



# **CTSOSEI – LXXX Reunião**

## **Gestão do Sistema**

Lisboa, 19 de Setembro 2018

# ÍNDICE

---

## **1. ANÁLISE DO FUNCIONAMENTO DO SISTEMA – Jan a Ago 2018**

**Movimentação de GN na RNTIAT**

**Procura de GN**

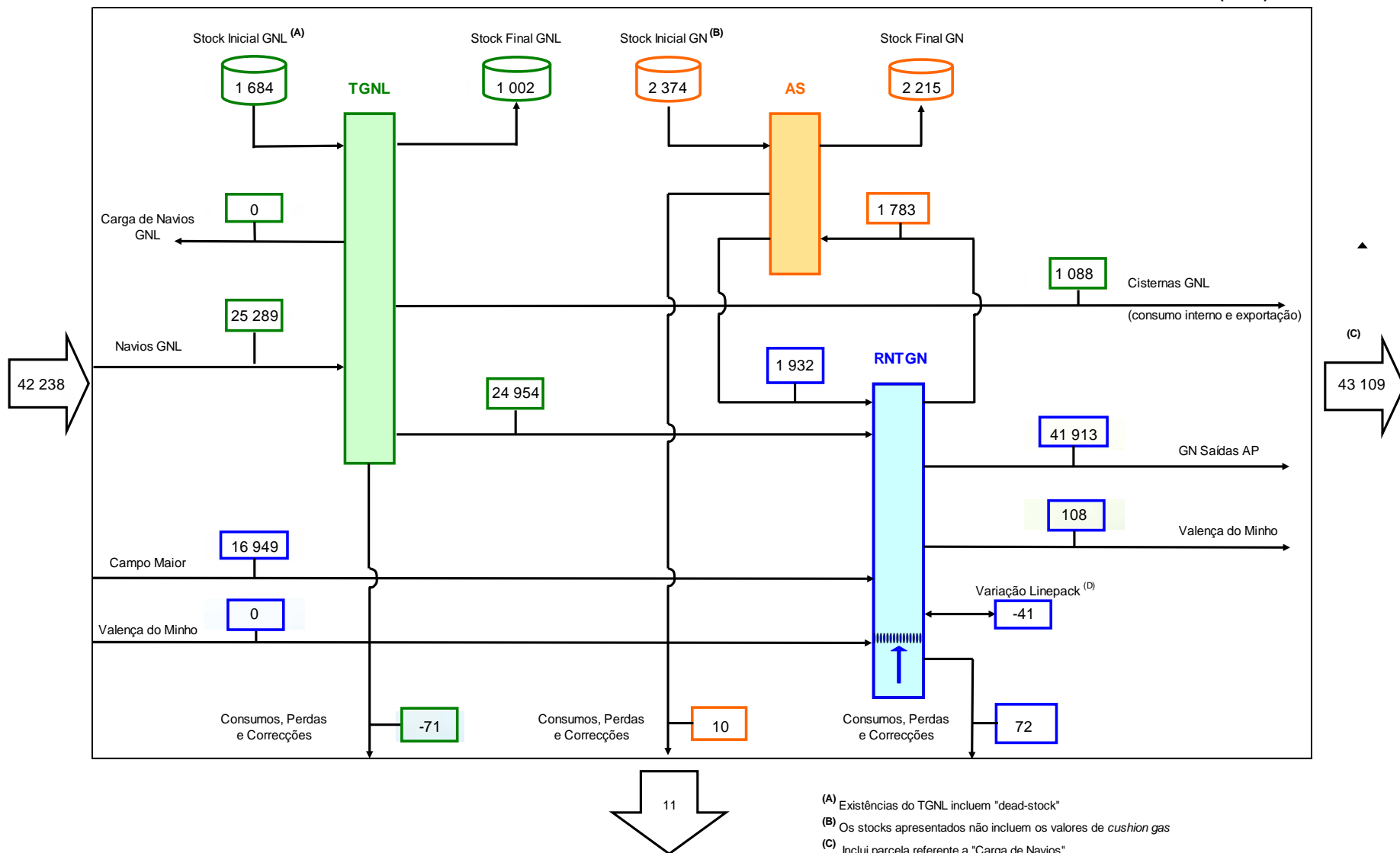
**Notas de Operação**

## **2. PREVISÃO DO REGIME DE EXPLORAÇÃO – Setembro a Novembro 2018**

**Procura de GN**

# Movimentação de GN na RNTIAT - Balanço Global

(GWh)



(A) Existências do TGNL incluem "dead-stock"

(B) Os stocks apresentados não incluem os valores de *cushion gas*

(C) Inclui parcela referente a "Carga de Navios"

(D) Variação de "Linepack" = (Existência final de GN - Existência inicial de GN) da RNTGN

