

Consolidação da Previsão de Carga para o PAR/PEL 2028-2032 e PLAN 2027-2031

Diretoria de Planejamento – DPL
Gerência Executiva de Planejamento Energético – PE
Gerência de Previsão de Carga – PEC

22 de setembro de 2026



Agenda da reunião

09:00 às 09:30 – Abertura: Diretoria de Planejamento do ONS

09:30 às 10:00 – Previsão de Carga para o Planejamento da Operação Energética 2027-2031 – Ciclo 2027. Dados e Informações de entrada de grandes cargas nos sistemas de distribuição e envio dos dados previstos pelos Agentes – uso do sistema SCPC e premissas consideradas

10:00 às 10:45 – Apresentação para aprovação do Termo de Referência das previsões de carga para os estudos elétricos para o novo ciclo – premissas, principais mudanças e avaliação dos tópicos principais

10:45 às 11:00 - Intervalo

11:00 às 11:35 – Novo processo de previsão e consolidação de carga por barramento com o sistema Prevbar

11:35 às 12:10 – Perspectivas para o planejamento elétrico de médio prazo – Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo do ONS

12:10 às 12:30 – Dúvidas

Previsão de Carga para o Planejamento da Operação Energética 2027-2031 – Ciclo 2027

**Dados e Informações de Entrada de Grandes Cargas
nos Sistemas de Distribuição
Envio dos Dados Previstos pelos Agentes
Uso do Sistema SCPC e Premissas Consideradas**

Dúvidas e esclarecimentos

Apresentação para aprovação do Termo de Referência das Previsões de Carga para os Estudos Elétricos

**Premissas, Principais Mudanças e Avaliação dos
Tópicos Principais**

Documentação do processo:



Ciclos de Estudo



Reunião do Processo de Consolidação da Previsão de Carga para o PLAN 2026-2030 e o PAR/PEL 2027-2031.

A reunião do dia 30/09/2025.

Data de Publicação: 22/09/2025

[Leia mais.](#)

<https://www.ons.org.br/SCPCB/Paginas/Ciclo-de-Estudo.aspx>



Documentação do processo:

Divulgação dos documentos e apresentações da reunião, realizada no dia 30 de setembro de 2025, sobre o Processo de Consolidação da Previsão de Carga para os Estudos de Ampliações e Reforços, Estudos do Planejamento da Operação Elétrica e Planejamento Anual da Operação Energética.

- Apresentação aos agentes para aprovação do Termo de Referência das previsões de carga para os estudos elétricos para o novo ciclo – Gerência de Previsão de Carga do ONS
 - [Termo de Referência](#) (Versão para os estudos: PARPEL 2026-2030, Estudos Mensais e Quadrimestrais a partir de janeiro/2025 e 2º Quadrimestre 2025, respectivamente, e Dados Verificados)
- Apresentação da Energisa MT
 - [link da apresentação](#)
- Perspectivas para o planejamento elétrico de médio prazo – Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo do ONS
 - [link da apresentação](#)
- Previsão de Carga para o Planejamento da Operação Energética 2026-2030 – Ciclo 2026. Dados e Informações de entrada de grandes cargas nos sistemas de distribuição e envio dos dados previstos pelos Agentes – uso do sistema SCPC e premissas consideradas
 - [link da apresentação](#)
- Dúvidas do processo de previsão de carga por barramento considerando a inclusão das previsões de MMGD, utilizando o sistema de Consolidação da Previsão de Carga por Barramentos – SCPCB – Gerência de Consolidação da Previsão de Carga do ONS
 - [Previsão_MMGD.xlsx](#) – Arquivo modelo com a aplicação da metodologia para previsão da potência instalada e da carga e geração MMGD
 - [Roteiro_Carga_Atendida_por_MMGD.pdf](#) – Roteiro para previsão de carga e geração considerando MMGD, com orientação para preenchimento dos tipos de dados do SCPCB
- Anexos ao Termo de Referência:
 - Anexo I – Lista de Obras de Fronteira:
 - ▢ [ANEXO I Obras de Fronteira](#)
 - Anexo III - Lista de Usinas:
 - ▢ [ANEXO III Lista Usinas \(202509- PARPEL 2027-31\)](#)
- Outros arquivos do processo:
 - Arquivos SISBAR:
 - ▢ [SISBAR_PAR-PEL_27-31](#)
 - GDfilter, desenvolvido em R disponível no GitHub do ONS através do seguinte link: <https://github.com/onsbr/gd-filter> - No diretório do GitHub está incluído tutorial completo com orientações para instalação do pacote, configuração e orientação de como utilizá-lo corretamente para testes. **Lembramos que o método pode não servir para todos os casos onde for aplicado**, por isso solicitamos que nos informem sobre o sucesso ou não no uso.
 - Consumidores Livres, Autoprodutores e Produtores Independentes - [Instruções_SCPCB_ConsumidoresLivres](#) - [Instruções de uso do SCPCB](#)
 - [Roteiro Perfil de Acesso – Sintegre X SCPCB](#) – Roteiro para criação das contas de uso do SCPCB para os representantes dos agentes.
 - [Nota Técnica - Metodologia para Apuração dos Desvios de Previsão de Carga para Estudos Elétricos](#)

