



CTSOSEI – LXXVI Reunião

Gestão do Sistema

Madrid, 11 de Janeiro 2018

ÍNDICE

1. ANÁLISE DO FUNCIONAMENTO DO SISTEMA – Jan a Dez 2017

Movimentação de GN na RNTIAT

Procura de GN

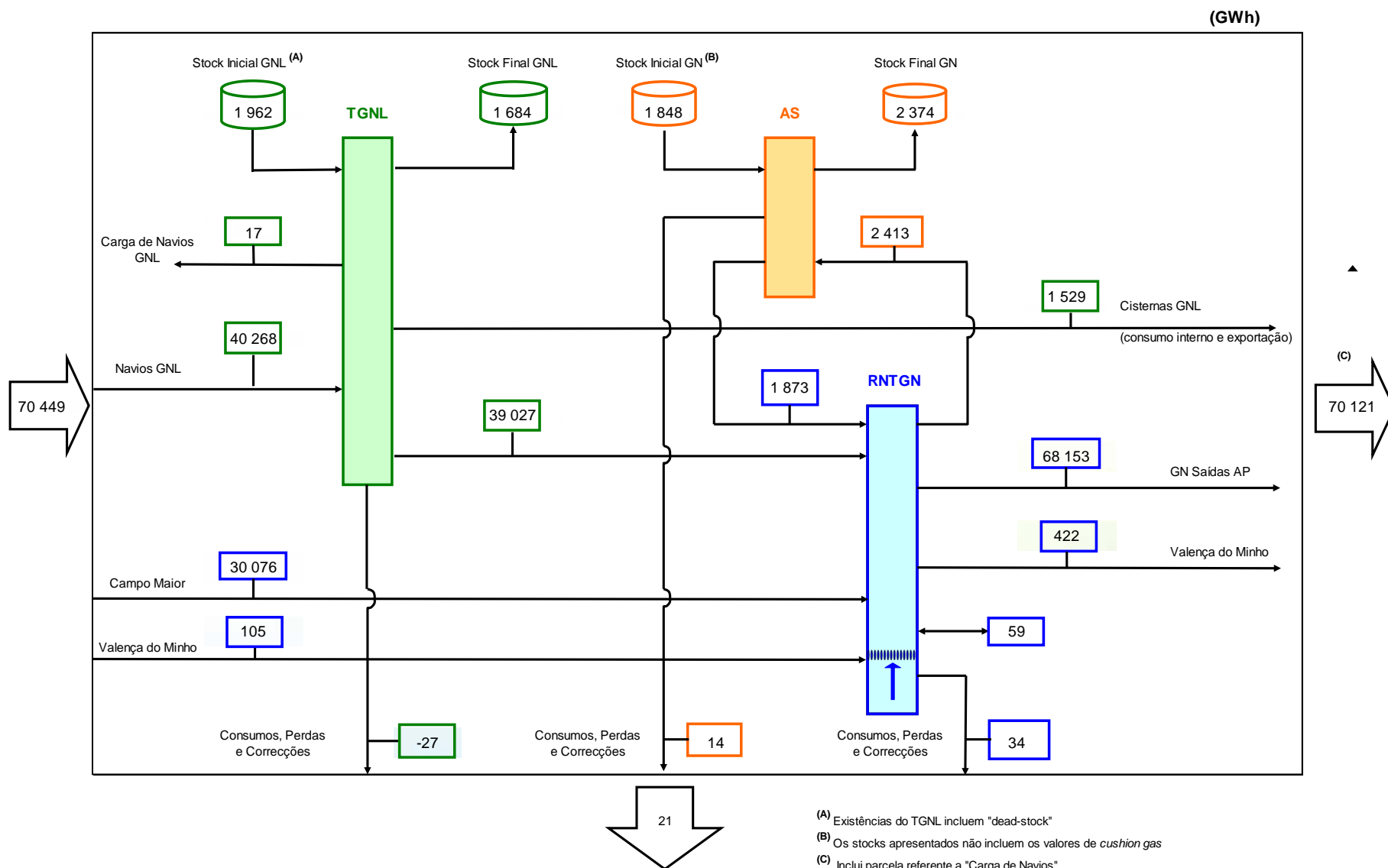
Notas de Operação

2. PREVISÃO DO REGIME DE EXPLORAÇÃO – Janeiro a Março 2018

Procura de GN

Plano de Indisponibilidades

Movimentação de GN na RNTIAT - Balanço Global



Movimentação de GN na RNTIAT – Terminal GNL

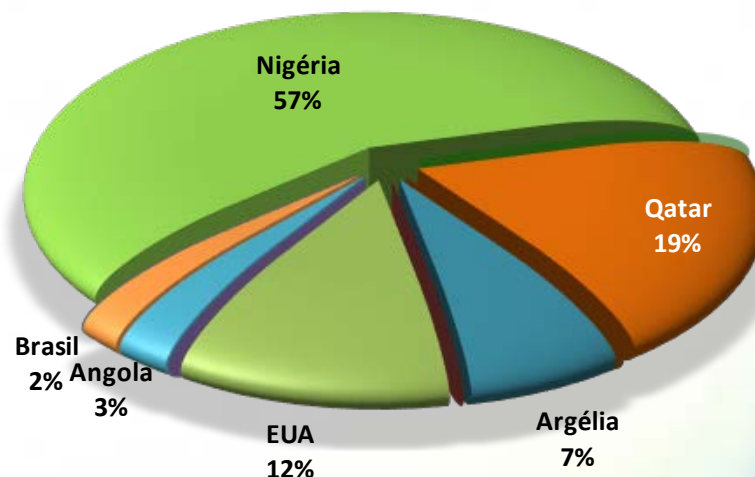
Entradas no TGNL	Jan - Dez			
	2017		2016	
	nº	GWh	nº	GWh
Navios	41	40 268	22	21 974

