



Operador Nacional  
do Sistema Elétrico



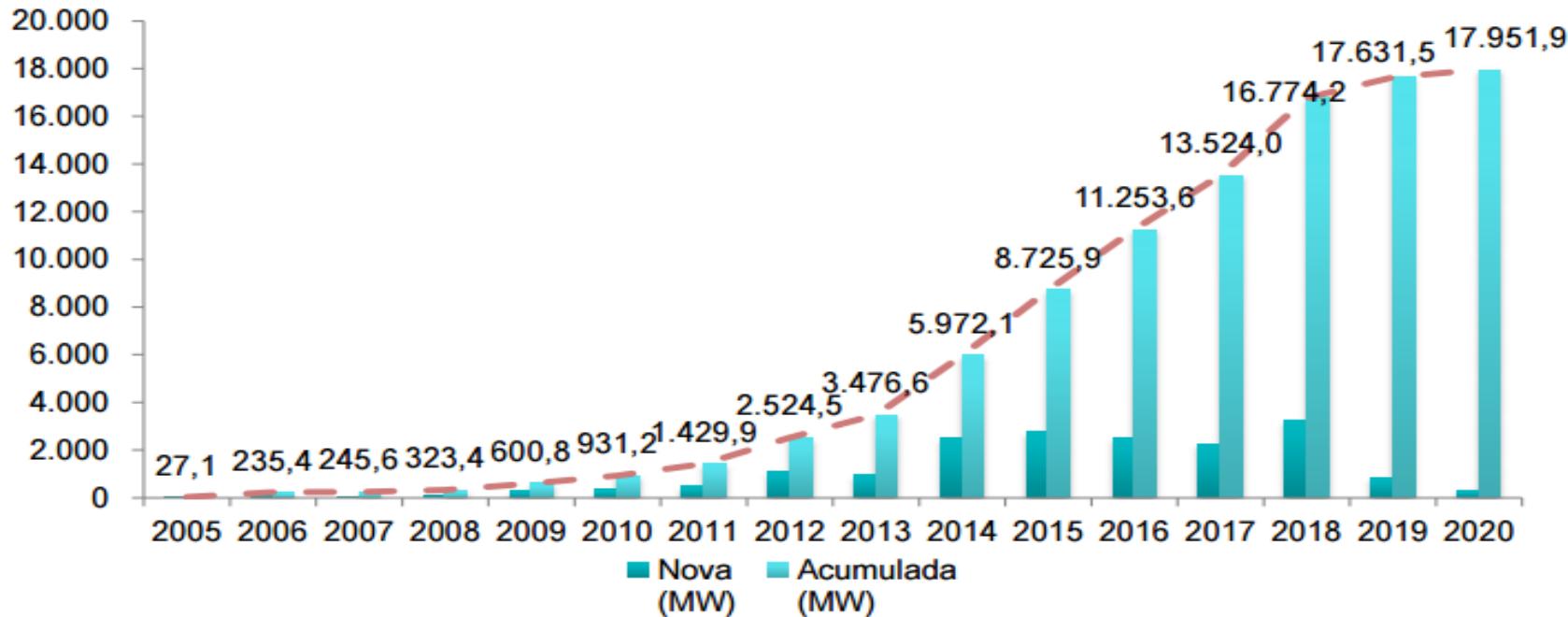
# METODOLOGIA DA GESTÃO DAS PREVISÕES DE GERAÇÃO EÓLICA EM TEMPO REAL NOS CENTROS DE OPERAÇÃO DO ONS