# Movimentação de GN na RNTIAT – Terminal GNL

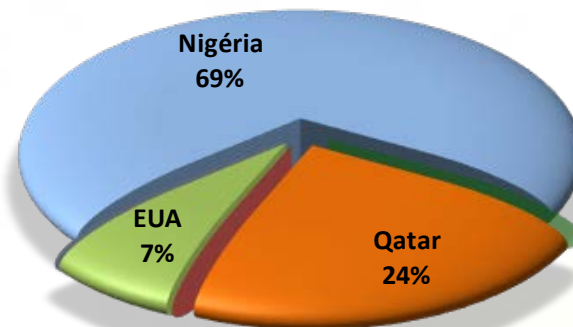
Jan - Ago				
Entradas no TGNL	2018		2017	
	nº	GWh	nº	GWh
Navios	25	25 289	27	26 665

-5%

Jan - Ago				
Saídas do TGNL	2018		2017	
	nº	GWh	nº	GWh
Navios	0	0	1	17
Cisternas	3 720	1 088	3 277	958
Emissão RNTGN	-	24 954	-	26 433
<b>TOTAL</b>		<b>26 042</b>		<b>27 408</b>

-6%

Origem do GNL: Jan - Ago



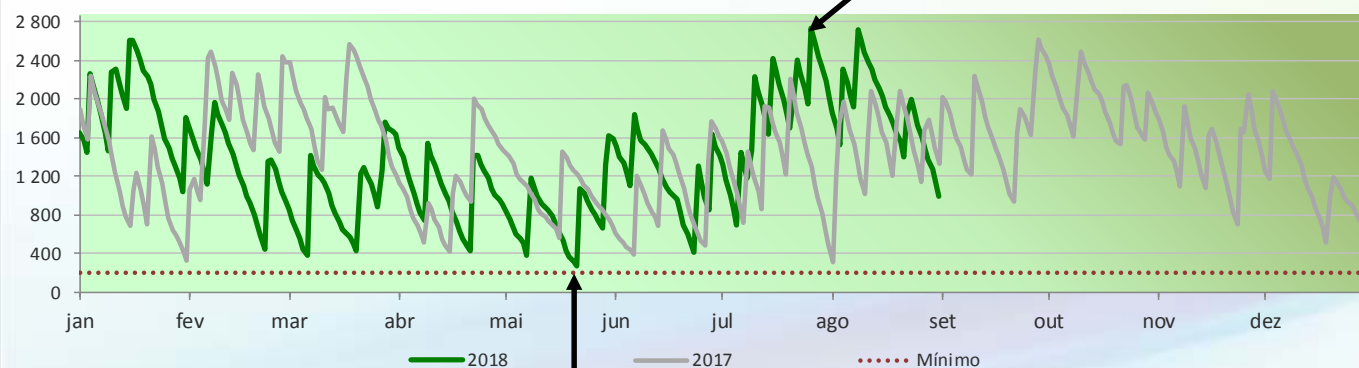
## Notas Relevantes:

- ☐ Contratação da capacidade máxima de regaseificação, 169 GWh/d, no dia 01.Julho;
- ☐ Nível máximo de existências: 98% CTM
- ☐ Nível mínimo de existências: 10% CDFC