Principais Alterações do TR - Cronograma

Etapas do Processo - Tabela 1

Item	Atividade	Responsabilidade		Diretrizes da Operação Elétrica			
				1º Quad	2º Quad	3º Quad	Mensal
1	Envio para os Agentes da minuta do Termo de Referência	ONS	23/set	Disponibilizado no site do ONS			
2	Reunião com os Agentes	ONS/Agentes	22/09/2026				
3	Solicitação de atualização das informações para o SISBAR – Sistema de Cadastro de Barramentos	ONS	25/set	20/jul	20/nov	19/mar	Até o dia 10 de cada mês
4	Envio das informações para atualização do SISBAR	Agente	30/set	24/jul	25/nov	25/mar	Até o dia 10 de cada mês
5	Liberação do SCPCB para envio dos dados pelos Agentes	ONS	30/set	20/jul	20/nov	19/mar	Até o dia 02 de cada mês
6	Envio dos Dados para o ONS	Agentes	20/out	10/ago	10/dez	10/abr	dia 15 de cada mês
7	Emissão do Relatório de Análise dos dados	ONS	Enviado conforme necessidade do Processo de Consolidação de Carga				
8	Envio das respostas à Análise dos dados	Agentes	Prazo estabelecido conforme necessidade do Processo de Consolidação de Carga				
9	Seleção dos casos de Fluxo de Potência a serem estudados	Áreas de estudos e carga ONS	24/nov				
10	Disponibilização da carga consolidada no formato do registro DBAR do ANAREDE	ONS	28/nov	31/ago	31/dez	30/abr	último dia útil de cada mês
15	Envio dos Dados para o ONS do Caso Mínima Diurna – Domingos e Feriados Não Coincidente e Coincidente com o SIN	Agente	03/fev				

Principais Alterações do TR - Cronograma

Estudos set/26 a ago/27 - Tabela 3

Item	Estudo	Data
1	Mensal Novembro/2026	15/09/2026
2	Mensal Dezembro/2026	15/10/2026
3	PAR-PEL 2028-2032	20/10/2026
4	Mensal Janeiro/2027	13/11/2026
5	2º Quadrimestre/2027	10/12/2026
6	Mensal Fevereiro/2027	15/12/2026
7	Mensal Março/2027	15/01/2027
8	Mensal Abril/2027	15/02/2027
9	Mensal Maio/2027	15/03/2027
10	3º Quadrimestre/2027	09/04/2027
11	Mensal Junho/2027	15/04/2027
12	Mensal Julho/2027	14/05/2027
13	Mensal Agosto/2027	15/06/2027
14	Mensal Setembro/2027	15/07/2027
15	1º Quadrimestre/2028	10/08/2027
16	Mensal Outubro/2027	13/08/2027

Principais Alterações do TR

Item 4.2.1.f - Consumidores Livres, Potencialmente Livres, Produtores Independentes e Autoprodutores signatários de CUST

- A representação de consumidores destinados à produção de hidrogênio por eletrólise terá a forma de representação na Rede de Simulação definida pelas áreas de estudos elétricos do ONS.

