

13 de Setembro/2024

Consolidação da Previsão de Carga para o PAR/PEL 2025-2029 e PLAN 2024-2028 13 de setembro de 2023

Diretoria de Planejamento – DPL

Gerência Executiva de Planejamento Energético - PE

Gerência de Previsão de Carga – PEC

Agenda da Reunião

Manhã:

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

09:30 às 10:00 – Apresentação da Gerência de Previsão de Carga

10:00 às 12:00 – Palestra: Análise da conjuntura da economia brasileira –
Professor Francisco Eduardo Pires

12:00 às 12:30 – Comentários e dúvidas dos participantes

12:30 às 14:00 – Intervalo para almoço

Agenda da Reunião

Tarde

14:00 às 14:30 – Previsão de Carga para o Planejamento da Operação Energética 2024-2028 – Ciclo 2024. Informações para envio dos dados previstos pelos Agentes – uso do sistema SCPC e premissas consideradas

14:30 às 15:00 – Perspectivas para o planejamento elétrico de médio prazo – Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo do ONS

15:00 às 15:30 – Apresentação aos agentes 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;

15:30 às 16:30 – Apresentação da CEMIG sobre a consideração da MMGD nos processos de previsão de carga

16:30 às 17:00 – Apresentação 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

17:00 às 17:30 – Comentários e dúvidas dos participantes



Lista de Presença

- ACESSE A PESQUISA PELO QR CODE OU PELO ENDEREÇO:
- <https://forms.office.com/r/wTUG0GvDbC>

Lista de Presença - PAR/PEL 25-29
e PLAN 24-28





PARTICIPE DA PESQUISA E DÊ A SUA OPINIÃO.

- ACESSE A PESQUISA PELO QR CODE OU PELO ENDEREÇO:
- <https://forms.office.com/r/qDF8efvk6x>

Pesquisa com os Agentes -
PAR/PEL 25-29 e PLAN 24-28



1. Previsão de Carga para o Planejamento da Operação Energética 2024-2028 – Ciclo 2024. Informações para envio dos dados previstos pelos Agentes – uso do sistema SCPC e premissas consideradas



