

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

COMUNICADO AO MERCADO
Release Operacional 2T23

A EQUATORIAL ENERGIA S.A. ("Companhia") (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) 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 2T23 (segundo trimestre de 2023):

Dados Operacionais - Distribuição:

Dados Operacionais		2T22*								2T23							
		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	GO	Total
Energia Injetada SIN	GWh	2.088	3.203	1.137	1.203	2.219	479	4.277	14.608	2.254	3.381	1.176	1.252	2.171	475	4.242	14.952
Sistema isolado	GWh	-	67	-	-	-	12	-	79	-	63	-	-	-	12	-	75
Energia injetada - GD	GWh	68	74	68	30	48	3	159	451	119	151	117	65	82	8	292	834
Energia Injetada Total	GWh	2.156	3.344	1.205	1.233	2.267	494	4.437	15.137	2.373	3.595	1.293	1.317	2.253	495	4.535	15.862
Δ%	%									10,1%	7,5%	7,3%	6,7%	-0,6%	0,2%	2,2%	4,8%
Residencial - convencional	GWh	610	704	278	283	641	107	1.210	3.833	646	709	276	298	691	87	1.238	3.945
Residencial - baixa renda	GWh	332	345	165	118	68	19	146	1.193	394	417	193	153	104	73	189	1.523
Industrial	GWh	40	109	27	31	76	30	118	432	39	85	23	28	64	8	104	350
Comercial	GWh	165	344	147	153	346	60	500	1.716	156	334	135	149	356	67	444	1.641
Outros	GWh	364	380	202	182	293	42	810	2.273	384	383	210	206	290	38	790	2.301
Consumidores Cativos	GWh	1.511	1.881	819	767	1.425	258	2.785	9.446	1.620	1.927	837	833	1.504	273	2.765	9.759
Industrial	GWh	97	303	28	143	276	1	840	1.688	103	310	31	150	290	1	865	1.751
Comercial	GWh	94	168	40	41	152	3	114	610	114	198	49	53	172	3	138	726
Outros	GWh	1	29	16	-	12	-	7	66	2	31	17	-	19	-	31	100
Consumidores livres	GWh	193	500	84	183	441	4	961	2.364	219	539	97	202	480	4	1.034	2.576
Energia de Conexão	GWh	1	-	37	4	14	-	3	59	2	-	38	4	16	-	3	63
Energia Faturada	GWh	1.705	2.381	939	955	1.879	262	3.748	11.869	1.841	2.466	972	1.040	2.000	277	3.802	12.399
Δ%	%									8,0%	3,6%	3,5%	8,9%	6,5%	5,7%	1,5%	4,5%
Energia de Compensação - GD	GWh	56	60	52	27	36	3	136	368	100	118	91	55	70	6	231	672
Energia Distribuída	GWh	1.761	2.441	991	981	1.915	265	3.883	12.237	1.941	2.584	1.063	1.095	2.071	283	4.033	13.071
Δ%	%									10,2%	5,9%	7,3%	11,6%	8,2%	6,8%	3,9%	6,8%
Número de Consumidores	#	2.654	2.886	1.382	1.210	1.811	189	3.230	13.362	2.706	2.962	1.490	1.336	1.899	211	3.315	13.919
Δ%	%									2,0%	2,6%	7,8%	10,4%	4,8%	11,8%	2,6%	4,2%
Perdas totais	GWh	396	903	214	252	353	229	553	2.901	432	1.011	230	222	183	212	501	2.791
Perdas Totais / Injetada Total - 12 m	%	17,8%	27,9%	18,9%	21,7%	18,5%	48,0%	12,3%	20,0%	17,5%	27,6%	18,2%	18,3%	14,0%	43,7%	11,8%	18,6%
Perdas regulatórias - 12 m	%	16,9%	27,3%	20,4%	20,9%	11,1%	35,1%	11,8%	18,1%	16,9%	27,0%	20,3%	21,3%	11,0%	33,5%	11,7%	18,0%

*Os dados totais do 2T22 apresentam um proforma já com os valores operacionais da Equatorial Goiás

Maranhão

Crescimento de 10,1% na Energia Injetada e de 10,2% na energia Distribuída, ligado principalmente ao crescimento do consumo residencial, que aumentou 10,5% entre trimestres e representa mais da metade da energia distribuída da concessão, e foi influenciado pelas condições climáticas do período. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/microgeração alcançou 5,0% da energia injetada total.

