

REN

Gestão do Sistema de Gás

CTSOSEI CXIV

08.maio.2024

OGGS / DSG

TRANSDUZIR
CORRIMAR
EVOLUIR

Gestão do Sistema de Gás

Balanços de março e abril

REN



Operação do Sistema

- Balanço Global
- Infraestruturas da Rede de Transporte, Terminal e no Armazenamento
- Notas de Operação



Procura de Gás

- Mercado Global
- Mercado Elétrico
- Mercado Convencional
- Máximos históricos



Compensação da Rede

- Desequilíbrios
- Flexibilidade de Linepack
- Ações de compensação



Perspetiva próximos meses

- Abastecimento do Sistema

01

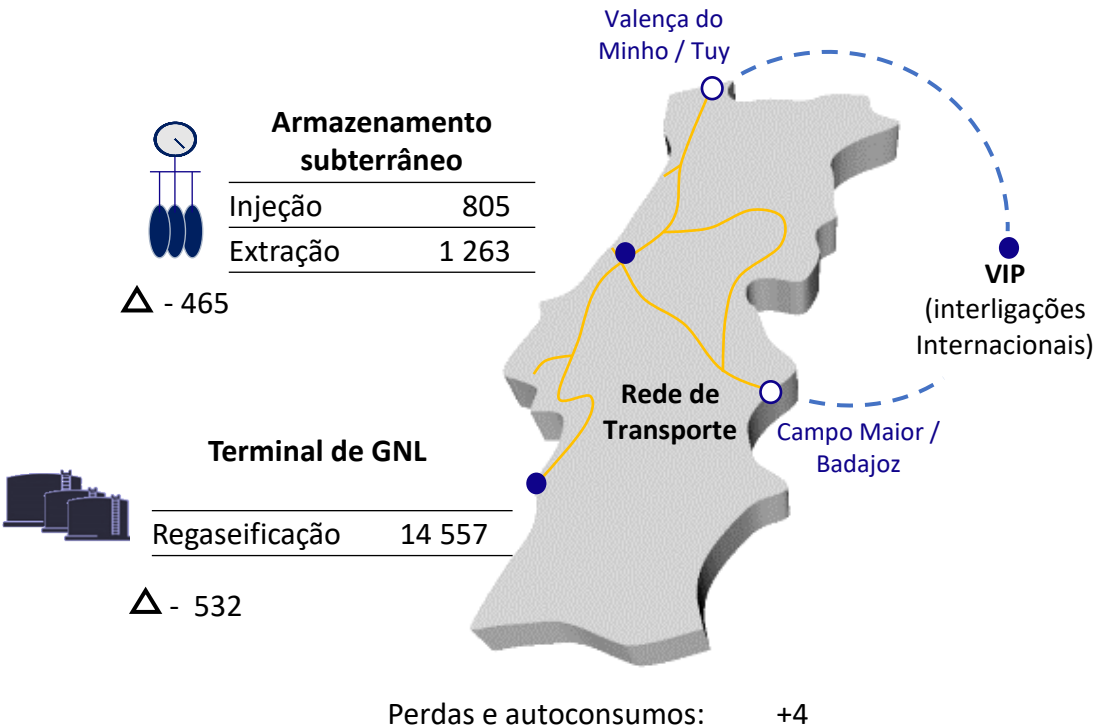
OPERAÇÃO DO SISTEMA



BALANÇO GLOBAL

2024 (janeiro – abril)

[GWh]



Entradas

		Ac. anual
Descargas Navios		14 749
Interligações - VIP		916
Total		15 665

-8%

Saídas

		Ac. anual
Terminal de GNL	Cargas Navios	0
	Camiões-cisterna	724
Rede de Transporte	Clientes Diretos - AP	6 290
	Distribuição	7 458
	Interligações - VIP	2 153
Total		16 625

-9%

REDE DE TRANSPORTE

Balanço mensal e anual

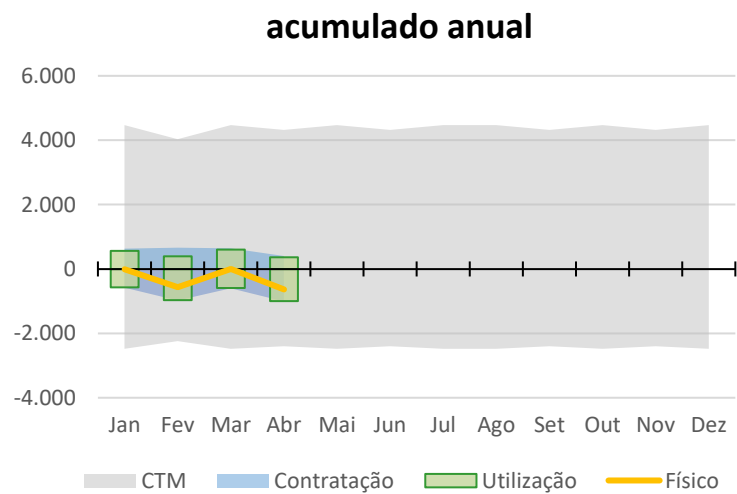
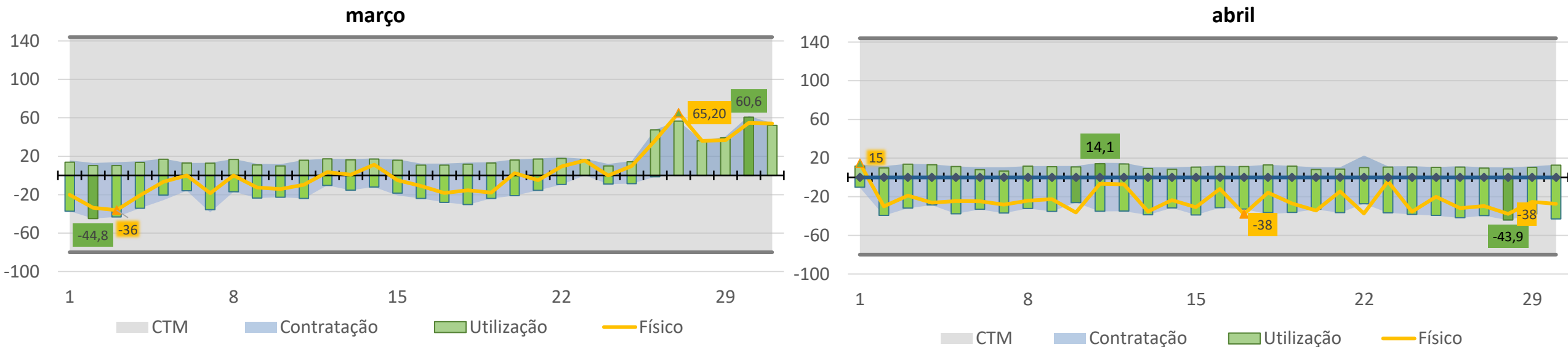


	março			abril			acumulado anual		
Entradas na RNTG	2024	2023	Δ (%)	2024	2023	Δ (%)	2024	2023	Δ (%)
Campo Maior	264	283	-7	4	21	-81	480	1 250	-62
Valença do Minho	122	202	-40	121	29	317	436	519	-16
Terminal de Sines	3 189	3 479	-8	3 597	4 392	-18	14 557	15 797	-8
Armazenamento Subterrâneo	509	0	-	74	0	-	1 263	110	1048
Total	4 084	3 964	3	3 796	4 442	-15	16 736	17 676	-5 %

	março			abril			acumulado anual		
Saídas da RNTG	2024	2023	Δ (%)	2024	2023	Δ (%)	2024	2023	Δ (%)
Campo Maior	296	69	329	841	1 046	-20	2 153	1 833	17
Valença do Minho	0	0	-	0	2	-100	0	72	-100
Armazenamento Subterrâneo	137	0	-	264	16	1550	805	16	4931
Consumos	3 621	3 880	-7	2 711	3 328	-19	13 748	15 742	-13
Total	4 054	3 949	3	3 816	4 392	-13	16 706	17 663	-5 %

Interligação VIP Ibérico

Balanzo mensal e anual [GWh]



