

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

COMUNICADO AO MERCADO
Release Operacional 1T25

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 1T25 (primeiro trimestre de 2025):

Dados Operacionais - Distribuição:

Dados Operacionais	Medida	1T24								1T25							
		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
Energia Injetada SIN	GWh	2.316	3.471	1.211	1.463	2.834	468	4.476	16.239	2.259	3.366	1.157	1.375	3.037	418	4.370	15.982
Sistema isolado	GWh	0	62	-	-	-	13	-	75	0	69	-	-	-	13	-	83
Energia injetada GD	GWh	140	197	146	112	121	13	383	1.111	205	299	217	180	161	24	550	1.636
Energia Injetada Total	GWh	2.456	3.730	1.357	1.575	2.954	494	4.859	17.425	2.464	3.735	1.374	1.555	3.197	455	4.921	17.701
Δ Injetada Total (%)	%									0,3%	0,1%	1,2%	-1,3%	8,2%	-7,8%	1,3%	1,6%
Residencial - convencional	GWh	693	753	305	327	891	99	1.385	4.454	688	711	301	318	957	101	1.385	4.460
Residencial - baixa renda	GWh	422	447	205	179	127	86	248	1.714	422	428	199	193	153	79	264	1.738
Industrial	GWh	31	74	17	23	49	7	86	288	27	53	13	17	39	8	66	223
Comercial	GWh	146	314	125	135	421	61	432	1.633	126	261	106	118	394	48	389	1.442
Outros	GWh	360	376	202	240	396	40	726	2.340	354	359	205	180	382	38	650	2.169
Consumidores Cativos	GWh	1.652	1.964	854	906	1.884	293	2.877	10.428	1.616	1.812	824	826	1.925	275	2.754	10.033
Industrial	GWh	111	354	32	170	271	2	908	1.848	107	353	38	181	288	4	975	1.945
Comercial	GWh	127	210	62	85	250	13	188	935	142	246	72	98	299	19	247	1.123
Outros	GWh	7	32	18	5	32	4	36	133	9	34	20	46	79	4	47	239
Consumidores livres	GWh	245	596	112	260	552	19	1.132	2.916	257	633	130	325	665	27	1.270	3.307
Energia de Conexão - outras Ds	GWh	2	4	43	5	17	0	6	77	4	8	44	3	23	0	3	85
Energia Faturada	GWh	1.899	2.563	1.009	1.171	2.453	312	4.014	13.421	1.878	2.453	998	1.154	2.613	302	4.027	13.425
Δ Faturada (%)	%									-1,1%	-4,3%	-1,1%	-1,4%	6,5%	-3,2%	0,3%	0,0%
SCEE - GD II e III	GWh	19	-	22	19	5	-	42	107	54	104	57	43	30	4	130	422
Energia Faturada + Energia Compensada	GWh	1.918	2.563	1.031	1.190	2.458	312	4.057	13.528	1.931	2.557	1.055	1.197	2.643	306	4.157	13.847
Δ Faturada + Compensada (%)	%									0,7%	-0,3%	2,4%	0,6%	7,5%	-1,9%	2,5%	2,4%
SCEE - GDI	GWh	101	168	100	69	99	11	278	825	114	133	109	85	98	16	297	852
Energia Distribuída	GWh	2.019	2.731	1.130	1.259	2.557	323	4.334	14.353	2.045	2.689	1.165	1.282	2.741	323	4.454	14.699
Δ Distribuída (%)	%									1,3%	-1,5%	3,1%	1,8%	7,2%	-0,1%	2,8%	2,4%
Número de Consumidores	MIL	2.744	3.002	1.512	1.361	1.933	224	3.371	14.149	2.799	3.045	1.547	1.398	1.971	264	3.453	14.477
Δ Número de Consumidores (%)	%									2,0%	1,4%	2,3%	2,7%	1,9%	17,7%	2,4%	2,3%
Perdas totais	GWh	437	999	227	316	398	171	525	3.072	419	1.046	209	273	456	133	466	3.002
Δ Perdas (%)	%									-4,1%	4,6%	-8,0%	-13,6%	14,7%	-22,3%	-11,1%	-2,3%

Consolidado

Observando as concessões de distribuição em uma visão consolidada, a injetada apresentou um crescimento de 1,6%, enquanto a energia distribuída apresentou um crescimento de 2,4%. A energia injetada segue apresentando crescimento, mesmo partindo de uma base de comparação mais robusta, enquanto a energia distribuída reflete a efetividade do trabalho de combate a perdas do grupo, que será comentada em uma seção específica do documento.