Dúvidas e esclarecimentos

2. Perspectivas para o planejamento elétrico de médio prazo – Gerência de Planejamento Elétrico de Médio Prazo do ONS



Dúvidas e esclarecimentos

3. Apresentação aos agentes 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



Dúvidas e esclarecimentos

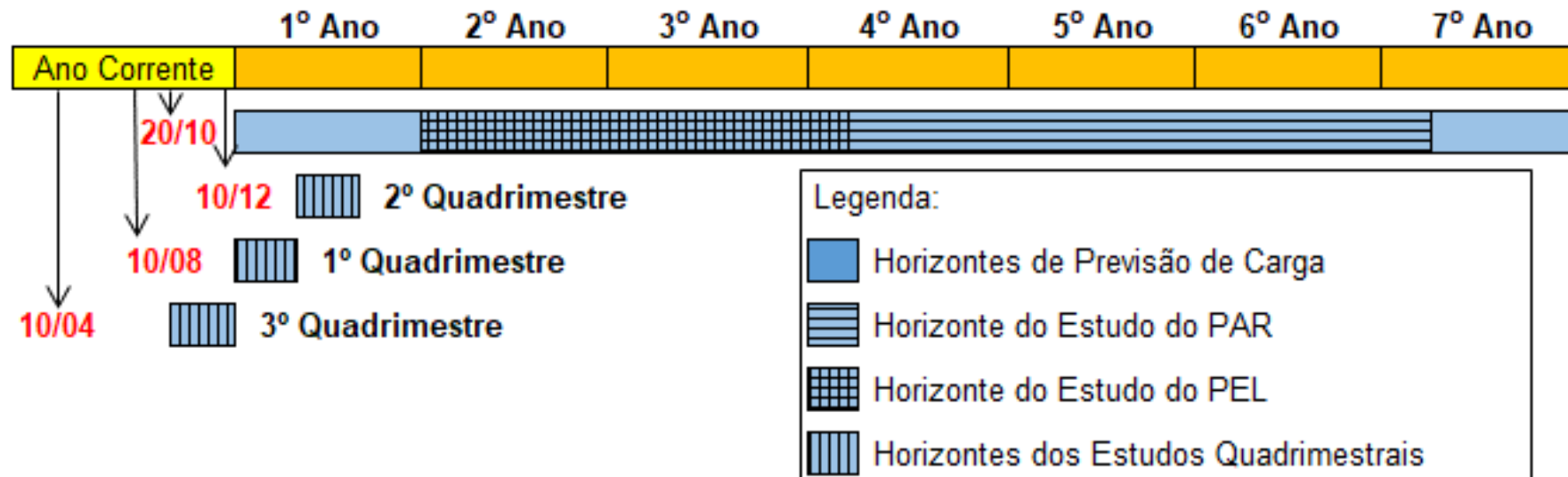
Cronograma – Etapas do Processo

Item	Atividade	Responsabilidade	PAR/PEL	Diretrizes da Operação Elétrica			
				1° Quad	2° Quad	3° Quad	Mensal
1	Envio para os Agentes da minuta do Termo de Referência	ONS	12/set	Disponibilizado no site do ONS			
2	Reunião com os Agentes	ONS/Agentes	13/09/2023				
3	Solicitação de atualização das informações para o SISBAR – Sistema de Cadastro de Barramentos	ONS	19/set	20/jul	20/nov	20/mar	Até o dia 10 de cada mês
4	Envio das informações para atualização do SISBAR	Agente	26/set	25/jul	25/nov	25/mar	Até o dia 12 de cada mês
5	Liberação do SCPCB para envio dos dados pelos Agentes	ONS	19/set	20/jul	20/nov	20/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	30/nov	31/ago	31/dez	30/abr	dia 30 de cada mês
11	Disponibilização de informações complementares para subsídio ao desenvolvimento dos estudos	ONS	Definido pela área de estudos elétricos				
12	Pareceres e Solicitações de Acesso a serem considerados no estudo (atualização até a emissão do estudo)	Áreas de estudos ONS	29/nov	29/ago	23/dez	25/abr	dia 25 de cada mês
13	Disponibilização do confronto carga consolidada com carga do arquivo CART dos casos de referência	ONS	1 semana após CART	1 dia após CART			
14	Disponibilização da carga para estudo de Limites da Interligação	ONS	08/dez	08/set	08/jan	08/mai	dia 5 de cada mês

Cronograma – Estudos set/23 a set/24

Item	Estudo	Data
1	Mensal Novembro/2023	15/09/2023
2	Mensal Dezembro/2023	13/10/2023
3	PAR-PEL 2025-2029	20/10/2023
4	Mensal Janeiro/2024	14/11/2023
5	2º.Quadrimestre/2024	08/12/2023
6	Mensal Fevereiro/2024	15/12/2023
7	Mensal Março/2024	15/01/2024
8	Mensal Abril/2024	16/02/2024*
9	Mensal Maio/2024	15/03/2024
10	3º.Quadrimestre/2024	10/04/2024
11	Mensal Julho/2024	15/04/2024
12	Mensal Agosto/2024	15/05/2024
13	Mensal Setembro/2024	14/06/2024
14	Mensal Outubro/2024	15/07/2024
15	1º.Quadrimestre/2024	09/08/2024
16	Mensal Junho/2024	15/08/2024
* Dia 13/02/2024 é terça-feira de Carnaval		

Horizonte de previsões de carga e dos estudos



Estudo: PAR/PEL 2025-2029

Horizonte de Previsões de Carga para esse ciclo:

jan/2024 à dez/2030

Principais alterações do TR

Previsões de carga extras (solicitação a parte)

Item 4.2.2 (agentes de distribuição) – alteração

- m) Adicionalmente às previsões enviadas, as distribuidoras Light, Enel RJ e **Energisa MS** devem fornecer as previsões de carga máxima, da 23ª. ou 24ª. hora cada verão e/ou inverno. Esses dados serão objeto de uma solicitação à parte, por demanda da área de estudos elétricos.
- n) Adicionalmente às previsões enviadas, todos os Agentes de Distribuição devem fornecer abertura da previsão de carga por barramento, **para a condição de carga mínima diurna conforme detalhado no Anexo VII.**
- o) O envio da previsão de carga da condição de **carga média de sábado** passa ser obrigatória para todos os agentes a partir desse ciclo

Principais alterações do TR

Anexo V – Roteiro para previsão de despacho 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

6) Usinas fotovoltaicas (tipo IIB ou III)

Para as usinas que possuem dados históricos utilizar a informação verificada média mensal, de cada condição de carga. Para as usinas existentes em que a massa de dados históricos é insuficiente e para as usinas futuras, adotar despacho de geração igual a 85% da capacidade instalada na condição de carga média. Para as demais condições adotar valor nulo.

7) MMGD – Fotovoltaicas

A previsão deverá considerar a distribuição por barramentos de maneira diferenciada para a micro e a minigeração e utilizar a metodologia apresentada pelo ONS (Metodologia_de_Previsão_e_Carga_Atendida_por_MMGD.pptx) e disponível em arquivo (Previsão_MMGD.xlsx) para realização da previsão.

O agente de distribuição deverá enviar para cada estudo a previsão de potência instalada total e por barramento no referido arquivo.

Para as condições de carga leve, pesada (dias úteis, sábados e domingos) e mínima, deverá ser informada previsão de geração nula.