83%

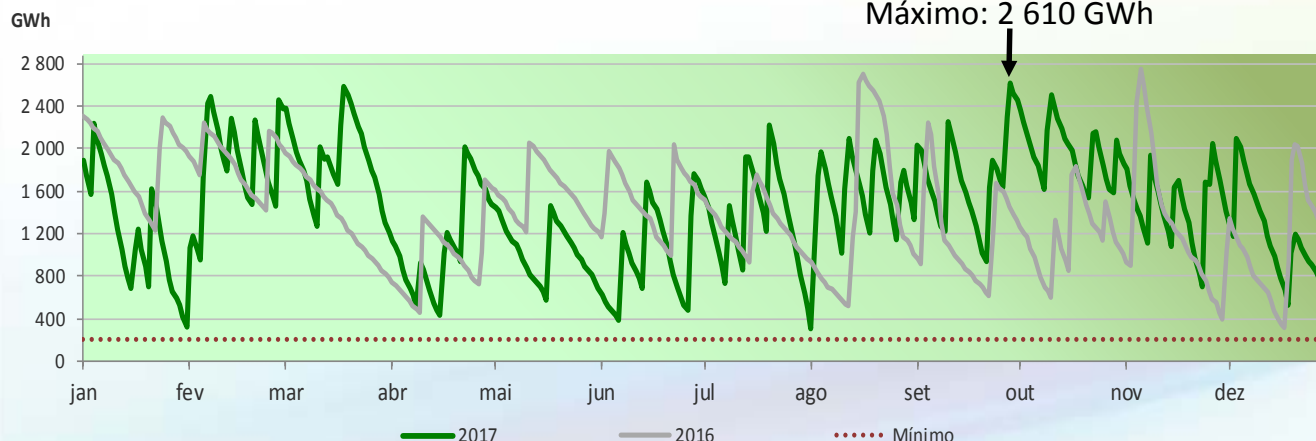
Saídas do TGNL	Jan - Dez			
	2017		2016	
	nº	GWh	nº	GWh
Navios	1	17	4	2 771
Cisternas	5 241	1 529	4 627	1 335
Emissão RNTGN	-	39 027	-	18 240
TOTAL		40 573		22 346

118%

Origem do GNL: Jan - Dez



Existência Total no TGNL



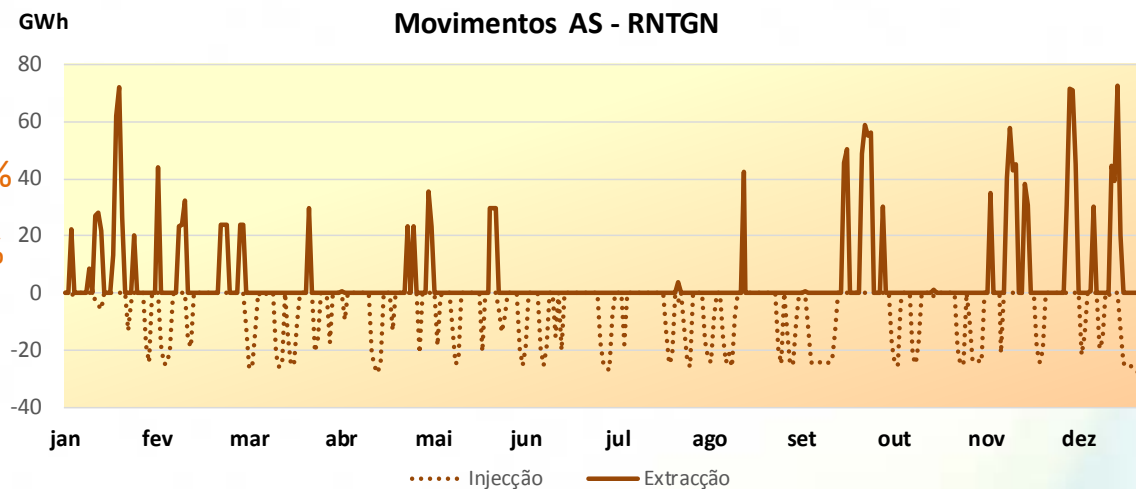
Notas Relevantes:

- ☐ Contratação da capacidade máxima de regaseificação, 192,78 GWh/d, em 3 dias;
- ☐ Recorde Mensal de descarga de navios: 6, em Fevereiro.

