



SANDBOX REGULATÓRIO

1º Mecanismo Competitivo 2025

Serviço Ancilar de Suporte de Potência Reativa
para Controle de Tensão

2º Workshop ONS-CCEE

18 de Novembro de 2025



Agenda

I – Introdução

II – Inscrição no Mecanismo Competitivo

III – Seleção de Vencedores

IV – Contratação

V – Operação

VI – Apuração

VII – Contabilização e Liquidação Financeira

VIII – Análise das Contribuições da Consulta Externa

IX – Cronograma





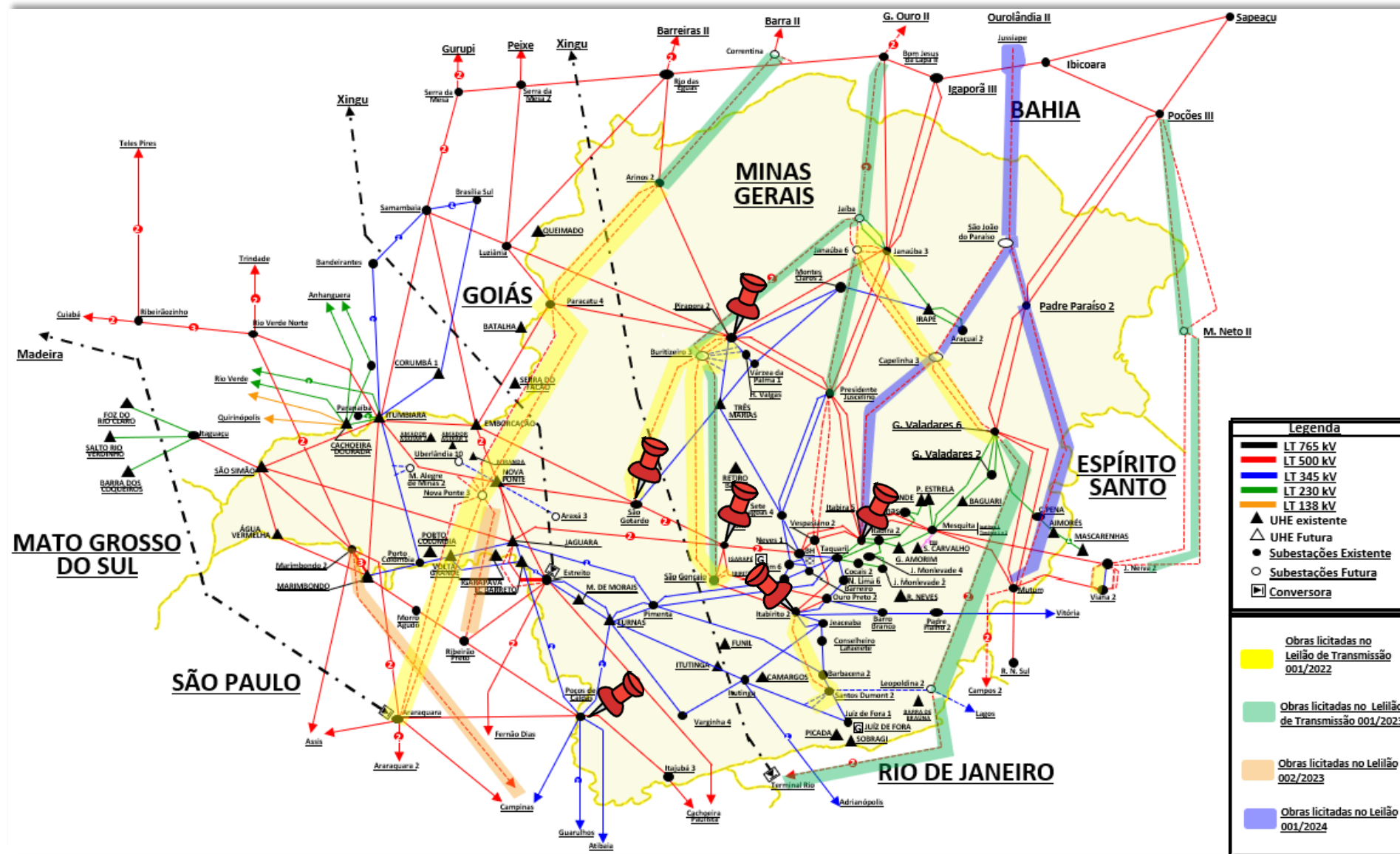
I – Introdução

- **A REA ANEEL N° 16.539/2025** autorizou o ONS a avaliar soluções para aquisição do serviço de Suporte de Potência Reativa (absorção/injeção) para Controle de Tensão, com base na experiência internacional, abrangendo diferentes tecnologias e novas formas de contratação e remuneração via mecanismo competitivo.

Características	1º Mecanismo Competitivo 2025 - Descrição
Tipo de Recurso	Absorção de potência reativa para controle de tensão, adicional aos requisitos mínimos estabelecidos nos PRs
Participantes	Geradores : Eólica, fotovoltaica, hidrelétrica e termelétrica, inclusive os que possuem Termo de Prestação de Serviço Ancilar-TPSA emitido. Não poderão participar deste mecanismo geradores que possuam CPSA.
Região	Área MG 500 kV : Pirapora 2, Itabira 5, Itabirito 2, Poços de Caldas, São Gotardo 2, Bom Despacho 3 Obs.: Soluções podem estar localizadas em outras subestações – considerar valor de efetividade.
Tipo de Empreendimento	Existentes e Novos (Integrados ao sistema e em operação comercial até a data de início de vigência);
Produto	Quantidade (Mvarh) - Capacidade mínima de absorção de Potência reativa de 15 Mvar na subestação de referência, entre outros.
Janela de Acionamento	24 horas/7dias por semana durante todo o período de vigência
Vigência/Duração do Contrato	De 01/01/2026 a 31/12/2027 ou até a entrada em operação da solução estrutural do POTEE.
Tipo de Contrato	Contrato de Prestação de Serviço Ancilar - Suporte de Reativo (CPSA-SR).
Remuneração	Receita variável pela quantidade de Mvarh absorvido.

Localização das Subestações de Interesse

- Itabira 5 500 kV
- Itabirito 2 500 kV
- Pirapora 2 500 kV
- Poços de Caldas 500 kV
- Bom Despacho 3 500 kV
- São Gotardo 2 500 kV



SE São Gotardo 500 kV – 100 Mvar

Mapa de Efetividade (%) por Subestação

SE Referência	Tensão SE Referência (kV)	Nº Barra Subestações	Nome Subestações	Tensão Subestação (kV)	Efetividade (%)
São Gotardo	500	390	SGOTAR-MG500	500	100,0
São Gotardo	500	4019	SGOTAD-MG138	138	88,3
São Gotardo	500	9049	SGOTA2-MG138	138	88,2
São Gotardo	500	42077	SGOTA6-MG013	13,8	87,9
São Gotardo	500	9098	SGO-DF-MG138	138	87,8
São Gotardo	500	391	SGOTA2-MG345	345	87,3
São Gotardo	500	397	SGOTA4-MG013	13,8	86,3
São Gotardo	500	395	SGOTA3-MG013	13,8	83,5
São Gotardo	500	4050	BDESP3-MG500	500	55,1
São Gotardo	500	9012	SGONC3-MG013	13,8	48,5
São Gotardo	500	1507	SGONC2-MG013	13,5	48,5
São Gotardo	500	371	SGONC1-MG013	13,5	48,5
São Gotardo	500	377	SGONC1-MG138	138	48,4
São Gotardo	500	1527	DIVI1--MG138	138	48,4
São Gotardo	500	46896	DIV-G3-MG138	138	48,4
São Gotardo	500	7329	WMARDV-MG138	138	48,3
São Gotardo	500	40702	D#WMA2-MG138	138	48,3
São Gotardo	500	1524	GAFANH-MG138	138	48,1

<https://www.ons.org.br/paginas/energia-amanha/sandbox-controle-de-tensao#:~:text=Mapa%20de%20Efetividade%20Sandbox%20Regulat%C3%B3rio%20para%20Controle%20de%20Tens%C3%A3o>

<https://www.ons.org.br/AcervoDigitalDocumentosEPublicacoes/RT-ONS%20DPL%200474-2025.pdf>

PROTÓCOLO ONS

SINTESE

ONSTEC

TRABALHE NO ONS

VISITE O ONS

FALE CONOSCO

FORNECEDORES

ONS

Operador Nacional do Sistema Elétrico

SOBRE O ONS

SOBRE O SIN

ENERGIA NO FUTURO

ENERGIA AMANHÃ

ENERGIA HOJE

RESULTADOS DA OPERAÇÃO

CONHECIMENTO

IMPRENSA

ENERGIA AMANHÃ

SANDBOX CONTROLE DE TENSÃO

SANDBOX REGULATÓRIO DE SUPORTE DE POTÊNCIA REATIVA PARA CONTROLE DE TENSÃO

A **Resolução Normativa ANEEL nº 1.030**, de 26 de julho de 2022, estabelece, dentre outros aspectos, os procedimentos relacionados à prestação e à remuneração de Serviços Ancillares (SA) por centrais geradoras de energia elétrica integradas ao Sistema Interligado Nacional (SIN), abrangendo o suporte de potência reativa para controle de tensão.

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) estabeleceu, por meio da **Resolução Normativa ANEEL nº 1.062**, de 25 de abril de 2023, aprimoramentos para SA e possibilitou ao Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) testar em ambiente regulatório experimental (Sandbox), mediante autorização específica, a aquisição de produtos relativos à prestação de SA via Mecanismo Competitivo, considerando inicialmente o suporte de potência reativa para controle de tensão, conforme priorização indicada pelo Operador.

O objetivo do Sandbox para suporte de potência reativa é avaliar soluções alternativas para sua aquisição com base na experiência internacional, abrangendo diferentes tipos de tecnologias e novas formas de contratação, para atendimento às necessidades sistêmicas de controle de tensão em localizações específicas indicadas pelo ONS, que apresentem melhor relação "custo-benefício" considerando critérios econômico e técnicos, em função da quantidade de potência reativa, localização e ponto de conexão da solução em relação à necessidade do sistema ("efetividade"), entre outros parâmetros.