Previsão de Despacho de Geração de Potência Reativa – MMGD

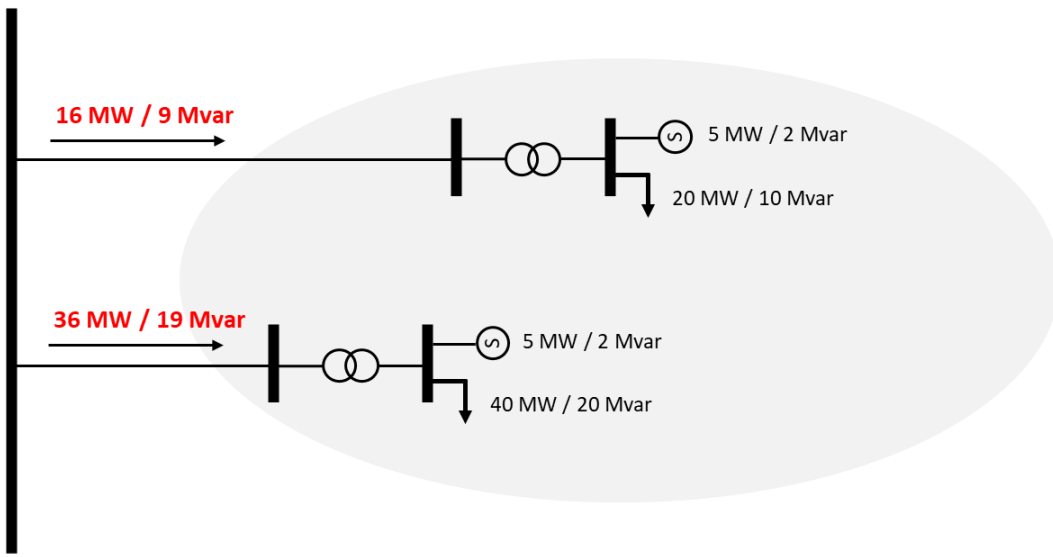
Informar o fator de potência da geração igual ao fator de potência da carga líquida (apurada por medição) do barramento.

FP da Carga do barramento = FP da carga da partição 1 = FP da carga da partição 2 = FP da geração MMGD.

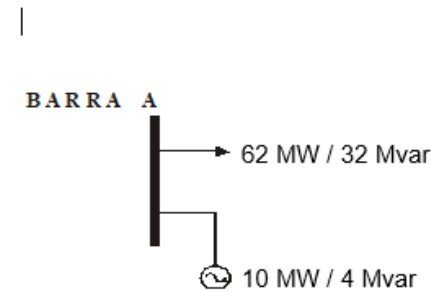
Principais alterações do TR

Previsão de Despacho de Geração de Potência Reativa usinas Tipo IIB e III

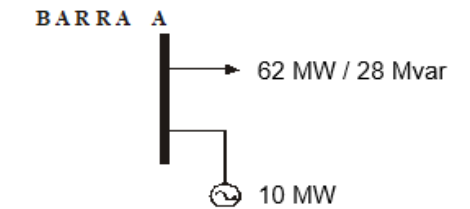
BARRA A



Se houver informação do reativo da geração:



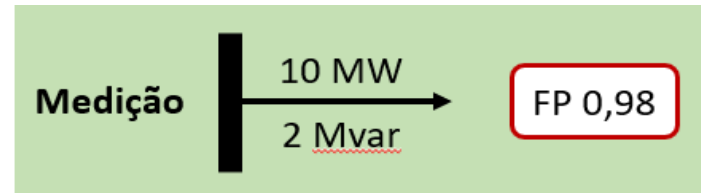
Se não houver informação:



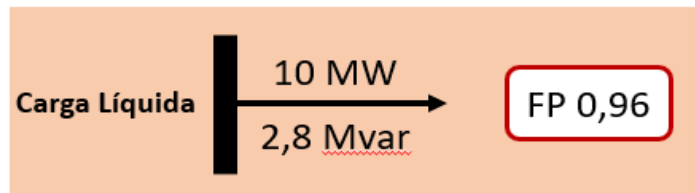
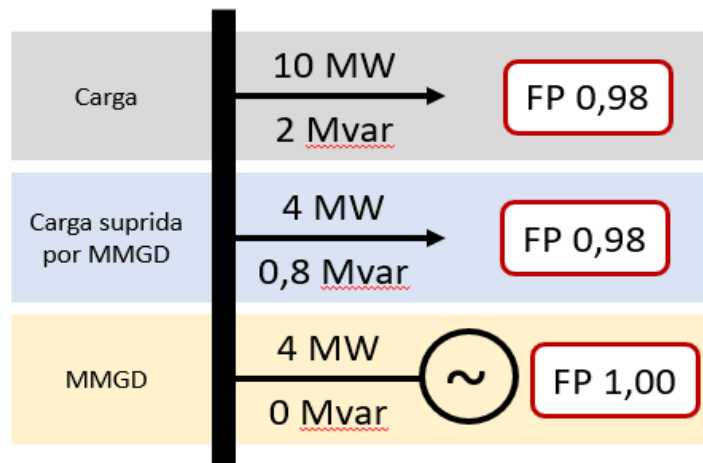
- Cabe ressaltar que é de suma importância que a representação equivalente considere as perdas ativas e reativas do sistema de distribuição a ser equivalentado, de modo a preservar as características da rede completa.
- No exemplo ilustrado acima, foi considerado de forma didática 1 MW e 1 Mvar de perda ativa e reativa, respectivamente, em cada um dos circuitos radiais, tendo como base o fluxo medido na saída da barra A. Portanto, a carga total a ser representada será: 62 MW + 32 Mvar (considerando uma geração de 10 MW + 4 Mvar) ou 62 MW + 28 Mvar (considerando uma geração de 10 MW + 0 Mvar), ou seja, a carga líquida da barra A será igual ao somatório dos fluxos medidos.

