sacyrindustrialgem.com

# Gestión de Energía y Mercados



INFORME SEMANAL DE MERCADOS ELÉCTRICOS

**SEMANA 10 - 2019** 

# ÍNDICE

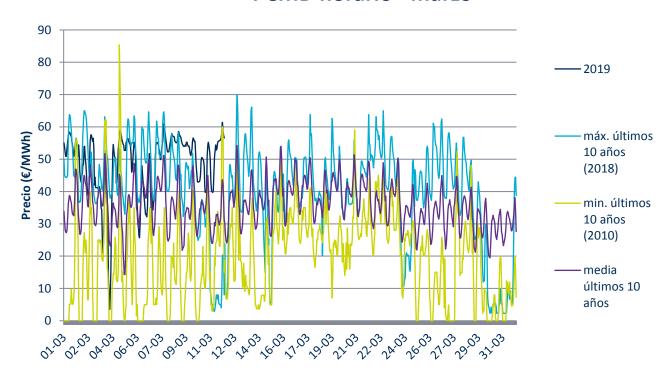
Evolución del precio del pool	3
Evolución de los contratos trimestrales	5
Evolución en negociaciones para el año en curso	5
Evolución en negociaciones para el año siguiente	6
Evolución de los futuros anuales	7
Consideraciones	8

## Evolución del precio del pool

En este apartado se muestran los precios de casación del mercado diario o *pool* de cada hora del mes en curso (marzo de 2019), y la comparación con:

- El mes en curso del año con mayor precio de casación medio de los últimos 10 años (año 2018)
- El mes en curso del año con menor precio de casación medio de los últimos 10 años (año 2010)
- El promedio de los últimos 10 años

#### **PCMD** horario - marzo



En el siguiente gráfico se muestran las medias diarias de los precios de casación del mercado diario o *pool* de cada hora del año en curso (2019), y la comparación con:

- Los valores medios diarios del año con mayor precio de casación medio de los últimos 10 años (año 2018)
- Los valores medios diarios del año con menor precio de casación medio de los últimos 10 años (año 2010)
- Los valores promedio de los últimos 10 años

#### **PCMD** - medias diarias

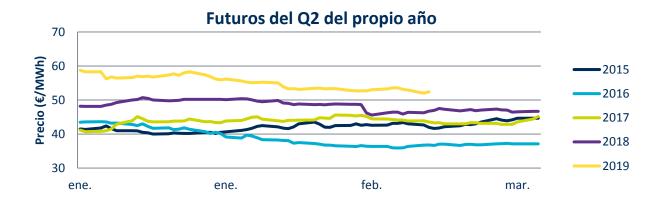


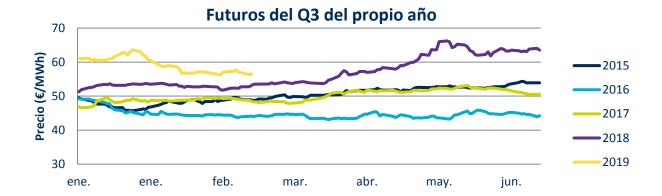
#### Evolución de los contratos trimestrales

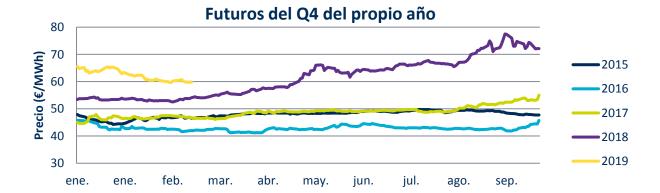
Se muestra la evolución de las cotizaciones de la energía (expresados en €/MWh) de los diferentes contratos trimestrales negociados en OMIP correspondientes al 1º, 2º, 3º y 4º Trimestre (Q1, Q2, Q3 y Q4 respectivamente).

En primer lugar, se representan los precios a futuros negociados para el año en curso, y a continuación, los precios negociados para el año siguiente.

#### Evolución en negociaciones para el año en curso



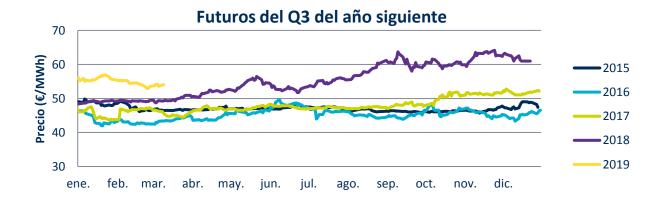


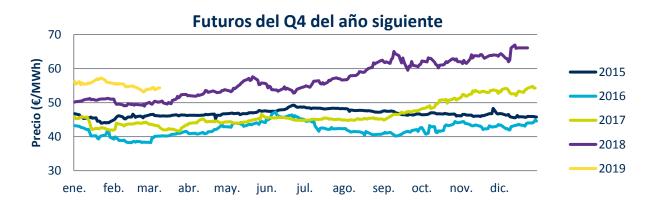


#### Evolución en negociaciones para el año siguiente



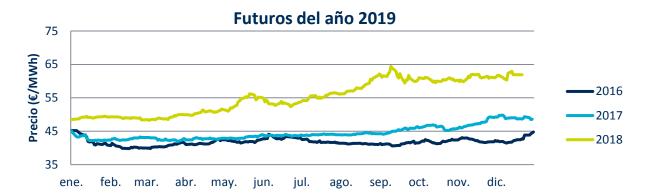






### Evolución de los futuros anuales

Se representa la variación en el tiempo de los precios futuros anuales de los años 2019 a 2022.









#### **Consideraciones**

- La reserva hidráulica española se ha encontrado al 58,06 % de su capacidad, por debajo de la media de los últimos 10 años (67,57 %), pero siendo notablemente superior a la del 2018 (47,06%)
- En la semana 10 de lunes a jueves entre las 00:00 y las 08:00 las renovables y la cogeneración son las tecnologías que han cerrado el mayor número de las horas; de lunes a jueves entre las 08:00 y las 24:00 las tecnologías que mayoritariamente han marcado el precio marginal del mercado diario han sido la generación hidráulica, los ciclos combinados y la generación térmica convencional. De viernes a domingo, durante las 24 horas de cada día, generación hidráulica, los ciclos combinados y la generación térmica convencional han sido las tecnologías predominantes.
- El coste de los derechos de emisión ha estado comprendido entre los 22 y 23 €/t.
- Con respecto al saldo en las interconexiones internacionales, el 94,64% de las horas de la semana 10 se ha tenido un saldo importador.

#### **Fuentes**

- OMIE
- OMIP
- Red Eléctrica de España
- Ministerio para la Transición Ecológica
- Análisis del Departamento de Trading de GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L.

GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L. elabora este documento a título informativo, y por lo tanto no se responsabiliza del uso que pueda hacerse de la información contenida en el documento ni de las decisiones que pudieran tomarse a raíz de su interpretación.

Ninguna parte de este documento puede ser reproducida o distribuida sin la autorización expresa de GESTIÓN DE ENERGÍA Y MERCADOS, S.L.



# Gestión de Energía y Mercados

sacyrindustrialgem.com



Ribera de Axpe, 28 2º Planta Dpto. 10 48950 Erandio (Bizkaia) Tfno.: +34 944 804 757 Mail: sacyrindustrial.agente@sacyr.com

















