



XXXVIII ENCONSEL

Encontro Nacional dos Contadores
do Setor de Energia Elétrica

19 a 23 de novembro de 2022

Costão do Santinho - SC

realização



ABRACONEE

Associação Brasileira dos Contadores
do Setor de Energia Elétrica



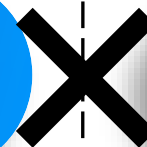
Comitê
Patrimonial

BRR no Setor de Transmissão

Concorrência



Contratos renovados



Licitadas

➤ Modelo remunera a eficiência na implantação dos **investimentos, em concorrência** “simulada”, “sintética”

➤ Mudança de parâmetros regulatórios a cada Ciclo Tarifário (5 anos), gerando incerteza tarifária

- **O&M**
- **WACC**
- **Base de Remuneração Regulatória (BRR)**

**Maior incerteza
Receita**

➤ Modelo remunera a eficiência na implantação dos investimentos **com concorrência** acirrada no leilão

➤ Estabilidade da RAP durante todo o contrato de concessão

- **Adicional de Receita apenas por Reforços autorizados**

**Maior estabilidade
Receita**

Transmissão de Energia

Contratos Renovados

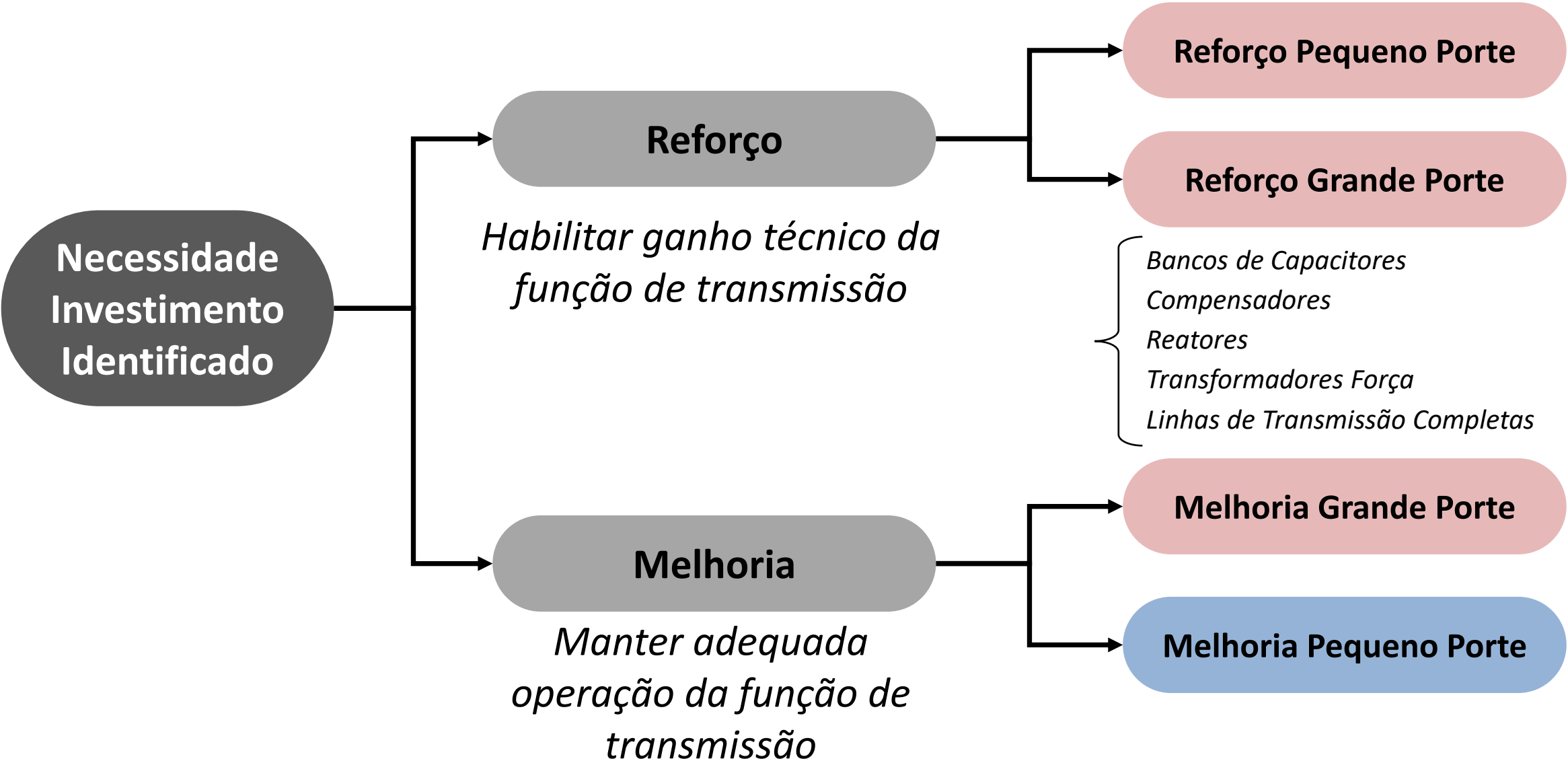
 até 2012 Manter e Operar	 de 2013 à 2016 Indefinições	 a partir de 2017 BRR
Receita fixa Substituição de ativos sem receita adicional Investimento x Manutenção	Ativos RBSE sem reconhecimento Atualização resoluções normativas e definição de reforços e melhorias Indefinição do processo RTP	PRORET transmissão Reconhecimento melhorias Necessidade de renovação dos ativos
Serviço e Disponibilidade	Insegurança do Investimento	Revisão Tarifária Periódica

