

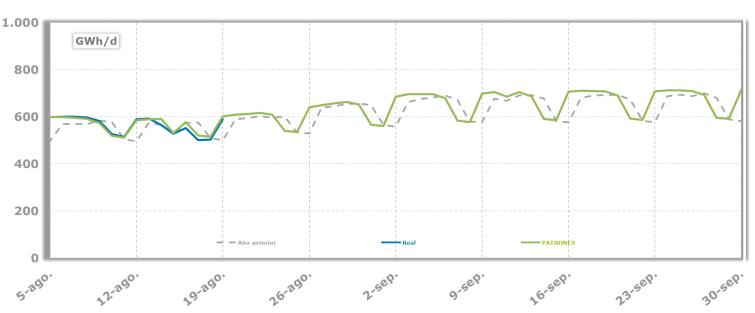
Previsión sector convencional septiembre 2019

Escenario normal

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

19.957 GWh

3% vs sep-18



Periodo sin sensibilidad a las temperaturas

Escenario normal demanda

Previsión PATRONES:

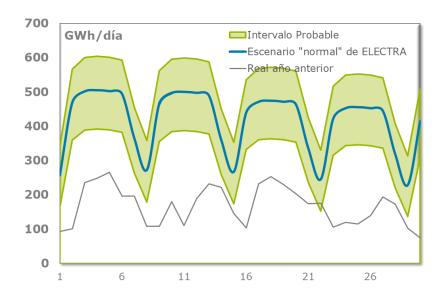
1 1 C V 13 10 11 1	AIRONES
Fecha	GWh
01-sep-19	560,6
02-sep-19	684,5
03-sep-19	694,8
04-sep-19	696,1
05-sep-19	695,4
06-sep-19	679,1
07-sep-19	582,5
08-sep-19	577,8
09-sep-19	698,6
10-sep-19	705,2
11-sep-19	684,6
12-sep-19	704,1
13-sep-19	687,0
14-sep-19	590,3
15-sep-19	584,1
16-sep-19	705,4
17-sep-19	709,7
18-sep-19	709,7
19-sep-19	707,5
20-sep-19	690,0
21-sep-19	592,4
22-sep-19	586,2
23-sep-19	707,5
24-sep-19	711,6
25-sep-19	711,4
26-sep-19	709,4
27-sep-19	692,2
28-sep-19	595,8
29-sep-19	590,4
30-sep-19	712,9



Previsión sector eléctrico septiembre 2019

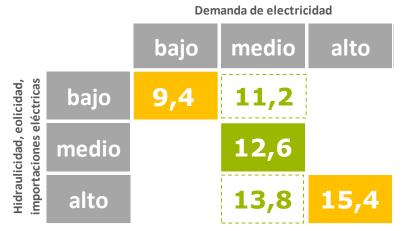
Escenario medio: 12.552 GWh (>100% vs sep-18)

- Demanda eléctrica (e-sios): 20.536 GWh(e)/mes,
- Similar a la de sep-18
- Ninguna indisponibilidad nuclear
- Factor de utilización eólica: 18%
- Factor de utilización solar: 30%
- Utilización del resto tecnologías: 40%
- Hidráulica en escenario seco
- Saldo importador



Sensibilidad al escenario medio

- Variación de la demanda eléctrica (e-sios)
- Variación de la generación hidráulica
- Variación de la generación eólica
- Variación de las importaciones eléctricas





Previsión demanda nacional sep 2019

01 Sector Convencional

La previsión del sector convencional es +0,5 TWh/mes superior a sep-18, motivado principalmente por una previsión mayor de consumo industrial.



20 TWh

+3% vs sep-18

02 Sector Eléctrico

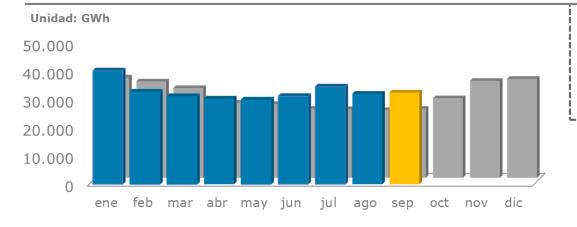
En el mes de sep-19 está previsto un consumo superior a sep-18 (+7,5 TWh/mes) debido principalmente a una previsión de mayor participación de los ciclos en el hueco térmico



12,6 TWh

>100% vs sep-18

03 Total Demanda Nacional



32,5 +33%
TWh vs
sep-18





Análisis y Desarrollo Análisis y demanda