Grupo 9 – GOP

Fábio Henrique de Andrade Lima  
Gustavo Leonardo Costa Pinheiro de Oliveira

## CENÁRIO ATUAL E FUTURO

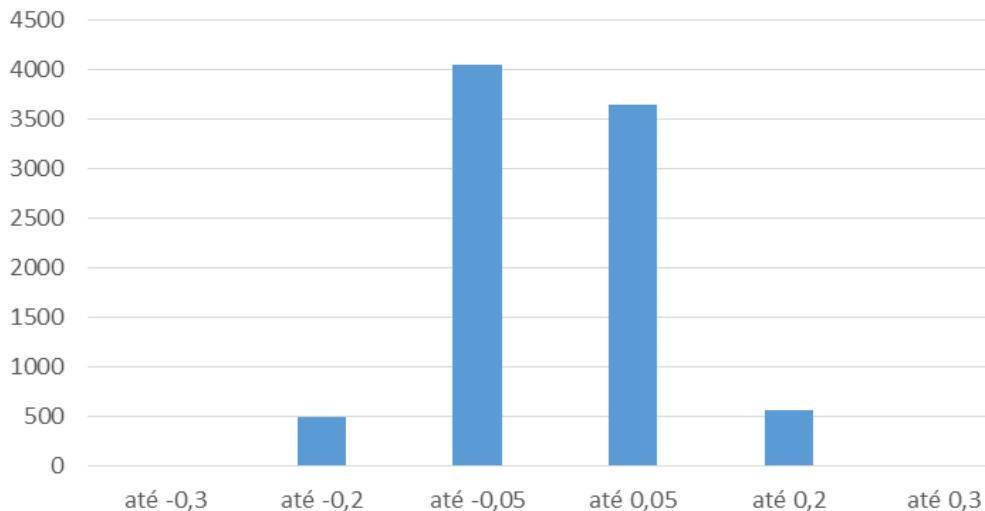
## Evolução da Capacidade Instalada



## Fonte com grande intermitência

- Fonte com grande intermitência e baixa previsibilidade - essas características podem provocar grande variação de fluxo nas interligações. O que esperar e como lidar com essas variações?

Histograma da variação horária do FC



Como foi feita esta avaliação?

- Dados da potência eólica verificada e potência instalada dos últimos 12 meses na região NE
- Classificação em função da variação do F.C.
- Equilíbrio entre rampas positivas e negativas
- O uso do FC normaliza as variações.

## O Problema da Intermitênciа

Potência instalada atual: 8.575 MW

Variação de 5% do FC

Até 428 MW de variação  
horária

Variação de 20% do FC

Até 1715 MW de variação  
horária

## O Problema da Intermitência

Potência instalada futura\*: **17.757 MW**

Variação de 5% do FC

Até **887 MW** de variação  
horária

Variação de 20% do FC\*\*

Até **3551 MW** de variação  
horária

\* Estimativa para o ano de 2021 para região NE

\*\* Mais de 1000 ocorrências em 12 meses

## CONSTATAÇÕES

- A previsão de geração eólica é fundamental para lidar com o problema da intermitência.
- A variação devido à intermitência pode se refletir em variação de fluxos de intercâmbio se não forem tomadas ações de correção de forma preventiva;
- As linhas de transmissão de interligação possuem limites operacionais, que podem ser violados devido à essas variações;

- A prática no mundo é utilizar vários modelos de previsão (de geração e de vento), cada um com suas características, de forma combinada, em busca do melhor resultado;
- É necessário fazer um ajuste na previsão para o patamar de geração atual, para tomada de ações em tempo real;
- Os dados das previsões são fornecidos em diferentes formatos;
- É necessário que todo trabalho de coleta de dados e processamento seja feito de forma automática e ininterrupta.

## Definições Preliminares

### Modelo de Previsão de Geração Eólica do ONS:

Foi desenvolvido no ONS, por uma área especializada, para subsidiar a programação da operação e a operação em tempo real e utiliza como entrada, os modelos climáticos (previsão de vento):

