

1. APRESENTAÇÃO

No mês de outubro os maiores totais de precipitação foram observados nas bacias dos rios Paranaíba e São Francisco. Essas bacias devem apresentar anomalia positiva de chuva até o final do mês, enquanto nas demais bacias hidrográficas de interesse do SIN os totais de precipitação permanecem abaixo da média histórica.

Na semana de 31/10 a 06/11/2020 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Paranaíba, São Francisco, Tocantins, Xingu e em pontos isolados do Grande.

Para a semana operativa de 31/10 a 06/11/2020, houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai e da República da Argentina. De acordo com o Art. 2º da Portaria MME nº 339, de 15 de agosto de 2018, as ofertas para importação de energia não foram consideradas na elaboração do PMO.

Os valores médios semanais do Custo Marginal de Operação – CMO dos subsistemas do SIN sofreram as seguintes alterações em relação à semana anterior:

- SE/CO: de R\$ 318,62/MWh para R\$ 368,03/MWh
- Sul: de R\$ 318,62/MWh para R\$ 368,03/MWh
- Nordeste: de R\$ 172,61/MWh para R\$ 150,64/MWh
- Norte: de R\$ 318,62/MWh para R\$ 368,03/MWh

Desde o dia 01/01/2020, o despacho por ordem de mérito é indicado diariamente pelos resultados do modelo DESSEM. Assim, o despacho por ordem de mérito semanal, conforme publicado nesse documento, tem caráter apenas informativo.

2. NOTÍCIAS

Nos dias 26 e 27 de novembro será realizada a reunião de elaboração do PMO Dezembro de 2020, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

Como medida adicional de prevenção ao Coronavírus, o ONS informa que está suspensa, temporariamente, a participação presencial nas reuniões.

3. INFORMAÇÕES PARA ESTUDOS ENERGÉTICOS DE MÉDIO PRAZO - CONSTRUÇÃO DA FUNÇÃO DE CUSTO FUTURO

A atualização de dados para os estudos energéticos de médio prazo é realizada mensalmente quando da elaboração do PMO, tendo por base as informações fornecidas pela ANEEL, MME, EPE, CCEE e Agentes, além de diversas áreas do ONS.

3.1. ATUALIZAÇÃO DAS INFORMAÇÕES ESTRUTURAIS

3.1.1. Oferta

Nas **Figura 1**, **Figura 2** e **Figura 3**, a seguir, são apresentadas as evoluções da oferta hidroelétrica, termoeétrica e da disponibilidade das usinas não simuladas individualmente, respectivamente, em comparação ao PMO de outubro/2020, identificando eventuais atrasos ou antecipações de cronograma feitos na reunião de acompanhamento do Departamento de Monitoramento do Setor Elétrico – DMSE/MME, realizada em 22/10/2020.

