CONTRATOS INDEXADOS

Roman

22 de mayo de 2025

Índice

Ín	dice	1
Ín	dice de figuras	2
Ín	dice de tablas	2
1	CE_h - Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de central	3
2	ER_h - Energía real media en el Registrador en la hora h (\mathbf{MWh})	4
3	PFM_h - Precio Final Medio para consumidores (EUR/MMh) 3.1 PMD_h : el precio horario del mercado publicado por el Operador del Mercado Eléctrico (OMIE)	5
	para la Península	5
	$S.2$ C_{screen_h} . Coste de la cobertula para el apantanamiento total de los desvios establecido en las condiciones particulares	
	3.4 <i>CCOM</i> :Costes asociados a la actividad de comercialización de electricidad	
4	PT_h : Pérdidas de transporte en la hora h según la regulación vigente (%)	8
5	GDO: Precio Garantias de Origen.	9
6	CG: costes de gestión	9
7	$TEPA_i$: Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red de distribución	9
A	Tabla de Resultados	11

Índice de figuras

man	e de liguras
1	ER h Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)
2	Id792Precio medio horario componente mercado diario contratación libre
3	SAJ_hServicios de Ajuste del Operador del Sistema
4	CCOMCostes asociados a la actividad de comercialización de electricidad
5	Pérdidas de transporte
6	TEPA_iTermino de energía de los Peajes de Acceso a la red
7	CE_h,- Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de centra
$\begin{matrix} 1 \\ 2 \\ 3 \\ 4 \end{matrix}$	Pagos por Capacidad

Mothbucket, com

×34.051-1334.051

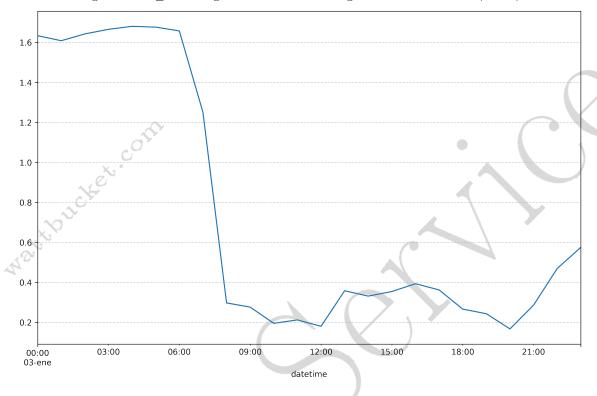
1. CE_h - Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de central

Mensualmente el comercializador calculará el precio del Termino de Potencia según contemplado en las Condiciones Generales (clausula 4.2) y el Termino de la Energía tal como a continuación se establece para cada uno de los periodos y horas de facturación en función de la tarifa que le corresponda al suministro. El coste horario de la energía se calculará aplicando la siguiente fórmula:

$$CE_h = ER_h \cdot \left(PFM_{screen_h} \cdot (1 + PT_h) + GDO + CG\right) / 0.985 + ER_h \cdot TEPA_i$$

2. ER_h - Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)

Figura 1: ER_h.- Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)



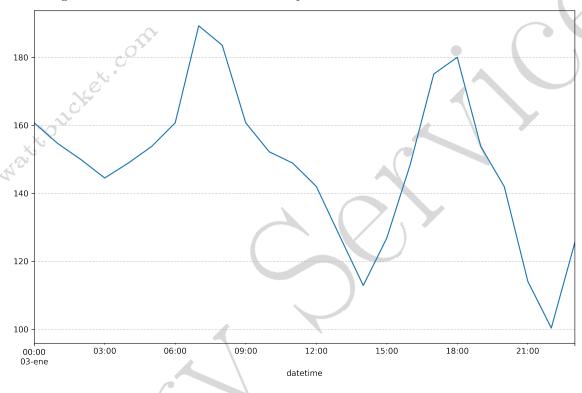
ER_h.- Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)

3. PFM_h - Precio Final Medio para consumidores (EUR/MMh)

$$PFM_{screen_h} = PMD_h + C_{screen_h} + SAJ_h + CCOM$$

3.1. PMD_h : el precio horario del mercado publicado por el Operador del Mercado Eléctrico (OMIE) para la Península

Figura 2: Id792.-Precio medio horario componente mercado diario contratación libre



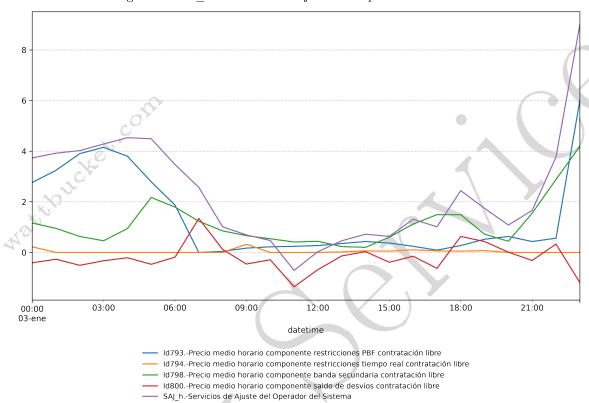
Id792.-Precio medio horario componente mercado diario contratación libre

