



Revisão da REN nº 482/2012 – Propostas para a Consulta Pública nº 25/2019

Superintendência de Regulação dos Serviços de Distribuição – SRD

Superintendência de Gestão Tarifária – SGT

Superintendente de Regulação Econômica e Estudos do Mercado – SRM

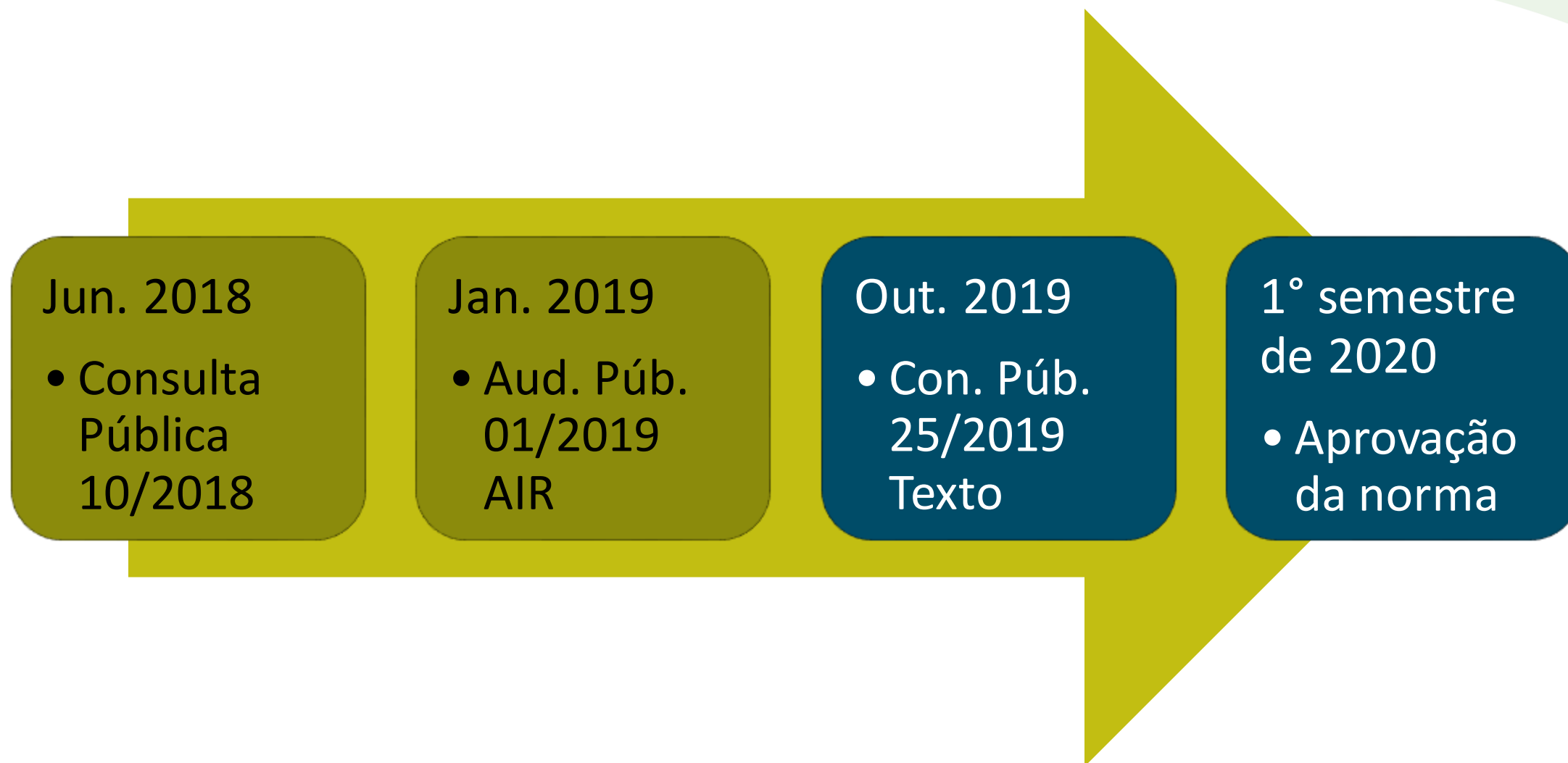
Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração – SRG