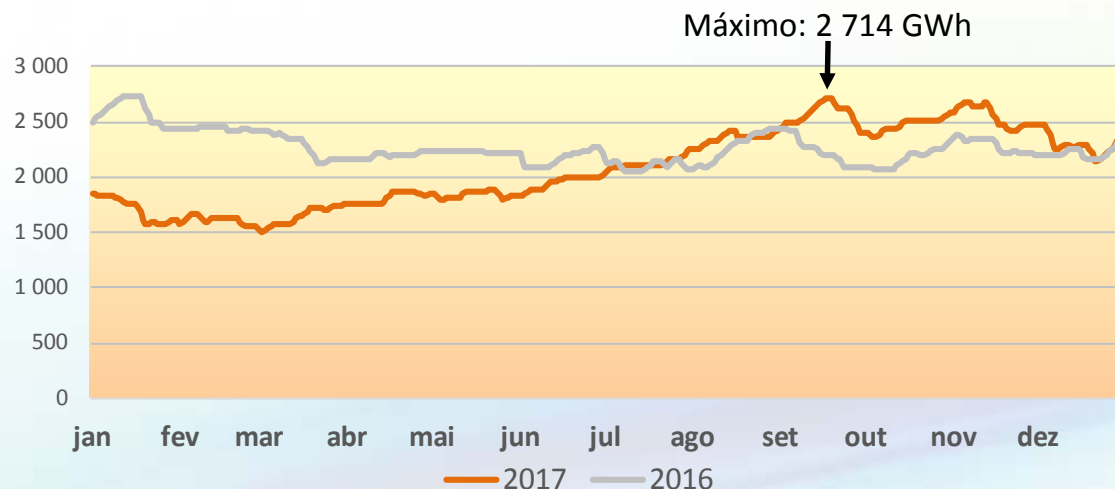
Movimentação de GN na RNTIAT – AS

AS	Jan - Dez	
	2017 GWh	2016 GWh
Injeção	2 413	1 834
Extração	1 873	1 992

32%
-6%



Existência Total no AS



Notas Relevantes:

- ☐ Contratação da capacidade máxima de injeção, 24 GWh/d, em 48 dias;
- ☐ Contratação máxima da capacidade de extracção: 50 GWh/d, em 1 dia;
- ☐ Nível máximo de existências: 76% CDFC

Movimentação de GN na RNTIAT – RNTGN

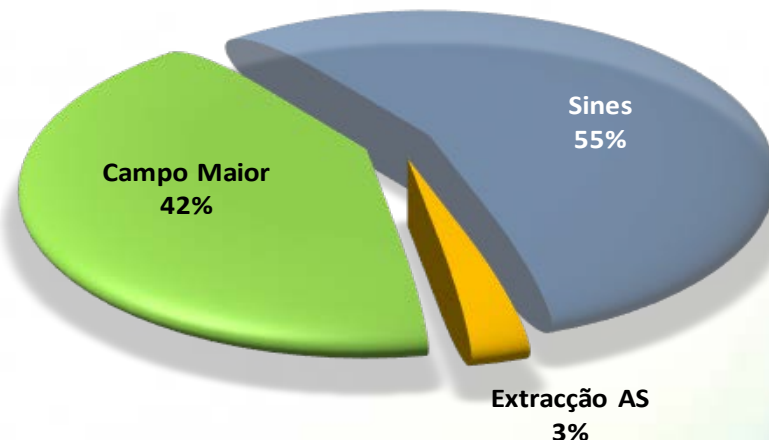
Entradas na RNTGN	Jan - Dez	
	2017	2016
	GWh	GWh
Campo Maior	30 076	36 162
Sines	39 027	18 240
Valença do Minho	105	285
Extracção AS	1 873	1 992
Total	71 081	56 679

Saídas da RNTGN	Jan - Dez	
	2017	2016
	GWh	GWh
Saídas para Consumo	68 153	54 488
Valença do Minho	422	249
Injecção AS	2 413	1 834
Total	70 988	56 571

