

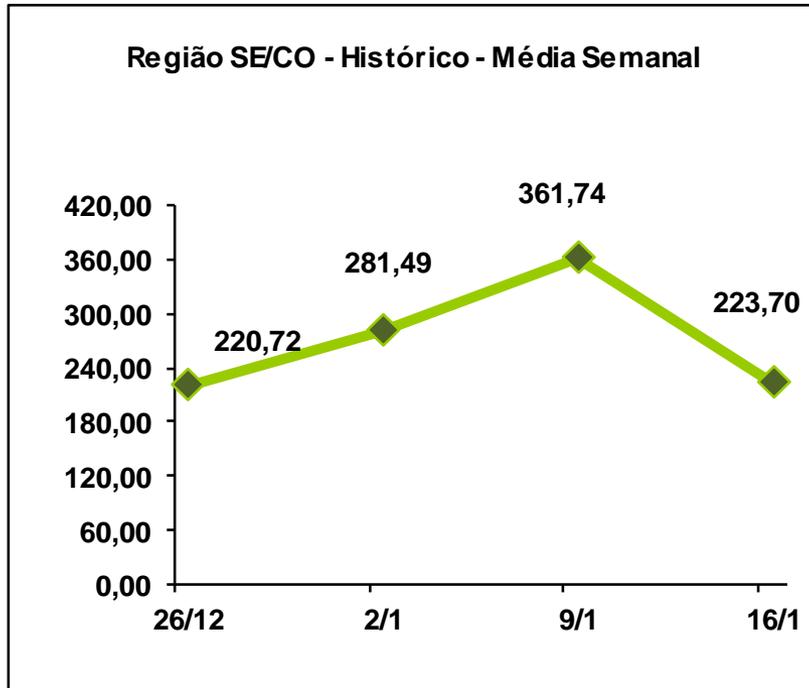
Informações relativas à Comercialização de Energia

*Reunião de Acompanhamento da Diretoria
de Operação e Comercialização - DO*

22/01/2021

Semana Operativa 16/01/2021 a 22/01/2021

CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO – CMO (R\$/MWh)



Patamar	SE/CO	S	NE	N
Pesada	227,61	227,61	227,61	227,61
Média	224,11	224,11	224,11	224,11
Leve	221,57	221,57	221,57	221,57
Média Semanal	223,70	223,70	223,70	223,70

Ref: Operador Nacional do Sistema – Programa Mensal de Operação

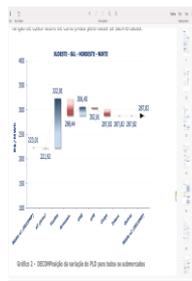
Semana Operativa de 16/01/2021 a 22/01/2021



Espera-se afluências em torno de 66% da média de longo termo (MLT) para o sistema, sendo aproximadamente 71% na região Sudeste.

