

Boletim Estatístico do Mercado Energético



SUBSECTOR DE ELECTRICIDADE II TRIMESTRE DE 2025



Maputo, Julho de 2025

Boletim Estatístico - Subsector de Electricidade

1. NOTA INTRODUTÓRIA

O presente Boletim, constitui um informe sumário periódico, resultado da recolha de informação no âmbito da actividade de regulação do sector de energia, com foco no acompanhamento e monitoria da evolução do subsector de electricidade em toda a cadeia de valor.

Esta tiragem apresenta uma visão geral e resumida do mercado de eletricidade em Moçambique para o segundo trimestre de 2025, a evolução mensal e a comparação entre o primeiro e o segundo trimestre de 2025 com foco em indicadores como capacidade instalada, produção de eletricidade por fonte, fornecimento para o mercado nacional, comércio externo, e o consumo final. Da análise realizada verifica-se que no segundo trimestre de 2025, o sector registou uma pequena desaceleração comparando com o primeiro trimestre de 2025.

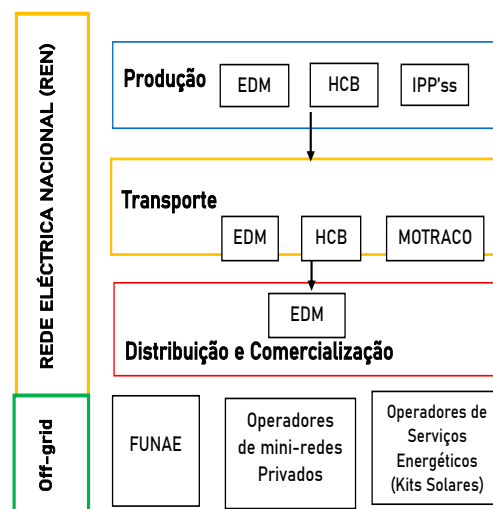
A cadeia de valor do fornecimento de energia eléctrica é composta pelas actividades de produção, armazenamento, transporte, importação, exportação, distribuição, comercialização e consumo.

No que tange a produção Moçambique possui uma rica matriz energética onde destacam-se em primeiro plano a fonte hídrica, seguida do gás natural e uma percentagem de geração a diesel que em grande parte é usada para fins de emergência.

No que diz respeito a estrutura e aos participantes do mercado nos diferentes segmentos, a Electricidade de Mocambique, EP. (EDM) encontra-se a operar em toda a cadeia de valor e não obstante a abertura do mercado para a participação de outras empresas esta só se materializou no segmento de produção.

A figura 1 ilustra a estruturação do mercado de electricidade.

Figura 1: Segmentos de Actividade do Mercado de Energia Elétrica.



2. MERCADO DE ENERGIA

2.1. Produção de Electricidade

A geração de energia no mercado moçambicano, é predominantemente resultado da utilização das seguintes fontes:

- Hídrica;
- Térmica;
- Solar.

A fonte hídrica mantém o seu estatuto de principal fonte, contribuindo com um peso de 85.9% do total de electricidade produzida e consumida no mercado nacional.

A geração com base em fontes térmicas representa 13.65% da energia produzida e desta, o gás natural domina com cerca de 96%, sendo 4% correspondente a *Heavy Fuel Oil* (HFO) e as fotovoltaicas, com apenas 0,45%.

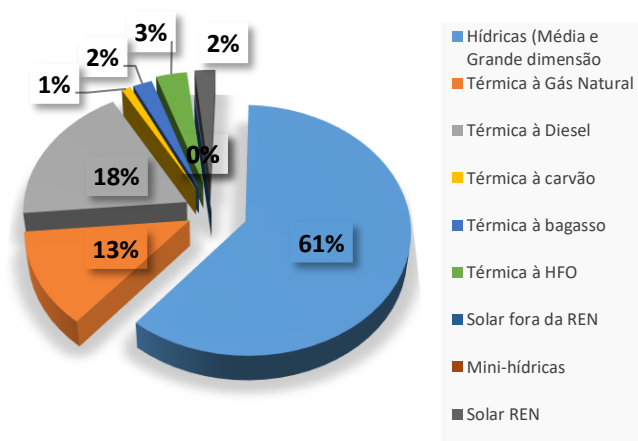
No II trimestre de 2025 foi produzido um total de 3.627.114,66 MWh, observando-se uma redução da produção na ordem 15% comparando com o primeiro trimestre do mesmo ano (cerca de 4.257.137,4 MWh).