3.2. C_{screen_h} : coste de la cobertura para el apantallamiento total de los desvíos establecido en las condiciones particulares

3.3. SAJ_h Servicios de Ajuste del Operador del Sistema

 $SAJ_h = Id793 + Id794 + Id798 + Id800$

Figura 3: SAJ h.-Servicios de Ajuste del Operador del Sistema

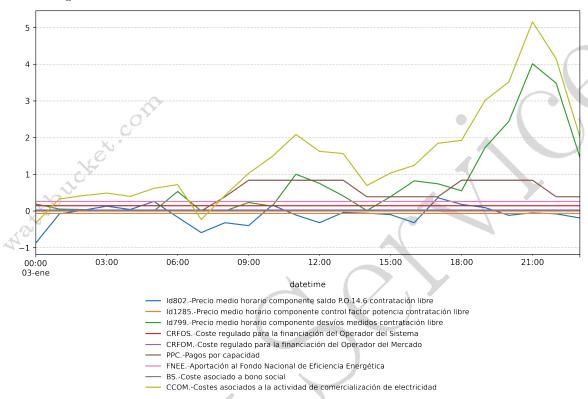


x3^k ofo¹

CCOM:Costes asociados a la actividad de comercialización de electricidad 3.4.

CCOM = idId802 + Id1285 + Id799 + CRFOS + CRFOM + PPC + FNEE + BS

Figura 4: CCOM.-Costes asociados a la actividad de comercialización de electricidad



- CRFOS.Resolución de 16 de di ci embre de 2021, de la CNMC.
- CRFOM.-Orden TED/1484/2021, de 28 de diciembre.
- PPC.-

rden TED/I	484/2021,	de 28 de di	ciembre.												
	Tabla 1: Pagos por Capacidad														
	P1	P2	P3	P4	P5	P6	3								
6.1 TD	0.837000	0.386000	0.257000	0.193000	0.193000		13								
						of o									
nsidera 0,26	o€/MWh.				02/2										
dera $0,0 \in /1$	MWh.				X										

- FNEE.-se considera 0,26€/MWh.
- BS.-se considera 0,0 €/MWh.

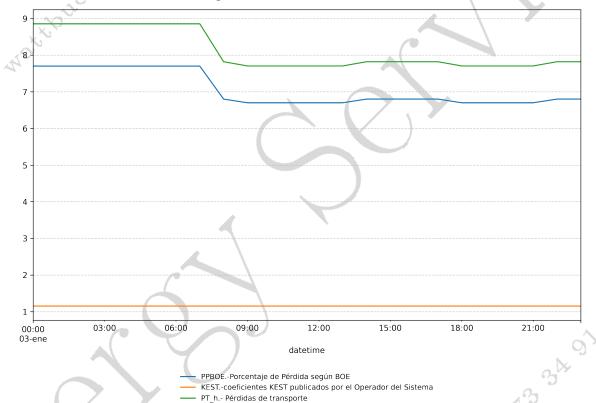
4. PT_h : Pérdidas de transporte en la hora h según la regulación vigente (%)

En el cálculo de las pérdidas se tendrán en cuenta los conformitos KEST publicados por el Operador del Sistema.

Tabla 2:	Porcei	$_{ m ntaje}$	de Pé	rdida	$\operatorname{seg\'un}$	BOE
	P1	P2	P3	P4	P5	P6
6.1 TD	6.7	6.8	6.5	6.5	4.3	7.7

 $PT_h = PPBOE \cdot KEST$

Figura 5: Pérdidas de transporte



5. GDO: Precio Garantias de Origen.

El precio de las GdO se ha calculado en relación al mercado de garantía de origen, siendo para este contrato el indicado en las Condiciones Particulares. El Comercializado podrá introducir en el PFM_h aquellos conceptos regulados que modifiquen las conceptos incluidos en dicho apartado o aquellos otros conceptos regulados existentes o de nueva creación que sean asumidos por la demanda, ya sea por los consumidores como por los comercializadores, sin que ello implique una modificación del Contrato. en este caso

6. CG: costes de gestión

indicados en las condiciones particulares (EUR/MWh). En el caso que el importe resultante de $\Sigma_h ERh \cdot CG$ fuera inferior al Coste Minimo Mensual indicado en las Condiciones Particulares; el CG a aplicar sera el que cumpla con la condición $\Sigma_h ERh \cdot CG$ =Coste Minimo Mensual

7. $TEPA_i$: Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red de distribución

y de los Cargos regulados que resulten de aplicación según normativa vigente, siendo (i) el periodo tarifario aplicable a la hora h según la tarifa del Cliente.