Superintendente de Concessões e Autorizações de Geração – SCG

Superintendente de Mediação Administrativa, Ouvidoria Setorial e Participação Pública – SMA

Brasília, 15 de outubro de 2019

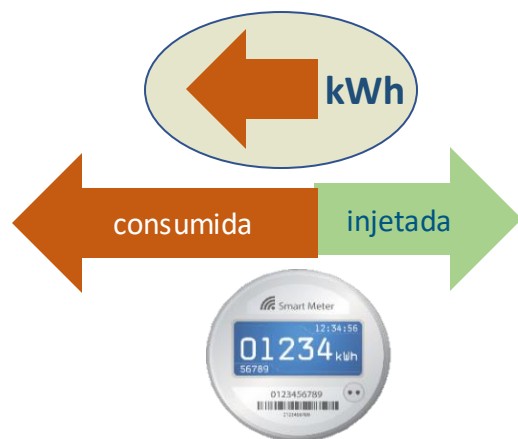
Cronograma



SISTEMA DE COMPENSAÇÃO DE ENERGIA

Qual o problema do modelo atual?

Faturamento do consumo líquido



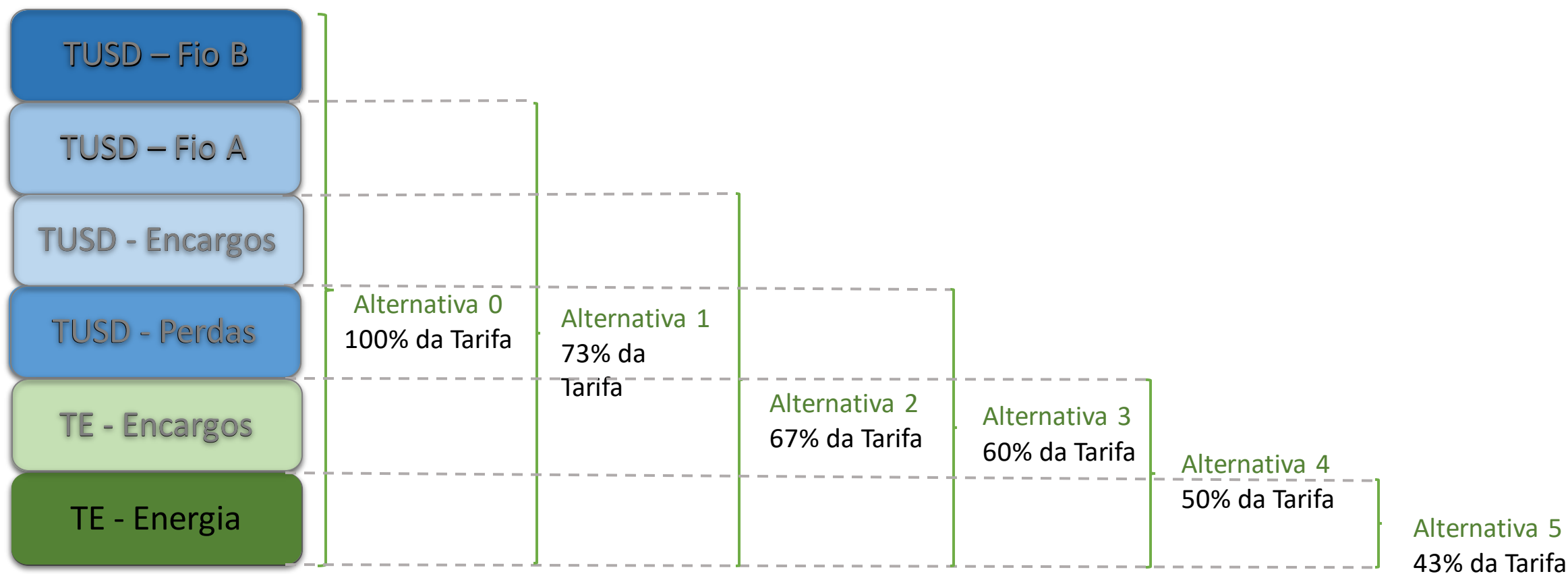
- Abatimento de componentes da tarifa que têm caráter de custo fixo
- ↓
- Redistribuição dos custos entre os demais usuários da rede