Figura 1 - Evolução da potência instalada das UHEs

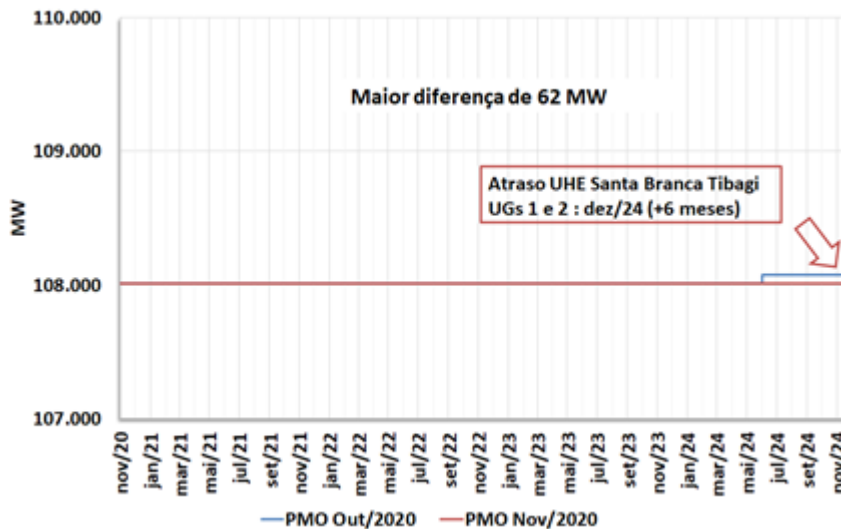


Figura 2 - Evolução da potência instalada das UTEs

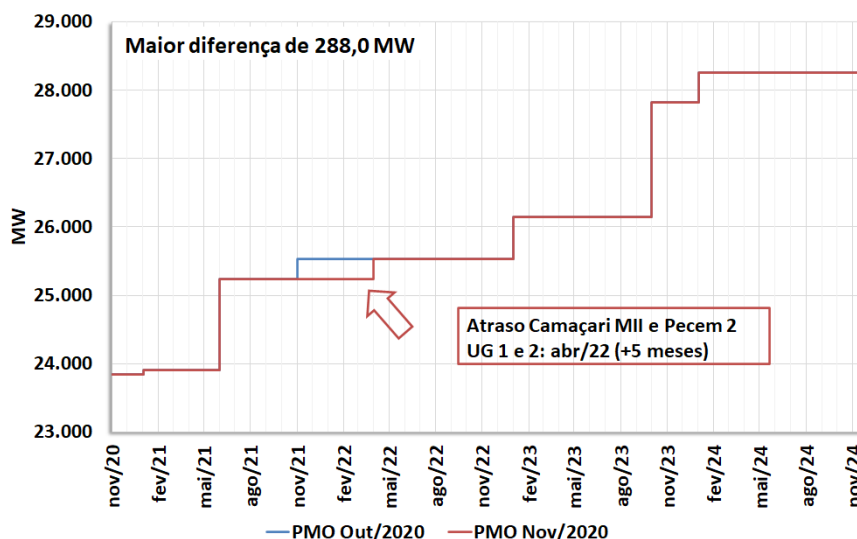
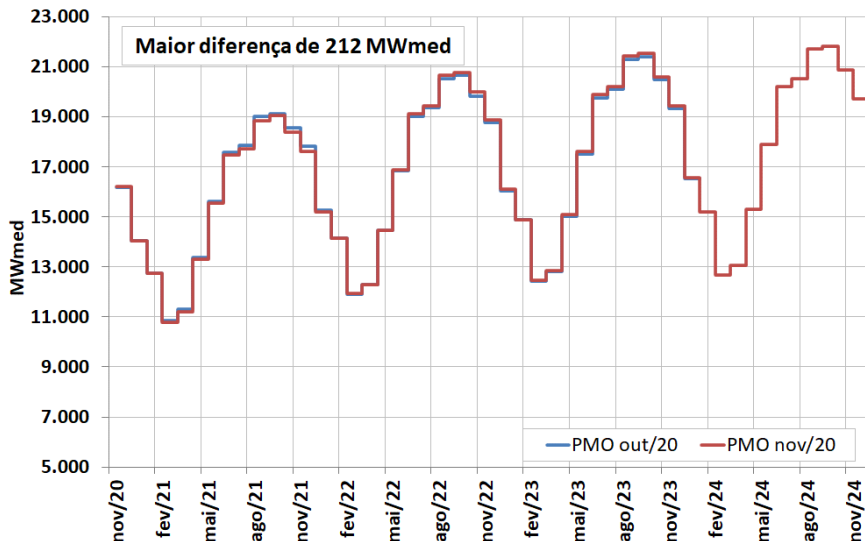


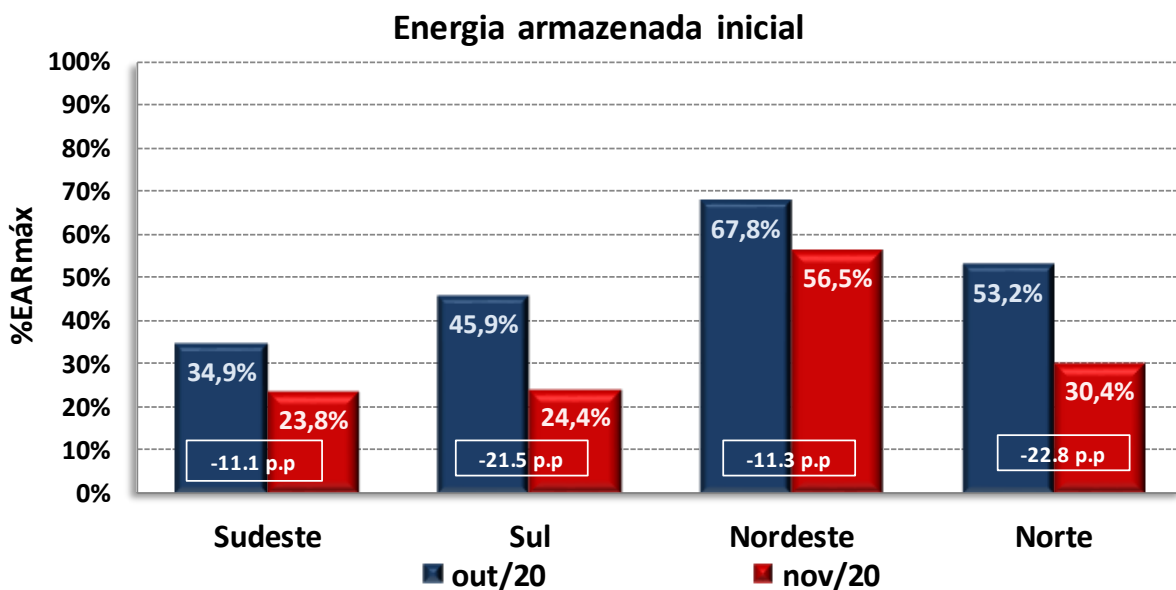
Figura 3 - Evolução da disponibilidade das usinas não simuladas



3.1.2. Armazenamentos Iniciais

Na **Figura 4**, a seguir, são apresentados os armazenamentos iniciais equivalentes por subsistema, considerados nos modelos de otimização para a elaboração do PMO de novembro/2020, comparados com os do PMO de outubro/2020.