A **Resolução Autorizativa ANEEL nº 16.539**, de 21 de outubro de 2025, autorizou o ONS a operacionalizar Mecanismo Competitivo para aquisição de suporte de potência reativa para controle de tensão por empreendimentos de geração, consumidores livres e outras tecnologias que cumpram os critérios técnicos e econômicos estabelecidos em Edital e Procedimentos de Rede, conforme

DOCUMENTAÇÃO

RT - ONS DPL 0474/2025 - Região de Efetividade - Sandbox Regulatório para Controle de Tensão - Área MG

NT - ONS DTA 0085/2023 - Sandbox Controle de Tensão

Mapa de Efetividade Sandbox Regulatório para Controle de Tensão

Apresentação do Workshop sobre Sandbox Regulatório de Suporte de Reativos para Controle de Tensão

Gravação do Workshop sobre Sandbox Regulatório de Suporte de Reativos para Controle de Tensão

Edital de Mecanismo Competitivo de Suporte de Potência Reativa para Controle de Tensão nº SA-SR/001/2025-ONS - Atualizado em 18/11/2025

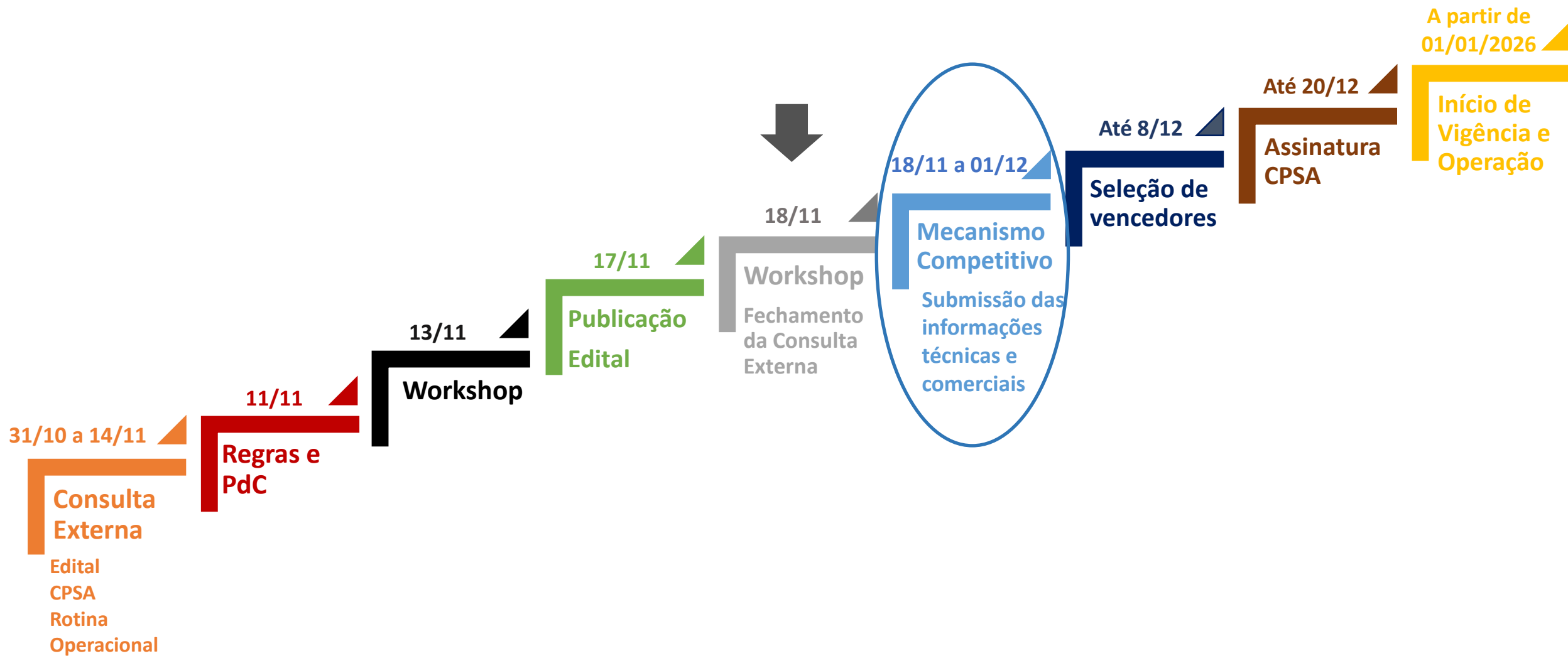
Contrato de Prestação de Serviços Ancillares de Suporte de Reativos (CPSA-SR) - Atualizado em 18/11/2025

RO-CT.BR.02 - Rotina Operacional do Sandbox Regulatório de Suporte de Potência Reativa para Controle de Tensão - Atualizado em 18/11/2025

Contribuições Edital e Contrato - Sandbox Regulatório de Suporte de Potência Reativa para Controle de Tensão

FAQ - Sandbox Regulatório de Suporte de Potência Reativa para Controle de Tensão

Principais Etapas para o 1º Mecanismo Competitivo 2025



❑ Período para inscrições: 18/11 a 01/12/2025



Editais do Mecanismo Competitivo



Contrato de Prestação de Serviços Ancilares



Rotina Operacional Sandbox Regulatório



Material de Apoio

Para participação os Agentes interessados devem possuir relacionamento com o ONS e com a CCEE e deverão enviar informações técnicas e comerciais através de [plataforma eletrônica disponibilizada pelo Operador](#). **← Acesse aqui**

Protocolo ONS | SINTEGRE | ONSTEC | TRABALHE NO ONS | VISITE O ONS | FALE CONOSCO | FORNECEDORES

ONS Operador Nacional do Sistema Elétrico

SOBRE O ONS | SOBRE O SIN | ENERGIA NO FUTURO | **ENERGIA AMANHÃ** | ENERGIA AGORA | RESULTADOS DA OPERAÇÃO | CONHECIMENTO | IMPRENSA

ENERGIA AMANHÃ
SANDBOX CONTROLE DE TENSÃO

SANDBOX REGULATÓRIO DE SUPORTE DE POTÊNCIA REATIVA PARA CONTROLE DE TENSÃO

A Resolução Normativa ANEEL nº 1.030, de 26 de julho de 2022, estabelece, dentre outros aspectos, os procedimentos relacionados à prestação e à remuneração de Serviços Ancilares (SA) por centrais geradoras de energia elétrica integradas ao Sistema Interligado Nacional (SIN), abrangendo o suporte de potência reativa para controle de tensão.

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) estabeleceu, por meio da Resolução Normativa ANEEL nº 1.062, de 25 de abril de 2023, aprimoramentos para SA e possibilitou ao Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) testar em ambiente regulatório experimental (Sandbox), mediante autorização específica, a aquisição de produtos relativos à prestação de SA via Mecanismo Competitivo, considerando inicialmente o suporte de potência reativa para controle de tensão, conforme priorização indicada pelo Operador.

O objetivo do Sandbox para suporte de potência reativa é avaliar soluções alternativas para sua aquisição com base na experiência internacional, abrangendo diferentes tipos de tecnologias e novas formas de contratação, para atendimento às necessidades sistêmicas de controle de tensão em localizações específicas indicadas pelo ONS, que apresentem melhor relação "custo-benefício" considerando critérios econômico e técnicos, em função da quantidade de potência reativa, localização e ponto de conexão da solução em relação à necessidade do sistema ("efetividade"), entre outros parâmetros.

A Resolução Autorizativa ANEEL nº 16.539, de 21 de outubro de 2025, autorizou o ONS a operacionalizar Mecanismo Competitivo para aquisição de suporte de potência reativa para controle de tensão por empreendimentos de geração, consumidores livres e outras tecnologias que cumpram os critérios técnicos e econômicos estabelecidos em Edital e Procedimentos de Rede, conforme

DOCUMENTAÇÃO

RT - ONS DPL 0474/2025 - Região de Efetividade - Sandbox Regulatório para Controle de Tensão - Área MG

NT - ONS DTA 0085/2023 - Sandbox Controle de Tensão

Mapa de Efetividade Sandbox Regulatório para Controle de Tensão

Apresentação do Workshop sobre Sandbox Regulatório de Suporte de Reativos para Controle de Tensão

Gravação do Workshop sobre Sandbox Regulatório de Suporte de Reativos para Controle de Tensão

➔ **Edital de Mecanismo Competitivo de Suporte de Potência Reativa para Controle de Tensão nº SA-SR/001/2025-ONS - Atualizado em 18/11/2025**

➔ **Contrato de Prestação de Serviços Ancilares de Suporte de Reativos (CPSA-SR) - Atualizado em 18/11/2025**

➔ **RO-CT.BR.02 - Rotina Operacional do Sandbox Regulatório de Suporte de Potência Reativa para Controle de Tensão - Atualizado em 18/11/2025**

[Contribuições Edital e Contrato - Sandbox Regulatório de Suporte de Potência Reativa para Controle de Tensão](#)

[FAQ - Sandbox Regulatório de Suporte de Potência Reativa para Controle de Tensão](#)



II – Inscrição do Mecanismo Competitivo 2025



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo



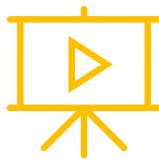
Inscrição:

- ☐ O período de inscrição e envio de proposta inicia em 18/11.
- ☐ Necessário ter cadastro no Portal de Relacionamento com os Agentes – SINtegre, com o representante (CPF) associado ao agente (CNPJ) proponente.

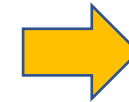
Para os representantes que ainda não possuem cadastro no SINtegre:



Cadastro de Representantes:



Assista aos vídeos orientativos para cadastro correto no SINtegre e associação aos perfis de representante clicando [neste link](#) ou pelo QR Code.





Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

Envio de Propostas:

☐ Durante o cadastro das ofertas, devem ser inseridos os seguintes dados:

-  Tipo de Solução / Tecnologia
-  Subestação onde a solução será instalada
-  Subestação de verificação do grau de efetividade da solução
-  Ponto de conexão na Rede de Transmissão (código ONS)
-  Barra correspondente ao ponto de conexão
-  Nível de tensão da conexão
-  Diagramas Elétricos
-  **Capacidade Ofertada (Mvarh)**
-  **Oferta de preço (R\$/Mvarh)**



Todo o processo ocorrerá exclusivamente via SINtegre, através da plataforma disponibilizada.



Solicitação de Esclarecimentos

O edital prevê que os participantes podem solicitar esclarecimentos sobre o envio das propostas.



Prazo para Respostas

O ONS publicará as respostas aos pedidos de esclarecimentos até o dia 28/11.



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

The screenshot displays the ONS SINtegre portal interface. The header includes the ONS logo, the SINtegre logo, and navigation links: MEUS MACROPROCESSOS, SERVIÇOS, CONHECIMENTO, and MEU PERFIL. Search and support icons are also present. The 'MEUS MACROPROCESSOS' dropdown menu is open, showing options: Administração de Contratos, Governança e Sustentabilidade, Integração de Instalações, and Programação da Operação. Below these is a 'Meus produtos' section with a 'Conheça os macroprocessos' button. The main content area features a banner for '2ª RTG 2025' and a 'PRODUTOS FAVORITOS' section.

ONS Operador Nacional do Sistema Elétrico **SINtegre** Portal do Interlocutor

MEUS MACROPROCESSOS ▾

- Administração de Contratos >
- Governança e Sustentabilidade >
- Integração de Instalações >
- Programação da Operação >

Meus produtos

Conheça os macroprocessos

2ª RTG 2025
Gravações dos eventos e

PRODUTOS FAVORITOS



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

-

Gestão de Assuntos Regulatórios
Macroprocesso tem como objetivo atualizar os Procedimentos de Rede a partir de novas regulamentações do setor, assim como manter atualizado todos os documentos que compõem o Manual de Procedimentos da Operação - MPO

Acesse o Macroprocesso

+

Procedimentos de Rede e Assuntos Regulatórios
Envolve as etapas de revisão e publicação dos Procedimentos de Rede

Acesse o Processo

+

Procedimentos operativos
Envolve as etapas de revisão e publicação dos Procedimentos Operativos

Acesse o Processo

-

Evolução e Inovação Regulatória
Sandbox para avaliar evoluções e inovações regulatórias.

