



BOLETIM DE MONITORAMENTO COVID-19

ENERGIA ELÉTRICA

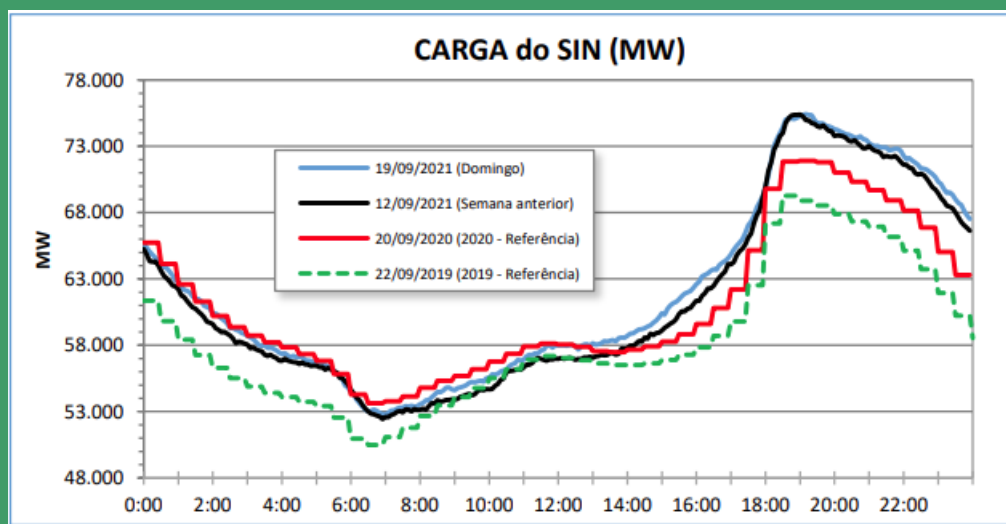
• OPERAÇÃO DO SISTEMA INTERLIGADO, GERAÇÃO E TRANSMISSÃO

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	22.147	22.917	38,41%
Itaipu Binacional	4.121	4.166	6,98%
Termo Nuclear	1.990	2.009	3,37%
Termo Convencional	19.417	18.871	31,63%
Eólica	10.522	10.457	17,52%
Solar	1.154	1.251	2,10%
Total SIN	59.351	59.671	100,00%
Intercâmbio Internacional	-2.397	-2.402	
Carga (*)	61.748	62.073	

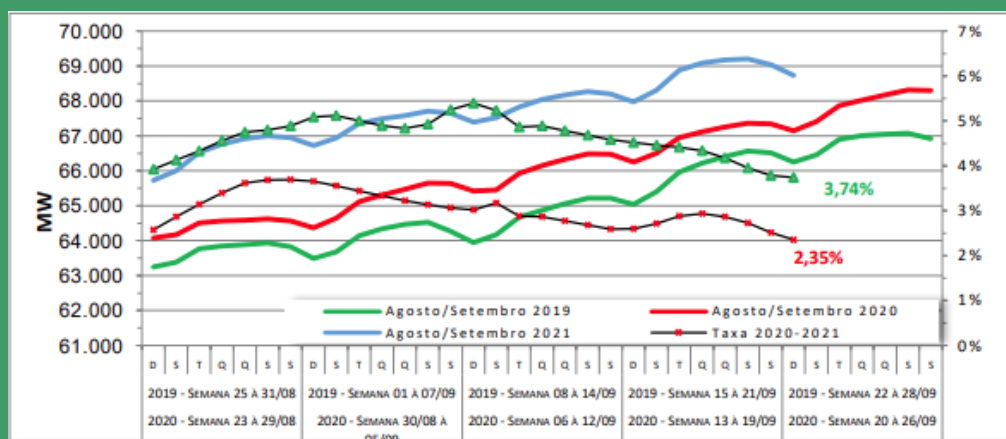
BALANÇO DA OPERAÇÃO DO SIN – DIA 19/09/2021 (DOMINGO)

A carga média do SIN, 62.073 MW, foi 1,04% superior com relação ao mesmo dia da semana anterior, 1,82% superior ao mesmo dia da semana em 2020 e 6,28% superior ao mesmo dia da semana em 2019.



