

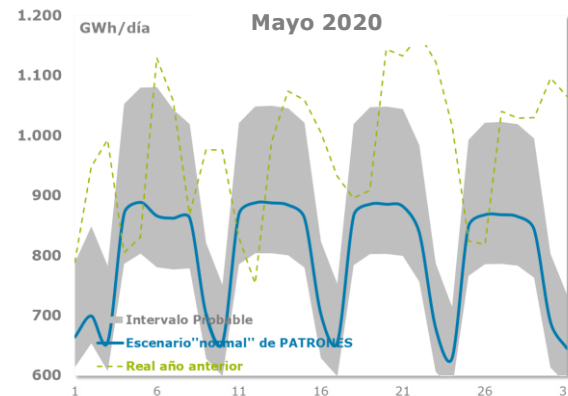
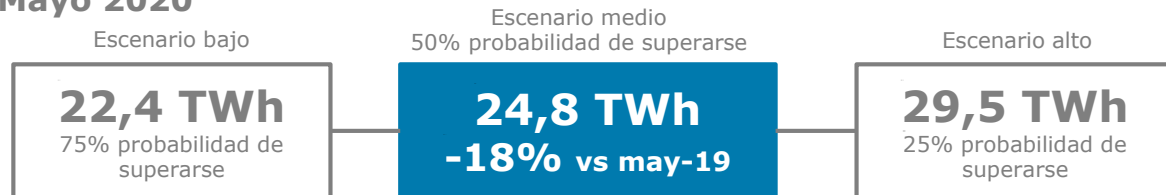
Previsión demanda Mayo-Junio 2020

Análisis y Desarrollo
Fecha: 8 abril 2020

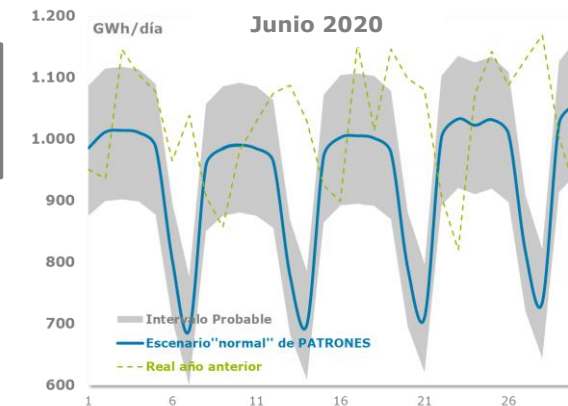
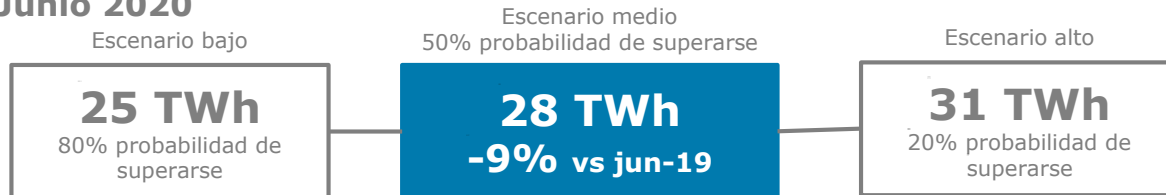


Previsión demanda nacional M+1/M+2

Mayo 2020



Junio 2020



Convencional:

La previsión del sector convencional es -1,4 TWh/mes inferior a mayo-19, debido principalmente al impacto de COVID19 sobre la demanda del mercado industrial.

Eléctrico:

En el mes de may-20 está previsto un consumo inferior a may-19 (-4,2 TWh/mes), debido principalmente a una previsión de mayor generación hidráulica y nuclear.

Convencional:

La previsión del sector convencional es +0,2 TWh/mes similar a junio-19.

Eléctrico:

En el mes de jun-20 está previsto un consumo inferior a jun-19 (-3,0 TWh/mes), debido a previsión de mayor generación renovable.

Previsión sector convencional M+1/M+2



Mayo 2020

Escenario bajo

19,1 TWh

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

Escenario medio

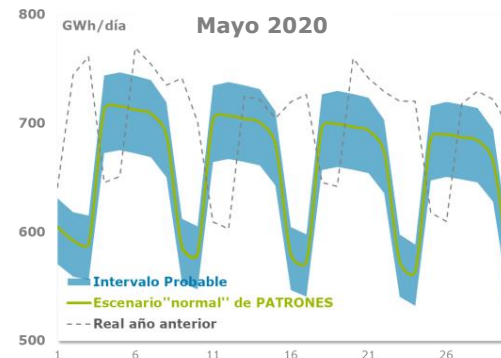
20,3 TWh
-7% vs may-19

- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial IMPACTO COVID19
- PIB 2do TRIMESTRE: **-8,9% ***
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

