

EQUATORIAL S.A.
Companhia Aberta
 CNPJ/ME nº 03.220.438/0001-73

COMUNICADO AO MERCADO
Release Operacional 4T24

A EQUATORIAL S.A. ("Companhia") (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY) apresenta aos seus acionistas e ao mercado em geral as informações operacionais prévias e não auditadas dos segmentos de distribuição, geração e saneamento referentes ao 4T24 (quarto trimestre de 2024):

Dados Operacionais - Distribuição:

Dados Operacionais		4T23								4T24							
	Medida	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
Energia Injetada SIN	GWh	2.581	3.805	1.431	1.344	2.332	538	4.898	16.928	2.661	3.919	1.417	1.356	2.384	516	4.477	16.729
Sistema isolado	GWh	0	68	-	-	-	14	-	83	0	74	-	-	-	16	-	90
Energia injetada pela GD	GWh	145	205	151	105	99	12	379	1.098	218	318	237	180	134	29	538	1.653
Energia Injetada Total	GWh	2.727	4.078	1.582	1.450	2.431	565	5.277	18.109	2.878	4.312	1.654	1.536	2.518	560	5.015	18.473
Δ%	%									5,6%	5,7%	4,6%	5,9%	3,6%	-0,8%	-5,0%	2,0%
Residencial - convencional	GWh	771	862	351	294	703	105	1.579	4.665	790	832	348	291	735	122	1.483	4.601
Residencial - baixa renda	GWh	451	486	224	161	104	101	262	1.788	477	497	225	186	129	96	286	1.896
Industrial	GWh	39	92	21	24	53	8	99	337	33	69	15	18	40	11	81	266
Comercial	GWh	171	365	145	135	341	71	493	1.721	151	324	126	120	340	59	437	1.557
Outros	GWh	433	443	244	245	234	32	869	2.500	437	439	252	214	224	44	780	2.390
Consumidores Cativos	GWh	1.866	2.248	984	859	1.435	316	3.303	11.011	1.888	2.161	967	828	1.467	333	3.067	10.710
Industrial	GWh	113	337	34	161	271	2	890	1.807	121	381	42	174	282	3	979	1.982
Comercial	GWh	125	217	62	72	213	9	179	877	150	250	76	94	254	20	216	1.060
Outros	GWh	5	32	18	2	26	4	37	124	11	37	20	65	55	4	50	242
Consumidores livres	GWh	244	587	115	234	509	15	1.105	2.808	283	668	139	333	591	27	1.244	3.285
Energia de Conexão	GWh	2	4	46	5	12	0	3	72	3	13	49	3	18	0	3	89
Energia Faturada	GWh	2.112	2.838	1.145	1.098	1.957	331	4.411	13.891	2.173	2.841	1.155	1.164	2.077	360	4.315	14.084
Δ%	%									2,9%	0,1%	0,9%	6,0%	6,1%	8,7%	-2,2%	1,4%
Energia de Compensação da GD	GWh	131	178	135	77	74	10	336	941	183	268	194	113	93	23	408	1.281
Energia Distribuída	GWh	2.243	3.016	1.280	1.174	2.031	341	4.747	14.832	2.357	3.109	1.348	1.276	2.169	383	4.722	15.365
Δ%	%									5,1%	3,1%	5,4%	8,7%	6,8%	12,2%	-0,5%	3,6%
Número de Consumidores	# mil	2.739	2.990	1.502	1.350	1.923	217	3.355	14.077	2.806	3.064	1.547	1.395	1.958	238	3.436	14.443
Δ%	%									2,5%	2,5%	3,0%	3,3%	1,8%	9,4%	2,4%	2,6%
Perdas totais	GWh	484	1.062	302	275	400	223	531	3.277	522	1.202	306	259	349	177	293	3.108
Perdas Totais / Injetada Total - 12m	%	17,9%	27,2%	18,2%	18,5%	12,8%	41,5%	12,4%	18,4%	17,9%	28,2%	17,4%	16,9%	12,3%	33,5%	9,9%	17,5%
Perdas regulatórias - 12m	%	17,0%	27,5%	20,3%	21,2%	11,1%	33,5%	11,9%	18,1%	17,4%	28,4%	19,6%	18,9%	11,3%	33,6%	12,4%	18,3%

