

Atuação da PSR

Energy Systems Modeling Suite – Fornecedora de ferramentas/modelos computacionais que abrangem toda a gama de questões analíticas sobre sistemas de energia e setores acoplados.



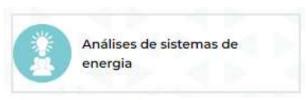


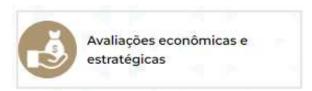




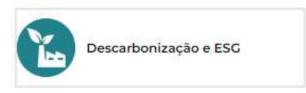


Serviços de consultoria - Consultoria em avaliações integradas no setor de energia, combinando modelagem matemática avançada com experiência prática e regulatória em diferentes países.

























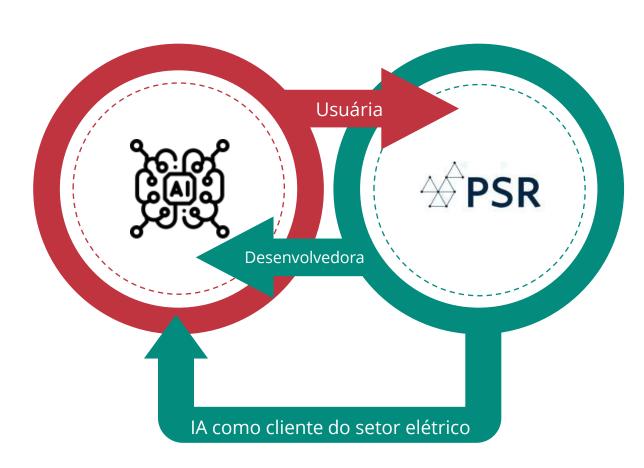
AVALIAÇÃO DE IMPACTOS AMBIENTAIS

ESTUDOS DE CONEXÃO E ELÉTRICOS

Atuação da PSR



Diversificação nas relações da PSR com IA



PSR como usuária de IA

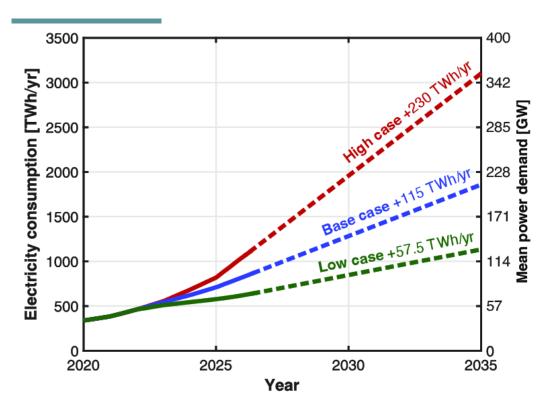
Uso de ampla gama de ferramentas e serviços de Inteligência Artificial (IA) para otimizar processos e melhorar a eficiência em diversas áreas. Entre os recursos de uso comum estão:

lA generativa para processamento em linguagem natural (texto e multimodal em geral), Copilotos de codificação, análise de bugs e diagnóstico automatizado, etc..

PSR como desenvolvedora de soluções IA-based;

Soluções desenvolvidas pela PSR, utilizando diferentes domínios de IA, para auxiliar na resolução dos problemas resolvidos dentro da sua cadeia de modelos e serviços de consultoria, oferecendo mais recursos e suporte para uma tomada de decisão mais eficiente e otimização dos processos do usuário. (maior destaque nesta apresentação)

IA Como Cliente do Setor Elétrico



*IEA's projected annual electricity consumption and mean power demand from data centers, AI, and cryptocurrencies until 2026 with linear extrapolations toward 2035 for high, base, and low cases.

Treinar o GPT-3 da OpenAI, levou cerca de 34 dias e utilizou aproximadamente 1.3 MWh de energia. Treinar o GPT-4, com mais de 1 trilhão de parâmetros, levou 100 dias e consumiu cerca de 62 MWh, 48 vezes mais do que o GPT-3.