21,4 TWh

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



Junio 2020

Escenario bajo

19 TWh

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

Escenario medio

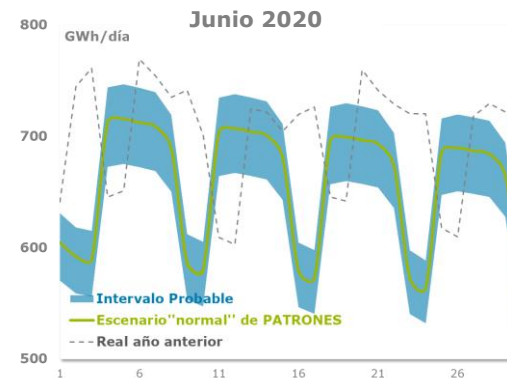
20 TWh
+1% vs jun-19

- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial Moderada
- PIB 2do TRIMESTRE: **-8,9% ***
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

21 TWh

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



Previsión sector eléctrico M+1/M+2



Mayo 2020

Escenario bajo

3,3 TWh

- Incremento de la generación hidráulica y eólica
- Incremento de las importaciones eléctricas
- Dos paradas nucleares

Escenario medio

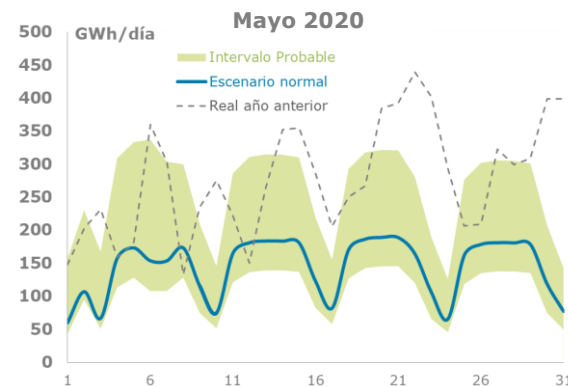
4,5 TWh
-48% vs may-19

- Demanda eléctrica (e-sios)
 - **19.550 GWh(e)/mes,**
 - -0,3 TWh inferior a may-19
- Una indisponibilidades nuclear
- Factor de utilización eólica: **24%**
- Factor de utilización solar: **22%**
- Utilización del resto tecnologías: **39%**
- Hidráulica en escenario normal
- Saldo importador

Escenario alto

8,1 TWh

- Descenso de la generación hidráulica y eólica
- Exportación eléctrica



Junio 2020

Escenario bajo

6 TWh

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

Escenario medio

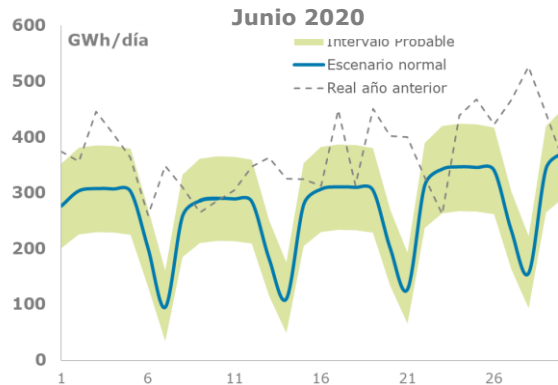
8 TWh
-27% vs jun-19

- Demanda eléctrica (e-sios)
 - **20.002 GWh(e)/mes,**
 - Similar a mayo-19
- Ninguna indisponibilidad nuclear
- Factor de utilización eólica: **19%**
- Factor de utilización solar: **27%**
- Utilización del resto tecnologías: **37%**
- Hidráulica en escenario normal
- Saldo importador

Escenario alto

10 TWh

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



Anexo: Previsión diaria sector convencional mayo 2020



Escenario normal de temperatura

Previsión PATRONES:

Fecha	GWh
01-may-20	604,5
02-may-20	592,3
03-may-20	589,4
04-may-20	712,8
05-may-20	715,5
06-may-20	712,5
07-may-20	708,8
08-may-20	689,2
09-may-20	586,5
10-may-20	579,9
11-may-20	704,0
12-may-20	707,0
13-may-20	704,2
14-may-20	700,8
15-may-20	681,4
16-may-20	579,2
17-may-20	572,8
18-may-20	696,2
19-may-20	699,2
20-may-20	696,5
21-may-20	693,1
22-may-20	673,7
23-may-20	572,7
24-may-20	563,8
25-may-20	686,1
26-may-20	689,5
27-may-20	687,1
28-may-20	684,1
29-may-20	665,3
30-may-20	570,5
31-may-20	568,1

