

Previsión demanda

Septiembre 2022- Octubre 2022

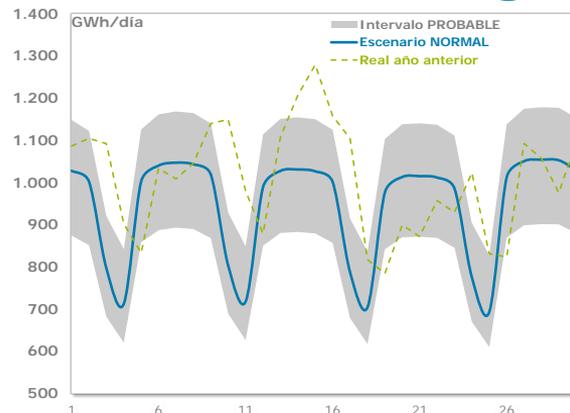
Dirección de Análisis y Desarrollo
G. Servicios para la Operación

3-ago-2022



Previsión demanda nacional M+1/M+2

Septiembre 2022



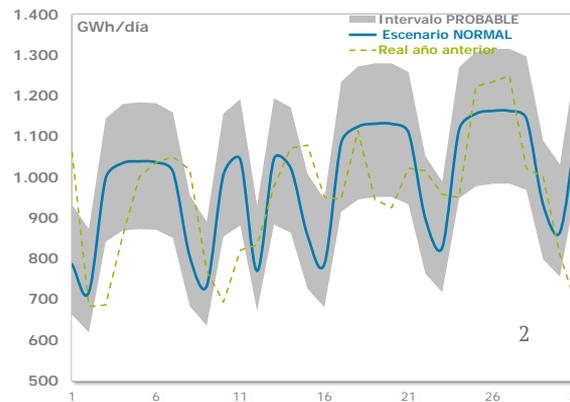
Convencional:

La previsión del sector convencional es -3,7 TWh/mes inferior a sep-21, debido a la evolución actual del mercado industrial.

Eléctrico:

Las entregas de gas previstas para generación eléctrica son +1,8 TWh/mes superior a sep-2021 debido a una menor generación hidráulica junto a un incremento de la demanda y las exportaciones por CCII.

Octubre 2022



Convencional:

La previsión del sector convencional es -1,2 TWh/mes inferior a oct-21, debido a la evolución actual del mercado industrial.

Eléctrico:

La previsión contempla un consumo superior a oct-21 (+2,2 TWh/mes), debido principalmente a una previsión de menor generación hidráulica junto a un incremento de la demanda y las exportaciones por CCII.

Previsión sector convencional M+1/M+2



Septiembre 2022

Escenario bajo

15,5 TWh

- Temperaturas sin efecto significativo
- Evolución industrial Leve
- Evolución moderada demanda para el transporte

Escenario medio

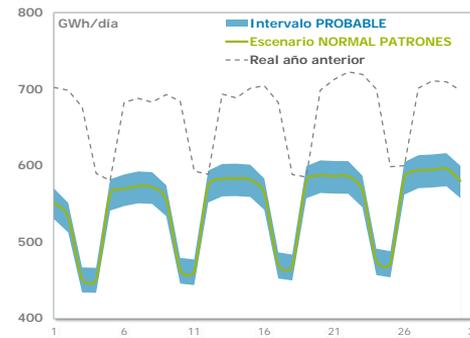
16,4 TWh
-18% vs sep-21

- Temperaturas sin efecto significativo
- Evolución industrial actual
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

17,0 TWh

- Temperaturas sin efecto significativo
- Evolución industrial Optimista
- Evolución potencial demanda para el transporte



Octubre 2022

Escenario bajo

17,7 TWh

- Temperatura escenario CÁLIDO
- Evolución industrial Leve
- Evolución moderada demanda para el transporte

