

Visión del Invierno 2019-2020

Análisis y Desarrollo – Demanda



Noviembre 2019



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

1. Invierno 18 – 19

- I. Resumen
- II. Termograma
- III. Comparativa últimos inviernos

2. Invierno 19 – 20

- I. Previsión Demanda Total
- II. Punta y laborable
- III. Semana y mes

Invierno 2018-2019: Resumen

Demanda



Mercado nacional

-1,3% ↓

Industrial



Crecimiento en casi todos los sectores. Principalmente Servicios y Papel

+3,8% ↑

DC PyMES



Temperaturas más cálidas

-13,4% ↓

■ D/C + PyMES

■ INDUSTRIAL

■ S. ELÉCTRICO

Mayor participación CTCC en el HC

+2,8% ↑

Respecto al mismo periodo del año anterior

Unidad: TWh

Demanda



Convencional

D/C + PyMES

Industrial

Cisternas



S. Eléctrico

TOTAL

Invierno 17-18

Invierno 18-19

Invierno 18-19
vs Invierno 17-18

Real

Real

TWh

%

145,9

142,8

-3,1

-2,1%

50,8

44,0

-6,8

-13,4%

89,8

93,2

3,4

3,8%

5,3

5,6

0,3

5,6%

29,9

30,8

0,8

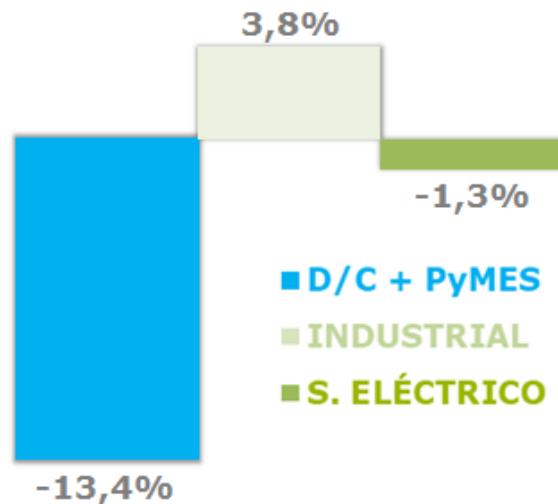
2,8%

175,8

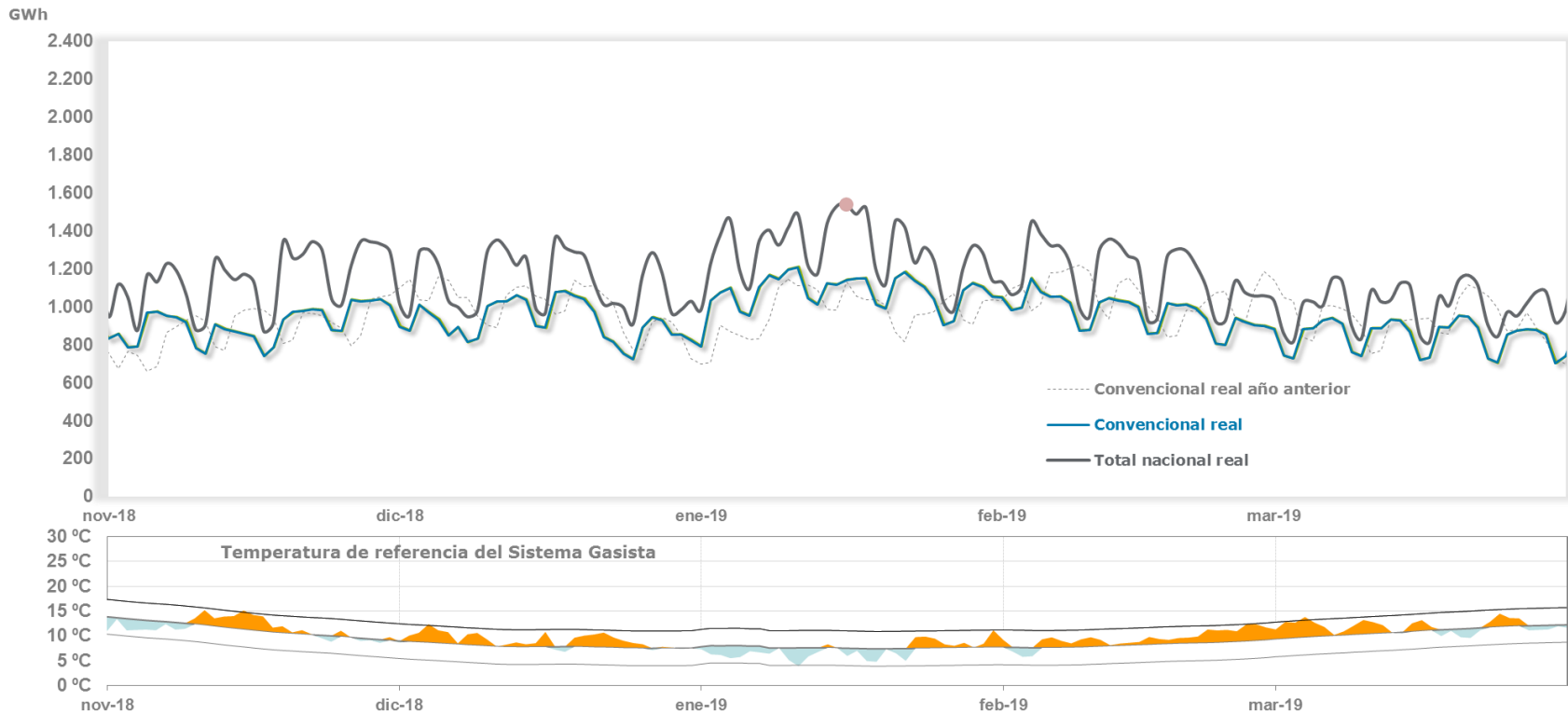
173,5

-2,2

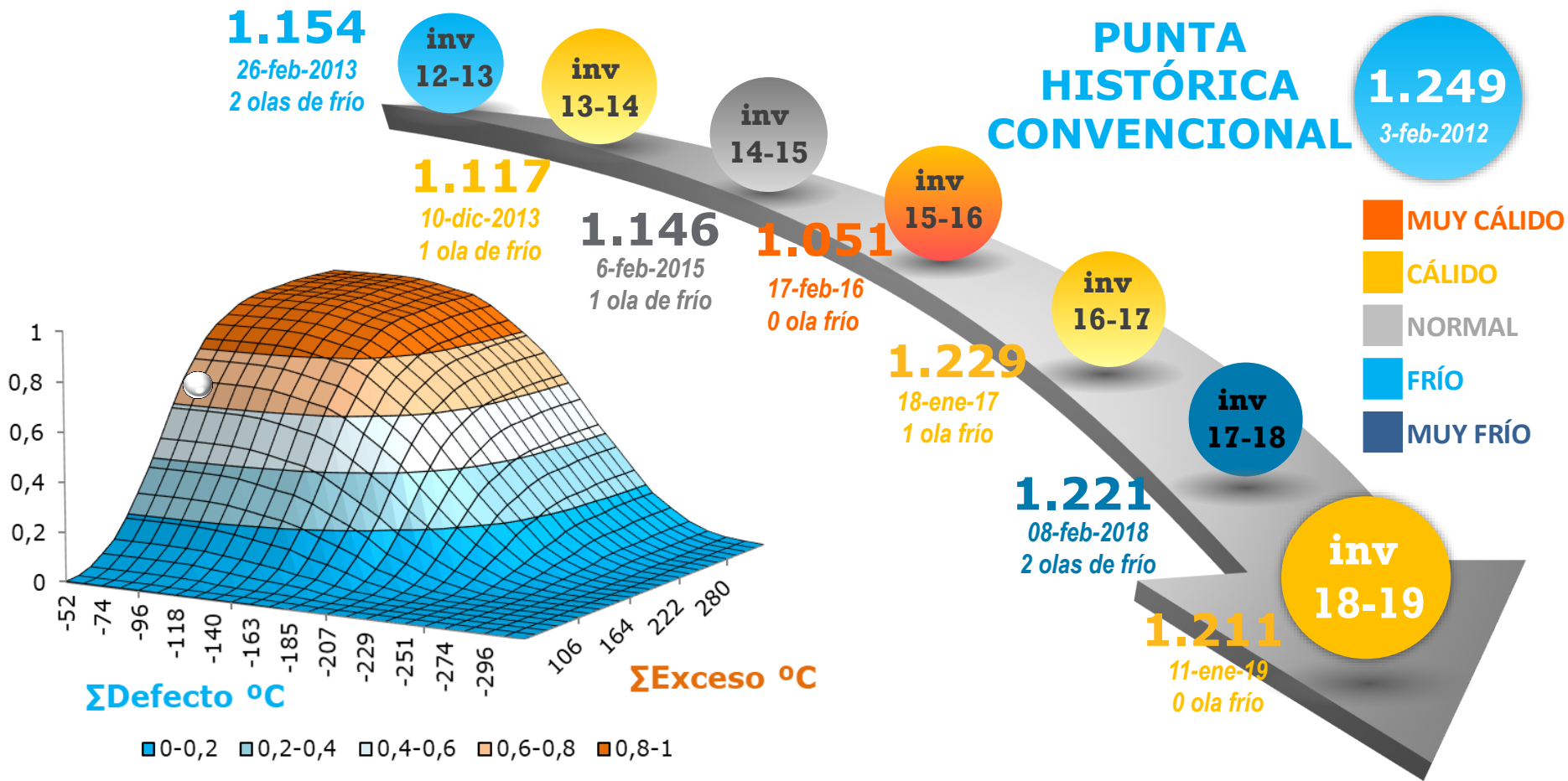
-1,3%



Invierno 2018-2019: Termograma



Invierno 2018-2019: Comparativa últimos inviernos



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

1. Invierno 18 – 19

I. Resumen

II. Termograma

III. Comparativa

2. Invierno 19 – 20

I. Demanda total invierno