Existência Total no TGNL

Máximo: 2 739 GWh

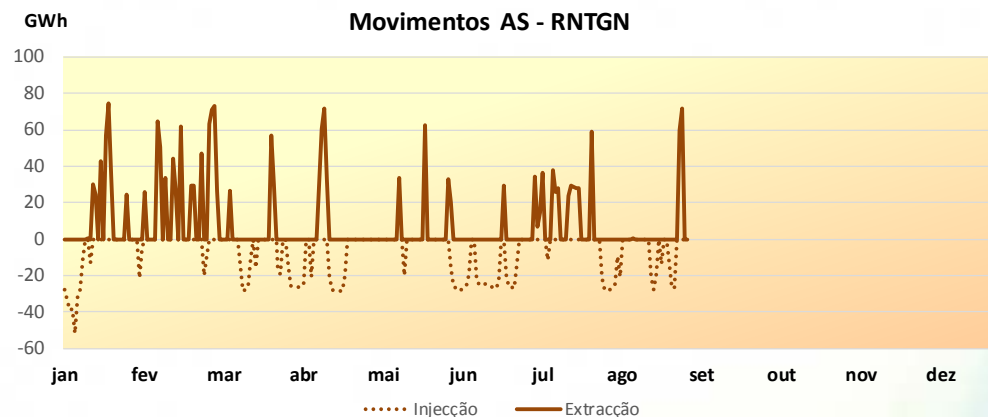
Mínimo: 276 GWh



# Movimentação de GN na RNTIAT – AS

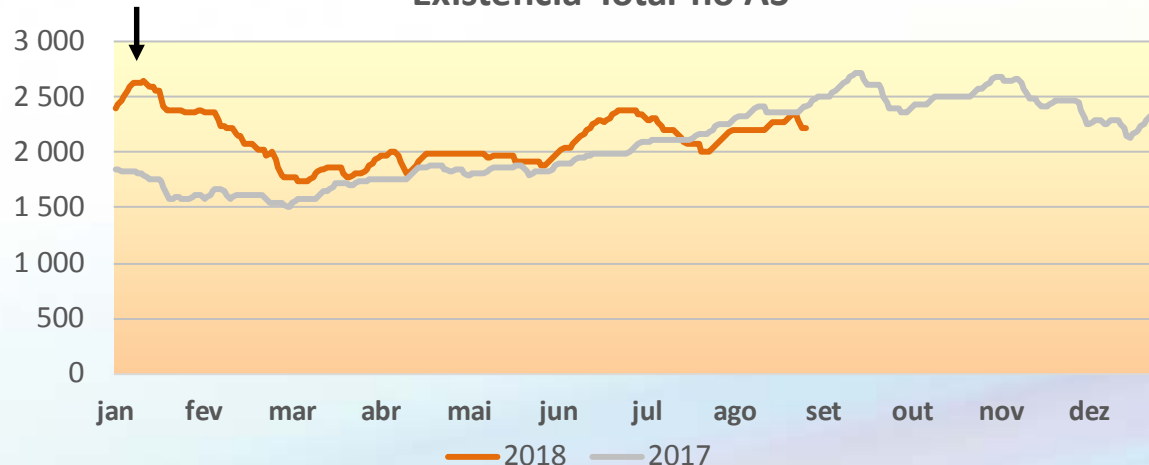
AS	Jan - Ago	
	2018 GWh	2017 GWh
Injeção	1 783	1 394
Extração	1 932	811

28%  
138%



Máximo: 2 634 GWh

**Existência Total no AS**



## Notas Relevantes:

- ❑ Contratação da capacidade máxima de injeção, em 71 dias;
- ❑ Contratação máxima da capacidade de extração: 69 GWh/d, no dia 27.Fevereiro;
- ❑ Nível máximo de existências: 74% CDFC

# Movimentação de GN na RNTIAT – RNTGN

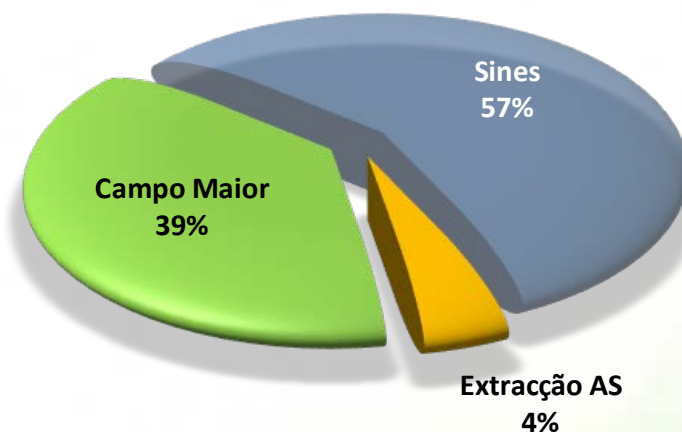
Entradas na RNTGN	Jan - Ago	
	2018	2017
	GWh	GWh
Campo Maior	16 949	20 106
Sines	24 954	26 433
Valença do Minho	0	105
Extracção AS	1 932	811
<b>Total</b>	<b>43 835</b>	<b>47 455</b>

→ -8%

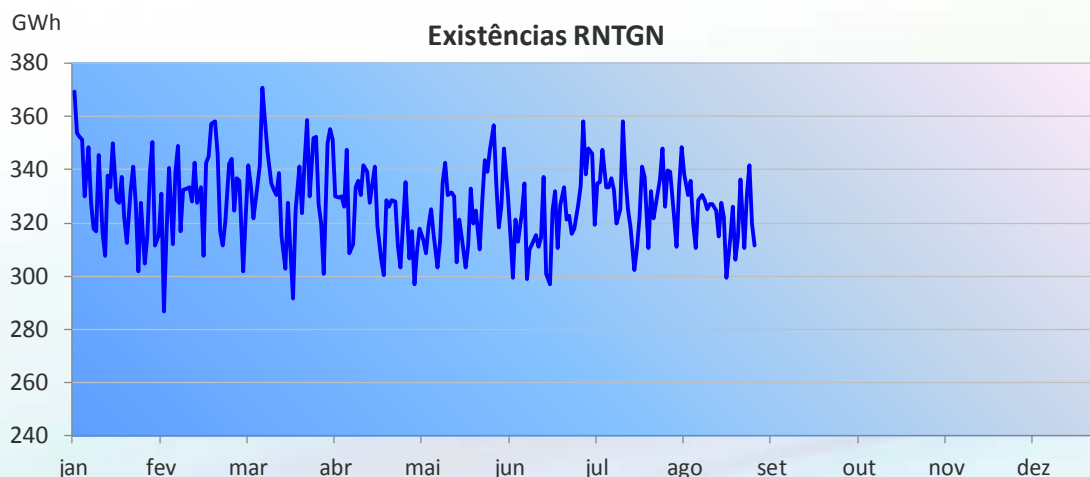
Saídas da RNTGN	Jan - Ago	
	2018	2017
	GWh	GWh
Saídas para Consumo	41 913	45 936
Valença do Minho	108	120
Injecção AS	1 783	1 394
<b>Total</b>	<b>43 804</b>	<b>47 450</b>