Consolidado

Observando as concessões de distribuição em uma visão consolidada, a injetada apresentou um crescimento de 2,0%, enquanto a energia distribuída apresentou um crescimento de 3,6%. A energia injetada segue apresentando crescimento, mesmo partindo da base de comparação mais robusta do quarto trimestre do ano passado, enquanto a energia distribuída reflete a efetividade do trabalho de combate a perdas do grupo, que será comentada em uma seção específica do documento. Desconsiderando a retração da Equatorial Goiás, cuja performance será comentada mais adiante, as energias injetada e distribuída apresentariam um crescimento de 4,9% e 5,5%, respectivamente.

Região Norte – Pará e Amapá

No 4T24, o Pará apresentou um crescimento de 5,7% na energia injetada e o Amapá uma redução de 0,8%. No Pará e no Amapá, a energia distribuída do trimestre cresceu 3,1% e 12,2%, respectivamente. No período, a energia injetada pela mini e microgeração alcançou 7,4% no Pará e 5,1% no Amapá em relação ao total da energia injetada.

Região Nordeste – Maranhão, Piauí e Alagoas

A região nordeste apresentou crescimento de energia injetada de 5,6%, 4,6% e 5,9%, nos estados do Maranhão, Piauí e Alagoas, respectivamente. A energia distribuída cresceu 5,1% (MA), 5,4% (PI) e 8,7% (AL). Neste trimestre, a energia injetada pela mini e microgeração alcançou 7,6% no Maranhão, 14,3% no Piauí e 11,7% em Alagoas em relação ao total da energia injetada.

Região Centro-Oeste – Goiás

No estado de Goiás a energia injetada apresentou uma redução de 5,0%, enquanto a energia distribuída registrou uma variação negativa de 0,5% entre períodos. Os efeitos de retração apresentados neste trimestre são reflexo da base comparativa do 4T23, onde a incidência de ondas de calor naquele trimestre elevou a energia injetada e distribuída em 17,9% e 17,0%, respectivamente. Ao comparar os valores de injetada e distribuída com os patamares do 4T22, o crescimento é de 12,0% e 16,4%, respectivamente. No trimestre, a energia injetada pela mini e microgeração alcançou 10,7% em relação ao total da energia injetada.

Região Sul – Rio Grande do Sul

No Rio Grande do Sul, a energia injetada apresentou um crescimento de 3,6% no trimestre, ainda refletindo os sinais de recuperação do estado após os eventos climáticos que atingiram o estado no segundo trimestre. A energia distribuída da concessão alcançou um crescimento de 6,8%, e reflete o avanço no combate a perdas durante o trimestre. A energia injetada pela mini e microgeração alcançou 5,3% neste trimestre em relação ao total da energia injetada.

Perdas na Distribuição de Energia:

Distribuidoras	4T23	3T24	4T24	Regulatório 4T24 LTM	Δ 4T23	Δ 3T24	Δ Regulatório	Regulatório 4T24 Homologado
Consolidado	18,4%	17,9%	17,5%	18,3%	-0,9%	-0,3%	-0,8%	18,4%
Equatorial Maranhão	17,9%	17,8%	17,9%	17,4%	0,0%	0,1%	0,5%	17,5%
Equatorial Pará	27,2%	27,8%	28,2%	28,4%	1,1%	0,5%	-0,1%	28,5%
Equatorial Piauí	18,2%	17,6%	17,4%	19,6%	-0,8%	-0,2%	-2,2%	19,5%
Equatorial Alagoas	18,5%	17,4%	16,9%	18,9%	-1,6%	-0,5%	-2,0%	17,8%
CEEE-D	12,8%	12,9%	12,3%	11,3%	-0,6%	-0,6%	1,0%	11,4%
CEA ¹	41,4%	35,6%	33,5%	33,6%	-7,9%	-2,1%	-0,1%	33,7%
Equatorial Goiás	12,4%	11,0%	9,9%	12,4%	-2,5%	-1,0%	-2,4%	12,5%

1:Em relação à cobertura tarifária para compra de energia da CEA, cumpre destacar que além do valor usual implícito no nível de perdas regulatórias, na REH 3.430, de 10 de dezembro de 2024, a Aneel homologou o valor de adicional R\$ 69,8 milhões, a ser recebido em 12 parcelas, referente ao parágrafo único do art. 4º b da Lei 12.111, de 9 de dezembro de 2009. Este mecanismo complementar, previsto em lei, se extingue no processo tarifário de 2026, e o montante de energia associado é reduzido gradativamente 25% a cada ano.

