



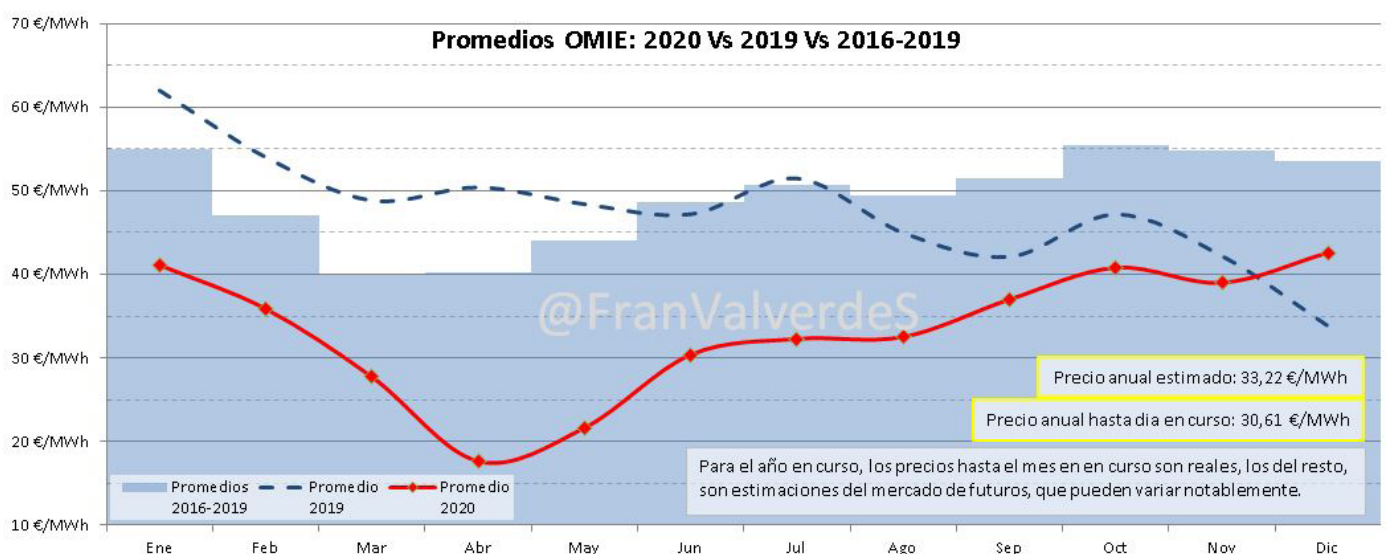
Informe del mercado energético

Abril de 2020

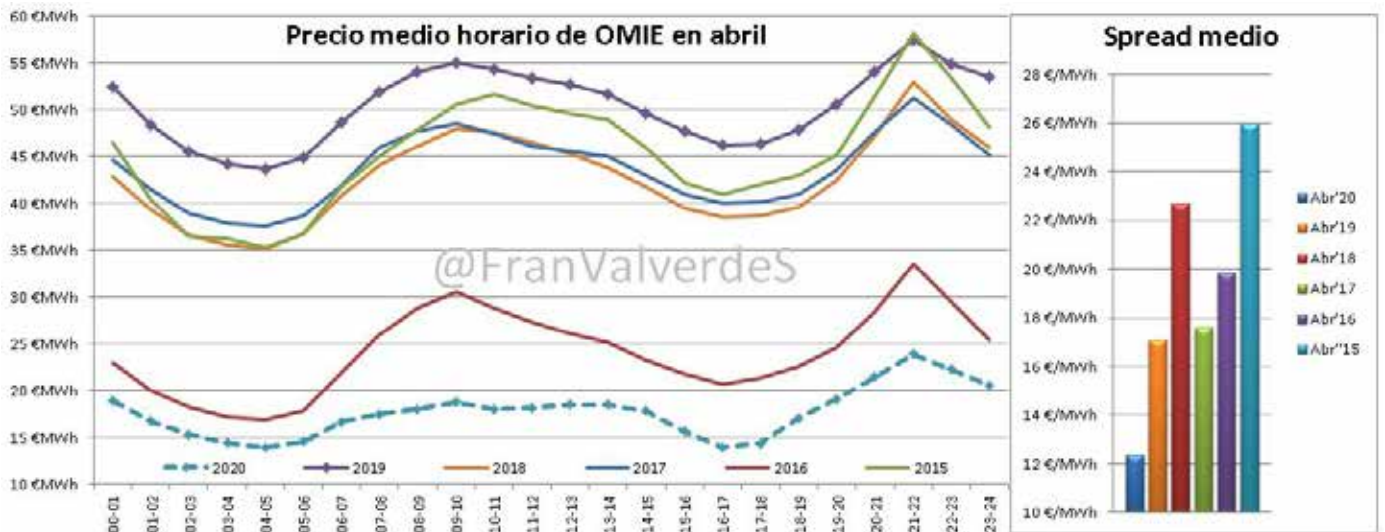


Comportamiento del mercado eléctrico en abril

Un mes más, no sólo continúan los fuertes descensos en el mercado mayorista, sino que se incrementan al bajar un 36,3% con respecto a marzo. Si nos fijamos en el mismo mes del año pasado, el descenso es de un 65, y un 56,1% respecto a la media de los 4 últimos años. El acumulado de estos primeros 4 meses con respecto al mismo periodo del año pasado se sitúa en -43,2%. OMIE ha quedado en 17,65 €/MWh, esto es, 2,35 € menos que su última cotización en el mercado de futuros OMIP. Tenemos que remontarnos a abril de 2004, 16 años atrás, para encontrar un precio para este mes más barato: 11,77 €/MWh... ¡Impresionante!



