

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Noviembre 2019

AVANCE



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off but clearly shows the word 'ENAGAS' and some smaller text above it.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

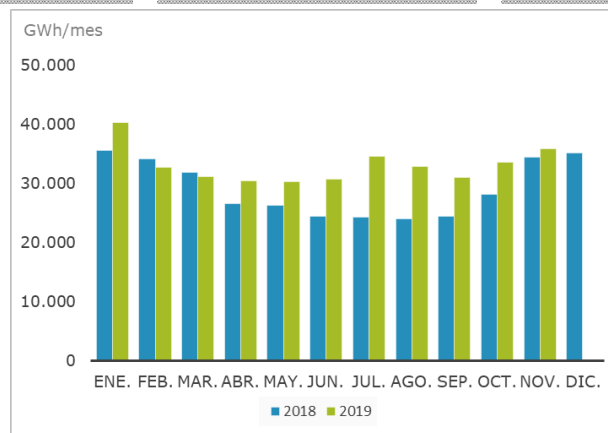
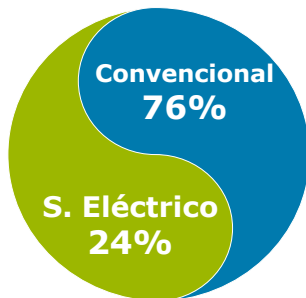
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

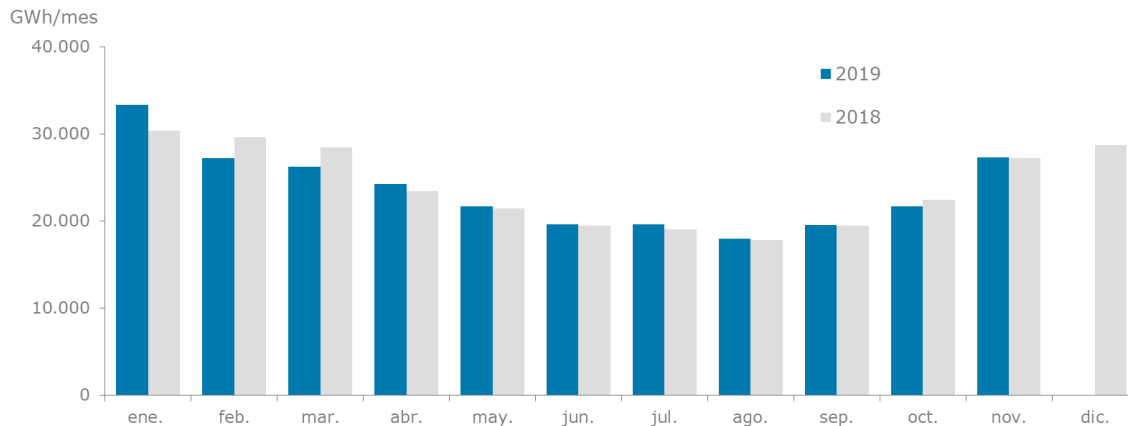
Seguimiento salidas de gas

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 30 de noviembre		Año 2019		1-dic-2018 a 30-nov-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	35.821	4,2%	363.668	15,7%	398.731	14,2%
- Convencional nacional	27.347	0,3%	258.637	0,0%	287.346	0,0%
- Sector eléctrico	8.475	18,9%	105.031	89,4%	111.386	80,2%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	1.839	50,7%	8.132	-72,5%	9.545	-69,2%
- Carga buques	20,61	100,0%	301	-93,9%	312	-93,7%
SALIDAS	37.681	5,8%	372.101	6,7%	408.588	6,1%

