

# Previsión demanda

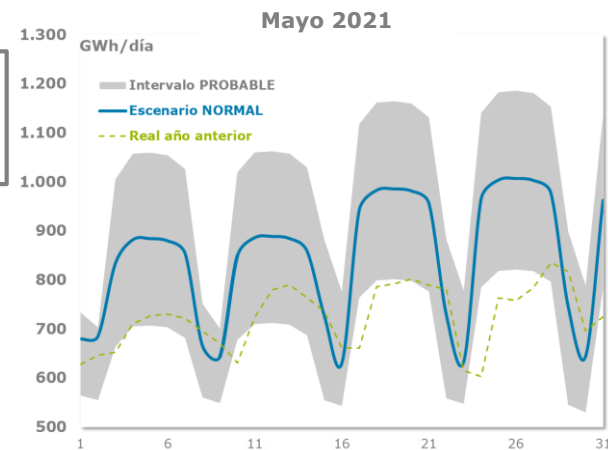
## Mayo 2021 - Junio 2021

Dirección de Análisis y Desarrollo  
Gerencia de Desarrollo  
14 abril 2021



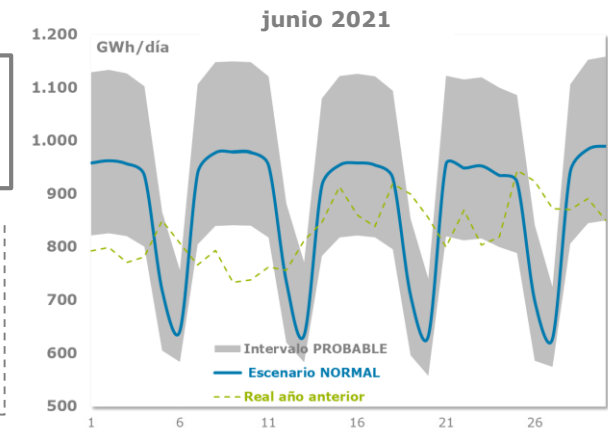
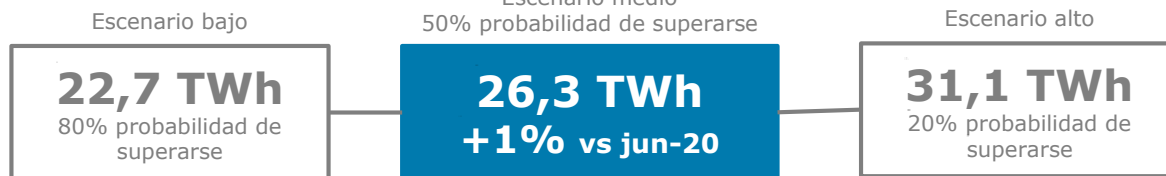
# Previsión demanda nacional M+1/M+2

## Mayo 2021



- **Convencional:**  
La previsión del sector convencional es +3,5 TWh/mes superior a may-20, debido impacto de COVID19 sobre la demanda del mercado industrial en may-20.
- **Eléctrico:**  
Las entrega de gas previstas para generación eléctrica son +0,3 TWh/mes superior a may-2020 debido a una mayor previsión de demanda eléctrica respecto a may-2020.

## Junio 2021



- **Convencional:**  
La previsión del sector convencional es +1 TWh/mes superior a may-20, debido al impacto de COVID19 sobre la demanda industrial en may-20.
- **Eléctrico:**  
La previsión contempla un consumo inferior a may-20 (-0,7 TWh/mes), debido a una previsión de mayor generación renovable y mayor generación nuclear respecto a jun-2020.

# Previsión sector convencional M+1/M+2



## Mayo 2021

Escenario bajo

**18 TWh**

- Temperaturas CÁLIDAS
- Evolución industrial Leve
- Evolución moderada demanda para el transporte

Escenario medio

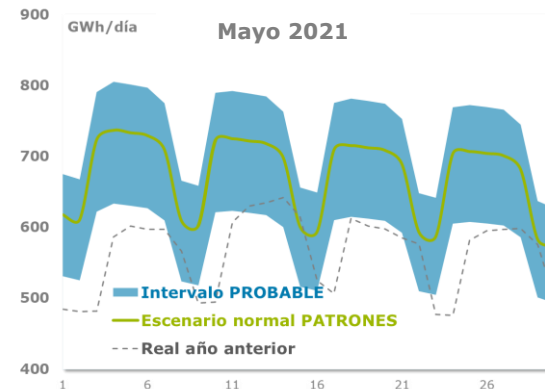
**20,9 TWh**  
+20% vs may-20

- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial IMPACTO COVID19
- Previsiones PIB 2º TRIMESTRE 2021
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

**22,8 TWh**

- Temperaturas FRIAS
- Evolución industrial Optimista
- Evolución potencial demanda para el transporte



## Junio 2021

Escenario bajo

**17,3 TWh**

- Temperaturas CÁLIDAS
- Evolución industrial Leve
- Evolución moderada demanda para el transporte