*“Para os consumidores destinados à produção de **hidrogênio por eletrólise**, a forma de **representação** na Rede de Simulação deverá ser **definida pelas áreas de estudos elétricos do ONS**, considerando as características dos empreendimentos e os requisitos dos estudos. Quando adotada a representação por retificadores associados a barramentos de corrente contínua, as previsões de carga deverão ser compatibilizadas com essa modelagem, evitando-se a contabilização simultânea do mesmo consumo como carga equivalente no lado de corrente alternada. A adoção dessa representação não altera as responsabilidades de fornecimento e consolidação das previsões de carga.”*

Principais Alterações do TR

Item 4.2.2.g – Agentes de Distribuição

O agente deverá informar sobre consumidores de Data Centers e BESS conectados à Rede de Distribuição ou DIT e enviar as previsões

- Carga de novos consumidores, ou expansão de carga de consumidores existentes, somente devem ser considerados na previsão de carga da distribuidora se tiverem **CUSD assinado** com o Agente de Distribuição.
- Deverão ser enviadas as previsões de carga ou geração referentes à BESS (Battery Energy Storage Systems) com **CUST assinado** com o Agente de Distribuição e conectados à Rede de Distribuição (em nível de tensão de subtransmissão igual ou superior a 34 KV) ou às DIT's. A previsão de carga ou injeção de energia deve refletir a operação mais provável para cada condição de carga do estudo. Ressalta-se que os sistemas de armazenamento contratados como reserva de capacidade no âmbito do LRCAP, ainda que conectados à Rede de Distribuição ou às DIT, não deverão ser considerados nas previsões de carga ou de geração elaboradas pelo Agente de Distribuição, nem ter seus montantes incorporados às respectivas barras da Rede de Simulação.
- A pedido das gerências de estudos elétricos do ONS, o Agente de Distribuição deverá encaminhar planilha, conforme Anexo VIII, sobre Data Centers e BESS, **com CUSD assinado ou não**.
- Os barramentos para representação de Data Centres devem ser exclusivos para a representação desse tipo de carga e não deverá conter outras cargas. Em caso de barramentos, já existentes, em que a representação de carga considera carga de Data Centers e outras cargas nem um mesmo barramento, o Agente de Distribuição deverá solicitar numeração de barramentos ao ONS viando proceder a separação dessas cargas na Rede de Simulação.
- Os barramentos para representação de BESS também devem ser exclusivos.

Principais Alterações do TR

Item 4.2.2.g – Agentes de Distribuição (cont.)

O agente deverá informar sobre usinas tipo IIB e III (em operação e existentes) e enviar previsões:

- A lista atualizada com os nomes das referidas usinas constará como Anexo III do Termo de Referência da Carga. As usinas futuras consideradas nesta lista são:
 - Todas as usinas do ACR (Ambiente de Contratação Regulada);
 - Todas as usinas do ACL (Ambiente de Contratação Livre), que estejam em obras;
 - Todas as usinas do ACL (Ambiente de Contratação Livre), que não estejam com obras iniciadas, mas que possuam contratos de compra e venda de energia de longo prazo – PPA (do inglês Power Purchase Agreement) e contrato de uso da rede de sistema de distribuição (CUSD) válidos;

Principais Alterações do TR

ANEXO I - Datas estimadas de obras de fronteira da rede básica que afetam a previsão da carga

Arquivo: ANEXO_I_Obras_de_Fronteira_v0_dd_mm-aa.xlsx

Lista de Obras de Fronteira - Sul e Mato Grosso do Sul

Atualização: de acordo com Datas de Tendência da Geração da 322ª Reunião CMSE (05.08.2026)