Mercado nacional
Noviembre - 2019

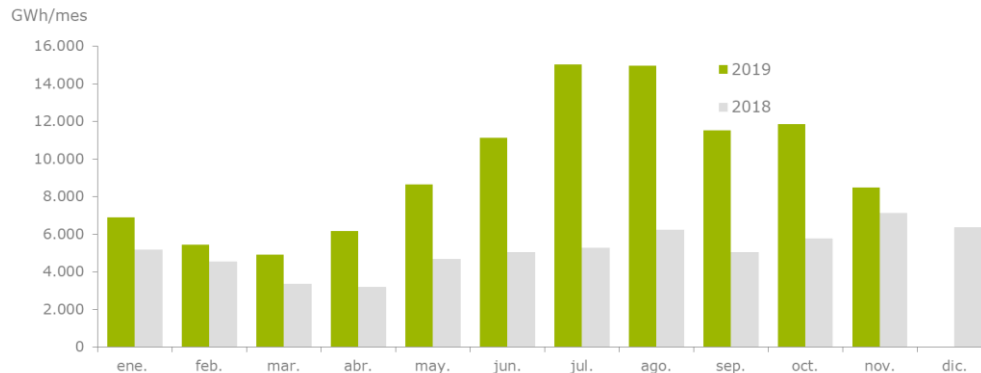


Seguimiento salidas de gas

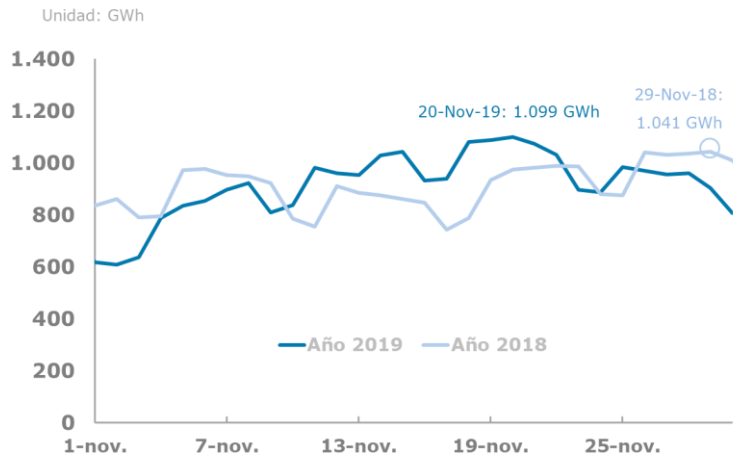


Demanda convencional 2018 - 2019

Sector eléctrico 2018 - 2019

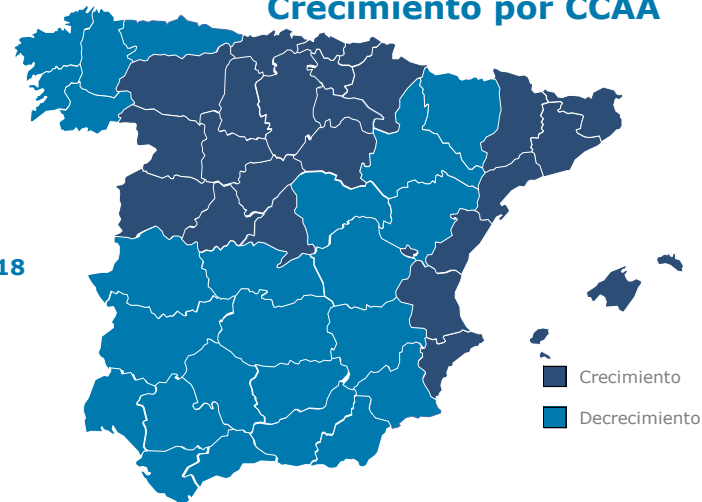


Comparativa 2018 - 2019

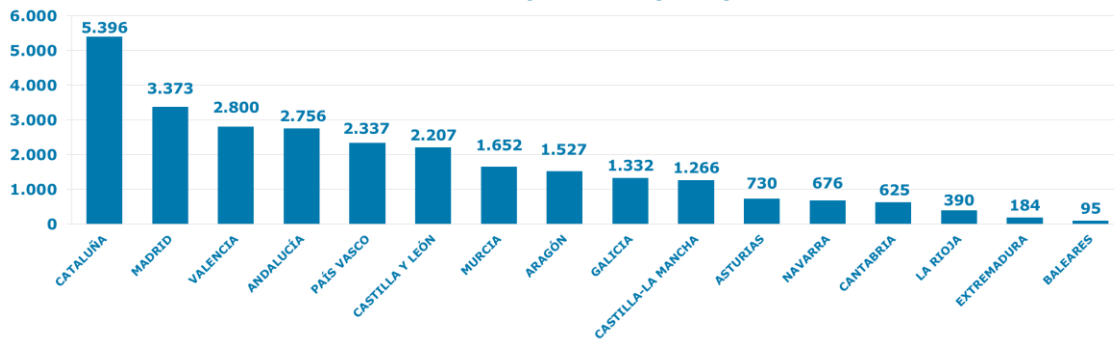


Crecimiento 0,3% vs. 2018

Crecimiento por CCAA



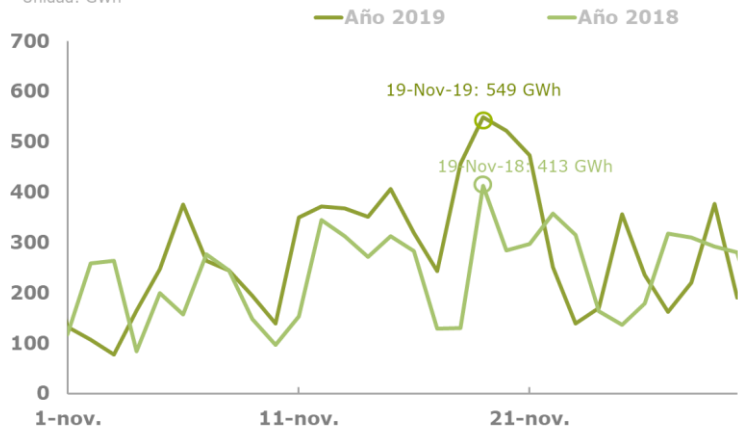
Consumo por CCAA (GWh)



Demanda sector eléctrico

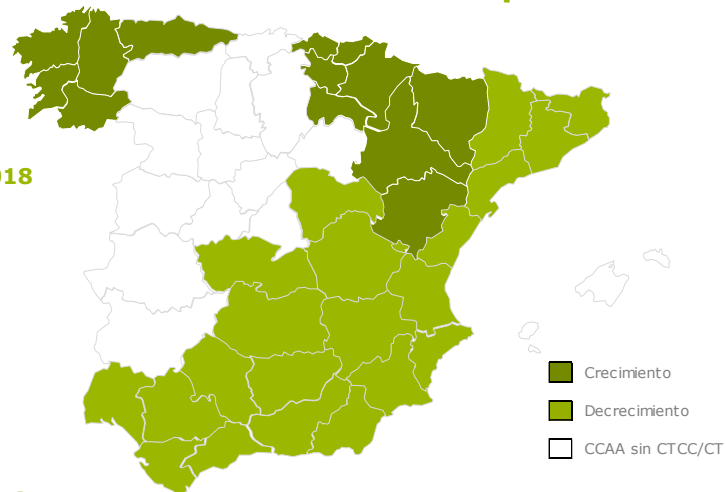
Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh

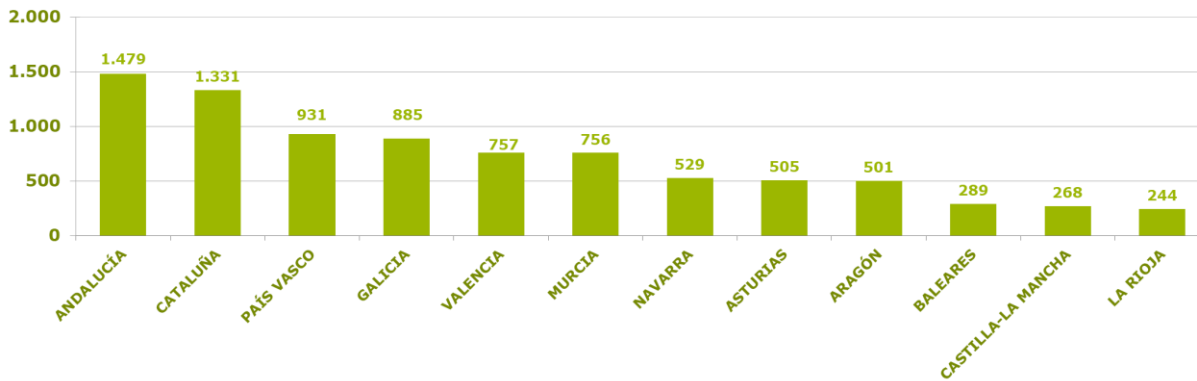


Crecimiento 18,9% vs. 2018

Crecimiento por CCAA



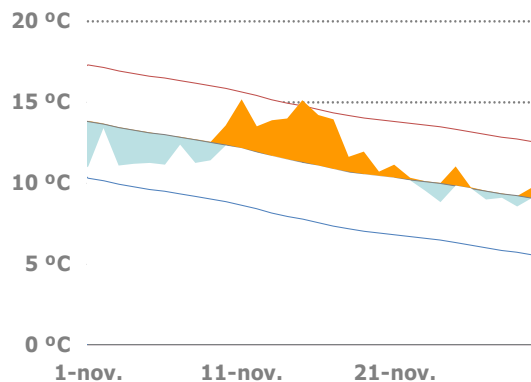
Sector Eléctrico GWh



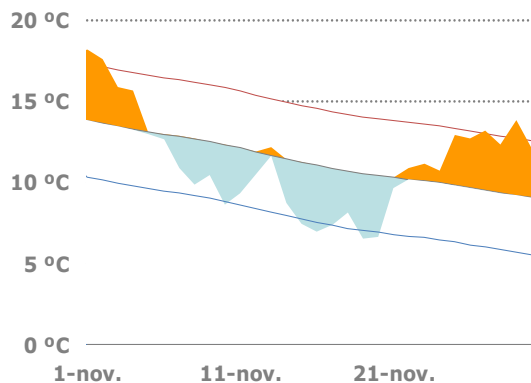
CTCC + CT



Temperaturas 2018

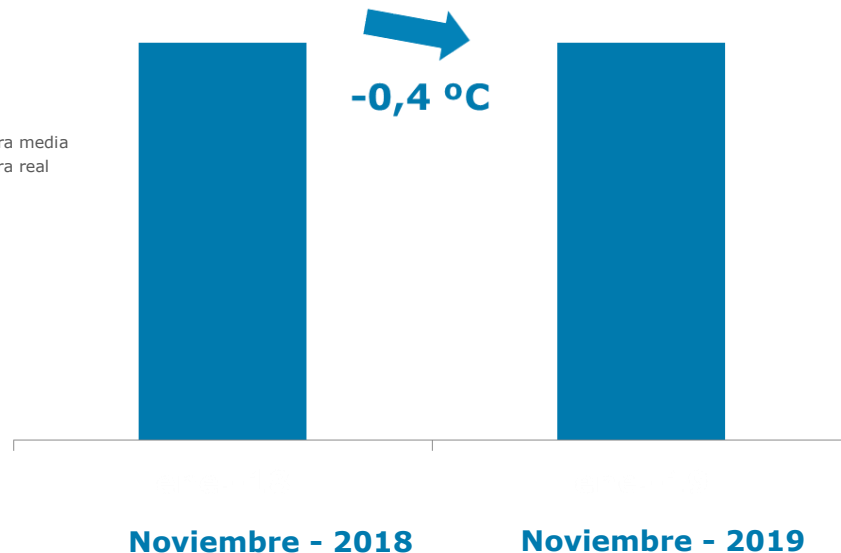


Temperaturas 2019

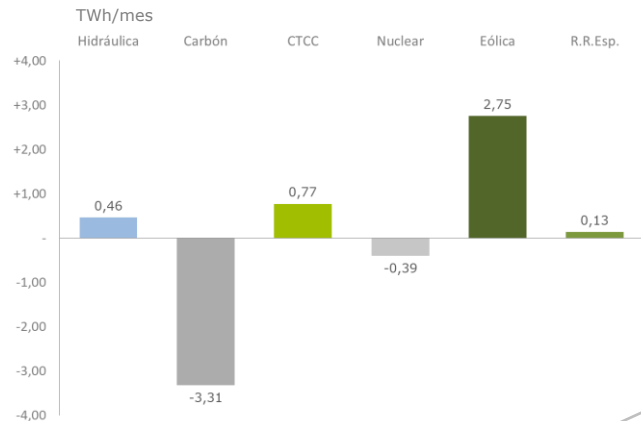


- Durante noviembre-19 las temperaturas han sido inferiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2018.
- La temperatura media se ha situado **-0,4°C** por debajo de la media alcanzada en noviembre-18