Principais Grupos de Ativos Elétricos com Receita Vinculada

1	Base Blindada RBSE
2	Base Blindada BRR 18
3	RAP Melhorias (Prévia)
4	RAP Reforços / Melhorias Grande Porte (Receita Pré Definida)
5	RAP Reforços Pequeno Porte (Reajuste Anual)
Base Incremental BRR 2023	

Gestão do Ativos Imobilizado

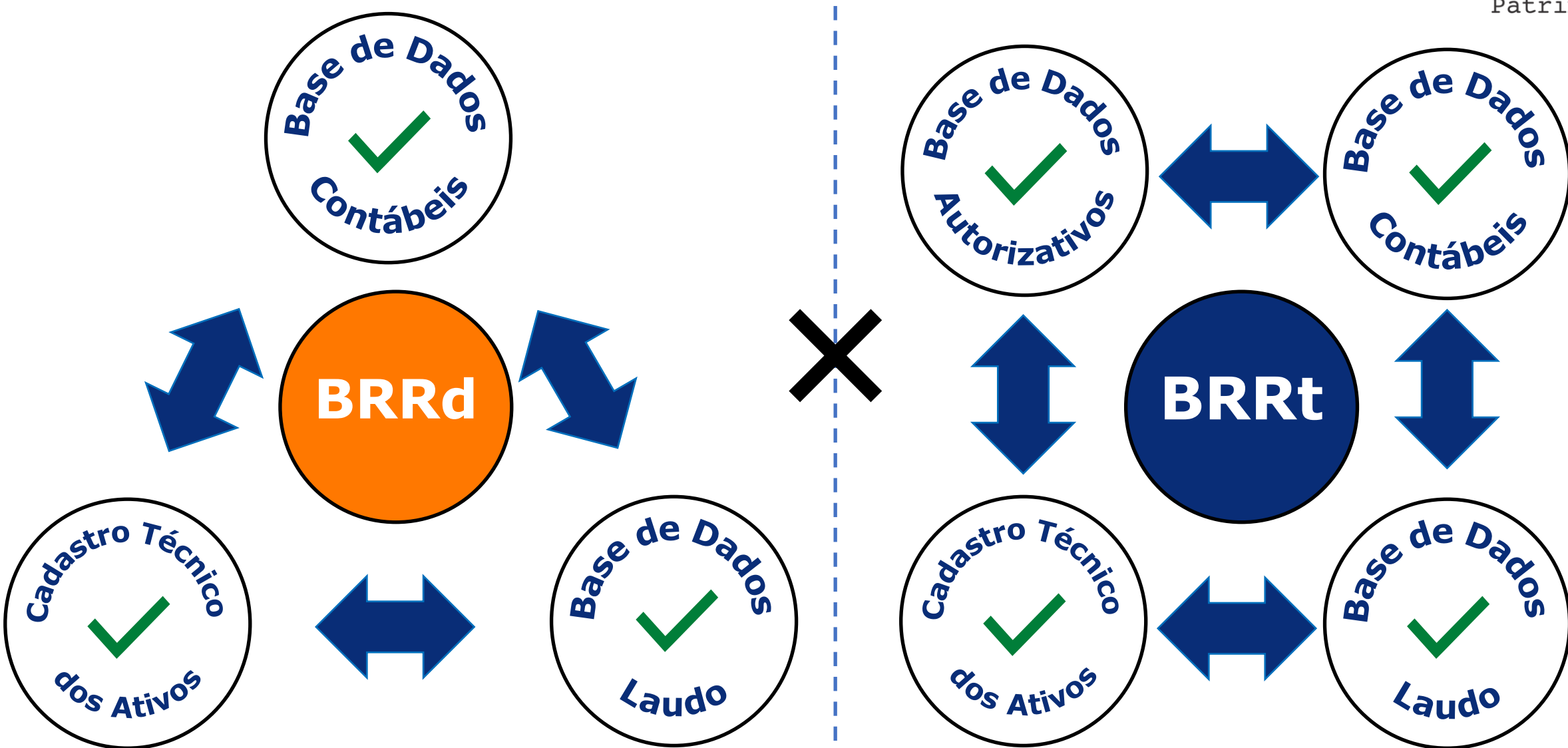
Principais Necessidades de Investimentos



