

# DESSEM

## CONCRETIZAÇÃO E PERSPECTIVAS DO PLD HORÁRIO

Rio de Janeiro, 03 de março de 2021



# Modelo DESSEM na Programação Diária ANTECEDENTES



- O ONS tem feito a programação para a sala de controle (**a representação física das necessidades do SIN**) em patamares semi-horários.
- O sinal do DECOMP (semanal, em três patamares de carga) era utilizado como determinante da GT. Não havia o cálculo do CMO na granularidade semi-horária, apenas semanal por patamar.
- Sabia-se que havia o descolamento da formação do preço da operação (CMO) semanal com o valor das transações do despacho praticado e, conseqüentemente, com o preço das transações comerciais (PLD semanal patamar).





- A **acelerada Mudança da Matriz** com a crescente participação de fontes não controláveis e a redução de capacidade dos reservatórios, traz novos desafios.
- Necessidade de melhor quantificação dos recurso para **Flexibilidade**.
- Aumento de pontos com Restrições hidráulicas.
- A implantação do DESSEM já estava prevista na regulação e vinha sendo estudada pelo Setor Elétrico.

# Modelo DESSEM na Programação Diária

## IMPLANTAÇÃO



2  
0  
1  
9

### Processo Sombra

- Forças-Tarefa de Validação
- Acompanhamento com os agentes

2  
0  
2  
0

### Implantação na Programação Diária

- Evolução do aprendizado
- Desafios:
  - Horários de Publicação e Finalização da Programação (PDP)
  - Acionamento de contingências (12 ocorrências)
- Processo Sombra do PLD Horário
- Reprodutibilidade

2  
0  
2  
1

### Implantação para cálculo de PLD



# Modelo DESSEM na Programação Diária

## BENEFÍCIOS



- Granularidade horária calculada diariamente traz maior clareza dos custos por retratar:
  - Previsão de **geração eólica e fotovoltaica** em patamares semi-horários
  - Previsão de **vazão diária**
  - Detalhamento da **curva de carga**
  - **Restrições Hidráulicas**
  - Necessidade de **flexibilidade operativa**
  - Representação da **rede elétrica**
  - **Unit Commitment** Termelétrico





- **Possibilidade de reprodutibilidade** da programação realizada com maior **transparência**. Reunião semanal ONS + Agentes
- Cerca de 8.000 barras e em torno de 380.000 CMO's. **CMO/PLD com granularidade e com sinal locacional**.
- Esta informação é fundamental para apoio a decisão de **Modelos de Mercado, Regras e Regulamentação**. Sinal correto de preço com a sua correta alocação.
- Primeiros resultados animadores já nas primeiras rodadas: **intervenção no Rio de Janeiro e RRO x Uso do São Francisco**.
- **Inúmeras possibilidades futuras**: ONS já trabalhando com métodos de **Cálculos dos Custos das Intervenções, Valor Agregado das Interconexões dos Subsistemas, etc**



- Obtenção de informações para realimentação de toda a cadeia de modelos
- Redução de Encargos de Serviço de Sistema
- Aprimoramento da alocação de custos no setor
- Sinalização adequada para os estudos de expansão
- Avaliação com maior precisão dos novos produtos e serviços (ex. **flexibilidade** e capacidade)



### MECANISMOS DE TRANSPARÊNCIA E ACOMPANHAMENTO

- **Comitê Técnico PMO/PLD**
- **Reuniões Semanais da Programação Diária**
  - Diferenças entre PDP, DESSEM e DECOMP
  - Análise detalhada do CMO por barra
  - Balanços energéticos
- **Relatórios Mensais de Comparação DESSEM x PDP**
  - Acompanhamento histórico
  - Análise de geração hidrelétrica por bacia e identificação de motivos de diferenças
  - Análise de geração termelétrica por subsistema, semanas operativas e avaliação de motivos de geração





## CONCRETIZAÇÃO DO PLD HORÁRIO

- A disposição de preços horários é fundamental para aproximar os preços calculados dos custos efetivamente dispendidos na operação do sistema, reduzindo distorções.
- A mudança, que exigiu dos agentes grande esforço de adaptação, além da melhoria no estabelecimento das decisões operativas, sinaliza para inúmeros aprimoramentos que se encontram em discussão do âmbito da **Modernização do Setor Elétrico**.
- Vislumbra-se uma avenida de novas possibilidades e consequentemente novos negócios que passam a se viabilizar com a valorização horária da energia.

**FIM**