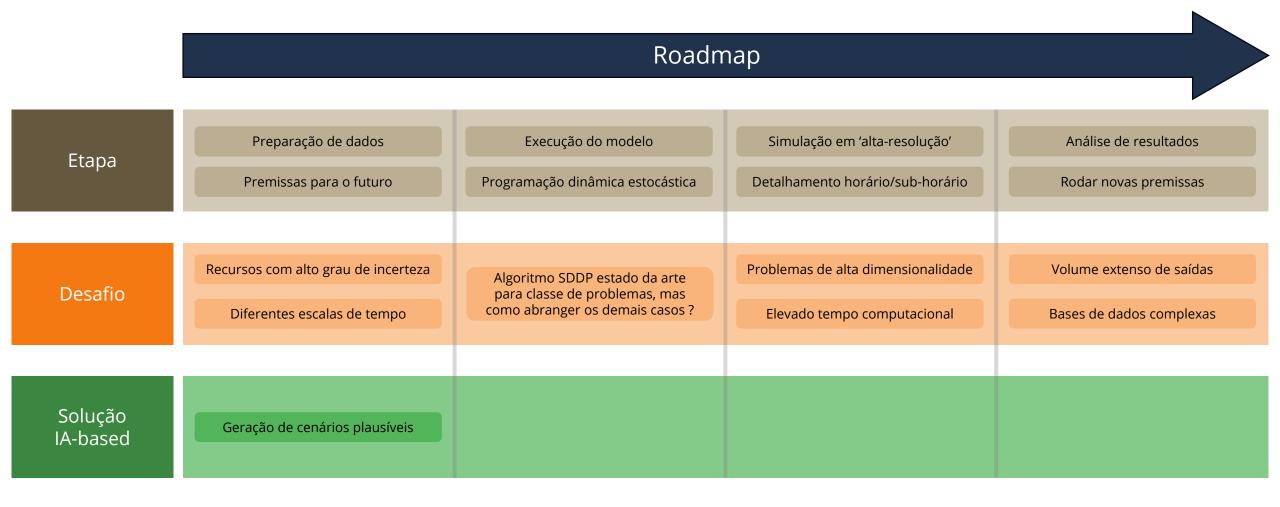
Alto consumo de energia pelos data-centers: O crescimento exponencial da IA está impulsionando a demanda por mais poder computacional, resultando em um aumento significativo no consumo de eletricidade pelos data centers e infraestruturas de TI;

Expansão da capacidade de geração e transmissão: Para suportar o aumento da demanda energética impulsionada pela IA, é necessário expandir a geração de energia, expandir/modernizar as redes de transmissão, garantindo a estabilidade e a eficiência do sistema elétrico;

Otimização da eficiência energética: Planejamento de uma infraestrutura elétrica robusta e eficiente que minimize desperdícios e maximize a capacidade de geração;

Necessidade de fontes de energia renováveis: Mitigar os impactos ambientais através do uso de fontes renováveis, como energia solar, eólica, para reduzir a dependência de combustíveis fósseis e evitar o aumento das emissões de carbono;





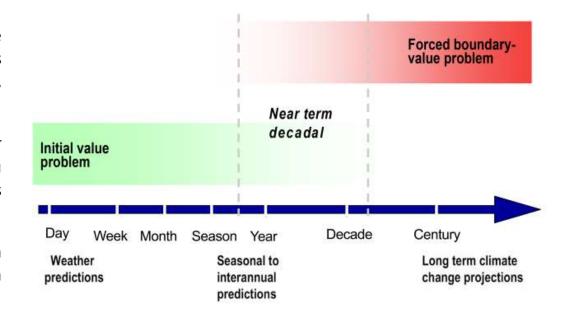


IA para Geração de Cenários

Representação de incerteza em diferentes escalas de tempo e espaço: Geração de cenários futuros conjuntos para os recursos representados na operação dos sistemas energéticos: disponibilidade para geração hidrelétrica, eólica, solar, demanda elétrica, dynamic line rating, etc.;

Cenários condicionados a projeções meteorológicas/climáticas: Ao invés de aplicar abordagens clássicas de séries temporais (como modelos estatísticos ou autorregressivos), o modelo aprende a mapear diretamente a incerteza das previsões meteorológicas e projeções climáticas para a incerteza dos cenários de interesse;

IA descritiva vs generativa: Embora a arquitetura tenha elementos de IA descritiva (função de descrever fenômenos físicos), ela apresenta características que poderiam enquadrá-la melhor na categoria de IA generativa.