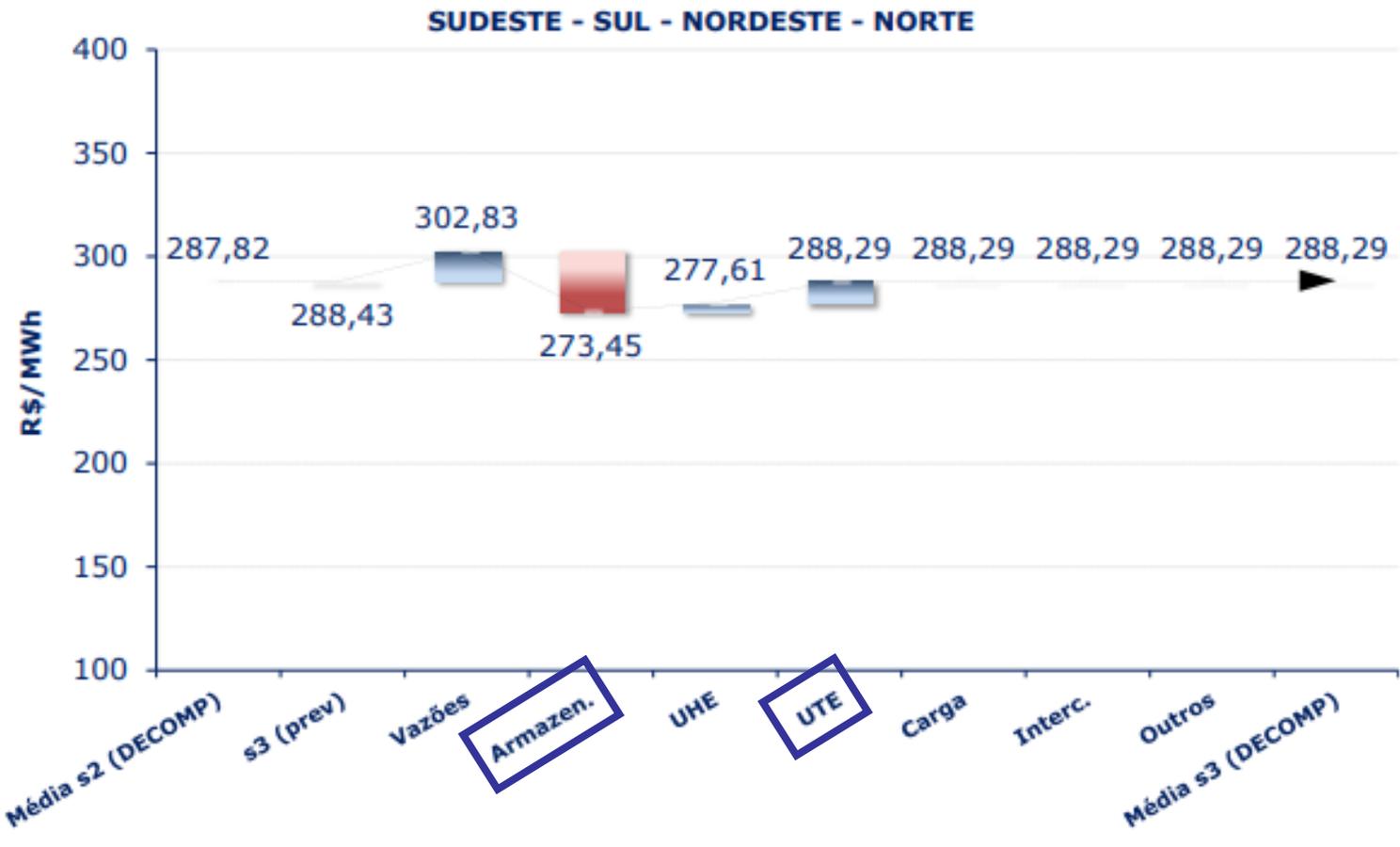


Reservatórios do SIN ficaram cerca de 1.450 MW médios acima do esperado. No SE os níveis estão mais baixos no Sul (-817 MW médios).