Região Norte – Pará e Amapá

No 1T25, o Pará apresentou crescimento de 0,1% na energia injetada, enquanto o Amapá registrou uma redução de -7,8%, redução explicada, principalmente, pelo maior nível de chuvas no estado. No mesmo trimestre, a energia distribuída no Pará teve redução de -1,5%, enquanto o Amapá apresentou uma redução de -0,1%. No período, a energia injetada pela mini e microgeração alcançou 8,0% no Pará e 5,3% no Amapá em relação ao total da energia injetada.

Região Nordeste – Maranhão, Piauí e Alagoas

Na região Nordeste, os estados do Maranhão, Piauí e Alagoas apresentaram variações de 0,3%, 1,2% e -1,3%, respectivamente. A redução da energia injetada no estado de Alagoas reflete a maior pluviometria

registrada no trimestre. A energia distribuída cresceu 1,3% (MA), 3,1% (PI) e 1,8% (AL). Neste trimestre, a energia injetada pela mini e microgeração alcançou 8,3% no Maranhão, 15,8% no Piauí e 11,6% em Alagoas em relação ao total da energia injetada.

Região Centro-Oeste – Goiás

No estado de Goiás, a energia injetada apresentou crescimento de 1,3%, enquanto a energia distribuída registrou variação de 2,8%, no comparativo com o 1T24. No trimestre, a energia injetada pela mini e microgeração alcançou 11,2% em relação ao total da energia injetada.

Região Sul – Rio Grande do Sul

No Rio Grande do Sul, a energia injetada cresceu 8,2% no trimestre, refletindo principalmente o aumento das temperaturas médias nos primeiros meses do ano. A energia distribuída da concessão apresentou crescimento de 7,2%. A energia injetada pela mini e microgeração alcançou 5,0% neste trimestre em relação ao total da energia injetada.

Perdas na Distribuição de Energia:

Distribuidoras	1T24	4T24	1T25	Regulatório 1T25 LTM	Δ 1T24	Δ 4T24	Δ Regulatório	Regulatório 1T25 Homologado
Consolidado	18,2%	17,5%	17,4%	18,3%	-0,8%	-0,2%	-0,9%	18,4%
Equatorial Maranhão	18,2%	17,9%	17,7%	17,4%	-0,5%	-0,2%	0,2%	17,5%
Equatorial Pará	27,2%	28,2%	28,5%	28,4%	1,3%	0,3%	0,1%	28,5%
Equatorial Piauí	18,1%	17,4%	17,1%	19,6%	-1,0%	-0,4%	-2,5%	19,5%
Equatorial Alagoas	18,6%	16,9%	16,2%	18,1%	-2,4%	-0,7%	-1,8%	17,8%
CEEE-D	12,4%	12,3%	12,6%	11,3%	0,1%	0,3%	1,2%	11,4%
CEA ¹	39,2%	33,5%	32,3%	33,6%	-6,9%	-1,2%	-1,3%	33,7%
Equatorial Goiás	11,7%	9,9%	9,6%	12,4%	-2,1%	-0,3%	-2,8%	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 17,4%, uma redução de -0,8 p.p. contra o 1T24, **0,9 p.p. abaixo do nível regulatório consolidado**.

Destacamos as reduções dos níveis de perdas contra o 1T24 da **CEA** (-6,9 p.p.), da **Equatorial Alagoas** (-2,4 p.p.), da **Equatorial Goiás** (-2,1 p.p.), da **Equatorial Piauí** (-1,0 p.p.) e da **Equatorial Maranhão** (-0,5 p.p.). Também é importante ressaltar que a partir de maio, as perdas homologadas da **Equatorial Alagoas** terão o novo patamar de 18,59%, 0,82 p.p. acima do valor atualmente homologado, já incluindo a cobertura de perdas não técnicas sobre a GD e com o cálculo realizado sobre o mercado medido.

O desempenho da **Equatorial Pará** no trimestre é impactado pelo processo primarização na regional sul da concessão, processo que ainda está em estágio de *ramp-up* no primeiro semestre de 2025.