É importante mencionar que estamos apresentando a perda regulatória efetiva dos últimos 12 meses na coluna central para realização das comparações de variações. As perdas homologadas nos últimos processos tarifários e que devem ser consideradas no ciclo tarifário atual das empresas está presente na última coluna a direita.

Neste trimestre, as **perdas consolidadas** alcançaram 17,5%, uma redução de 0,9 p.p. contra o 4T23, **0,8 p.p. abaixo do nível regulatório consolidado**.

Destacamos também as reduções dos níveis de perdas contra o 4T23 da **CEA** (-7,9 p.p.), da **Equatorial Goiás** (-2,5 p.p.), da **Equatorial Alagoas** (-1,5 p.p.), da **Equatorial Piauí** (-0,8 p.p.) e da **CEEE-D** (-0,6 p.p.).

É importante destacar que a **CEA** já se encontra abaixo inclusive do limite regulatório mesmo desconsiderando a cobertura adicional de perdas recebida via CCC, que tem validade até a revisão tarifária

de 2026, reforçando o compromisso da companhia com a manutenção de patamares saudáveis de perdas no grupo.

Com a performance de combate a perdas deste ano, a **Equatorial Goiás** se consolida como a empresa com maior distância do nível regulatório mesmo sendo a empresa com o menor nível de perdas dentro do grupo.

Atualmente, há cinco distribuidoras abaixo do limite regulatório (Pará, Piauí, Alagoas, Goiás e Amapá).

Dados Operacionais - Renováveis:

Dados Operacionais - Portfólio	4T23	4T24	Δ%	Δ% Ex Curtailment
Energia Gerada Líquida (GWh)*	1.225,0	1.560,2	27,4%	28,5%
Energia Gerada Líquida (GWh) - 12 meses*	4.391,0	4.559,3	3,8%	19,3%
Disponibilidade Técnica Ajustada ¹ (12 meses)**	95,7%	95,9%	0,2 p.p.	0,2 p.p.

* Valores medidos no centro de gravidade

** Aplica-se o ajuste no indicador pois os períodos de indisponibilidade sobre efeitos de penalidades de contratos de O&M são considerados como disponíveis.

No 4T24, a geração eólica líquida foi de 1.302,1 GWh, enquanto a geração solar do período atingiu 258,1 GWh, um total de 1.560,2 GWh no trimestre, aumento de 27,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. O constrained-off do 4T24 foi de 263,7 GWh (16,9% da geração) enquanto o efeito no 4T23 foi de 194,7 GWh (15,9% da geração).

Dados Operacionais – Saneamento:

O 4T24 encerrou com aproximadamente 95 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais 19 mil economias também são cobertas pelo serviço de coleta e tratamento de esgoto.

Indicadores Operacionais - Água	4T23	3T24	4T24	Δ% vs 4T23	Δ% vs 3T24
Economias faturadas (mil)	81,5	89,8	95,4	17,1%	6,3%
Volume Faturado (mil m ³)	5.450,4	5.363,6	5.484,8	0,6%	2,3%
Índice de cobertura (%)	42,0%	58,9%	63,5%	21.5 p.p.	4.6 p.p.
Índice de Perda da Distribuição (%)	58,5%	61,2%	63,2%	4.7 p.p.	2 p.p.

Indicadores Operacionais - Esgoto	4T23	3T24	4T24	Δ% vs 4T23	Δ% vs 3T24
Economias faturadas (mil)	9,7	18,1	18,9	93,9%	4,0%
Volume Faturado (mil m ³)	638,7	981,5	1.013,7	58,7%	3,3%
Índice de cobertura (%)	8,0%	13,8%	14,7%	6.7 p.p.	0.9 p.p.

