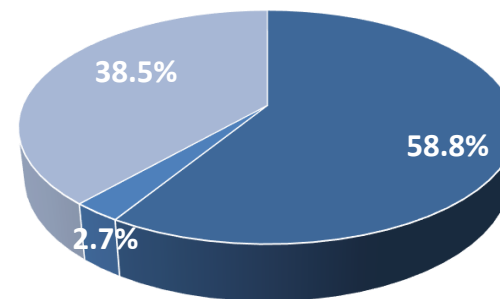
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMRD\$)



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										623.9
EDESUR	174.4	139.6	132.9										446.9
EDEEste	376.6	290.2	288.1										954.9
Total EDE's	794.8	622.4	608.6										2,025.7

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total
Comerciales	400	400	280	1,080
Grandes Clientes	17	17	16	50
Pérdidas	280	148	280	708
Total EDE's	697	565	575.952	1,838
(%) Brigadas	37.9%	30.7%	31.3%	

Cantidad de Brigadas por Tipo



■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

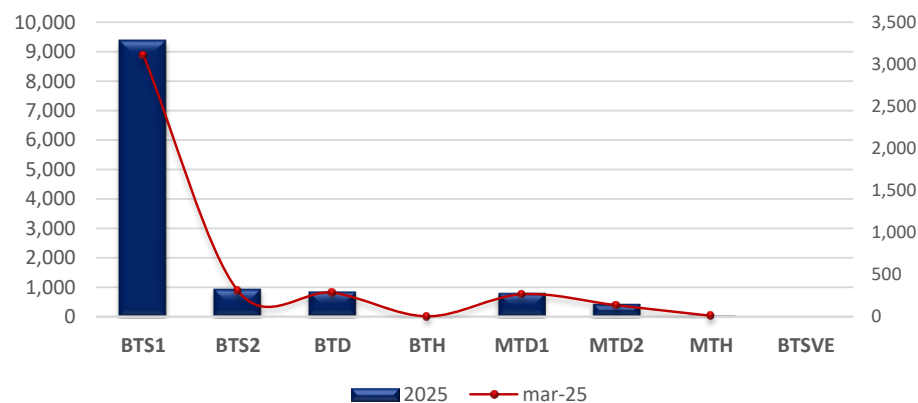
FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

mar-25

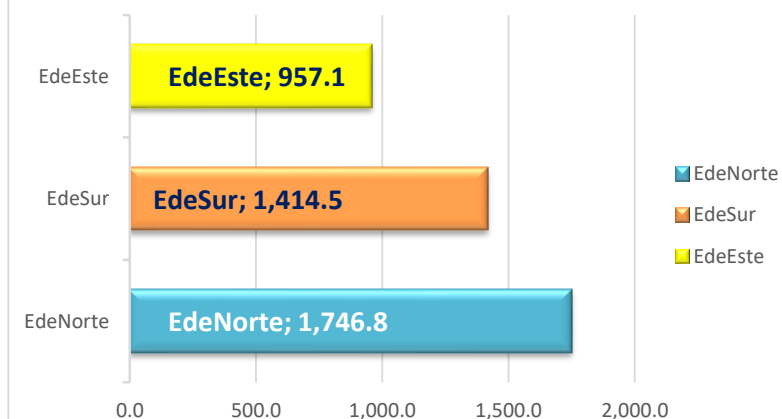
Acumulado Año: 2025

Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	1,407.5	1,037.9	664.5	3,110.0	4,265.9	3,128.3	1,997.9	9,392.1
BTS2	128.7	102.4	75.2	306.3	409.2	310.6	224.2	944.1
BTD	72.3	161.8	51.4	285.5	208.0	483.9	153.4	845.3
BTH	0.8	3.2	0.3	4.2	2.4	9.4	0.9	12.7
MTD1	77.4	80.4	109.0	266.8	229.7	238.1	334.9	802.7
MTD2	56.7	25.0	54.2	135.9	196.2	74.1	161.3	431.6
MTH	3.5	3.8	2.5	9.8	10.2	11.2	7.8	29.2
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	1,746.8	1,414.5	957.1	4,118.4	5,321.6	4,255.6	2,880.4	12,457.6