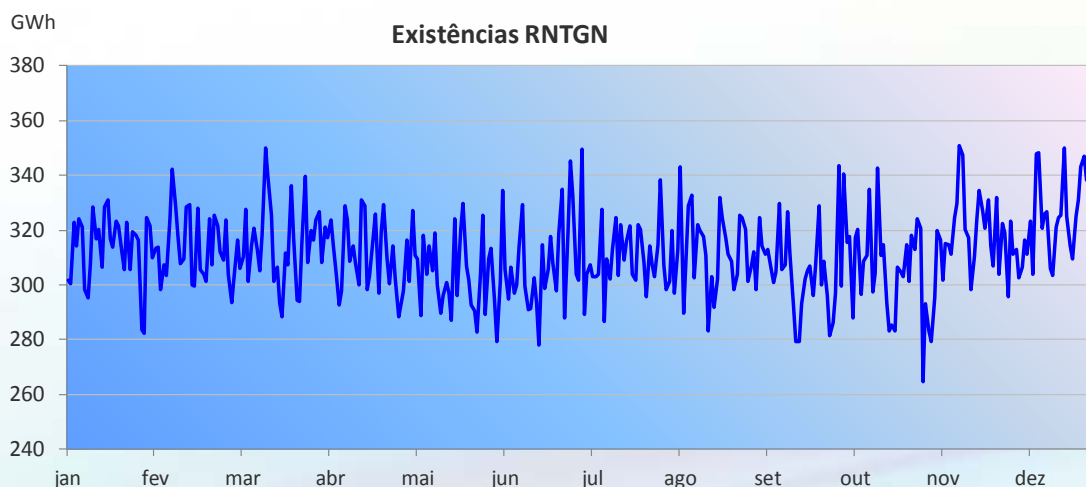
25%

25%

Entradas RNTGN - Repartição por Ponto de entrada



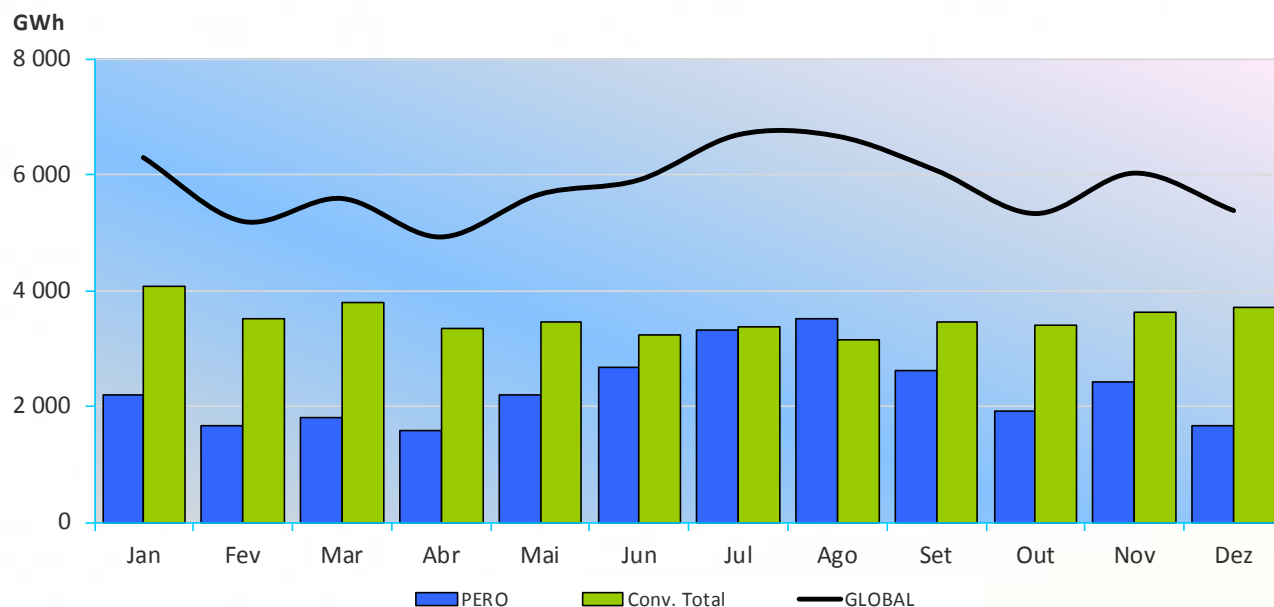
VIP - Utilização diária	GWh	Data	%
Máxima	138,5	07.Jun	96%
Mínima	2,99	12.Jan	2%



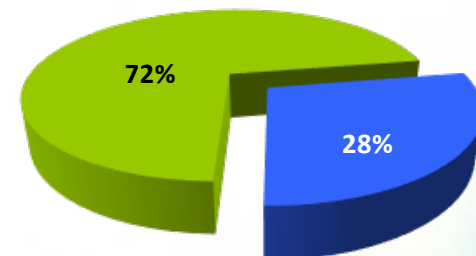
Notas Relevantes:

- ❑ Consumo Máximo Total, 05.Dez, 263 GWh
- ❑ Consumo Máximo PERO, 15.Ago, 134,5 GWh

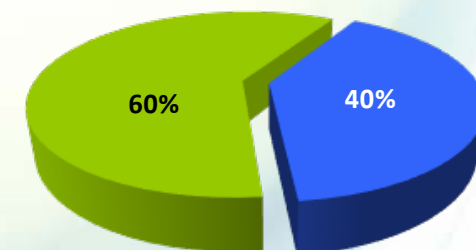
Procura de GN por Segmento de Mercado: 2017 vs 2016