versão: 31/08/2026

Obra de Fronteira	Tensão (kV)	Agente	Data Contratual	Data Estimada	Data a Considerar [Item 3.1e]	OBSERVAÇÃO:
Caxias do Sul 5 3º TR (50 MVA)	230/13,8 kV	RGE	-	nov/29	nov/29	Barramento secundário aberto
Ivoti 2	230/138	RGE	-	fev/30	mai/30	T2026-105-C
São Sebastião do Caí 2	230/138	RGE	-	fev/30	mai/30	T2026-105-D
Erechim	525/138	RGE	-	fev/30	mai/30	T2026-105-A
Boa Vista do Buricá 2	230/69	RGE	-	fev/30	mai/30	T2026-105-B
Barigui 2	230/138	COPEL DIS	-	mai/32	mai/32	Parecer de Acesso emitido. Obra consta no POTEE 2025, porém ainda não licitada.
Iguaçu	230/138	COPEL DIS	-	mai/32	mai/32	Parecer de Acesso emitido. Obra consta no POTEE 2025, porém ainda não licitada.
Uberaba	230/138	COPEL DIS	-	mai/32	mai/32	Parecer de Acesso emitido. Obra consta no POTEE 2025, porém ainda não licitada.
Iguatemi 2	230/138	Energisa MS	dez/29	nov/29	nov/29	Licitada no leilão 01/2026 - ANEEL
Panamby 3	230/69	COPREL / Hidropan	-	mai/32	mai/32	Parecer de Acesso emitido. Obra consta na minuta do POTEE 2026 1ª emissão, porém ainda sem CUST assinado.

- Atualize o SISBAR;
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Principais Alterações do TR

ANEXO II - Agentes de Distribuição - Roteiro para elaboração do texto de premissas e análise qualitativa - previsões de carga

- Roteiro no TR;
- Informações relevantes sobre as previsões;
- Explicação sobre grandes variações, considerações de usinas, grandes cargas, etc.

Incluir junto aos arquivos de premissas no SCPCB:

- Arquivos de previsão de geração MMGD fotovoltaica e não fotovoltaica
- Arquivo do Anexo III com as alterações sobre as usinas
- Arquivo do Anexo VIII com as informações de Data Centers e BESS

Principais Alterações do TR

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão.

Arquivo: ANEXO III_Lista_Usinas (versão).xlsx

- Verificar inclusões, exclusões e alterações das informações sobre as usinas
- Completar as informações sobre as novas usinas;
- MUSD DE GERAÇÃO
- USINAS consideradas e não consideradas

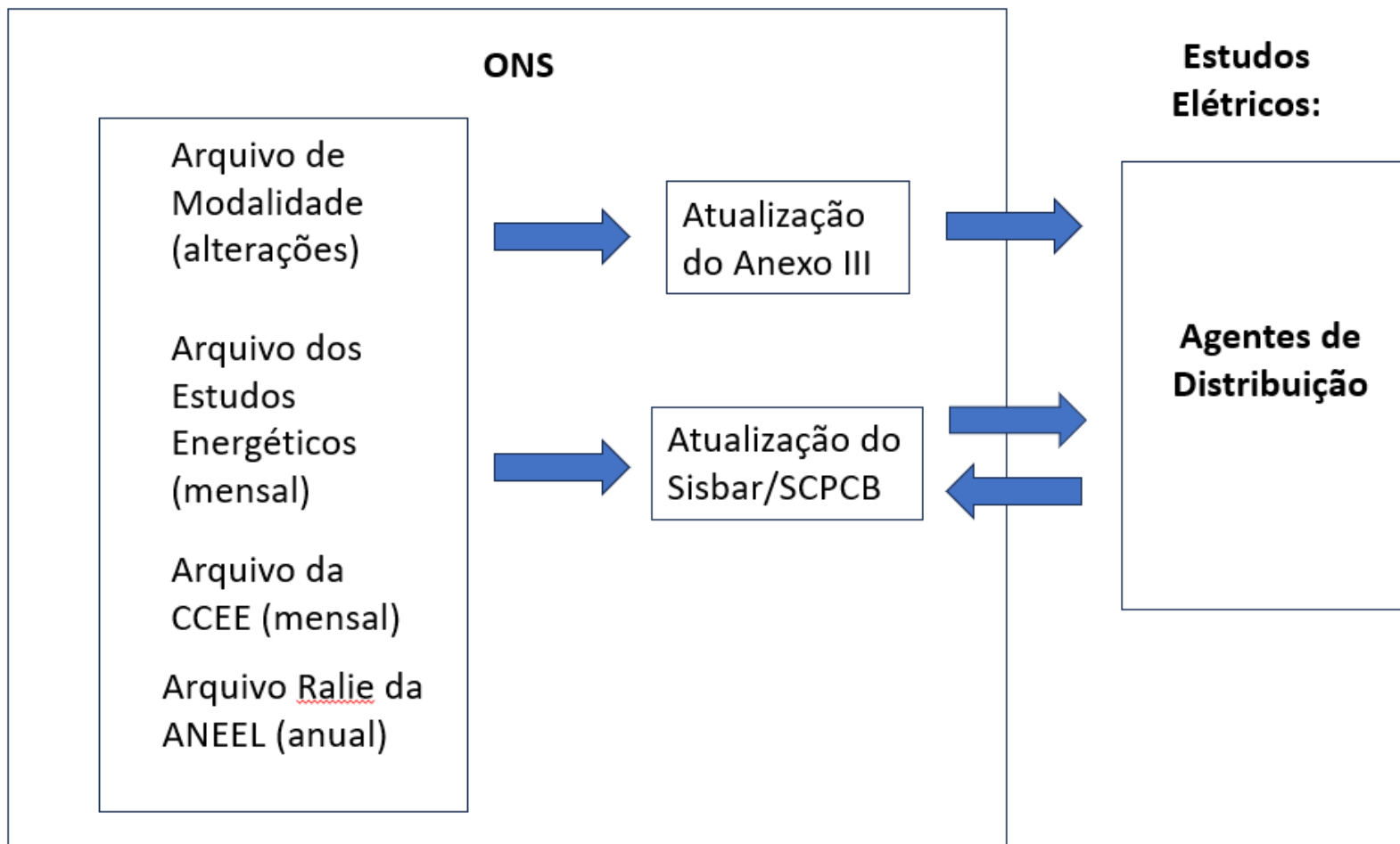
- Atualize o SISBAR;
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Enviar o Arquivo: ANEXO III_Lista_Usinas (versão).xlsx preenchido e/ou revisado junto aos arquivos de premissas no SCPCB