Figura 4 - Energia armazenada inicial em outubro/20 e novembro/20 – [% EARMáx]



3.1.3. Tendência Hidrológica

Na **Tabela 1**, a seguir, são apresentadas as tendências hidrológicas consideradas pelo modelo NEWAVE para o PMO de novembro/2020, comparadas com o PMO de outubro/2020.

Tabela 1 – Tendência hidrológica para o PMO de novembro/2020 – NEWAVE [%MLT]

MÊS	PMO outubro/2020				PMO novembro/2020			
	SE/CO	S	NE	N	SE/CO	S	NE	N
abr/20	87	16	103	112				
mai/20	80	20	80	117	80	20	80	117
jun/20	77	68	74	105	77	68	74	105
jul/20	79	121	72	93	79	121	72	92
ago/20	85	97	71	77	85	97	71	77
set/20	68	46	67	67	66	43	66	70
out/20					53	21	50	57

* ≥100% MLT < 100% MLT

3.2. DEMAIS ATUALIZAÇÕES

Adicionalmente, neste PMO ocorreram os seguintes destaques:

- Horizonte de estudo: novembro de 2020 a dezembro de 2024;
- Cronograma de Obras – Reunião DMSE-G de 22/10/2020. Enchimento do volume morto do reservatório da UHE Santa Branca Tibagi alterado para set/2024 (duração padrão de 3 meses antes da 1ª máquina na falta de informação do agente), compatível com a postergação da data de tendência das UGs;
- CVUs de UTEs vendedoras em leilão;
- CVUs das UTEs NorteFluminense 1, 2, 3 e 4, Termopernambuco e Cuiabá, conforme Despachos SRG/ANEEL nº 3.049/2020, 3.050/2020 e 3.098/2020;
- CVU da UTE Araucária (com a inclusão dos custos fixos) de R\$ 630,54/MWh, conforme Despacho SRG/ANEEL nº 2.887/2020, válido até 30 de abril de 2021. Disponibilidade válida até dezembro de 2020, em atendimento a prorrogação da liberação de operação comercial por tempo determinado conforme Despacho SFG/ANEEL nº 1.144/2020, compatibilizada com as informações de curto prazo. Disponibilidade nula de janeiro de 2021 até o final do horizonte de simulação;
- Alteração de restrições operativas para a UHE Chavantes e A.A. Laydner, de acordo com os FSAR-H enviados pelos Agentes responsáveis;
- Representação de regras operativas para as usinas hidrelétricas Furnas e Mascarenhas de Moraes, conforme recomendações da Carta ONS 0311/DOP/2020, anuída pelo Despacho SRG/ANEEL nº 2.750/2020;
- Compatibilização entre NEWAVE e DECOMP com relação aos volumes mínimos relacionados à Curva de Deplecionamento da UHE Tucuruí, nos dois primeiros meses, conforme publicidade dada no PMO de outubro de 2020;
- Retirada da UTE Igarapé da configuração devido à recomendação de extinção da concessão, conforme Despacho ANEEL nº 2.905/2020;