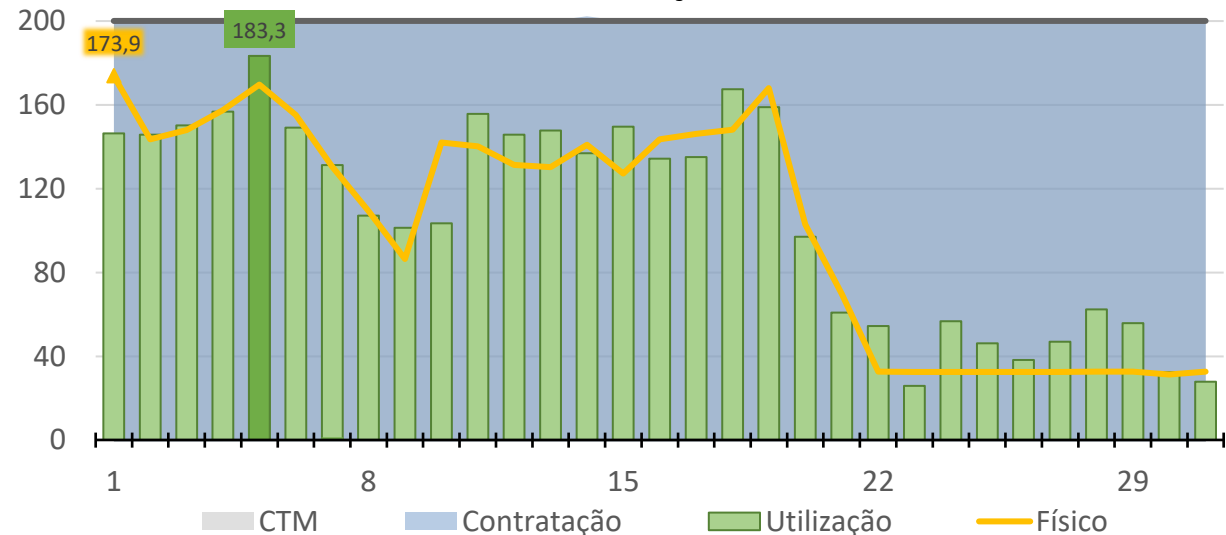
- ### Valores máximos
- (ES->PT)
- Contratação: 90 GWh (63% CDFC);
 - Utilização : 84 GWh (58% CDFC)
 - Físico: 76,2 GWh (53% CDFC)
- (PT->ES)
- Contratação: 72 GWh (89% CDFC)
 - Utilização: 71 GWh (89% CDFC)
 - Físico máximo: 56 GWh (70% CDFC)

	2024		2023		Δ (%)
entrada	Entradas				
	% CTM		% CTM		
	Contratação	2 345 14	3 869 22	-39	
	Utilização	1 921 11	3 024 17	-36	
	Físico	913 5	1 769 10	-48	
saída	Saídas				
	% CTM		% CTM		
	Contratação	3 168 33	3 262 34	-3	
	Utilização	3 136 33	3 187 33	-6	
	Físico	2 153 22	1 905 20	+13	

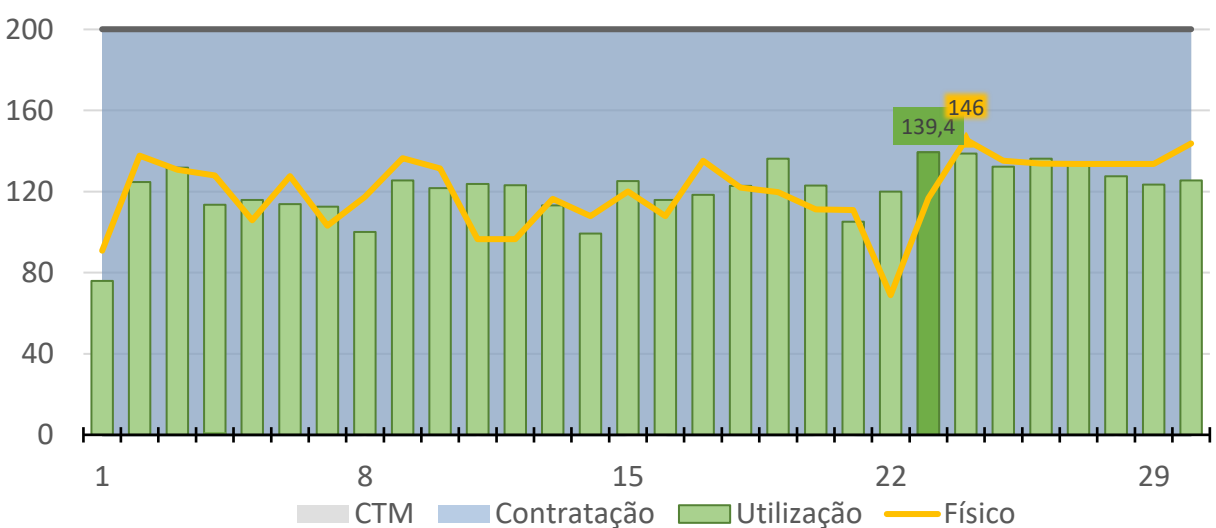
Interface Rede - Terminal

Balanco mensal e anual [GWh]

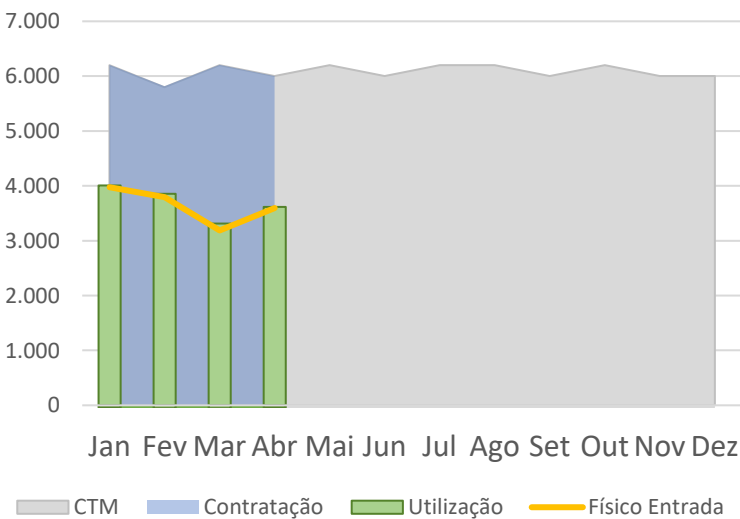
março



abril



acumulado anual



Valores máximos

RGT

- Contratação: 203 GWh (102% CDFC)
- Contratação acima de 200 GWh em 23 dias (19% período);
- Utilização máxima: 199,9 GWh (100% CDFC);
- Utilização acima de 90% da CDFC: 4 dias, 3% do período

CFT

- Contratação: 5 GWh (100% CDFC)
- Utilização máxima: 4,9 GWh (99% CDFC)

Entradas

↑
entrada

	2024		2023		Δ (%)
		% CTM		% CTM	
Contratação	24 214	100	24 037	100	1
Utilização	14 792	61	16 085	67	-8
Físico	14 557	60	15 797	66	-8