- GFS
- ETA
- ECMWF

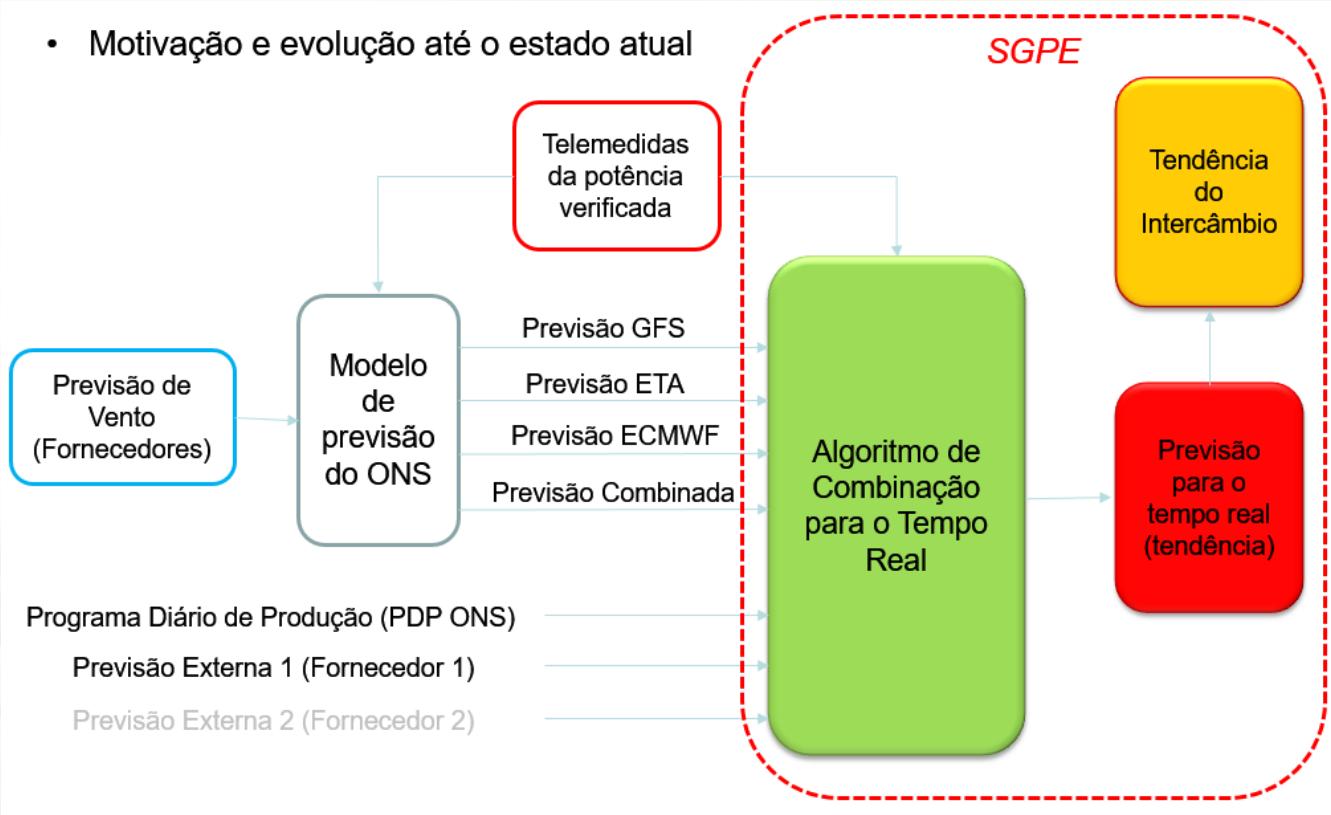
### Programa Diário de Produção (PDP) do ONS:

É um documento emitido diariamente pelo ONS e serve como diretriz energética para a operação em tempo real e contém as seguintes informações a cada 30 minutos:

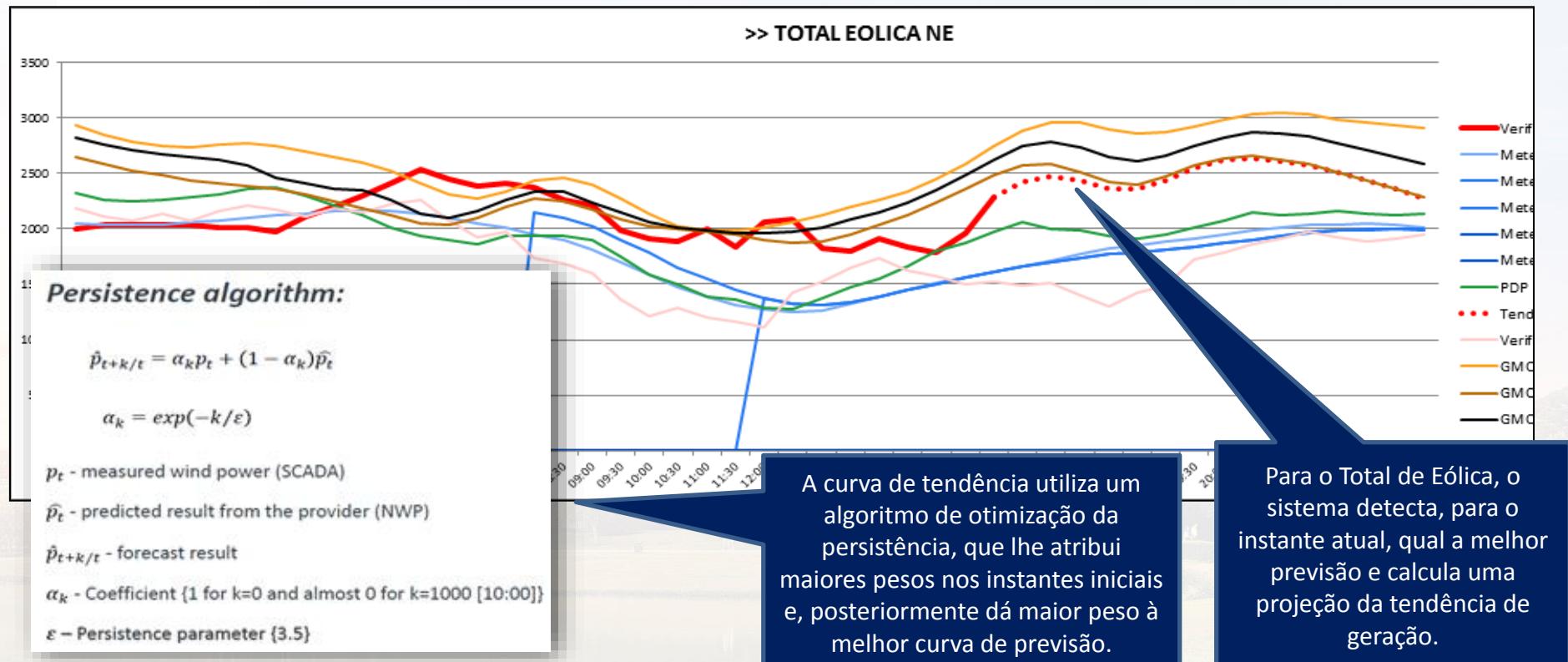
- Previsão de carga e de geração eólica.
- Programa de geração das usinas hidroelétricas, termoelétricas;
- Intercâmbios entre regiões, considerando as restrições vigentes.

## Arquitetura atual do Sistema

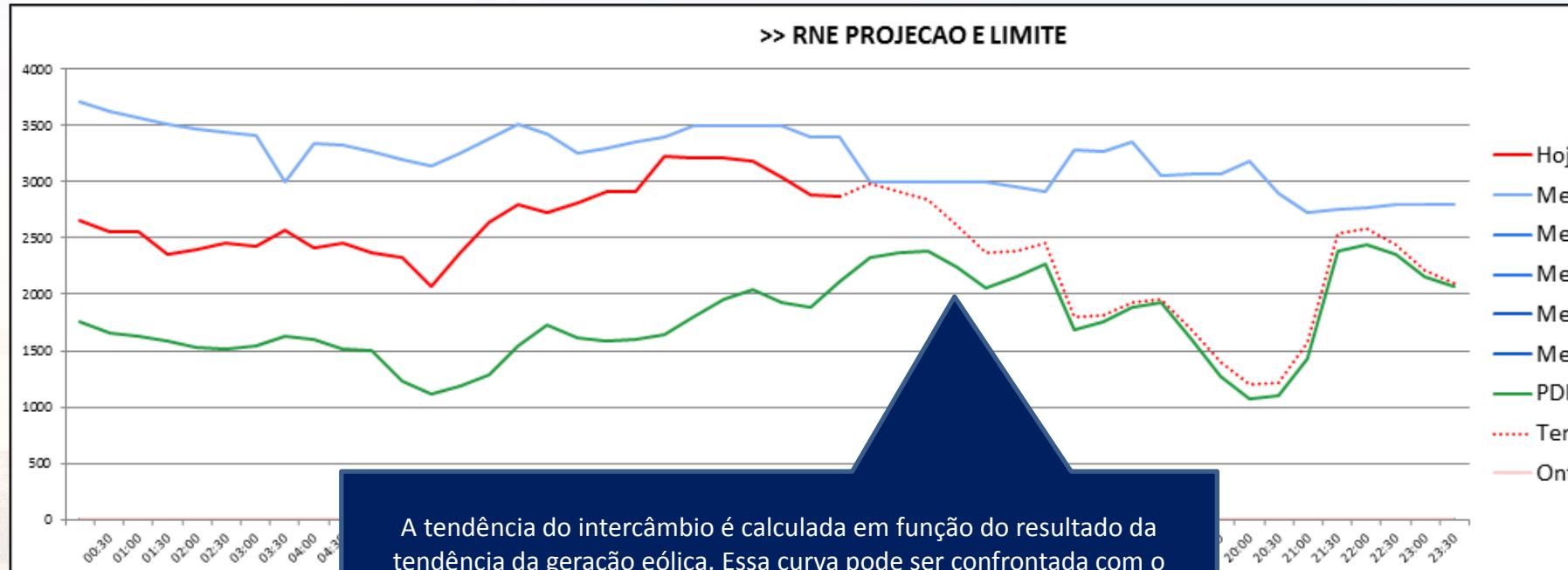
- Motivação e evolução até o estado atual