Tabela 1: Variação Trimestral da Geração de Electricidade

Descrição	I Trim 2025 (MWh)	II Trim 2025 (MWh)	Var (%)
Geração ¹	4.257.137,4	3.627.114,66	-15

Fonte: ARENE

Gráfico 1: Percentagem de Contribuição da Capacidade Instalada por Fontes



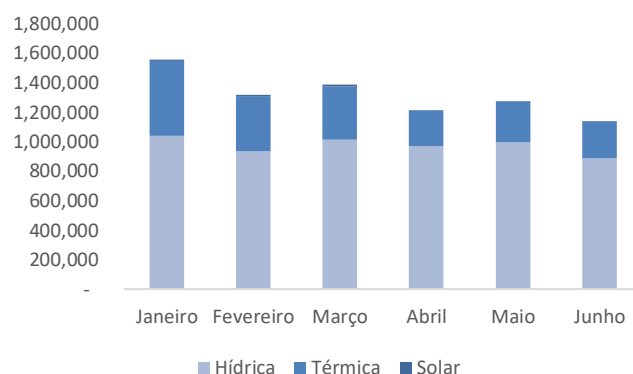
2.2. Capacidade Instalada

Em termos de capacidade instalada, tendo em conta a tecnologia, o País continua com uma capacidade instalada maioritariamente proveniente da fonte hídrica com peso de 61%, seguida pela térmica à diesel com 18% (maioritariamente de emergência) e a térmica a gás natural com 13%.

Tabela 2: Capacidade Instalada

Tipo de Central	Capacidade Instalada (MW)
Hidroeléctrica ligadas a REN	2.192,3
Hidroeléctrica não ligadas a REN	1,4
Térmica a Diesel	662
Térmica a Gás natural	453,6
Térmica a HFO (Heavy Fuel Oil)	120
Térmica a biomassa	74,85
Térmica a carvão	36
Solar ligadas a REN	80
Solar não ligadas a REN	3,2
	3.623,35

Gráfico 2: Evolução Mensal da Geração de Electricidade



Fonte: HCB, EDM, Produtores Independentes

2.3. Infraestruturas da Rede Eléctrica Nacional

Tabela 3: Infraestruturas da REN

Descrição	Extensão
Rede de transporte	6.476 KM
Subestações	92 Unidades
Rede de Distribuição	55.935 KM
Transformadores	17.175 Unidades

Fonte: EDM (Dados reportados a 31 de Dezembro 2023)

2.4. Importação e Exportação de Electricidade

2.4.1 Importações

As importações de electricidade para o mercado moçambicano, na maioria destinam-se para o consumo no sector industrial (cerca de 99%), com destaque para indústria de fundição de alumínio.

As importações registadas no II trimestre de 2025 estiveram 13% abaixo das registadas no I trimestre de 2025 (2.039.339,65 MWh contra 2.334.781 MWh, respectivamente).

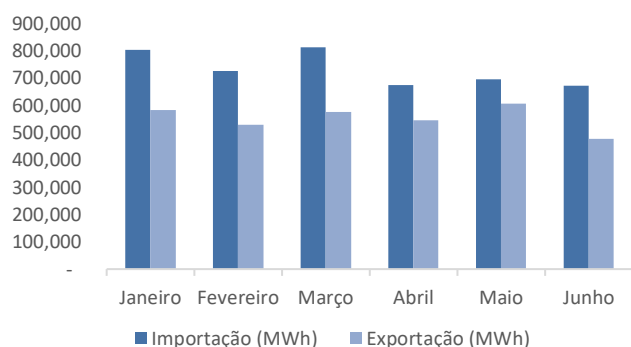
2.4.2 Exportações

No II trimestre de 2025 as exportações cifraram-se em 1.623.919,98 MWh, representando uma redução de 4% comparativamente ao I trimestre de 2025 (1.683.431,5 MWh).

O destino da electricidade exportada, encontrou-se distribuído nos seguintes termos:

- África do Sul com 63% (contra 76% no I trimestre de 2025);
- Zâmbia com 18% (contra 8% do I trimestre de 2025);
- Zimbabwe com 10% (contra 8% no I trimestre de 2025);
- Cerca de 3% foi exportado para o mercado competitivo regional (DAM/SAPP) contra 5% no I trimestre de 2025;
- Congo com 4%;
- ESwatini e Malawi com quantidades abaixo de 1%.

Gráfico 3: Importação e Exportação de Electricidade



Fonte: EDM, HCB, MOTRACO

Tabela 4: Variação Trimestral da Importação e Exportação de Electricidade

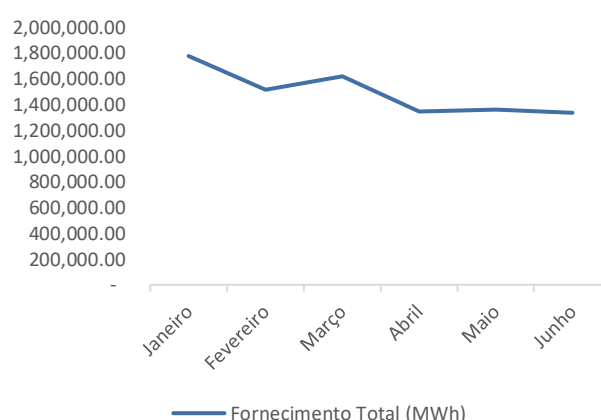
Descrição	I Trim 2025 (MWh)	II Trim 2025 (MWh)	Var (%)
Importação	2.334.781	2.039.339,65	-13%
Exportação	1.683.431,5	1.623.919,98	-4%

Fonte: ARENE

2.5. Fornecimento de Electricidade para o Mercado Interno

No II trimestre 2025, o fornecimento total da electricidade injectada para o consumo no mercado interno, foi de 4.042.534,33 MWh, que representa uma contração de 18% comparativamente ao I trimestre de 2025. No I trimestre de 2025 o fornecimento de electricidade foi de 4.908.486,7 MWh.