Pontos de Atenção

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão.

Fluxo de Informações:



Pontos de Atenção

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão.

Considerações:

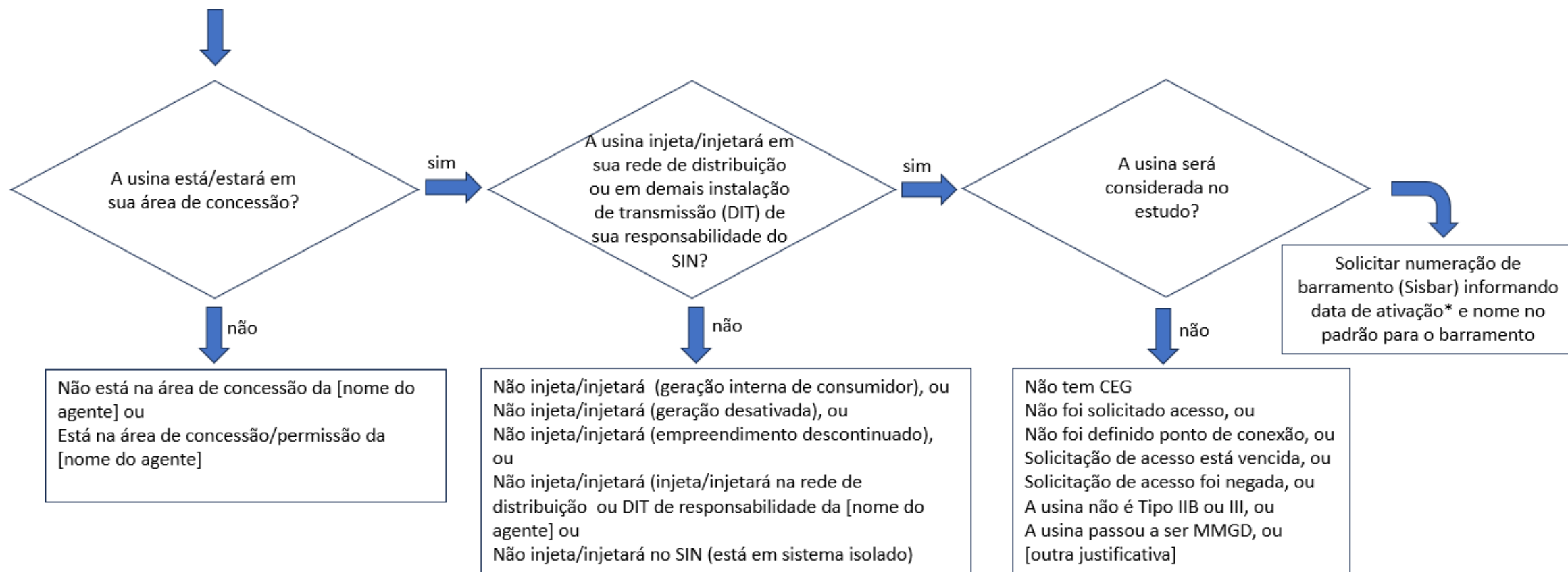
- ☐ As usinas que constam do Anexo III do TR devem ser consideradas nos estudos, conforme o Anexo V do TR e suas ressalvas.
- ☐ A definição do agente de distribuição associado a uma nova usina do Anexo III é feita considerando que o município da usina está localizado na área de concessão do agente de distribuição.
- ☐ Se uma usina do Anexo III estiver sem modalidade operativa, deverá ser tratada com o Tipo III.
- ☐ Uma usina poderá mudar de barramento ao longo do horizonte dos estudos.