Acesse o Processo

Sandbox Regulatório de Suporte de Reativo para Controle de Tensão



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

GESTÃO DE ASSUNTOS REGULATÓRIOS

EVOLUÇÃO E INOVAÇÃO REGULATÓRIA

Início

Produtos

Produtos em elaboração

Histórico de produtos

Insumos

Fórum

Notícias

Agenda

Outros documentos

Inscrição no Mecanismo Competitivo

Perguntas frequentes

Atendimento

Sandbox para avaliar evoluções e inovações regulatórias.

NOTÍCIAS

Nenhum item encontrado.

Mais notícias

AGENDA

Novovembro 2025 < >

26 a 01 02 a 08 09 a 15 16 a 22 23 a 29 30 a 06

Nenhum registro encontrado nesta data.

● Eventos internos e externos

● Congressos

● Calendário ONS

● Feriados

● Informativo

Agenda completa

ÚLTIMAS PUBLICAÇÕES



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo



Cada representante conseguirá enviar proposta após dar aceite na tela inicial.



GESTÃO DE ASSUNTOS REGULATÓRIOS

EVOLUÇÃO E INOVAÇÃO REGULATÓRIA

INSCRIÇÃO MECANISMO COMPETITIVO DE SUPORTE DE REATIVO - CONTROLE DE TENSÃO

Prezado/a

O suporte de potência reativa prestado como serviço ancilar é uma ferramenta de auxílio na operação do sistema elétrico que permite ao ONS manter a qualidade e conformidade da entrega de energia aos consumidores, sendo a principal ferramenta de fornecimento ou absorção de energia reativa com o objetivo de garantir o controle de tensão da rede de operação, mantendo-a dentro dos limites de variação estabelecidos nos Procedimentos de Rede.

A Resolução Normativa ANEEL nº 1.062/2023 possibilitou ao ONS poder dispor, mediante autorização específica da ANEEL, de produtos alternativos para prestação de serviços ancilares em ambiente regulatório experimental.

De acordo com a Resolução Autorizativa ANEEL nº xxxxx/2024 o Agente que deseje atuar com Prestador de Serviço Ancilar no ambiente experimental, deve sagrar-se vencedor em um Mecanismo Competitivo a ser realizado pelo ONS, conforme necessidade sistêmica, e realizar a assinatura de um Contrato de Serviço Ancilar com o Operador.

Para efetuar a inscrição para participação do mecanismo competitivo, o representante do agente (pessoa física com autorização a participar do processo em nome do Agente) deverá obedecer as seguintes premissas:

1. Conhecer e aceitar, integralmente e sem qualquer restrição, as regras e condições estabelecidas no Edital Nº SA-SR/001/2024-ONS e seus Anexos, abaixo listados, bem como as normas e regulamentos vigentes, e especificamente que:
 - i. Possui competência para efetuar a inscrição e interação com o ONS sobre este processo até a celebração contratual;
 - ii. Possui todos os documentos de habilitação e preenche as condições para participação no Mecanismo Competitivo, nos termos do Edital do LEILÃO nº. Nº SA-SR/001/2024-ONS;
 - iii. Recebeu, no devido tempo e de forma satisfatória, todas as informações e os esclarecimentos considerados necessários para a elaboração da propostas apresentada, tanto no âmbito técnico como do valor a ser ofertado, pelos quais assume total responsabilidade e reafirma o comprometimento em nome do agente (CNPJ) de se tratar de uma oferta firme que uma vez vencedora será contratada.
 - iv. A solução ofertada apresenta disponibilidade 12h / 7 dias por semana, e estará disponível para uso no valor máximo de Mvar ofertado, respeitando as condições operativas no momento da prestação, após 5 minutos seguido do aviso de instrução.
 - v. Não emprega menor de dezoito anos em trabalho noturno, perigoso ou insalubre e não emprega menor de dezesseis anos, conforme disposto no Inciso V do art. 27 da Lei nº. 8.666, de 21 de junho de 1993, acrescido pela Lei nº. 9.854, de 27 de outubro de 1999, ressalvando-se a condição de menor aprendiz, cuja contratação é permitida nos termos da legislação; e
 - vi. Inserir políticas de ESG

- ☐ Declaro atender a todas as condições estabelecidas nesta página, especialmente no que se refere ao aceite das regras e condições estabelecidas no edital do Mecanismo Competitivo, bem como seus anexos (clique aqui) parte integrante do edital, estando ciente que informações aqui prestadas e que comprovadamente gerem lesura ao mecanismo competitivo e a efetiva contratação do produto serão alvo de questionamentos legais.

INSERIR PROPOSTA



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo



MEUS MACROPROCESSOS ▾

SERVIÇOS ▾

CONHECIMENTO

MEU PERFIL ▾

🔍 BUSCA

💬 ATENDIMENTO

GESTÃO DE ASSUNTOS REGULATÓRIOS

EVOLUÇÃO E INOVAÇÃO REGULATÓRIA

INSCRIÇÃO MECANISMO COMPETITIVO DE SUPORTE DE REATIVO - CONTROLE DE TENSÃO



**Informações do
representante inscrevendo
a proposta**

[Voltar](#)

RESPONSÁVEL

E-MAIL

TELEFONE

Estes canais de comunicação serão utilizados para que o ONS entre em contato em caso de dúvidas/esclarecimentos, envio de senhas (se necessário) e necessidades adicionais, sendo uma informação fundamental para o andamento do processo. Caso os dados não estejam atualizados, solicitamos que as atualizações sejam executadas antes do envio da(s) proposta(s). [clique aqui para atualizar o cadastro.](#)

PROPOSTA 1





Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

INSCRIÇÃO MECANISMO COMPETITIVO DE SUPORTE DE REATIVO - CONTROLE DE TENSÃO



[Voltar](#)

RESPONSÁVEL

E-MAIL

TELEFONE

Estes canais de comunicação serão utilizados para que o ONS entre em contato em caso de dúvidas/esclarecimentos, envio de senhas (se necessário) e necessidades adicionais, sendo uma informação fundamental para o andamento do processo. Caso os dados não estejam atualizados, solicitamos que as atualizações sejam executadas antes do envio da(s) proposta(s). [clique aqui para atualizar o cadastro.](#)

PROPOSTA 1



PROPOSTA 2



SEÇÃO DE IDENTIFICAÇÃO



SEÇÃO DE PROPOSTA TÉCNICA



SEÇÃO DE PROPOSTA COMERCIAL





Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

PROPOSTA 1

SEÇÃO DE IDENTIFICAÇÃO

NOME DA PROPOSTA *

Teste envio de proposta

NOME DO ATIVO *

Trafo teste

AGENTE OFERTANTE *

Nome do agente / CNPJ

x

▼

SEGMENTO DE ATUAÇÃO DO ATIVO *

Geração

x

▼

NOME DA USINA *

Nome da usina/ CEG

▼

SEÇÃO DE PROPOSTA TÉCNICA

Inscrição no Mecanismo Competitivo 2025



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

Capacidade de reativo além do requisito mínimo, Banco shunt, BESS, outros

1

Ao selecionar a subestação, o sistema preenche os campos Agente Proprietário e Ponto de Conexão (desde que não tenha mais de uma opção).

2

Ao selecionar a barra onde a solução será instalada e a subestação onde será verificada, o sistema calcula o grau de efetividade e preenche o campo.

SEÇÃO DE PROPOSTA TÉCNICA

TIPO DE SOLUÇÃO/TECNOLOGIA OFERTADA ⓘ *

TIPO DE COMBUSTÍVEL ⓘ

SUBESTAÇÃO ONDE A SOLUÇÃO SERÁ INSTALADA

AGENTE PROPRIETÁRIO

NÍVEL DE TENSÃO DA CONEXÃO

PONTO DE CONEXÃO

BARRA ONDE A SOLUÇÃO SERÁ INSTALADA *

SUBESTAÇÃO ONDE SERÁ VERIFICADO O GRAU DE EFETIVIDADE *

CAPACIDADE OFERTADA NA SUBESTAÇÃO ONDE A SOLUÇÃO SERÁ INSTALADA (MVARH) *

GRAU DE EFETIVIDADE *

DIAGRAMAS ELÉTRICO UNIFILAR DA SUBESTAÇÃO ⓘ *

Arraste e solte seu arquivo ou **selecione**

INÍCIO DE PRESTAÇÃO DO SERVIÇO OFERTADO *

FIM DE PRESTAÇÃO DO SERVIÇO OFERTADO *

COMENTÁRIOS ADICIONAIS PERTINENTES A PROPOSTA

B

I

U

14px

▼

A

▼

▼



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

SEÇÃO DE PROPOSTA TÉCNICA

TIPO DE SOLUÇÃO/TECNOLOGIA OFERTADA ⓘ *

TIPO DE COMBUSTÍVEL

SUBESTAÇÃO ONDE A SOLUÇÃO SERÁ INSTALADA

AGENTE PROPRIETÁRIO

NÍVEL DE TENSÃO DA CONEXÃO

PONTO DE CONEXÃO

BARRA ONDE A SOLUÇÃO SERÁ INSTALADA *

SUBESTAÇÃO ONDE SERÁ VERIFICADO O GRAU DE EFETIVIDADE *

CAPACIDADE OFERTADA NA SUBESTAÇÃO ONDE A SOLUÇÃO SERÁ INSTALADA

DIAGRAMAS ELÉTRICO UNIFILAR DA SUBESTAÇÃO ⓘ *

Arraste e solte seu arquivo ou [selecione](#)

INÍCIO DE PRESTAÇÃO DO SERVIÇO OFERTADO *

01/01/2026

FIM DE PRESTAÇÃO DO SERVIÇO OFERTADO *

COMENTÁRIOS ADICIONAIS PERTINENTES A PROPOSTA

B *I* U 14px **A**

Conforme previsto no Edital, é possível que uma Proposta seja composta por mais de um empreendimento. Nessa caso, o Agente Proponente deverá indicar no campo “comentários adicionais” o(s) empreendimento(s) e o(s) respectivo(s) CUST e o CNPJ.

Apenas será possível composição de empreendimentos que compartilhem o mesmo **Ponto de Conexão**. Além disso, o valor de Mvar ofertado deverá ser o somatório dos montantes de cada empreendimento.

Caso seja necessário, há disponível campo para comentários adicionais.



Acesso à plataforma e Inscrição no Mecanismo Competitivo

SEÇÃO DE PROPOSTA COMERCIAL

PREÇO DA OFERTA (R\$/MVAR) NA SUBESTAÇÃO ONDE A SOLUÇÃO SERÁ INSTALADA ⓘ *

COMENTÁRIOS ADICIONAIS PERTINENTES A PROPOSTA

B *I* U 14px ▼ A ▼  ▼

SALVAR RASCUNHO

ENVIAR PROPOSTA

Avaliação documental



Próximos Passos

- ☐ O ONS avaliará a documentação e informações encaminhadas na proposta.
- ☐ Proponentes com documentação incompleta ou inconsistentes terão o prazo de 24 horas para reenvio do documento.
- ☐ O prazo será contado a partir da 1ª notificação do agente via Plataforma.
- ☐ A não apresentação da documentação ensejará na desclassificação da proposta.