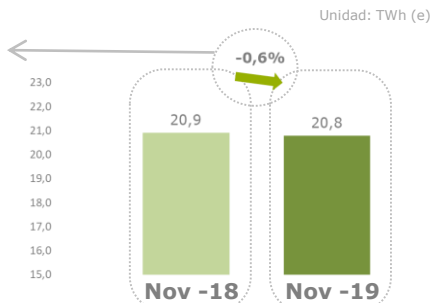
— Temperatura media
— Temperatura real



CRECIMIENTO NOV-19 VS. NOV-18

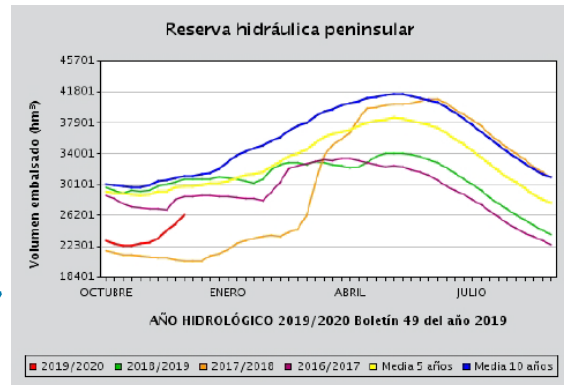


DEMANDA TRANSPORTE NOV-19 VS. NOV-18

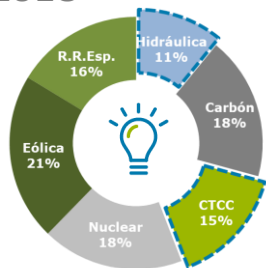


CAPACIDAD

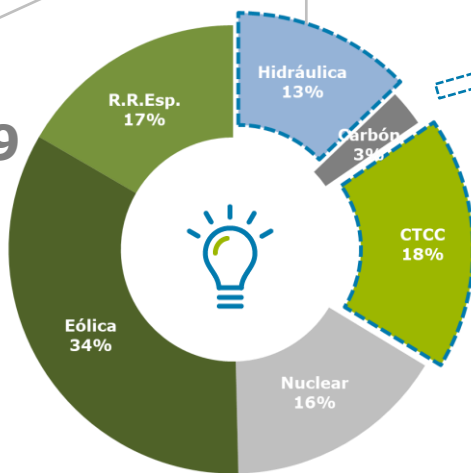
TOTAL : 55.622 hm³ = 22.964 GWh
ACTUAL : 26.233 hm³ = 10.121 GWh



2018



2019

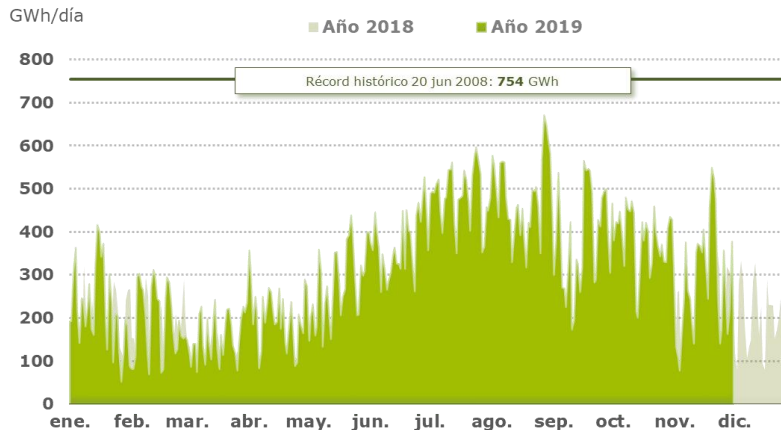


Gas para generación eléctrica



Unidad: GWh

	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	nov.-18	nov.-19	Δ s/nov-18	Año 2019	TAM dic-2018/nov-2019	Δ s/Año 2018
Sector Eléctrico	7.127	8.475	+18,9%	105.031	111.386	+80,2%
- Centrales Térmicas	14	12	-15%	108	128	-42,4%
- Ciclos Combinados	7.113	8.462	+19%	104.923	111.257	+80,6%
Máximos diarios	413	549	+33%	671	671	-
	19-nov.-18	19-nov.-19		27-ago.-19	27-ago.-19	
Mínimos diarios	84	78	-7%	51	51	-
	13-may.-18	3-nov.-19		27-ene.-19	27-ene.-19	



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Origen de los suministros

		Registro mensual		Registro Total Anual Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
Unidad: GWh		nov-18	nov-19	Año 2019	cuota 2019	TAM dic-18/nov-19	cuota TAM
Argelia	GN	14.332	14.721	110.468	} 32,0%	125.153	} 32,9%
	GNL	992	-	12.078		14.066	
Nigeria	GNL	5.308	2.824	43.360	11,3%	48.446	11,5%
Qatar	GNL	1.756	2.656	46.183	12,1%	48.910	11,6%
T&T	GNL	2.559	1.581	29.705	7,8%	32.271	7,6%
Peru	GNL	1.941	966	5.004	1,3%	7.787	1,8%
Francia	GN	4.913	1.453	48.528	} 12,7%	53.925	} 12,8%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	-	-	3.051	0,8%	3.051	0,7%
Estados Unidos	GNL	-	8.806	40.930	10,7%	41.932	9,9%
Noruega	GNL	-	-	6.448	1,7%	7.390	1,7%
Bélgica	GNL	-	-	1.038	0,3%	1.038	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	95	82	1.278	0,3%	1.449	0,3%
Biogás nacional	GN	9	7	91	0,0%	100	0,0%
Portugal	GN	12	95	1.750	0,5%	1.750	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	-	0,0%
Rusia	GNL	1.092	1.158	32.360	8,4%	33.452	7,9%
Camerún	GNL	-	-	966	0,3%	1.829	0,4%
TOTAL		33.008	34.349	383.238	100%	422.550	100%