Os destaques do trimestre são os aumentos de economias faturadas, tanto de água como de esgoto, além do aumento do volume faturado de água e esgoto contra o 3T24. Estes resultados são reflexo da continuidade na priorização dos investimentos em geração de receita, combate as perdas e fortalecimento das ações de prospecção de clientes.

São Luís, 06 de fevereiro de 2025.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

Vice Presidente Financeiro, de Relações com Investidores, Novos Negócios e M&A

EQUATORIAL S.A.

Publicly Held Company

Corporate Taxpayer ID (CNPJ) No 03.220.438/0001-73

NOTICE TO THE MARKET

Operational Release 4Q24

EQUATORIAL S.A. ("Company") (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) presents to its shareholders and the market the previous and unaudited operational information of the distribution, generation and sanitation segments for 4Q24 (fourth quarter of 2024):

Operational Data – Distribution:

	Measure	4Q23								4Q24							
		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
SIN Injected Energy	GWh	2,581	3,805	1,431	1,344	2,332	538	4,898	16,928	2,661	3,919	1,417	1,356	2,384	516	4,477	16,729
Isolated Systems	GWh	0	68	-	-	-	14	-	83	0	74	-	-	-	16	-	90
DG Injected Energy	GWh	145	205	151	105	99	12	379	1,098	218	318	237	180	134	29	538	1,653
Energia Injetada Total	GWh	2,727	4,078	1,582	1,450	2,431	565	5,277	18,109	2,878	4,312	1,654	1,536	2,518	560	5,015	18,473
Δ%	%									5.6%	5.7%	4.6%	5.9%	3.6%	-0.8%	-5.0%	2.0%
Residencial - conventional	GWh	771	862	351	294	703	105	1,579	4,665	790	832	348	291	735	122	1,483	4,601
Residencial - low income	GWh	451	486	224	161	104	101	262	1,788	477	497	225	186	129	96	286	1,896
Industrial	GWh	39	92	21	24	53	8	99	337	33	69	15	18	40	11	81	266
Commercial	GWh	171	365	145	135	341	71	493	1,721	151	324	126	120	340	59	437	1,557
Others	GWh	433	443	244	245	234	32	869	2,500	437	439	252	214	224	44	780	2,390
Captive Consumers	GWh	1,866	2,248	984	859	1,435	316	3,303	11,011	1,888	2,161	967	828	1,467	333	3,067	10,710
Industrial	GWh	113	337	34	161	271	2	890	1,807	121	381	42	174	282	3	979	1,982
Commercial	GWh	125	217	62	72	213	9	179	877	150	250	76	94	254	20	216	1,060
Others	GWh	5	32	18	2	26	4	37	124	11	37	20	65	55	4	50	242
Free Consumers	GWh	244	587	115	234	509	15	1,105	2,808	283	668	139	333	591	27	1,244	3,285
Connection - Others DisCos	GWh	2	4	46	5	12	0	3	72	3	13	49	3	18	0	3	89
Billed Energy	GWh	2,112	2,838	1,145	1,098	1,957	331	4,411	13,891	2,173	2,841	1,155	1,164	2,077	360	4,315	14,084
Δ%	%									2.9%	0.1%	0.9%	6.0%	6.1%	8.7%	-2.2%	1.4%
DG Compensation Energy	GWh	131	178	135	77	74	10	336	941	183	268	194	113	93	23	408	1,281
Distributed Energy	GWh	2,243	3,016	1,280	1,174	2,031	341	4,747	14,832	2,357	3,109	1,348	1,276	2,169	383	4,722	15,365
Δ%	%									5.1%	3.1%	5.4%	8.7%	6.8%	12.2%	-0.5%	3.6%
# Of Consumers	# 000'	2,739	2,990	1,502	1,350	1,923	217	3,355	14,077	2,806	3,064	1,547	1,395	1,958	238	3,436	14,443
Δ%	%									2.5%	2.5%	3.0%	3.3%	1.8%	9.4%	2.4%	2.6%
Total Losses	GWh	484	1,062	302	275	400	223	531	3,277	522	1,202	306	259	349	177	293	3,108
Total Losses / Total Injected - 12m	%	17.9%	27.2%	18.2%	18.5%	12.8%	41.5%	12.4%	18.4%	17.9%	28.2%	17.4%	16.9%	12.3%	33.5%	9.9%	17.5%
Regulatory - 12m	%	17.0%	27.5%	20.3%	21.2%	11.1%	33.5%	11.9%	18.1%	17.4%	28.4%	19.6%	18.9%	11.3%	33.6%	12.4%	18.3%

