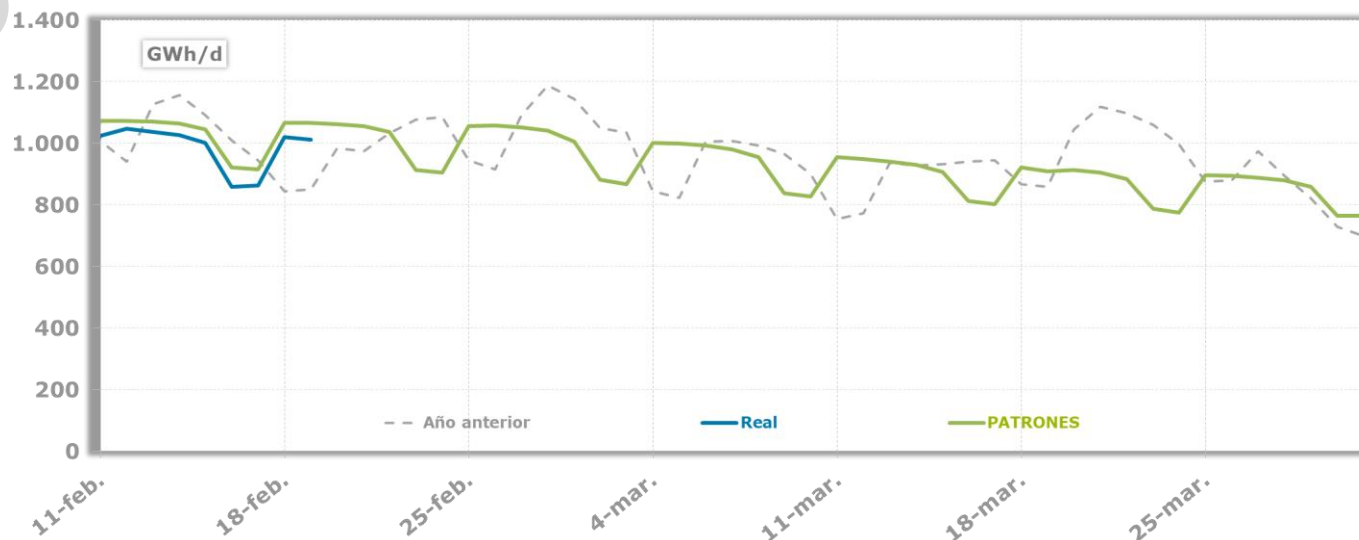




# Previsión demanda Marzo 2019

# Previsión sector convencional marzo 2019



## Escenario normal demanda

### Previsión PATRONES:

Fecha		GWh
01-mar-19	V	1005,8
02-mar-19	S	880,4
03-mar-19	D	866,6
04-mar-19	L	1001,5
05-mar-19	M	998,1
06-mar-19	X	992,2
07-mar-19	J	979,2
08-mar-19	V	953,6
09-mar-19	S	837,7
10-mar-19	D	826,8
11-mar-19	L	954,6
12-mar-19	M	949,0
13-mar-19	X	940,5
14-mar-19	J	928,7
15-mar-19	V	907,4
16-mar-19	S	812,3
17-mar-19	D	801,5
18-mar-19	L	920,2
19-mar-19	M	908,5
20-mar-19	X	913,5
21-mar-19	J	905,0
22-mar-19	V	883,8
23-mar-19	S	786,7
24-mar-19	D	775,3
25-mar-19	L	895,5
26-mar-19	M	892,9
27-mar-19	X	887,3
28-mar-19	J	878,6
29-mar-19	V	857,2
30-mar-19	S	763,3
31-mar-19	D	764,1