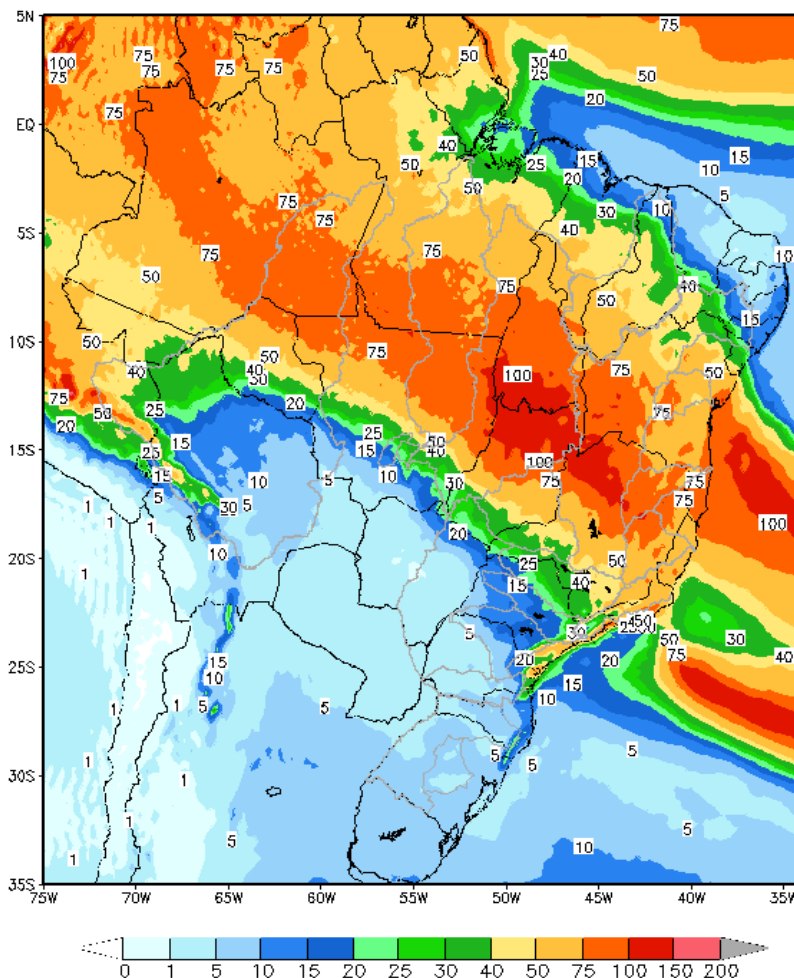
- Restrições de defluências das usinas do Rio São Francisco conforme “Informe Sobre o Planejamento e a Programação da Operação dos Aproveitamentos Hidroelétricos da Bacia do Rio São Francisco no PMO de Novembro de 2020”;
- Limites de transmissão entre subsistemas, para os meses de novembro e dezembro/2020.

4. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

4.1. PREVISÃO PARA A PRÓXIMA SEMANA

O avanço de uma frente fria pelo litoral norte do Rio de Janeiro, do Espírito Santo e da Bahia ocasiona precipitação nas bacias dos rios Paranaíba, São Francisco, Tocantins, Xingu e em pontos isolados do Grande (Figura 5).

Figura 5 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo GEFS (CPTEC/INPE) para o período de 31/10 a 06/11/2020



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa aumento nas afluições dos subsistemas Sudeste, Nordeste e Norte e recessão nas afluições do subsistema Sul.

A previsão mensal para novembro indica a ocorrência de afluições abaixo da média histórica para os subsistemas Sudeste, Sul e Nordeste e bem próximo à média histórica para o subsistema Norte.

Tabela 2 – Previsão de ENAs do PMO de novembro/2020

PMO de Novembro/2020 - ENAs previstas				
Subsistema	31/10 a 6/11/2020		Mês de Novembro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	19.903	65	23.835	75
S	1.826	18	2.649	28
NE	2.331	46	3.563	67
N	3.339	88	3.905	97

5. PREVISÃO DE CARGA

A sondagem industrial de outubro disponibilizada pela Fundação Getúlio Vargas – FGV mostra que o índice de confiança da indústria avançou 4,5% em outubro, alcançando 111,2 pontos, sendo esse o maior nível desde abril 2011 (111,6 pontos). Além disso, destaca-se o aumento de 1,6 ponto percentual do Nível de Utilização da Capacidade Instalada, de 78,2% para 79,8%, maior valor desde novembro de 2014 (70,3%). Esses fatores corroboram com a afirmação de que as atividades econômicas continuam em recuperação (produção industrial, comércio, serviços, etc), pós efeito do isolamento social em função da pandemia, o que tem se refletido positivamente no comportamento da carga.

As sinalizações meteorológicas indicam para o mês de novembro para as capitais do subsistema Sudeste/Centro Oeste, Nordeste e Norte, temperaturas e totais de precipitação dentro da normalidade esperada para o período. Para o subsistema Sul há expectativa de ocorrência de temperaturas mais elevadas.

As taxas de crescimento previstas para o mês de novembro em relação ao mesmo mês de 2019, são de 2,7% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 1,9% para o subsistema Sul, 1,4% no Nordeste e 7,4% no subsistema do Norte.

Ressalta-se que a taxa de crescimento expressiva do subsistema Norte está associada ao retorno da carga de um consumidor livre da rede básica.