Ajuste considerando o preço-teto

- ☐ A plataforma avaliará o atingimento do preço-teto das propostas submetidas.
- ☐ Proponentes com ofertas em R\$/Mvarh superiores ao preço teto serão notificados e terão única oportunidade de ajuste e tentativa de enquadramento do valor ofertado.
- ☐ Os proponentes notificados terão o prazo de 24 horas para efetuar nova oferta na plataforma.
- ☐ O prazo será contabilizado a partir da notificação do agente via plataforma.

Avaliação Tecnológica da solução – Feita pelo ONS

Avaliação efetividade x preço – Feita pelo ONS

Classificação das propostas e verificação do atingimento da demanda – Feita pelo ONS



III – Seleção de Vencedores

Envelope Fechado com duas etapas:

1 – Submissão de Informações técnicas e comerciais de quantidade de absorção adicional de potência reativa (Mvar) e preço (R\$/Mvarh), referenciadas ao local da solução

✓ Possibilidade de reenvio das informações comerciais, caso Preço ofertado $\geq$ Preço Teto

2 – Seleção de Vencedores com base na Análise custo-benefício considerando a quantidade de absorção adicional de potência reativa (Mvarh), valor ofertado para a prestação do SA (R\$/Mvarh) e fator que expressa a capacidade de efetividade da solução em relação à Subestação de interesse:

Mvar efetivo para seleção = Mvar ponto de conexão da solução * fator de efetividade em relação à Subestação de Interesse

✓ Reavaliação da efetividade considerando o conjunto de soluções das subestações de interesse da região MG

Mapa de Efetividade

SE Referência	Tensão SE Referência (kV)	Nº Barra Subestações	Nome Subestações	Tensão Subestação (kV)	Efetividade (%)
São Gotardo	500	390	SGOTAR-MG500	500	100,0
São Gotardo	500	4019	SGOTAD-MG138	138	88,3
São Gotardo	500	9049	SGOTA3-MG138	138	88,2
São Gotardo	500	42077	SGOTA6-MG013	13,8	87,9
São Gotardo	500	9098	SGO-DF-MG138	138	87,8
São Gotardo	500	391	SGOTA2-MG345	345	87,3
São Gotardo	500	397	SGOTA4-MG013	13,8	86,3
São Gotardo	500	395	SGOTA3-MG013	13,8	83,5
São Gotardo	500	4050	BDESP3-MG500	500	55,1
São Gotardo	500	9012	SGONC3-MG013	13,8	48,5
São Gotardo	500	1507	SGONC2-MG013	13,5	48,5
São Gotardo	500	371	SGONC1-MG013	13,5	48,4
São Gotardo	500	377	DIV11-MG138	138	48,4
São Gotardo	500	1527	DIV-G3-MG138	138	48,4
São Gotardo	500	46896	WMAROV-MG138	138	48,4
São Gotardo	500	7329	D#WMA2-MG138	138	48,3
São Gotardo	500	40702	D#WMA2-MG138	138	48,3
São Gotardo	500	1524	GAFANH-MG138	138	48,1

Ex.: Demanda a ser contratada = **200 Mvar** e Preço Teto = **35 R\$/Mvar**
SE Itabirito

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Recurso	Barramento	Tensão (V)	Efetividade Individual (%)	Q Máx (Mvar) localização do recurso	Q Máx Efetiva (Mvar) ref. SE Itabirito	Bid (R\$/Mvarh)	Pré-Classificação	Observação
1	SE 1	230	0,98	50	49	40	8º	Bid superior ao teto
2	SE 2	230	0,5	50	25	30	7º	
3	SE 3	230	0,92	100	92	30	5º	Desempate a ser realizado após Avaliação conjunta
4	SE 4	230	0,66	140	92	30	6º	Desempate a ser realizado após Avaliação conjunta
5	SE 5	230	0,798	50	39,9	15	3º	
6	SE 6	138	0,605	40	24	18	4º	
7	SE 7	230	0,602	35	21,07	12	2º	
8	SE 8	345	0,4	15	6	11	1º	Excluído pela Qmin Mvar

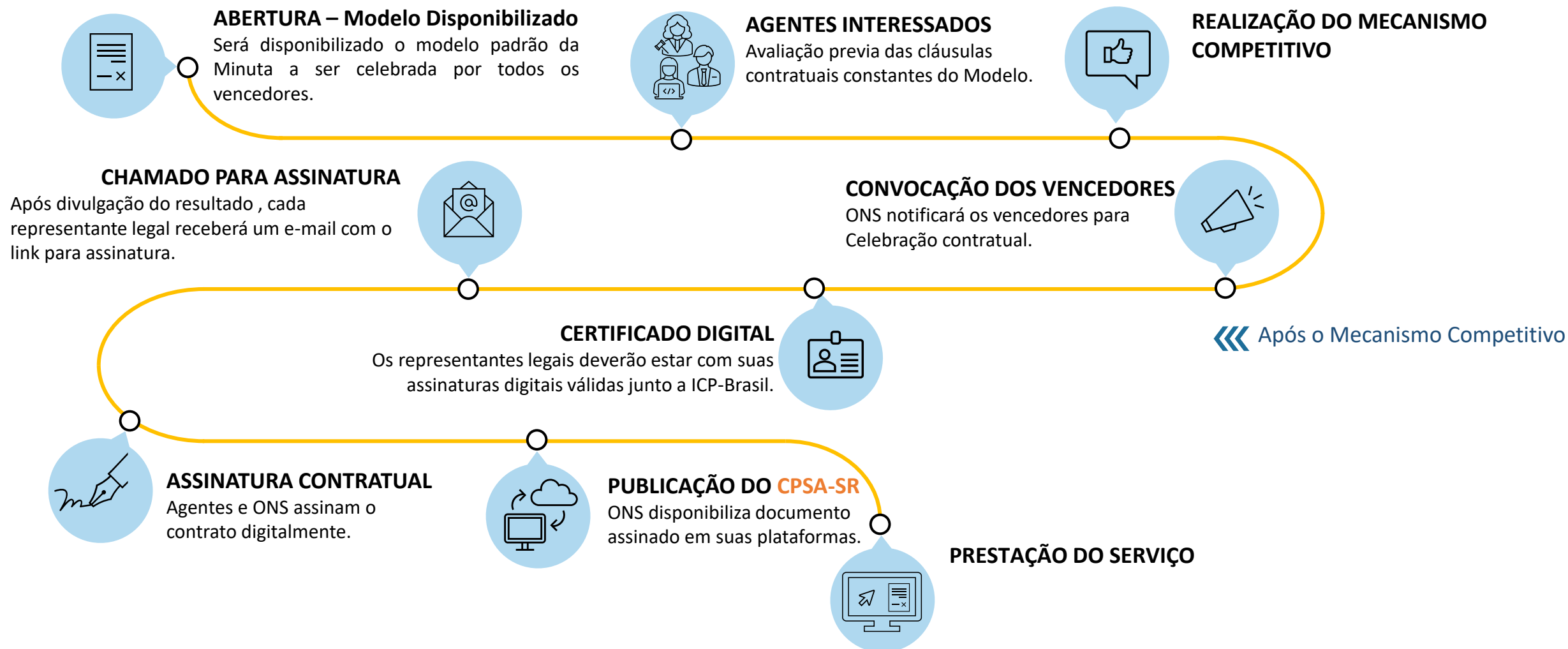
Recurso	Barramento	Tensão (V)	Efetividade conjunta (%)	Q Máx (Mvar) localização do recurso	Q Máx Efetiva (Mvar) ref. SE Itabirito	Bid (R\$/Mvarh)	Classificação Final	Observação
2	SE 2	230	0,6	50	30	30	6º	Demanda atendida
3	SE 3	230	0,71	100	71	30	5º	Menor efetividade na Avaliação conjunta
4	SE 4	230	0,88	140	123	30	4º	Maior efetividade na Avaliação conjunta
5	SE 5	230	0,75	50	37,5	15	2º	
6	SE 6	138	0,59	40	24	18	3º	
7	SE 7	230	0,58	35	20,3	12	1º	

} 205 Mvar

IV – Contratação

The background of the slide features a close-up, artistic photograph of dandelion seed heads. The seeds are dark and radiate from central points, creating a complex, web-like pattern. The image is overlaid with a semi-transparent gradient that transitions from a deep blue at the top to a vibrant green at the bottom, creating a moody and naturalistic aesthetic.

Antes da Inscrição >>>



- O produto será representado pelo montante contratado em Mvarh e o valor ofertado, conforme resultado da proposta no mecanismo competitivo, proporcionalizado ao valor da TSA (Tarifa de Serviços Ancilares) vigente na data do contrato.

- **Exemplo, considerando o valor ofertado de R\$ 20,00 / Mvarh:**

* TSA: Definida pela ANEEL para 2025 em R\$ (R\$9,90/Mvarh)

	Valor ofertado / TSA
Valor proporcionalizado a TSA	2,02
Período de acionamento	24 horas/todos os dias Sob demanda do NOS

?

Valor proporcionalizado
(fator financeiro)

R\$ 20 / Mvarh

R\$ 9,90 Mvarh

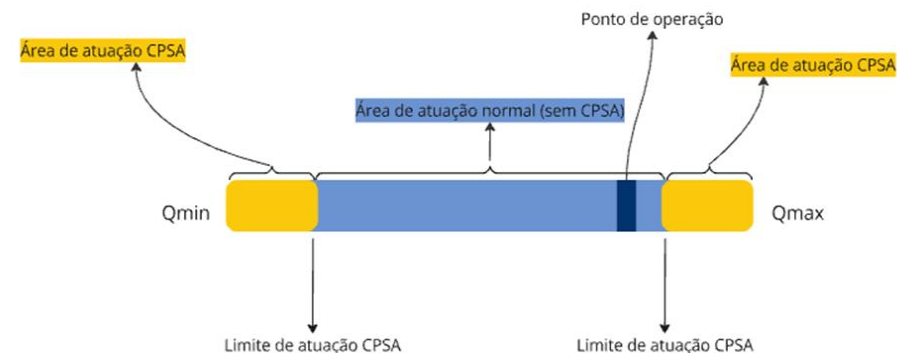
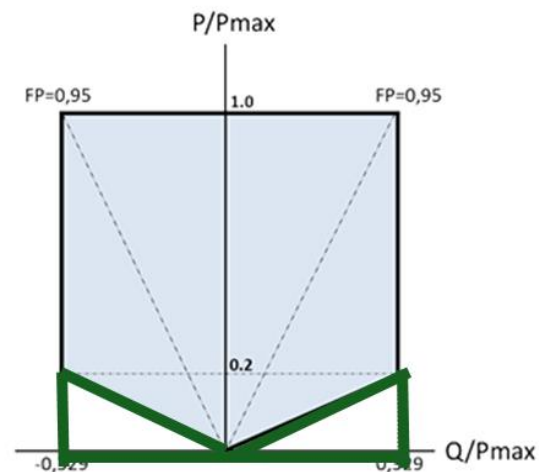
= 2,02

- O pagamento é realizado considerando um valor fixo mensal durante todo o período de vigência.
- Correção automática do valor a receber, sem necessidade de novo contrato quando houver reajuste da TSA pela ANEEL.