→ -8%

Entradas RNTGN - Repartição por Ponto de entrada



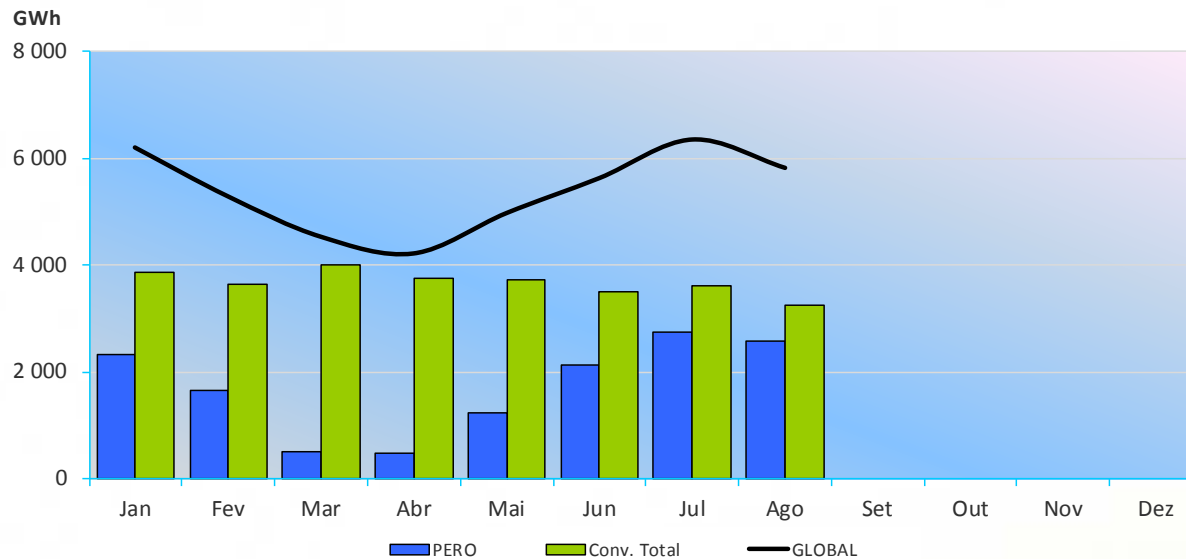
VIP - Utilização Máxima diária	GWh	Data	%
Entrada	133.24	9/jun	93%
Saída	19.00	5/jul	24%



## Notas Relevantes:

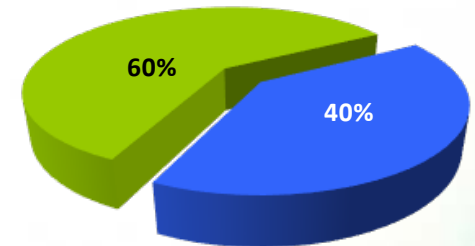
- ❑ Utilização máxima da capacidade agregada de entradas : 250,1 GWh/d, no dia 17.Jul;
- ❑ Contratação máxima VIP:
  - Entrada: 136,3 GWh/d (Junho);
  - Saída: 19,0 GWh/d (05.Julho)

