



# BOLETIM DE MONITORAMENTO COVID-19

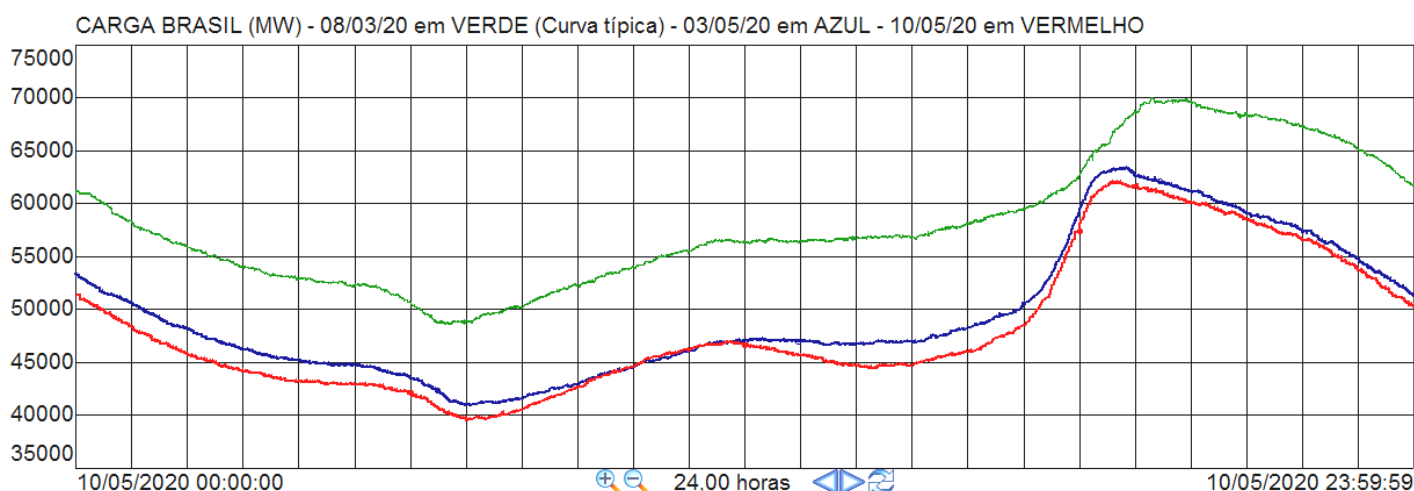
BRASÍLIA, 11 DE MAIO DE 2020

## ENERGIA ELÉTRICA

### • Operação do Sistema Interligado, geração e transmissão

A carga média do SIN do dia 10/05 (domingo) foi inferior em 1.295 MWmed (2,62%) e em 9.969 MWmed (17,16%) à do dia 08/03 (curva típica).

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



Energia (MWmed):

Dia 8/3 = 58.098 - curva típica

Dia 10/5 = **48.129**

Energia (MWmed) - Média de 30 dias:

Dia 12/4 = **61.552**

Dia 10/5 = **55.499**

A Energia Armazenada no SIN apresentou um acréscimo de 0,2%. A Energia Armazenada nos Subsistemas Norte, Nordeste e Sudeste/Centro Oeste apresentaram um acréscimo de 0,7%, 0,2% e 0,1%, respectivamente, no Subsistema Sul não apresentou variação.

