



BOLETIM DE MONITORAMENTO COVID-19

TERÇA-FEIRA, 05/10/2021

ENERGIA ELÉTRICA

• OPERAÇÃO DO SISTEMA INTERLIGADO, GERAÇÃO E TRANSMISSÃO

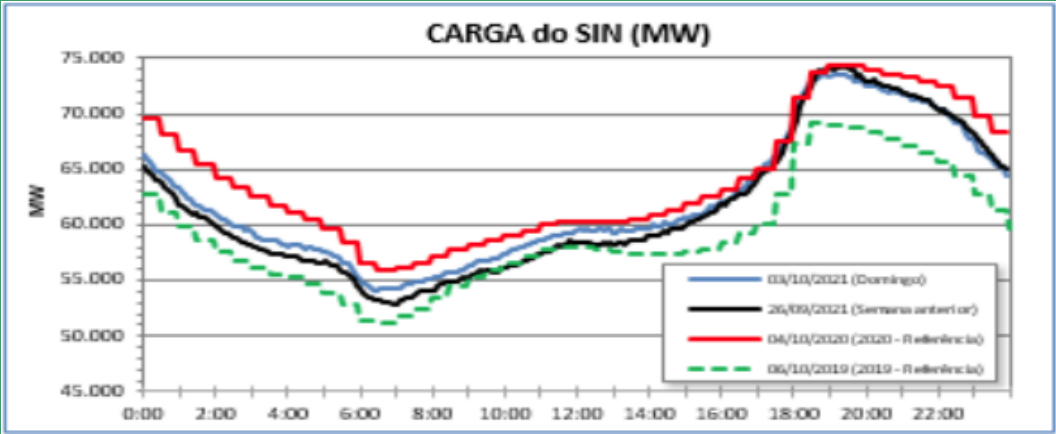
A partir do dia 02/03/2021, o conceito de carga global passou a ser considerado nos dados de geração e carga apresentados neste documento, quando a geração de usinas não supervisionadas e sem relacionamento com o ONS passou a compor essas grandezas. O acréscimo dessas informações visou retratar mais fielmente a carga total do sistema. As informações de demandas máximas históricas foram recalculadas, acrescentando-se a parcela de geração não supervisionada.

LEGENDA  Verificado  Programado			
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	23.980	23.082	37,63%
Itaipu Binacional	4.628	4.588	7,48%
Termo Nuclear	1.990	2.007	3,27%
Termo Convencional	19.964	18.749	30,57%
Eólica	10.877	11.653	19,00%
Solar	1.122	1.255	2,05%
Total SIN	62.561	61.334	100,00%
Intercâmbio Internacional	-821	-862	
Carga (*)	63.382	62.196	

BALANÇO DA OPERAÇÃO DO SIN – DIA 03/10/2021 (DOMINGO)

A carga média do SIN, 62.196 MW, foi 1,01% superior com relação ao mesmo dia da semana anterior, 2,92% inferior ao mesmo dia da semana em 2020 e 5,1% superior ao mesmo dia da semana em 2019.

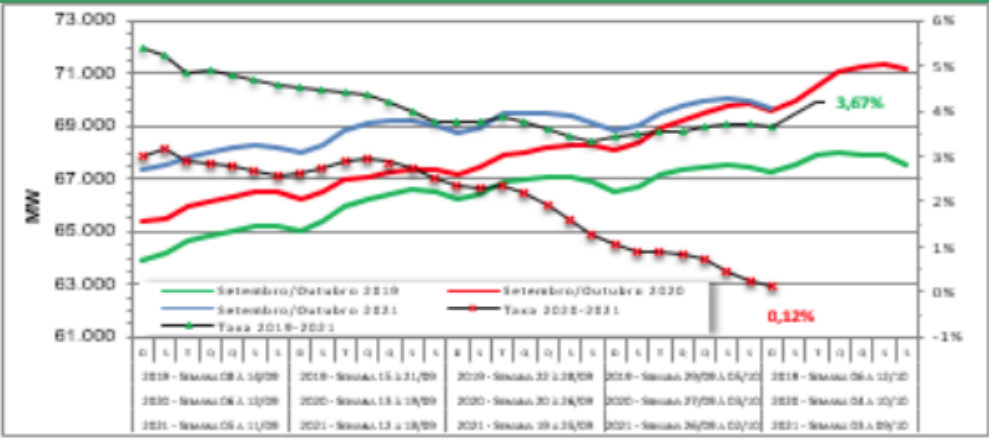
CURVA DE CARGA DO SIN (CURVA TÍPICA X VERIFICADO X SEMANA ANTERIOR)