Consumos por Mercado
2016



2017

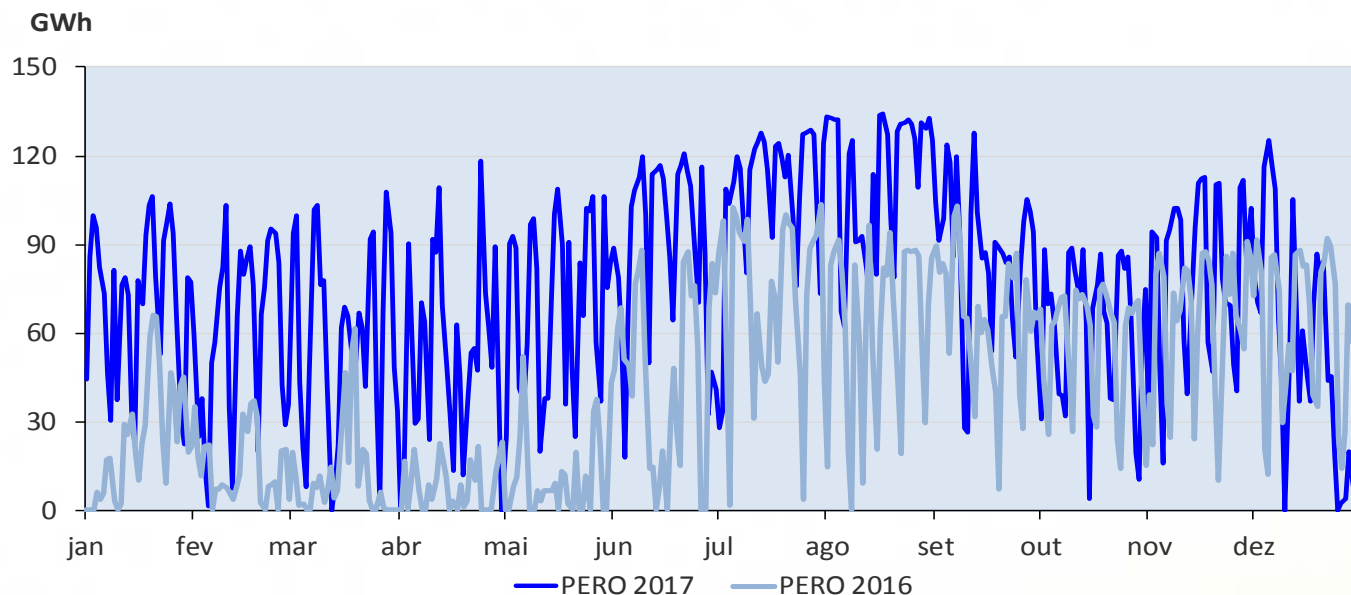


Segmento de Mercado	Jan - Dez 16		Jan - Dez 17		Variação Homóloga
	GWh	Fracção	GWh	Fracção	
Produção Eléctrica Ordinária	15 388	28%	27 555	40%	79%
Mercado Convencional (*)	40 460	72%	42 123	60%	4%
Total	55 848	-	69 678	-	25%

(*) – Inclui as saídas das cisternas no Terminal para abastecimento do mercado nacional.

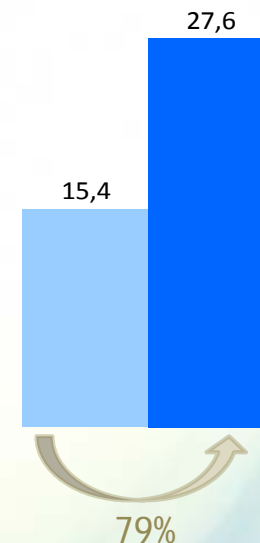
Total de GN entregue entre 1997 e Dez.2017 ≈ 73,5 bcm

Procura Segmento de PERO: 2017 vs 2016



Evolução Homóloga

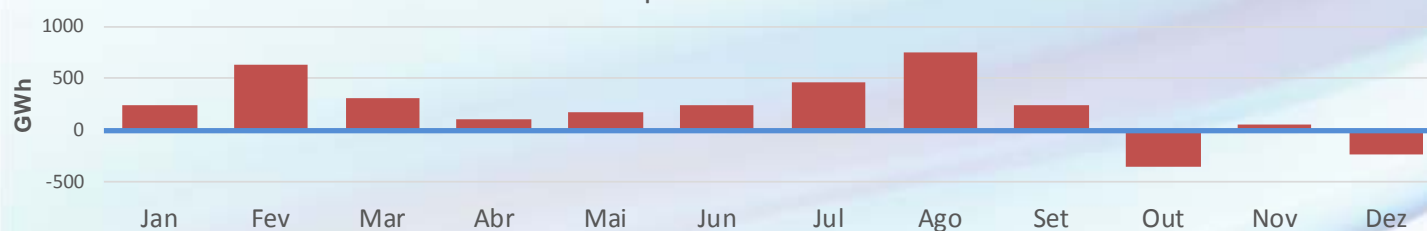
16/17 [TWh]