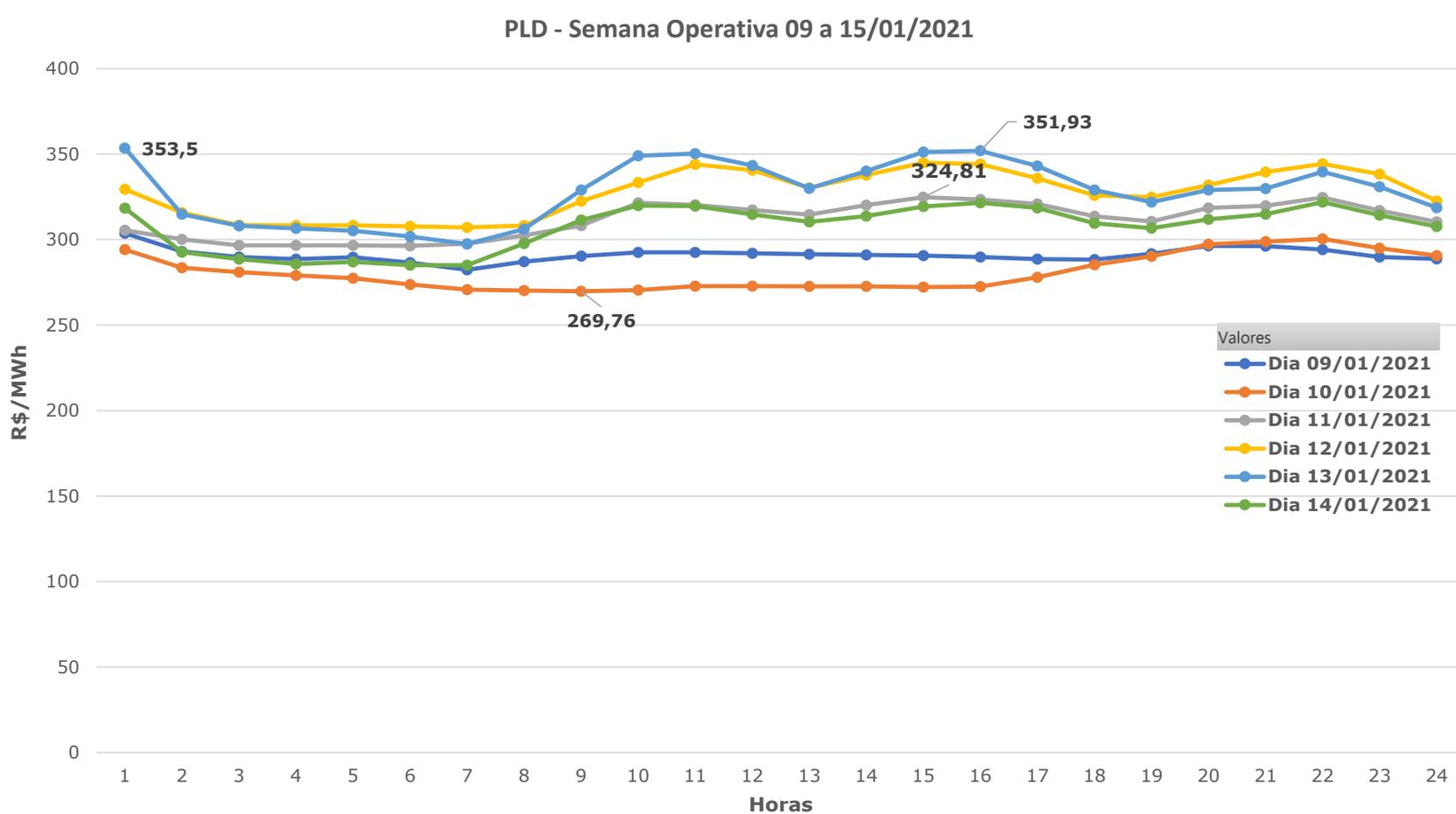
A carga do SIN não sofreu alterações em relação a previsão anterior para o modelo DECOMP.

Semana Operativa de 16/01/2021 a 22/01/2021



PLD horário (R\$/MWh)

