



Consideração nos modelos das usinas do ACL sem obras

13 de junho de 2023

Relembrando...

mai/21

Aneel abre TS 09/2021, com a proposta de incorporar as usinas do ACL que não iniciaram obras na configuração do PMO

jul/21

Contribuição Abraceel

nov/22

Nota Técnica SFG e SRG de fechamento da TS



- Abraceel indica o protagonismo do mercado livre na expansão de geração do país (72% à época), apoiando a representação dessa oferta nos modelos.
- Sugerimos o embasamento em critérios mais físicos, como a Solicitação de Acesso aceita pelo ONS.

- Elementos-chave para indicar a viabilidade do projeto:
 - assinatura do PPA
 - assinatura do CUST
 - licenças ambientais
- Indicação do processo sombra ao longo de 2023 e implementação em 2024.

Em obras		Previsor	16,7 GW	23 GW		
Sem obras iniciadas	Com PPA	Previsor	ACR 6,3 GW ACL 5,3 GW		15,1 GW	
	Com CUST/D	+ LI ou LO	Previsor	9,8 GW		
	Sem PPA e sem CUST/D	Com LP	+ LI ou LO	Handicap 5 anos	5,7 GW	
			Sem LI	Handicap 5 anos	24,3 GW	
		Sem LP	+ sem perspectiva	Sem previsão	18,8 GW	54,4 GW
					5,6 GW	

dados de outubro/2022

Regra atual Acréscimo ACL

Não simular

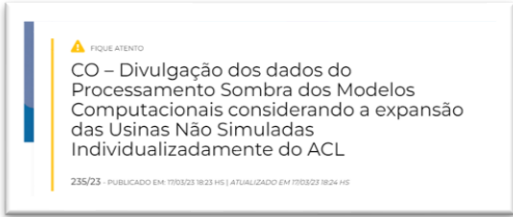
dez/22

Aneel leva o tema para o CMSE, que indicou deliberação sobre o tema até julho/2023

- Direta repercussão estrutural na formação de preços e construção da política operativa, dada a magnitude energética envolvida.
- CMSE indicou que a CPAMP deverá observar a inclusão da proposta nos estudos previstos para 2023, como a recalibração do CVaR.

mar/23

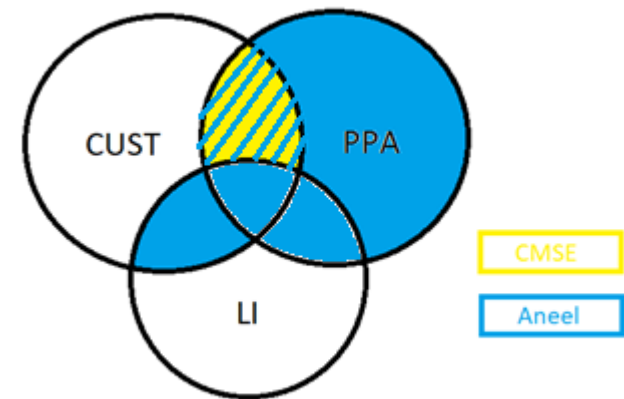
Início da divulgação do sombra



mai/23

CMSE deliberou pela complementação do sombra considerando dois critérios

- A Aneel, com suporte do ONS e CCEE, deverá analisar a qualidade dos dados de entrada de expansão da geração, considerando dois critérios para as usinas do ACL sem obras iniciadas:
 - "proposta NT Aneel" = usinas com PPA (3,4 GW) e usinas com CUST/D + LI ou LO (23,6 GW)
 - "proposta CMSE" = usinas com PPA + CUST/D (2,3 GW)
- Comunicar à CPAMP sobre a importância de considerar cenários com os dois critérios