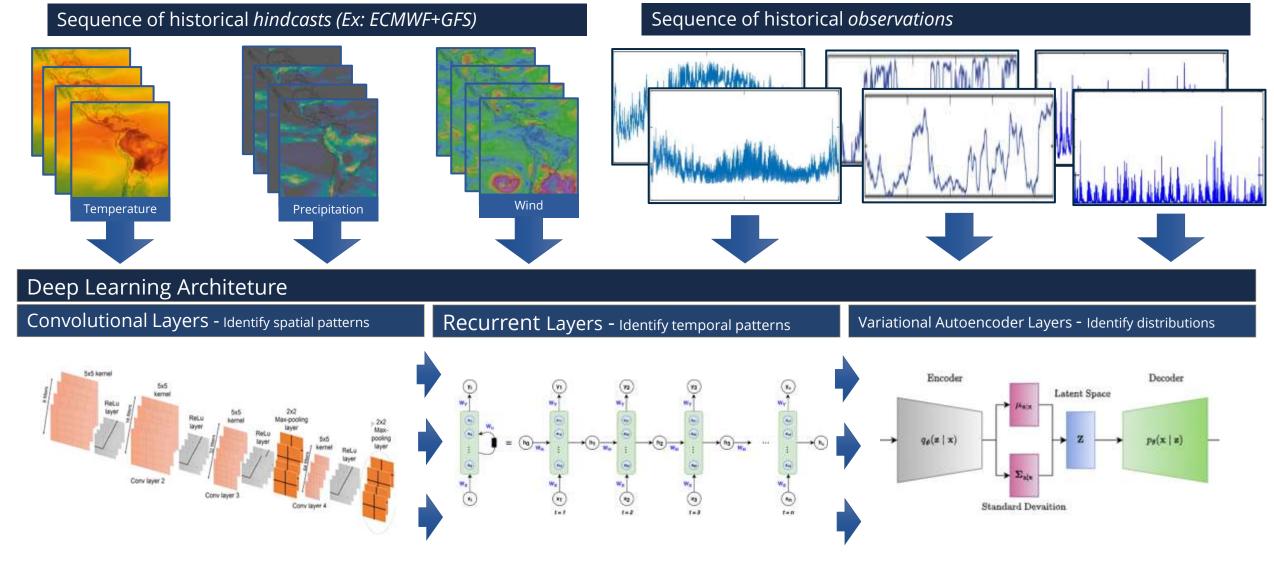


- ► Weather Predictions Modelos de curto prazo (até 15 dias a frente) Atualizado todos os dias
 - ECMWF, GFS,...
- Seasonal to Interannual predictions Modelos seasonal (até 6 meses a frente)-Atualizado uma vez ao mes
 - ECMWF/SEAS5, CFSV2, CMC2, NASA, GFDL, ...
- ► Decadal predictions Modelos decadais (até 10 anos a frente)
 - Modelos participantes do projeto CMIP/DCPP (EC-Earth3, CMCC-CM2-SR5, HadGEM3-GC31-MM,...)
- ▶ Long term climate change predictions Modelos climáticos para até o final do século

Atualizado uma vez ao ano (varia bastante por modelo)