PLD - Semana Operativa 09 a 15/01/2021



Preço Horário

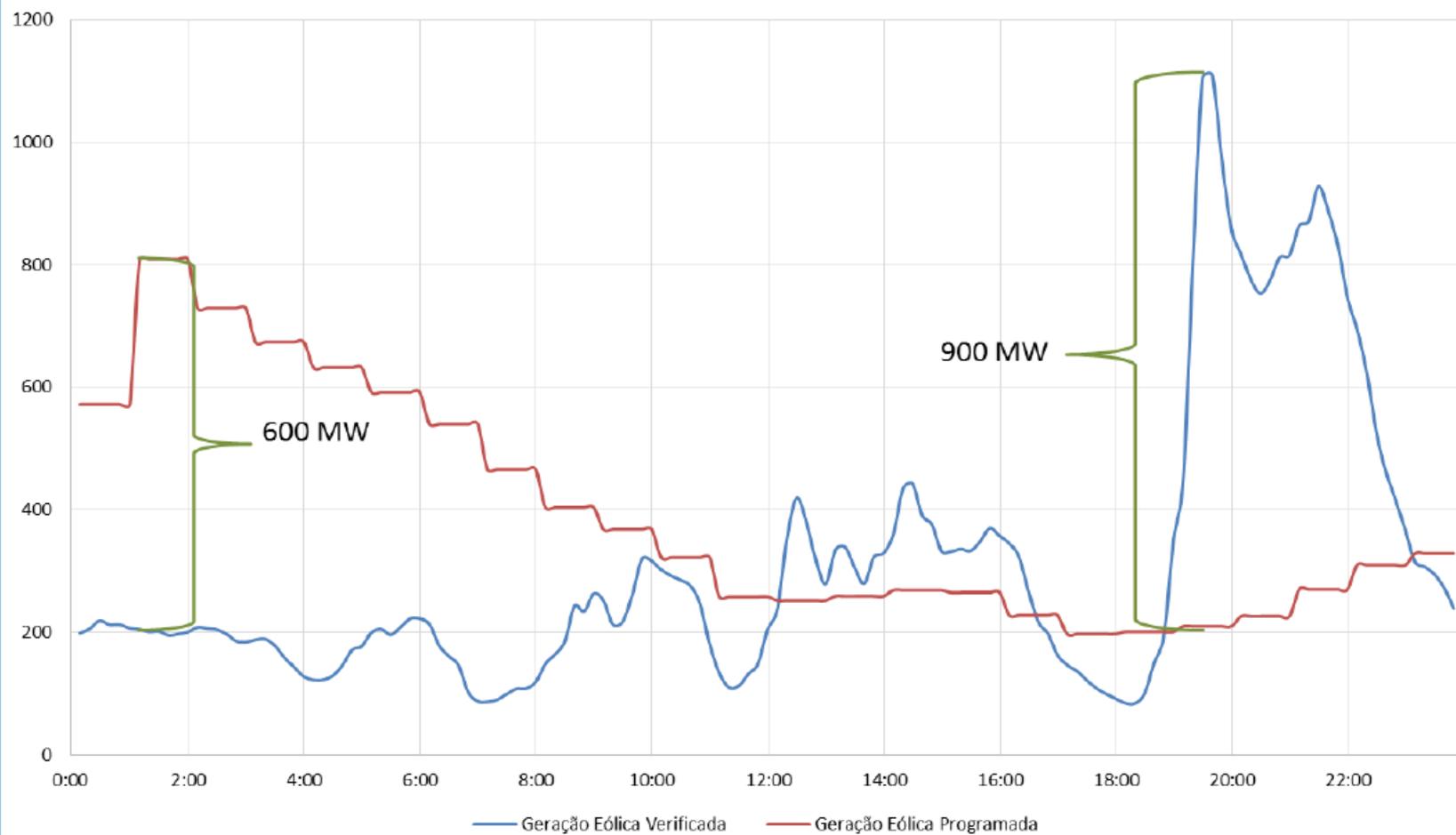
Aplicação Horizonte Discret.

Aplicação	Horizonte	Discret.
Mensal	10 anos	Mensal, patamares de carga
Semana I	2 meses a 1 ano	Semanal / mensal, patamares de carga
Diária	2 sem.	Resolução temporal de até meia-hora

```
graph TD; NEWAVE[NEWAVE] -- FCF --> DECOMP[DECOMP]; DECOMP -- "FCF, metas 2020" --> DESSEM[DESSEM];
```