Carga do SIN (MWmed)		
Dia	19/09/2021	= 62.073
Dem. Máx. (19:10) = 75.427
Dem. Mín. (7:00) = 52.786
Referência = Semana anterior		
Dia	12/09/2021	= 61.435
Variação:	1,04%	= 638
Referência = Ano 2020		
Dia	20/09/2020	= 60.966
Variação:	1,82%	= 1.107
Referência = Ano 2019		
Dia	22/09/2019	= 58.407
Variação:	6,28%	= 3.666

A carga média do SIN nos 30 dias anteriores foi 2,35% superior ao mesmo período em 2020 e 3,74% superior ao mesmo período em 2019.



Carga do SIN (MWmed) (média de 30 dias)		
Dia	19/09/2021	= 68.729
Dia	20/09/2020	= 67.148
Dia	22/09/2019	= 66.251
Taxa de Variação		
2019/2021	=	3,74%
2020/2021	=	2,35%

A Energia Hidráulica Armazenada no SIN não teve variação em relação ao dia anterior (totalizando 25,9%), com os subsistemas apresentando as seguintes variações:

Subsistema	EA (%)	Variação
Sul	31,6	acréscimo de 1,6%
Sudeste/ CO	18,0	redução de 0,1%
Nordeste	43,8	redução de 0,2%
Norte	64,4	redução de 0,1%

Houve intercâmbio internacional de energia programado da Argentina e do Uruguai, conforme deliberado pela reunião extraordinária do CMSE em 16/10/2020 para atendimento energético ao SIN.

• **GERAÇÃO E DISTRIBUIÇÃO**

Não foram verificadas ocorrências significativas no SIN, associadas a pandemia do Covid-19, que prejudicassem o atendimento da carga, nem que impactassem o fornecimento de energia e a prestação do serviço de distribuição.

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 20/09/2021, dos 16 sistemas em operação, temos duas bacias com os níveis dos rios acima da cota de atenção (Caí e Uruguai). Para estas bacias, o monitoramento está intensificado pela equipe técnica da CPRM. 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 12 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.

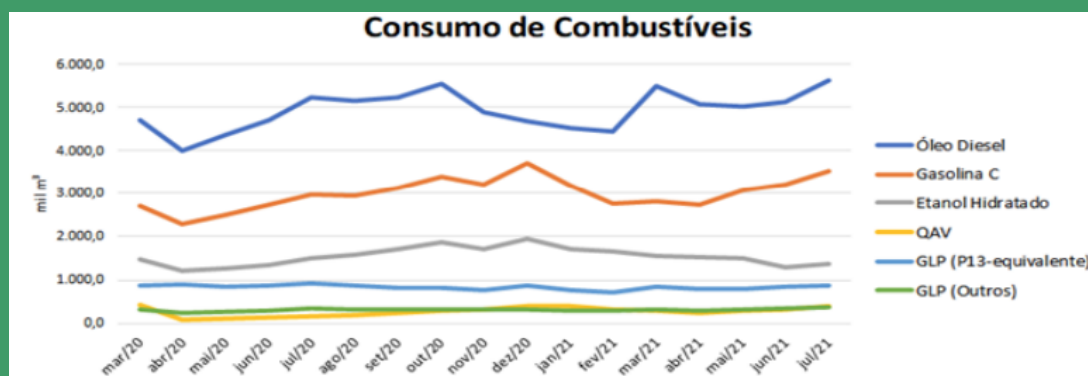
O QAV apresentou uma queda de 41,3%, em comparação com o mesmo período do ano de 2019, a Gasolina C indicou aumento de 23,9% e o Etanol Hidratado Combustível apresentou queda de 31,8%.

O consumo de Diesel B apresentou um aumento de 2,0% em relação ao mesmo período do ano de 2019.

O GLP comercializado em recipientes de até 13 quilos apresentou uma variação negativa de 6% 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, recuou 1,9 % 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 julho de 2021.