## Previsão em Tempo Real (Tendência da Geração Eólica)



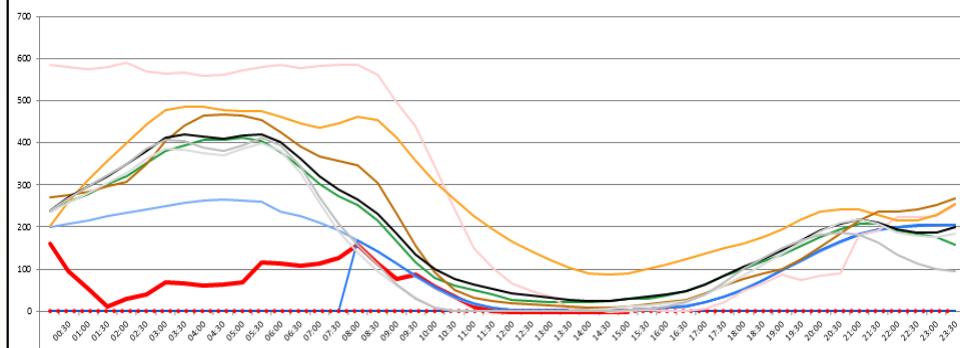
## Curva de acompanhamento do intercâmbio:



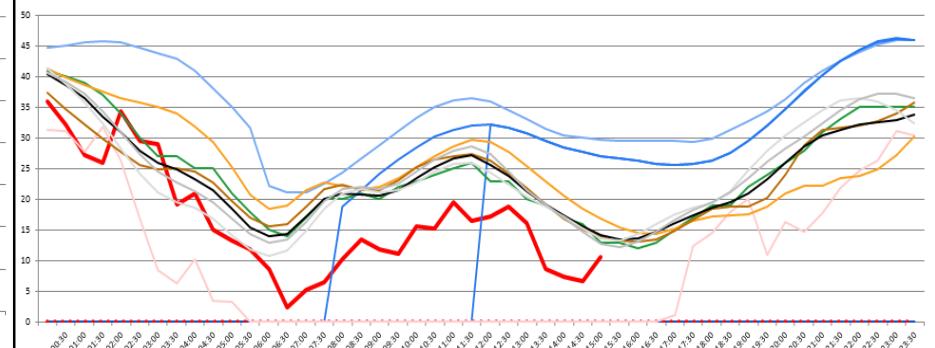
A tendência do intercâmbio é calculada em função do resultado da tendência da geração eólica. Essa curva pode ser confrontada com o limite estabelecido pelo normativo (também é calculada uma estimativa) e com o valor programado.