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

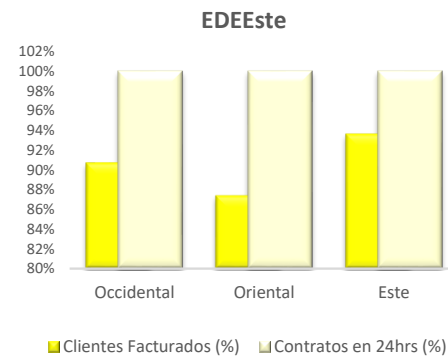
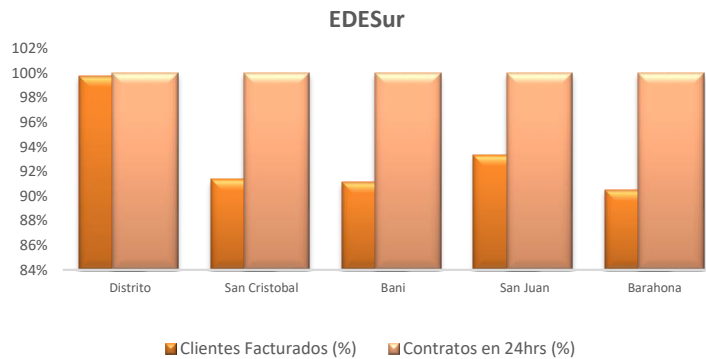
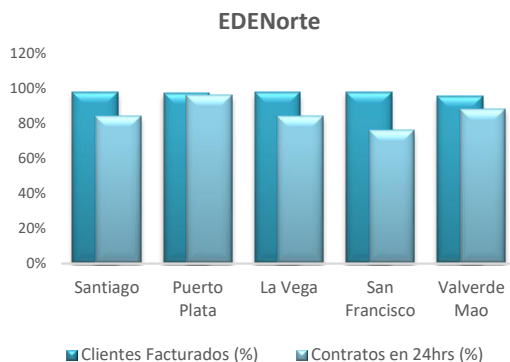
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

Cartera de Clientes por Sector



Mes: mar-25

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24hrs.	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24hrs (%)
EDENorte	Santiago	435,334	424,981	375,730	357,194	20,379	97.6%	88.4%	84.0%
	Puerto Plata	162,709	158,099	139,219	151,140	4,494	97.2%	88.1%	95.6%
	La Vega	279,425	271,775	235,003	228,299	21,834	97.3%	86.5%	84.0%
	San Francisco	246,019	239,773	204,819	181,351	24,843	97.5%	85.4%	75.6%
	Valverde Mao	151,969	144,912	123,306	127,013	4,527	95.4%	85.1%	87.6%
Total EDENorte		1,275,456	1,239,540	1,078,077	1,044,997	76,077	97.2%	87.0%	84.3%
EDESur	Distrito	293,763	293,038	271,792	293,038	374	99.8%	92.7%	100.0%
	San Cristobal	432,503	395,001	348,846	395,001	19,773	91.3%	88.3%	100.0%
	Bani	120,783	110,057	85,619	110,057	12,485	91.1%	77.8%	100.0%
	San Juan	84,881	79,220	61,140	79,220	7,400	93.3%	77.2%	100.0%
	Barahona	73,039	66,116	42,456	66,116	20,979	90.5%	64.2%	100.0%
Total EDESur		1,004,969	943,432	809,853	943,432	61,011	93.9%	85.8%	100.0%
EDEEste	Occidental	276,059	250,376	184,232	250,376	53,057	90.7%	73.6%	100.0%
	Oriental	363,734	317,861	238,677	317,861	51,970	87.4%	75.1%	100.0%
	Este	242,910	227,377	176,654	227,377	43,667	93.6%	77.7%	100.0%
Total EDEEste		882,703	795,614	599,563	795,614	148,694	90.1%	75.4%	100.0%
Total EDE's		3,163,128	2,978,586	2,487,493	2,784,043	285,782	94.2%	83.5%	93.5%

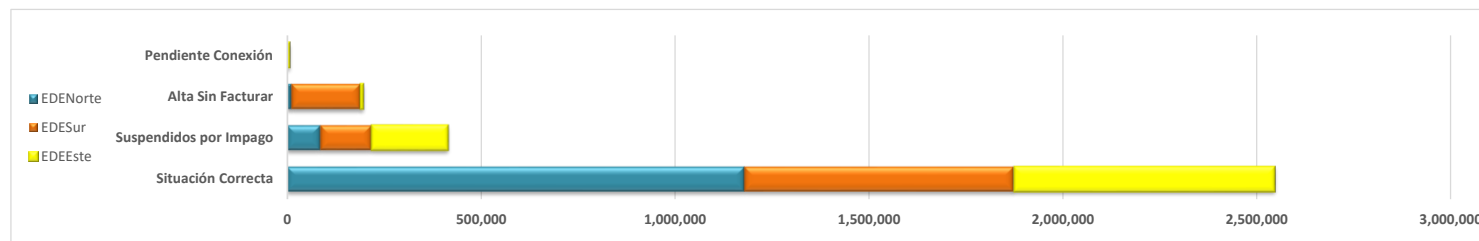
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: mar-25

Composición por Estado (%)