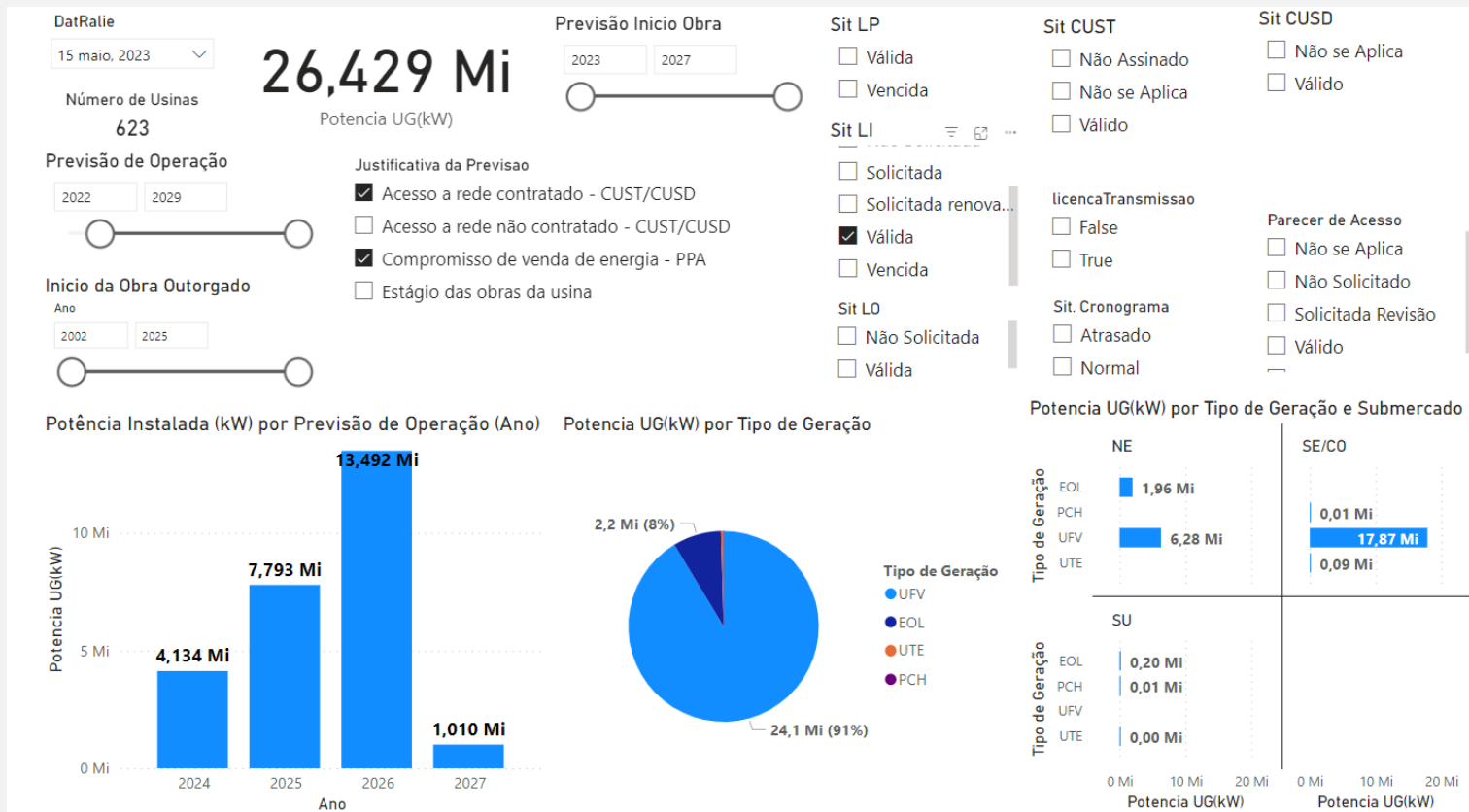
Apresentação CPFL

Usinas ACL sem obra nos modelos

2023



Proposta ANEEL

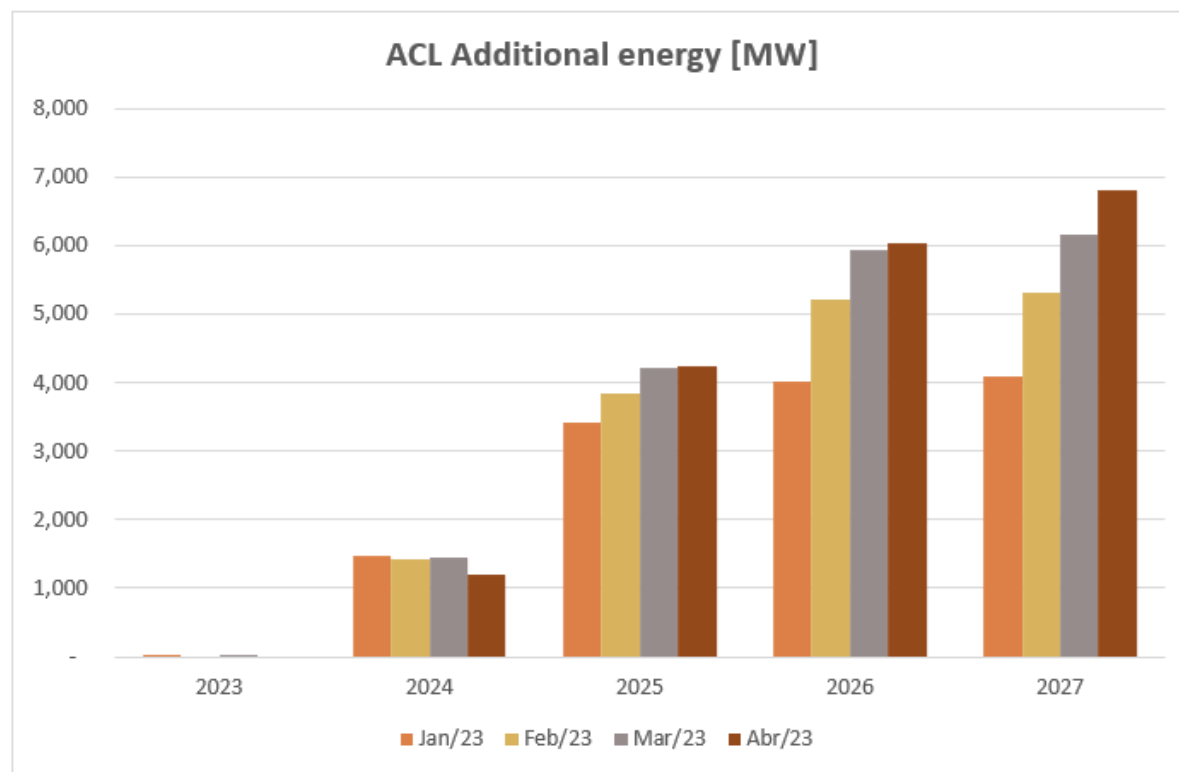


sem obra iniciada

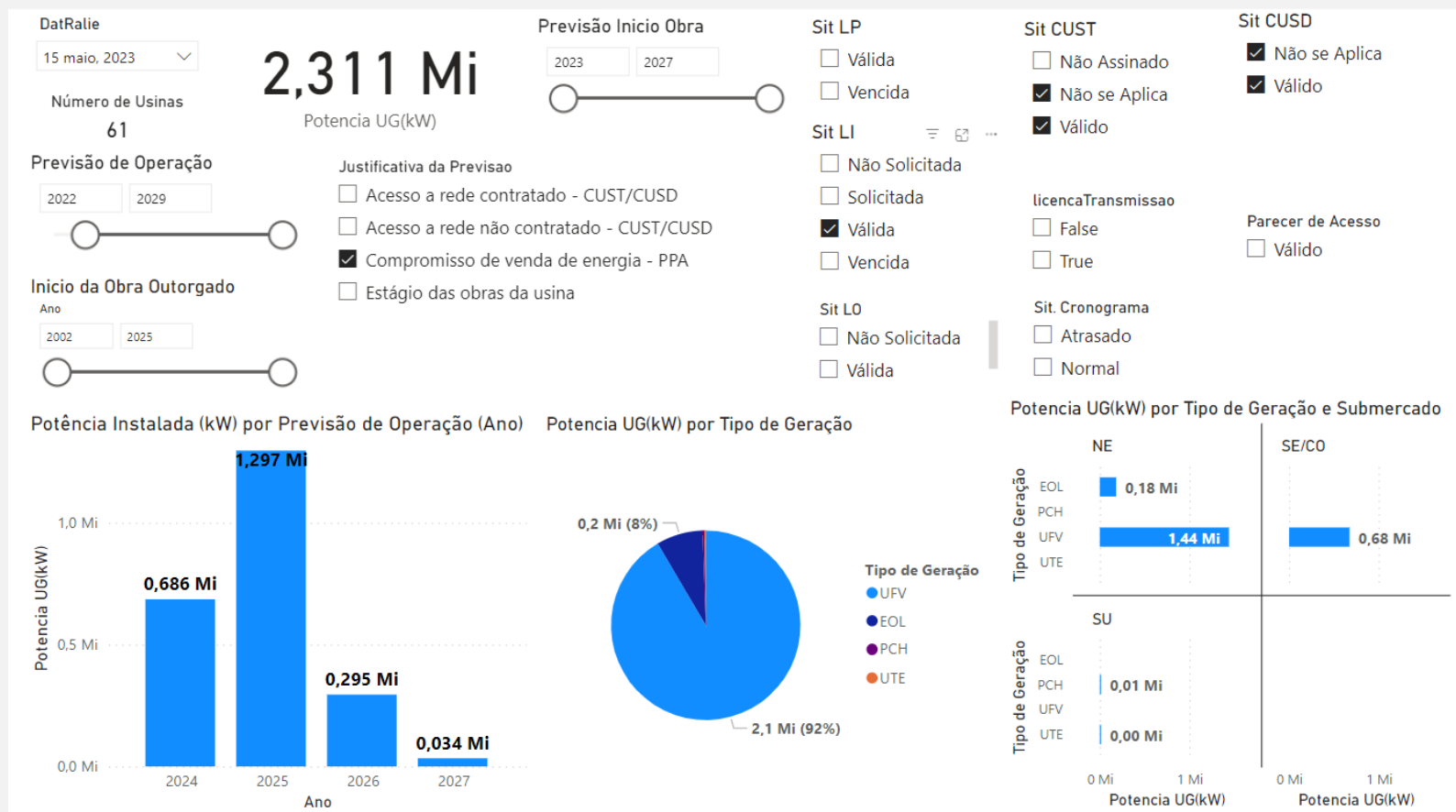
Usinas que possuem CUST assinado combinado com a emissão da Licença de Operação ou Instalação **ou** PPA assinado

Comportamento dos cenários – Proposta ANEEL

ACL additional energy [MW]					
PMO	2023	2024	2025	2026	2027
Jan/23	5	1,461	3,426	4,009	4,090
Feb/23	-	1,433	3,839	5,202	5,310
Mar/23	39	1,454	4,207	5,930	6,156
Abr/23	-	1,201	4,234	6,026	6,804