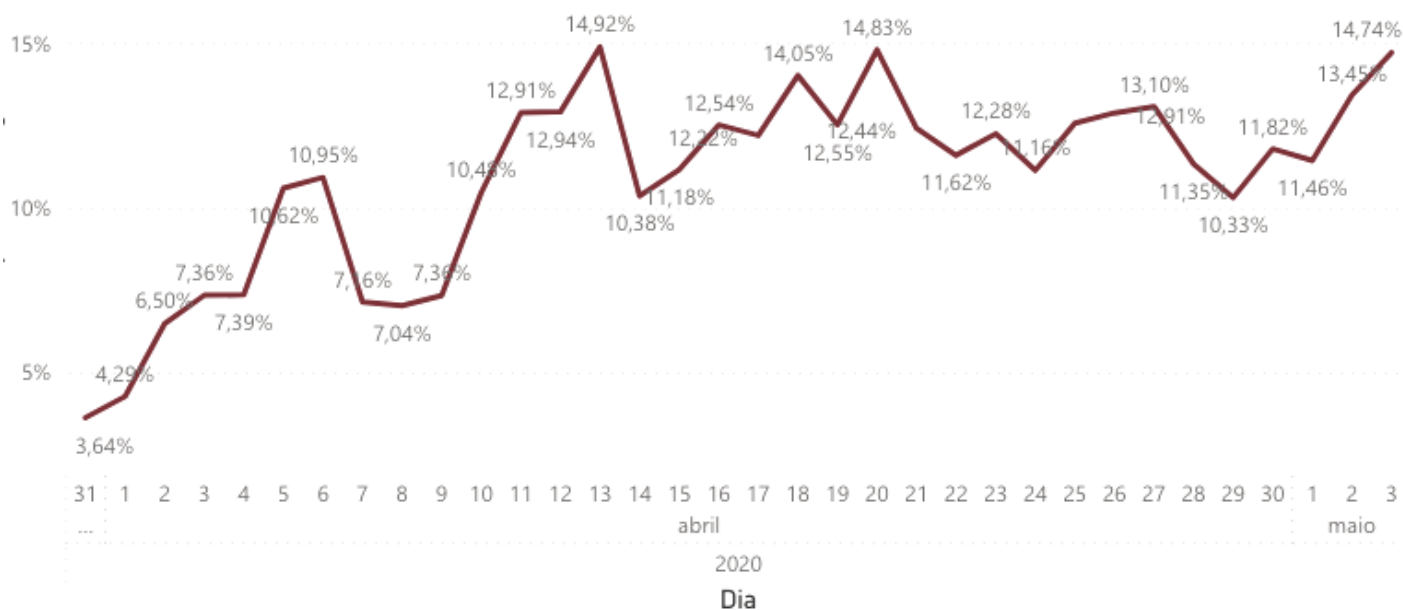
Houve intercâmbio internacional programado de energia do Brasil para o Uruguai, via conversora de Rivera, por solicitação do Uruguai, a título de energia de oportunidade (energia vertida turbinável no Brasil).

Não foi programado geração térmica adicional por Garantia Energética, visando a preservação dos estoques armazenados nas usinas hidrelétricas do Submercado Sul.

### • Distribuição

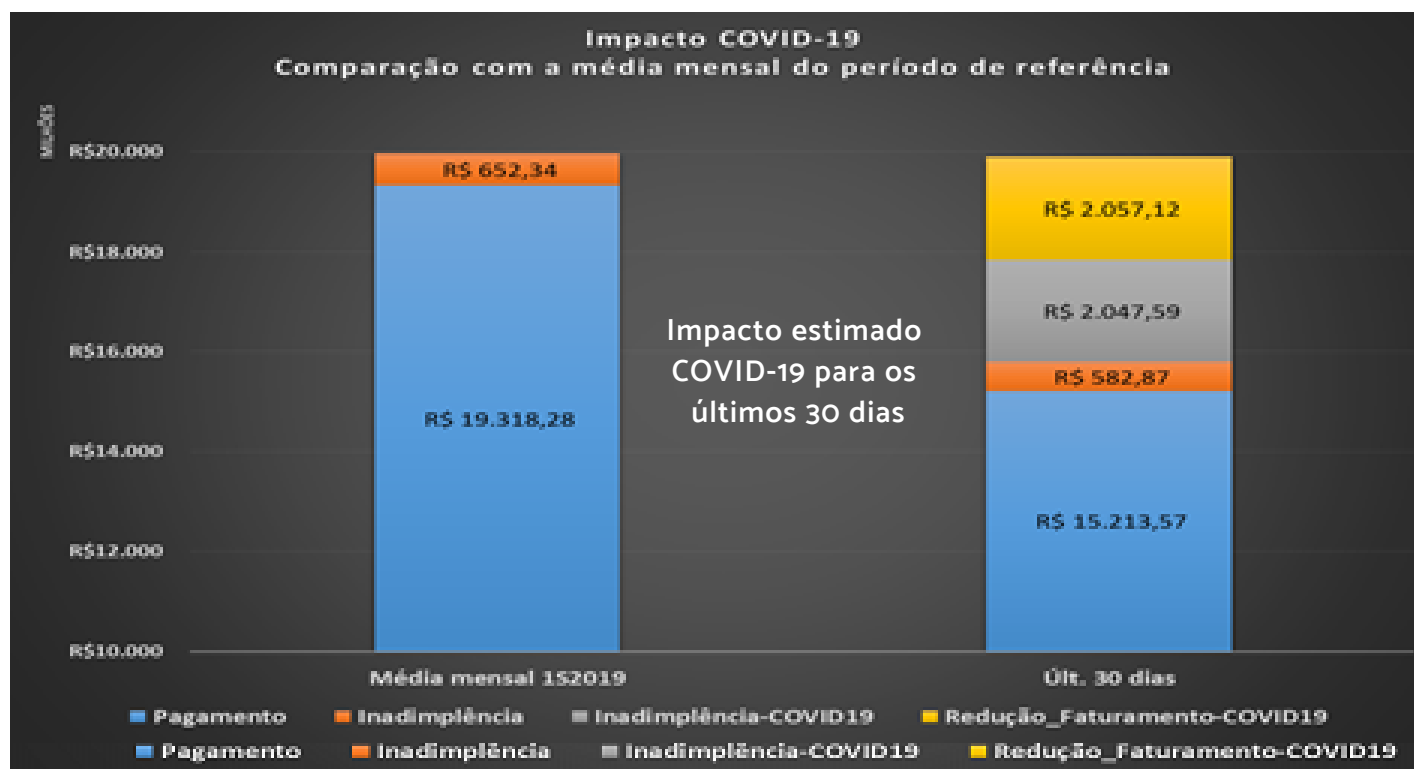
Às 07h15min ocorreu o desligamento geral do sistema isolado Roraima, interrompendo 112 MW de cargas da Roraima Energia. Às 08h52min foi iniciado o restabelecimento das cargas, sendo concluído às 10h07min. Não foram verificadas ocorrências significativas no SIN que prejudicassem o atendimento da carga.