# Resultados estruturados / níveis de agregação

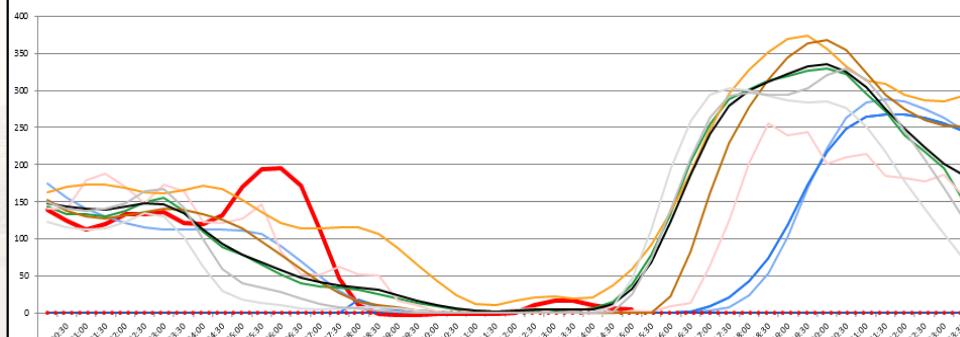
&gt; SE Curral Novo do Piauí



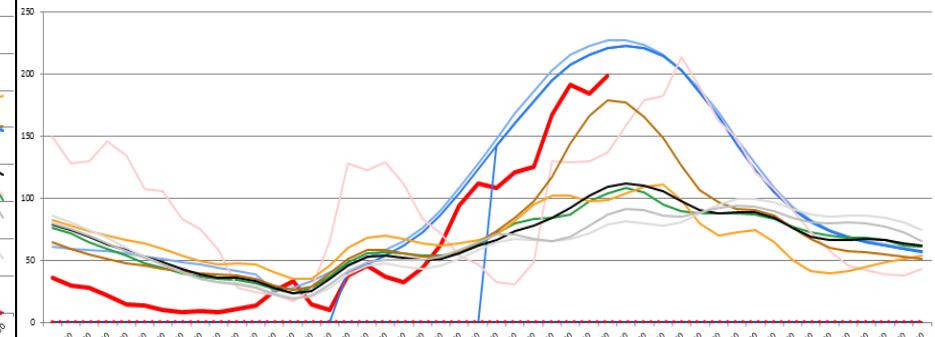
&gt; SE Russas II



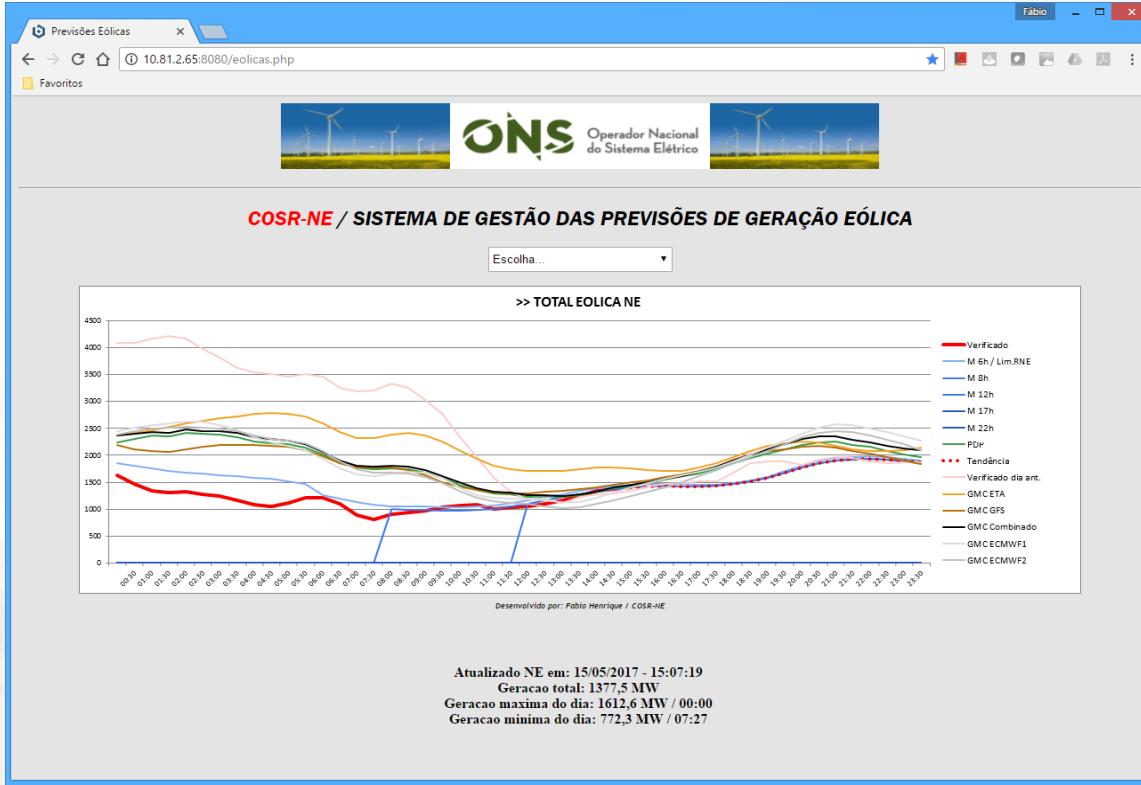
&gt; SE Garanhuns II



&gt; SE Acu II



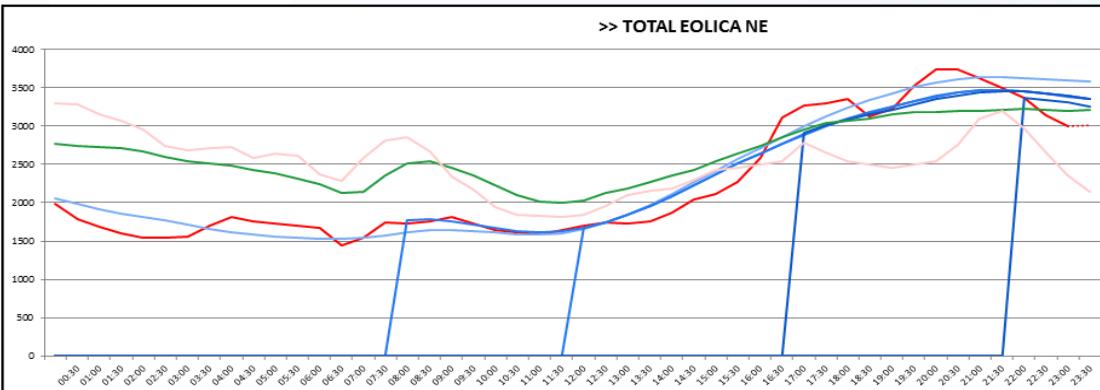
## Interface com o usuário



O sistema foi  
implantados no  
Centros de  
Operação do ONS:  
• CNOS  
• COSR-NE  