Empresa Tipo Cliente	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
Resumen Ejecutivo:	819,314	70,714	10,085	471	900,584	91.0%	7.9%	1.1%	0.1%
EDENorte									
Comerciales	110,432	7,707	1,164	81	119,384	92.5%	6.5%	1.0%	0.1%
Bonoluz	230,523	7,077	236	1	237,837	96.9%	3.0%	0.1%	0.0%
Industriales	9,069	173	17	3	9,262	97.9%	1.9%	0.2%	0.0%
UNR's	49	2	0	0	51	96.1%	3.9%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,062	87	20	0	6,169	98.3%	1.4%	0.3%	0.0%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,083	85	4	0	2,172	95.9%	3.9%	0.2%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	3,979	2	16	0	3,997	99.5%	0.1%	0.4%	0.0%
Ayuntamientos	2,138	6	25	0	2,169	98.6%	0.3%	1.2%	0.0%
Total EDENorte	1,177,587	85,766	11,547	556	1,275,456	92.3%	6.7%	0.9%	0.0%
EDESur									
Residenciales	486,316	112,877	141,486	1,077	741,756	65.6%	15.2%	19.1%	0.1%
Comerciales	69,806	9,353	6,068	137	85,364	81.8%	11.0%	7.1%	0.2%
Bonoluz	120,836	9,629	30,371	14	160,850	75.1%	6.0%	18.9%	0.0%
Industriales	10,347	76	35	11	10,469	98.8%	0.7%	0.3%	0.1%
UNR's	83	0	0	0	83	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,196	5	8	2	5,211	99.7%	0.1%	0.2%	0.0%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,196	5	8	2	5,211	99.7%	0.1%	0.2%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,229	1	6	0	1,236	99.4%	0.1%	0.5%	0.0%
Total EDESUR	693,813	131,941	177,974	1,241	1,004,969	69.0%	13.1%	17.7%	0.1%
EDEEste									
Residenciales	479,159	158,062	5,874	3,974	647,069	74.1%	24.4%	0.9%	0.6%
Comerciales	63,306	17,089	677	435	81,507	77.7%	21.0%	0.8%	0.5%
Bonoluz	117,783	20,824	68	129	138,804	84.9%	15.0%	0.0%	0.1%
Industriales	8,659	372	18	70	9,119	95.0%	4.1%	0.2%	0.8%
UNR's	5	0	1	0	6	83.3%	0.0%	16.7%	0.0%
Gobierno	3,980	68	6	8	4,062	98.0%	1.7%	0.1%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	3,979	68	6	8	4,061	98.0%	1.7%	0.1%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,852	270	6	8	2,136	86.7%	12.6%	0.3%	0.4%
Total EDEEste	674,744	196,685	6,650	4,624	882,703	76.4%	22.3%	0.8%	0.5%
Total EDE's	2,546,144	414,392	196,171	6,421	3,163,128	80.5%	13.1%	6.2%	0.2%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

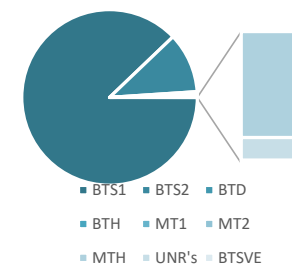
Estado del Suministro por Tarifa

MES: mar-25

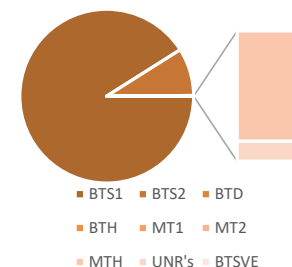
Composición por Estado (%)

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	1,034,624	75,752	10,370	467	1,121,213	92.3%	6.8%	0.9%	0.0%
	BTS2	136,367	9,866	1,155	82	147,470	92.5%	6.7%	0.8%	0.1%
	BTD	1,683	28	2	1	1,714	98.2%	1.6%	0.1%	0.1%
	BTH	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,109	92	20	6	4,227	97.2%	2.2%	0.5%	0.1%
	MT2	436	19	0	0	455	95.8%	4.2%	0.0%	0.0%
	MTH	270	6	0	0	276	97.8%	2.2%	0.0%	0.0%
	UNR's	49	2	0	0	51	96.1%	3.9%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte		1,177,587	85,766	11,547	556	1,275,456	92.3%	6.7%	0.9%	0.0%
EDESUR	BTS1	603,114	122,473	171,847	1,089	898,523	67.1%	13.6%	19.1%	0.1%
	BTS2	75,830	9,361	6,080	139	91,410	83.0%	10.2%	6.7%	0.2%
	BTD	8,741	67	18	3	8,829	99.0%	0.8%	0.2%	0.0%
	BTH	171	0	0	0	171	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	5,316	40	25	10	5,391	98.6%	0.7%	0.5%	0.2%
	MT2	247	0	0	0	247	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	297	0	1	0	298	99.7%	0.0%	0.3%	0.0%
	UNR's	83	0	0	0	83	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	14	0	3	0	17	82.4%	0.0%	17.6%	0.0%
Total EDESUR		693,813	131,941	177,974	1,241	1,004,969	69.0%	13.1%	17.7%	0.1%
EDEEste	BTS1	599,040	179,008	5,955	4,110	788,113	76.0%	22.7%	0.8%	0.5%
	BTS2	70,081	17,437	685	440	88,643	79.1%	19.7%	0.8%	0.5%
	BTD	1,889	46	1	13	1,949	96.9%	2.4%	0.1%	0.7%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,326	162	9	58	3,555	93.6%	4.6%	0.3%	1.6%
	MT2	311	25	0	0	336	92.6%	7.4%	0.0%	0.0%
	MTH	72	5	0	0	77	93.5%	6.5%	0.0%	0.0%
	UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	4	0	0	3	7	57.1%	0.0%	0.0%	42.9%
Total EDEEste		674,744	196,685	6,650	4,624	882,703	76.4%	22.3%	0.8%	0.5%
Total EDE's		2,546,144	414,392	196,171	6,421	3,163,128	80.5%	13.1%	6.2%	0.2%