Principais alterações do TR

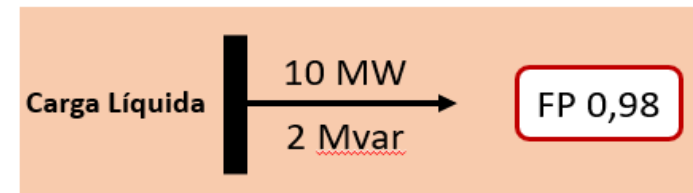
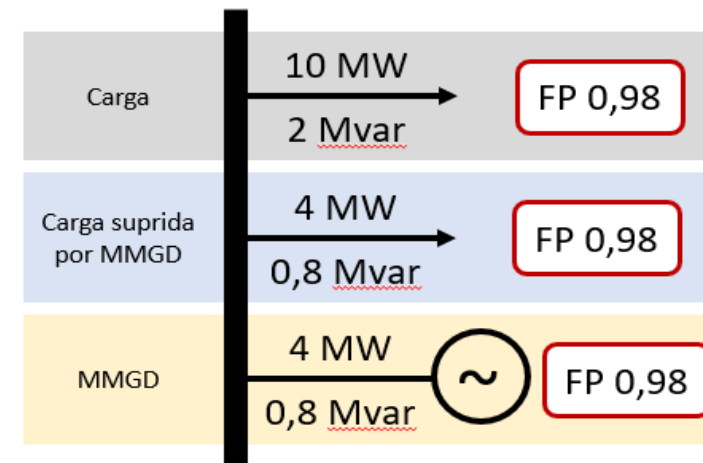
Previsão de Despacho de Geração de Potência Reativa de MMGD