Escenario medio

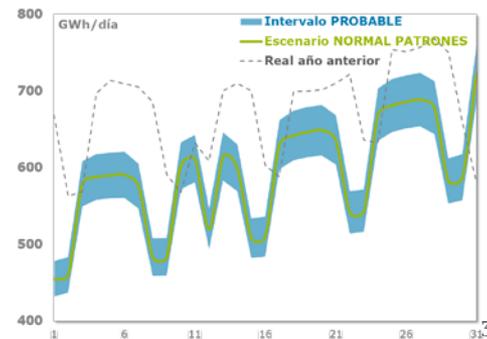
19,6 TWh
-6% vs oct-21

- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial actual
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

21,1 TWh

- Temperatura escenario FRÍO
- Evolución industrial Optimista
- Evolución potencial de la demanda para el transporte



Previsión sector eléctrico M+1/M+2

Septiembre 2022

Escenario bajo

8,7 TWh

- Incremento de la generación hidráulica, eólica y resto renovables.
- Descenso de las exportaciones eléctricas.

Escenario medio

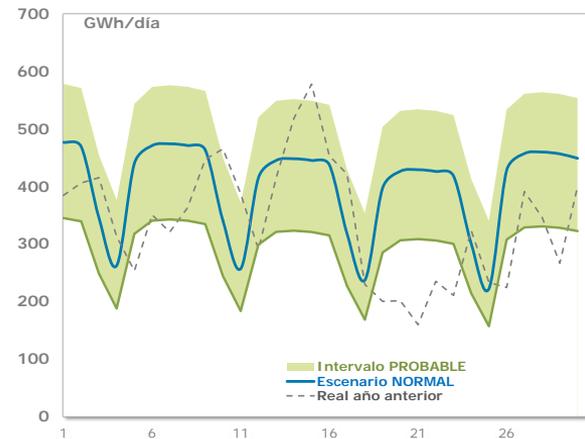
12,0 TWh
+ 18% vs sep-21

- Demanda eléctrica
 - 20.202 GWh(e)/mes,
 - 0,5 TWh superior a sep-21
- Una central nuclear indisponible a partir del 26 de septiembre.
- Factor de utilización eólica: **24%**
- Factor de utilización solar: **18%**
- Utilización del resto tecnologías: **38%**
- Hidráulica en escenario seco
- Saldo exportador

Escenario alto

15,3 TWh

- Descenso de la generación hidráulica y eólica
- Incremento de las exportaciones eléctricas



Octubre 2022

Escenario bajo

7,4 TWh

- Incremento de la generación hidráulica, eólica y resto renovables.
- Descenso de las exportaciones eléctricas.

Escenario medio

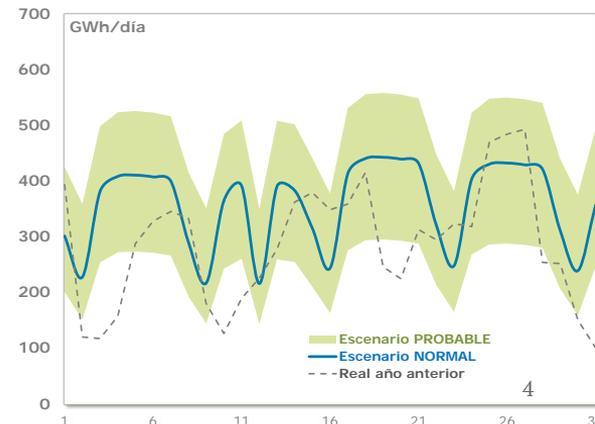
11,0 TWh
+ 25% vs oct-21

- Demanda eléctrica
 - 19.734 GWh(e)/mes,
 - 0,8 TWh superior a oct-21
- Una central nuclear indisponible hasta día 14 y dos centrales indisponibles hasta final de mes.
- Factor de utilización eólica: **24%**
- Factor de utilización solar: **18%**
- Utilización del resto tecnologías: **38%**
- Hidráulica en escenario seco
- Saldo exportador

Escenario alto

14,9 TWh

- Descenso de la generación hidráulica, eólica y carbón
- Incremento de las exportaciones eléctricas