Consolidated

Looking at our distribution concessions in a consolidated view, injected energy increased 2.0%, while distributed energy presented a growth of 3.6%. Injected energy continues to show growth, even when compared to the second half of last year, while distributed energy reflects the effectiveness of the group's work on losses combat, which will be addressed in a dedicated section of the document. Disregarding the decline in Equatorial Goiás, whose performance will be discussed later, the injected and distributed energy would have grown by 4.9% and 5.5%, respectively.

Northern Region – Pará and Amapá

In 4Q24, Pará showed a 5.7% growth in injected energy and Amapá a reduction of 0.8%. In Pará and Amapá, energy distributed in the quarter grew 3.1% and 12.2%, respectively. During the period, the energy injected by mini and microgeneration reached 7.4% in Pará and 5.1% in Amapá in relation to the total energy injected.

Northeast Region – Maranhão, Piauí and Alagoas

The northeast region showed growth in injected energy of 5.6%, 4.6% and 5.9%, in the states of Maranhão, Piauí and Alagoas, respectively. Distributed energy grew by 5.1% (MA), 5.4% (PI) and 8.7% (AL). This quarter, energy injected by mini and microgeneration reached 7.6% in Maranhão, 14.3% in Piauí and 11.7% in Alagoas.

Midwest Region – Goiás

In the state of Goiás, injected energy showed reduction of 5.0%, while distributed energy registered a negative variation of 0.5% between periods. The contraction effects presented this quarter reflect the comparative base of 4Q23, when heat waves increased injected and distributed energy by 17.9% and 17.0%, respectively. When comparing the injected and distributed values to 4Q22 levels, the growth stands at 12.0% and 16.4%, respectively. In the quarter, energy injected by mini and microgeneration reached 10.7%.

South Region – Rio Grande do Sul

In Rio Grande do Sul, injected energy grew by 3.6% in the quarter, still reflecting signs of the state's recovery after the climate events that hit the state in the second quarter. The concession's distributed energy achieved growth of 6.8% and reflects the progress in loss reduction during the quarter. Energy injected by mini and microgeneration reached 5.3% this quarter.

Losses on energy distribution:

DisCos	3Q23	4Q23	3Q24	4Q24	Regulatory 4Q24 LTM	Δ 4Q23	Δ 3Q24	Δ Regulatory	Regulatory 4Q24 Homologated
Consolidated	18.6%	18.4%	17.9%	17.5%	18.3%	-0.9%	-0.3%	-0.8%	18.4%
Equatorial Maranhão	17.7%	17.9%	17.8%	17.9%	17.4%	0.0%	0.1%	0.5%	17.5%
Equatorial Pará	27.6%	27.2%	27.8%	28.2%	28.4%	1.1%	0.5%	-0.1%	28.5%
Equatorial Piauí	18.0%	18.2%	17.6%	17.4%	19.6%	-0.8%	-0.2%	-2.2%	19.5%
Equatorial Alagoas	18.6%	18.5%	17.4%	16.9%	18.9%	-1.6%	-0.5%	-2.0%	17.8%
CEEE-D	13.4%	12.8%	12.9%	12.3%	11.3%	-0.6%	-0.6%	1.0%	11.4%
CEA ¹	41.5%	41.4%	35.6%	33.5%	33.6%	-7.9%	-2.1%	-0.1%	33.7%
Equatorial Goiás	12.3%	12.4%	11.0%	9.9%	12.4%	-2.5%	-1.0%	-2.4%	12.5%

¹Regarding the tariff coverage for the purchase of energy from CEA it is worth highlighting that in addition to the usual value implicit in the level of regulatory losses, in REH 3,430, of December 10, 2024, Aneel approved the additional amount of R\$ 69.8 million, to be received in 12 installments, referring to the sole paragraph of art. 4º b of Law 12,111, of December 9, 2009. This complementary mechanism, provided for by law, is extinguished in the 2026 tariff process, and the associated amount of energy is gradually reduced by 25% each year.