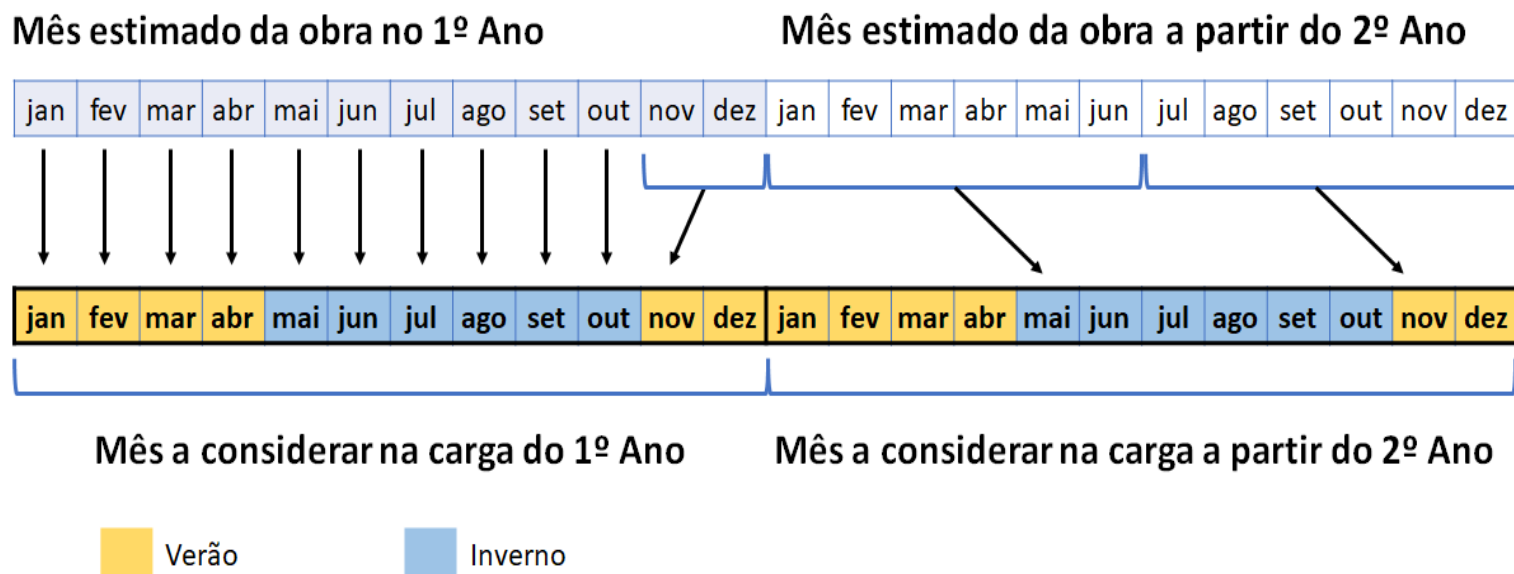
Metodologia Atual



Metodologia Proposta



Configuração de barramentos x casos de estudos



- Para os meses de **janeiro até outubro do primeiro ano** as previsões de carga devem considerar a configuração de barramentos da Rede de Simulação prevista de cada mês.
- **A partir do primeiro ano**, para os meses dos períodos de verão (nov-abr), adotar a configuração de barramentos da Rede de Simulação prevista até 31/12 para todos os meses do verão de cada ano.
- **A partir do segundo ano**, para os meses do período de inverno (mai-out), adotar a configuração de barramentos da Rede de Simulação prevista até 30/06 para todos os meses do inverno de cada ano.

Compensação Reativa não Representada:

Planilha de carga por barramento: carga reativa líquida equivalente na Barra A, abatendo-se a parcela de compensação (5 Mvar) não representada na rede de simulação, porém de conhecimento do Agente.

BARRAMENTO		PARTIÇÃO		PESADA DIA ÚTIL	
				JAN	
Nº	NOME	G/P	NOME	MW	Mvar
1001	BARRA A			40,0	15,0

Planilha Compensação Reativa: O montante de compensação reativa abatida da carga e não representada na rede de simulação (5 Mvar) deve ser informada para a Barra A, conforme abaixo:

BARRAMENTO		PARTIÇÃO		PESADA DIA ÚTIL - 2019			MÉDIA DIA ÚTIL - 2019		
				JAN	FEV	...	JAN	FEV	...
Nº	NOME	G/P	NOME	Mvar	Mvar	Mvar	Mvar	Mvar	Mvar
1001	BARRA A			5,0					

Novos Casos de Estudo

Novos Casos



Máxima Noturna

Máxima Diurna

Mínima Noturna

Mínima Diurna

Casos Antigos



Condição	Carga	Dia	Horário
PESADA	Maior carga global	Dias úteis, sábados ou domingos	19ª a 22ª
MÉDIA	Maior carga global	Dias úteis, sábados ou domingos	9ª a 17ª DU e SÁB 10ª a 17ª DOM
LEVE	Menor carga global	De 3ª a 6ª feira	1ª a 8ª
MÍNIMA	Menor carga global	Domingos ou feriados	1ª a 9ª

Maior carga global no período entre 1ª e 6ª, e 19ª e 24ª horas, de dia útil

Maior carga global no período entre 7ª e 18ª horas, de dia útil

Menor carga global no período entre 1ª e 6ª, e 19ª e 24ª horas, de dia útil (3ª a 6ª feira)

Horário de **menor carga líquida (carga sem MMGD)** no período entre 7ª e 18ª horas, de dia útil

SCPCB?

1ª	2ª	3ª	4ª	5ª	6ª	7ª	8ª	9ª	10ª	11ª	12ª	13ª	14ª	15ª	16ª	17ª	18ª	19ª	20ª	21ª	22ª	23ª	24ª
L	L	L	L	L	L	L	L	M	M	M	M	M	M	M	M	M	-	P	P	P	P	-	-



N	N	N	N	N	N	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	D	N	N	N	N	N	N
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Novos Casos de Estudo – PAR/PEL

NOVO CASO	SOLUÇÃO PARA ENVIO DOS DADOS E GERAÇÃO DOS CASOS
MÁXIMA NOTURNA	CARGA PESADA, ajuste nos agentes que tem demanda máxima global na 23 ^a , 24 ^a ou 1 ^a hora
MÁXIMA DIURNA	CARGA MÉDIA, ajuste nos agentes que tem demanda máxima global na 18 ^a hora
MÍNIMA NOTURNA	CARGA LEVE, ajuste nos agentes que tem demanda mínima global na 7 ^a ou 8 ^a hora
MÍNIMA DIURNA	PEDIDO COMPLEMENTAR

Todos os casos são de dia útil.

As previsões de geração MMGD devem ser nulas na Máxima Noturna (Carga Pesada) e na Mínima Noturna (Carga Leve). Nos demais casos/condições as previsões de geração de MMGD devem ser coincidentes com o horário da demanda global.

Pedido Complementar – Carga Mínima Diurna

Mínima Diurna

Previsão da carga por barramento para o horário de ocorrência da menor carga líquida (de geração MMGD) diurna de dias úteis, entre a 7ª hora e a 18ª hora, para os meses de inverno e verão de cada ano do horizonte do estudo.