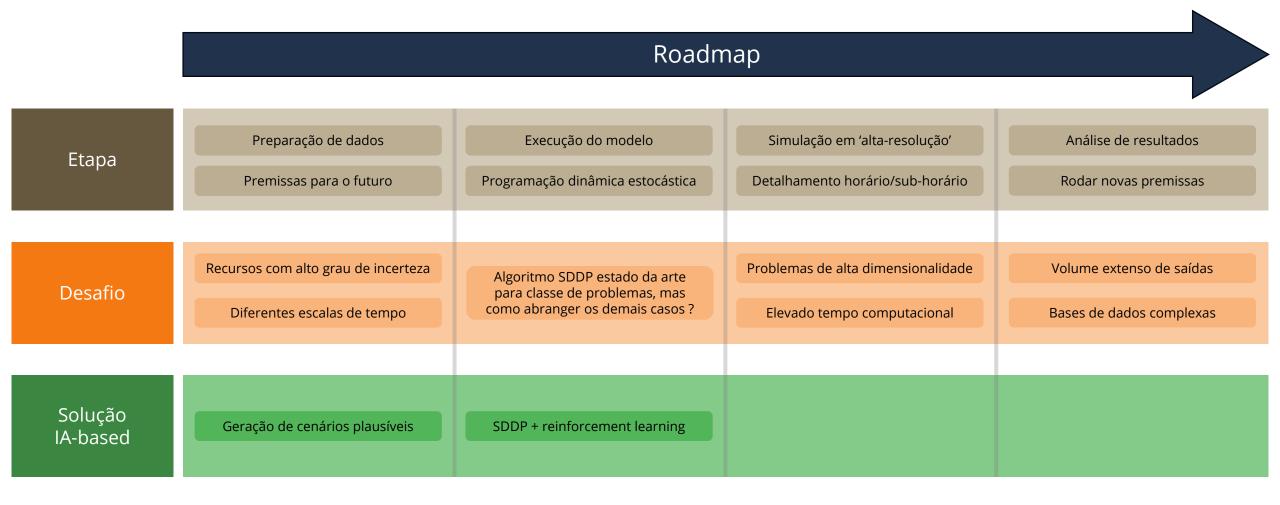
Atualizado a cada nova fase do **CMIP**

NA delega manticipa esta e de caracieta CNAD (Conseria NAD (conseria de conserta 40 escadales)



A arquitetura de "Deep Learning" tem como "input" sequências de modelos de "previsão" (hindcasts) e múltiplos dados históricos georreferenciados: vazões, demanda de eletricidade, produção das usinas renováveis, etc;

A arquitetura "aprende" as complexas relações não lineares entre todas as variáveis e a capturar a dinâmica das distribuições de probabilidade temporais/espaciais.



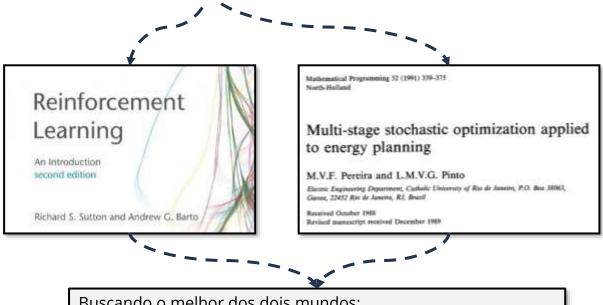


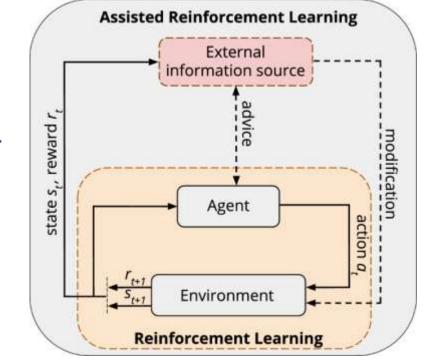
SDDP e Reinforcement Learning

RICHARD BELLMAN

Ambos os métodos compartilham fundamentos semelhantes na abordagem de tomada de decisão sob incerteza: técnicas de otimização e aprendizado a partir de interações com o ambiente.