R\$ 205
milhões na
tarifa em 2018

R\$ 11 a 13
bilhões na
tarifa até 2025

R\$ 50 a 60
bilhões na
tarifa até 2035

Alternativas da AIR levadas à AP 01/2019



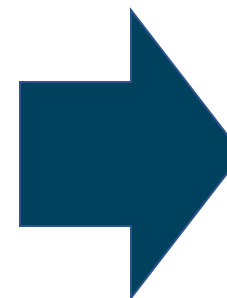
Análise Conceitual - Abordagem tarifária

Qual alternativa resulta na correta cobrança dos custos associados ao serviço de distribuição?

Qual alternativa minimiza transferência de custos aos demais usuários?

Qual alternativa reflete o custo concreto evitado pela GD?

Qual alternativa permite o desenvolvimento sustentável da GD?



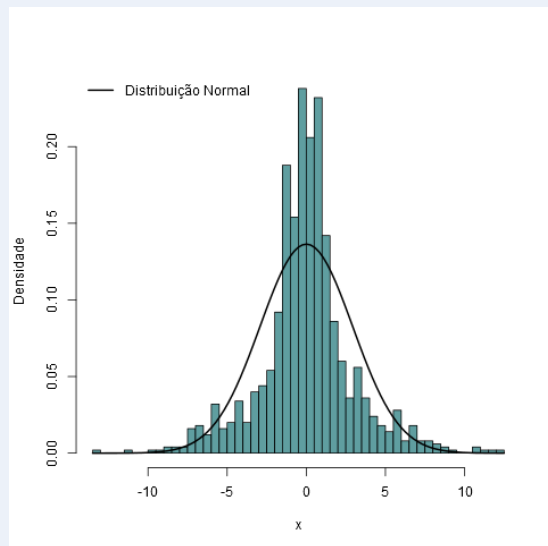
Alternativa 5:
Compensação apenas
da TE Energia

Quando



Dados de
entrada/premissas

Dados mais sensíveis



Probabilidade de ocorrência

Opções de trajetória à
ALTERNATIVA 5

Análise de risco

Simulação de Monte Carlo

Análise de custo
benefício

Análise de
Impacto (tarifa)