Controles Específicos dos Ativos de Transmissão

Gestão do Ativos Imobilizado

Distribuição x Transmissão



Maior Flexibilidade de Investimento

Tipologias de Obras Investimentos

Controles dos Marcos Autorizativos BRR23

Tipologia de Obras	Atuação Transmissora	Marco Autorizativo do Investimento	Marco Autorizativo da Receita
<div>Reforços Grande Porte</div> <div>Reforços Pequeno Porte</div> <div>Melhoria Grande Porte</div>	Estudos Expansão para POTEE	REA Despacho	<ul style="list-style-type: none">• TLP / TLD• Dados SIGET (Reajuste Anual)
<div>Melhorias Pequeno Porte</div>	SGPMR	PMI*	<ul style="list-style-type: none">• SGPMR encerrado• Rel. Integração

**PMI – Plano de Modernização Instalação*

SIGET - Sistema de Gestão Transmissão

Reforços Grande
Porte

Reforços Pequeno
Porte

Melhoria Grande
Porte

- **Relação das Receitas Ativas das Transmissoras**
 - Local (ODI)
 - Função Transmissão
 - Módulo
 - Receita
 - Ato Autorizativo
 - Início/Fim Vigência
- **Atualizado Anualmente - Reajuste Anual**

SGPMR - Sistema Gerenciamento Planos de Melhorias e Reforços

Melhorias Pequeno
Porte

- **Relação de Obras Cadastradas**
 - Local (ODI)
 - Função Transmissão
 - Módulo
 - Início Vigência
(*encerramento obra no sistema*)
 - Número Cadastro
- **Relatório de Integração (ONS) - Trimestral**

SIGET e SGPMR

Edificação	Módulo	IdeMdl	Contrato	IdeRct	Ato da RAP	Descrição da Receita	Início de Vigência
NORTE	EL 345 kV NORTE LT 345 kV NORTE /GUARULHOS C-1 SP	5267	059/2001	100415	PRT 579/2012	*(RAP Portaria 579/2012 - Concessão prorrogada em 01/01/2013 – LEI 12783/2013) * Receita revisada no ciclo 2020-2021.	01/01/2013
NORTE	EL 345 kV NORTE LT 345 kV NORTE /GUARULHOS C-1 SP	5267	059/2001	107105	REN 643/2014	Substituição de 01(um) Transformador de Corrente na posição 3TC-1 (Fase Azul) no módulo de conexão da LT 345 kV Norte - Guarulhos C1 na Subestação Norte, após identificação de vazamento de óleo. Obra cadastrada no processo de reajuste para o ciclo 2016-2017. *(Receita revisada em 06/07/2020)	18/01/2015
NORTE	EL 345 kV NORTE LT 345 kV NORTE /GUARULHOS C-1 SP	5267	059/2001	107729	PRT 120/2016	Componente Financeiro apurado referente ao período de Janeiro/2013 a Junho/2017, com prazo de pagamento de 8 anos, conforme consta no § 3º e § 4º, do Art. 1º, da PRT 120/2016. * Receita revisada no ciclo 2020-2021.	01/07/2017
NORTE	EL 345 kV NORTE LT 345 kV NORTE /GUARULHOS C-1 SP	5267	059/2001	107437	REA 6121/2016	Instalação de proteção de barra adaptativa conjugada com a proteção de falha de disjuntor na EL de 345 kV para Guarulhos C1	16/11/2018