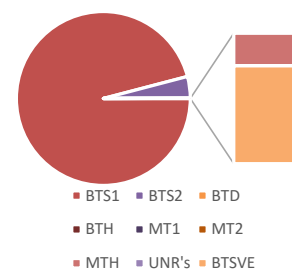
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

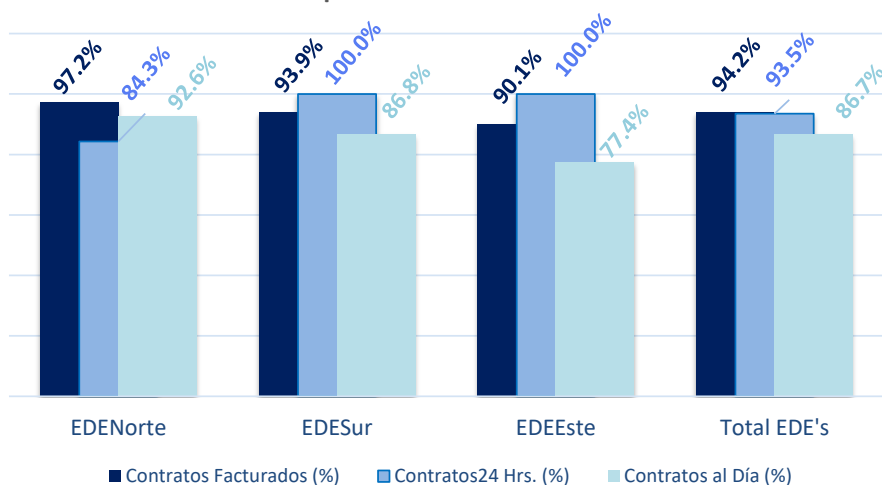


Alta Sin Facturar

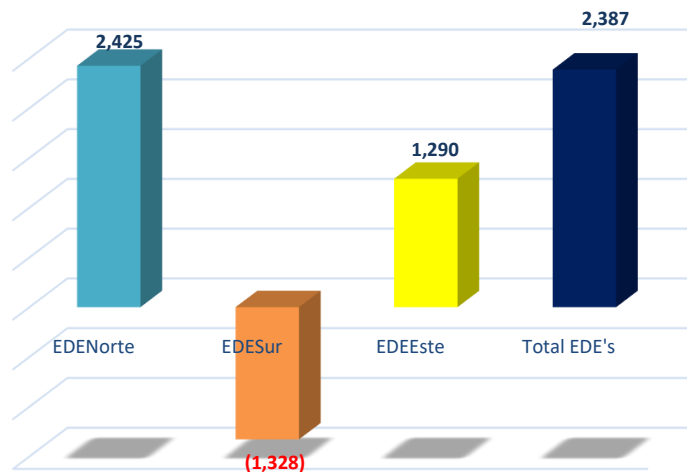


Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas



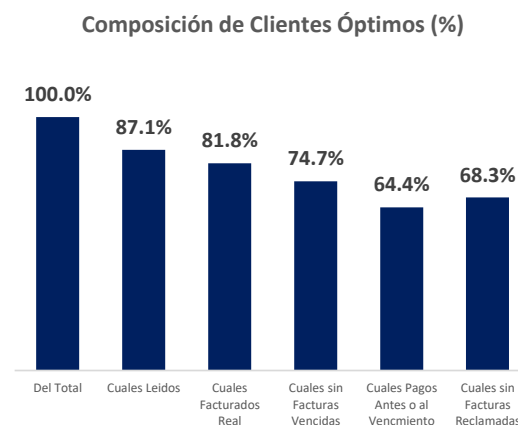
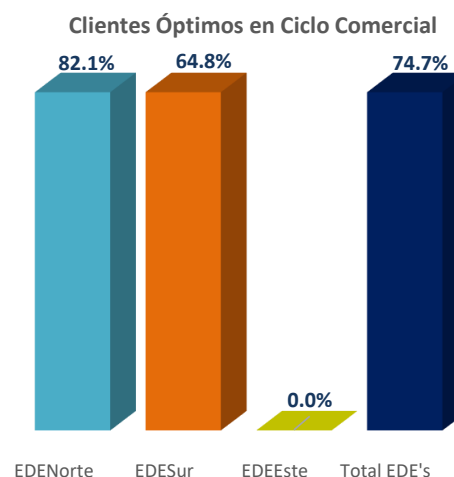
Mes: mar-25

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	1,275,456	1,239,540	97.2%	14,151	11,726	2,425	1,044,997	84.3%	1,148,411	92.6%
EDESUR	1,004,969	943,432	93.9%	7,892	9,220	(1,328)	943,432	100.0%	818,714	86.8%
EDEEste	882,703	795,614	90.1%	9,450	8,160	1,290	795,614	100.0%	615,485	77.4%
Total EDE's	3,163,128	2,978,586	94.2%	31,493	29,106	2,387	2,784,043	93.5%	2,582,610	86.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cientes Óptimos en Ciclo Comercial