Índice

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

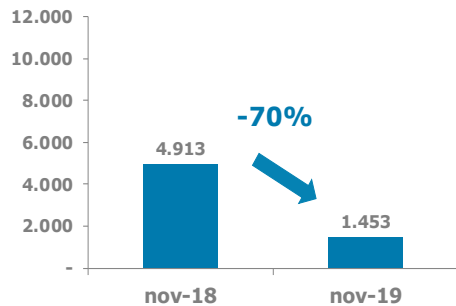
6. Notas de Operación

Importaciones y Exportaciones de GN

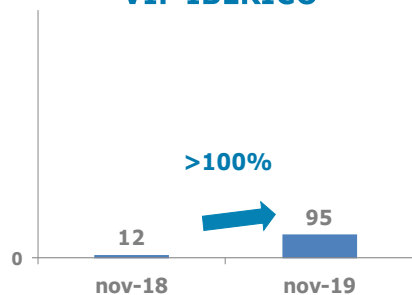
Entradas

Unidad: GWh

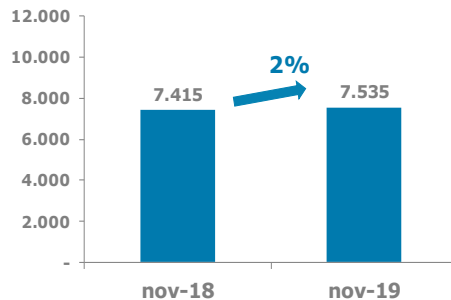
VIP PIRINEOS



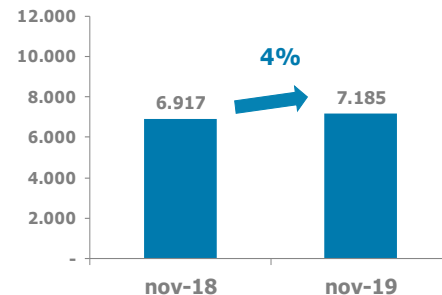
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



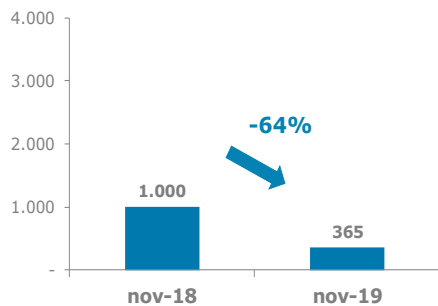
Importaciones y Exportaciones de GN

Salidas

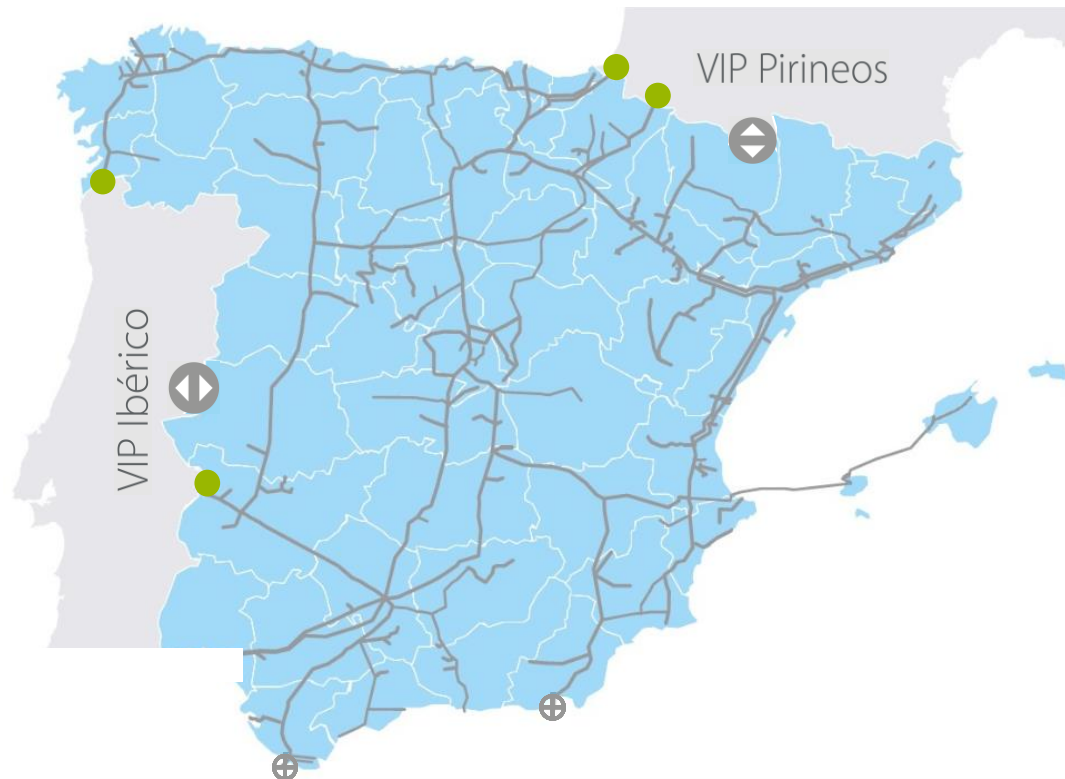
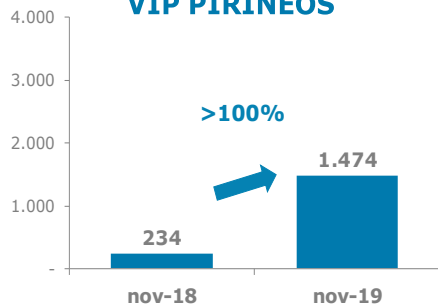
Unidad: GWh



VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Seguimiento mensual

Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	nov-18	nov-19	Δ s/nov-18	Año 2019	TAM dic- 18/nov-19	Δ s/2018
Tarifa GME	6.917	5.711	-17%	48.129	55.525	-47%
Almería MEDGAZ	7.415	7.170	-3%	60.021	67.311	-15%
VIP PIRINEOS	4.680	-21	-100%	46.734	51.913	64%
VIP IBÉRICO	-988	-270	-73%	-4.587	-5.782	-74%
Yacimientos nacionales	95	82	-14%	1.278	1.449	50%
Biogás nacional	9	7	-20%	91	100	6%
TOTAL	18.127	12.679	-30%	151.665	170.515	-12,3%



(+) Entradas a la Red de Transporte; (-) Salidas de la Red de Transporte

Índice

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Actividad planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		nov.-18	nov.-19
Regasificación	GWh/día	188	150
Cisternas	GWh/día	12	15
% medio contratado vs. Nominal		36%	29%
% utilización media contratación		96%	90%