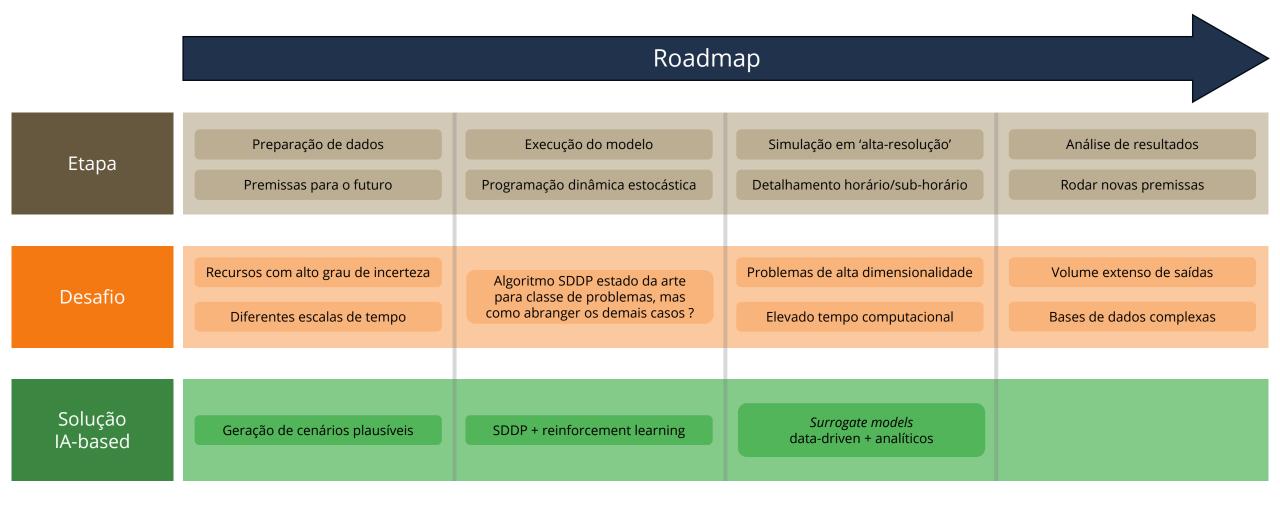
Possuem referências comuns em teorias de otimização estocástica e programação permitindo a aplicação de conceitos como **funções de valor e políticas**.





Buscando o melhor dos dois mundos:

- Flexibilidade para tratamento das não linearidades (RL)
- Maior eficiência computacional e otimalidade (SDDP)





Surrogate models: data-driven + analíticos

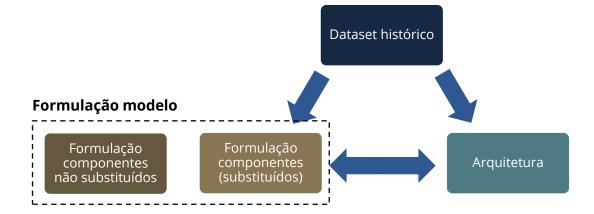
Conjunto extenso de dados de operação do passado



Combinação de dados históricos reais de operação com as equações da formulação original durante o processo de treinamento.

A função *loss* inclui componentes adicionais para forçar o atendimento a formulação.

Treinamento (estágio offline)



Conjunto de equações da formulação física do problema:

$$\sum_{i=1}^{J} g_{t}(j) + \sum_{i=1}^{I} \rho(v_{t}(i)) \times u_{t}(i) = d_{t}$$

$$0 \le g_{tk}(j,h) \le \sigma(j,h) \times \overline{g}_{tk}(j)$$

$$v_{t+1}(i) = v_t(i) + a_t(i) - \varepsilon(v_t(i)) - \sum_{k=1}^{K} [u_{tk}(i) + s_{tk}(i) + \phi_{tk}(i)]$$