II. Punta y laborable

III. Semana y mes

Invierno 2019-2020: Previsión demanda Total

Demanda



Mercado nacional

+3,4%

Industrial



Similar al invierno anterior

+0,2%

DC PyMES



Invierno 18-19
Temperaturas cálidas

+8,9%

Eléctrico



Mayor participación CTCC en el HC

+36%

Respecto al mismo periodo del año anterior

Unidad: TWh

Demanda

| | Invierno 18-19 | Invierno 19-20 | Prev Invierno 19-20 vs Invierno 18-19 | |
|--------------|----------------|------------------|---------------------------------------|--------------|
| | <i>Real</i> | <i>Previsión</i> | <i>TWh</i> | <i>%</i> |
| Convencional | 142,8 | 147,8 | 5,1 | 3,4% |
| D/C + PyMES | 44,0 | 48,3 | 4,3 | 8,9% |
| Industrial | 93,2 | 93,5 | 0,2 | 0,2% |
| Cisternas | 5,6 | 6,0 | 0,5 | 8,3% |
| S. Eléctrico | 30,8 | 48,2 | 17,5 | 36,3% |
| TOTAL | 173,5 | 196,1 | 22,6 | 11,5% |

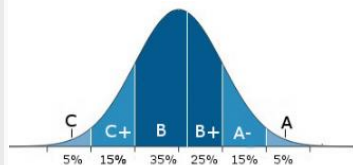


Previsión Demanda para Transporte

**Invierno
19-20
1
TWh**

Invierno 2019-2020: Previsión demanda Total

ESCENARIO BASE



- ✓ SECTOR ELÉCTRICO: 10 TWh/mes
- ✓ SECTOR CONVENCIONAL: 30 TWh/mes
- ✓ TOTAL NACIONAL: 40 TWh/mes

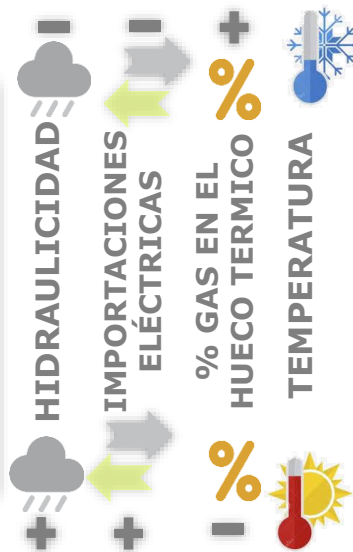
ALTO

- ✓ SECTOR ELÉCTRICO: 13 TWh/mes
- ✓ SECTOR CONVENCIONAL: 31 TWh/mes
- ✓ TOTAL NACIONAL: 44 TWh/mes

BAJO

- ✓ SECTOR ELÉCTRICO: 8 TWh/mes
- ✓ SECTOR CONVENCIONAL: 29 TWh/mes
- ✓ TOTAL NACIONAL: 37 TWh/mes