Como fazer a previsão?

- Obter a carga líquida a partir das curvas horárias de CARGA GLOBAL verificadas de dias úteis, abatidas das curvas horárias de GERAÇÃO TOTAL DE MMGD estimadas para o respectivo dia útil, nos meses de set/22 a ago/23, entre a 7ª hora e a 18ª hora.
- Obter o mês, horário e valor da menor carga líquida de verão (nov-abr) e de inverno (mai-out).
- Considerar como referência para distribuição por barramento um carregamento típico de dias úteis para os meses (verão e inverno) e horários obtidos no item “b”.
- Elaborar a previsão das CARGAS GLOBAIS MÍNIMAS DIURNAS, dia útil, para os meses (verão e inverno) e horários obtidos no item “b”.
- O valor a ser distribuído por barramento/partição deve ser a previsão elaborada no item “d” (descontadas as perdas na rede de simulação).

Pedido Complementar – Carga Mínima Diurna

Mínima Diurna

Onde preencher as previsões?

CURVA DE CARGA prevista

Na Planilha de Curvas de Carga (prevista), para cada ano do horizonte:

- 1) Preencher na tabelas de **curvas de sábado**, no mês **janeiro**, o valor da carga global prevista para o **verão** (obtida no item "d"), entre a **1ª e 18ª horas**. Valores repetidos nesse horários.
- 2) Preencher na tabelas de **curvas de sábado**, no mês **julho**, o valor da carga global prevista para o **inverno** (obtida no item "d"), entre a **1ª e 18ª horas**. Valores repetidos nesse horários.
- 3) Para os demais meses das curvas de sábado preencher com o valor 0,0 (zero) em todos os horários entre a 1ª e 18ª horas.

CARGA E GERAÇÃO POR BARRAMENTO prevista

Nas Planilhas de Carga e Geração por barramento (previstas), para cada ano do horizonte:

- 1) Preencher na condição de carga **média de sábado**, no mês de **janeiro**, o valor da carga e geração por barramento prevista para o **verão** (obtida no item "e").
- 2) Preencher na condição de carga **média de sábado**, no mês de **julho**, o valor da carga e geração por barramento prevista para o **inverno** (obtida no item "e").
- 3) Para ambos os meses, preencher as previsões de geração para as usinas tipo IIB e III e as previsões geração de MMGD coincidentes no horário da previsão da carga (item "b"), conforme metodologia de previsão de geração e carga atendida por MMGD.
- 4) Para os demais meses da condição de carga média de sábado não indicados no pedido complementar preencher com valor 0,0 (zero) em todos os barramentos

Pedido Complementar – Carga Mínima Diurna

Mínima Diurna

Outras informações:

Informar, no arquivo de premissas, o mês e horário de ocorrência da carga líquida mínima do verão e do inverno.

Na planilha de carga e geração por barramento, na condição de carga média de sábado, limpar eventuais dados já preenchidos, antes da elaboração da carga mínima diurna.

Pedido Complementar – Geração Máxima MMGD Fotovoltaica

Geração Máxima MMGD Fotovoltaica

Obter os horários, meses e valores de Previsão Máxima Geração Fotovoltaica, para o inverno e o verão, de cada ano do horizonte do estudo, por barramento, a partir do arquivo da metodologia de previsão de geração e carga atendida por MMGD.

Onde preencher as previsões?

GERAÇÃO POR BARRAMENTO prevista

Nas Planilhas de Carga e Geração por barramento (previstas), para cada ano do horizonte:

- 1) Preencher na condição de carga **média de sábado**, no mês de **fevereiro**, o valor da previsão de **geração máxima MMGD fotovoltaica**, por barramento, prevista o período de **verão**.
- 2) Preencher na condição de carga **média de sábado**, no mês de **agosto**, o valor da previsão da **geração máxima MMGD fotovoltaica**, por barramento, para o **inverno**.
- 3) Para ambos os meses, preencher as previsões de geração para as usinas tipo IIB e III e as previsões geração de MMGD das demais fontes, coincidentes com os horários de ocorrência da geração máxima MMGD fotovoltaica.
- 4) Os barramentos de carga dos meses de fevereiro e agosto indicados nesse pedido complementar deverão ser preenchidos com 0,0 (zero).
- 5) Para os demais meses da condição de carga média de sábado não indicados no pedido complementar preencher com valor 0,0 (zero) em todos os barramentos.

Pedido Complementar – Geração Máxima MMGD Fotovoltaica

Geração Máxima MMGD Fotovoltaica

Outras informações:

Informar, no arquivo de premissas, o mês e horário de ocorrência da geração máxima fotovoltaica do verão e do inverno.

Na planilha de carga e geração por barramento, na condição de carga média de sábado, limpar eventuais dados já preenchidos, antes da elaboração da carga mínima diurna ou da geração máxima.