Saídas

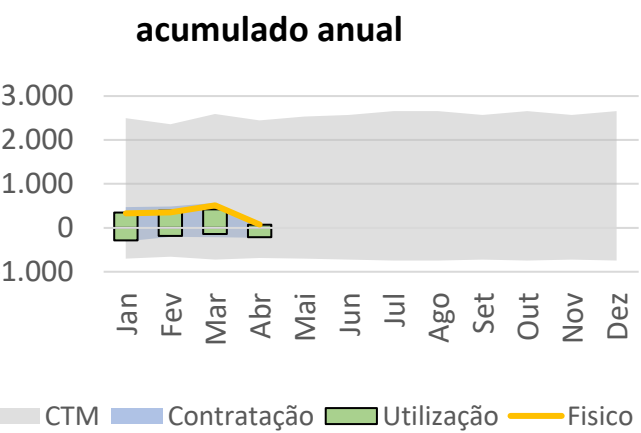
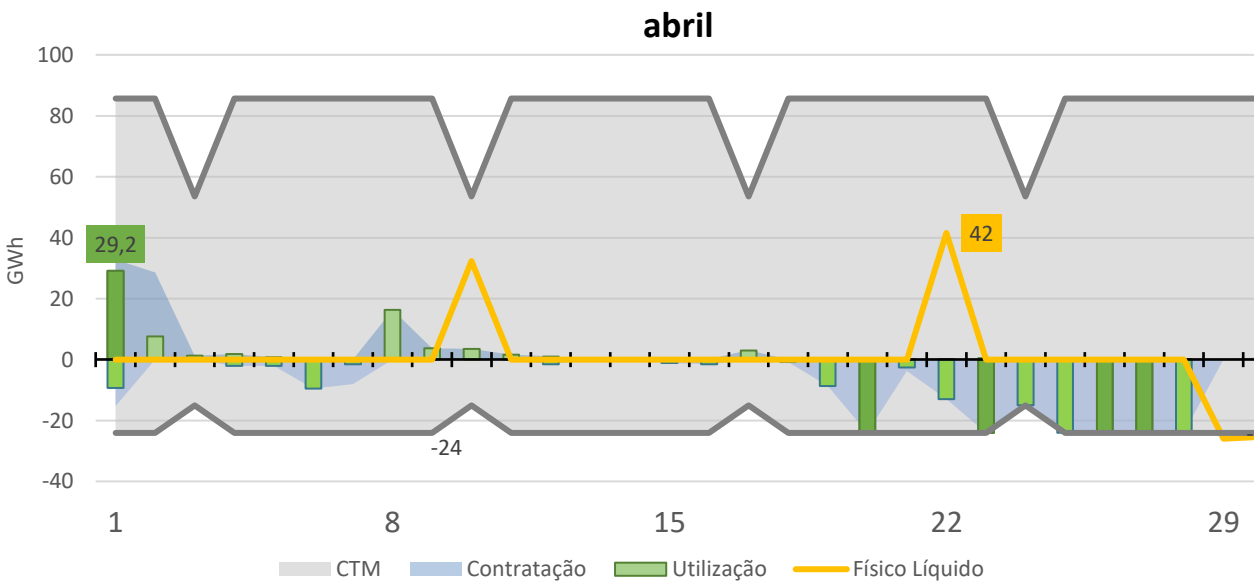
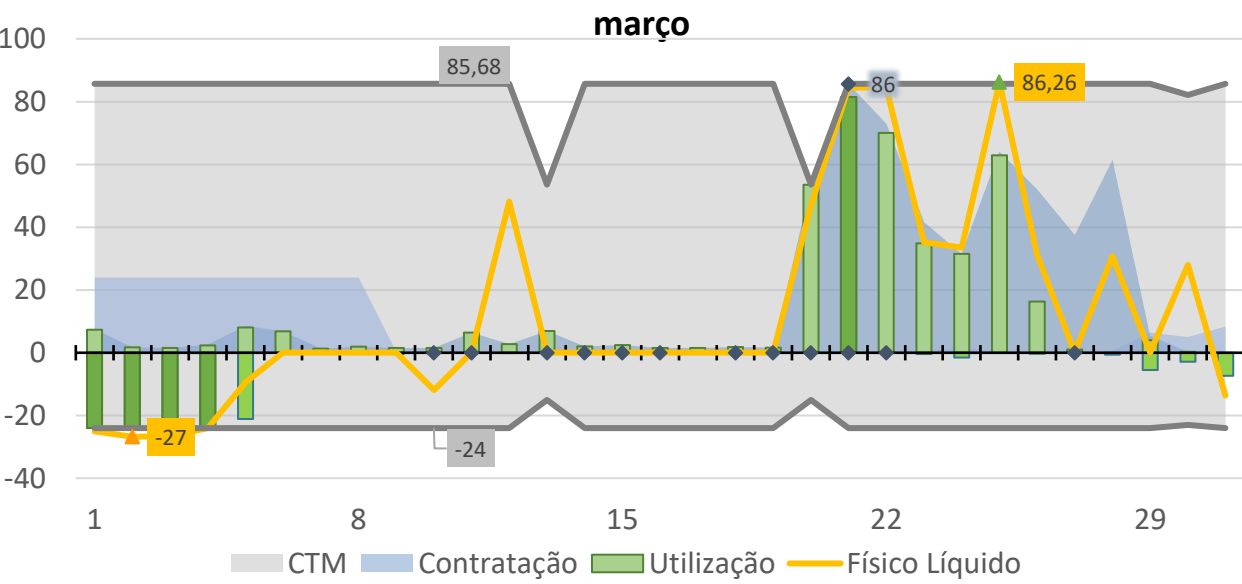
↓
saída

	2024		2023		Δ (%)
		% CTM		% CTM	
Contratação	382	63	260	45	+47
Utilização	185	31	225	37	-18
Físico	-	-	-	-	-

CTM: capacidade técnica máxima

Interface Rede – Armazenamento Subterrâneo

Balço mensal e anual [GWh]



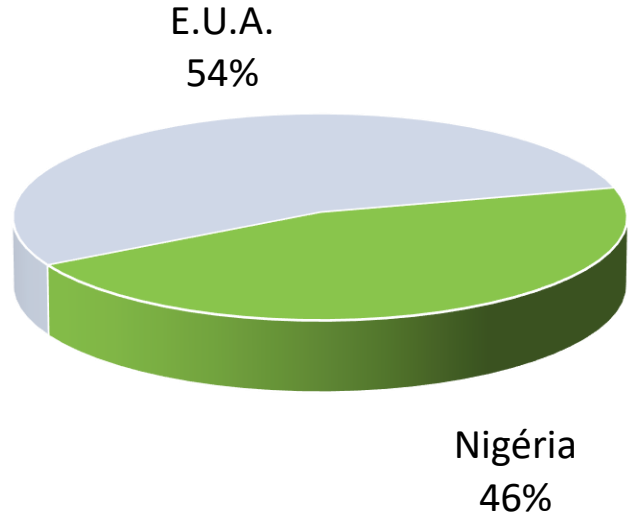
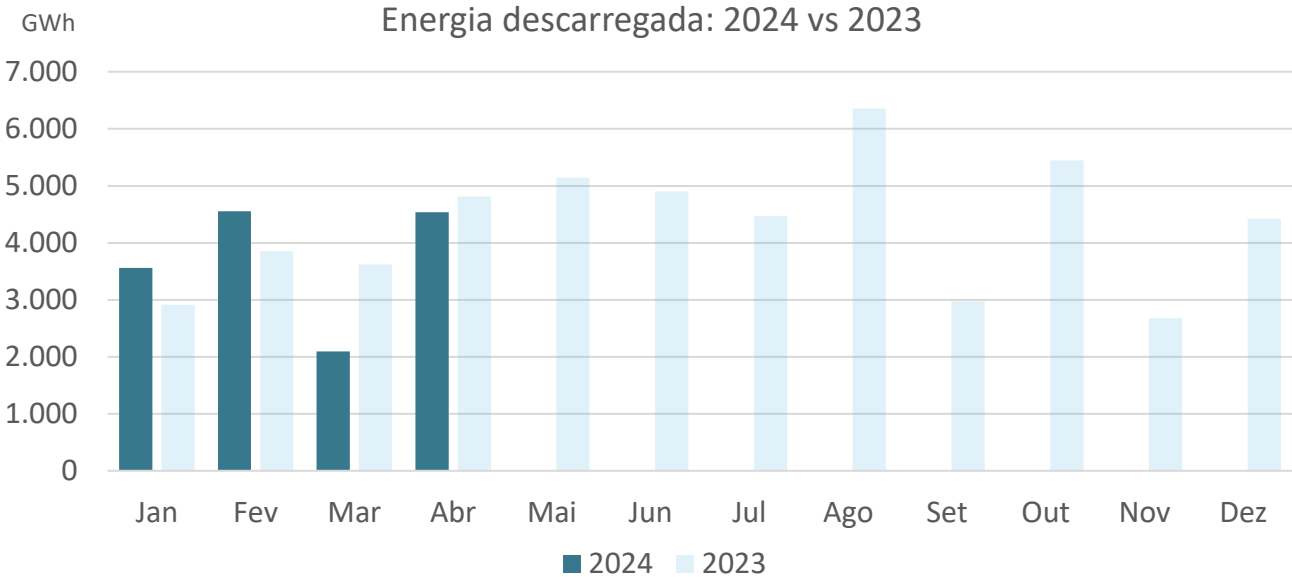
- Valores máximos
- Extracção
- Contratação: 85,7 GWh (100% CDFC);
 - Utilização: 82 GWh (95% CDFC);
 - Físico: 86,3 GWh (101% CDFC) ↑
- Injecção
- Contratação: 24 GWh (100% CDFC);
 - Dias contratação máxima: 26 (21% período) ↑
 - Utilização máxima: 24 GWh (100% CDFC)
 - Físico: 27 GWh (113% CDFC) ↑

	2024		2023		Δ (%)
↑ extração	Entradas	% CTM		% CTM	
	Contratação	1 620 16	357 4		+354
	Utilização	1 228 12	296 3		+315
	Físico	1 263 13	110 1		+1048
↓ injeção	Saídas	% CTM		% CTM	
	Contratação	954 34	247 10		+286
	Utilização	817 30	234 10		+249
	Físico	805 29	16 1		+4931