Tabela 3 – Evolução da carga do PMO de novembro/2020

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	nov/20	Var. (%) nov/20 -> nov/19
Sudeste	39.305	41.210	40.598	41.293	41.504	40.735	2,7%
Sul	11.627	12.355	12.255	12.444	12.442	12.215	1,9%
Nordeste	11.759	11.950	11.898	11.956	12.002	11.906	1,4%
Norte	6.054	6.203	6.169	6.258	6.267	6.185	7,4%
SIN	68.745	71.718	70.920	71.951	72.215	71.041	2,7%

6. PRINCIPAIS RESULTADOS

6.1. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO (CMO)

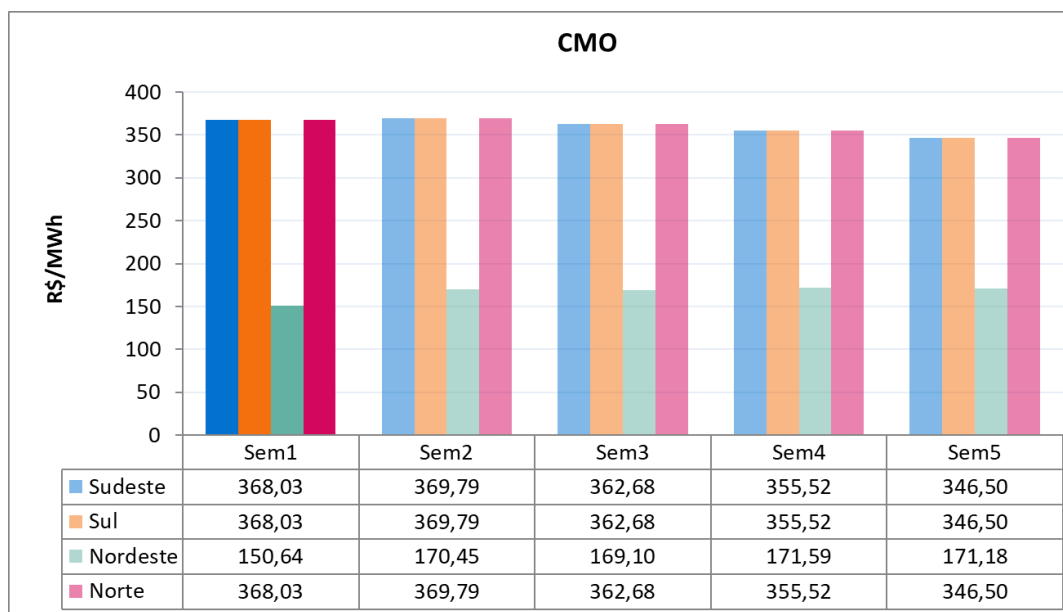
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 4 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	378,24	378,24	168,58	378,24
Média	376,07	376,07	147,32	376,07
Leve	360,96	360,96	146,01	360,96
Média Semanal	368,03	368,03	150,64	368,03

Na figura a seguir é apresentada a evolução do CMO médio semanal ao longo deste PMO.

Figura 6 – Evolução semanal do CMO



6.2. POLÍTICA DE OPERAÇÃO ENERGÉTICA

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO → Geração dimensionada para fechamento do balanço energético do SIN.

Região Sul → Geração dimensionada de forma a otimizar os recursos desta região.

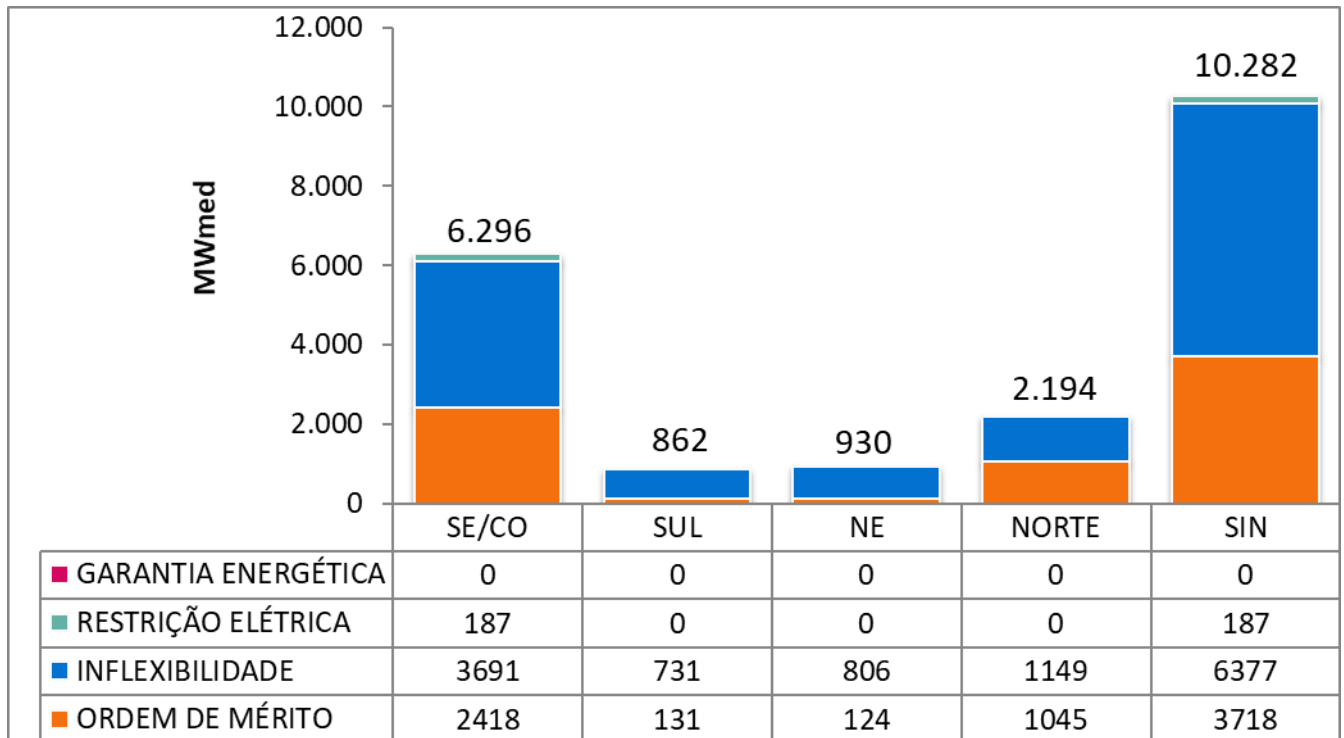
Região NE → Intercâmbio de energia definido em função dos recursos energéticos da região, buscando-se a máxima exploração, respeitando-se os limites elétricos vigentes para o subsistema.