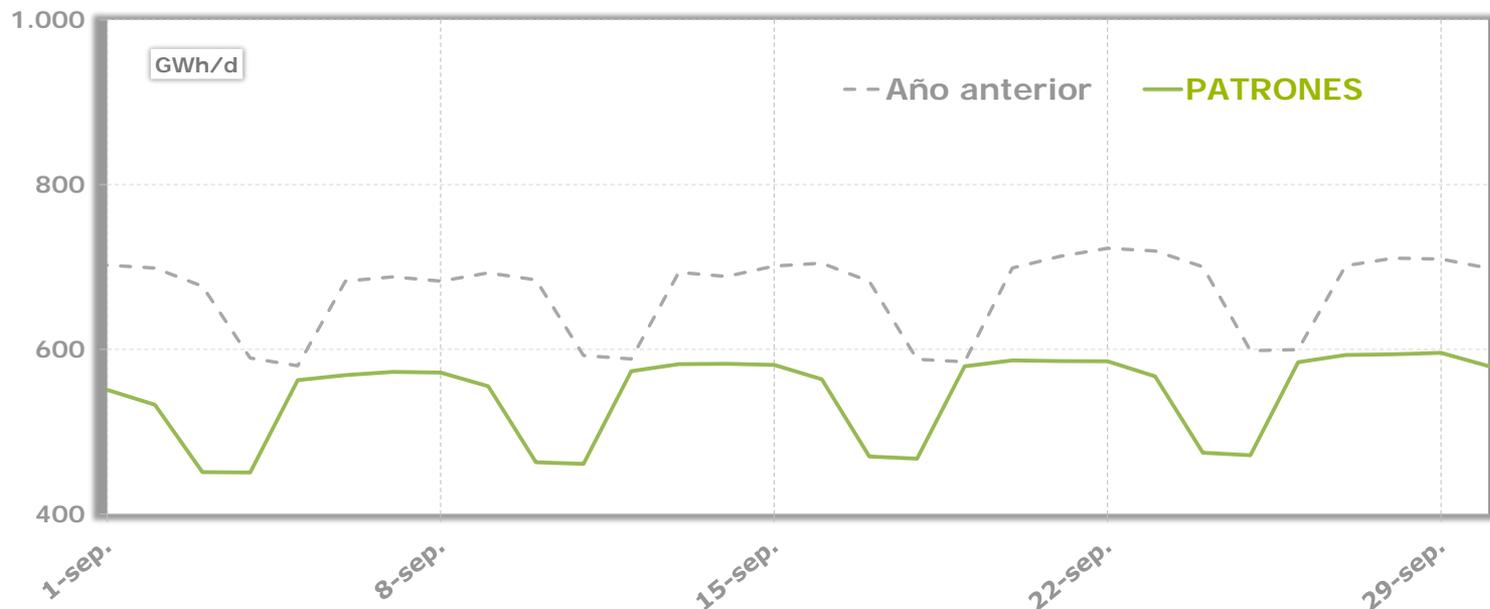
Anexo: Previsión diaria sector convencional



Septiembre 2022 Escenario normal de temperatura

Previsión Patrones

Fecha	GWh
01-sep-22	550,8
02-sep-22	532,7
03-sep-22	450,8
04-sep-22	450,3
05-sep-22	562,5
06-sep-22	568,6
07-sep-22	572,5
08-sep-22	571,6
09-sep-22	555,1
10-sep-22	462,9
11-sep-22	461,0
12-sep-22	573,5
13-sep-22	582,0
14-sep-22	582,4
15-sep-22	581,0
16-sep-22	563,6
17-sep-22	469,8
18-sep-22	467,1
19-sep-22	579,2
20-sep-22	586,5
21-sep-22	585,7
22-sep-22	585,4
23-sep-22	567,2
24-sep-22	474,5
25-sep-22	471,4
26-sep-22	584,2
27-sep-22	593,1
28-sep-22	594,0
29-sep-22	595,7
30-sep-22	579,6



Muchas
gracias