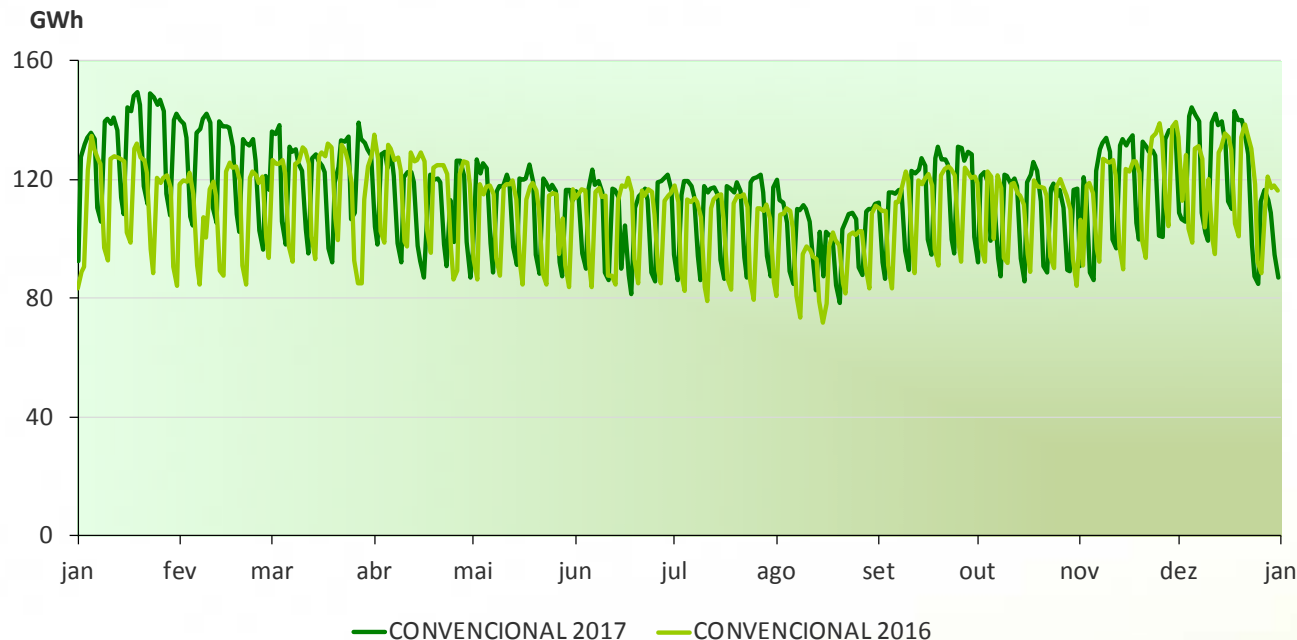
Regime Hidrológico Médio Mensal



Saldo Exportador de Electricidade



Procura Segmento de Mercado Convencional: 2017 vs 2016



Evolução Homóloga

16/17 [TWh]

40,5 42,1



4%

Cientes AP	Acumulado 2016	Acumulado 2017	Variação Homóloga
Cogeração	10 078	10 291	2%
Indústria	1 017	1 253	23%
Refinaria	4 436	4 945	11%
TOTAL	15 531	16 489	6%

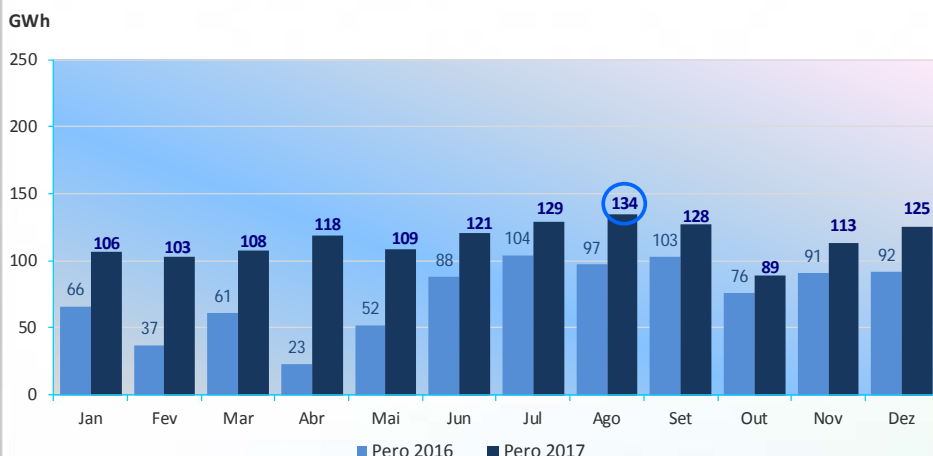
Distribuição	Acumulado 2016	Acumulado 2017	Variação Homóloga
PTG	7 067	7 153	1,22%
LTG	8 070	8 347	3,43%
BRG	777	807	3,86%
TGG	1 182	1 258	6,43%
LBG	4 608	4 565	-0,93%
STG	1 811	1 923	6,18%
DNG	30	31	3,33%