Base Blindada RBSE

100415

Base Blindada BRR 18

107105

Reforços / MGP Incremental

107437

MPP Incremental

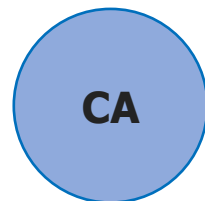
04 Registros Aprovados PMI

Base de Remuneração na Transmissão

Base de Remuneração Regulatória

Composição Modular do Banco de Preços Referência

Conexão de Capacitor Derivação (345KV - BD4)	
EQUIPAMENTOS	
Quantidade	Item
1 unid.	Disjuntor
1 unid.	Chave seccionadora c/ LT igual ou maior 69 kV
3 unid.	Chave seccionadora s/ LT igual ou maior 69 kV
3 unid.	Transformador de potencial capacitivo
3 unid.	Pára-raios
3 unid.	Transformador de corrente
BARRAMENTOS CABOS E TUBOS	
102 unid.	Conectores / Espaçadores
4700 kg	Cabo nú / Tubo
CABOS DE CONTROLE E POTÊNCIA	
10697 m	Cabos de controle e potência CCP
ESTRUTURAS E SUPORTES	
10000 kg	Pórticos
1560 kg	Suporte - Chave seccionadora c/ LT
4680 kg	Suporte - Chave seccionadora s/ LT
780 kg	Suporte - Transformador de potencial
780 kg	Suporte - Transformador de corrente
780 kg	Suporte - Pára-raios
780 kg	Suporte - Coluna isolador pedestal
ISOLADORES	
3 unid.	Coluna isolador de pedestal
6 cj	Cadeia completa ancoragem (dupla)
OBRAS CIVIS	
5,25 m³	Transformador de potencial capacitivo
5,25 m³	Transformador de corrente
5,25 m³	Pára-raios
5,25 m³	Coluna isolador de pedestal
45 m³	Pórticos
15 m³	Disjuntor
10,5 m³	Chave seccionadora c/ LT
31,5 m³	Chave seccionadora s/ LT
SISTEMA DE PROTEÇÃO, CONTROLE E SUPERVISÃO - PAINEL 1	
1 unid.	Painel 1 Proteção Principal de Barra
1 unid.	Painel 1 Unidade de Controle do Módulo
1 unid.	Painel 2 RDP
0 unid.	Painel 1 Proteção Primária
1 unid.	Painel 1 Proteção Principal (Unitária e Retaguarda)
1 unid.	Painel 1 Unidade de falha de disjuntor
SISTEMA DE PROTEÇÃO, CONTROLE E SUPERVISÃO - PAINEL 2	
1 unid.	Painel 2 Unidade de Controle do banco
0 unid.	Painel 2 Proteção Secundária
1 unid.	Painel 2 Unidade de falha de disjuntor
1 unid.	Painel 2 Proteção Alternada
1 unid.	Painel 2 Proteção Alternada de Barra



- Última atualização dos preços unitários
 - REH 2549/2019
- Equipamentos Mais Onerosos (*principais Equipamentos*)
 - Valores Referência definidos Fórmulas Paramétricas
 - Correção Inflacionária – cesta índices
- Os custos adicionais considerados são:
 - Comissionamento e Adm Local
 - Engenharia
 - Socioambiental
 - Canteiro de Obras
 - Montagem
 - Eventuais
 - Custos Indiretos
- CA - Depende da Tipologia obra e classe tensão
 - Substituição
 - Instalação
 - Leilão
- Possibilita o Cálculo da TMDA do módulo|receita

Base Blindada

Acuracidade dos dados de Baixas

Ativos RBSE

Ativos RBNI Indenizado

Base Incremental

Acuracidade dos dados

Atos Autorizativos Investimento

Atos de Início Receita

Banco de Baterias em Larga Escala

Banco de Baterias em Larga Escala

Proposta de Registros dos Ativos Imobilizados



Comitê
Patrimonial



Proposta CTEEP Contabilização

- **Nova TUC – Sistema de Armazenamento Energia**
- **Unidades Cadastrados**
 - **Conjunto Conexão de Alimentação do Sistema de Armazenamento**
 - **Módulo de Armazenamento de Energia**
 - **Infraestrutura do Sistema de Armazenamento**
 - **Sistemas Complementares/Acessórios**
- **Criação de UAR's vinculadas a cada UC**

Banco de Baterias em Larga Escala

Proposta de Registros dos Ativos Imobilizados



- **Respeita a atual estrutura do SIGET para registro das receitas vinculadas**
- **Aderente ao estudo de viabilidade técnico elaborado para aprovação do investimento**
- **Fácil fiscalização BRR**
- **Aderente ao uso e a expectativa de vida útil do ativo Sistema de Armazenamento**



XXXVIII ENCONSEL

Encontro Nacional dos Contadores
do Setor de Energia Elétrica

19 a 23 de novembro de 2022

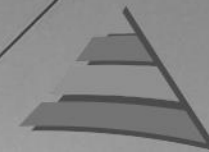
Costão do Santinho - SC

realização



ABRACONEE

Associação Brasileira dos Contadores
do Setor de Energia Elétrica



Comitê
Patrimonial

Muito Obrigado!

Contatos:

(11) 99444 9700

rqueixas@isacteep.com.br