Carga do SIN (MWmed)	
Dia	03/10/2021 = 62.196
Dem. Máx. (19:05) = 73.617
Dem. Mín. (6:25) = 54.089
Referência = Semana anterior	
Dia	26/09/2021 = 61.577
Variação:	1,01% = 619
Referência = Ano 2020	
Dia	04/10/2020 = 64.067
Variação:	-2,92% = -1.871
Referência = Ano 2019	
Dia	06/10/2019 = 59.177
Variação:	5,10% = 3.019

A carga média do SIN nos 30 dias anteriores foi 0,12% superior ao mesmo período em 2020 e 3,67% superior ao mesmo período em 2019.

CURVA DE CARGA DO SIN (MW médio dos meses de abril e maio de 2020 e de 2021)



Carga do SIN (MWmed) (média de 30 dias)	
Dia	03/10/2021 = 69.696
Dia	04/10/2020 = 69.615
Dia	06/10/2019 = 67.232
Taxa de Variação	
2019/2021	= 3,67%
2020/2021	= 0,12%

A Energia Hidráulica Armazenada no SIN, 23,8%, não teve variação em relação ao dia anterior, com os subsistemas apresentando as seguintes variações:

Subsistema	EA (%)	Variação
Sul	29,6	acréscimo de 0,8
Sudeste/ CO	16,6	não variou.
Nordeste	39,5	redução de 0,3%
Norte	60,2	redução de 0,2%

• GERAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO

Às 22h42 ocorreu o Desligamento automático de todo o setor de 440 kV e de 138 kV (fora de Rede de Operação do ONS) da Subestação Embu-Guaçu, no estado de São Paulo. Informação de explosão de TC no vão da LT 440 kV Embu-Guaçu / Solvay na SE Embu-Guaçu, interrompendo 303 MW de cargas, sendo 276 MW da ENEL-SP, na região metropolitana de São Paulo, e 27 MW de cargas da SABESP. Às 22h50 foi iniciado o restabelecimento dos equipamentos. A normalização das cargas da ENEL-SP foi iniciada às 23h03, sendo concluída às 23h10. Às 23h10 foram ligadas as linhas de transmissão de 138 kV que suprem a SABESP. Obs.: No momento da ocorrência houve o desligamento automático da UTE Nova Piratininga, rejeitando 416 MW de geração.

• INADIMPLÊNCIA A CURTO PRAZO

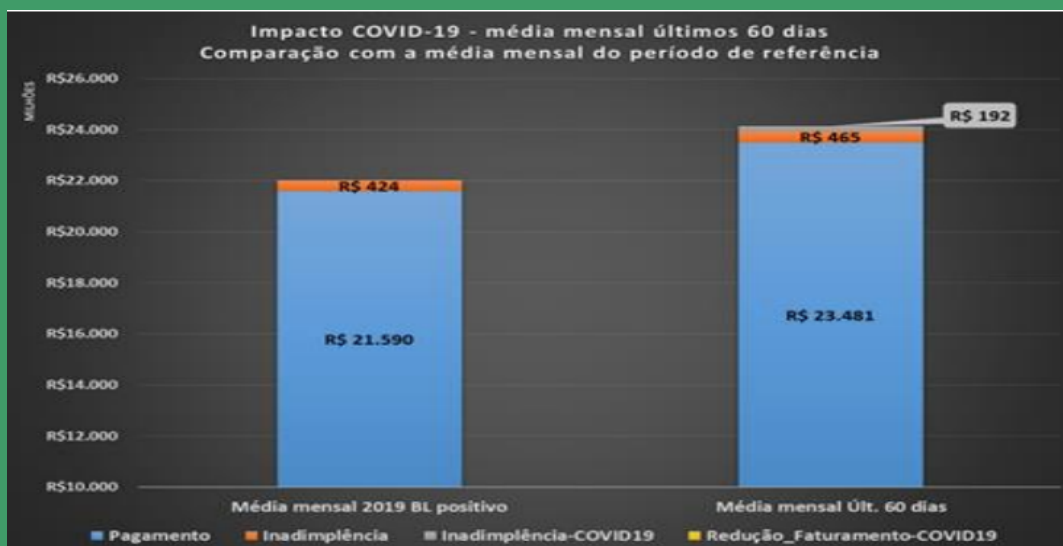
A inadimplência dos últimos 60 dias alcançou 1,68% contra a média mensal do ano de 2019 de 1,93%. Considerando as premissas adotadas pelo GMSE1, não houve impacto mensal atribuível à COVID-19, considerando os últimos 60 dias. A inadimplência no período ficou abaixo da inadimplência de referência.