It is important to mention that we are presenting the effective regulatory loss over the last 12 months in the central column to make comparisons of variations. The losses approved in the latest tariff processes, which are to be considered in the companies' current tariff cycle are shown in the last column on the right.

This quarter, **consolidated losses** reached 17.5%, a reduction of 0.9 p.p. compared to 4Q23, **0.8 p.p. below the consolidated regulatory level**.

We also highlight the reductions in loss levels compared to 4Q23 for **CEA** (-7.9 p.p.), **Equatorial Goiás** (-2.5 p.p.), **Equatorial Alagoas** (-1.5 p.p.), **Equatorial Piauí** (-0.8 p.p.) and **CEEE-D** (-0.6 p.p.).

It is important to highlight that, even disregarding the additional loss coverage received through CCC, CEA is already below the approved regulatory limit, which is valid until the 2026 tariff review, reinforcing the company's commitment to maintaining healthy levels of losses in the group.

With this year's performance in loss reduction, **Equatorial Goiás** establishes itself as the company furthest from the regulatory level, despite having the lowest loss rate within the group.

Currently, there are five distributors below the regulatory limit (Pará, Piauí, Alagoas, Goiás, and Amapá).

Operational Data- Renewables:

Operational Data	4Q23	4Q24	Δ%	Δ% Ex Curtailment
Net Energy Generated (GWh)*	1,225.0	1,560.2	27.4%	28.5%
Net Energy Generated (GWh)* - LTM	4,391.0	4,559.3	3.8%	19.3%
Adjusted Technical Availability ¹ (12 months)**	95.7%	95.9%	0.2 p.p.	0.2 p.p.

* Values measured at the center of gravity

** The adjustment is applied to the indicator because the periods of unavailability that are subject to penalties from O&M contracts are considered as available periods

In 4Q24, net wind generation was 1,302.1 GWh, while solar generation in the period reached 258.1 GWh, a total of 1,560.2 GWh in the quarter, an increase of 27.4% compared to the same period of the previous year. The constrained-off in 4Q24 was 263.7 GWh (16.9% of generation), while the effect in 4Q23 was 194.7 GWh (15.9% of generation).

Operational Data – Sanitation:

4Q24 ended with approximately 95 thousand active savings in the water distribution service, of which 19 thousand savings are also covered by the sewage collection and treatment service.

Operational Data - Water	4Q23	3Q24	4Q24	Δ% vs 4Q23	Δ% vs 3Q24
Billed savings (thousand)	81.5	89.8	95.4	17.1%	6.3%
Billed Volume (thousand m ³)	5,450.4	5,363.6	5,484.8	0.6%	2.3%
Coverage ratio (%)	42.0%	58.9%	63.5%	21.5 p.p.	4.6 p.p.
Distribution Losses Index (%)	58.5%	61.2%	63.2%	4.7 p.p.	2 p.p.
Operational Data - Sewage	4Q23	3Q24	4Q24	Δ% vs 4Q23	Δ% vs 3Q24
Billed savings (thousand)	9.7	18.1	18.9	93.9%	4.0%
Billed Volume (thousand m ³)	638.7	981.5	1,013.7	58.7%	3.3%
Coverage ratio (%)	8.0%	13.8%	14.7%	6.7 p.p.	0.9 p.p.

The highlights of the quarter are the increases in billed savings, both for water and sewage, in addition to the increase in the volume billed for water and sewage compared to 3Q24. These results reflect the continued prioritization of investments in generating revenue, combating losses and strengthening customer prospecting actions.

São Luís, february 06, 2025.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

Vice President of Finance, Investor Relations, New Business and M&A