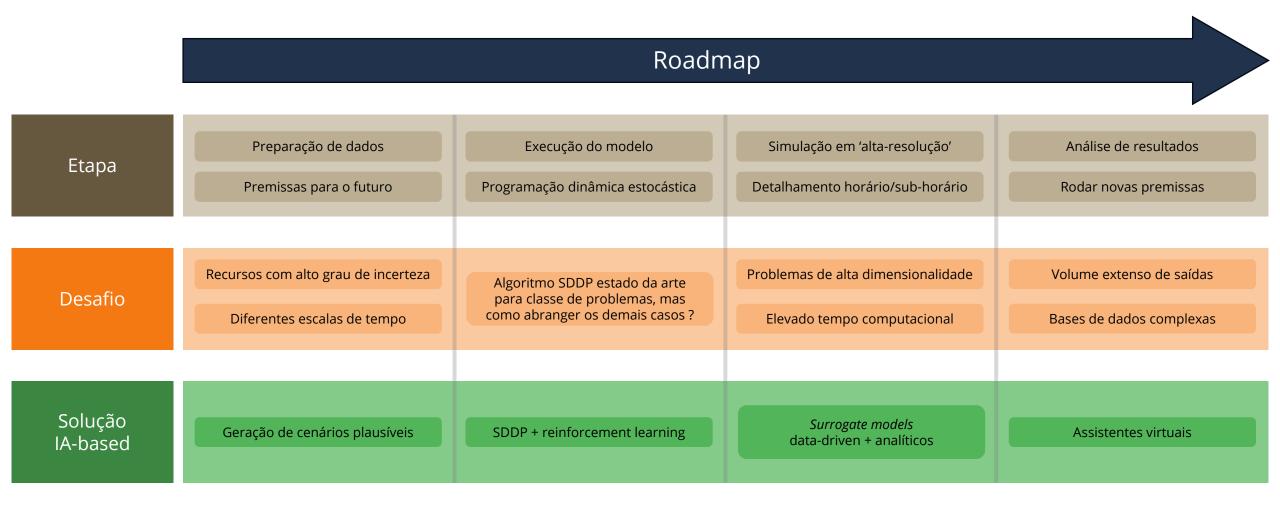
$$\sum_{i=1}^{I} g_{tk}(i) + \sum_{i=1}^{J} g_{tk}(j) + \sum_{b=1}^{B} (\beta_d(b) \times ds_k(b) - cr_k(b)) = d_{tk}$$

$$\sum_{i \in U_r} \rho(v_t(i)) \times v_t(i) + \delta a_t(r) \ge \underline{ea}_t(r)$$

• • •

Integração (estágio online)





Assistentes Virtuais - LLM

Agentes de lA integrados: Incorporam modelos de linguagem natural (LLMs) de maneira a oferecer uma interface intuitiva e direta para controle, automação e análise. Além de facilitar interações operacionais, eles também atuam como assistentes especializados, respondendo rapidamente a questões conceituais gerais e a perguntas detalhadas sobre as metodologias dos modelos da PSR.

Arquitetura multi-agente: Dividir as tarefas entre diferentes agentes de IA especializados por domínio maximiza a eficiência e a precisão. Cada agente se concentra em um conjunto específico de habilidades e conhecimentos, o que permite respostas mais precisas nos domínios específicos.

```
Bem vindo ao PSR-Assistants.
Nossos assistentes virtuais LLM: Laura, Lucas e Mario podem ajudar em diferentes tópicos.

Laura é especialista em documentação e metodologias da PSR e pode ajudar com dúvidas conceituais dos nossos modelos Lucas é especialista em analisar dados e executar os modelos e pode auxiliar neste processo
Mario é especialista em extrair insights e construir relatórios a partir dos resultados dos modelos

[Usuário]
```



Assistentes Virtuais - LLM

Assistência em metodologia:

[Usuario] Me fale sobre o modelo coral

[Laura] O modelo CORAL é uma ferramenta de confiabilidade e adequação de recursos da PSR, que avalia a confiabilidade do fornecimento de energia em sistemas de grande porte. Ele considera elementos como geração térmica, hidrelétrica, fontes r enováveis, linhas de transmissão e dispositivos de armazenamento.