O faturamento dos últimos 60 dias ficou acima do faturamento observado no período de referência. Não houve, portanto, perda “por redução do faturamento”.

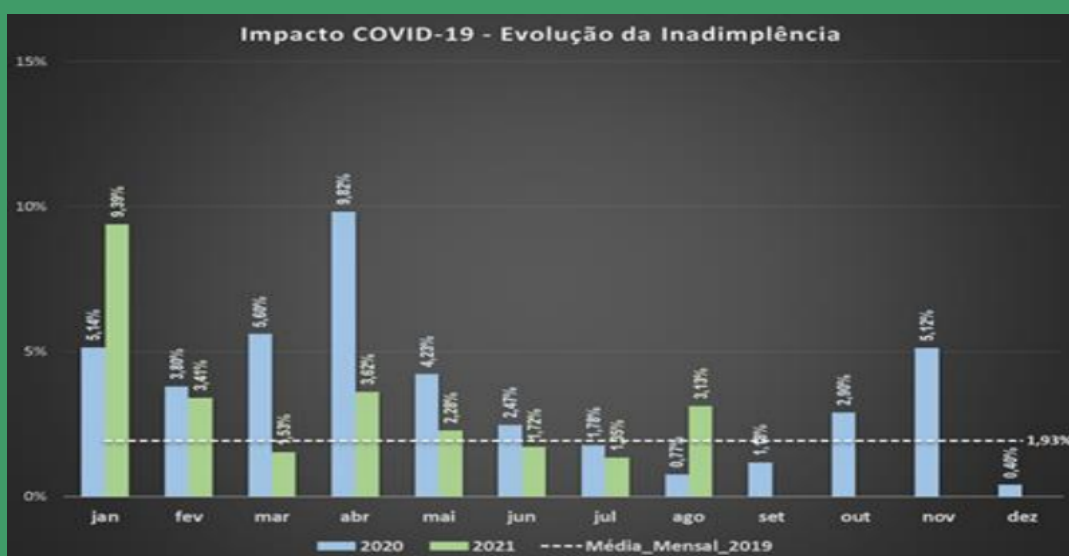
A inadimplência total acumulada no período de 18-mar-2020 até 24-set-2021 é de 3,76%. O impacto estimado da COVID-19 desde 18/mar foi de R\$ 7,52 bilhões, sendo integralmente devido ao aumento da inadimplência.



Evolução da Inadimplência de Curto Prazo (60 dias)



Comparação com Períodos de Referência - A análise compara os dados dos últimos 60 dias, trazidos para a base mensal, com o valor mensal médio observado ao longo de todo o ano de 2019.



Comparação com Períodos de Referência - A inadimplência de referência é a média mensal de todo o ano de 2019, considerando as premissas do fechamento da CP 0312/2020 – “Conta-Covid”. O gráfico mostra a evolução da inadimplência total por mês de calendário.

O mês de agosto de 2021 encerrou com inadimplência de 3,13%.