Análise de
viabilidade da GD

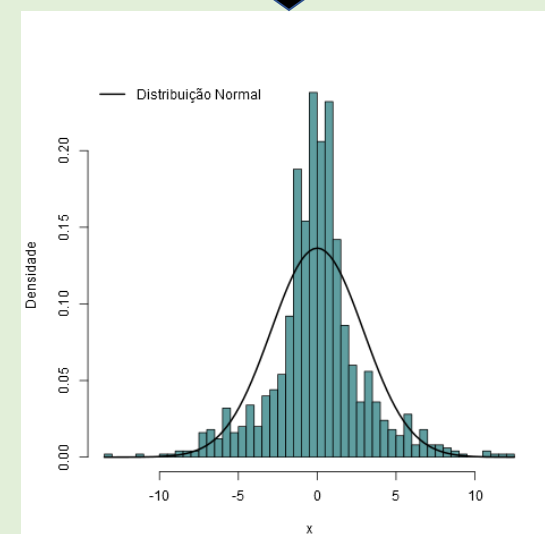
VPL

Redistribuição
demais usuários

Redução Receita
Distribuidoras

TIR e *payback* da
GD

Variáveis de decisão

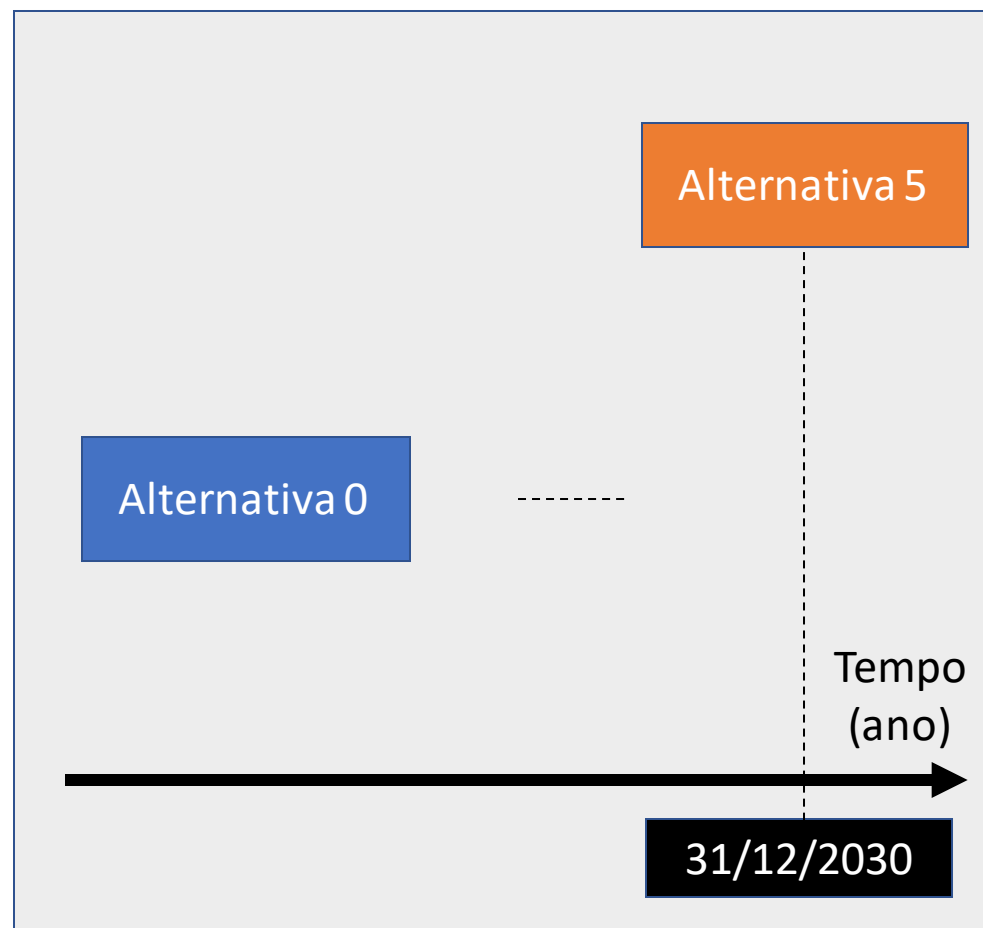


Probabilidade de ocorrência 8

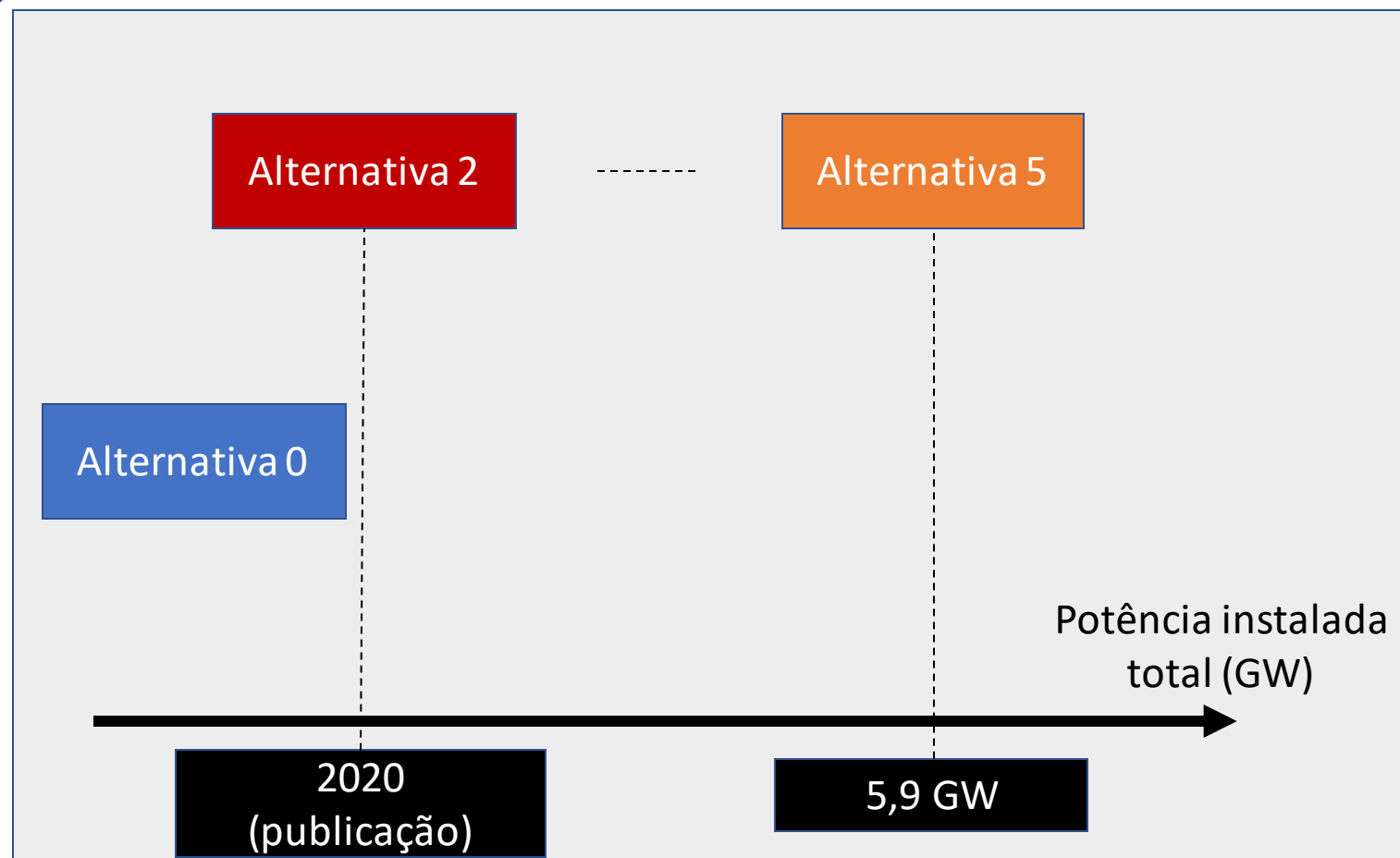
Nova proposta – GD Local