SENSIBILIDAD DE ESCENARIOS



Invierno 2019-2020: punta/laborable



SECTOR CONVENCIONAL

| <i>Unidad: GWh/día</i> | | PUNTA EXTREMA | PUNTA PROBABLE | GRADO 1 | GRADO 2 | GRADO 3 |
|-----------------------------|--|---------------|----------------|--------------|--------------|------------|
| Convencional Emisión | | 1.315 | 1.270 | 1.050 | 960 | 900 |
| D/C+ PYMES | | 605 | 565 | 360 | 276 | 220 |
| Industrial | | 710 | 705 | 690 | 685 | 680 |
| Cisternas | | 60 | 60 | 50 | 50 | 50 |
| TOTAL CONVENCIONAL | | 1.375 | 1.330 | 1.100 | 1.010 | 950 |

SECTOR ELÉCTRICO

| <i>Prob de ser superada</i> | Escenarios Previsto | Valor GWh/día | Condiciones de contorno | | | |
|-----------------------------|---------------------------|---------------|-------------------------|-----------|----------------|-----------|
| | | | Ola de frío | Eolicidad | Año Hidráulico | Nuclear |
| 50% | LABORABLE INVERNAL | 450 | No | Media | Normal | 0 paradas |
| 10% | PUNTA PROBABLE | 695 | Sí | Media | Normal | 0 paradas |
| 5% | PUNTA EXTREMA | 720 | Sí | Baja | Seco | 1 parada |
| 1% | PUNTA EXTREMA | 745 | Sí | Baja | Seco | 2 paradas |

Si además de las condiciones de contorno que configuran esta tabla se añadiera la condición de 1 parada nuclear adicional la punta extrema podría verse incrementada en 25 GWh(g) hasta alcanzar los 745 GWh(g)

Muchas
gracias

