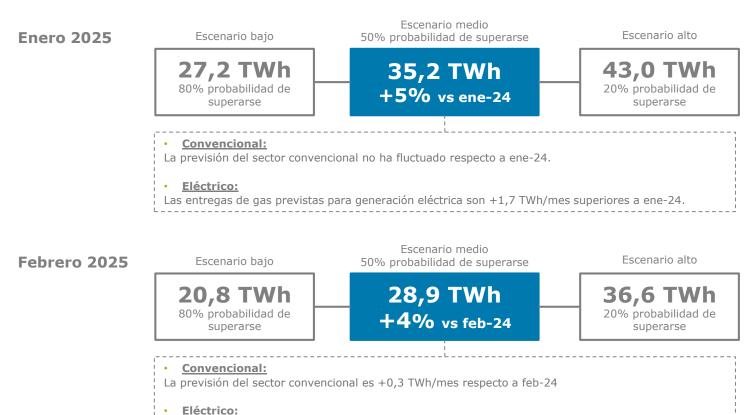




Previsión demanda nacional M+1/M+2





Las entregas de gas previstas para generación eléctrica son +0,7 TWh/mes superiores a feb-24.

Previsión sector convencional M+1/M+2



Enero 2025



Febrero 2025



Previsión sector eléctrico M+1/M+2



Enero 2025

Escenario bajo

5,1 TWh

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

Escenario medio

8,6 TWh +24% vs ene-24

- Demanda eléctrica21.869 GWh(e)/mes
- Ninguna central nuclear indisponible
- Factor de utilización eólica: 29 %
- Factor de utilización solar: 15%
- Utilización del resto tecnologías: 36%
- · Hidráulica en escenario normal húmedo
- Saldo exportador

Escenario alto

11,8 TWh

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

Febrero 2025

Escenario bajo

1,6 TWh

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

Escenario medio

5,1 TWh +16% vs feb-24

- Demanda eléctrica19.535 GWh(e)/mes
- Ninguna central nuclear indisponible
- Factor de utilización eólica: 31%
- Factor de utilización solar: 21%
- · Utilización del resto tecnologías: 37%
- Hidráulica en escenario normal húmedo
- Saldo exportador

Escenario alto

8,1 TWh

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

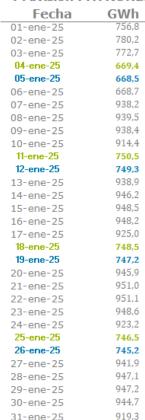
Anexo: Previsión diaria sector convencional

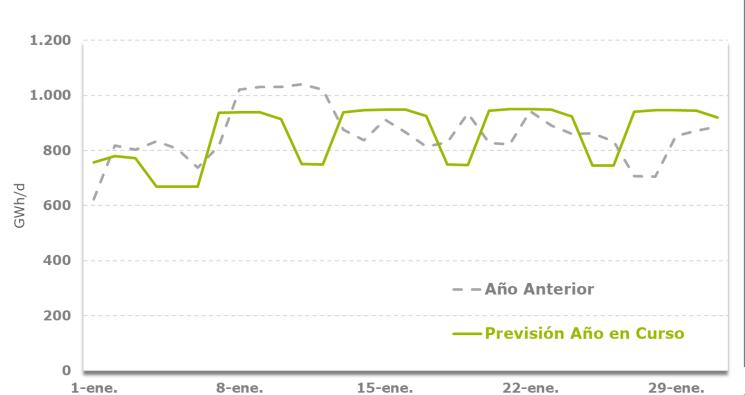


Enero 2025

Escenario normal

Previsión PATRONES:







Muchas gracias