O modelo leva em conta falhas na geração e transmissão, incertezas hidrológicas e variações de carga. Utiliza métodos de simulação baseados em Monte Carlo e possuí três níveis hierárquicos: avaliação do sistema de geração, do sistema de trans missão e do sistema composto.

Se precisar de mais detalhes ou tiver outras perguntas, é só avisar!

[Usuário] pode me dar mais detalhes do que seria o sistema composto?

[Laura] O sistema composto no modelo CORAL avalia a confiabilidade do sistema de energia considerando tanto as falhas de geração quanto as falhas de transmissão. Essa abordagem permite uma análise abrangente da capacidade do sistema em atende r à demanda, focando na existência de instalações suficientes para garantir que a demanda seja atendida. No entanto, não aborda aspectos relacionados à segurança do sistema em resposta a distúrbios.

Se precisar de mais informações ou tiver outras perguntas, estou à disposição!

Assistência em manipulação de dados e execução:

[Usuário] Modifique o caso o caso removendo as usinas termoelétricas associadas a combustível com coeficiente de emissão superior a 0.03 tCO2/MWh, aumente todas as demandas em 1.03% a partir de 2025 e salve em d:\dados\caso_modificado

[Lucas] A operação foi realizada e um novo diretório de dados foi criado em `D:\dados\caso_modificado`. Se precisar de m ais alguma coisa, é só avisar!

[Usuário] execute o ultimo caso

SDDP Version 17.3.5

SignatureId: 94b6b78a3-win64-intel23-release

Reading Execution Options and General Data file Copy licensed to: PSR - Julio Alberto (ERPEL)

DIRECTORY: D:\Dados\caso_modificado\



Assistentes Virtuais - LLM

Assistência em análise de resultados:

- A principio, a PSR já vinha oferecendo soluções BI integradas aos seus modelos já a algum tempo;
- No entanto, para poder usufruir de toda flexibilidade das ferramentas, o usuário precisava customizar os seus próprios gráficos/dashboards programando em scripts de alto nível (mas ainda assim.. programando);
- Mas recentemente, a partir da chegada do conceito de programação sem código, a PSR passou a apostar também neste tipo de paradigma para a reformulação da interface do usuário com os resultados.

```
[Usuário] plote um gráfico da saída de Custo marginal da demanda contendo os percentis 10, 25, 50, 75 e 90 dos cenários obtidos.

[Mario] O código para gerar o gráfico da saída de Custo Marginal da Demanda com os percentis 10, 25, 50, 75 e 90 foi ger ado e o gráfico foi criado. Se precisar de mais alguma coisa ou de uma análise específica sobre os dados, é só avisar!
```



```
local system = System();
local cmgdem = system:load("cmgdem"):aggregate_blocks(BY_AVERAGE());
local p10 = cmgdem:aggregate_scenarios(BY_PERCENTILE(10)):aggregate_agents(BY_SUM(), "p10");
local p25 = cmgdem:aggregate_scenarios(BY_PERCENTILE(25)):aggregate_agents(BY_SUM(), "p25");
local p50 = cmgdem:aggregate_scenarios(BY_PERCENTILE(50)):aggregate_agents(BY_SUM(), "p50");
local p75 = cmgdem:aggregate_scenarios(BY_PERCENTILE(75)):aggregate_agents(BY_SUM(), "p75");
local p90 = cmgdem:aggregate_scenarios(BY_PERCENTILE(90)):aggregate_agents(BY_SUM(), "p90");
local chart = Chart("Custo marginal da demanda");

chart:add_area_range(p10, p90, { color = "blue", lineWidth = 0, fillOpacity = 0.2 });
chart:add_area_range(p25, p75, { color = "blue", lineWidth = 0, fillOpacity = 0.2 });
chart:add_line(p50, { color = "red", lineWidth = 2, dashStyle = "dash" });
```