Pará

Crescimento de 7,5% na Energia Injetada e de 5,9% na energia Distribuída, com um comportamento parecido com o do Maranhão, tendo uma alta do consumo ligada principalmente aos consumidores residenciais, que representam 44% da energia distribuída da concessão. Esse movimento é resultado, principalmente do aumento das temperaturas e redução de chuvas no período. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/microgeração alcançou 4,2% da energia injetada total.

Piauí

Crescimento de 7,3% na Energia Injetada e de 7,3% na energia Distribuída, também em linha com Maranhão e Pará, com o consumo aumentando na classe residencial, mas apresentando o efeito do aumento do consumo de GD, que teve forte crescimento entre trimestres. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/microgeração alcançou 9,0% da energia injetada total.

Alagoas

Crescimento de 6,7% na Energia Injetada e de 11,6% na energia Distribuída, tendo como principal fator a expressiva redução de chuvas, em especial nos meses de maio e junho. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/microgeração alcançou 4,9% da energia injetada total.

Rio Grande Do Sul

Redução de 0,6% na Energia Injetada e crescimento de 8,2% na energia Distribuída, com o consumo aumentando principalmente em função das ações de combate a perdas, que agora começa a refletir o efeito da mobilização das equipes que ocorreu no final de 2022. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/microgeração alcançou 3,6% da energia injetada total.

Amapá

Crescimento de 0,2% na Energia Injetada e de 6,8% na energia Distribuída, também apresentando o reflexo do combate a perdas na concessão, mas em conjunto com o crescimento forte da classe residencial no trimestre, que teve um incremento de 21 mil unidades consumidoras nos municípios de Macapá e Santana. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/microgeração alcançou 1,5% da energia injetada total.

Goiás

Crescimento de 2,2% na Energia Injetada e de 3,9% na energia Distribuída. Vale destacar que esse é o segundo trimestre de gestão da Equatorial na concessão, e que durante esse momento inicial ainda ocorrem ajustes no modelo de negócios da companhia. Nesse trimestre, a energia injetada pela mini/microgeração alcançou 6,4% da energia injetada total.

Perdas na Distribuição de Energia*:

Distribuidoras	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	Regulatório
Perdas Totais / Injetada						
Consolidado ex GO	23,0%	22,5%	22,0%	21,6%	21,2%	20,4%
Consolidado	20,0%	19,5%	19,2%	19,0%	18,6%	18,0%
Equatorial Maranhão	17,8%	17,5%	17,6%	17,5%	17,5%	16,9%
Equatorial Pará	27,9%	27,7%	27,5%	27,3%	27,6%	27,0%
Equatorial Piauí	18,9%	18,5%	18,2%	18,2%	18,2%	20,3%
Equatorial Alagoas	21,7%	20,7%	20,0%	19,2%	18,3%	21,3%
Equatorial Rio Grande do Sul	18,5%	17,0%	15,9%	15,7%	14,0%	11,0%
Equatorial Amapá	48,0%	48,4%	46,0%	44,5%	43,7%	33,5%
Equatorial Goiás	12,3%	11,8%	12,1%	12,2%	11,8%	11,7%
Perdas Não-Técnicas / BT						
Equatorial Maranhão	10,9%	10,6%	10,7%	10,5%	10,5%	9,5%
Equatorial Pará	34,0%	33,4%	32,8%	32,1%	32,7%	32,0%
Equatorial Piauí	11,2%	10,4%	9,9%	9,9%	9,8%	13,9%
Equatorial Alagoas	23,5%	21,0%	19,5%	17,5%	15,5%	22,0%
Equatorial Rio Grande do Sul	24,5%	20,4%	17,9%	17,3%	13,7%	8,0%
Equatorial Amapá	98,9%	100,9%	88,5%	81,4%	75,9%	46,4%
Equatorial Goiás	5,5%	4,6%	5,1%	5,3%	4,6%	4,4%

*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 3.006, de 16 de dezembro de 2021, a Aneel homologou o valor de adicional R\$ 67 milhões, a ser recebido em 12 parcelas no período jan/22 a dez/23, 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 2025, e o montante de energia associado será reduzido gradativamente 25% a cada ano, partindo do processo de 2022.

De forma consolidada, as perdas do grupo reduziram 0.4 p.p. em relação ao último trimestre e 1.4 p.p. quando comparadas com o 2T22. Considerando o nível de perdas consolidados ex Equatorial Goiás, as perdas do grupo reduziram 0.4 p.p. e 1.8 p.p. quando comparadas ao 1T23 e ao 2T22, respectivamente. Comparando com o mesmo período do ano anterior, **todas as distribuidoras do grupo apresentaram redução nos níveis de perdas**, reforçando a trajetória de perdas e melhoria operacional do grupo, com destaque para as fortes reduções na **CEEE-D** e na **CEA**, que reduziram 4.5 p.p. e 4.3 p.p., respectivamente, reflexo da mobilização completa das equipes de perdas nas duas concessões, e da **Equatorial Alagoas**, que apresentou uma redução de 3.4 p.p..