La media de precios ha sido baja a cualquier hora, aunque en el valle de madrugada en menor intensidad. El spread de precios medios es mínimo este mes: 12,34 €/MWh, algo que vemos mes tras mes según pasan los años. Parece como si fuéramos hacia una "tarifa plana" de precios. Si no sucede nada extraordinario, a partir de ahora será todo cuesta arriba en precios mensuales, siendo, pues, abril, el mínimo del año.



Abril trae doble récord también en OMIE, con la hora y el día más baratos del año: 1,95 y 7,5 €/MWh respectivamente (los días 5 y 30). La media de precio anual a 30 de abril asciende a 30,61 €/MWh, mientras que el estimado para todo el año sube ligeramente y se sitúa en 33,22 €/MWh, que sigue siendo un valor muy bueno (el año más cercano y barato sería 2004).





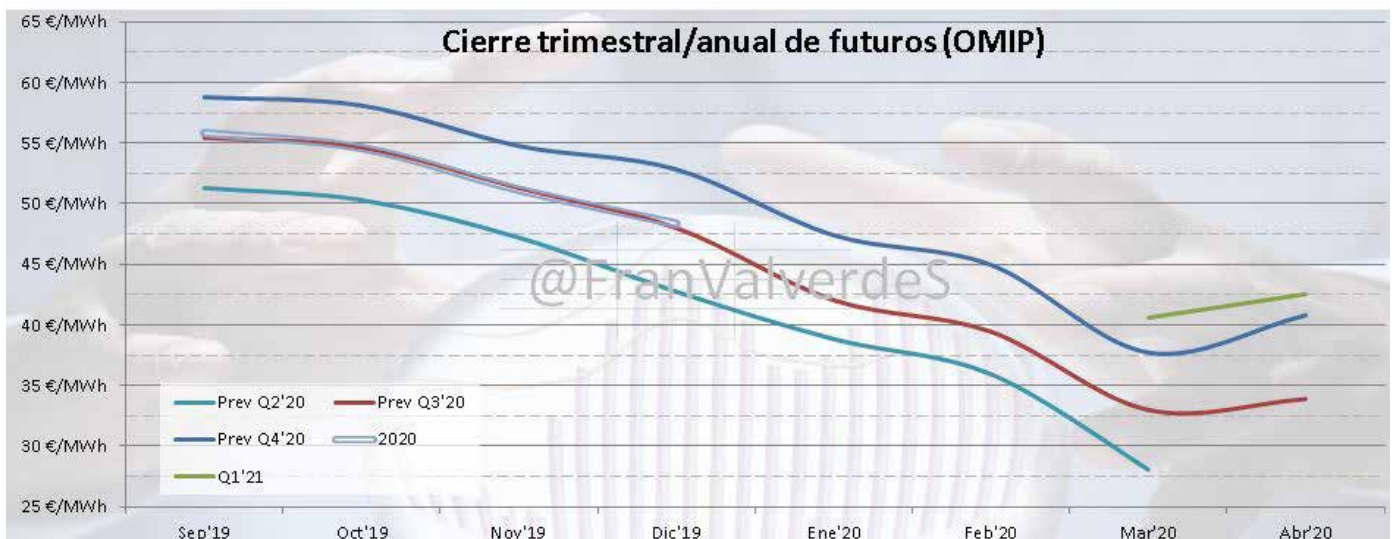
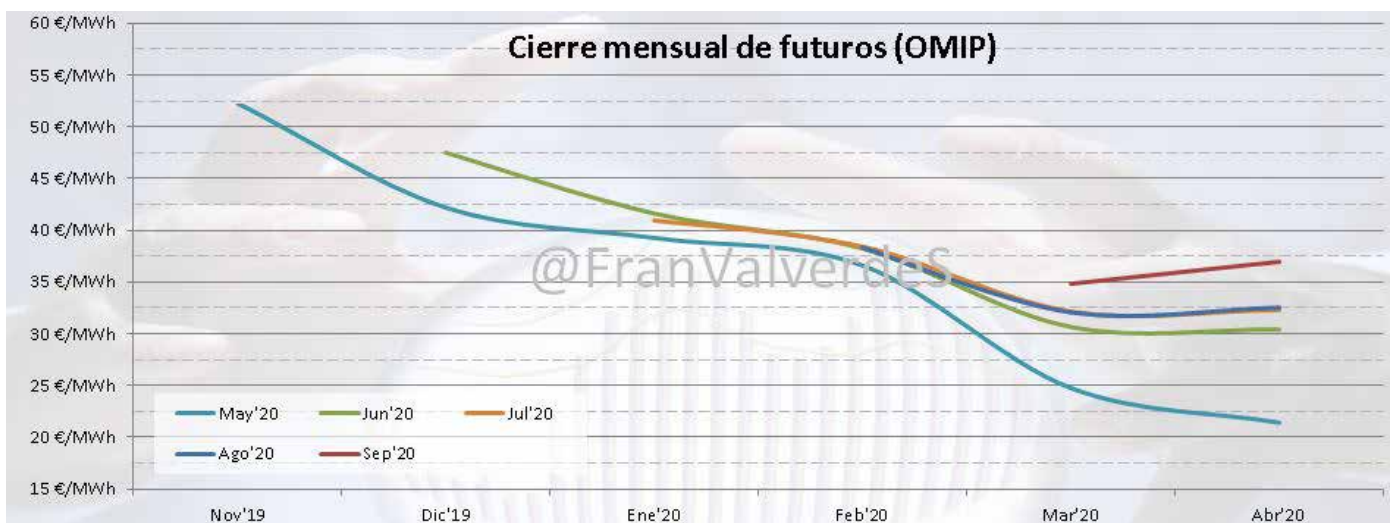
Las renovables/cogeneraciones desbancan la primera posición al agua en cuanto a las fuentes que más horas han marcado los precios en OMIE (al ser un mercado marginalista, la última oferta en entrar, con su tecnología asociada, será la que marque el precio para las demás ofertas de menor precio). Como es habitual, el agua, en sus dos vertientes (gran hidro y la turbinación de los bombeos) es la que marca los precios de los picos o la meseta de la mañana (convertida en tal debido al confinamiento por el COVID19), mientras que renovables/cogeneraciones es la que lo hace en los valles de precios.