Diferenças ONS e CCEE:

- ☐ A CCEE considera (em seus processos) usinas que comercializam, incluindo as que não injetam (rede básica, de distribuição e DIT), portanto **não são** consideradas na Carga Global.
- ☐ O ONS considera usinas que injetam (rede distribuição e DIT), incluindo as que não comercializam, portanto **são** consideradas na Carga Global.

Pontos de Atenção

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão – Análise pelo Agente de Distribuição



*A data de ativação deve ser daquela informada pelo ONS no Anexo III.

Pontos de Atenção

ANEXO III - Lista atualizada das usinas Tipo IIB e III na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão – Análise pelo Agente de Distribuição

- ❑ A qualquer momento um agente de distribuição pode solicitar a inclusão de alguma usina que não está no Anexo III, com as devidas justificativas.
- ❑ A partir das respostas aos questionamentos sobre as usinas, o ONS deverá atualizar SISBAR (último estudo de cada tipo na andamento ou deixar arquivos preparado para próximo estudo).

SISBAR - barramentos das usinas tipo IIB e III:

- ❑ Os barramentos devem ser tipo CC G, devendo estar separados da carga e da geração MMGD.
- ❑ Os barramentos com usinas de fonte fotovoltaica devem estar separados dos barramentos com usinas das demais fontes.
- ❑ **Padrão de nomeação de barras com usinas tipo IIB ou III:**
 - ✓ MMMMXX-UFNNN, onde:
 - ✓ MMMM - campo alfanumérico referenciando o nome do barramento ao qual o barramento de geração está conectado;
 - ✓ XX ("**G2**" - usinas tipo IIB não fotovoltaica ou "**G3**" - usinas tipo III não fotovoltaica ou "**F2**" - usinas tipo IIB fotovoltaica ou "**F3**" - usinas tipo III fotovoltaica);
 - ✓ UF - unidade da federação;
 - ✓ NNN - nível de tensão.

Principais Alterações do TR

ANEXO IV – Pontos do sistema para destaque na análise

Foram estabelecidos em conjunto com as áreas de estudos elétricos do ONS os pontos do sistema para destaque na análise.

É indicado um refinamento das previsões, com atenção às variáveis que afetam os barramentos envolvidos.

- Explicitar texto nas premissas sobre esses pontos;
- Enviar dúvidas;
- Evitar retrabalho.

Principais Alterações do TR

ANEXO V – Roteiro para previsão de geração de usinas Tipo II-B e Tipo III, bem como da MMGD, na planilha de previsões de carga por barramento visando a montagem dos casos de referência

Item 7) MMGD – Fotovoltaicas

- Caso não utilize as previsões do modelo 4MD, encaminhar justificativas nas Premissas.

“O agente de distribuição deverá considerar, para cada estudo, a previsão mensal de potência instalada disponibilizada no referido arquivo, elaborada com base no modelo 4MD. Caso haja necessidade de utilização de uma **previsão distinta da disponibilizada pelo modelo 4MD, a respectiva justificativa deverá ser registrada no arquivo de Premissas.**”

Atenção!!! Visando manter a unicidade da base de geração entre estudos elétricos e energéticos, caso haja revisão da previsão de potência instalada prevista pelo modelo 4MD nos meses de novembro ou dezembro de 2026, o ONS realizará a revisão das previsões de MMDG por barramento, sem solicitar revisão aos Agentes de Distribuição. Serão utilizados os novos valores de previsão de MMGD por Agente e a participação de potência instalada por barramento já enviada pelos Agentes.