Marco: solicitação de acesso completa até a publicação da norma

Entrantes anteriores à publicação da norma

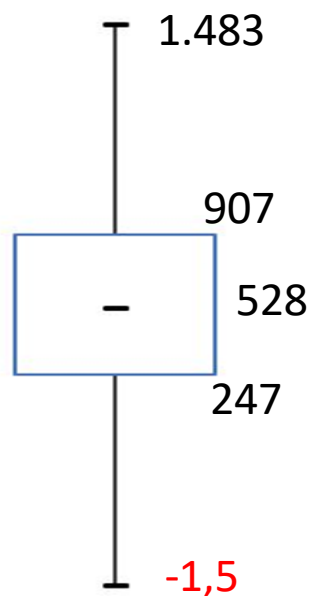


Entrantes pós publicação da norma



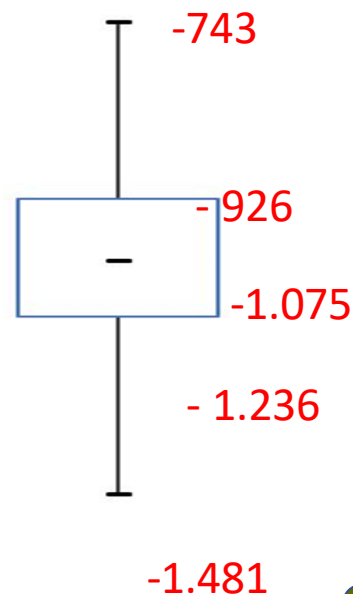
Resultados da nova proposta para GD Local

VPL acumulado até 2035 (R\$ milhões)



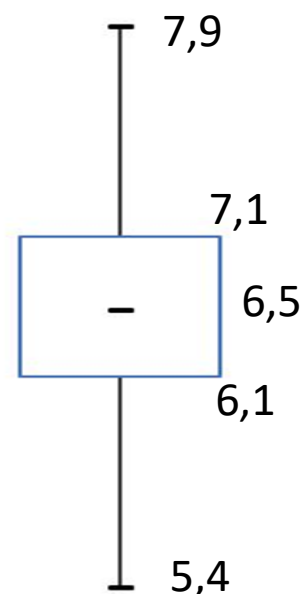