## • Inadimplência de curto prazo



Evolução da Inadimplência de curto prazo

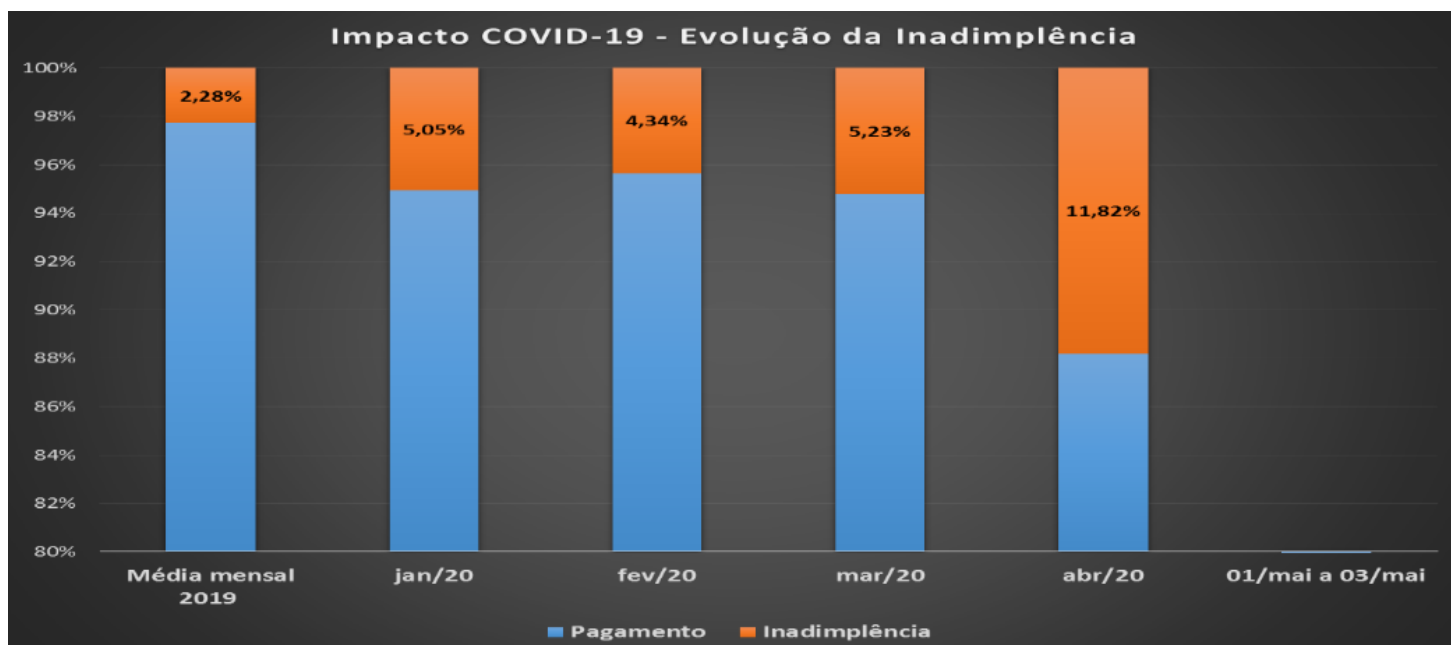
O gráfico acima apresenta o indicador de inadimplência calculado para o período dos 30 dias anteriores (janela móvel). Foram considerados os dados de 41 concessionárias de distribuição.