CTM: capacidade técnica máxima

Terminal de GNL – Descargas de Navios

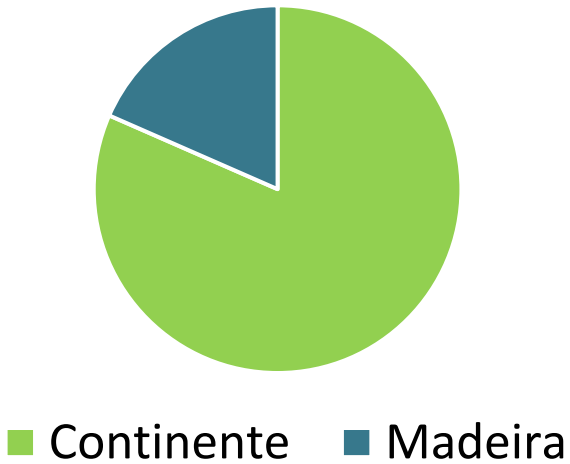
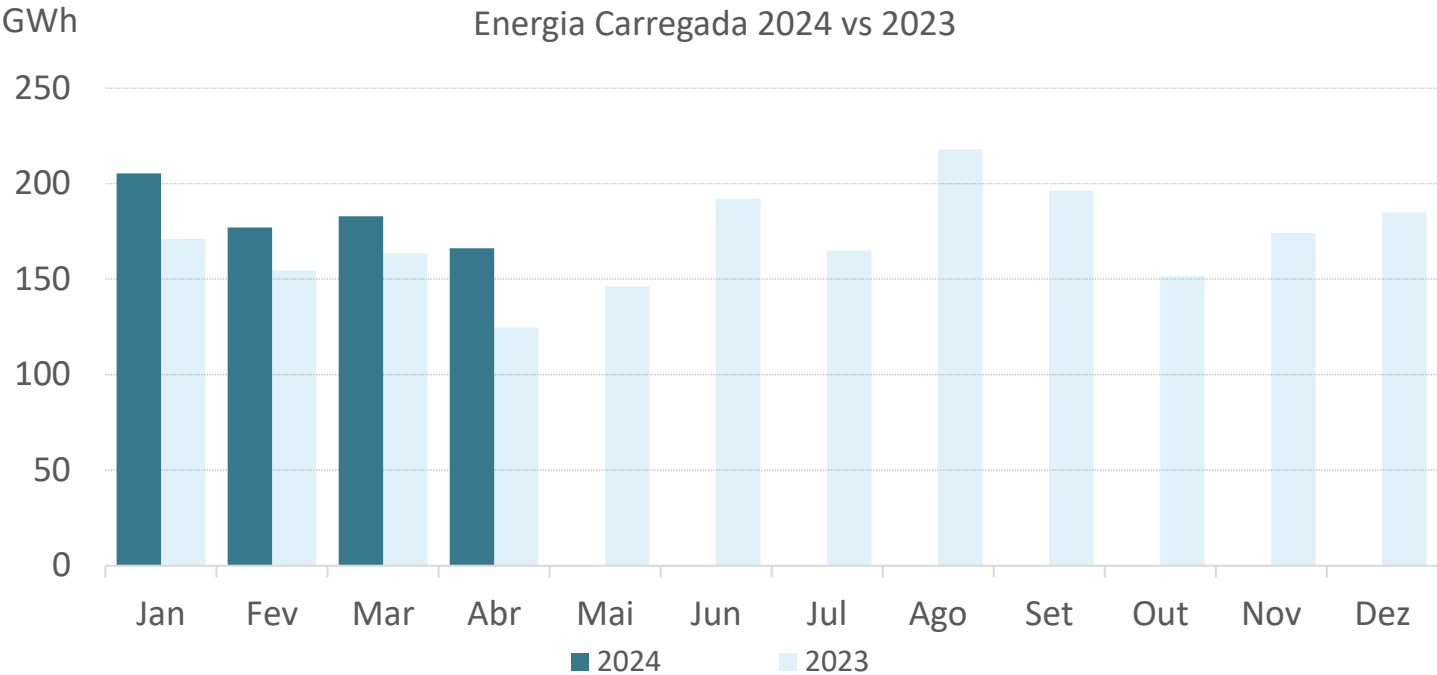
Evolução anual



Origem	2024		2023		Δ _{Energ} (%)
	[GWh]	#	[GWh]	#	
E.U.A.	8 034	9	7 306	8	10%
Nigéria	6 715	7	5 720	6	17%
Rússia	0	0	2 172	2	-
TOTAL	14 749	16	15 198	16	-3%

Terminal de GNL – Camiões-Cisterna

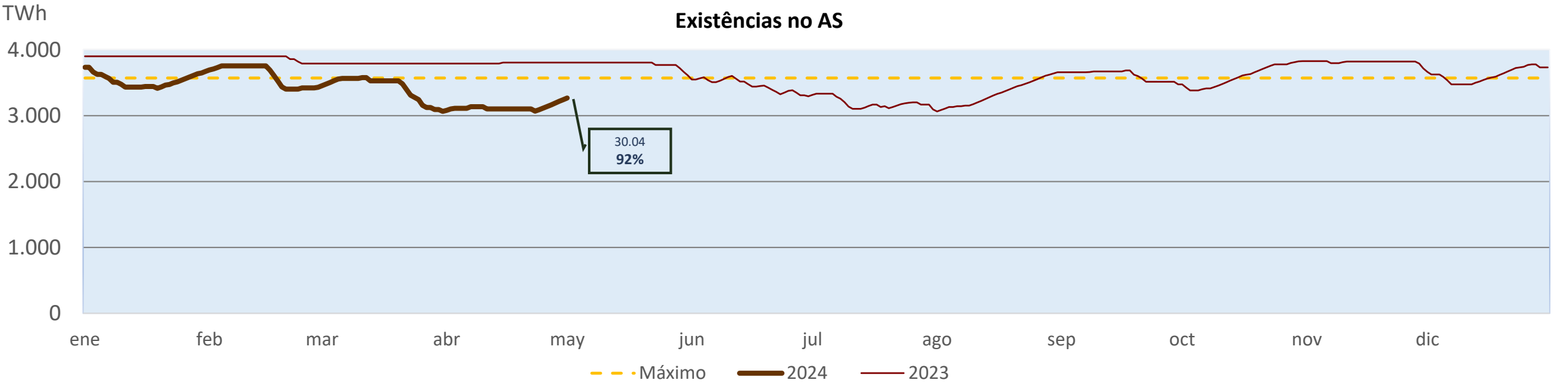
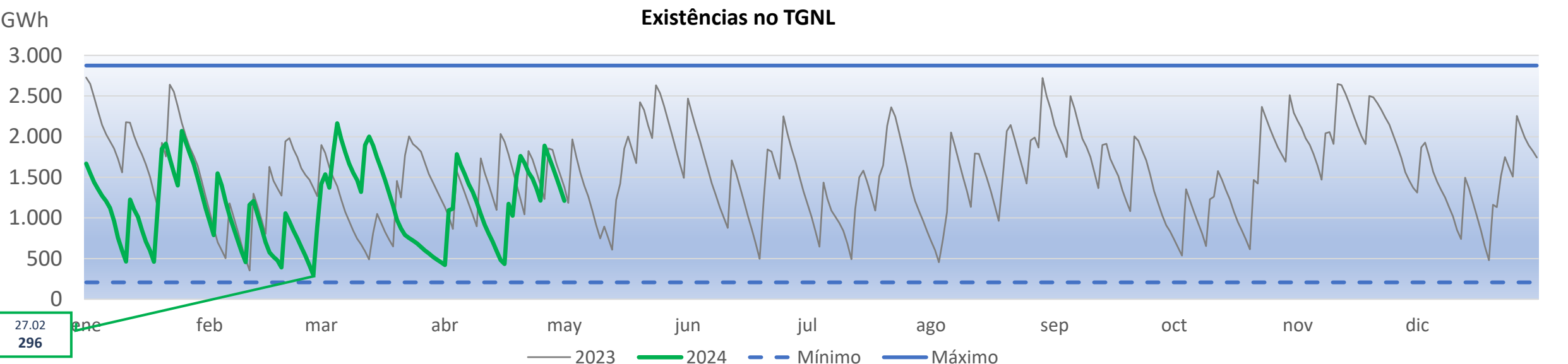
Evolução anual



Destino	2024		2023		Δ_{Energ} (%)
	#	[GWh]	#	[GWh]	
Continente	2 310	586	2 170	565	4%
Madeira	522	138	183	48	188%
	2 832	724	2 353	613	18%

Armazenamentos no TGNL e AS

Evolução anual



Janeiro: Sem factos relevantes a assinalar.

Fevereiro: Após conclusão dos trabalhos de campo para upgrade da estação, foi realizado no dia 14 o comissionamento da estação CTS 7000.

Março: Sem factos relevantes a assinalar.

Abril: Apoio à Enagas para realização das operações de pigagem no Sistema Espanhol. Intervenção no TGNL com paragem programada na regaseificação durante 8 horas.