# Procura de GN por Segmento de Mercado: 2018 vs 2017

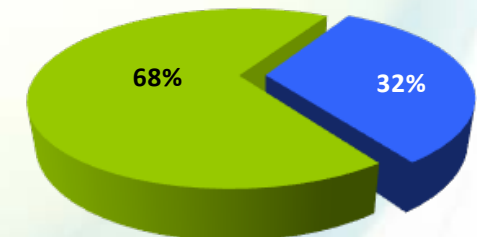


## Consumos por Mercado

2017



2018

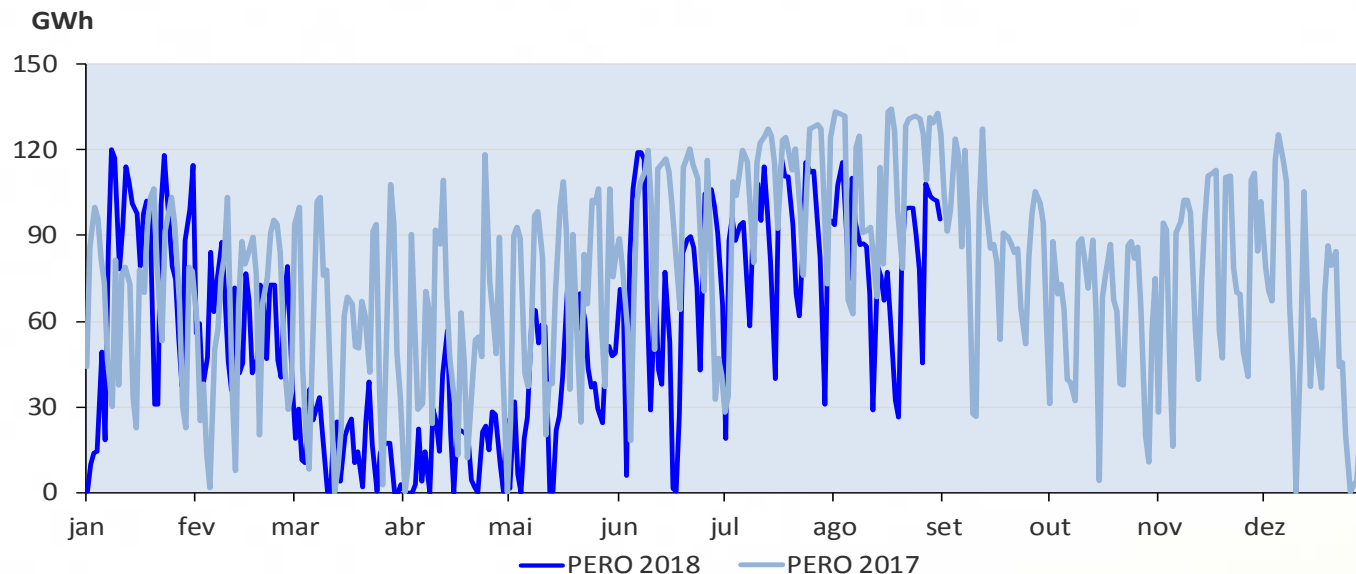


Segmento de Mercado	Jan - Ago 17		Jan - Ago 18		Variação Homóloga
	GWh	Fracção	GWh	Fracção	
Produção Eléctrica Ordinária	18 924	40%	13 634	32%	-28%
Mercado Convencional (*)	27 966	60%	29 367	68%	5%
<b>Total</b>	<b>46 889</b>	-	<b>43 001</b>	-	<b>-8%</b>

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

**Total de GN entregue entre 1997 e Ago.2018 ≈ 78,84 bcm**

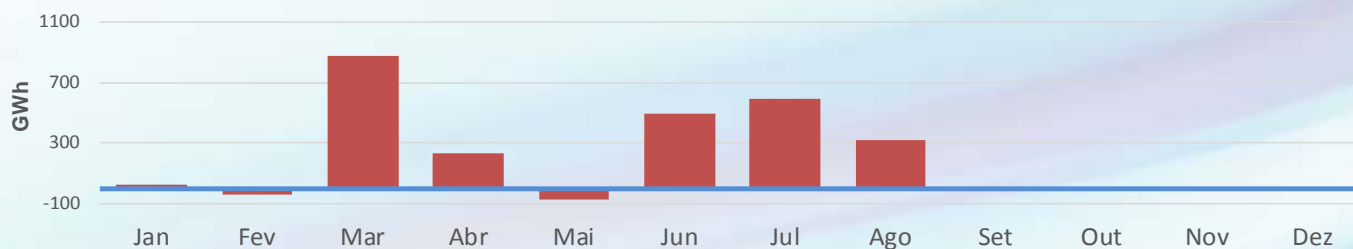
# Procura Segmento de PERO: 2018 vs 2017



Regime Hidrológico Médio Mensal

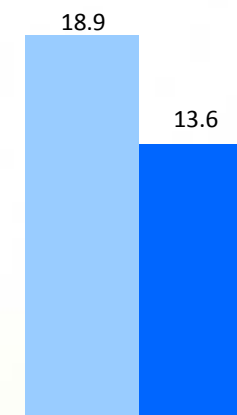


Saldo Exportador de Electricidade



## Evolução Homóloga

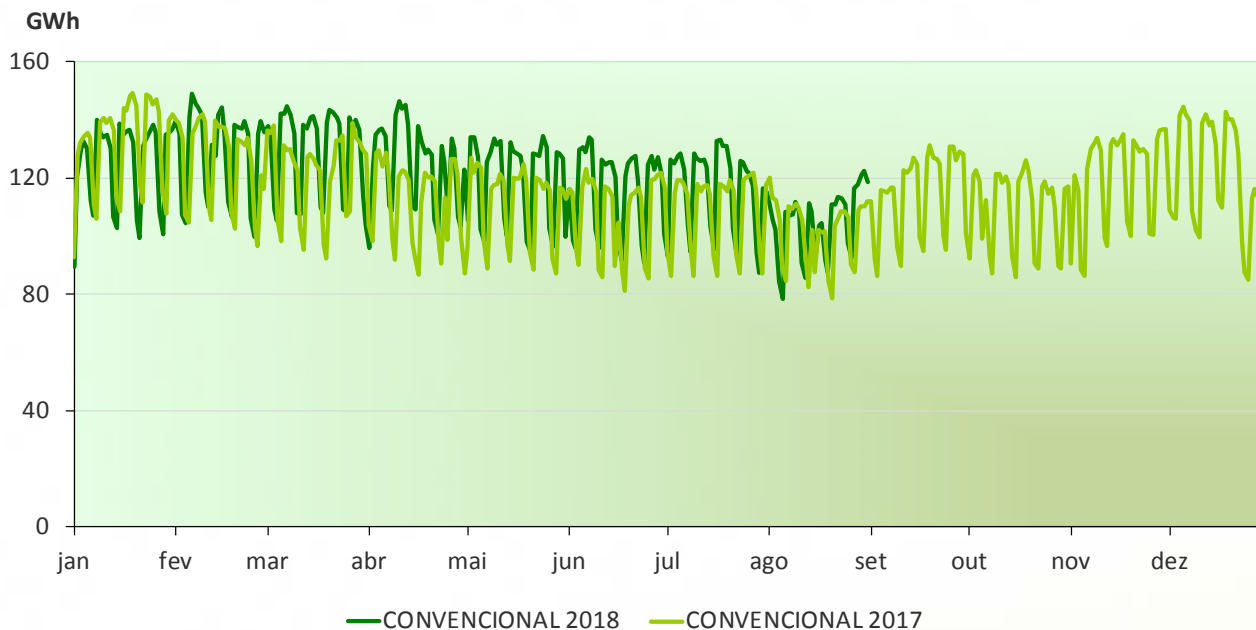
17/18 [TWh]