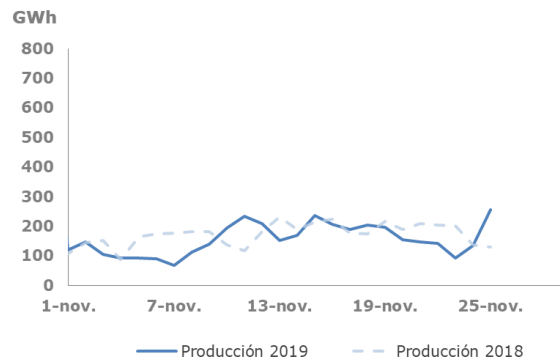
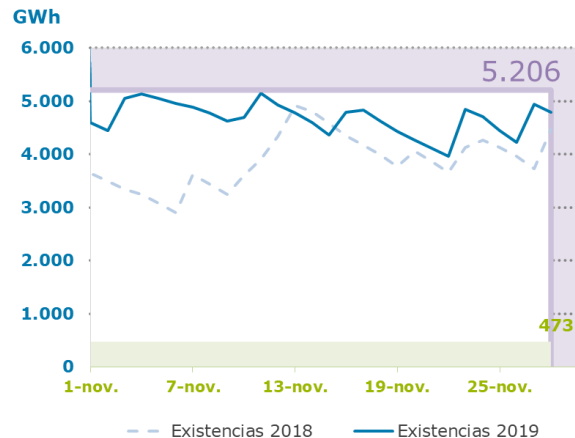
2018

7 Descargas
(5.665 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

5 Descargas
(4.498 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		nov.-18	nov.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	5.269	4.686

Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		nov.-18	nov.-19
Regasificación	GWh/día	157	217
Cisternas	GWh/día	9	9
% medio contratado vs. Nominal		42%	58%
% utilización media contratación		84%	70%

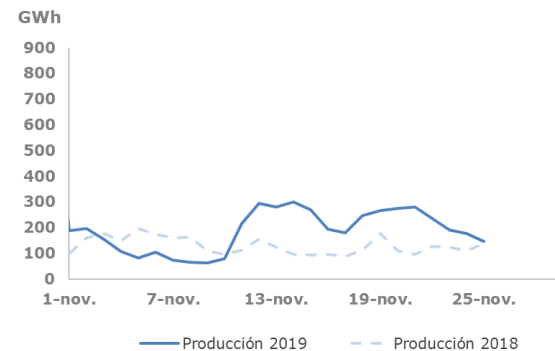
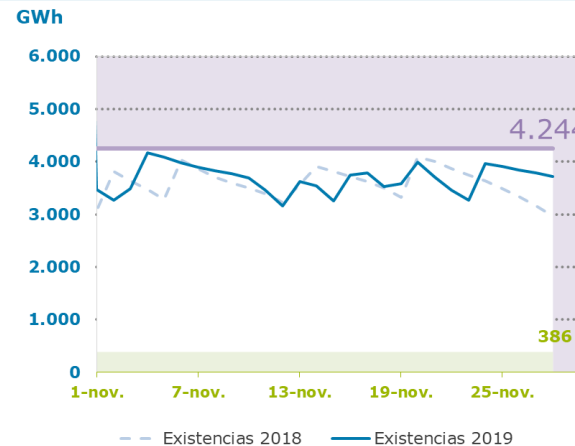
2018

4 Descargas
(3.569 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

5 Descargas
(4.902 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		nov.-18	nov.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	4.156	5.003

Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		nov.-18	nov.-19
Regasificación	GWh/día	34	49
Cisternas	GWh/día	10	9
% medio contratado vs. Nominal		11%	15%
% utilización media contratación		86%	96%

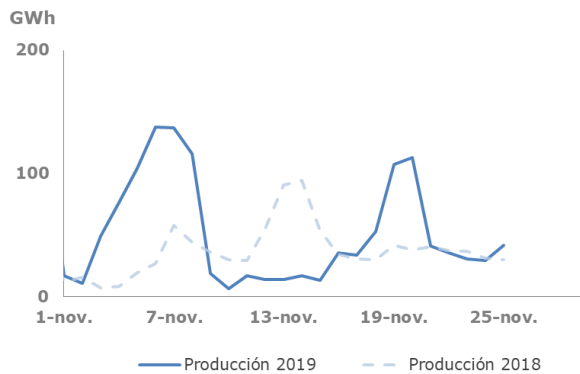
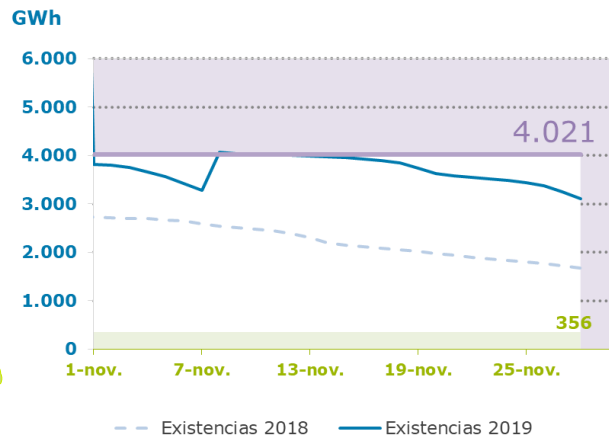
2018

0 Descargas
(0 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

1 Descarga
(905 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		nov.-18	nov.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	1.154	1.906

Actividad planta de Bilbao

Información Contratación (Valor Medio)		nov.-18	nov.-19
Regasificación	GWh/día	127	193
Cisternas	GWh/día	3	5
% medio contratado vs. Nominal		57%	87%
% utilización media contratación		94%	≈100%