		Mes: mar-25		Promedio Año 2025	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,275,456	100.0%	1,273,309	100.0%
	Cuales Leídos	1,096,341	86.0%	1,096,219	86.1%
	Cuales Facturados Real	1,051,193	82.4%	1,052,839	82.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,010,541	79.2%	1,002,417	78.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	948,324	74.4%	928,670	72.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,046,692	82.1%	1,046,611	82.2%
EDESsur	Del Total	941,511	100.0%	940,569	100.0%
	Cuales Leídos	935,055	99.3%	934,998	99.4%
	Cuales Facturados Real	855,283	90.8%	853,545	90.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	734,444	78.0%	730,351	77.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	615,931	65.4%	571,918	60.8%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	610,171	64.8%	565,656	60.1%
EDEEste *	Del Total	0	0.0%	566,048	100.0%
	Cuales Leídos	0	0.0%	390,859	69.1%
	Cuales Facturados Real	0	0.0%	367,620	64.9%
	Cuales sin Facturas Vencidas	0	0.0%	344,791	60.9%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	0	0.0%	290,721	51.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	0	0.0%	285,538	50.4%
Total EDE's	Del Total	2,216,967	100.0%	2,779,926	100.0%
	Cuales Leídos	2,031,396	91.6%	2,422,076	87.1%
	Cuales Facturados Real	1,906,476	86.0%	2,274,004	81.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,744,985	78.7%	2,077,558	74.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,564,255	70.6%	1,791,309	64.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,656,863	74.7%	1,897,805	68.3%



EDEEste*: Al momento de generarse la información, se presentaron ciertos errores que desafortunadamente no fueron detectados a tiempo. Una vez transcurrido el mes de cierre, los sistemas que gestionan esta información no permiten la regeneración de la data.

