http://gesel.ie.ufrj.br/

gesel@gesel.ie.ufrj.br

Métricas de avaliação e monitoramento

STREET, Alexandre. "Métricas de avaliação e monitoramento". Agência CanalEnergia. Rio de Janeiro, 15 de janeiro de 2019.

No setor elétrico Brasileiro, historicamente muitos esforços são empregados (corretamente) em fazer o modelo computacional de planejamento da operação de longo/médio-prazo convergir de maneira estável, garantir uma performance computacional adequada com métodos de seleção de cortes, etc. Porém, não gastamos nem uma fração dessa energia para criar metodologias de avaliação e controle de qualidade das políticas energéticas decorrentes destes modelos quando implementadas na prática. Sob tal descontrole e ausência de indicadores que possibilitem um consenso mínimo sobre a adequação de uma dada política energética, a sociedade fica sem parâmetros e referências para realizar as discussões e mudanças necessárias.

Hoje em dia, não sabemos se estamos nos desviando do planejamento porque erramos muito na vazão ou simplificamos demais na modelagem do sistema elétrico; está tudo misturado e não mensurado. O histórico, com metodologia publicada de maneira clara e transparente, sobre a frequência, quantidade e custo da energia despachada fora da ordem de mérito, por motivos de segurança energética, poderia indicar o nível de descrença do operador com relação aos modelos. Contudo, esse é apenas um exemplo de números que existem soltos em relatórios do setor, mas não são organizados e publicados de maneira organizada e sistematizada por uma instituição isenta. Não acompanhamos os erros de previsão das vazões, da carga e da injeção renovável (pequenas usinas) ao longo do horizonte de médio e longo prazo utilizadas no planejamento. Não basta apenas acertar em média um mês à frente, é importante ter consistência nas previsões no médio e longo prazo.

A consistência entre planejamento e a realidade operativa é um sinal de grande relevância, principalmente no caso de um sistema hidrotérmico, onde o recurso hídrico representa um recurso escasso a ser gerenciado ao longo do tempo. Assim, a etapa de planejamento é importante pois permite decidir o uso ótimo deste recurso em função da relação entre o benefício econômico de armazená-lo para o futuro e o custo de não o utilizar hoje. Estudos recentes realizados por pesquisadores do LAMPS (Laboratory of Applied Mathematical Programming and Statistics) da PUC-Rio mostram que errar nesse cálculo pode representar um enorme custo à sociedade. diversos desdobramentos. Uma metodologia com acompanhamento do planejamento X realidade seria, portanto, uma iniciativa inovadora e totalmente alinhada com a ideia por trás dos modelos multiestágio e a importância de que eles sejam temporalmente consistentes.

A criação e uso de métricas para o acompanhamento da aderência entre a operação planejada e a de fato implementada seria um primeiro e grande passo para permitir o ONS (Operador Nacional do Sistema) testar a sua performance e melhorar a coerência entre seus modelos e suas ações operativas. Se as previsões realizadas pelos modelos de planejamento para o horizonte de 1 a 48 meses à frente não se verificarem na prática, dentro das margens estatísticas, então significa que estamos trazendo do planejamento sinais de custos de oportunidade errados para os modelos

Hoje em dia temos algumas iniciativas difusas e com metodologias pouco transparentes e não publicadas. Assim como acompanhamos índices de inflação, balança comercial, etc., poderíamos ter uma gama de índices setoriais publicados regularmente, com ampla discussão técnica sobre as metodologias de cálculo, transparência e isenção. Tais métricas trariam grandes ganhos para os agentes ainda no atual modelo setorial, onde a operação é definida de maneira centralizada, e seriam um importante passo para a transição para um modelo de mercado orientado por ofertas. **Alexandre Street é professor do Departamento de Engenharia Elétrica do Centro Técnico Científico da PUC-Rio** **Alexandre Street é professor do Departamento de Engenharia Elétrica do Centro Técnico Científico da PUC-Rio** **Alexandre Street é professor do Departamento de Engenharia Elétrica do Centro Técnico Científico da PUC-Rio** **Alexandre Street é professor do Departamento de Engenharia Elétrica do Centro Técnico Científico da PUC-Rio** **Alexandre Street é professor do Departamento de Engenharia Elétrica do Centro Técnico Científico da PUC-Rio** **Alexandre Street é professor do Departamento de Engenharia Elétrica do Centro Técnico Científico da PUC-Rio** **Alexandre Street é professor do Departamento de Engenharia Elétrica do Centro Técnico Científico da PUC-Rio** **Alexandre Street é professor do Departamento de Engenharia Elétrica do Centro Técnico Científico da PUC-Rio**	de curto prazo. A consequência deste descolamento é bastante co sistemático uso ineficiente e esgotamento dos recursos mais baratos do		um
•	transparentes e não publicadas. Assim como acompanhamos índices balança comercial, etc., poderíamos ter uma gama de índices setorial regularmente, com ampla discussão técnica sobre as metodologias transparência e isenção. Tais métricas trariam grandes ganhos para ainda no atual modelo setorial, onde a operação é definida de maneira e seriam um importante passo para a transição para um modelo	de inflaça is publicad de cálcu a os agen centralizad	ão, dos ulo, tes da,
	•	Elétrica	do