Futuros

Aparecen cambios en la tendencia para los cierres mensuales del mercado de futuros OMIP de cara a los próximos meses: aunque mayo sigue bajando, por poco, en el resto de meses se aprecian ligeras subidas, especialmente a partir de septiembre. La subida más fuerte se da en el último trimestre de este año que sube un 8,1%

Hay que tener presente que los mercados de futuros, suelen ser muy volátiles y la realidad muchas veces va por caminos diferentes, más con la incertidumbre que tenemos con la situación actual de desconfinamiento en España y en numerosos países del mundo.





Periodos horarios

De cara al consumo en abril y en cómo impactará en el coste de las facturas, hay que tener presente los periodos horarios en que se realizará dicho consumo, intentando evitar en la manera de lo posible aquellos periodos más caros para trasladarlos a los más baratos. Esto puede ocasionar sustanciales rebajas en las facturas, sea cual sea el tipo de contrato (precio fijo o indexado) ya que el ahorro se consigue en el coste de los peajes (no en el de la energía) asociado al término de energía.

Teniendo en cuenta que desde el pasado 29 de marzo ya nos encontramos en temporada eléctrica de verano, los periodos para abril, en los suministros profesionales, son los siguientes:

PERIODOS HORARIOS ZONA PENINSULAR

| | | Distribución de 3 periodos: 3.0A (Orden ITC/2794/2007) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|--|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--|--|--|---|--|--|--|--|
| | | 0 a 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | | | | | |
| Verano | | P3 | P2 | P2 | P2 | P1 | P1 | P1 | P1 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Los cambios de horario de invierno a verano o viceversa coincidirán con la fecha del cambio oficial de hora | | | | |
| | | Distribución de 3 periodos: 3.1A (ORDEN ITC/3801/2008) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 0 a 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | | | | | |
| Verano | | P3 | P2 | P2 | P1 | P1 | P1 | P1 | P1 | P1 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | | | | | | | | |
| Laborable | | P3 | P2 | P2 | P1 | P1 | P1 | P1 | P1 | P1 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | | | | | | | | |
| No laborable | | P3 | P3 | P3 | P3 | P3 | P3 | P3 | P3 | P3 | P3 | P3 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | P2 | | | | | | | | |
| | | Distribución de periodos en tarifas 6.x según ITC 2794/2007 para la zona peninsular | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 0 a 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | | | | | |
| Mayo | | P6 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | | | | | | | | |
| Laborable | | P6 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | P5 | | | | | | | | |
| No laborable | | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | P6 | | | | | | | | |



ENERGY TRADERS CONSULTING

Ahorro que suma

Fin de las medidas excepcionales por el Covid-19

Resulta importante tener presente que si algún negocio prevé abrir en junio, debe deshacer cualquier cambio realizado (suspensión temporal o cambio de potencia contratada) con tiempo suficiente. De lo contrario y para el caso de la modificación de la potencia contratada, se podría incurrir en fuertes penalizaciones que convertirían en pérdidas el beneficio adquirido durante este tiempo.