MINERAÇÃO

• ALERTA DE RISCOS GEOLÓGICOS E DE CHEIAS

O Serviço Geológico do Brasil opera 16 sistemas de Alerta Hidrológicos (SAH) em âmbito nacional. Hoje, dia 4/10/2021, dos 16 sistemas em operação, nenhuma bacia apresenta níveis acima das cotas de alerta e inundação. Para os Sistemas que não estão com risco de inundações, mas estão no período chuvoso estão sendo enviados boletins semanais de acompanhamento.

PETRÓLEO E GÁS NATURAL

• PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL E SUPRIMENTO DE GÁS NATURAL

Sem notificações relativas a problemas de produção e suprimento decorrentes da Covid-19.

• ABASTECIMENTO

Informamos abaixo os dados de comercialização preliminares enviados diariamente pelos agentes de distribuição, nos termos da Resolução ANP nº 53/2015 e que foram consolidados até 28 de setembro de 2021. Esses dados são comparados com volumes comercializados no mesmo período de 2019 e indicam uma prévia do comportamento do consumo de combustíveis ao longo dos dias.

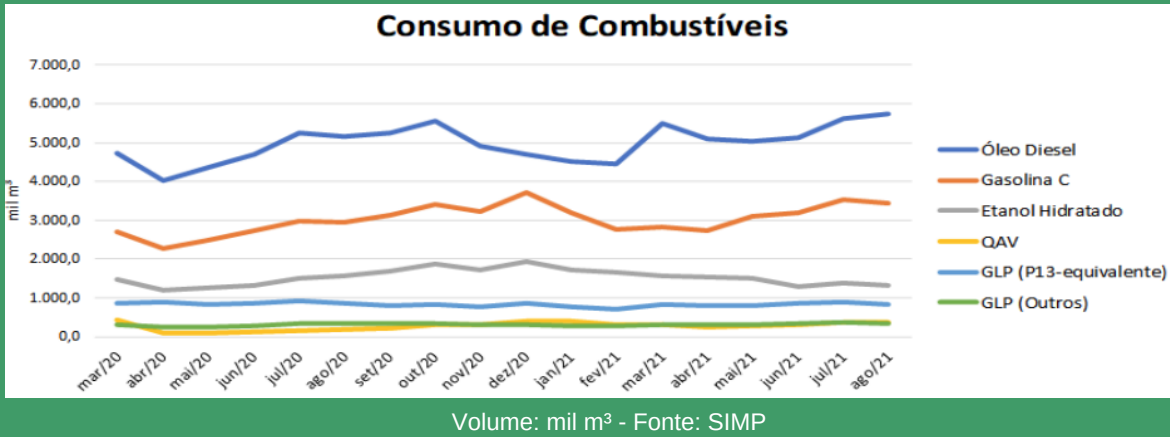
O QAV apresentou uma queda de 31,4%, em comparação com o mesmo período do ano de 2019, a Gasolina C indicou aumento de 13,8% e o Etanol Hidratado Combustível apresentou queda de 37,4%.

O consumo de Diesel B apresentou discreto aumento de 7,5% em relação ao mesmo período do ano de 2019.

O GLP comercializado em recipientes de até 13 quilos apresentou uma variação negativa de 4,4 % em comparação com o mesmo período do ano de 2019.

O GLP comercializado em recipientes superiores a 13 quilos, e o GLP industrial, comercializado à granel pelas Distribuidoras, analisados de forma agregada, aumentou 7,1 % em relação ao mesmo período do ano de 2019.

Seguem gráfico e tabela, atualizados, indicando o comportamento do consumo de combustíveis de março de 2020 até agosto de 2021.