-28%

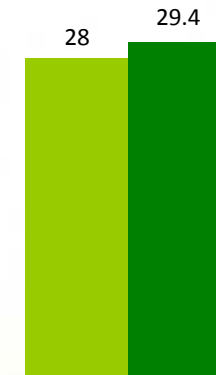


# Procura Segmento de Mercado Convencional: 2018 vs 2017



## Evolução Homóloga

17/18 [TWh]



+5%

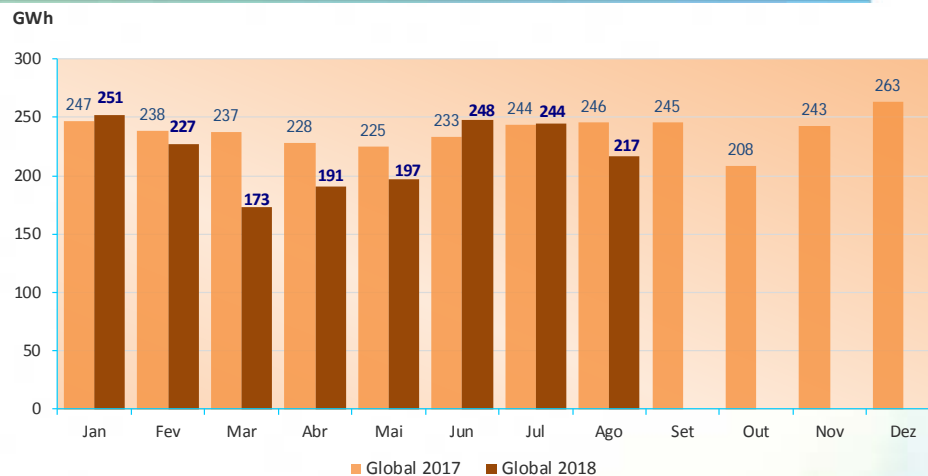
Clientes Directos	2017	2018	Variação [%]	
Cogeração	6967.76	6768.15	↗	3
Indústria	1300.40	834.15	↗	56
Refinaria	3265.65	3465.62	↘	-6
Total	11 533.81	11 067.91	↗	4

Distribuidora	2017	2018	Variação [%]	
BEIRAGÁS	696.18	531.52	↗	31
DIANAGÁS	20.84	19.02	↗	10
LISBOAGÁS	3194.41	3034.00	↗	5
LUSITANIAGÁS	5748.36	5540.40	↗	4
PORTGÁS	4922.01	4734.07	↗	4
SETGÁS	1268.96	1256.46	↗	1
TAGUSGÁS	894.48	828.71	↗	8
Total	16 745.24	15 944.18	↗	5

# Máximos Diários de Procura de GN na RNTGN

## Procura Global

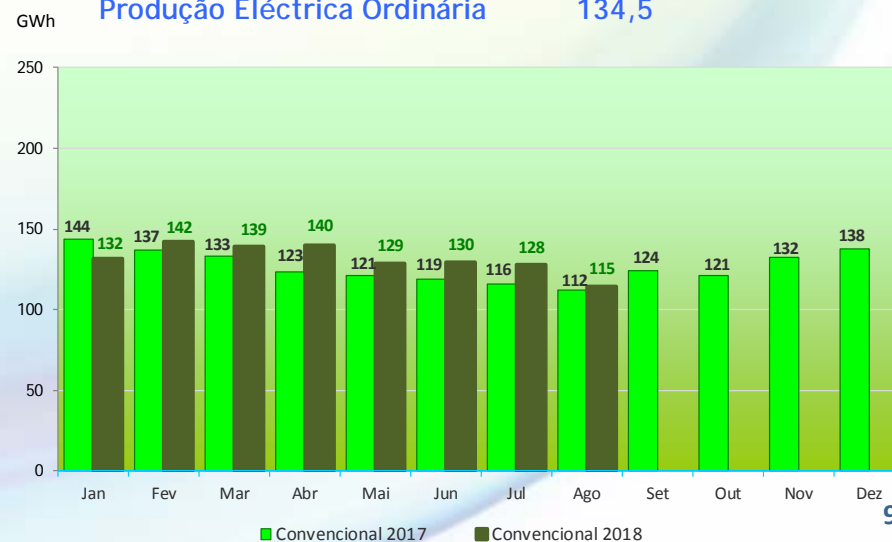
Segmento de Mercado	05/12/2017
	GWh
PERO	125,3
Convencional	137,7
<b>Total</b>	<b>263,0</b>