V – Operação

The background of the slide is a close-up photograph of several green leaves. The leaves are covered with numerous small, clear water droplets of varying sizes. The lighting is soft, highlighting the texture of the leaf surfaces and the reflective quality of the water. The overall color palette is dominated by various shades of green, from light lime to deep forest green.

- Durante a operação em tempo real o ONS irá realizar as solicitações para os Agentes com CPSA-SR assinado considerando **critérios técnicos, econômicos e de segurança do SIN**, registrando a verificação ou não dos atendimentos referentes a estas solicitações, utilizando as ferramentas de análise de segurança operativa disponíveis em sala de controle.
- ✓ No caso de UHEs as solicitações são acompanhadas diretamente no Sistema de Supervisão e Controle (SSC) e registradas pelo Operador.
- ✓ No caso de UFVs e CGEs foi desenvolvida uma ferramenta específica **VAR** para a gestão do Suporte de Potência Reativa para o SIN.



VAR - Verificação e Ajuste de Reativo

Olá, Leandro Lomba Lopes Lemos

Operador - COSR-SE

Tempo Real

Ponto de conexão/Conjunto

Buscar

Fontes

☐ Fotovoltaica

☐ Eólica

Área Elétrica

Buscar

Agente

Buscar

Status CPSA

☐ Indisponível ☐ Disponível

☐ Habilitado ☐ Em Uso

Limpar Filtros

Aplicar Filtros

Execução

Histórico

Última atualização

12/11/2025 15:59:00

Registrar Solicitação

Absorção de potência máxima

Injeção de potência máxima

Zerar Reativo

Desabilitar CPSA

Referência de Tensão

CPSAs ativos: 0

exão	Fonte	UF	Área Elétrica	Tensão Atual	Capabilidade (Mvar)	Status CPSA	Última Solicitação CPSA			
	Filtrar	X	Filtrar	M. X M. X		Filtrar X	início X fim X			
☐	▼	☀	MG	500/345 KV DE MINAS GERAIS	142 kV	-30	-3	30	⊖	--
☐	▼	☀	MG	500/345 KV DE MINAS GERAIS	534 kV	-391	69	391	⊖	--
☐	▼	☀	SP	440/230 KV DE SAO PAULO	141 kV	-67	4	67	⊖	--
☐	▼	☀	SP	440/230 KV DE SAO PAULO	143 kV	-59	49	59	⊖	--
☐	▼	☀	SP	440/230 KV DE SAO PAULO	0 kV	-27	-2	27	⊖	--
☐	▼	☀	MG	500/345 KV DE MINAS GERAIS	144 kV	-33	-15	33	⊖	--
☐	▼	☀	SP	440/230 KV DE SAO PAULO	141 kV	-49	0	49	⊖	--
☐	▼	☀	MG	500/345 KV DE MINAS GERAIS	143 kV	-42	-22	42	⊖	--
☐	▼	☀	MG	500/345 KV DE MINAS GERAIS	144 kV	-39	3	39	⊖	--
☐	▼	☀	MG	500/345 KV DE MINAS GERAIS	237 kV	-385	-16	385	⊖	--
☐	▼	☀	MG	500/345 KV DE MINAS GERAIS	536 kV	-693	-12	693	⊖	--
☐	▼	☀	MG	500/345 KV DE MINAS GERAIS	-	-229	53	229	⊖	--

Linhas por página 20

1-20 de 21

< >

VAR - Verificação e Ajuste de Reativo

Olá, Leandro Lomba Lopes Lemos

Operador - COSR-SE

Tempo Real

Execução

Ponto de conexão/Conjunto

Buscar

Fontes

☐ Fotovoltaica

☐ Eólica

Área Elétrica

Buscar

Agente

Buscar

CPSA

☒ Todos

☐ Com CPSA

☐ Sem CPSA

Limpar Filtros

Aplicar Filtros

Histórico

Última atualização

12/11/2025 16:05:00

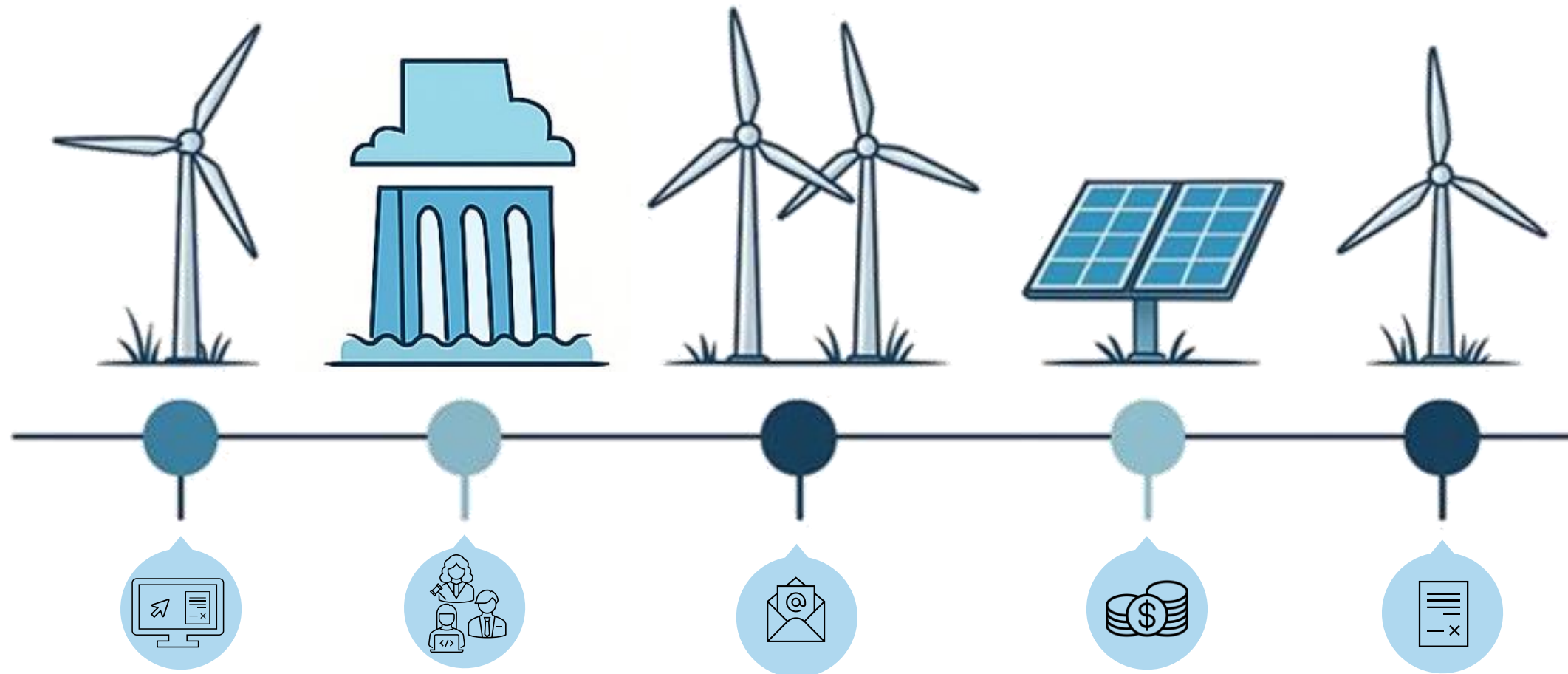
CPSAs ativos: 1

☐	Ponto de Conexão	Conjunto	Fonte	Agente	Solicitação	Capacidade (Mvar)	Tensão Solicitada (kV)	Operador	CPSA
	Filtrar	Filtrar	Filtrar	Filtrar	Filtrar			Filtrar	Filtrar
☐	COL BOA HORA138kVA	Conj. Boa Hora		AUREN OPERAÇÕES	Injeção de potência	-59 50 59	-	mylena.martins	Sim
☐	ARAXA 4138kVA	Conj. Araxá		VISUS ENGENHARIA	Absorção de potência máxima	-30 -4 30	-	mylena.martins	Não
☐	ARINOS 2500kVA	Conj. Arinos 2 500 kV		VOLTALIA	Absorção de potência máxima	-391 76 391	-	mylena.martins	Não
☐	TRES MARIAS 3138kVA	Conj. Três Marias 3 138 kV		CEMIG GT	Absorção de potência máxima	-20 0 20	-	mylena.martins	Não
☐	VARZEA PALMA 7138kVA	Conj. Varzea da Palma 7		COTESA	Absorção de potência máxima	-30 9 30	-	mylena.martins	Não
☐	DRACENA - 138 kV (A)	Conj. Dracena		COTESA	Injeção de potência	-27 -15 15 27	-	mylena.martins	Não
☐	TRES IRMAOS - 138 kV (A)	Conj. Pereira Barreto		EDP BRASIL	Absorção de potência máxima	-122 -28 28 122	-	mylena.martins	Não

Linhas por página 20 1-7 de 7



VI – Apuração



CONSISTÊNCIA PRIMEIRO NÍVEL

Após o acionamento do CPSA-SR em Tempo Real, a equipe de apuração do ONS faz a consistência dos dados registrados

DISPONIBILIZAÇÃO DOS DADOS AOS AGENTES

A disponibilização dos dados apurados será via portal de dados abertos do ONS, dando transparência aos Agentes

AJUSTE DE DADOS

Qualquer necessidade de contestação ou ajuste de dados, os Agentes devem entrar em contato com a equipe de apuração do ONS

CONTABILIZAÇÃO

Dados apurados pelo ONS referentes ao CPSA-SR dentro da janela de solicitação do Operador serão contabilizados na CCEE

AVALIAÇÃO DO MECANISMO

O ONS emitirá relatório para Aneel com análise quanto ao cumprimento dos requisitos e desempenho do mecanismo

- Portal de Dados Abertos do ONS:
 - Informações consolidadas no mês, poderão ser obtidas no portal de [Dados Abertos do ONS](https://dados.ons.org.br):
dados.ons.org.br >> Unidade Geradora em Operação como Compensador Síncrono