Região Norte → Geração dimensionada de forma a otimizar os recursos desta região e buscando-se a aderência a curva guia para o armazenamento da UHE Tucuruí.

7. GERAÇÃO TÉRMICA

A **Figura 7** apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade, para a próxima semana operativa.

Figura 7 – Geração térmica para a próxima semana operativa



Na tabela a seguir segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 02/01 a 08/01/2021.

Tabela 5 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)		
Nome	Cod	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	146,33	144,64 (2)	144,64 (2)	144,61 (2)
LUIZORMELO	15	218,79	144,64 (2)	144,64 (2)	144,61 (2)
PSEGIPE I	224	197,79	136,14 (2)	133,01 (2)	127,16 (2)

- (1) Comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar
- (2) NÃO foi comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar

Apesar da UTE Luiz O. R. Melo não estar despachada por ordem de mérito, há necessidade do despacho de, pelo menos, 204 MW dessa usina para reduzir o risco de corte de carga na região de Governador Valadares e na região Norte do Espírito Santo. Desta forma, a UTE Luiz O. R. Melo deverá ser despachada por razão elétrica, na referida semana, em 204 MW.

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA DA REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

8.1. República Oriental do Uruguai

Para a próxima semana operativa, foram declaradas as seguintes ofertas de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através das conversoras de Rivera (70 MW) e Melo (500 MW).

- **Eletrobras**

Tabela 6 – Energia Ofertada para Importação

	Oferta de Energia para a Semana de 31/10 a 6/11 (MWmed)			
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Total
Carga Pesada	0,0	0,0	285,0	285,0
Carga Média	0,0	0,0	285,0	285,0
Carga Leve	100,0	185,0	0,0	285,0
CVU (R\$/MWh)	900,27	1113,23	1296,08	

- **Enel**

Conforme declaração do agente, esta importação poderá ser realizada exclusivamente pela conversora Melo.

Tabela 7 – Energia Ofertada para Importação

	Oferta de Energia para a Semana de 31/10 a 6/11 (MWmed)			
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Total
Carga Pesada	0,0	0,0	285,0	285,0
Carga Média	0,0	0,0	285,0	285,0
Carga Leve	100,0	185,0	0,0	285,0
CVU (R\$/MWh)	897,96	1111,77	1287,56	

8.2. República da Argentina

- Enel

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República da Argentina para o SIN através das conversoras de Garabi 1 (1.100 MW) e Garabi 2 (1.100 MW).

Tabela 8 – Energia Ofertada para Importação

Oferta de Energia para a Semana de 31/10 a 6/11 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	200,0	300,0	400,0	400,0	300,0	350,0	1950,0
Carga Média	200,0	300,0	400,0	400,0	300,0	350,0	1950,0
Carga Leve	200,0	300,0	400,0	400,0	300,0	350,0	1950,0
CVU (R\$/MWh)	396,72	465,94	641,32	746,89	993,80	1450,95	

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Nº 339, de 15 de Agosto de 2018 disponível em: <http://pesquisa.in.gov.br/imprensa/jsp/visualiza/index.jsp?data=17/08/2018&jornal=515&pagina=60&totalArquivos=136>

9. ESTIMATIVA DE ENCARGOS OPERATIVOS

Para esta semana operativa não há estimativa de encargos operativos.

10. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados deste PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Além dos resultados associados ao valor esperado das previsões de afluências, as simulações operativas também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de afluências. Apresentamos a seguir os resultados obtidos com a aplicação dos diferentes cenários de afluência.