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

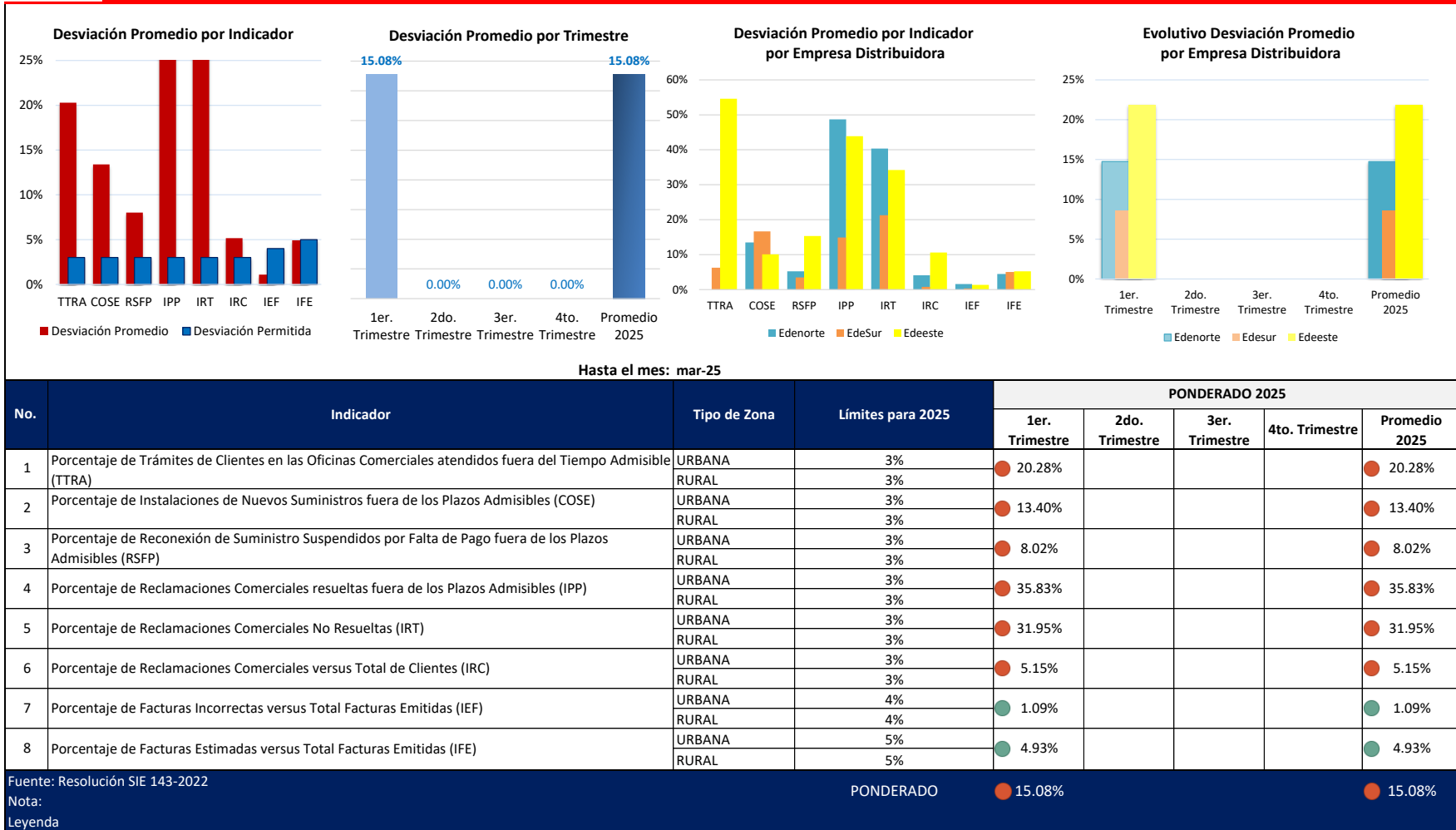


Reclamos Comerciales



Tiempos de Conexión y Reconexión

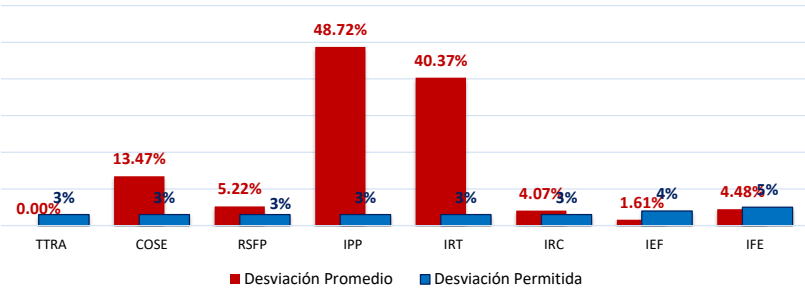
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total)



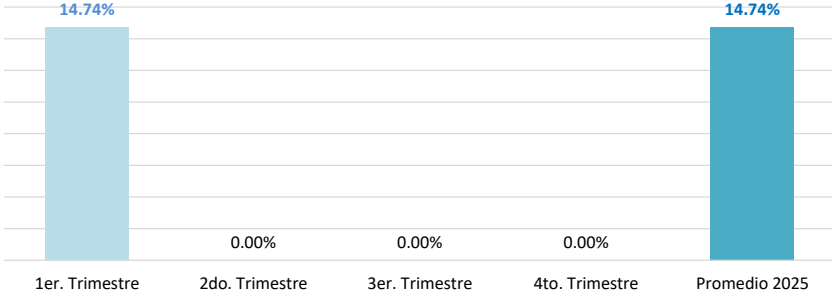
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



mar-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%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	13.47%				13.47%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	5.22%				5.22%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	48.72%				48.72%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	40.37%				40.37%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	4.07%				4.07%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.61%				1.61%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.48%				4.48%
		RURAL	5%					

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

PONDERADO

14.74%

14.74%

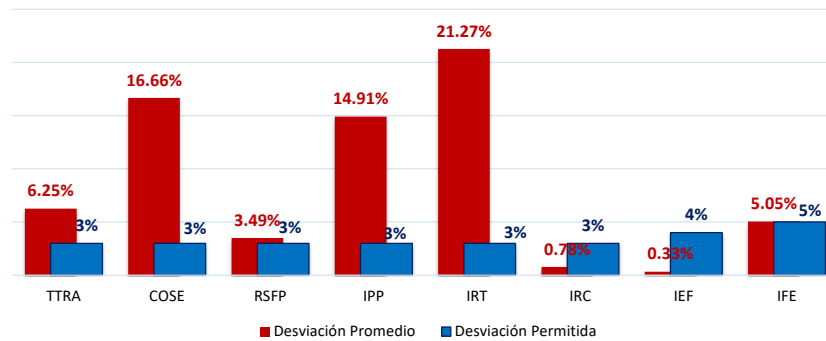
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

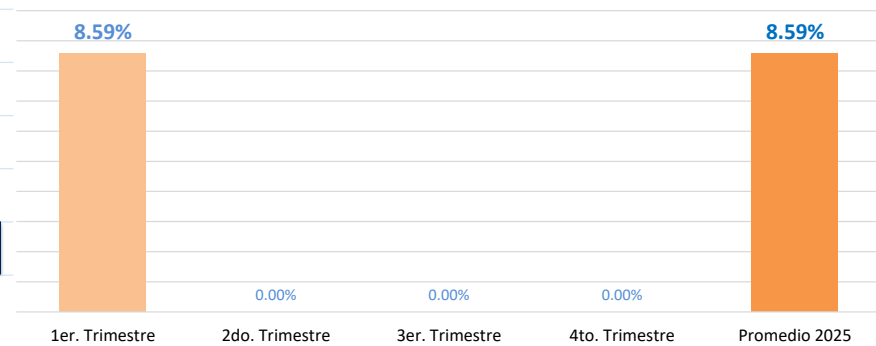
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: mar-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%				6.25%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.66%				16.66%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.49%				3.49%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	14.91%				14.91%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	21.27%				21.27%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	0.78%				0.78%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.33%				0.33%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.05%				5.05%
		RURAL	5%					