Tem grandes chances de agregar valor ao setor elétrico

Impacto total até 2035 (R\$ milhões)



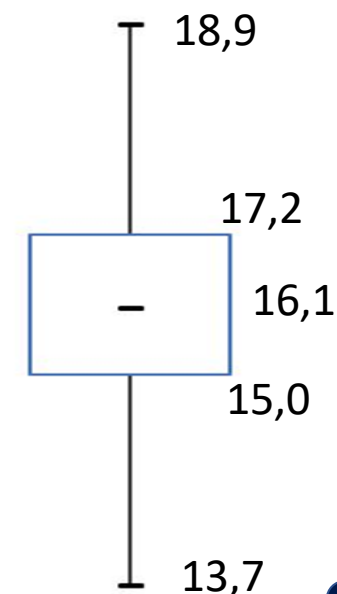
Reduz o impacto aos demais consumidores

Payback descontado (anos)

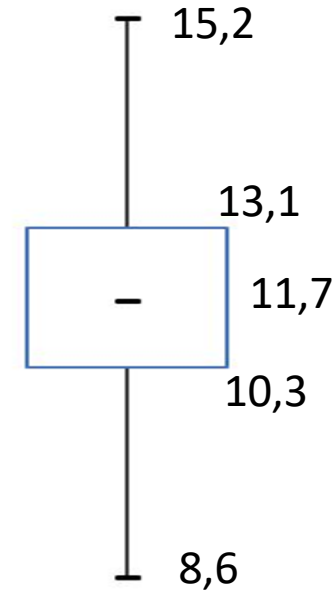


Mantém a atratividade para o empreendedor de GD

TIR real (%)



Potência instalada em 2035 (GW)