Tabela 9 – Previsão de ENA dos cenários de sensibilidade

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES					
	Previsão Mensal					
	LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	17.162	54	23.835	75	30.527	97
Sul	1.421	15	2.649	28	5.096	54
Nordeste	2.526	47	3.563	67	4.679	88
Norte	3.103	77	3.905	97	4.769	118

Tabela 10 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 30/10	% EARmáx - 30/11		
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO		
	VE	LI	VE	LS
Sudeste	23,7	17,8	20,0	22,9
Sul	24,4	7,3	11,5	17,0
Nordeste	56,5	44,7	45,5	47,8
Norte	30,4	23,6	26,8	26,9

11. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de novembro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, deste PMO.

Tabela 11 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	31/10/2020 a 06/11/2020		nov-20	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	4.885	102	5.381	107
Madeira	1.178	37	1.572	47
Teles Pires	578	45	729	53
Itaipu	2.924	94	2.977	96
Paraná	8.770	56	11.464	70
Paranapanema	1.541	64	1.677	70
Sul	945	19	1.221	26
Iguaçu	881	18	1.428	30
Nordeste	2.331	46	3.563	67
Norte	3.028	112	3.516	123
Belo Monte	103	11	232	24
Manaus	273	125	240	115

Tabela 12 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	6-nov	30-nov
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	28,5	27,2
Madeira	5,0	-
Teles Pires	11,8	1,0
Itaipu	69,2	49,3
Paraná	20,1	16,5
Paranapanema	27,7	31,9
Sul	30,8	20,9
Iguaçu	11,4	2,9
Nordeste	53,9	45,5
Norte	29,3	26,9
Belo Monte	91,9	100,0
Manaus	20,8	21,9

12. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas abaixo, a diferenciação entre geração por inflexibilidade e por ordem de mérito tem caráter informativo, com o objetivo de detalhar a informação de inflexibilidade enviada pelos respectivos agentes para o PMO. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE																	
Combustível	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	187,2	187,2	187,2				187,2	187,2	187,2				187,2	187,2	187,2
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1220,0	1220,0	1220,0	0,0	0,0	0,0	1220,0	1220,0	1220,0				1220,0	1220,0	1220,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0	0,0	0,0	0,0	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	84,46	400,0	400,0	400,0	0,0	0,0	0,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
NORTEFLU 2 (100)	Gás	95,52	100,0	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	120,46				36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0				36,0	36,0	36,0
BAIXADA FL (530)	Gás	129,50				520,0	520,0	520,0	520,0	520,0	520,0				520,0	520,0	520,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	146,33															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	183,45	200,0	200,0	200,0	0,0	0,0	0,0	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	193,11	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LUIZORMELO (204)	GNL	218,79										187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
T.LAGOAS (350)	Gás	224,50				349,7	349,7	349,7	349,7	349,7	349,7				349,7	349,7	349,7
TERMORIO (1036)	Gás	267,82	150,0	150,0	150,0	693,8	693,8	693,8	843,8	843,8	843,8				843,8	843,8	843,8
JUIZ DE FO (87)	Gás	283,74				84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8				84,8	84,8	84,8
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
CUBATAO (216)	Gás	335,30	45,0	45,0	45,0	164,0	164,0	164,0	209,0	209,0	209,0				209,0	209,0	209,0
SEROPEDICA (386)	Gás	343,69				347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2				347,2	347,2	347,2
IBIRITE (226)	Gás	346,37				222,0	222,0	222,0	222,0	222,0	222,0				222,0	222,0	222,0
NORTEFLU 4 (127)	Gás	386,94	40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0
CUIABA CC (529)	Gás	398,40	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
NPIRATINGA (572)	Gás	548,04															
VIANA (175)	Óleo	611,59															
T.MACAE (929)	Gás	612,13															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	889,29															
TNORTE 2 (340)	Óleo	910,86															
CAMPOS (25)	Gás	978,10															
DAIA (44)	Diesel	1178,79															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1235,79															
XAVANTES (54)	Diesel	1695,36															
TOTAL SE/CO (10503)			3690,90	3690,90	3690,90	2417,5	2417,5	2417,5	6108,4	6108,4	6108,4	187,0	187,0	187,0	6295,4	6295,4	6295,4
REGIÃO SUL																	
Combustível	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
PAMPA SUL (345)	Carvão	69,15				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	84,44	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	86,88				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
J.LACER. C (363)	Carvão	206,84	310,0	310,0	310,0	53,0	53,0	53,0	363,0	363,0	363,0				363,0	363,0	363,0
J.LACER. B (262)	Carvão	244,14	220,0	220,0	220,0	42,0	42,0	42,0	262,0	262,0	262,0				262,0	262,0	262,0
J.LAC. A2 (132)	Carvão	245,21	114,0	114,0	114,0	10,0	14,0	18,0	124,0	128,0	132,0				124,0	128,0	132,0
J.LAC. A1 (100)	Carvão	270,48	80,0	80,0	80,0	20,0	20,0	20,0	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
URUGUAIANA (640)	Gás	278,48															
MADEIRA (4)	Biomassa	311,46	2,0	2,0	2,0	1,0	1,0	1,0	3,0	3,0	3,0				3,0	3,0	3,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	475,68															
ARAUCARIA (484)	Gás	630,54															
CANOAS (249)	Diesel	698,14															
TOTAL SUL (2957)			731,00	731,00	731,00	126,0	130,0	134,0	857,0	861,0	865,0	0,0	0,0	0,0	857,0	861,0	865,0