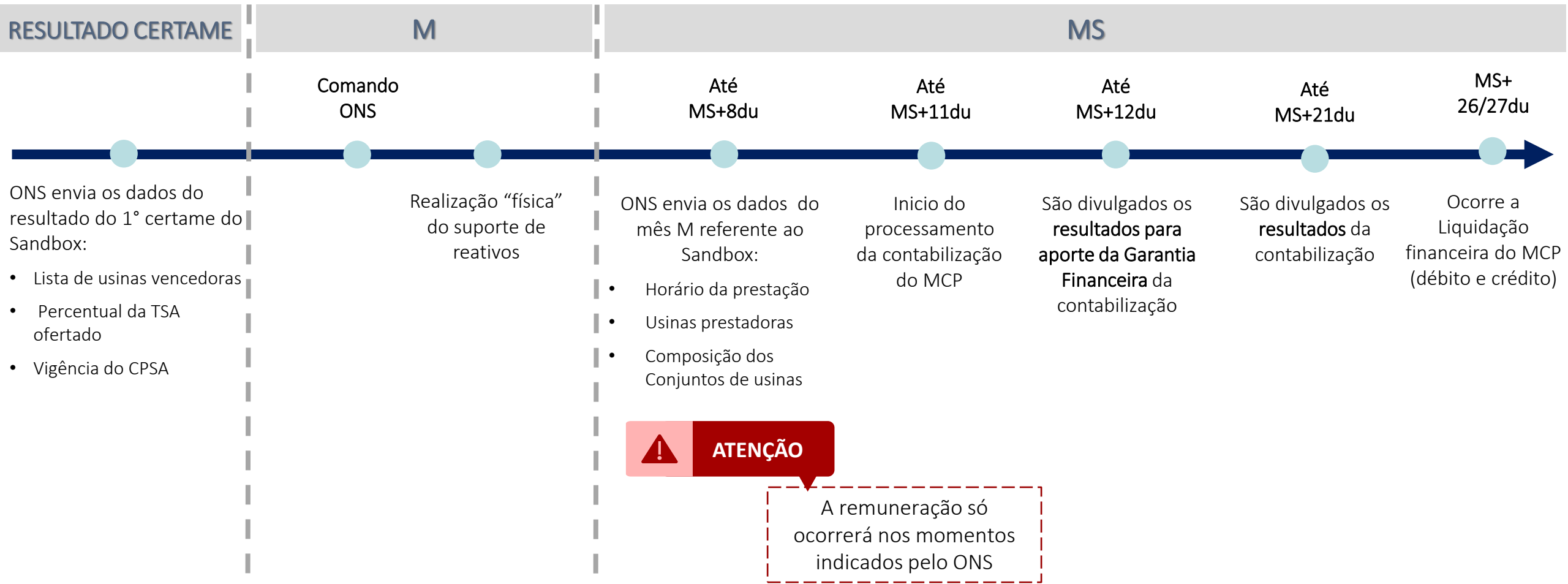
The screenshot shows the ONS Open Data Portal interface. The browser address bar displays https://dados.ons.org.br/dataset/uge_oper_a_csi. The page header includes the ONS logo and navigation links: CONJUNTOS DE DADOS, ORGANIZAÇÕES, GRUPOS, and SOBRE. The breadcrumb trail indicates the path: ORGANIZAÇÕES / ONS / UNIDADE GERADORA EM... The left sidebar contains sections for 'Organização' (with a 'Dados Abertos' logo), 'Social' (Twitter and Facebook links), and 'Licença' (Creative Commons Attribution). The main content area features the title 'UNIDADE GERADORA EM OPERAÇÃO COMO COMPENSADOR SÍNCRONO' and a description: 'Unidade geradora em operação como compensador síncrono.' It notes that the data does not have historical information and is updated daily. Under 'Dados e recursos', there are four entries: 'Dicionário de Dados' (CSV files), 'Dicionário de Dados Json' (JSON format), 'uge_oper_a_csi-2025' (twice), each with an 'Explorar' button. At the bottom, there is a 'Histórico da Operação' button and an 'Informações Adicionais' section with fields for Autor, Mantenedor, and Última Atualização.



VII – Contabilização e Liquidação Financeira

Características Gerais:

- Não haverá particularidade referente à criação de perfil, modelagem de ativos ou utilização de conta corrente específica;
- A apuração e a liquidação ocorrerão dentro do processamento do MCP;
- O gerador será remunerado com base no valor ofertado no mecanismo, sendo este custo pago pelos consumidores do submercado em que houve a prestação;
- A apuração do encargo será realizada de forma apartada, uma vez que a Aneel deseja analisar os impactos físicos e econômicos do Sandbox SR;
- O encargo gerado pelo Sandbox SR é passível de alívio;
- Os créditos a serem recebidos pelos geradores participam do rateio de inadimplência.



Verificação de atendimento:

- As Regras farão a apuração do atendimento para geradores, se baseando na regra da REN 1062/2023:



ATENÇÃO

Principais diferenças:

Remuneração da REN 1062/23

- Absorção de reativos
- Injeção de reativos
- Consumo de potência ativa

Remuneração do Sandbox

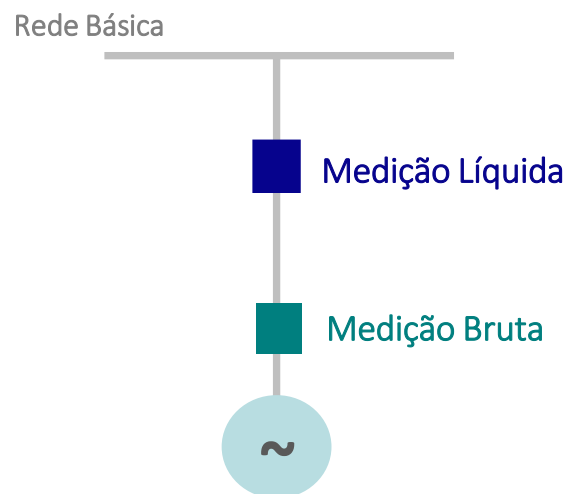
- Absorção de reativos

Os demais custos para o atendimento é arcado pelo participante

Verificação de atendimento:

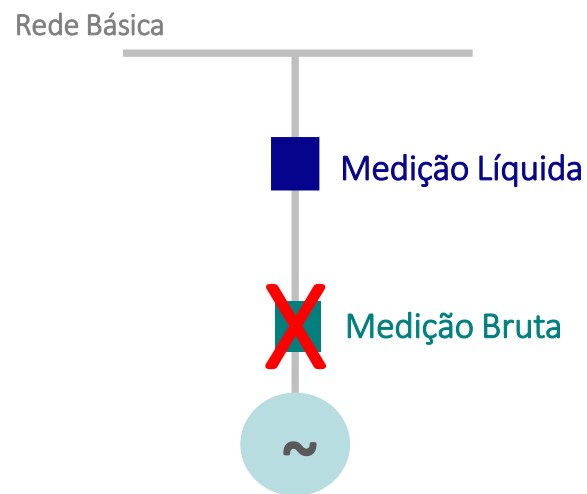
- Apuração segregada em 3 tipos

Para usinas com **medição bruta**



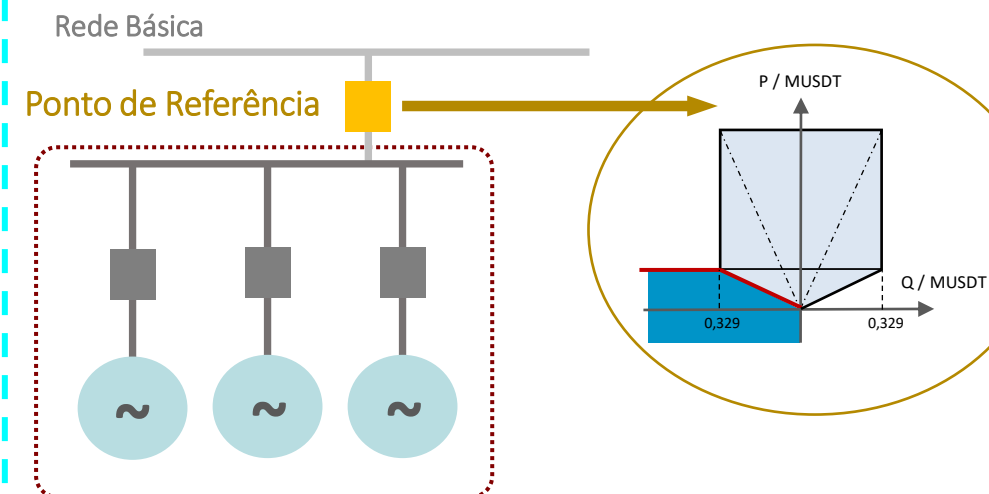
Apura a **absorção** de reativos para usinas que contam com medição de bruta, por unidade geradora (usinas hidráulicas e térmicas atuando como compensadores síncronos)

Para usinas com **medição líquida**



Apura a **absorção** de reativos para usinas que contam somente com medição de líquida e não pertencem aos conjuntos definidos pelo ONS.

Para **conjuntos** de usinas



Apura a absorção de reativos para usinas que pertencem aos conjuntos definidos pelo ONS (usinas eólicas e solares).



Verificação de atendimento:

O Conjunto de usinas pode ser formado:

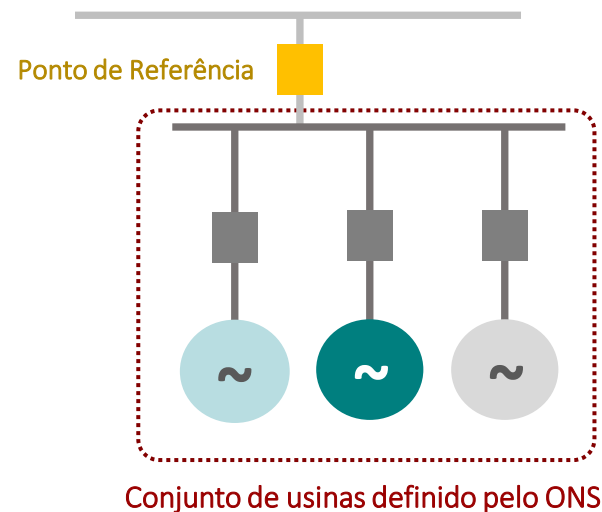
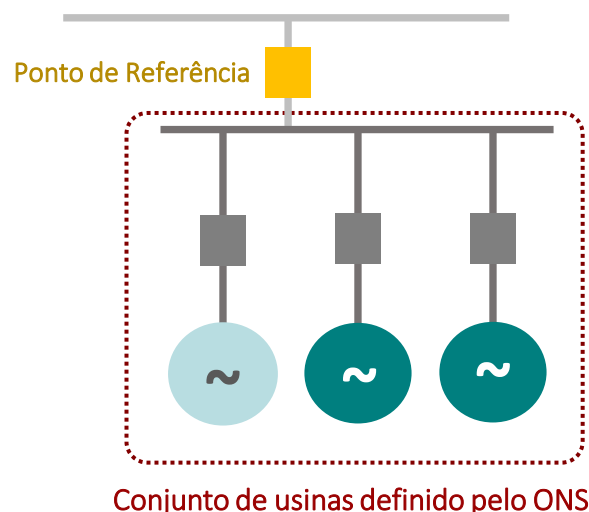
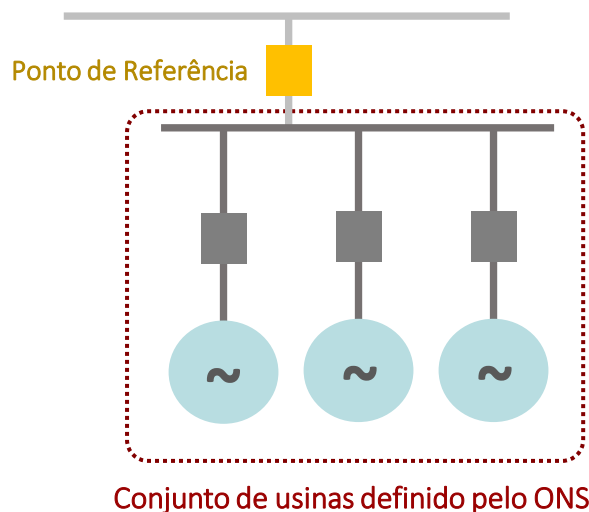
- Exclusivamente por usinas contratadas pelo Sandbox
- Por usinas com **contratos distintos**:
 - Algumas contratadas pelo Sandbox e
 - Outras com CPSA cuja remuneração é via TSA (REN 1062/23)
- Por usinas com contratos distintos e **usinas sem contratos**

A remuneração ocorrerá somente para usinas com CPSA vigente!