Dados Operacionais - Renováveis:

Dados Operacionais	2T22	2T23	Δ%
Velocidade do Vento (m/s)	6,56	6,70	2,1%
Energia Gerada líquida (GWh)*	842,9	896,6	6,4%
Disponibilidade Técnica - 12 meses	95,9%	96,0%	0,1%

* Valores medidos no centro de gravidade.

No 2T23, os complexos Eólicos da Echoenergia apresentaram um aumento de 6,4% na geração em comparação ao mesmo período de 2022. É importante destacar que, a partir do segundo trimestre de 2022, o complexo Serra do Mel II já estava operacional. O resultado da operação se deve a maior disponibilidade do recurso eólico, consequência da transição de fenômenos climáticos no período.

Dados Operacionais – Saneamento:

O 2T23 encerrou com aproximadamente 80 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 8 mil economias também são cobertas pelo serviço de coleta e tratamento de esgoto. A redução entre trimestres se dá pelo trabalho de atualização do cadastro de clientes onde identificou-se a necessidade de ajustes em função da existência de cadastros inválidos.

O destaque do período fica para o aumento dos índices de cobertura, tanto de água como de esgoto, acompanhados pela melhora no índice de perdas entre trimestres.

Indicadores Operacionais - Água	1T23	2T23
Economias faturadas (mil)	85,7	79,8
Volume Faturado (mil m ³)	5.787,7	5.515,4
Índice de cobertura (%)	40,6%	42,0%
Índice de Perda da Distribuição (%)	64,0%	61,6%
Indicadores Operacionais - Esgoto	1T23	2T23
Ligações faturadas (mil)	9,7	8,7
Volume Faturado (mil m ³)	745,9	702,0
Índice de cobertura (%)	7,0%	8,0%
Extensão de rede (km)	372,0	372,0

São Luís, 21 de julho de 2023.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

EQUATORIAL ENERGIA S.A.
Public Held Company
CNPJ/ME nº 03.220.438/0001-73

NOTICE TO THE MARKET
Operational Release 2Q23

EQUATORIAL ENERGIA S.A. ("Company") (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) presents to its shareholders and the market in general the prior and unaudited operational information of the distribution, generation and sanitation segments referring to 2Q23 (second quarter of 2023):

Operational Data - Distribution:

Operational Data	Measure	2Q22*								2Q23							
		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	GO	Total
SIN Injected Energy	GWh	2,088	3,203	1,137	1,203	2,219	479	4,277	14,608	2,254	3,381	1,176	1,252	2,171	475	4,242	14,952
Isolated Systems	GWh	-	67	-	-	-	12	-	79	-	63	-	-	-	12	-	75
Distributed Generation Injected Energy	GWh	68	74	68	30	48	3	159	451	119	151	117	65	82	8	292	834
Energia injetada Total	GWh	2,156	3,344	1,205	1,233	2,267	494	4,437	15,137	2,373	3,595	1,293	1,317	2,253	495	4,535	15,862
Δ%	%									10.1%	7.5%	7.3%	6.7%	-0.6%	0.2%	2.2%	4.8%
Residencial - conventional	GWh	610	704	278	283	641	107	1,210	3,833	646	709	276	298	691	87	1,238	3,945
Residencial - low income	GWh	332	345	165	118	68	19	146	1,193	394	417	193	153	104	73	189	1,523
Industrial	GWh	40	109	27	31	76	30	118	432	39	85	23	28	64	8	104	350
Commercial	GWh	165	344	147	153	346	60	500	1,716	156	334	135	149	356	67	444	1,641
Others	GWh	364	380	202	182	293	42	810	2,273	384	383	210	206	290	38	790	2,301
Captive Consumers	GWh	1,511	1,881	819	767	1,425	258	2,785	9,446	1,620	1,927	837	833	1,504	273	2,765	9,759
Industrial	GWh	97	303	28	143	276	1	840	1,688	103	310	31	150	290	1	865	1,751
Commercial	GWh	94	168	40	41	152	3	114	610	114	198	49	53	172	3	138	726
Others	GWh	1	29	16	-	12	-	7	66	2	31	17	-	19	-	31	100
Free Consumers	GWh	193	500	84	183	441	4	961	2,364	219	539	97	202	480	4	1,034	2,576
Connection - Others DisCos	GWh	1	-	37	4	14	-	3	59	2	-	38	4	16	-	3	63
Billed Energy	GWh	1,705	2,381	939	955	1,879	262	3,748	11,869	1,841	2,466	972	1,040	2,000	277	3,802	12,399
Δ%	%									8.0%	3.6%	3.5%	8.9%	6.5%	5.7%	1.5%	4.5%
Distributed Energy Compensation	GWh	56	60	52	27	36	3	136	368	100	118	91	55	70	6	231	672
Distributed Energy	GWh	1,761	2,441	991	981	1,915	265	3,883	12,237	1,941	2,584	1,063	1,095	2,071	283	4,033	13,071
Δ%	%									10.2%	5.9%	7.3%	11.6%	8.2%	6.8%	3.9%	6.8%
# Of Consumers	#	2,654	2,886	1,382	1,210	1,811	189	3,230	13,362	2,706	2,962	1,490	1,336	1,899	211	3,315	13,919
Δ%	%									2.0%	2.6%	7.8%	10.4%	4.8%	11.8%	2.6%	4.2%
Total Losses	GWh	396	903	214	252	353	229	553	2,901	432	1,011	230	222	183	212	501	2,791
Total Losses / Total Injected - 12 months	%	17.8%	27.9%	18.9%	21.7%	18.5%	48.0%	12.3%	20.0%	17.5%	27.6%	18.2%	18.3%	14.0%	43.7%	11.8%	18.6%
Regulatory - 12 months	%	16.9%	27.3%	20.4%	20.9%	11.1%	35.1%	11.8%	18.1%	16.9%	27.0%	20.3%	21.3%	11.0%	33.5%	11.7%	18.0%