Relatório do Sisbar - Agentes de Distribuição:

Nº	Nome	Agente	Comp.	Ativação	Desativação	A/D	Situação	Tipo	GND	Usinas	MMGD
825	GUARAP-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Rio das Mortes [CGH.PH.PR.030241-4.01]	S
828	PITANG-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	SANT.EXPEDITO [CGH.PH.PR.030186-8.01]	S
835	SOCORR-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Rio Capivara [CGH.PH.PR.045487-7.01]	S
836	UVITOR-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Pardos [PCH.PH.SC.030123-0.01] Rio BS	S
837	VILCAR-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Ecoluz [UTE.FL.PR.028246-4.01]	S
841	CEUAZU-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Padovani [CGH.PH.PR.031187-1.01]	S
842	DVIZIN-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Generoso [CGH.PH.PR.037573-0.01]	S
845	FBELTR-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Jacaré [PCH.PH.PR.034094-4.01] Vila GS	S
848	FCHOPI-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	G	Arturo Andreoli (Antiga Júlio de Mesqui	
849	MCROND-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Moinho [PCH.PH.PR.030836-6.01]	S
857	TOLEDO-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	São Francisco [PCH.PH.PR.028747-4.01]	S
861	CIANOR-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Destilaria Melhoramentos [UTE.AI.PR.030122-8.01]	S
870	PARANA-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Geo Elétrica Tamboara [UTE.AI.PR.030122-8.01]	S
871	SDUMON-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Ouro Branco [CGH.PH.PR.034015-4.02]	S
875	ANDI-B-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Jacarezinho [UTE.AI.PR.028153-0.01]	S
892	VERACR-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Apucarantina [PCH.PH.PR.000122-8.01]	S
994	UBIRAT-PR138	COPEL D	NÃO	01/06/2015		A	Efetiva	CC	A	Melissa [CGH.PH.PR.001452-4.01]	S
1033	CONFLUPCH138	COPEL D	NÃO	01/05/2023		A	Em Efetivação	CC	G	Ilha Solteira [UHE.PH.SP.001120-7.01]	
1053	TIBAGIUHE138	COPEL D	NÃO	01/03/2020		A	Efetiva	CC	G	Tibagi Montante [UHE.PH.PR.032923-1.01]	
2350	CHAMINPCH	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	G	Chaminé [PCH.PH.PR.000753-6.01]	
2352	GUARICPCH	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	G	Guaricana [UHE.PH.PR.001075-8.01]	
2413	FRGRAN-PR138	COPEL D	NÃO	01/10/2013		A	Efetiva	CC	A	Curitiba Energia [UTE.RU.PR.035069-9.01]	S
2418	CASTRO-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2017		A	Efetiva	CC	A	Castro [PCH.PH.PR.032513-9.01] Pulo	S
2428	SENGES-PR138	COPEL D	NÃO	01/01/2000		A	Efetiva	CC	A	Caldeira 6 Kairós [UTE.FL.PR.044809-5.01]	S

Agentes de Distribuição:

- No arquivo de solicitação de alterações do SISBAR foi incluído campo para nome de CEG das usinas do barramento.
- As alterações do Anexo III passarão a ser enviadas junto com as alterações do SISBAR e não mais nas Premissas.
- Anualmente será enviado e-mail para a confirmação de todas as informações referentes às usinas futuras e em operação.

Ação	No.	Nome	Ativação	Desativação	Tipo	C/G/A	Agrup.1	Agrup.2	Agrup.3	Agrup.4	nome Usina	CEG Usina
alteração												
alteração												
alteração												
alteração												
alteração												
alteração												
alteração												
alteração												
alteração												
...												
inclusão												
inclusão												
inclusão												
inclusão												

Potência Instalada de MMGD por barramento:

- Enviar no arquivo Previsao_MMGD.xlsx (ver apresentação no final do dia) junto com os arquivos de premissas de previsão.

MUSD das usinas Tipo IIB e III:

- Enviar no arquivos do Anexo III junto com os arquivos de premissas de previsão.
- Incluir coluna no final de cada planilha (Em Operação, Futuras e Futuras Amarelas = Viabilidade Média)