ATENÇÃO

A remuneração se dará por tipo de CPSA!

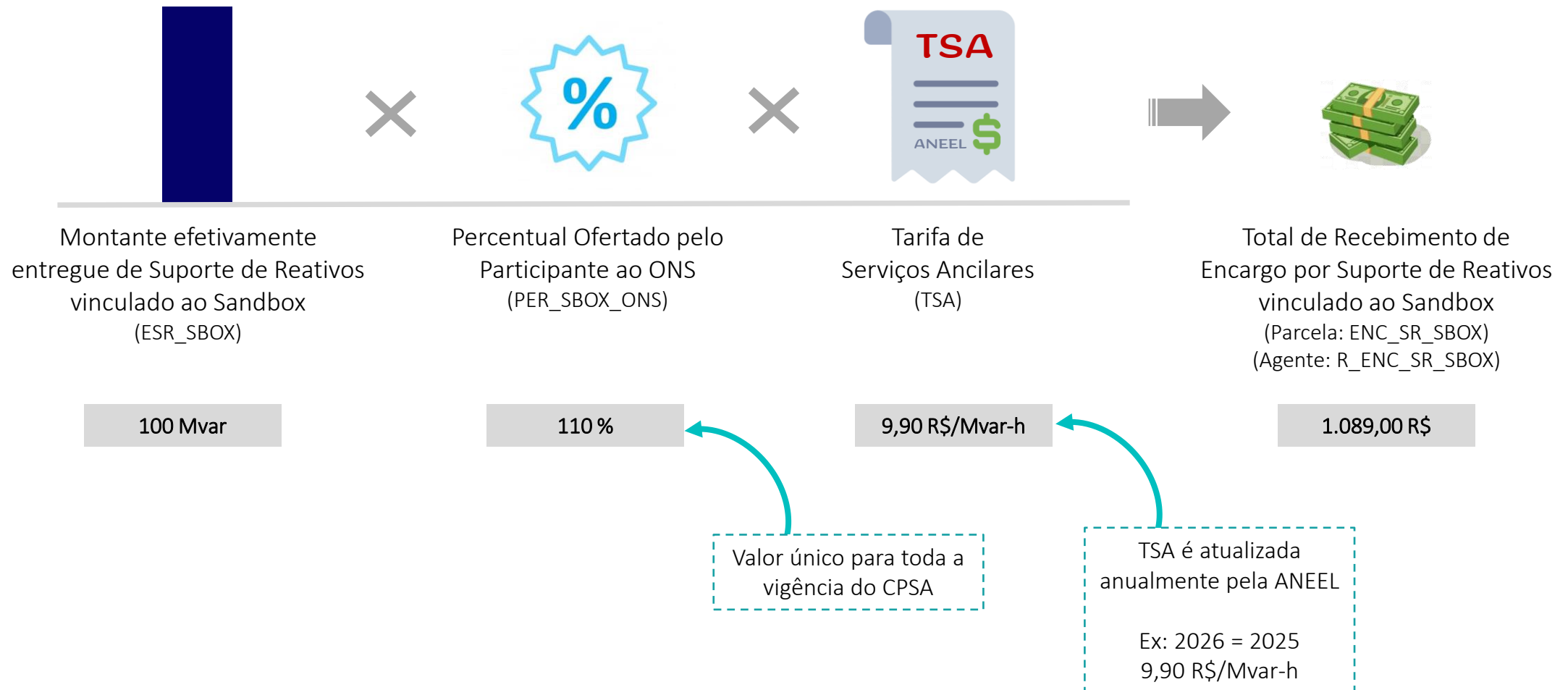


~ Usina com CPSA do Sandbox

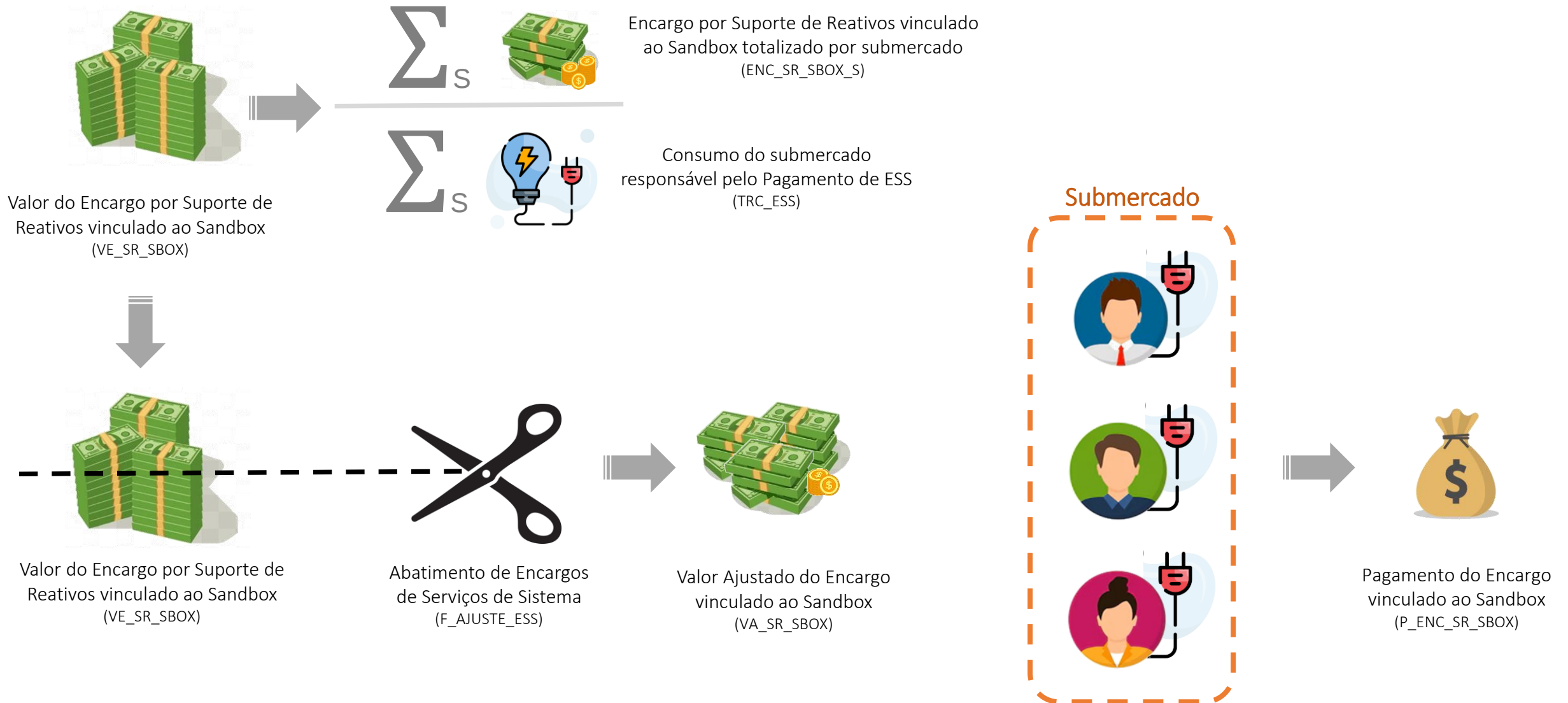
~ Usina com CPSA da REN 1062/23

~ Usina sem CPSA

Remuneração ao Gerador:



Apuração e Rateio do Encargo originado pelo *Sandbox*:



- Regras de Comercialização Provisórias:

- [Pacote de Regras Provisórias - Sandbox SR para Controle de Tensão \(REA 16539 2025\)](#)

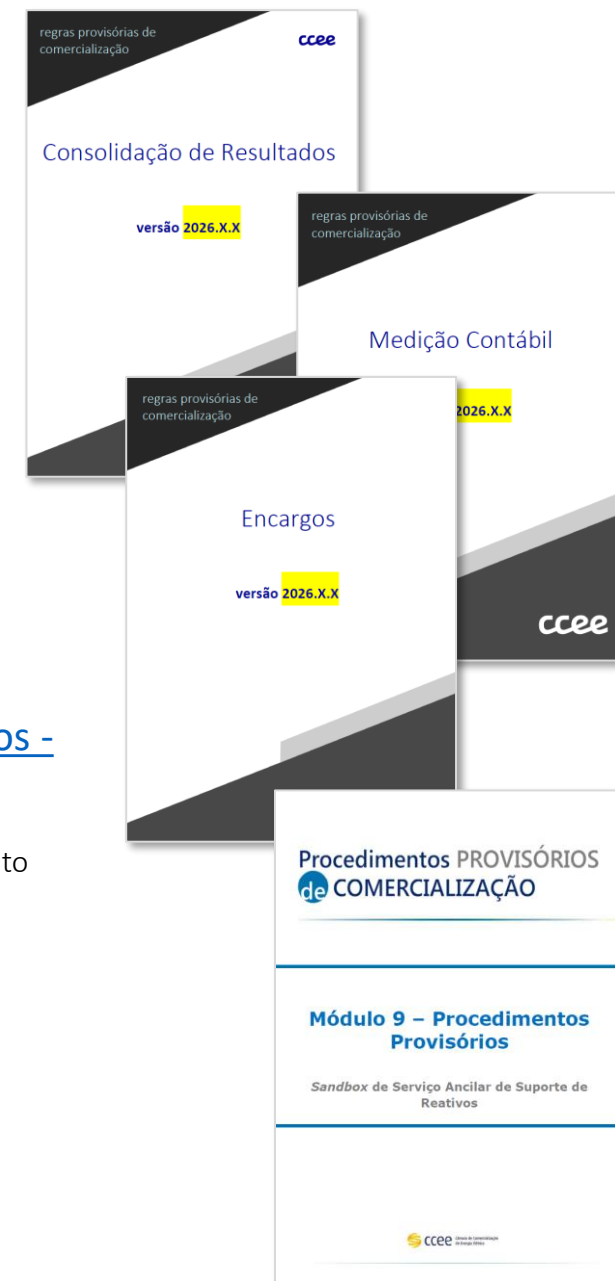
- 02 - Medição Contábil
 - 09 - Encargos
 - 10 - Consolidação de Resultados

ccee.org.br >> mercado >> regras de comercialização >> Informe a palavra-chave: “sandbox”

- Procedimento de Comercialização Provisório:

- [Procedimento de Comercialização Provisório - Sandbox de Serviço Ancilar de Suporte de Reativos - Versão 1.0](#)

ccee.org.br >> mercado >> procedimentos de comercialização >> Módulo 9 – Procedimentos Provisórios >> Procedimento de Comercialização Provisório - Sandbox de Serviço Ancilar de Suporte de Reativos - Versão 1.0 >> Acesse o PdC