02

PROCURA DE GN



Indicadores de qualidade de serviço da RNTG, para 2024:

Indicador - 34º RQS	Unidade	Jan-Abr
Número médio de interrupções por ponto de saída	-	0,000
Duração média das interrupções por ponto de saída (*)	min/ponto saída	0,00
Duração média da interrupção	min/interrupção	0,00

(*) - Média aritmética anual.

Situações de Emergência - 76º RQS	Unidade	Jan-Abr
Número Situações	-	0
Tempo resposta	min	-

Características do GN - 40º RQS	Jan-Abr
Composição	Conforme
Parâmetros	Conforme

Acidentes / incidentes, de acordo com o critério do EGIG – “European Gas Pipeline Incident Data Group” (definição de acidentes/incidentes nos últimos 5 anos: todas as ocorrências em que há fuga de GN não controlada):

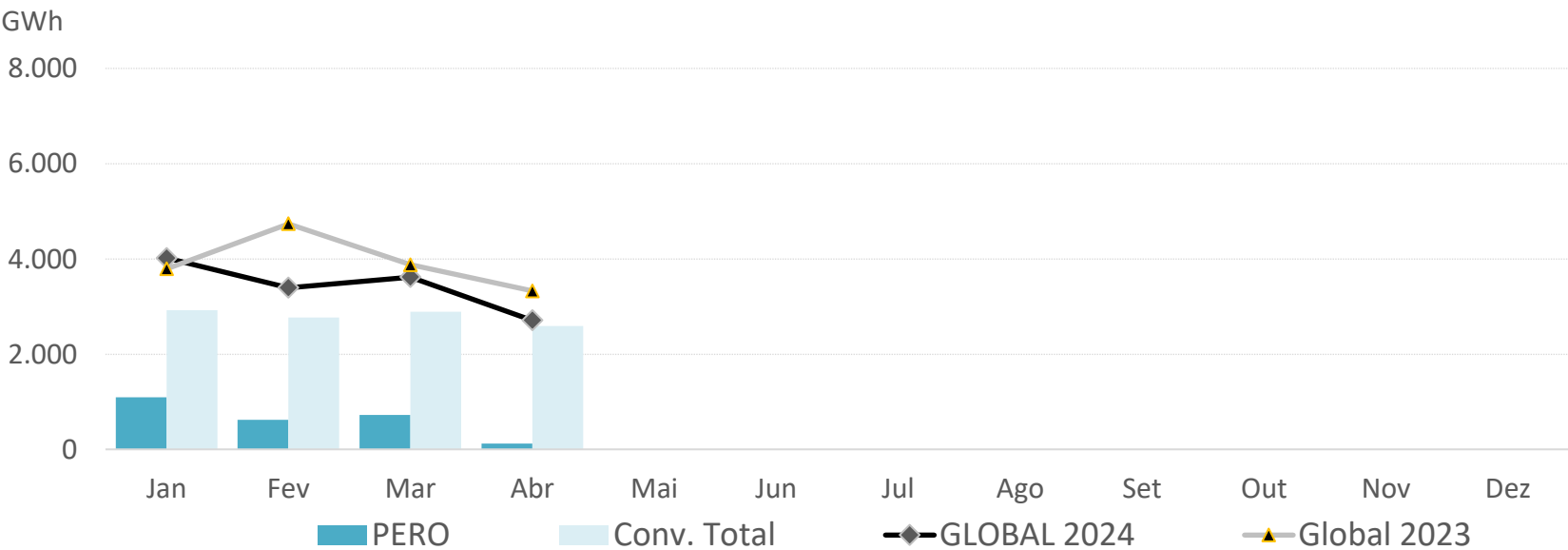
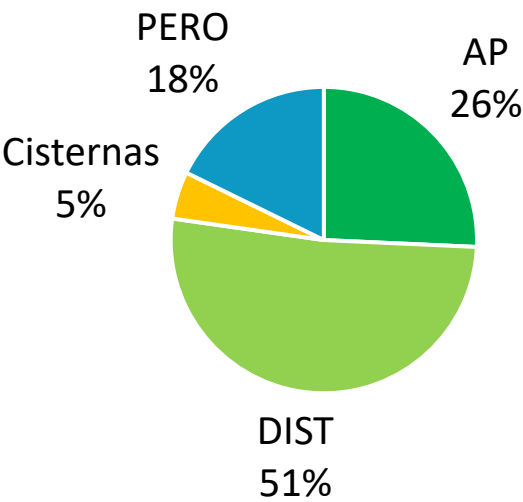
- Valor acumulado 2024 = 0 incidentes/1000 km.ano

Mercado Global

Balanço mensal e anual



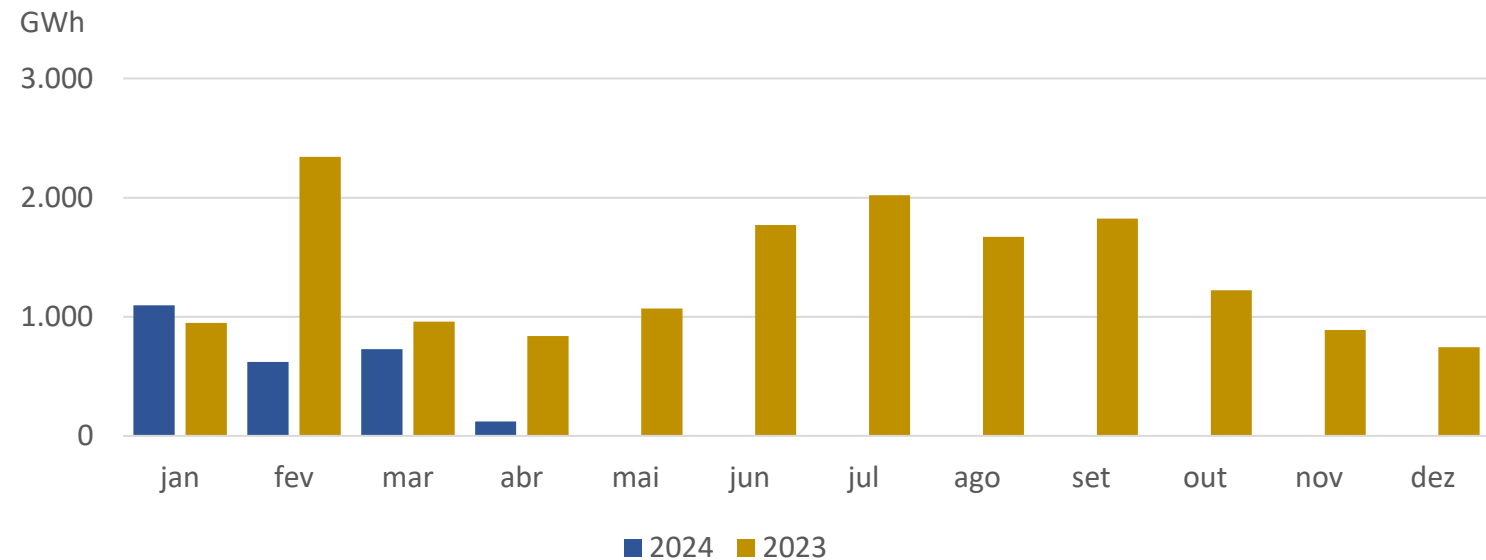
TIPO MERCADO	Consumo Total Mensal			Consumo Total Mensal			Consumo Total Anual - Acumulado		
	2024	2023	Δ [%]	2024	2023	Δ [%]	2024	2023	Δ [%]
Convencional - Clientes AP	954	916	4	857	867	-1	3 722	3 113	20
Convencional - Distribuição	1 939	2 004	-3	1 732	1 623	7	7 458	7 539	-1
Convencional - Cisternas	183	163	12	158	125	26	724	614	18
Total Convencional	3 076	3 083	0	2 747	2 615	5	11 904	11 266	6
PERO	728	959	-24	121	838	-86	2 568	5 090	-50
Total	3 804	4 042	-6	2 868	3 453	-17	14 472	16 356	-12%