Comparação com Períodos de Referência - A análise compara os dados dos últimos 30 dias com o valor mensal médio observado entre os meses do 1º semestre de 2019

A inadimplência dos últimos 30 dias alcançou 14,74% contra a média mensal do primeiro semestre de 2019 de 3,27%. O impacto estimado da COVID-19 para os últimos 30 dias foi de R\$ 4,1 bilhões, sendo R\$ 2,048 bilhões devido ao aumento da inadimplência.

A inadimplência acumulada desde 18/mar alcançou 15,08% contra a média mensal do primeiro semestre de 2019 de 3,27%. O impacto estimado da COVID-19 desde 18/mar foi de R\$ 4,623 bilhões, sendo R\$ 3,478 bilhões devido ao aumento da inadimplência.



Comparação com Períodos de Referência - A barra cor de laranja mostra a evolução da inadimplência (total), sendo que com dados de apenas dois dias em maio, ainda não há como apurar uma tendência

## 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 11/05/2020, dos 16 sistemas em operação temos 3 bacias em situação de Atenção (Madeira, Acre e Xingu). Para estes Sistemas de Alerta e para os SAHs que não estão com risco de inundações, mas estão no período chuvoso estamos enviando boletins semanais de acompanhamento.

## PETRÓLEO E GÁS

- **Produção de petróleo e gás natural e suprimento de gás natural**

Até o momento, não houve variações significativas na produção diária de petróleo.

- **Abastecimento**

No que diz respeito à produção, a pandemia resultou na queda da demanda dos combustíveis de transporte (gasolina, diesel, querosene de aviação e etanol), fazendo com que a produção em geral de derivados fosse reduzida. Nesse cenário, o gás liquefeito de petróleo (GLP) se apresentou como o combustível de maior atenção em termos de abastecimento nacional. O mercado está abastecido.

Dessa forma, o monitoramento diário das cargas de processamento das refinarias se revela de fundamental importância, já que a maior parte do abastecimento do mercado desse energético é proveniente dessas instalações. As unidades de craqueamento catalítico existentes nas refinarias merecem destaque, tendo em vista a capacidade de maximização de GLP dessas unidades.

Assim sendo, há no momento dois pontos de atenção ao abastecimento de GLP em relação à produção interna, conforme já consignado em relatórios anteriores: (1) as paradas de dois poços (UPGNs) de um total de 4, do Polo de Urucu, juntamente com a parada da unidade de craqueamento catalítico da REMAN, Manaus (AM); e, (2) a parada da unidade de craqueamento catalítico da RLAM (U-6), Manaus(AM), levando em consideração a sua condição geográfica.

O aumento de casos confirmados de infecção por Covid-19 em algumas instalações também deve ser acompanhado com atenção, apesar de não haver até o momento informações de impactos operacionais nas instalações produtoras de combustíveis por esse motivo, exceto em relação às paradas das UPGNs do Polo de Urucu.

### • Impactos na produção

Após alguns dias de pequenas e seguidas altas, a carga global de refino voltou a se estabilizar nos últimos 4 dias, ficando no patamar de 66%.



Fator de utilização diário das refinarias Petrobras, exceto RPCC.

## NÚMERO DE SERVIDORES AFETADOS PELO COVID-19



10.872 empregados  
91 suspeitos  
33 confirmados e em quarentena  
26 recuperados  
4 óbitos



46.416 empregados  
474 suspeitos  
222 confirmados



672 empregados  
2 recuperados



785 empregados  
18 suspeitos  
1 confirmado em quarentena



1.165 empregados  
2 suspeitos  
2 confirmados e em quarentena  
1 recuperado



1.544 empregados  
3 confirmados e em quarentena  
1 recuperado  
1 óbito



2.359 empregados  
18 suspeitos  
9 confirmados e em  
quarentena  
4 recuperados  
1 óbito



795 empregados  
1 suspeitos  
2 confirmados e em  
quarentena  
9 recuperados



1.525 empregados  
1 suspeito



78 empregados  
2 confirmados e em quarentena



279 empregados  
3 confirmados e  
em quarentena



520 empregados  
1 confirmado e em  
quarentena  
2 recuperados

- **Total de casos suspeitos:** 604
- **Total de casos confirmados** - em quarentena: 278 (excluídos os recuperados)
- **Total de casos recuperados:** 45
- **Total de óbitos:** 6 casos