Atualmente, quatro das distribuidoras do grupo estão abaixo do limite regulatório (Piauí, Alagoas, Goiás e Amapá).

Dados Operacionais - Renováveis:

Dados Operacionais - Portfólio	1T24	1T25	Δ%	1T24 Ex Curtailment	1T25 Ex Curtailment	Δ% Ex Curtailment
Energia Gerada Líquida (GWh)*	818,5	1.169,0	42,8%	841,1	1.338,6	59,2%
Energia Gerada Líquida (GWh) - 12 meses*	4.129,6	4.913,2	19,0%	4.555,6	6.225,6	36,7%
Disponibilidade Técnica Ajustada ¹ (12 meses)**	96,0%	95,4%	-0,6 p.p.	96,0%	95,4%	-0,6 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 1T25 a energia gerada líquida foi de 1.169,0 GWh (+42,8% vs 1T24), sendo 921,3 GWh provenientes dos parques eólicos e 247,7 GWh provenientes dos parques solares. O constrained-off do 1T25 foi de 169,6 GWh (12,7% do potencial da geração).

Dados Operacionais – Saneamento:

O 1T25 encerrou com aproximadamente 99 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais 18,7 mil economias também são cobertas pelo serviço de coleta e tratamento de esgoto.

Indicadores Operacionais - Água	1T24	4T24	1T25	Δ% vs 1T24	Δ% vs 4T24
Economias faturadas (mil)	80,7	95,4	99,1	22,7%	3,8%
Volume Faturado (mil m ³)	4.964,7	5.484,8	5.405,5	8,9%	-1,4%
Índice de cobertura (%)	42,0%	63,5%	66,4%	24,4 p.p.	2,9 p.p.
Índice de Perda da Distribuição (%)	60,2%	63,2%	63,2%	3 p.p.	0 p.p.
Indicadores Operacionais - Esgoto	1T24	4T24	1T25	Δ% vs 1T24	Δ% vs 4T24
Economias faturadas (mil)	10,9	18,9	18,7	71,1%	-0,9%
Volume Faturado (mil m ³)	589,2	1.013,7	1.008,5	71,2%	-0,5%
Índice de cobertura (%)	8,0%	14,7%	15,0%	7 p.p.	0,3 p.p.

Os destaques do trimestre são: (i) os aumentos de economias faturadas, tanto de água como de esgoto e (ii) o aumento do volume faturado de água e esgoto frente ao 1T24. A redução do volume faturado no comparativo com o 4T24 é reflexo do avanço da hidrometração, que apesar de reduzir o volume faturado, aumenta a tarifa média arrecadada.

São Luís, 30 de abril 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 1Q25

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 1Q25 (first quarter of 2025):

Operational Data - Distribution:

		1Q 24								1Q 25							
Measurement		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
SIN Injected Energy	GWh	2,316	3,471	1,211	1,463	2,834	468	4,476	16,239	2,259	3,366	1,157	1,375	3,037	418	4,370	15,982
Isolated Systems	GWh	0	62	-	-	-	13	-	75	0	69	-	-	-	13	-	83
Distributed Generation Injected Ene	GWh	140	197	146	112	121	13	383	1,111	205	299	217	180	161	24	550	1,636
Energia Injetada Total	GWh	2,456	3,730	1,357	1,575	2,954	494	4,859	17,425	2,464	3,735	1,374	1,555	3,197	455	4,921	17,701
Total Var. %	%									0.3%	0.1%	1.2%	-1.3%	8.2%	-7.8%	1.3%	1.6%
Residencial - conventional	GWh	693	753	305	327	891	99	1,385	4,454	688	711	301	318	957	101	1,385	4,460
Residencial - low income	GWh	422	447	205	179	127	86	248	1,714	422	428	199	193	153	79	264	1,738
Industrial	GWh	31	74	17	23	49	7	86	288	27	53	13	17	39	8	66	223
Commercial	GWh	146	314	125	135	421	61	432	1,633	126	261	106	118	394	48	389	1,442
Others	GWh	360	376	202	240	396	40	726	2,340	354	359	205	180	382	38	650	2,169
Captive Consumers	GWh	1,652	1,964	854	906	1,884	293	2,877	10,428	1,616	1,812	824	826	1,925	275	2,754	10,033
Industrial	GWh	111	354	32	170	271	2	908	1,848	107	353	38	181	288	4	975	1,945
Commercial	GWh	127	210	62	85	250	13	188	935	142	246	72	98	299	19	247	1,123
Others	GWh	7	32	18	5	32	4	36	133	9	34	20	46	79	4	47	239
Free Consumers	GWh	245	596	112	260	552	19	1,132	2,916	257	633	130	325	665	27	1,270	3,307
Connection - Others DisCos	GWh	2	4	43	5	17	0	6	77	4	8	44	3	23	0	3	85
Billed Energy	GW h	1,899	2,563	1,009	1,171	2,453	312	4,014	13,421	1,878	2,453	998	1,154	2,613	302	4,027	13,425
Var. %	%									-1.1%	-4.3%	-1.1%	-1.4%	6.5%	-3.2%	0.3%	0.0%
SCEE - GD II and III	GWh	19	-	22	19	5	-	42	107	54	104	57	43	30	4	130	422
Billed Energy	GW h	1,918	2,563	1,031	1,190	2,458	312	4,057	13,528	1,931	2,557	1,055	1,197	2,643	306	4,157	13,847
Var. %	%									0.7%	-0.3%	2.4%	0.6%	7.5%	-1.9%	2.5%	2.4%
SCEE - GDI	GWh	101	168	100	69	99	11	278	825	114	133	109	85	98	16	297	852
Distributed Energy	GW h	2,019	2,731	1,130	1,259	2,557	323	4,334	14,353	2,045	2,689	1,165	1,282	2,741	323	4,454	14,699
Var. %	%									1.3%	-1.5%	3.1%	1.8%	7.2%	-0.1%	2.8%	2.4%
# Numbers Of Consumers	MIL	2,744	3,002	1,512	1,361	1,933	224	3,371	14,149	2,799	3,045	1,547	1,398	1,971	264	3,453	14,477
Var. %	%									2.0%	1.4%	2.3%	2.7%	1.9%	17.7%	2.4%	2.3%
Total Losses	GWh	437	999	227	316	398	171	525	3,072	419	1,046	209	273	456	133	466	3,002
Var. %	%									-4.1%	4.6%	-8.0%	-13.6%	14.7%	-22.3%	-11.1%	-2.3%

Consolidated

Looking at distribution concessions in a consolidated view, injected energy grew 1.6%, while distributed energy grew 2.4%. Injected energy continues to grow, even from a more robust basis of comparison, while distributed energy reflects the effectiveness of the group's work to combat losses, which will be commented on in a specific section of the document.

Northern Region – Pará and Amapá

In 1Q25, Pará recorded a 0.1% growth in injected energy, while Amapá recorded a reduction of -7.8%, a reduction mainly explained by the higher level of rainfall in the state. In the same quarter, the energy distributed in Pará had a reduction of -1.5%, while Amapá recorded a reduction of -0.1%. In the period, the energy injected by mini and microgeneration reached 8.0% in Pará and 5.3% in Amapá in relation to the total energy injected.

Northeast Region – Maranhão, Piauí and Alagoas

In the Northeast region, the states of Maranhão, Piauí and Alagoas recorded changes of 0.3%, 1.2% and -1.3%, respectively. The reduction in energy injected in the state of Alagoas reflects the higher rainfall

recorded in the quarter. Distributed energy grew 1.3% (MA), 3.1% (PI) and 1.8% (AL). In this quarter, the energy injected by mini and microgeneration reached 8.3% in Maranhão, 15.8% in Piauí and 11.6% in Alagoas in relation to the total energy injected.

Midwest Region – Goiás

In the state of Goiás, injected energy grew by 1.3%, while distributed energy recorded a variation of 2.8%, compared to 1Q24. In the quarter, the energy injected by mini and microgeneration reached 11.2% in relation to the total energy injected.

South Region – Rio Grande do Sul

In Rio Grande do Sul, injected energy grew 8.2% in the quarter, mainly reflecting the increase in average temperatures in the first months of the year. Distributed energy from the concession grew 7.2%. Energy injected by mini and microgeneration reached 5.0% in this quarter in relation to the total energy injected.