Escenario frío

+1.500 GWh  
29.168 GWh

Escenario normal

27.668 GWh  
-3% vs mar-18

Escenario cálido

-1.500 GWh  
26.168 GWh

Se considera un PIB de 2,7% y condiciones normales de temperatura

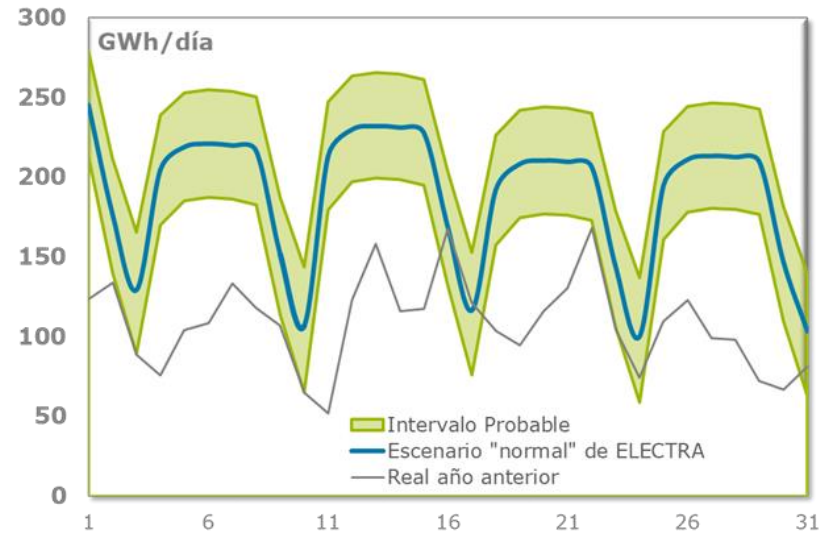
# Previsión sector eléctrico marzo 2019

## Escenario medio

5.879 GWh

+75% vs mar-18

- ❖ Demanda eléctrica (e-sios): **22.193 GWh(e)/mes, +0,1 TWh(e)/mes** superior a la de mar-18
- ❖ Ninguna indisponibilidad nuclear
- ❖ Factor de utilización eólica: **27%**
- ❖ Factor de utilización solar: **16%**
- ❖ Utilización del resto tecnologías: **41%**
- ❖ **Hidráulica en escenario medio-seco**
- ❖ **Saldo importador**



## Escenario bajo

4.787 GWh

- Incremento de la generación hidráulica
- Incremento de la generación eólica
- Incremento de las importaciones eléctricas

## Escenario alto

6.944 GWh

- Descenso de la generación hidráulica
- Descenso de la generación eólica
- Descenso de las importaciones eléctricas

*Resto tecnologías incluye generación térmica renovable, cogeneración y resto de generación hidráulica*

# Previsión demanda nacional marzo 2019

## 01 Sector Convencional

La previsión del sector convencional es -0,8 TWh/mes inferior a mar-18, motivado por el efecto de las temperaturas frías registradas en mar-18.



**27,7 TWh**

**-3%**  
vs  
mar-18

## 02 Sector Eléctrico

En el mes de mar-19 está previsto un consumo superior a mar-18 (+2,5 TWh/mes) debido principalmente a una previsión de menor generación hidráulica y eólica

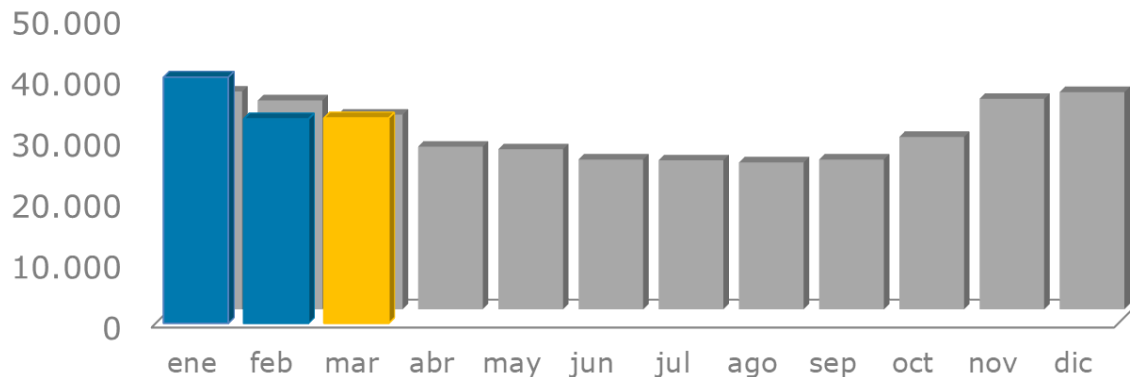


**5,9 TWh**

**+75%**  
vs  
mar-18

## 03 Total Demanda Nacional

Unidad: GWh



**33,5 TWh** **+5,4%**  
vs  
mar-18



**Análisis y Desarrollo**  
**Análisis y demanda**