

## PROGRAMA

HORA	SESSÃO	ORADORES
08:30 – 09:00	<b>Registo e café de boas-vindas</b>	
09:00 – 9:15	Sessão de Abertura	GET.transform e doadores
09:15 – 10:00	Sessão de Alto Nível - Geração Distribuída em Moçambique	MIREME / DNE ARENE EDM AMER ALER
10:00 – 10:30	Apresentação do <i>White Paper</i> c/ Q&A	Equipa Técnica GET.transform
10:30 – 11:00	Debate: oportunidades e barreiras da Geração Distribuída	DNE EDM ARENE
11:00 – 11:30	<b>Foto de grupo &amp; Pausa para café</b>	
11:30 – 12:45	Mesas redondas: Roteiro para a Geração Distribuída	Delegados da Geração Distribuída
12:45 – 13:00	Sessão de encerramento	GET.transform
13:00 – 14:00	<b>Almoço</b>	
14:00 – 16:30	Reunião Técnica de Trabalho*	MIREME ARENE EDM GET.transform

\*só para os Delegados e Equipa Técnica – GET.transform

## GLOSSÁRIO

<b>Tarifas que refletem os custos</b> (Cost-reflective)	Tarifas que são cobradas a diferentes clientes e refletem a diferença no custo do serviço entre esses diferentes clientes, nomeadamente o custo de diferentes aspetos do fornecimento de eletricidade (por exemplo, capacidade e tarifas volumétricas de eletricidade) .
<b>Tarifas de recuperação de custos</b> (Cost-recovery)	Tarifas que garantem que a concessionária recupere todos os seus custos ou as receitas necessárias que incluam o custo de investimentos eficientes no sistema. Ao contrário das tarifas que refletem os custos, estas não têm necessariamente de refletir com exatidão o custo do fornecimento a diferentes clientes e/ ou aspetos.
<b>Geração Distribuída</b> (Distributed Generation)	A produção de eletricidade a partir de fontes (renováveis variáveis) que tem lugar perto do ponto de consumo do lado do consumidor em relação ao contador de eletricidade, com um limite de produção predeterminado, para o objetivo principal de autoconsumo, e que está ligada à componente de distribuição da rede nacional de eletricidade com a opção de transferir/vender a produção excedentária de eletricidade para a rede.
<b>Tarifa de aquisição</b> (Feed-in tariff)	Um mecanismo político concebido para acelerar a adoção de tecnologias renováveis através da oferta de contratos a longo prazo aos produtores de energias renováveis, nomeadamente através da produção distribuída. Uma tarifa de aquisição garante ao produtor uma tarifa fixa por cada unidade de eletricidade produzida e exportada para a rede.
<b>Custo nivelado da eletricidade</b> (Levelised cost of electricity (LCOE))	Fornecer uma indicação do custo médio de uma tecnologia e é normalmente utilizado para comparar o custo de diferentes tecnologias. É calculado como o custo total actualizado de uma opção tecnológica ao longo da sua vida económica dividido pela produção actualizada dessa tecnologia durante o mesmo período. O custo total inclui os custos de capital, os custos operacionais e de manutenção fixos e variáveis e quaisquer custos de combustível. O LCOE é expresso como um custo por unidade de eletricidade (por exemplo, US\$/kWh ou US\$/MWh).
<b>Regime de faturação</b> (Net billing)	Um regime em que a eletricidade excedentária exportada para a rede é cobrada de forma diferente da eletricidade importada da rede, sendo a eletricidade exportada renumerada a um preço que pode diferir da tarifa de compra por parte do consumidor.
<b>Regime de medição</b> (Net metering)	Um regime em que a eletricidade excedentária exportada para a rede é renumerada a esse preço de venda ao público da eletricidade, ou seja, uma unidade de eletricidade exportada para a rede compensa exactamente uma unidade de eletricidade importada da rede.
<b>Prosumer</b>	Um termo geral para se referir ao consumidor de eletricidade que produz parte ou a totalidade da eletricidade que utiliza.



# Lançamento do White Paper e Roteiro sobre Geração Distribuída



Expandir a Geração Distribuída em Moçambique