Principais Alterações do TR

ANEXO V – Roteiro para previsão de geração de usinas Tipo II-B e Tipo III, bem como da MMGD, na planilha de previsões de carga por barramento visando a montagem dos casos de referência

Obs.:

1. Usinas que estiverem inoperantes, em períodos dentro do horizonte de estudo, deverão ter previsão de geração igual a zero, no período correspondente.
2. Devem ser consideradas nas previsões, as usinas futuras que constam do Anexo III e devem ser consideradas as datas de entrada em operação indicadas também no Anexo III. Ressalta-se a necessidade de manter atualizada no SISBAR a data de ativação da barra onde está representada a usina.
3. O Agente de Distribuição deverá avisar ao ONS sobre usinas futuras ou em operação que deveriam constar no Anexo III.
4. Usinas futuras que não tem modalidade de operação definida serão consideradas como Tipo III no Anexo III.
5. Atentar para ajustes na elaboração das previsões quando houver expansão de unidades geradoras de usinas existentes.
6. As usinas listadas no Anexo III (em operação e futuras), porém não consideradas nos estudos, devem ter a justificativa preenchida no campo Observação do Anexo III.

Pontos de Atenção

ANEXO VII – Casos de estudos Complementares

PAR/PEL:

- **Caso Mínima Diurna – Dia Útil** - O valor da carga líquida verificada deve ser pesquisada de **set/25 a ago/26** entre **a 11ª hora e a 14ª hora**, inclusive essas duas horas, **excetuando dias atípicos** (ex. emendas de feriados).
- **Caso Mínima Diurna – Domingos/Feriados não coincidente** – O valor da carga líquida verificada deve ser pesquisada de **jan/26 a dez/26** entre **a 7ª hora e a 18ª hora**, inclusive essas duas horas.
- **Caso Mínima Diurna – Domingos/Feriados coincidente com o SIN** – Obter a carga global e por barramento verificada da 13ª hora do dia 23/08/2026 (dia/hora de ocorrência da carga mínima líquida de MMGD simultânea do SIN no ano de 2026).
- Este anexo é um roteiro para realizar as previsões para esses casos;
- Procedimento **fácil**, mas com detalhes que **exige atenção**;
- Replicar o arquivo da metodologia de MMGD para casos complementares;
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

ANEXO VIII – Informações sobre Data Centers e BESS na rede de distribuição e nas demais instalações de transmissão

- arquivo [nome do agente de distribuição]-Data Centers-BESS.xlsx

DATA CENTERS		Barra da Rede de Simulação		Ponto de	Processo de Acesso	Entrada em operação	Evolução Anual dos Montantes Contratados (demanda máxima contratada MW)							Opções para o campo "Situação" : Consulta Solicitação Parecer em Andamento Parecer em Emitido Contratado
Nome do Empreendimento	No.	Nome	Conexão	Situação	mm/aaaa	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
BESS		Barra da Rede de Simulação		Ponto de	Processo de Acesso	Entrada em operação	Evolução Anual dos Montantes Contratados (valor máximo contratado MW) *							
Nome do Empreendimento	No.	Nome	Conexão	Situação	mmm/aaaa	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
* preenche com o valor máximo como carga / como injeção, exemplo "30/20")														

Pontos de Atenção

ATUALIZAÇÃO DO SISBAR

Arquivo: SISBAR_[nome do estudo].zip (relatório dos barramentos da base, roteiro para atualização, planilha para envio da atualização ao ONS)

Atenção:

- Ver Anexo I (datas de obras) e Anexo III (usinas);
- Atualizar datas de previsão de início de operação ou de desativação;
- Para novos barramentos: informar nome da barra, se tem carga, se tem usina tipo IIB/III e tem MMGD, data de ativação, agrupamento do barramento;
- Verificar no arquivo do SCPCB se ficou barramento sem dados ou zerado em todo o horizonte do estudo;
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Pontos de Atenção