Geração Eólica Sistema Sul em 06/04/2016

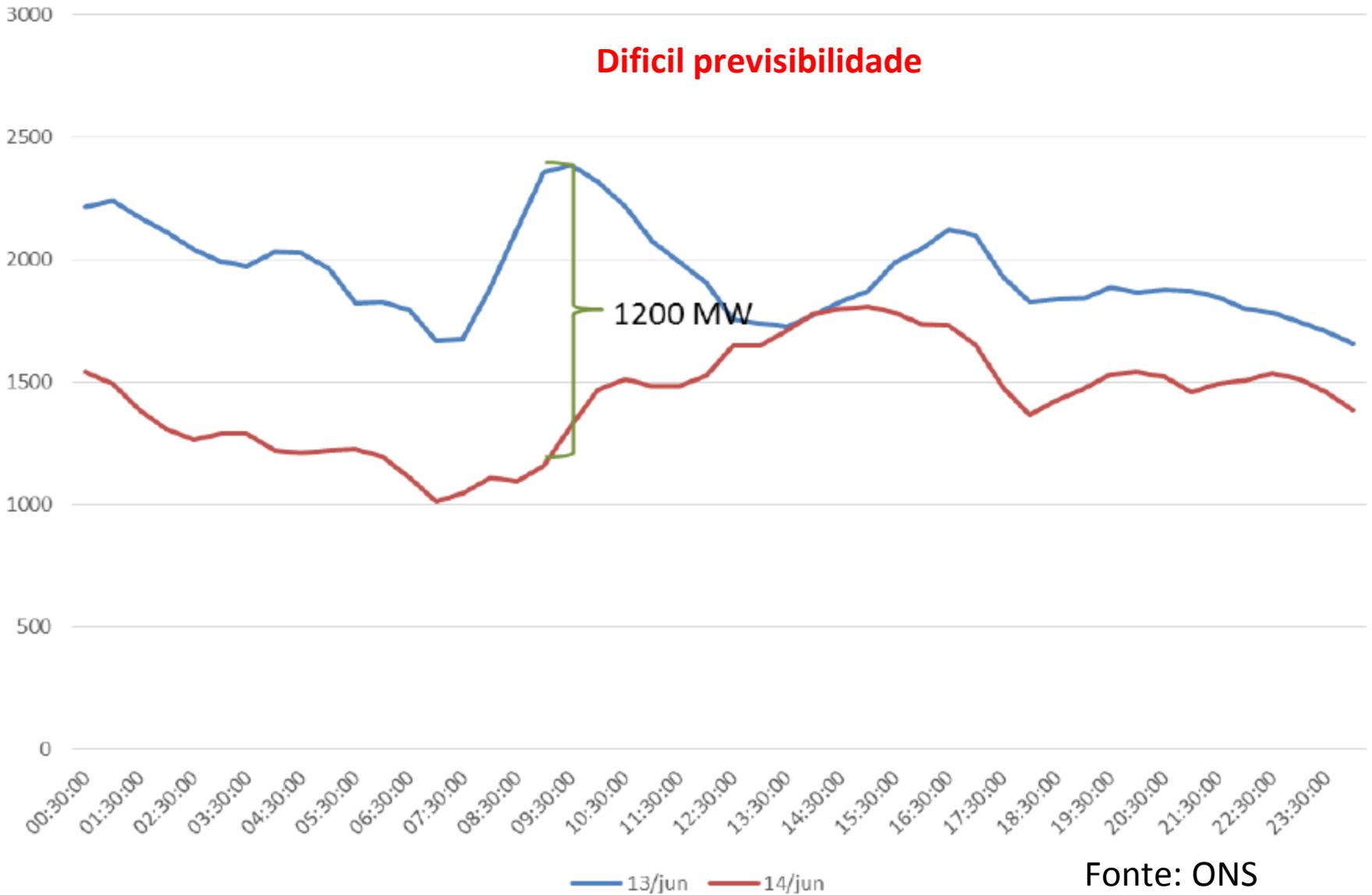
Verificado x Previsto



Fonte: ONS

Geração Eólica Total Região NE

Difícil previsibilidade



Fonte: ONS

Obrigado

Assessoria de Comercialização – ACM.O