REGIÃO NORDESTE																	
Combustível	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
PROSPERIDA (28)	Gás	164,20	28,0	28,0	28,0	0,0			28,0	28,0	28,0				28,0	28,0	28,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	168,58				650,1			650,1						650,1		
P.PECEM2 (365)	Carvão	179,48															
TERMOPE (533)	Gás	180,57	532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7
PSERGIPE I (1516)	GNL	197,79															
FORTALEZA (327)	Gás	223,72															
VALE ACU (368)	Gás	323,10	120,0	120,0	120,0				120,0	120,0	120,0				120,0	120,0	120,0
T.BAHIA (186)	Gás	324,22	125,0	125,0	125,0				125,0	125,0	125,0				125,0	125,0	125,0
T.CAMACARI (120)	Gás	345,02															
TERMOCEARA (223)	Gás	371,29															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
PERNAMBU_3 (201)	Óleo	520,44															
MARACANAU (168)	Óleo	590,30															
TERMOCABO (50)	Óleo	605,74															
TERMONE (171)	Óleo	609,68															
TERMOPB (171)	Óleo	609,68															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	613,05															
SUAPE II (381)	Óleo	614,74															
GLOBAL I (149)	Óleo	695,86															
GLOBAL II (149)	Óleo	695,86															
BAHIA_1 (31)	Óleo	749,72															
ALTOS (13)	Diesel	1024,34															
ARACATI (11)	Diesel	1024,34															
BATURITE (11)	Diesel	1024,34															
C.MAIOR (13)	Diesel	1024,34															
CAUCAIA (15)	Diesel	1024,34															
CRATO (13)	Diesel	1024,34															
IGUATU (15)	Diesel	1024,34															
JUAZEIRO N (15)	Diesel	1024,34															
MARAMBAIA (13)	Diesel	1024,34															
NAZARIA (13)	Diesel	1024,34															
PECEM (15)	Diesel	1024,34															
AREMBEPE (150)	Óleo	1040,88															
MURICY (147)	Óleo	1040,88															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	1054,12															
POTIGUAR (53)	Diesel	1054,13															
PETROLINA (136)	Óleo	1142,00															
PAU FERRO (94)	Diesel	1192,17															
TERMOMANAU (143)	Diesel	1192,17															
TOTAL NE (6992)			805,70	805,70	805,70	650,1	0,0	0,0	1455,8	805,7	805,7	0,0	0,0	0,0	1455,8	805,7	805,7

REGIÃO NORTE																	
Combustível	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
C. ROCHA (85)	Gás	0,00	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
JARAQUI (75)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MANAUARA (67)	Gás	0,00	64,5	64,5	64,5				64,5	64,5	64,5				64,5	64,5	64,5
PONTA NEGR (66)	Gás	0,00	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
TAMBAQUI (93)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
APARECIDA (166)	Gás	68,11	75,00	75,00	75,00	41,0	37,4	12,6	116,0	112,4	87,6				116,0	112,4	87,6
UTE MAUA 3 (591)	Gás	68,11	264,00	264,00	264,00	326,8	326,8	326,8	590,8	590,8	590,8				590,8	590,8	590,8
MARANHAO3 (519)	Gás	84,98	490,0	490,0	490,0	0,0	24,0	21,3	490,0	514,0	511,3				490,0	514,0	511,3
MARANHAO V (338)	Gás	136,20				325,0	335,5	334,3	325,0	335,5	334,3				325,0	335,5	334,3
MARANHAOIV (338)	Gás	136,20				325,0	335,5	334,3	325,0	335,5	334,3				325,0	335,5	334,3
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69				56,3			56,3						56,3		
P. ITAQUI (360)	Carvão	173,81															
N.VENECIA2 (270)	Gás	230,29															
GERAMAR1 (166)	Óleo	611,58															
GERAMAR2 (166)	Óleo	611,58															
TOTAL NORTE (3356)			1148,5	1148,5	1148,5	1074,1	1059,2	1029,3	2222,6	2207,7	2177,8	0,0	0,0	0,0	2222,6	2207,7	2177,8