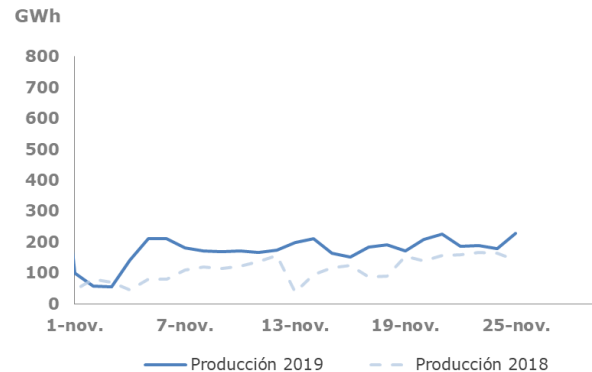
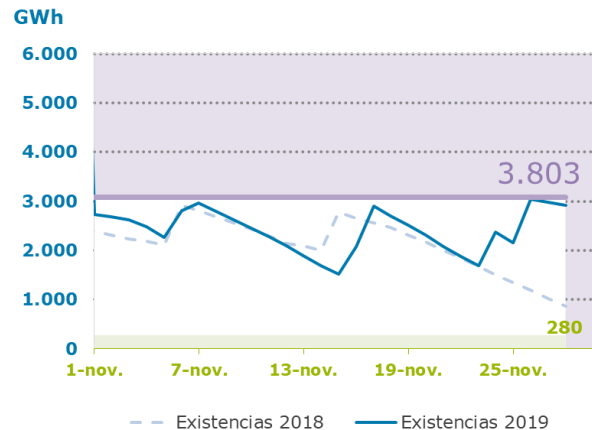
2018

3 Descargas
(2.393 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

5 Descargas
(4.667 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		nov.-18	nov.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	249
Producción mensual		GWh	3.615	4.808

Actividad planta de Sagunto

Información Contratación (Valor Medio)		nov.-18	nov.-19
Regasificación	GWh/día	5	109
Cisternas	GWh/día	2	5
% medio contratado vs. Nominal		2%	39%
% utilización media contratación		93%	107%

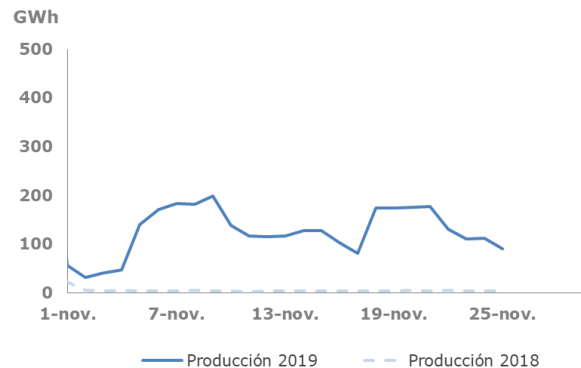
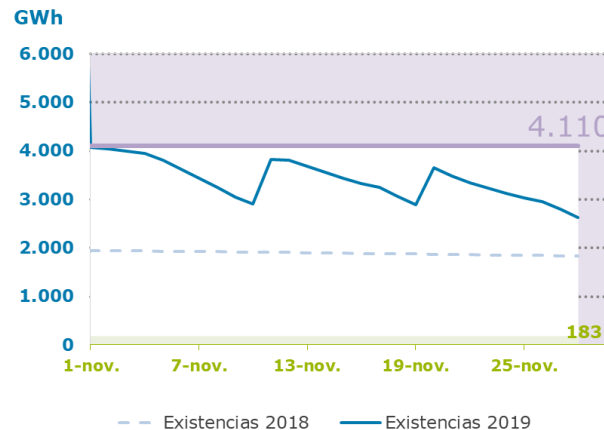
2018

1 Descarga
(928 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

2 Descargas
(2.055 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		nov.-18	nov.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual	GWh	149	3.830	



Actividad planta de Mugarodos

Información Contratación (Valor Medio)		nov.-18	nov.-19
Regasificación	GWh/día	37	40
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		33%	35%
% utilización media contratación		89%	101%

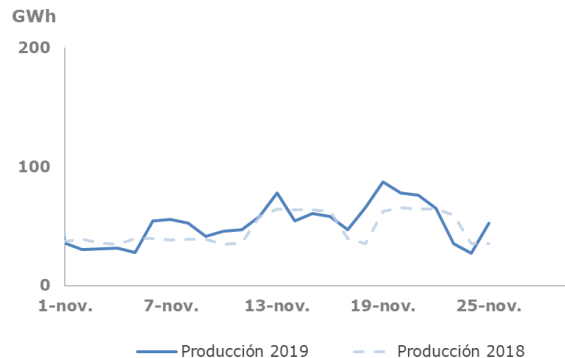
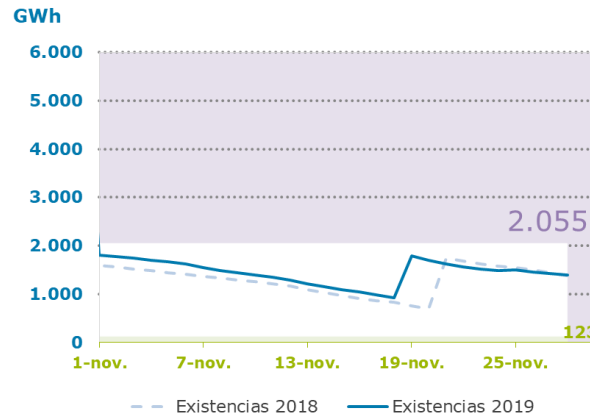
2018

1 Descarga
(1.092 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

2 Descargas
(965 GWh)
1 Carga
(21 GWh)



Producción Física		nov.-18	nov.-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual	GWh	1.485	1.479	

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off but clearly shows the word 'ENAGAS' and some smaller text above it.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