Maranhão

Growth of 10.1% in Injected Energy and 10.2% in Distributed Energy, mainly connected to an increase of the residential consumption, which presented a growth of 10.5% between quarters and represents more than half of distributed energy in concession and were mostly influenced by climate change during this time. In this quarter the injected energy by mini/microgeneration represents 5.0% of the total injected energy.

Pará

Growth of 7.5% in Injected Energy and 5.9% in Distributed Energy with a similar behavior compared to Maranhão, with a high consumption connected mainly to residential class that represents 44% of distributed energy of concession. This is a result, due to a temperature increase and rain decrease in this time. In this quarter, the injected energy of mini/microgeneration reached 4.2% of total injected energy.

Piauí

Growth of 7.3% in Injected Energy and 7.3% in Distributed Energy, also in line with Maranhão and Pará, with a higher consumption connected mainly to residential class, but because in Distributed Generation

increase, with a Strong growth in this quarter. In this quarter, the injected energy by mini/microgeneration reached 9.0% of total injected energy.

Alagoas

Growth of 6.7% in Injected Energy and 11.6% in Distributed Energy, with a rain decreased as the main factor, especially in May and June. In this quarter, the injected energy by mini/microgeneration reached 4.9% of total injected energy.

Rio Grande Do Sul

Reduction of 0.6% in Injected Energy and growth of 8.2% in Distributed Energy, with consumption increasing mainly due to actions to losses combat process, which now reflects the mobilization of teams that occurred at the end of 2022. In this quarter, energy injected by mini/microgeneration reached 3.6% of total injected energy.

Amapá

Growth of 0.2% in Injected Energy and 6.8% in Distributed Energy, also reflecting the losses combat process in the concession, but alongside with the strong growth of the residential class in the quarter, which had an increase of 21 thousand consumer units in the municipalities of Macapá and Santana. In this quarter, the energy injected by mini/microgeneration reached 1.5% of the total injected energy.

Goiás

Growth of 2.2% in Injected Energy and 3.9% in Distributed Energy. It is worth mentioning that this is the second quarter of Equatorial's management of the concession, and during this initial period adjustments have been happening to the company's business model. In this quarter, the energy injected by mini/microgeneration reached 6.4% of the total injected energy.