## PERO

Segmento de Mercado	17/08/2017
	GWh

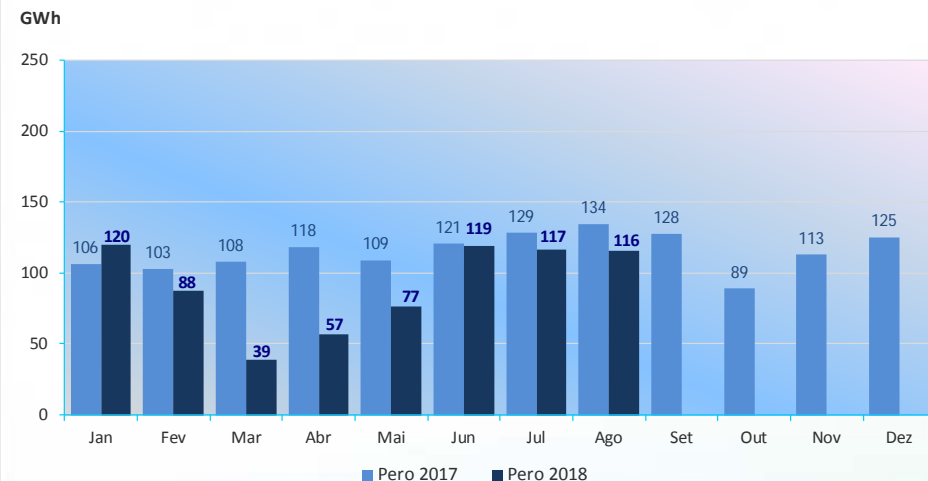
Produção Eléctrica Ordinária 134,5



## CONVENCIONAL

Segmento de Mercado	14/03/2013
	GWh

Mercado Convencional 148,5



## Nota Operação – Factos Relevantes

---

**Janeiro:** Início da reparação definitiva do troço de tubagem de abastecimento ao ramal de Leça.

**Fevereiro:** Conclusão da reparação do defeito do ramal de Leça. Operação realizada sem perturbação para o mercado.

**Março:** Paragem programada da regaseificação, durante 6 horas, para manutenção às subestações.

**Abril:** sem ocorrências relevantes a assinalar.

**Maior:** Intervenção no TGNL, para upgrade da consola DCS, entre os dias 30 e 31.

**Junho:** sem ocorrências relevantes a assinalar.

**Julho:** Aquisição por processo de leilão de 6 GWh, para efeitos de reposição de gás de operação.

**Agosto:** sem ocorrências relevantes a assinalar.

## Nota Operação – Qualidade de Serviço na RNTGN

Indicadores de qualidade de serviço da RNTGN, para 2018:

Indicador - 34° RQS	Unidade	Ago
Número médio de interrupções por ponto de saída	-	0.002
Duração média das interrupções por ponto de saída (*) min/ponto saída		0.024
Duração média da interrupção	min/interrupção	2.250

(\*) - Média aritmética anual.

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

Características do GN - 40° RQS	Jan-Ago
Composição	Conforme
Parâmetros	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 2018 = 0,29 incidentes/1000 km.ano

# ÍNDICE

---

## 1. ANÁLISE DO FUNCIONAMENTO DO SISTEMA - Jan a Ago 2018

Movimentação de GN na RNTIAT

Procura de GN

Notas de Operação

## 2. PREVISÃO DO REGIME DE EXPLORAÇÃO – Setembro a Novembro 2018

Procura de GN

# Previsão Procura Total de GN: Setembro a Novembro 2018

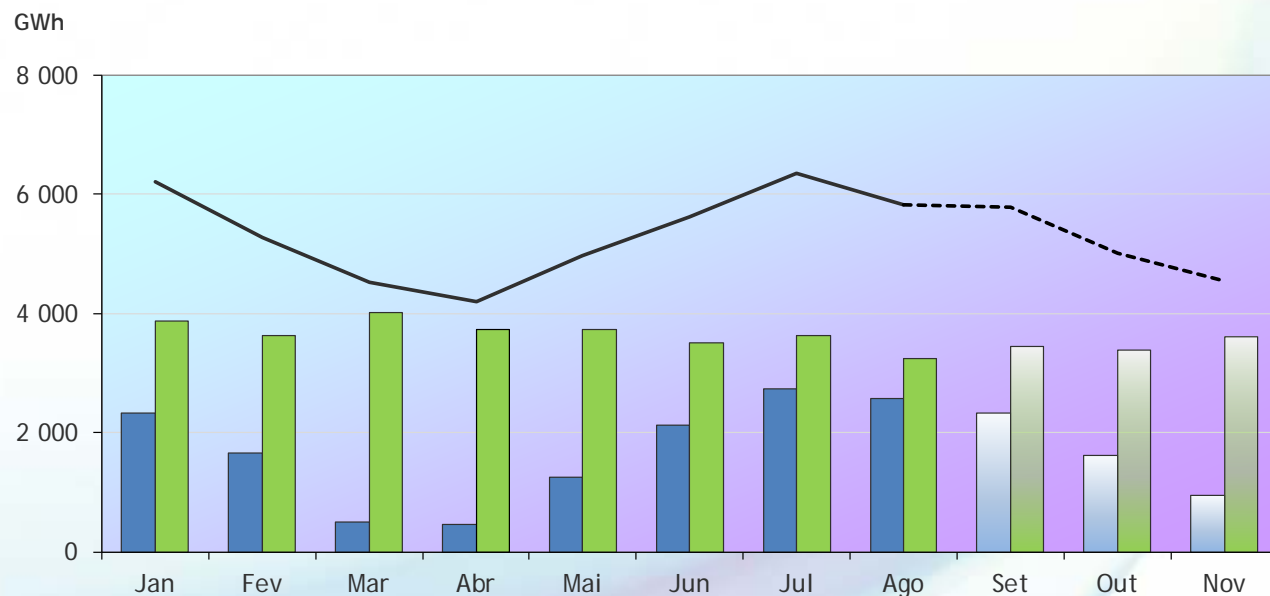
Segmento de Mercado	Jan Real	Fev Real	Mar Real	Abr Real	Mai Real	Jun Real	Jul Real	Ago Real	Set Prev	Out Prev	Nov Prev	Total Prev
Produção Eléctrica Ordinária	2 329	1 650	511	470	1 246	2 122	2 732	2 574	2 331	1 616	941	18 522
Mercado Convencional (*)	3 877	3 636	4 013	3 739	3 724	3 507	3 624	3 248	3 447	3 395	3 613	39 822
<b>Total</b>	<b>6 206</b>	<b>5 286</b>	<b>4 524</b>	<b>4 208</b>	<b>4 969</b>	<b>5 629</b>	<b>6 356</b>	<b>5 822</b>	<b>5 778</b>	<b>5 011</b>	<b>4 554</b>	<b>58 344</b>