METODOLOGIA DE PREVISÃO DE MMGD

- Previsão de Potência Instalada – Modelo 4MD
- Arquivo: Previsão_MMGD.xlsx (com metodologia de previsão de MMGD para elaboração das previsões)
- Arquivo: Roteiro_carga_atendida_MMGD.pdf (roteiro para elaboração das previsões)

Atenção:

- Previsão de MMGD não fotovoltaica;
- Inversão de fluxo (verificado e previsto);
- Fator de potência unitário (carga e geração);
- Desconsiderar carga reativa da partição 2 no verificado por barramento do ano 2023;
- Para as condições de carga leve, pesada (dias úteis, sábados e domingos) e mínima, deverá ser informada previsão de geração MMGD fotovoltaica nula, em todos os estudos (obs.: a previsão da carga atendida por MMGD, nestes casos, deve ser enviada e informada na partição 2 de carga);
- Entre em contato em caso de dúvidas antes de enviar as previsões;
- Evite retrabalho.

Ponto de Atenção:

DADOS VERIFICADOS GLOBAIS E POR BARRAMENTO

Principais Alterações

Não Conformidades

Submódulo 1.3 Identificação, Tratamento das não conformidades e Procedimento de Impugnação

- ✓ Não conformidade tipo I:

- (a) Tipo I, não conformidades que são decorrentes de:

- (1) não fornecer ou atrasar o envio de dados, informações, relatórios, projetos ou atualizações de sua responsabilidade, nas condições definidas nos Procedimentos de Rede;

- (2) fornecer dados, informações e relatórios incompletos ou incorretos;

- (3) não atender, nos prazos e formatos estabelecidos, as solicitações para correção e complementação dos dados e informações; e

- (4) fornecer dados, informações, relatórios ou projetos em desacordo com o padrão ou com o meio estabelecido.

- ✓ Não conformidade tipo III:

- (1) não conformidades dos Tipos I e II cujas consequências tragam riscos ou impactos ao sistema ou **que tenham sido**

constatadas reiteradamente;

Principais Alterações

Não Conformidade

Padrão de não conformidade	Tipo de pendência
1 – Atraso, envio fora do padrão ou não envio dos dados previstos de carga/geração	Envio de dados previstos
2 – Atraso, envio fora do padrão ou não envio dos dados verificados de carga	Envio de dados verificados
3 – Atraso ou não envio de resposta ao Relatório de Análise	Revisão de previsão de carga
4 – Atraso ou não envio das causas dos desvios de previsão de carga	Envio de causas de desvio
5 – Falta de qualidade nos dados de previsão de carga	Qualidade do dado enviado – previsto
6 – Falta de qualidade nos dados verificados de carga por barramento ou global	Qualidade do dado enviado – verificado

Estudos a serem aplicadas as Não Conformidades:

- Mensal de Jan/27
- Verificados de Jan/27
- 2o.Quadrimestre/2027
- PAR/PEL 2028-2032

NOSSOS CONTATOS

Dúvidas e sugestões? Envie um e-mail para scpcb@ons.org.br

Material da reunião será disponibilizado em nosso site, o link está no QR Code ao lado ou, se preferir, acesse: ons.org.br/SCPCB/



Site SCPCB

Douglas Alexander Alves de Farias

021 3444-9577 - dfarias@ons.org.br

Juliana Alves do Sacramento

021 3444-9615 – juliana.alves@ons.org.br

Luís Carlos de Araujo Simões

021 3444-9835 – luiscarlos@ons.org.br

Paloma de Araújo Ribeiro Castro

021 3444-9159 – paloma.castro@ons.org.br

Erick Pinto Nunes

021 3444-9062 erick.pnunes@ons.org.br

Carla Jacobsen Espindula

048 3261-3860 – carla.espindula@ons.org.br

Marcio Occhietti Fera

048 3261-3905 mfera@ons.org.br

Ricardo Wagner Correia Guerra Filho

081 3217-8829 – ricardo.guerra@ons.org.br

Robson de Souza Nonato

081 3217-8845 robson.nonato@ons.org.br

Dúvidas e esclarecimentos

Intervalo

Novo processo de previsão e consolidação de carga por barramento com o sistema Prevbar

Dúvidas e esclarecimentos

Perspectivas para o Planejamento Elétrico de Médio Prazo

Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo
do ONS

Dúvidas e esclarecimentos

Comentários e dúvidas dos participantes