Tabla 3: Tarifa de Acceso del término de energía aplicable en marzo de 2022

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
6.1 TD	39.483	30.631	16.972	9.852	3.151	2.085

Figura 6: TEPA_i.-Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red



TEPA_i.-Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red

2500

2000

1500

1000

500

00:00

03:ene

03:00

06:00

09:00

12:00

15:00

18:00

21:00

datetime

Figura 7: CE_h,- Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de centra

CE_h,- Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de central

×3^k of of the same of the sa

A TABLA DE RESULTADOS

A. Tabla de Resultados

				Tabla 4:	Tabla (de Resi	ıltados																			
datetime	ER_h Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)	tdh6 Tarifa	Pc_p Potencia contratada	Id792Precio medio horario componente mercado diario contratación libre	Id793Precio medio horario componente restricciones PBF contratación libre	Id794Precio medio horario componente restricciones tiempo real contratación libre	Id798Precio medio horario componente banda secundaria contratación libre	Id800Precio medio horario componente saldo de desvíos contratación libre	Id802Precio medio horario componente saldo P.O.14.6 contratación libre	Id1285Precio medio horario componente control factor potencia contratación libre	Id799Precio medio horario componente desvíos medidos contratación libre	C_screen_hCoste de la cobertura para el apantallamiento total	SAJ_hServicios de Ajuste del Operador del Sistema	CRFOSCoste regulado para la financiación del Operador del Sistema	CRFOMCoste regulado para la financiación del Operador del Mercado	PPCPagos por capacidad	FNEEAportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética	BSCoste asociado a bono social	CCOMCostes asociados a la actividad de comercialización de electricidad	PPBOEPorcentaje de Pérdida según BOE	KESTcoeficientes KEST publicados por el Operador del Sistema	PT_h Pérdidas de transporte	GDO Precio Garantias de Origen	CG Costes de gestión	TEPA_iTermino de energía de los Peajes de Acceso a la red	CE_h,- Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de central
2022-01-03 00:00:00 2022-01-03 01:00:00 2022-01-03 02:00:00 2022-01-03 03:00:00 2022-01-03 04:00:00	1.67 1.68 1.68 1.66 1.25 0.30 0.28 0.20 0.21 0.18 0.36 0.33 0.35 0.27 0.24 0.17 0.29 0.47	P6 P6 P6 P6 P6 P6 P6 P6 P6 P7 P1 P1 P1 P1 P2 P2 P2 P2 P1 P1 P1 P1 P1 P2 P2 P2 P2 P2 P2 P1 P1 P1 P1 P2 P2	325 325 325 325 325 325 325 325 325 325	160.72 154.64 149.86 144.49 148.86 153.77 160.72 189.26 183.54 160.72 152.20 148.86 142.04 127.38 112.87 126.80 148.49 175.06 180.00 153.77 141.94 114.11 100.36 125.47	2.76 3.24 3.90 4.15 3.80 2.79 1.87 0.04 0.17 0.22 0.24 0.27 0.35 0.43 0.37 0.24 0.09 0.27 0.52 0.63 0.43 0.56 5.99	0.22 0.02 0.06 0.05 0.10 0.06 0.05 0.07	1.16 0.95 0.63 0.46 0.94 2.17 1.79 1.23 0.85 0.66 0.54 0.41 0.23 0.20 0.60 1.12 1.49 1.49 0.72 0.44 1.55 2.88 4.19	-0.41 -0.27 -0.51 -0.33 -0.21 -0.47 -0.19 1.34 0.12 -0.46 -0.29 -1.36 -0.68 -0.14 0.03 -0.39 -0.15 -0.63 0.63 0.43 0.01 -0.32 0.33 -1.19	-0.88 -0.08 0.02 0.13 0.04 0.26 -0.17 -0.59 -0.32 -0.40 0.16 -0.11 -0.32 -0.04 -0.06 -0.10 -0.32 0.36 0.18 0.09 -0.12 -0.08 -0.19	-0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07 -0.07	0.19 0.05 0.04 0.53 0.23 0.13 1.00 0.75 0.41 0.01 0.39 0.82 0.74 0.55 1.73 2.44 4.01 3.48 1.47	0.23 0.23	3.73 3.92 4.02 4.28 4.53 4.49 3.47 2.57 1.01 0.69 0.47 -0.71 0.03 0.46 0.72 0.63 1.31 1.01 2.44 1.74 1.08 1.66 3.77 8.99	0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14 0.14	0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03 0.03	0.39 0.84 0.84 0.84 0.39 0.39 0.39 0.84 0.84 0.84 0.39 0.39	0.26 0.26		-0.33 0.33 0.42 0.49 0.40 0.62 0.72 -0.23 0.42 1.02 1.48 2.08 1.62 1.56 0.69 1.03 1.24 1.84 1.92 3.01 3.51 5.15 4.14 2.02	7.70 7.70 7.70 7.70 7.70 7.70 7.70 7.70	1.15 1.15 1.15 1.15 1.15 1.15 1.15 1.15	8.85 8.85 8.85 8.85 8.85 8.85 8.85 7.82 7.70 7.70 7.70 7.82 7.82 7.82 7.70 7.70 7.70 7.70 7.82 7.82 7.82 7.82 7.82 7.82		5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	2.08 2.08 2.08 2.08 2.08 2.08 2.08 2.08	2703.94 2567.75 2545.08 2495.53 2595.70 2671.24 2739.34 2412.85 503.71 408.04 273.58 288.80 235.69 422.32 350.22 418.48 543.37 586.01 442.93 346.70 220.17 307.01 455.98 715.26 27249.70