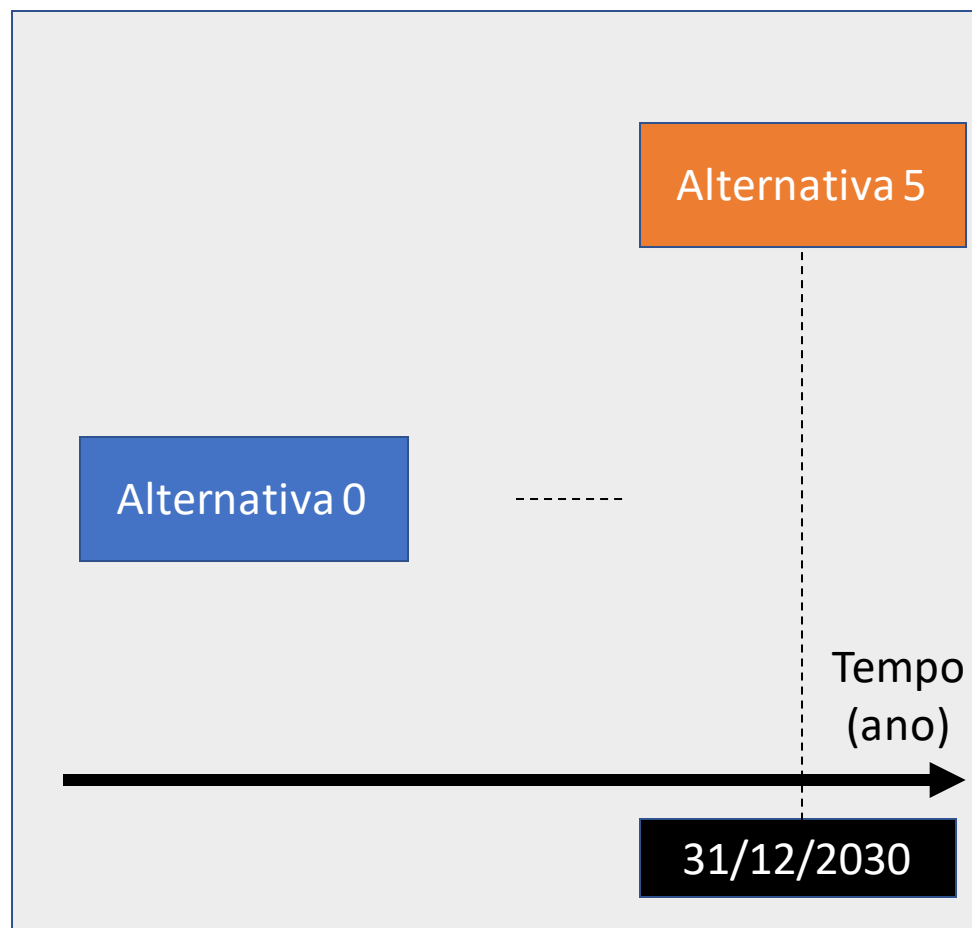


Garante a continuidade da implantação da tecnologia

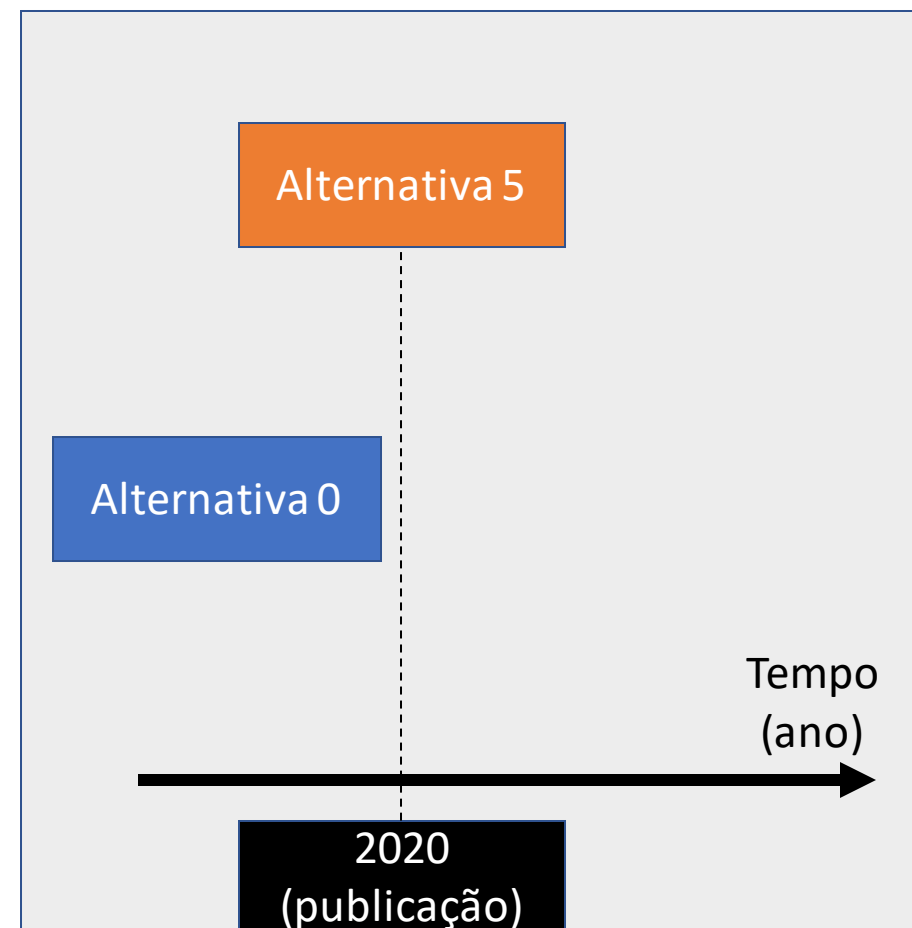
Nova proposta – GD Remota

Marco: solicitação de acesso completa até a publicação da norma

Entrantes anteriores à publicação da norma

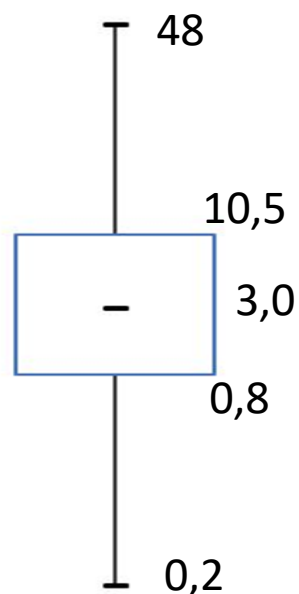


Entrantes pós publicação da norma



Resultados da nova proposta para GD Remota