• COSR-S

## Exemplo do dia 27/09/2016

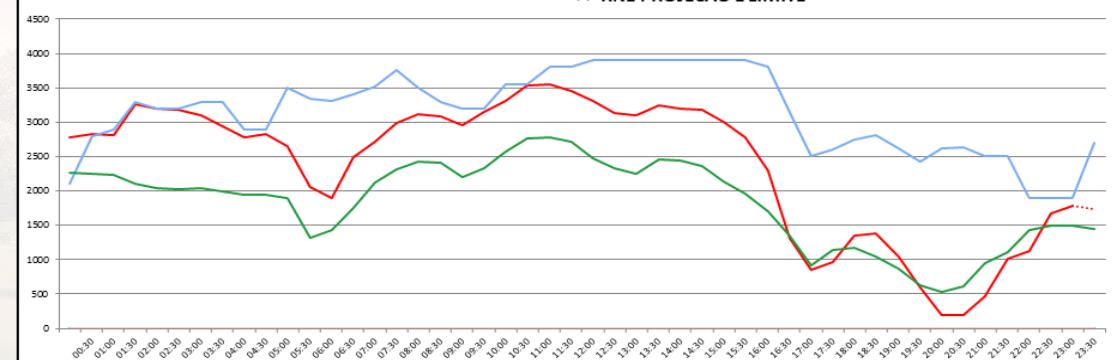
&gt;&gt; TOTAL EOLICA NE



Geração eólica abaixo do previsto na primeira metade do dia e mudança de viés.

Explorando o limite de intercâmbio, sem geração térmica adicional na área.

&gt;&gt; RNE PROJECAO E LIMITE



## Fábio Henrique de Andrade Lima

 (81) 3217-8871

 (81) 99117-4596

 fabioh@ons.org.br

 [www.ons.org.br](http://www.ons.org.br)