Escenario medio

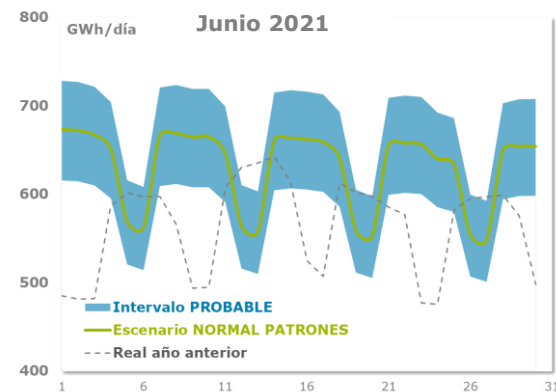
**18,9 TWh**  
+6% vs jun-20

- Temperatura escenario NORMAL
- Evolución industrial IMPACTO COVID19
- Previsiones PIB 2º TRIMESTRE 2021
- Evolución creciente de la demanda para el transporte tanto por cisternas como por recargas

Escenario alto

**20,5 TWh**

- Temperaturas FRIAS
- Evolución industrial Optimista
- Evolución potencial de la demanda para el transporte



# Previsión sector eléctrico M+1/M+2



## Mayo 2021

Escenario bajo

**3,3 TWh**

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

Escenario medio

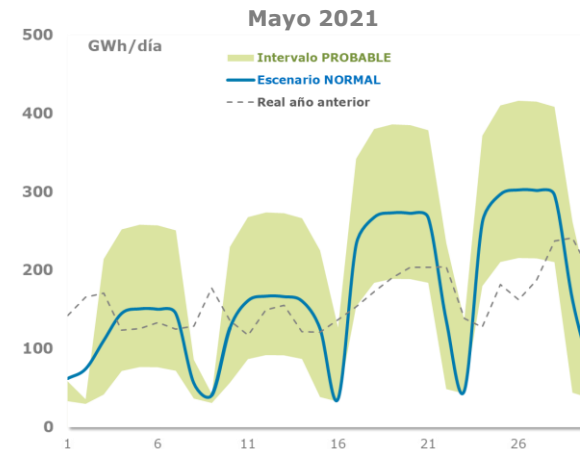
**5,4 TWh**  
**+6% vs may-20**

- Demanda eléctrica
  - **18.759 GWh(e)/mes,**
  - +1,4 TWh superior a may-20
- Dos indisponibilidades nucleares
- Factor de utilización eólica: **23%**
- Factor de utilización solar: **27%**
- Utilización del resto tecnologías: **30%**
- Hidráulica en escenario normal
- Saldo importador

Escenario alto

**8,2 TWh**

- Descenso de la generación hidráulica y eólica
- Descenso de las importaciones eléctrica



## Junio 2021

Escenario bajo

**5,4 TWh**

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

Escenario medio

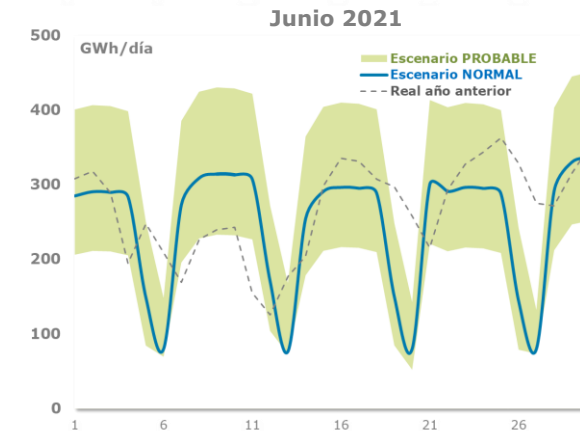
**7,4 TWh**  
**-8% vs jun-20**

- Demanda eléctrica
  - **19.451 GWh(e)/mes,**
  - +1,1 TWh superior jun-20
- Dos indisponibilidades nucleares
- Factor de utilización eólica: **21%**
- Factor de utilización solar: **33%**
- Utilización del resto tecnologías: **31%**
- Hidráulica en escenario normal
- Saldo importador

Escenario alto

**10,6 TWh**

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



# Anexo: Previsión diaria sector convencional Mayo 2021



## Escenario normal de temperatura

### Previsión PATRONES:

Fecha GWh

01-may-21	617,9
02-may-21	611,2
03-may-21	723,8
04-may-21	737,0
05-may-21	733,5
06-may-21	729,5
07-may-21	709,4
08-may-21	609,4
09-may-21	602,9
10-may-21	722,9
11-may-21	725,2
12-may-21	721,9
13-may-21	718,2
14-may-21	698,5
15-may-21	600,6
16-may-21	594,2
17-may-21	709,9
18-may-21	715,4
19-may-21	712,4
20-may-21	708,8
21-may-21	689,2
22-may-21	593,4
23-may-21	587,4
24-may-21	704,1
25-may-21	707,1
26-may-21	704,4
27-may-21	701,1
28-may-21	681,8
29-may-21	583,2
30-may-21	573,8
31-may-21	676,6