Mês	Óleo Diesel	Gasolina C	Etanol Hidratado	QAV	GLP (P13-equivalente)	GLP (Outros)
mar/20	4.710,6	2.697,0	1.478,1	426,0	872,8	304,8
abr/20	4.004,8	2.286,5	1.208,5	84,6	891,6	237,7
mai/20	4.360,4	2.499,4	1.269,0	102,9	844,1	255,1
jun/20	4.696,0	2.722,5	1.335,6	128,0	876,1	291,4
jul/20	5.231,1	2.981,6	1.510,9	164,7	909,5	334,6
ago/20	5.164,4	2.933,1	1.569,8	195,7	871,4	325,4
set/20	5.237,2	3.127,2	1.700,7	230,5	814,3	324,6
out/20	5.537,5	3.390,8	1.871,7	295,2	827,9	326,6
nov/20	4.900,9	3.217,7	1.704,3	321,7	773,1	311,6
dez/20	4.681,9	3.716,8	1.936,4	387,5	862,4	304,4
jan/21	4.523,8	3.181,3	1.706,3	405,2	764,2	291,1
fev/21	4.440,4	2.770,2	1.650,8	309,5	719,2	287,2
mar/21	5.496,6	2.820,8	1.553,2	296,0	843,7	320,1
abr/21	5.085,9	2.738,6	1.522,8	239,8	802,1	298,2
mai/21	5.022,2	3.089,1	1.496,0	290,1	800,0	322,6
jun/21	5.116,1	3.196,4	1.278,9	311,4	855,2	338,1
jul/21	5.617,5	3.515,1	1.367,2	384,3	878,0	361,8
ago/21	5.724,3	3.425,8	1.308,6	378,5	835,2	351,7

Volume: mil m³ - Fonte: SIMP

• PRODUÇÃO DE COMBUSTÍVEIS

Na última semana, no geral, a carga global de processamento de petróleo nas refinarias acompanhadas apresentou alta, atingindo 83,2% no dia de ontem, muito em função do retorno à operação no dia 20/09/2021 da RNEST. A tabela a seguir apresenta o fator de utilização por refinaria (FUT), no dia 26/09/2021, em relação à capacidade autorizada, em m³/dia.



Fator de utilização global das refinarias do sistema Petrobras.



NÚMERO DE SERVIDORES AFETADOS PELA COVID-19



10.872 empregados
23 confirmados e em quarentena
1 hospitalizados
3.481 recuperados
11.676 vacinados (1ª dose)
12 óbitos (presencial)
17 óbitos (remoto)
7 óbitos (férias/outros)



1.525 empregados
3 confirmados e em quarentena
142 recuperados
277 vacinados (1ª dose)
62 vacinados (2ª dose)
2 óbitos



785 empregados
5 confirmados e em quarentena
309 recuperados
484 vacinados (1ª dose)
303 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)



520 empregados
3 confirmados e em quarentena
186 recuperados
699 vacinados (1ª dose)
374 vacinados (2ª dose)
3 óbitos (remoto)



1.544 empregados
4 confirmados e em quarentena
86 recuperados
203 vacinados (1ª dose)
574 vacinados (2ª dose)
7 óbitos (remoto)



279 empregados
3 confirmados e em quarentena
50 recuperados
136 vacinados (1ª dose)
120 vacinados (2ª dose)



795 empregados
4 confirmados e em quarentena
259 recuperados
1.150 vacinados (1ª dose)
662 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)
1 óbito (remoto)

(1) considerando apenas o pessoal efetivo da empresa
(2) Colaborador terceirizado



2.358 empregados
5 confirmados e em quarentena
371 recuperados
671 vacinados (1ª dose)
988 vacinados (2ª dose)
5 óbitos (presencial)
6 óbitos (remoto)



503 empregados
99 recuperados
451 vacinados (1ª dose)



672 empregados
7 confirmados e em quarentena
128 recuperados
514 vacinados (1ª dose)
345 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)
1 óbito (remoto)



1.165 empregados
3 confirmados e em quarentena
449 recuperados
1.750 vacinados (1ª dose)
970 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)



46.416 empregados (1)
51 confirmados e em quarentena
7 hospitalizados
8.282 recuperados
36.646 vacinados (1ª dose)
24.542 vacinados (2ª dose)
35 óbitos (remoto)
21 óbitos (presencial)
2 óbito (férias)



78 empregados
2 confirmados e em quarentena
11 recuperados
21 vacinados (1ª dose)
77 vacinados (2ª dose)

- Universo de pessoas do Setor Minas e Energia – 67.000
- Total confirmados: 113
- Hospitalizados: 8
- Total recuperados: 13.853
- Total vacinados (1ª e 2ª doses): 28.443 (42,4%)
- Total de óbitos: 123 (0,183%)