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

PONDERADO

8.59%

8.59%

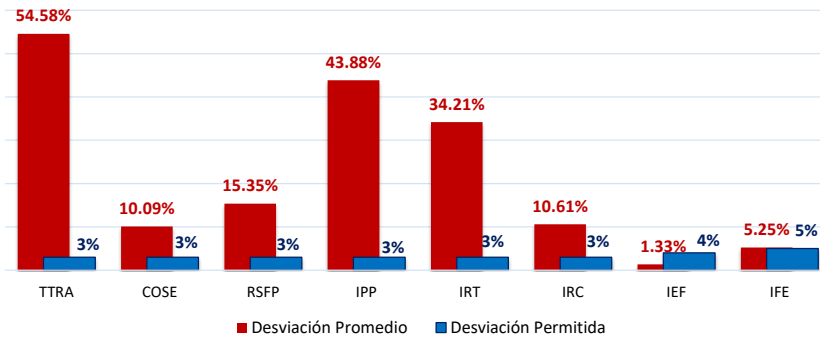
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

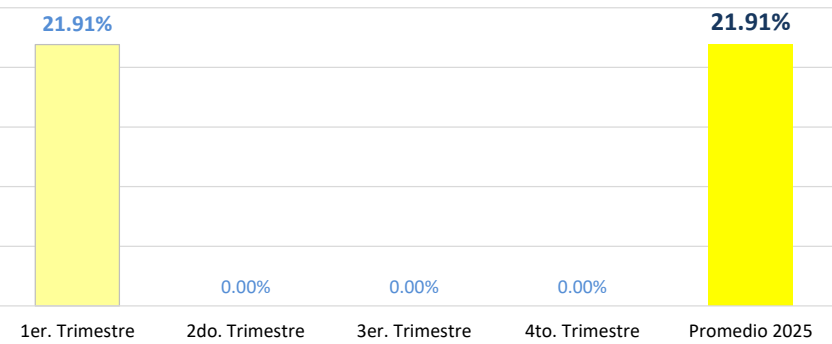
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: mar-25

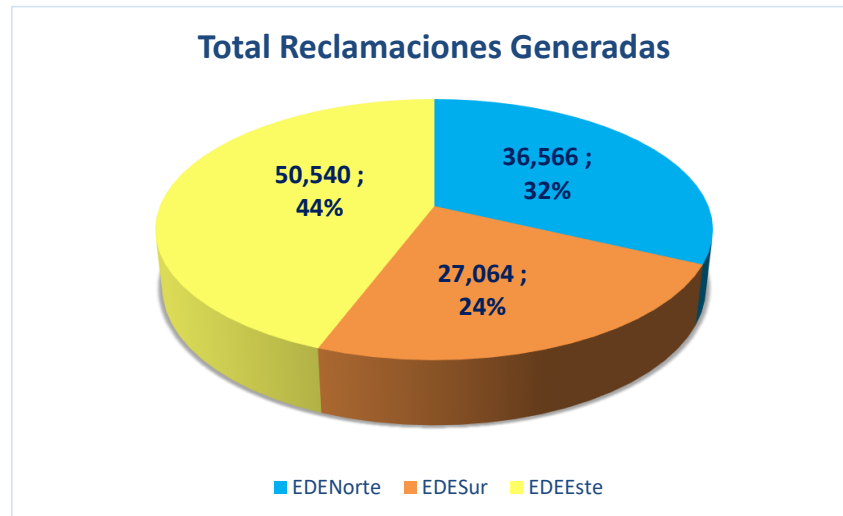
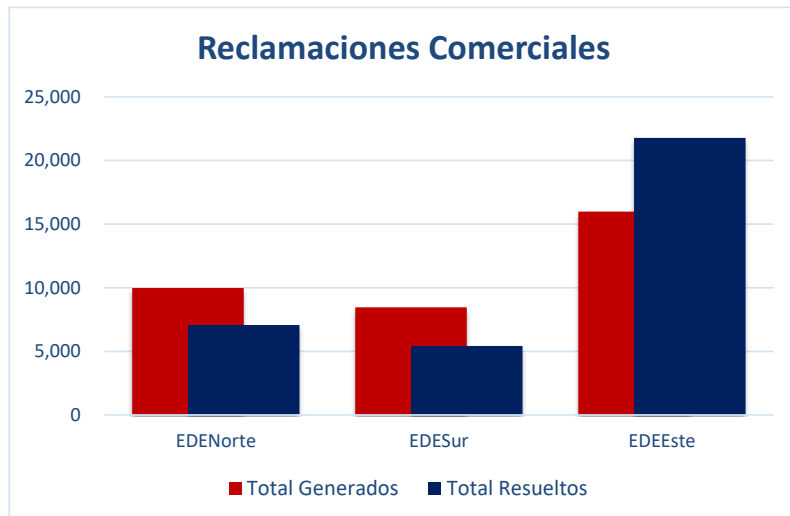
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	54.58%				54.58%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	10.09%				10.09%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	15.35%				15.35%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	43.88%				43.88%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	34.21%				34.21%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	10.61%				10.61%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.33%				1.33%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.25%				5.25%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				21.91%				21.91%
Nota:				PONDERADO				