Mercado Elétrico – Produção em Regime Ordinário

Evolução anual

REN



Fonte Renovável

90%

67%

Reg. Hidrológico

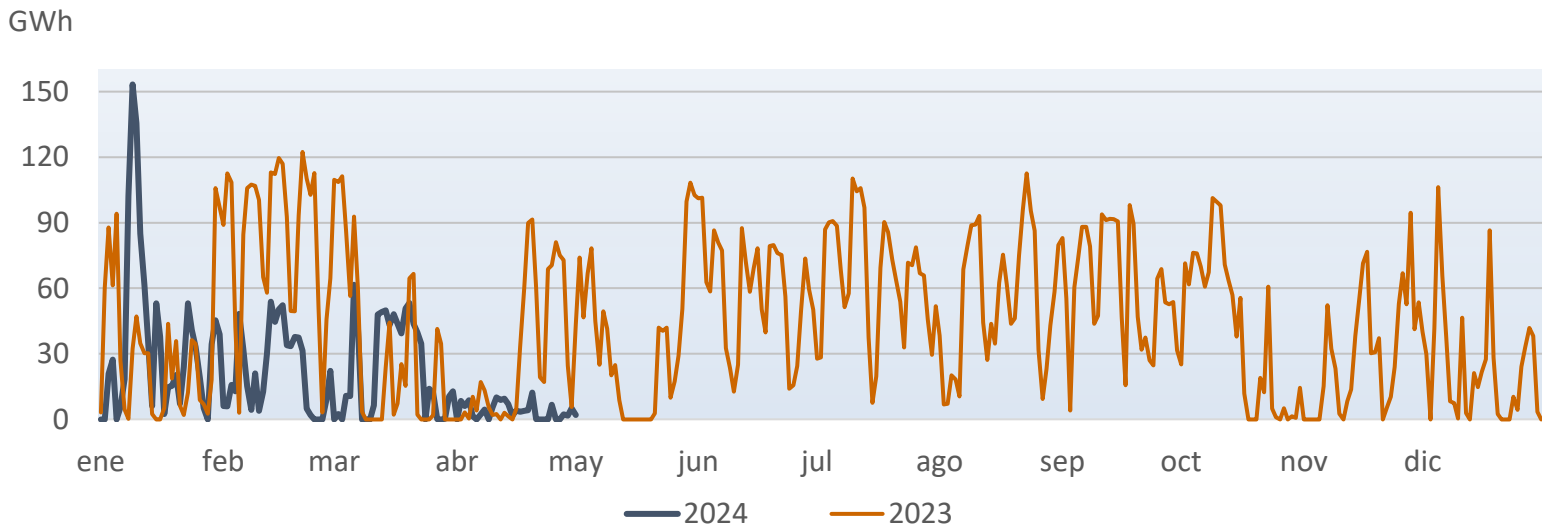
1,42

0,78

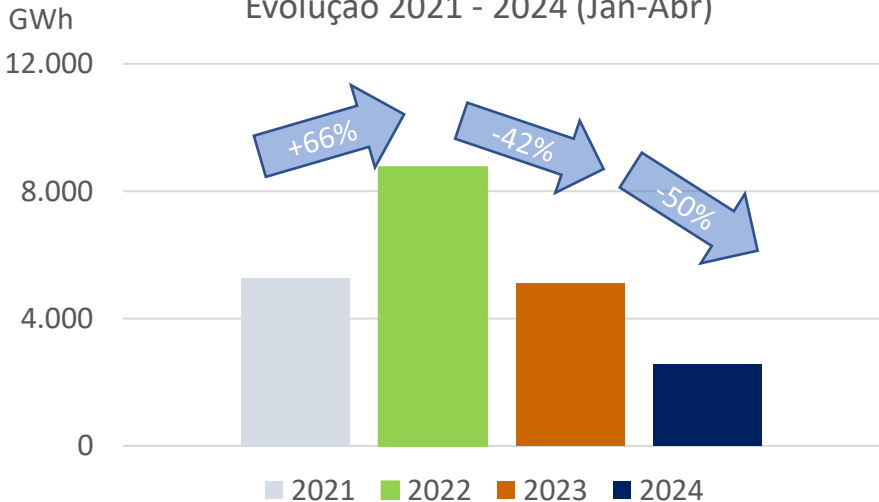
Saldo Exportador (EI)

134

-2 163

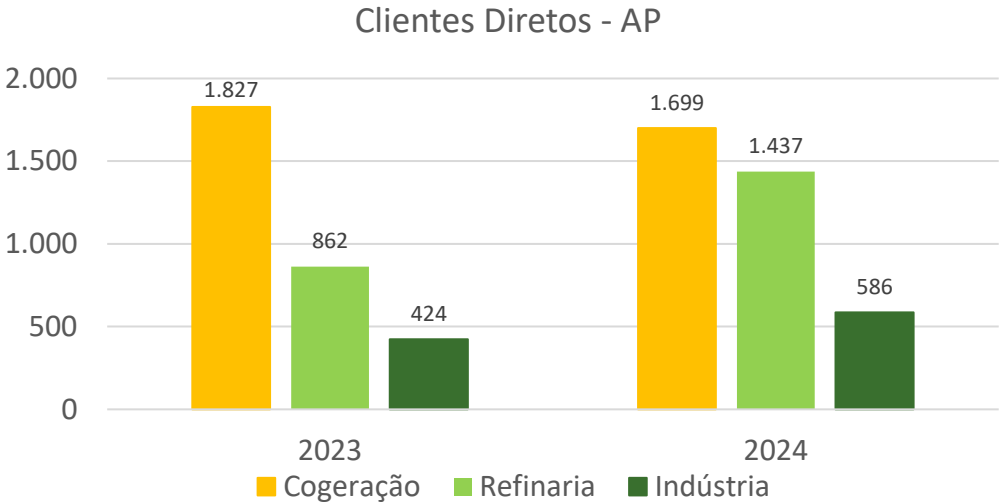
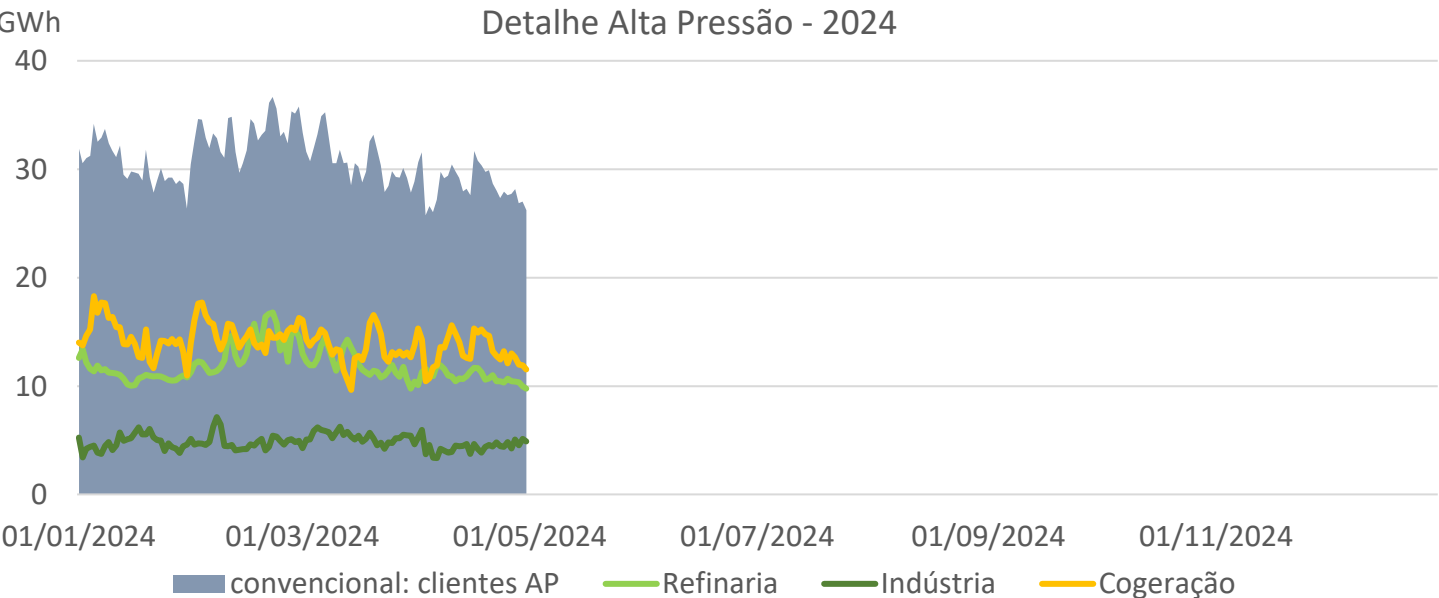
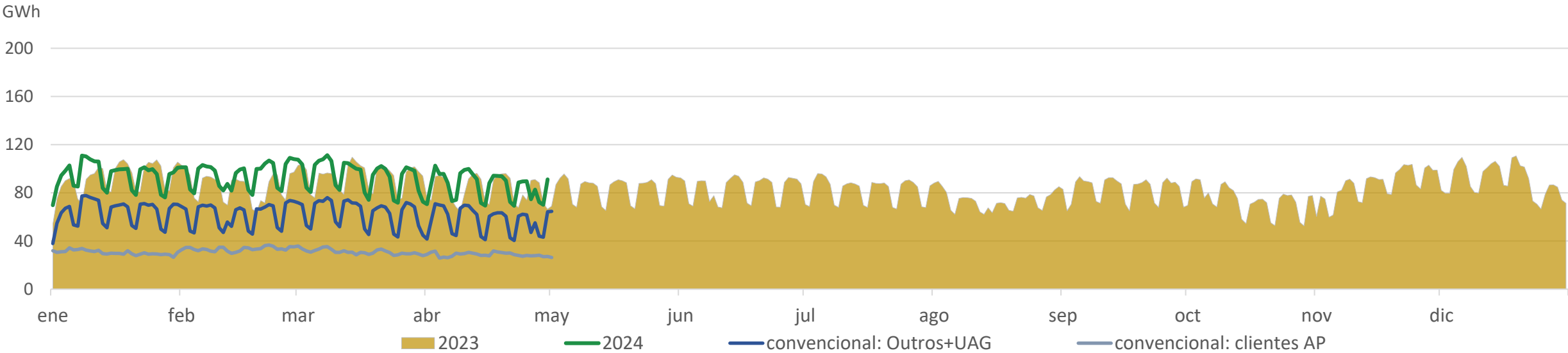