Losses on energy distribution:

Dis Cos	1Q24	4Q24	1Q25	Regulatory 1Q25 LTM	Δ 1Q24	Δ 4Q24	Δ Regulatory	Homologated Regulatory 1T25
Consolidated	18.2%	17.5%	17.4%	18.3%	-0.8%	-0.2%	-0.9%	18.4%
Equatorial Maranhão	18.2%	17.9%	17.7%	17.4%	-0.5%	-0.2%	0.2%	17.5%
Equatorial Pará	27.2%	28.2%	28.5%	28.4%	1.3%	0.3%	0.1%	28.5%
Equatorial Piauí	18.1%	17.4%	17.1%	19.6%	-1.0%	-0.4%	-2.5%	19.5%
Equatorial Alagoas	18.6%	16.9%	16.2%	18.1%	-2.4%	-0.7%	-1.8%	17.8%
CEEE-D	12.4%	12.3%	12.6%	11.3%	0.1%	0.3%	1.2%	11.4%
CEA ¹	39.2%	33.5%	32.3%	33.6%	-6.9%	-1.2%	-1.3%	33.7%
Equatorial Goiás	11.7%	9.9%	9.6%	12.4%	-2.1%	-0.3%	-2.8%	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 of the last 12 months in the central column for comparisons of variations. The losses approved in the last tariff processes and that should be considered in the current tariff cycle of the companies are present in the last column on the right.

In this quarter, **consolidated losses** reached 17.4%, a reduction of -0.8 p.p. compared to 1Q24, **0.9 p.p. below the consolidated regulatory level**.

We highlight the reductions in loss levels compared to 1Q24 at **CEA** (-6.9 p.p.), **Equatorial Alagoas** (-2.4 p.p.), **Equatorial Goiás** (-2.1 p.p.), **Equatorial Piauí** (-1.0 p.p.) and **Equatorial Maranhão** (-0.5 p.p.). It is also important to highlight that as of May, **Equatorial Alagoas'** approved losses will have a new level of 18.59%, 0.82 p.p. above the currently approved value, already including coverage of non-technical losses on DG and with the calculation made on the measured market.

Equatorial Pará's performance in the quarter is impacted by the insourcing process in the southern region of the concession, a process that is still in the ramp-up stage in the first half of 2025.

Currently, four of the group's distributors are below the regulatory limit (Piauí, Alagoas, Goiás and Amapá).

Operational Data - Renewables:

Operational Data	1Q24	1Q25	Δ%	1Q24 Ex Curtailment	1Q25 Ex Curtailment	Δ% Ex Curtailment
Net Energy Generated (GWh)*	818.5	1,169.0	42.8%	841.1	1,338.6	59.2%
Net Energy Generated (GWh) - LTM*	4,129.6	4,913.2	19.0%	4,555.6	6,225.6	36.7%
Adjusted Technical Availability ¹ (12 months)**	96.0%	95.4%	-0.6 p.p.	96.0%	95.4%	-0.6 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 1Q25, net energy generated was 1,169.0 GWh (+42.8% vs 1Q24), with 921.3 GWh coming from wind farms and 247.7 GWh from solar farms. The constrained-off in 1Q25 was 169.6 GWh (12.7% of generation potential).

Operational Data— Sanitation:

1Q25 ended with approximately 99 thousand active economies in the water distribution service, of which 18.7 thousand economies are also covered by the sewage collection and treatment service.

Operational Data - Water	1Q24	4Q24	1Q25	Δ% vs 1Q24	Δ% vs 4Q24
Billed savings (thousand)	80.7	95.4	99.1	22.7%	3.8%
Billed volume (thousand m ³)	4,964.7	5,484.8	5,405.5	8.9%	-1.4%
Coverage ratio (%)	42.0%	63.5%	66.4%	24.4 p.p.	2.9 p.p.
Distribution Losses Index (%)	60.2%	63.2%	63.2%	3 p.p.	0 p.p.
Operational Data - Sewage	1Q24	4Q24	1Q25	Δ% vs 1Q24	Δ% vs 4Q24
Billed savings (thousand)	10.9	18.9	18.7	71.1%	-0.9%
Billed volume (thousand m ³)	589.2	1,013.7	1,008.5	71.2%	-0.5%
Coverage ratio (%)	8.0%	14.7%	15.0%	7 p.p.	0.3 p.p.

The highlights of the quarter are: (i) the increase in billed savings, both for water and sewage and (ii) the increase in the billed volume of water and sewage compared to 1Q24. The reduction in the billed volume compared to 4Q24 reflects the advance in hydrometrics, which despite reducing the billed volume, increases the average tariff collected.

São Luís, April 30, 2025.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

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