Máximos Diários de Procura de GN na RNTGN

Procura Global

Segmento de Mercado 05/12/2017
GWh

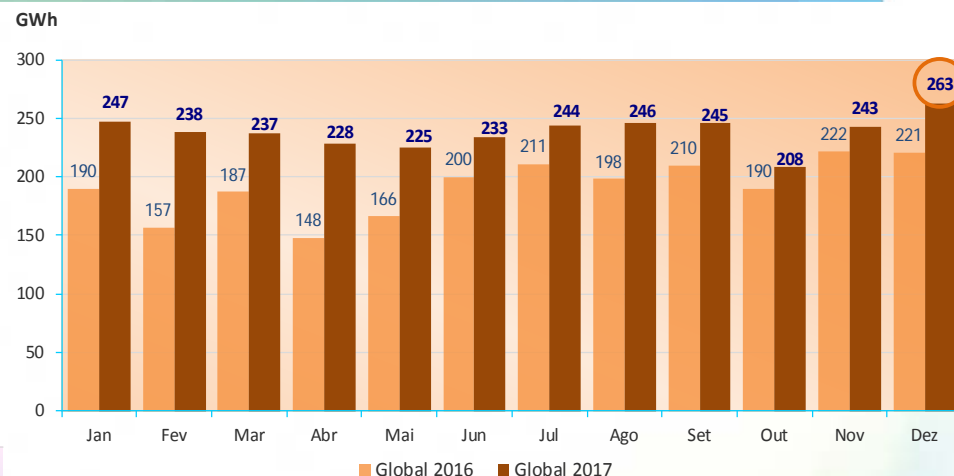
PERO 125,3
Convencional 137,7
Total 263,0



CONVENCIONAL

Segmento de Mercado 14/03/2013
GWh

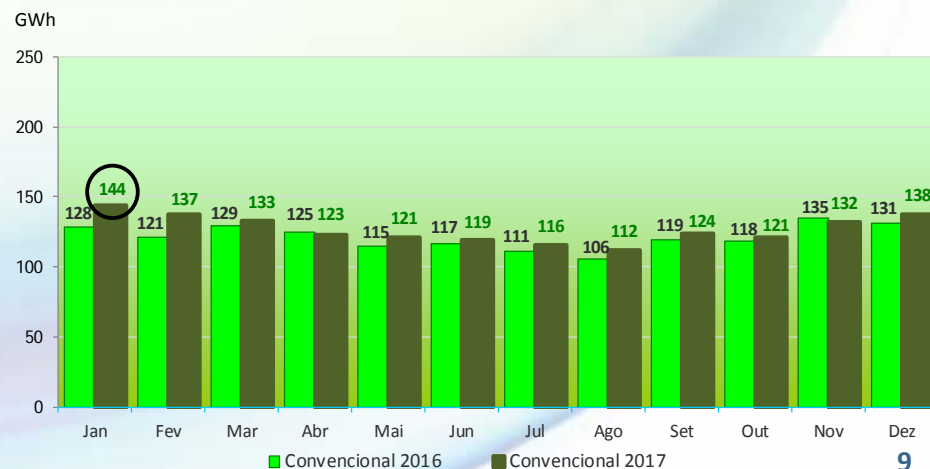
Mercado Convencional 148,5



PERO

Segmento de Mercado 17/08/2017
GWh

Produção Eléctrica Ordinária 134,5



Nota Operação – Factos Relevantes

Janeiro: Arranque do programa anual da inspecções em linha. Inspeccionadas as linhas 2511 e 1000.

Fevereiro: Reparação de defeitos em dois troços de tubagem com “clock Spring”, nas linhas 11270 e 11001, detectados por inspecção de ferramenta inteligente. Não originou interrupção de abastecimento.

Março: Exercício de comutação do Centro de Despacho para o Centro de despacho de emergência, para teste de supervisão do controlo de rede e sistema no CDE.

Abril: Início das acções de compensação do GTG: primeira entrega no dia 20 de Abril. Neste período mensal foram adquiridos 12 GWh.

Maior: Acções de compensação do GTG, com duas entregas, correspondendo a um total mensal de 12 GWh.

Junho: Acções de compensação do GTG, com três entregas, correspondendo a um total mensal de 18 GWh.

Julho: Sem factos a assinalar.

Agosto: Sem factos a assinalar.

Setembro: Sem factos a assinalar.

Outubro: Paragem do processo de injeção por aproximação de incêndio florestal das instalações do AS, sem afectação do normal funcionamento da rede.

Novembro: Operação condicionada por limitação de pressão no ramal da Perafita, por detecção de defeito na tubagem, sem impacto no abastecimento. Aguarda condições de reparação.

Dezembro: Intervenção no lote 7, em Santo André, na sequência da detecção de defeito na tubagem, sem qualquer impacto no abastecimento de consumo, nem interferência no funcionamento do mercado.

Nota Operação – Qualidade de Serviço na RNTGN

Indicadores de qualidade de serviço da RNTGN, para 2017:

Indicador - 34° RQS	Unidade	Jan-Dez ^(*)
Número médio de interrupções por ponto de saída	-	0
Duração média das interrupções por ponto de saída	min/ponto saída	0
Duração média da interrupção	min/interrupção	0

(*) - Média aritmética do período.