Losses on Energy Distribution*:

DisCos	2Q22	3Q22	4Q22	1Q23	2Q23	Regulatory
Total Losses / Injected Energy						
Consolidated Ex GO	23.0%	22.5%	22.0%	21.6%	21.2%	20.4%
Consolidated	20.0%	19.5%	19.2%	19.0%	18.6%	18.0%
Equatorial Maranhão	17.8%	17.5%	17.6%	17.5%	17.5%	16.9%
Equatorial Pará	27.9%	27.7%	27.5%	27.3%	27.6%	27.0%
Equatorial Piauí	18.9%	18.5%	18.2%	18.2%	18.2%	20.3%
Equatorial Alagoas	21.7%	20.7%	20.0%	19.2%	18.3%	21.3%
Equatorial Rio Grande do Sul	18.5%	17.0%	15.9%	15.7%	14.0%	11.0%
Equatorial Amapá	48.0%	48.4%	46.0%	44.5%	43.7%	33.5%
Equatorial Goiás	12.3%	11.8%	12.1%	12.2%	11.8%	11.7%
Non-Technical Losses / LT						
Equatorial Maranhão	10.9%	10.6%	10.7%	10.5%	10.5%	9.5%
Equatorial Pará	34.0%	33.4%	32.8%	32.1%	32.7%	32.0%
Equatorial Piauí	11.2%	10.4%	9.9%	9.9%	9.8%	13.9%
Equatorial Alagoas	23.5%	21.0%	19.5%	17.5%	15.5%	22.0%
Equatorial Rio Grande do Sul	24.5%	20.4%	17.9%	17.3%	13.7%	8.0%
Equatorial Amapá	98.9%	100.9%	88.5%	81.4%	75.9%	46.4%
Equatorial Goiás	5.5%	4.6%	5.1%	5.3%	4.6%	4.4%

*IN RELATION TO CEA'S TARIFF COVERAGE FOR ENERGY PURCHASES, IT SHOULD BE NOTED THAT IN ADDITION TO THE USUAL VALUE IMPLICIT IN THE LEVEL OF REGULATORY LOSSES, IN REH 3,006, OF DECEMBER 16, 2021, ANEEL APPROVED THE AMOUNT OF AN ADDITIONAL R\$ 67 MILLION, TO BE RECEIVED IN 12 INSTALLMENTS IN THE PERIOD JAN/21 TO DEC/22, REFERRING TO THE SOLE PARAGRAPH OF ART. 4 B OF LAW 12,111, OF DECEMBER 9, 2009. THIS COMPLEMENTARY MECHANISM, PROVIDED FOR BY LAW, IS EXTINGUISHED IN THE TARIFF PROCESS OF 2025, AND THE ASSOCIATED ENERGY AMOUNT WILL BE GRADUALLY REDUCED BY 25% EACH YEAR, STARTING FROM THE 2022 PROCESS.

On a consolidated basis, group consolidated losses reduced by 0.4 p.p. compared to the last quarter and 1.4 p.p. when compared to 2Q22. Considering the level of consolidated losses ex Equatorial Goiás, the group's losses reduced by 0.4 p.p. and 1.8 p.p. when compared to 1Q23 and 2Q22, respectively. Comparing with the same period of the previous year, **all the group's distribution companies presented a reduction in the levels of losses**, reinforcing the trajectory of losses and operational improvement of the group, with emphasis on the strong reductions in **CEEE-D** and **CEA**, which reduced by 4.5 p.p. and 4.3 p.p., respectively, reflecting the complete mobilization of loss teams in the two concessions, and **Equatorial Alagoas**, which presented a reduction of 3.4 p.p..

Operational Data - Renewables:

Operating Data	2Q22	2Q22	Δ%
Wind Speed (m/s)	6.56	6.70	2.1%
Net Generated Energy (GWh)*	842.9	896.6	6.4%
Adjusted Technical Availability - 12m	95.9%	96.0%	0.1%

*Values measured at the connection point

In 2Q23, Echoenergia's wind complexes showed a 6.4% increase in generation compared to the same period of 2022. It is important to highlight that, as of the second quarter of 2022, the Serra do Mel II complex was already operational. The result of the operation is due to the greater wind speed, a consequence of the transition of climatic phenomena in the period.

Operational Data – Sanitation:

2Q23 ended with approximately 80 thousand clients in the water distribution service, of which more than 8 thousand clients are also covered by the sewage collection and treatment service. The reduction between quarters is due to the work of updating the customer register, where the need for adjustments was identified due to the existence of invalid registrations.

The highlight of the period is the increase in coverage index, both for water and sewage, accompanied by an improvement in the loss rate between quarters.

Operational Data - Water	1Q23	2Q23
Active Economies (thousand)	85.7	79.8
Billed Volume (thousand m3)	5,787.7	5,515.4
Coverage Index (%)	40.6%	42.0%
Losses (%)	64.0%	61.6%
Operational Data - Sewage	1Q23	2Q23
Active Connections (thousand)	9.7	8.7
Billed Volume (thousand m3)	745.9	702.0
Coverage Index (%)	7.0%	8.0%
Grid Extension (km)	372.0	372.0

São Luís, July 21st, 2023.

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
CFO and IRO