CEG	Nome	Modalidade	NumeroBarra	NomeBarra	UE	Agente	SubSistema	TipoGeracao	Observacao	MUSD (MW)
UTE.AI.SP.027913-7.01	Alcídia	III	4187	U.ALC-BIO013	SP	ELEKTRO	SECO	UTE		
CGH.PH.SP.000116-3.01	Apiáí	III	3944	APIAI--SP138	SP	ELEKTRO	SECO	CGH		
UTE.AI.SP.030169-8.01	Baldin	III	4156	BALDINBIO138	SP	ELEKTRO	SECO	UTE		
PCH.PH.SP.028187-5.01	Batista	III	7631	OE-ELK-SP088	SP	ELEKTRO	SECO	PCH		
UTE.AI.SP.028063-1.01	Casa de Força	III	3888	FERNA1-SP138	SP	ELEKTRO	SECO	UTE		
UTE.AI.SP.029713-5.01	Cocal II	IIB	3969	COCAL2BIO138	SP	ELEKTRO	SECO	UTE		
UTE.AI.SP.030024-1.01	Conquista do Pontal	IIB	4153	CONQUPBIO138	SP	ELEKTRO	SECO	UTE		
UTE.FL.MS.030583-9.01	Eldorado Brasil	IIB	4192	ELDOR-BIO013	MS	ELEKTRO	SECO	UTE		
UTE.AI.SP.028058-5.01	Ferrari	III	3987	FERRA-BIO138	SP	ELEKTRO	SECO	UTE		
UTE.AI.SP.027950-1.01	Gasa	IIB	4168	GASA--BIO138	SP	ELEKTRO	SECO	UTE		

Alterações/correções Barras/MMGD:

Barra com MMGD e USINAS Tipo IIB/III: barra 1000

Barra com MMGD: barra 2000

Barra com USINAS Tipo IIB/III: barra 3000

BARRAMENTO		PARTIÇÃO		AGRUPAMENTOS	
Nº	NOME	G/P	NOME	1	
1000	NORTE2-RS069	1	Carga	NORTE	
1000	NORTE2-RS069	2	Carga GD	NORTE GD	
2000	NORTE1-RS069	1	Carga	NORTE	
2000	NORTE1-RS069	2	Carga GD	NORTE GD	
3000	NORTE3-RS070			NORTE	
1000	NORTE2-RS069	G1	TIPO IIB OU III	NORTE	
1000	NORTE2-RS069	G2	GD	NORTE GD	
2000	NORTE1-RS070	G		NORTE GD	
3000	NORTE1-RS069	G		NORTE	
TOTAL CARGA AGRUPAMENTO 1					
NORTE					
NORTE GD					
TOTAL GERAÇÃO AGRUPAMENTO 1					
NORTE					
NORTE GD					

Cadastro de Representante:

- Manter atualizado o cadastro de representantes no sistema SINtegre considerando **representantes suplentes** (recomendação).
 - Ver roteiro para cadastro no SINtegre no site www.scpcb.ons.org.br.

Não Conformidades:

- Serão cadastradas em sistema as não conformidades a respeito de não envio, atraso ou falta de qualidade nos dados ou na resposta ao Relatório de Análise (observar prazo) de responsabilidades dos agentes.
- Link para acesso ao sistema de não conformidades: <https://sintegre.ons.org.br/sites/NCS/Paginas/home.aspx>

Dados Verificados:

- Verificar compatibilidade da carga verificada Global enviada para o sistema SAGIC com a carga verificada Total de Barramentos (SCPCB) e a diferença entre elas (“perdas”).
- Analisar a consistência dos dados verificados por barramento – carga ativa e reativa.
- A partir de jan/22 os dados verificados do SAGIC considera geração da MMGD.

Melhorias SCPCB: nova fase de manutenções.

Intervalo



Dúvidas e esclarecimentos

4. Apresentação da CEMIG sobre a consideração da MMGD nos processos de previsão de carga



Dúvidas e esclarecimentos

5. Apresentação 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



Dúvidas e esclarecimentos

Lista de Presença

- ACESSE A PESQUISA PELO QR CODE OU PELO ENDEREÇO:
- <https://forms.office.com/r/wTUG0GvDbC>

Lista de Presença - PAR/PEL 25-29
e PLAN 24-28





PARTICIPE DA PESQUISA E DÊ A SUA OPINIÃO.

- ACESSE A PESQUISA PELO QR CODE OU PELO ENDEREÇO:
- <https://forms.office.com/r/qDF8efvk6x>

Pesquisa com os Agentes -
PAR/PEL 25-29 e PLAN 24-28



Material da reunião será disponibilizado em <http://scpcb.ons.org.br>

Dúvidas e sugestões: scpcb@ons.org.br

➤ **Fausto Menezes – Gerente da PEC**

021 3444-9886 – fausto.menezes@ons.org.br

➤ **Luís Carlos de Araujo Simões**

021 3444-9835 – luiscarlos@ons.org.br

➤ **Douglas Alexander Alves de Farias**

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

➤ **Olívio Henrique da Silva Fortes Filho**

021 3444-9513 – olivio.fortes@ons.org.br

➤ **Kam Wei Liu**

021 3444-9472 – kam.liu@ons.org.br

➤ **Juliana Alves do Sacramento**

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

➤ **Jadnilza Cavalcanti**

081 3217-8931 jadnilza@ons.org.br

➤ **Marcio Occhietti Fera**

048 3261-3905 mfera@ons.org.br

➤ **Erick Pinto Nunes**

021 3341-1779 erick.pnunes@ons.org.br

➤ **Robson de Souza Nonato**

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