(\*) - 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.

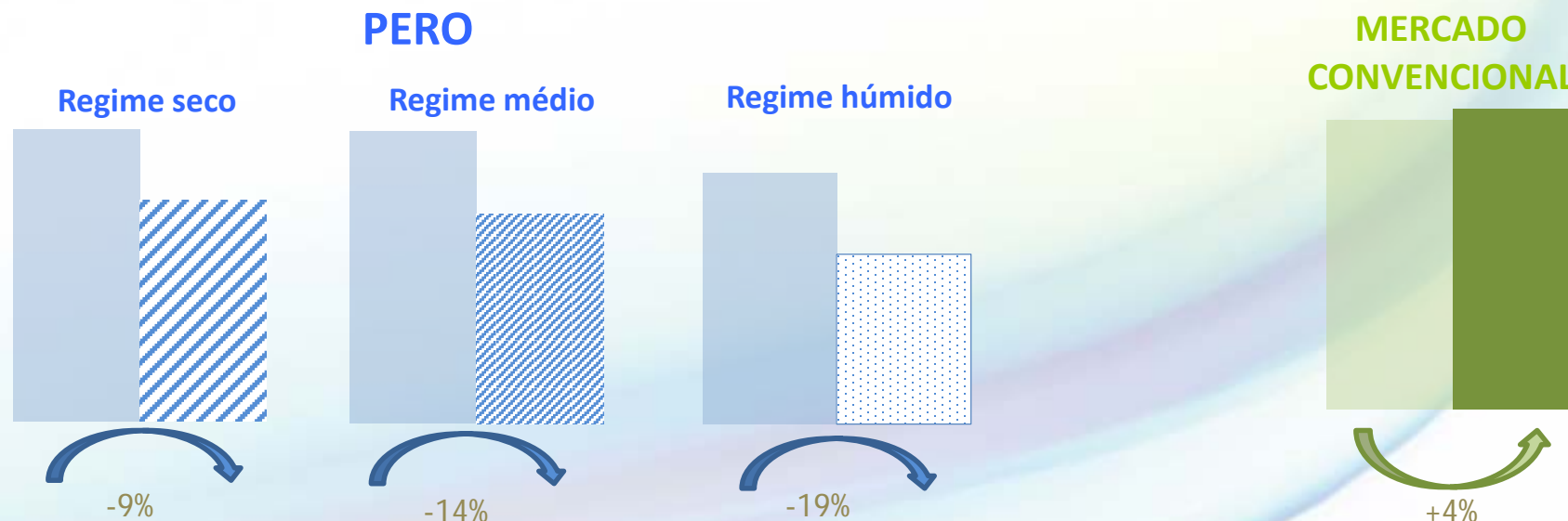
⇒ Os valores do Mercado Convencional apresentados foram estimados tendo por base os valores homólogos de 2017.



# Previsão Procura GN por Segmento de Mercado: 2018 vs 2017

Segmento de Mercado	Jan - Nov 17		Jan - Nov 18		Variação Homóloga	
	GWh	Fracção	GWh	Fracção		
Produção Eléctrica Ordinária						
			Regime seco	19 624	44%	-9%
	25 882	40%	Regime médio	18 522	42%	-14%
			Regime húmido	17 458	41%	-19%
Mercado Convencional (*)	38 420	60%		39 822		4%
Total	64 303	-				

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



# **CTSOSEI – LXXX Reunião**

## **Gestão do Sistema**

Lisboa, 19 de Setembro 2018