Situações de Emergência - 76° RQS	Unidade	Dez	Jan-Dez
Número Situações	-	0	0
Tempo resposta	min	-	-

Características do GN - 40° RQS	Dez	Jan-Dez
Composição	Conforme	Conforme
Parâmetros	Conforme	Conforme

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

- Valor acumulado 2017 = 0,29 incidentes/1000 km.ano

ÍNDICE

1. ANÁLISE DO FUNCIONAMENTO DO SISTEMA - Jan a Dez 2017

Movimentação de GN na RNTIAT

Procura de GN

Notas de Operação

2. PREVISÃO DO REGIME DE EXPLORAÇÃO – Janeiro a Março 2018

Procura de GN

Plano de Indisponibilidades

Previsão Procura Total de GN: Janeiro a Março 2018

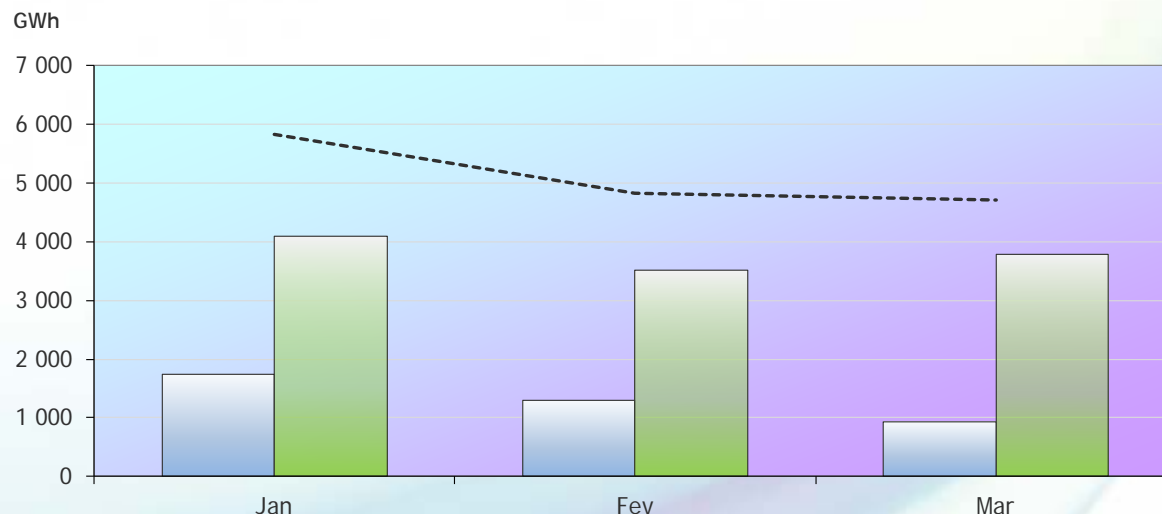
Segmento de Mercado	Jan Prev	Fev Prev	Mar Prev	Total Prev
Produção Eléctrica Ordinária	1 633	1 266	962	3 861
Mercado Convencional (*)	4 086	3 522	3 790	11 398
Total	5 719	4 788	4 752	15 259

(*) - Inclui as saídas das cisternas no Terminal para abastecimento do mercado nacional.

Notas:

⇒ A previsão de consumo de GN para a produção de energia eléctrica em regime ordinário foi efectuada tendo por base a evolução mensal prevista pela Informação de Mercados para um regime hidrológico médio.

⇒ Os valores do Mercado Convencional apresentados foram estimados tendo por base os valores homólogos de 2017.



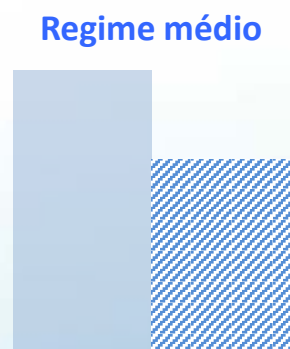
Previsão Procura GN por Segmento de Mercado: 2018 vs 2017

Segmento de Mercado	Jan - Mar 17		Jan - Mar 18		Variação Homóloga	
	GWh	Fracção	GWh	Fracção		
Produção Eléctrica Ordinária						
			Regime seco	7 126	38%	26%
	5 667	33%	Regime médio	3 861	25%	-32%
			Regime húmido	1 221	10%	-78%
					62%	
Mercado Convencional (*)	11 398	67%		11 398	75%	0%
					90%	
Total	17 065	-				

PERO



+26%

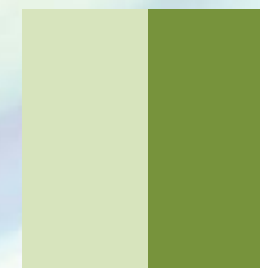


-32%



-78%

MERCADO CONVENCIONAL



0%

Plano Indisponibilidades Infraestruturas da RNTIAT:

Janeiro a Março 2018

AS - Movimento de Extracção

05.Mar - 09.Mar	96h	Total	Calibração Instrumentação
-----------------	-----	-------	---------------------------

AS - Movimento de Injecção

05.Mar - 09.Mar	96h	Total	Calibração Instrumentação
-----------------	-----	-------	---------------------------

TGNL - Enchimento de Camiões Cisterna

Sem indisponibilidades previstas para este período.

TGNL - Descarga de Navios Metaneiros

Sem indisponibilidades previstas para este período.

Sem indisponibilidades previstas para este período.

TGNL - Emissão para a RNTGN

Sem indisponibilidades previstas para este período.

RNTGN

Sem indisponibilidades previstas para este período.

CTSOSEI – LXXVI Reunião

Gestão do Sistema

Madrid, 11 de Janeiro 2018