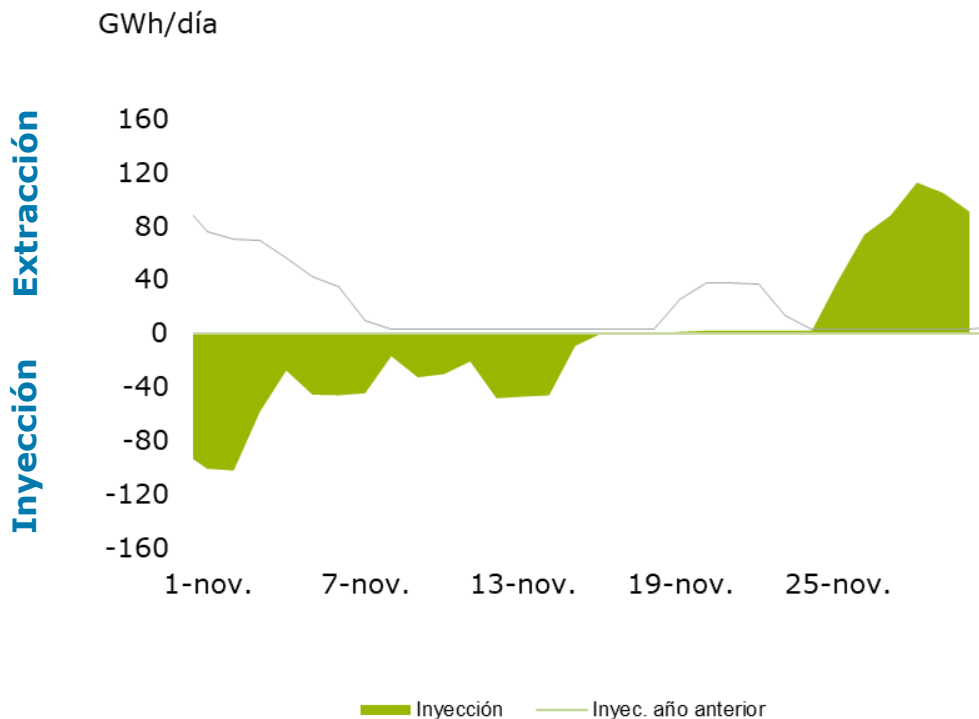
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Campaña de extracción /inyección



**Inyección
Nov 2019
687 GWh**

**Inyección
Nov 2018
0 GWh**

**31.010
GWh**

**Capacidad
contratada**

**Extracción
Nov 2019
527 GWh**

**Extracción
Nov 2018
572 GWh**



Índice

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Durante **noviembre de 2019** se publicaron las **Notas de Operación n° 9 – 05.11.2019 // n° 10 - 08.11.2019 // n° 11 - 12.11.2019**. Son las siguientes:

Nota de Operación n° 09 – 05.11.2019



Declaración Situación de Operación Excepcional Nivel 0

Dada la situación de superávit de gas en el Sistema motivada en parte por las altas temperaturas registradas durante el mes de octubre y primeros días de noviembre, en relación a los valores normales de los últimos 10 años, en virtud del apartado 10.6 de las Normas de Gestión Técnica del Sistema (NGTS), se declara Situación de Operación Excepcional de Nivel 0.

Con objeto de minimizar en lo posible los retrasos aplicados a los programas vinculantes de descarga en el conjunto de las plantas en noviembre-2019, y siguiendo las medidas establecidas en el apartado 10.6.1 de las NGTS, el GTS procede a modificar las consignas de almacenamientos subterráneos continuando con la inyección de gas en los mismos durante el mes de noviembre. Esta situación será revertida durante el mes de diciembre-2019, teniéndose en cuenta en la elaboración del programa mensual de dicho mes.



Estas medidas en nada afectan a los derechos de extracción de AASS de los usuarios puesto que el ciclo de extracción comercial de AASS se inicia a partir del 1-nov-2019 tal y como estaba previsto.

Nota de Operación nº 10 – 08.11.2019 reducción de obligación de reserva invernal 2019-2020



Dada la situación real del Sistema de altas existencias de GNL en tanques en el conjunto de las terminales de regasificación, y la previsión de su continuación en base a las programaciones de los usuarios para los próximos tres meses, de conformidad con el punto 4 del apartado Primero de la Resolución de 27 de noviembre de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista, el Gestor Técnico del Sistema informa de la aplicación de unas obligaciones menos restrictivas de mantenimiento de reserva invernal a todos los usuarios del Sistema a los que les aplica dicha obligación en el invierno 2019-2020 a partir del día 09-nov-2019 en adelante, de tal forma que a partir de esta fecha los usuarios con capacidad contratada firme de entrada a la red de transporte cuya duración sea superior a un día, deberán mantener en todo momento unas existencias equivalentes a **2,5 días** de dicha capacidad



Nota de Operación nº 11 - 12.11.2019 (Inicial)

SITUACION DE OPERACIÓN EXCEPCIONAL–NIVEL CERO-OLA DE FRÍO

Las previsiones de la Agencia Estatal de Meteorología anuncian un descenso de las temperaturas, incurriendo en **Ola de Frío desde el día 14-noviembre**, según los criterios definidos en el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista del 27 de noviembre de 2017.

Para fechas posteriores y de mantenerse las actuales previsiones en el horizonte pendiente de confirmación por AEMET, este periodo podría extenderse hasta el 20 de noviembre.

Las temperaturas previstas dan lugar a un **incremento extraordinario respecto a los valores previstos en condiciones normales de 285 GWh en el periodo de máxima fiabilidad de las previsiones, comprendido entre los días 14 y 16 de noviembre.**

En función de lo previsto en el presente plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista, se declara:

SITUACIÓN DE OPERACIÓN EXCEPCIONAL – NIVEL CERO – OLA DE FRÍO desde las seis horas del día 14 de noviembre y hasta nuevo aviso.

Se adjunta:

- Termograma previsto con las alarmas de temperatura
- Estimación del incremento de demanda previsto para los próximos días.



Las Notas de Operación pueden consultarse en [web de Enagás](#)



Muchas gracias