VIII – Contribuições Consulta Externa

Contribuição	Avaliação ONS	Justificativa
Novo prazo para análise do edital por parte dos interessados , caso o ONS modifique os termos do Edital e o republique.	Aceito	Retirado do Edital o item que estabelecia que o ONS poderia modificar os termos do Edital, alterando as condições de participação ou contratação. O Edital não será alterado após abertura do mecanismo competitivo.
Que a aplicação das penalidades sejam expressas no CONTRATO e não na Rotina Operacional e que possa ser objeto de alteração unilateral a qualquer tempo. Completar a "Cláusula 20" que trata sobre rescisão do CONTRATO.	Aceito	É de responsabilidade do Agente Prestador a confirmação de sua indisponibilidade. A declaração da indisponibilidade por um período superior a 30 dias consecutivos ou 60 alternados, terá seu contrato rescindido

Aceitas as contribuições de
gramática e ortografia

Contribuição	Avaliação ONS	Justificativa
Destacar no Edital que a solução é voltada apenas aos ativos de geração	Parcialmente aceito	Criado sub-item (2.1.1) no Edital para dar mais clareza. "O produto contratado se refere à absorção de potência reativa por centrais geradoras, adicional àquela já prevista como requisito mínimo obrigatório nos PROCEDIMENTOS DE REDE."
Que a quantidade de Mvarh ofertada pelos agentes geradores no Mecanismo Competitivo, possa ser apresentada em nível de complexo de usinas , desde que as usinas compartilhem o mesmo ponto de conexão com a rede básica, onde será apurada a entrega dos MVARh ofertados.	Parcialmente aceito	Foi ajustado no Edital, o texto de forma a permitir propostas considerando avaliação da efetividade por complexo de usinas.
Inserir na Rotina Operacional como será a avaliação do desempenho e as penalidades no CONTRATO.	Parcialmente aceito	As penalidades de suspensão estão estabelecidas no CONTRATO. Quando da indisponibilidade da prestação do serviço por 30 dias consecutivos ou 60 alternados, o CONTRATO será rescindido. E o prestador do serviço assinará um CPSA regular. A Avaliação de Desempenho será realizada conforme 4.13 da Rotina Operacional : 4.13. Em caso de indisponibilidade do serviço, o Agente deverá cadastrar um documento de indisponibilidade no Sistema de Gestão de Intervenções da Operação (SGI-OP) com o período em que a prestação do Serviço Ancilar de Suporte de Reativos estiver inoperante. 5.1.6. O ONS, com apoio da CCEE, deverá produzir e encaminhar à ANEEL, anualmente, relatórios técnicos contemplando os resultados obtidos, as dificuldades enfrentadas, as soluções adotadas no período e sugestões de melhoria regulatória, de modo a subsidiar a revisão dos normativos relacionados à contratação e remuneração dos Serviços Ancilares.

Contribuição	Avaliação ONS	Justificativa
Remover a penalidade prevista na minuta do Edital, que determina a prestação obrigatória do serviço de suporte de reativos em caso de desempenho insatisfatório na avaliação do ONS.	Parcialmente aceito	A indicação da prestação de serviço ancilar é uma premissa do ONS estabelecida pela REN ANEEL nº 1.030/2023. E que a prestação de serviço regulado não configura uma penalidade , e caso o ONS identifique a necessidade sistêmica da prestação para a composição dos estudos inicialmente estabelecidos para complementar o cenário estrutural planejado, o empreendimento que tiver seu contrato cancelado, ou mesmo outros empreendimentos que atendam o cenário estudado, poderão ser indicados à prestarem o serviço .
Não foram disponibilizados no Edital, o Anexo VI – Regras de Comercialização Provisórias, o Anexo VII – Procedimentos Provisórios de Comercialização, o Anexo XI - Proteção de Dados Pessoais e Privacidade e o Anexo XII - Código de Ética.	Parcialmente aceito	O Anexo VI – Regras de Comercialização Provisórias e o Anexo VII – Procedimentos Provisórios de Comercialização foram publicados pela CCEE em seu ambiente de consulta externa . Para a abertura do processo todos os documentos serão disponibilizados via link no Edital.
A inclusão de duas novas hipóteses de rescisão , casos de Falência, recuperação judicial ou extrajudicial no Contrato.	Parcialmente aceito	A situação de falência, recuperação judicial ou extrajudicial somente configurará como causa para rescisão contratual, mediante desconexão do agente do sistema e consequente anulação da participação da CCEE.
Ressaltar que não será exigido do agente violação do fator de potência estabelecido nos Procedimentos de Rede quando estiver entregando potência ativa superior a 20% ao SIN.	Parcialmente Aceito	Incluído na Rotina Operacional esclarecendo que não será exigido do agente absorver potência reativa fora do requisito mínimo quando a usina estiver entregando potência ativa ao SIN acima de 20%.

Contribuição	Avaliação ONS	Justificativa
Permitir a participação de titulares de empreendimentos com CPSA vigente	Não Aceita	A REA ANEEL nº 16.539/2025 estabelece Artigo 3º que " <u>Poderão participar do procedimento concorrencial empreendimentos de geração, consumidores livres e outras tecnologias que cumpram os critérios técnicos e econômicos estabelecidos pelo ONS no procedimento concorrencial específico.</u>" Ainda no parágrafo 6º do Artigo 3º que " Conforme <u>definido pelo ONS nas regras do procedimento concorrencial</u>, poderá se habilitar para participação no procedimento concorrencial o titular de empreendimento de geração com CPSA para suporte de reativos vigente.." e no parágrafo 3º do Artigo 2º que "<u>Os requisitos e parâmetros necessários aos produtos de que tratam essa resolução devem ser definidos pelo ONS e divulgados no procedimento</u> concorrencial de contratação." . Neste sentido, cabe ao ONS, de acordo com o objetivo do mecanismo competitivo, definir dentre os participantes habilitados, àqueles que participarão de cada mecanismo.
Permitir a participação de unidades consumidoras	Não Aceita	Devido a janela de oportunidade para atendimento a necessidade mapeada na Nota técnica que subsidiou o 1º mecanismo; e a necessidade do início da prestação de serviço de forma expedita (a partir de 01/01/2026), optou-se por não incluir agentes que ainda não possuam requisitos pré verificados para prestação do serviço ou que demandassem estudos adicionais.
Considerar a participação de empreendimentos que possuam CUSD celebrados	Não Aceita	Devido a data de publicação da REN ANEEL 16.539/25 e janela de oportunidade para atendimento a necessidade mapeada na Nota técnica que subsidiou o 1º mecanismo, não foi possível avaliar os critérios técnicos necessários à apuração e liquidação da prestação de serviço para os agentes conectados na Rede de Distribuição e que não possuam CUST celebrado com o ONS.

Vale ressaltar que o ONS avaliará a participação destes agentes para mecanismos competitivos futuros, ainda no âmbito deste Sabdbox.

Contribuição	Avaliação ONS	Justificativa
Divulgação do preço teto , para submissão de ofertas	Não Aceita	O 1º mecanismo competitivo visa a contratação de preço, em R\$ Mvarh, para remunerar a quantidade de Mvarh absorvida por cada agente, mediante acionamento/despacho pelo ONS. Considerando a capacidade dos agentes habilitados na prestação do serviço, entendemos que o edital e a nota técnica são ferramentas substanciais para a definição dos custos operacionais de cada agente. Adicionalmente, entendemos que a divulgação do preço-teto contrariaria o disposto no parágrafo 1º do Artigo 5º.
A ampliação dos prazos para envio das propostas.	Não Aceita	<u>Devido a data de publicação da REN ANEEL nº 16.539/25 e a janela de oportunidade</u> para atendimento a necessidade mapeada na Nota técnica que subsidou o 1º mecanismo, não foi possível ampliar o prazo de execução do mecanismo sem comprometer a necessidade do início da prestação de serviço de forma expedita (a partir de 01/01/2026).
Prazo adicional de 90 dias após entrada em operação comercial da solução estruturante de transmissão prevista no POTEE para finalização do CONTRATO.	Não Aceita	<u>CPSA-SR é um contrato celebrado por quantidade, cuja remuneração ocorrerá após a solicitação (despacho) da prestação do serviço pelo ONS</u> e da efetiva apuração pela CCEE, não trazendo previsibilidade de quantidade de uso ao longo da vigência do contrato. Sendo assim o prazo adicional não garantiria o despacho do serviço pelo ONS.
Prever na Rotina Operacional Provisória, situações de emergência ou urgência.	Não Aceita	Previsto nos Procedimentos de Rede que tratam sobre o tema (SM 4.2) e no item 4.13. da Rotina Operacional Provisória: 4.13. Em caso de indisponibilidade do serviço <u>Agente deverá cadastrar um documento de indisponibilidade</u> no Sistema de Gestão de Intervenções da Operação (SGI-OP) com o período em que a prestação do Serviço Ancilar de Suporte de Reativos estiver inoperante.

Contribuição	Avaliação ONS	Justificativa
Detalhar pontos de medição, perdas e janelas de integração assegura correspondência entre serviço prestado e remuneração. Qualificar aplicação da TSA e prever banda de variação (cap/floor) .	Não Aceita	Os detalhes dos critérios técnicos de medição e apuração estão descritos nas Regras de Comercialização da CCEE, especificamente no módulo 02 - Medição Contábil. Com relação aos pontos de medição, estes dependerão da configuração da usina. Custos relativos a investimentos, consumo interno de energia ativa e perdas de conexão devem estar incluídos no preço da oferta (bid). A <u>janela temporal de integração utilizada nas Regras de Comercialização para cálculo da energia absorvida, possui granularidade de 5 minutos</u>, a ser apurada para o período solicitado pelo ONS, sendo consolidada entretanto em montantes horários. Eventuais ajustes nos dados apurados seguem os ritos vigentes nos Procedimentos de Comercialização da CCEE. Atualizações da TSA são realizadas pela ANEEL no final do ano para o ano seguinte, estando prevista a aplicação do mesmo índice de atualização para os bids dos agentes vencedores no mecanismo competitivo no âmbito do sandbox.
Explicitar as penalidades.	Não Aceita	Não há indicação de penalidades no contrato. Há previsão de <u>rescisão e cancelamento quando apurada a indisponibilidade da prestação do serviço</u>. Os critérios de disponibilidades à serem apurados estão descritos na Rotina Operacional Provisória.

O pdf com as contribuições está disponibilizado no site do ONS

IX – Cronograma

The background of the slide features a close-up, artistic photograph of several dandelion seed heads. The image is heavily stylized with a color gradient that transitions from a deep teal at the top to a vibrant green at the bottom. The fine, radiating lines of the seed heads and the small, dark seeds are visible throughout the composition.

Atividades	Responsáveis	Datas
 Inscrição e envio de informações (técnicas e comerciais) para o Mecanismo Competitivo	Agentes	18/Nov a 01/Dez
 Classificação técnico-comercial das Propostas	ONS	Até 08/Dez
 Assinatura do CPSA	ONS	até 20/Dez
 Início de vigência	ONS	01/Jan/26

CENTRAIS DE ATENDIMENTO



Central de Atendimento ONS

(21) 3444-9393 - Segunda a sexta, 8h às 19h

relacionamento.agentes@ons.org.br



Central de Atendimento CCEE

(11) 0800-5914185 - Segunda a sexta, 8h às 20h

atendimento@ccee.org.br



Obrigado



Operador Nacional
do Sistema Elétrico