Gráfico 4: Evolução Mensal do Fornecimento Total de Electricidade



Fonte: EDM

Tabela 5: Variação Trimestral do Fornecimento Total de Electricidade

Descrição	I Trim 2025 (MWh)	II Trim 2025 (MWh)	Var (%)
Fornecimento	4.908.486,7	4.042.534,33	-18%

Fonte: ARENE

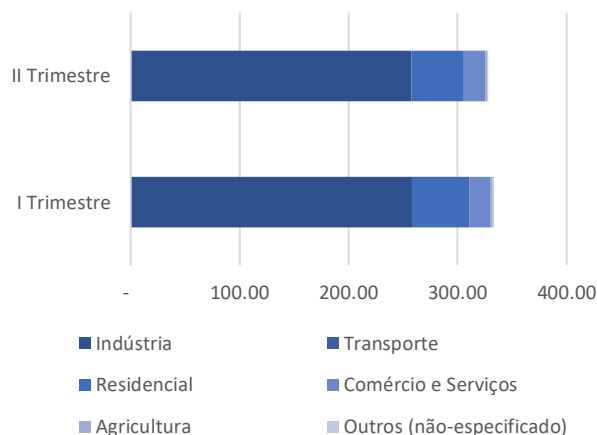
2.6. Consumo Final de Electricidade por Segmento de Consumidor Final

Consumo final no II trimestre de 2025 foi de cerca de 2.023.744,12 MWh, representando uma redução de 39%, comparado ao I trimestre de 2025. No I trimestre de 2025 o consumo final esteve na ordem dos 3.330.265,5 MWh.

O Consumo pelo sector industrial representou cerca de 79% do total de electricidade cabendo o remanescente aos outros sectores de actividade com destaque para o sector residencial com cerca de 15%. O sector do comercio representou 6% do consumo total e os sectores de agricultura e transportes aparecem com menos de 2 % do consumo total de energia.

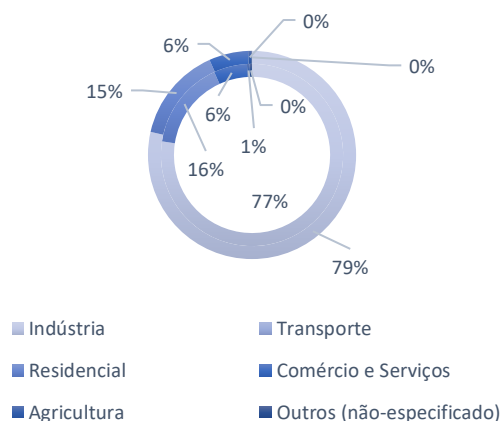
Boletim Estatístico - Subsector de Electricidade

Gráfico 4: Evolução Trimestral do Consumo Final de Electricidade



Fonte: EDM

Gráfico 5. Comparação da Percentagem de Consumo por Áreas (I e II Trimestre 2025)



Fonte: EDM

Tabela 6: Variação Trimestral do Consumo Final de Electricidade

Descrição	I Trim 2025 (MWh)	II Trim 2025 (MWh)	Var (%)
Consumo	3.330.265,5	2.023.744,12	-39%

Fonte: ARENE

2.7. Tarifas de Electricidade

No período em análise, não houve variação das tarifas.

Tabela 7: Categorias de Tarifas

Categorias Tarifárias	Tarifas (MZN/kWh)
Social	1.07
Doméstica de 0-300 kWh	6.63
Doméstica de 301 - 500 kWh	9.39
Doméstica acima de 500 kWh	9.85
Doméstica pré-pagamento	8.44
Geral de 0-300 kWh	10.3
Geral de 301 - 500 kWh	14.71
Geral acima de 500 kWh	16.1
Geral pré-pagamento	14.75
Agrícola de 0-300 kWh	4.08
Agrícola de 301 - 500 kWh	5.81
agrícola acima de 500 kWh	6.36
Agrícola pré-pagamento	5.65
GCBT (Grande Consumidores de Baixa Tensão)	6.35
Média Tensão	5.28
Média Tensão Agrícola	3.01
Alta Tensão	5.19

Fonte: ARENE e EDM

2.8. Empresas que operam no subsector de electricidade

Tabela 8: Empresas do Operam no Subsector de Electricidade

Segmento de Actividade	Número de Empresa
Geração	16
Transporte	3
Distribuição	1
Geração e Distribuição Fora da Rede	2
Serviços Energéticos	24

Fonte: ARENE