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

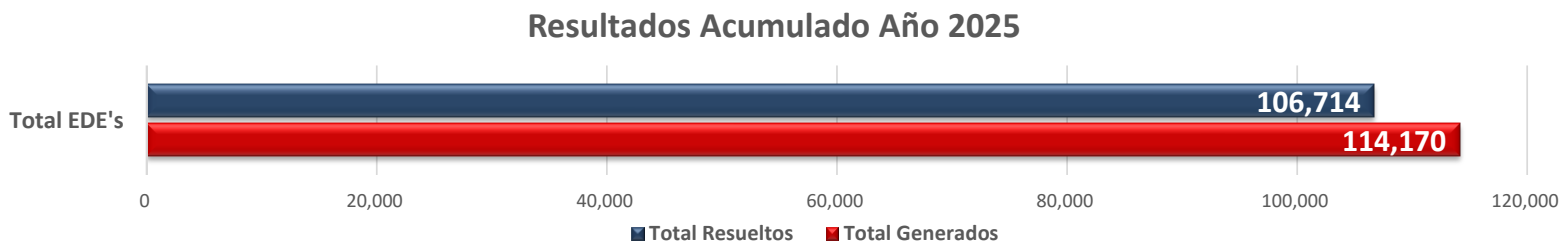
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Reclamos Comerciales



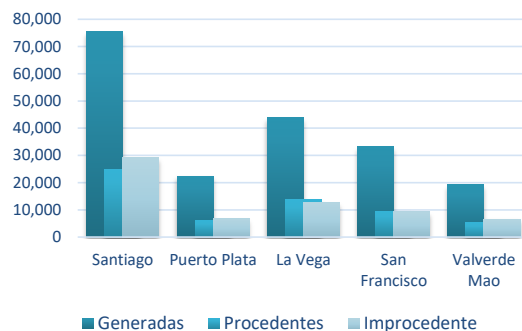
Resultados del Mes: mar-25					Resultados Acumulado Año 2025			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	9,979	3,856	3,219	7,075	36,566	13,370	8,552	21,922
EDESUR	8,455	1,228	4,192	5,420	27,064	10,797	8,563	19,360
EDEEste	15,981	10,008	11,783	21,791	50,540	27,864	37,568	65,432
Total EDE's	34,415	15,092	19,194	34,286	114,170	52,031	54,683	106,714



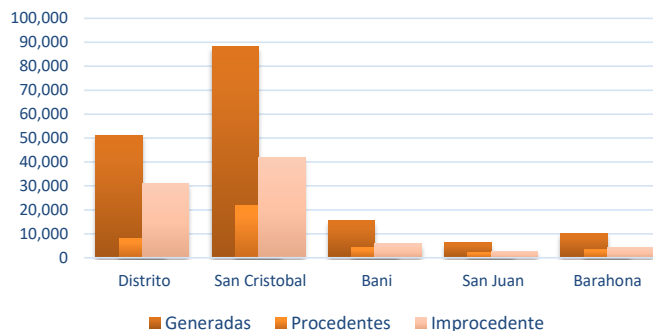
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

EDENorte Año Móvil (Reclamaciones)



EDESsur Año Móvil (Reclamaciones)



EDEEste Año Móvil (Reclamaciones)



Puntual Mes: **mar-25**

Acumulado: **2025**

Año Móvil: **abr 24 - mar 25**

Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	3,674	1,576	1,319	13,313	5,789	3,823	75,420	24,792	29,149
	Puerto Plata	1,074	337	345	4,263	1,335	830	22,342	6,014	6,801
	La Vega	2,480	1,022	723	8,677	3,195	1,890	43,843	13,641	12,735
	San Francisco	1,817	597	525	6,678	1,886	1,195	33,161	9,471	9,239
	Valverde Mao	934	324	307	3,635	1,165	814	19,199	5,191	6,581
Total EDENorte		9,979	3,856	3,219	36,566	13,370	8,552	193,965	59,109	64,505
EDESsur	Distrito	2,048	313	1,087	5,820	2,132	2,234	51,116	8,016	31,119
	San Cristobal	4,813	653	2,309	14,689	5,445	4,647	88,347	21,692	41,900
	Bani	802	110	379	2,947	1,327	698	15,482	4,336	5,964
	San Juan	240	60	129	1,588	1,012	359	6,228	2,281	2,820
	Barahona	552	92	288	2,020	881	625	10,213	3,508	4,490
Total EDESsur		8,455	1,228	4,192	27,064	10,797	8,563	171,386	39,833	86,293
EDEEste	Occidental	4,299	2,575	3,209	13,402	7,155	9,975	86,244	35,275	46,914
	Oriental	6,408	3,703	5,061	20,384	10,663	16,169	142,639	57,177	80,109
	Este	5,274	3,730	3,513	16,754	10,046	11,424	87,985	43,808	40,827
Total EDEEste		15,981	10,008	11,783	50,540	27,864	37,568	316,868	136,260	167,850
Total EDE's		34,415	15,092	19,194	114,170	52,031	54,683	682,219	235,202	318,648

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										2.13
EDESur	5.25	3.24	3.65										4.05
EDEEste	7.95	7.02	7.55										7.51
Total EDE's	5.20	4.34	4.15										4.56

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										0.59
EDESur	0.32	0.35	0.34										0.34
EDEEste	1.29	1.35	1.33										1.33
Total EDE's	0.75	0.77	0.73										0.75

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