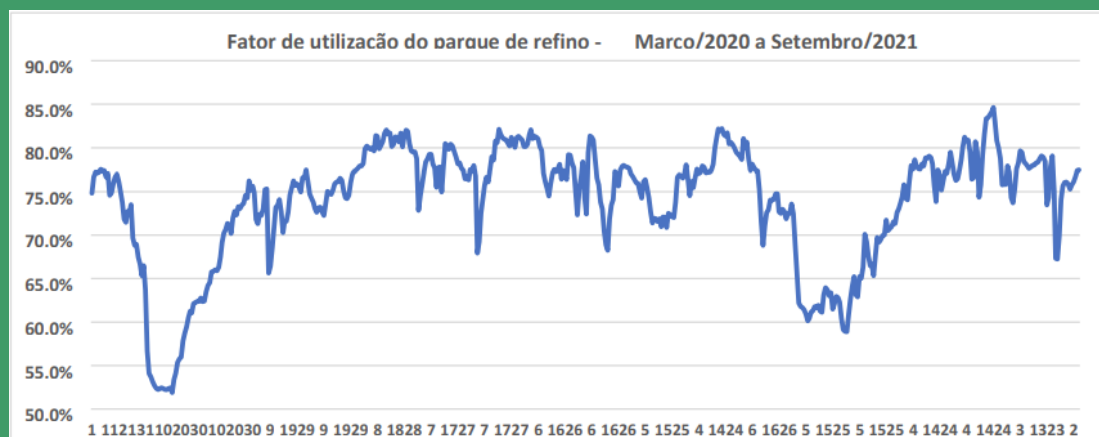
Volume: mil m³ - Fonte: SIMP

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	1.553,3	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	5.021,6	3.089,0	1.495,8	290,1	800,0	322,6
jun/21	5.115,7	3.196,3	1.278,8	311,4	855,2	338,1
jul/21	5.615,0	3.514,4	1.366,7	384,3	878,0	361,8

Volume: mil m³ - Fonte: SIMP

• PRODUÇÃO DE COMBUSTÍVEIS

Na última semana, no geral, a carga global de processamento de petróleo nas refinarias acompanhadas apresentou queda, atingindo 78,9% no dia de ontem. Destaca-se a parada programada total para manutenção da RNEST, cuja estimativa de duração é de aproximadamente 2 meses. A tabela a seguir apresenta o fator de utilização por refinaria (FUT), no dia 19/09/2021, 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
28 confirmados e em quarentena
2 hospitalizados
3.445 recuperados
11.275 vacinados (1ª dose)
12 óbitos (presencial)
17 óbitos (remoto)
7 óbitos (férias/outros)



1.525 empregados
3 confirmados e em quarentena
127 recuperados
108 vacinados (1ª dose)
57 vacinados (2ª dose)
2 óbitos



785 empregados
7 confirmados e em quarentena
303 recuperados
397 vacinados (1ª dose)
193 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)



520 empregados
1 confirmados e em quarentena
184 recuperados
691 vacinados (1ª dose)
334 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
4 confirmados e em quarentena
46 recuperados
157 vacinados (1ª dose)
98 vacinados (2ª dose)



795 empregados
258 recuperados
1.127 vacinados (1ª dose)
506 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)
1 óbito (remoto)

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



2.358 empregados
4 confirmados e em quarentena
1 hospitalizados
368 recuperados
671 vacinados (1ª dose)
859 vacinados (2ª dose)
5 óbitos (presencial)
6 óbitos (remoto)



503 empregados
98 recuperados
333 vacinados (1ª dose)



672 empregados
6 confirmados e em quarentena
128 recuperados
464 vacinados (1ª dose)
248 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)
1 óbito (remoto)



1.165 empregados
1 confirmados e em quarentena
449 recuperados
1.533 vacinados (1ª dose)
705 vacinados (2ª dose)
1 óbito (presencial)



46.416 empregados (1)
78 confirmados e em quarentena
9 hospitalizados
8.181 recuperados
32.012 vacinados (1ª dose)
18.070 vacinados (2ª dose)
35 óbitos (remoto)
20 óbitos (presencial)
2 óbito (férias)



78 empregados
11 recuperados
32 vacinados (1ª dose)
66 vacinados (2ª dose)

- Universo de pessoas do Setor Minas e Energia – 67.000
- Total confirmados: 136
- Hospitalizados: 12
- Total recuperados: 13.684
- Total vacinados (1ª e 2ª doses): 21.710 (32,40%)
- Total de óbitos: 120 (0,18%)