VPL acumulado até 2035 (R\$ milhões)



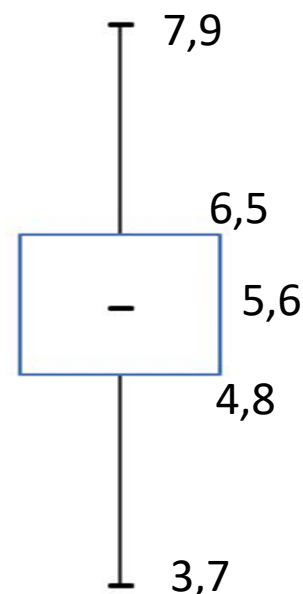
VPL positivo – poucos entrantes

Impacto total até 2035 (R\$ milhões)

0

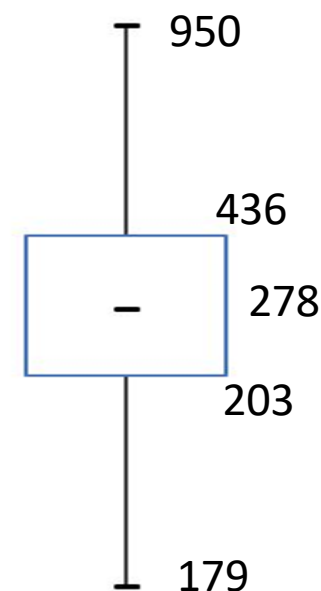
Alternativa 5 imediata – não há impacto

TIR real (%)



Mudança no perfil do empreendedor

Potência instalada em 2035 (MW)



Sistemas eficientes e bem localizados ainda serão implantados



Obrigado