	-	948	315	(257)	(196)



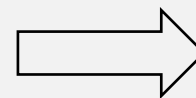
Proposta adicional CMSE



sem obra iniciada

Usinas que possuem CUST assinado combinado com a emissão da Licença de Operação ou Instalação e PPA assinado

*Reunião do dia 03/05 – Reunião 277



Proposta CPFL

Usinas que possuem CUST assinado combinado com a emissão da Licença de Operação ou Instalação e % PPA (parcela mínima da GF)



Obrigada

www.grupocpfl.com.br

Maio 2023



Discussão

- Apoiamos a consideração das usinas do ACL sem obras iniciadas no PMO, a questão é calibrar quais critérios são bons indicativos para a viabilidade da expansão futura:
 - CUST/D? (CP anistia...)
 - PPA?
 - Outros?
- Apoio à proposta: Aneel, CMSE, CPFL
- Sugestão de envio de carta ao CMSE

Sem obras iniciadas	Em obras		Previsor	16,7 GW	23 GW	Regra atual	
	Com PPA		Previsor	ACR 6,3 GW ACL 5,3 GW			
	Com CUST/D	+ LI ou LO	Previsor	9,8 GW	15,1 GW	Acrescimo ACL	
			Handicap 5 anos	5,7 GW			
	Sem PPA e sem CUST/D	Com LP	+ LI ou LO	Handicap 5 anos	24,3 GW	54,4 GW	Não simular
			Sem LI	Handicap 5 anos	18,8 GW		
		Sem LP	+ sem perspectiva	Sem previsão	5,6 GW		

dados de outubro/2022