

# CONSULTA PÚBLICA AGENERSA nº 01/2021

EDF Norte Fluminense



122,3 GW em operação / 557.6 TWh gerados no ano



~165.000 funcionários



Líder em crescimento de baixo carbono



Fundada em 1946, na França



Atividade nos 5 continentes



Atuação em todos os seguimentos do setor elétrico: geração, transmissão, distribuição, comercialização e outros serviços relacionados à eletricidade.

# EDF NO BRASIL

• Presente no Brasil desde 1996

• Atuação em 10 estados brasileiros

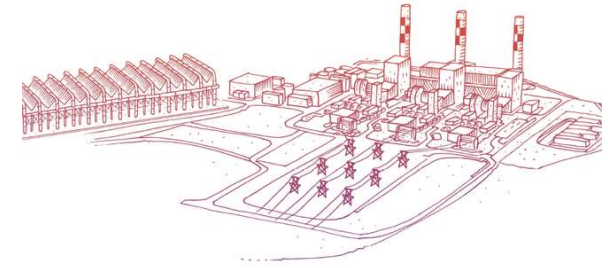
• Há mais de duas décadas contribuindo para a expansão energética do país

• Fortalecendo sua participação no mercado nacional e busca contribuir com a expansão energética do Brasil.



# A EDF NORTE FLUMINENSE

Em atividade desde 2004, a EDF Norte Fluminense é uma plataforma de desenvolvimento para negócios de geração de energia elétrica no Brasil, com foco em ativos hídricos e térmicos.



## UTE NORTE FLUMINENSE



### Localizada em Macaé

Interior do Rio de Janeiro.



Um dos principais ativos da EDF no Brasil.



Elevada confiabilidade e eficiência operacional.



Capacidade instalada de 827 MW.



Produz cerca de 25% da energia consumida na região metropolitana do Rio de Janeiro, o equivalente a 2.5 milhões de pessoas.

## UTE NORTE FLUMINENSE 2



**Localizada em Macaé** Interior do Rio de Janeiro, próxima à UTE NF, permitindo uma operação integrada.



**Capacidade instalada de até 1.713 MW.**



Três conjuntos de turbina a gás, um recuperador de calor e uma turbina a vapor.



Consumo de gás de 6.7 MM m<sup>3</sup>/dia.



Produzirá energia para atender o consumo equivalente a 5,2 milhões de famílias.



Licença prévia emitida pelo IBAMA.



### EDF NF SERVIÇOS



**Soluções de Operação e Manutenção (O&M) para usinas térmicas e hídricas.**



**Excelência em gestão de O&M.**



**Contribui para a modernização do setor elétrico brasileiro.**



### UHE SINOP



**Localizada em Sinop, no Mato Grosso.**



**Primeiro empreendimento hidrelétrico do grupo EDF no Brasil.**



**Parceria formada pela EDF Norte Fluminense (51%), Chesf (24,5%) e Eletronorte (24,5%), ambas subsidiárias do grupo Eletrobras.**



**Produz cerca de 50% da energia consumida no estado, o equivalente a 1,5 milhão de pessoas**



**Será operada remotamente de Macaé (RJ) pela EDF Norte Fluminense Serviços a 2,5 mil KM de distância. Exemplo de inovação tecnológica e organizacional.**



### PERSPECTIVAS DE CRESCIMENTO

**Investir em energia elétrica (ciclo combinado a gás, solar, eólico, hidrelétrico) e serviços inteligentes de energia.**

Auxiliar o desenvolvimento da geração de energia nuclear no Brasil, compartilhando sua vasta experiência na área.

Contribuir para a diversidade da matriz energética do país.

# INTEGRAÇÃO GÁS E ENERGIA

- Privilegiamos uma visão integrada dos mercados de gás e energia, com usinas termelétricas conectadas diretamente à malha, otimizando as infraestruturas de transporte e distribuição de gás natural.
- Existem desafios a ser superados para viabilizar essa integração, especialmente relacionados a racionalização das tarifas e à compatibilização da regulação do mercado de gás com o mercado de energia.



# CONSULTA PÚBLICA 01/2021

- A presente Consulta Pública, em conjunto com as Consultas Públicas n.ºs 02 e 03/2021, são uma relevante iniciativa para o aprimoramento do Marco Legal do Gás Natural no Estado do Rio de Janeiro, a qual fortalece o movimento nacional de abertura e modernização do respectivo setor apresentando pioneirismo na implementação do Novo Mercado de Gás.
- Espera-se que a CP crie soluções regulatórias capazes de consolidar um ambiente desenvolvido, com tarifas equilibradas e regras regulatórias uniformes, viabilizando o crescimento do mercado do gás no Estado.



# CONSULTA PÚBLICA 01/2021

## METODOLOGIA DE CÁLCULO DA TUSD - PROPOSTA AGENERSA

- Atribuição da TUSD-E para clientes atendidos por ramal construído pela Concessionária
- $TUSD-E = OPEX \text{ médio} + O\&M \text{ médio}$
- Atribuição da TUSD-E para clientes atendidos por ramal construído pelo cliente
- $TUSD-E = OPEX \text{ médio}$

### **Ponderações:**

- valor de OPEX considera, unicamente, a exclusão de custos de comercialização, sem considerar as especificidades próprias do gasoduto dedicado.
- Na abordagem específica dos investimentos (CAPEX) da TUSD-E observa-se que a formulação desconsidera fatores relevantes para a quantificação de investimentos, como: a metodologia de fluxo de caixa descontado, as depreciações, as amortizações, e até a taxa interna de retorno da distribuidora.





# CONSULTA PÚBLICA 01/2021

## METODOLOGIA DE CÁLCULO DA TUST - PROPOSTA GENER/UFF



$$TUSD-E = OPEX_{km} + OPEX_{comum} + Rem_{CAPEX}$$

em que:

$OPEX_{km}$  - Parcela dos custos operacionais influenciados pela extensão do duto específico

$OPEX_{comum}$  - Parcela dos custos operacionais que não dependem da extensão. Corresponde à parcela que é comum a todos clientes.

$Rem_{CAPEX}$  - Remuneração do investimento total no gasoduto dedicado considerando a depreciação, a taxa de remuneração do capital (CAPM) e os efeitos fiscais.

(1)

- ✓ Formulação busca distinguir os itens de OPEX que dependem da extensão da rede, dos itens de OPEX que não dependem de extensão.
- ✓ A proposta busca estabelecer tarifa justa através desta separação dos custos.
- ✓ Contempla a participação da concessionária no investimento do ramal específico, além de fatores como depreciação e taxa interna de retorno.
- ✓ Representa um avanço tendo em vista que busca incorporar as especificidades de cada gasoduto dedicado.

# CONSULTA PÚBLICA 01/2021

## **METODOLOGIA DE CÁLCULO DA TUST - PROPOSTA ABRAGET**

A proposta busca criar uma fórmula simplificada, que atenda aos requisitos de especificidade e razoabilidade:

- OPEX específico = (Extensão do Gasoduto Dedicado/ Extensão Total da Rede de Distribuição) \* OPEX concessão
- Incorpora um racional similar à proposta GENER/UFF, porém com elementos simplificados, facilitando a operacionalização pela Distribuidora e a Fiscalização pela Agência Reguladora.





OBRIGADA!