Evolução 2021 - 2024 (Jan-Abr)



Mercado Convencional

Evolução anual



Máximos Diários Históricos de Procura na RNTG

Máximo Histórico [GWh]

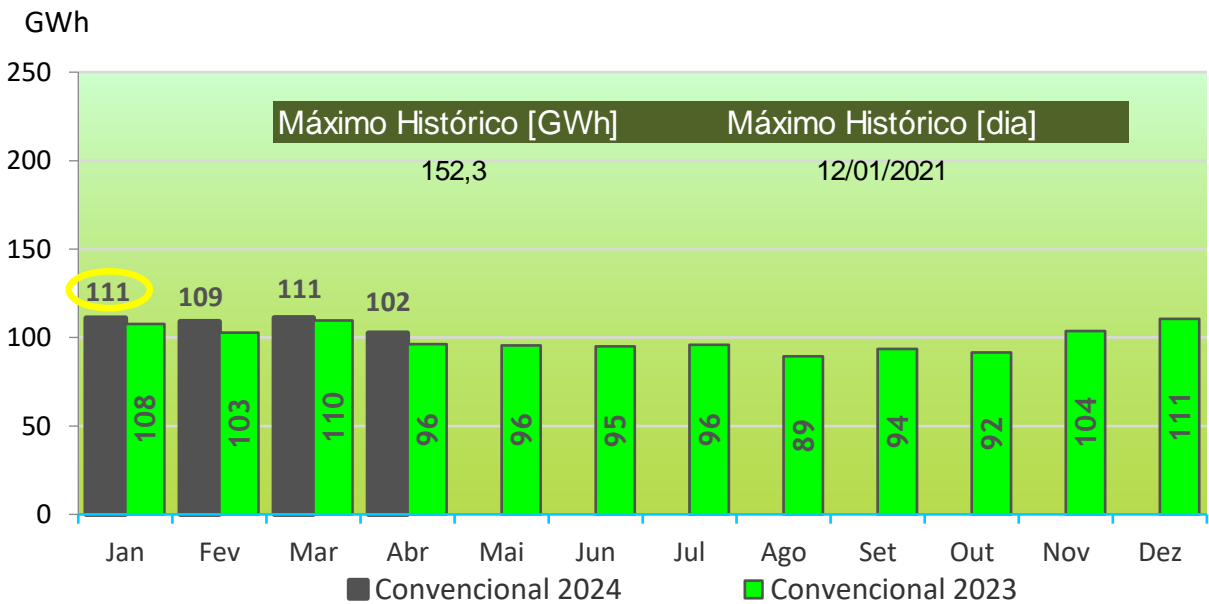
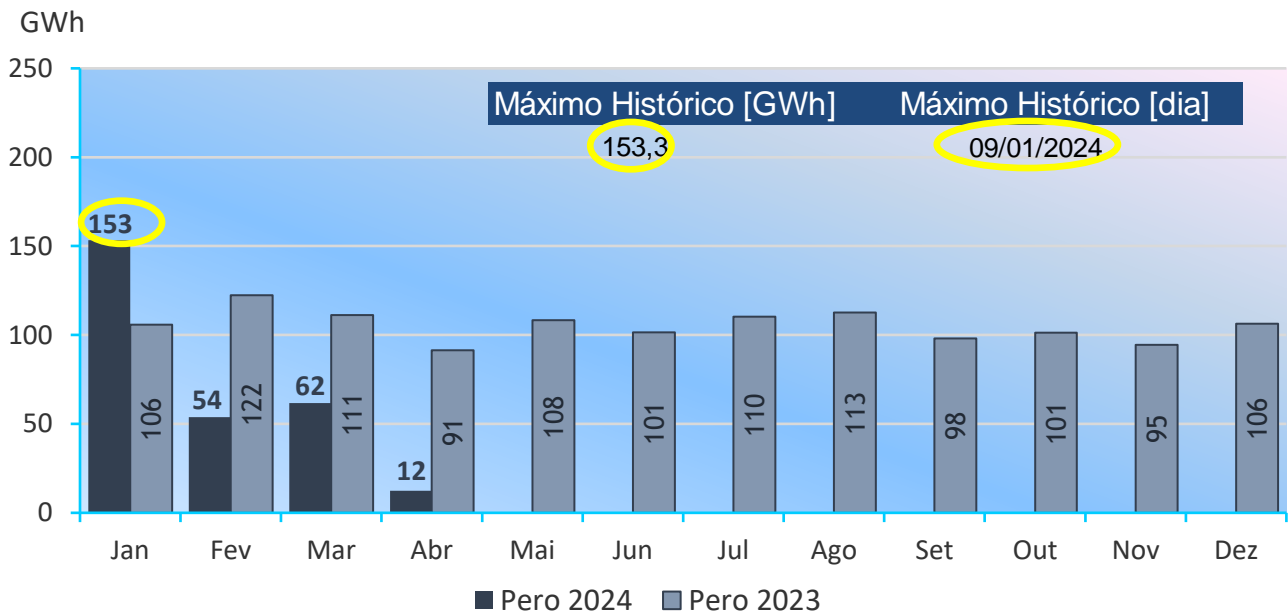
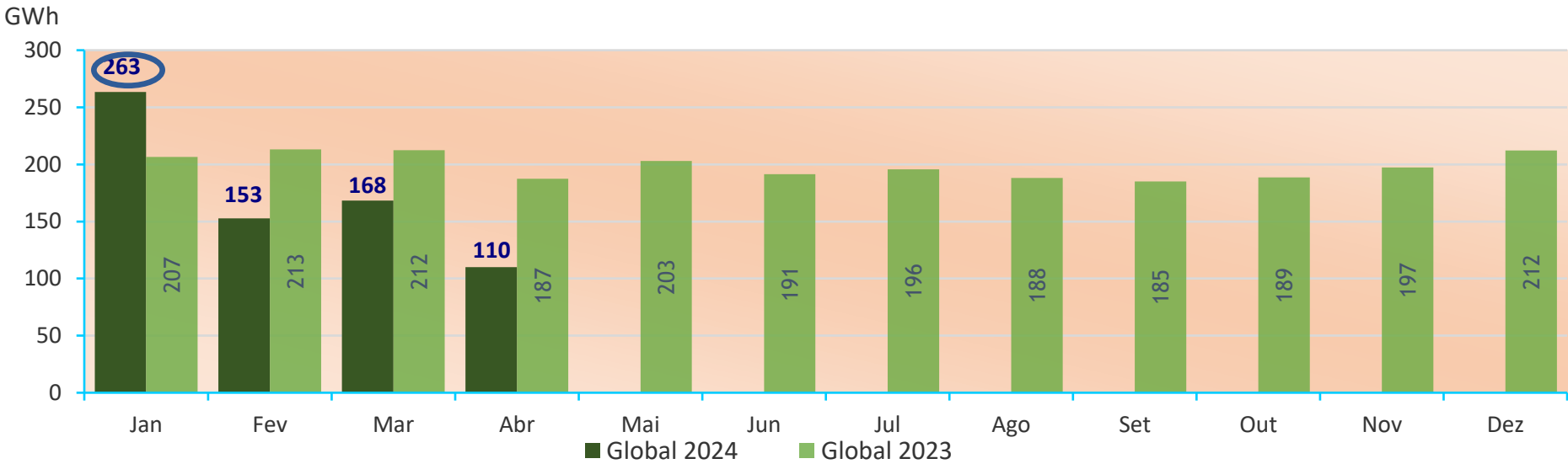
PERO 150,1

Convencional 145,0

295,1

Máximo Histórico [dia]

05/01/2021



05

COMPENSAÇÃO DA REDE



Desequilíbrios na Rede de Transporte

Evolução anual



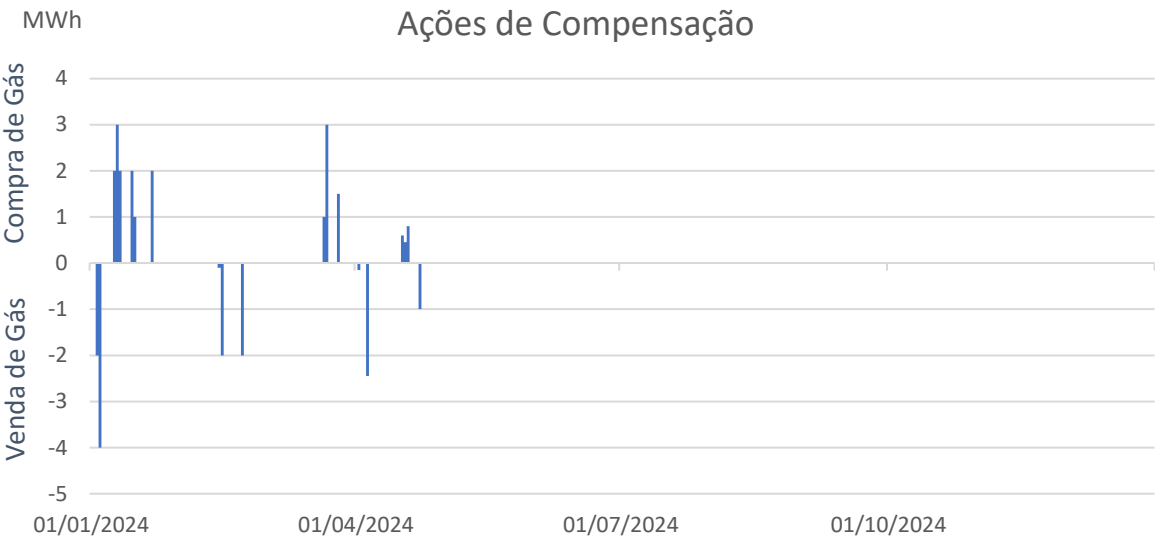
Ações compensação GTG e Transações Bilaterais

Evolução anual

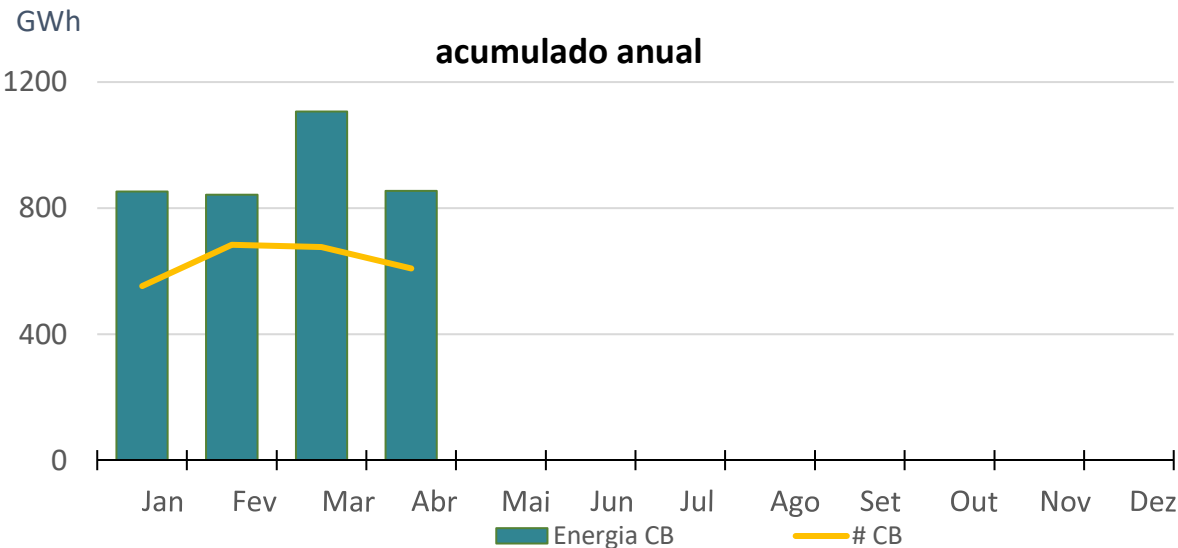


Ações de Compensação

Compra	Acum. (Jan-Abr)	Venda	Acum. (Jan-Abr)
#	12	#	8
GWh	19,35	GWh	13,7



Transações bilaterais



		2024		2023		Δ Energ (%)
		GWh	#	GWh	#	
Anual		3 656	1 260	3 064	1 202	+19
Anual	(GWh / #)	2,90		2,55		+14
		(GWh / d)		30,2		+18
		% Mercado Global		23		+37

05

PREVISÕES
PRÓXIMOS
MESES



Perspetiva Próximos Meses

Abastecimento do Sistema



Vias de Abastecimento

Terminal de GNL

Chegada Navios (#)

Chegada Navios (GWh)

Regaseificação

Armazenamento Subterrâneo

Ponto VIP (ESP->PT)

Maio

Terminal de GNL

6 [Δ 24/23=0%]

5 956 GWh [Δ 24/23=+16%]

4 399 GWh [Δ 24/23=+4%]

-

180 GWh

Junho

Terminal de GNL

5 [Δ 24/23=0%]

4 791 GWh [Δ 24/23 =-2%]

5 031 GWh [Δ 24/23 =+19%]

-

168 GWh

Julho

Terminal de GNL

5 [Δ 24/23 =0%]

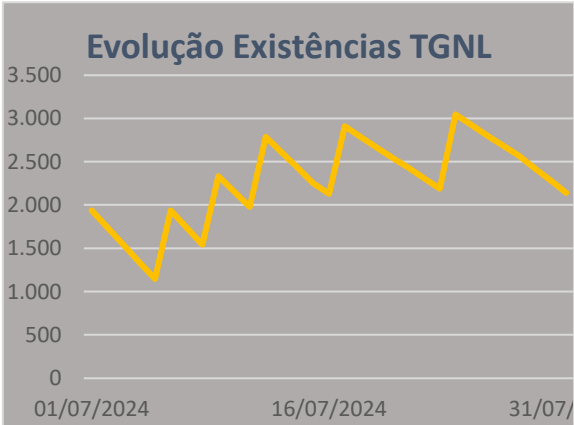
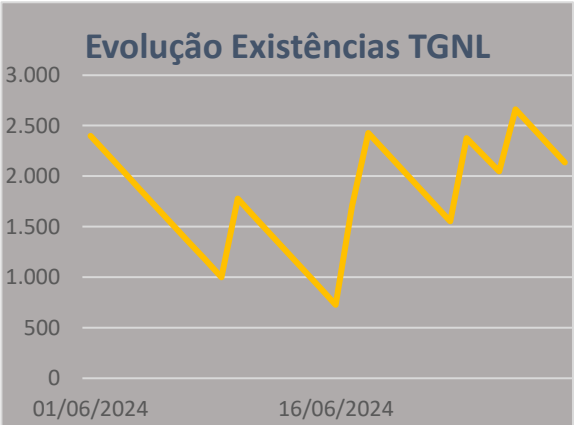
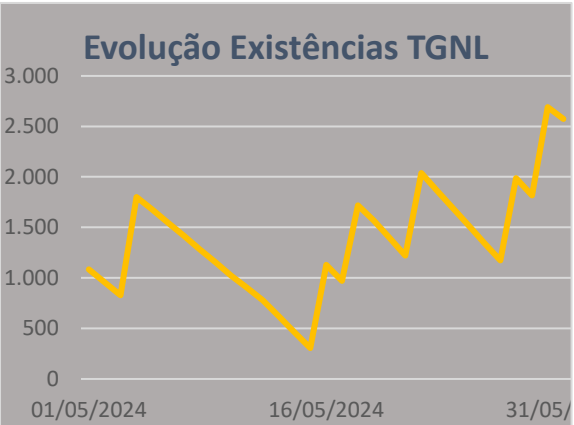
4 851 GWh [Δ 24/23 =+9%]

4 821 GWh [Δ 24/23 =+14%]

-

153 GWh

Evolução Existências TGNL





RENH

OBRIGADO

Thank you



CONDUZIR TRANSFORMAR EVOLUIR