

PRECIO INDEXADO CON CUOTA FIJA MENSUAL

V2022.02 JUNIO 2022

Nuestra factura de energía tiene tres conceptos que explicamos a continuación.

1) TERMINO DE POTENCIA

$$TP = PE + CA$$

El precio que se aplicará a cada período de potencia contratada. Se distribuye en distintos períodos en función de la tarifa de acceso del contrato. No aplicamos ningún coste adicional a los precios definidos por el gobierno a través de la CNMC. Este término incluye dos conceptos:

PE: Peajes de acceso a las redes de electricidad

Resolución de 16 de diciembre de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2022, o posteriores.

https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-21208

| Grupo tarifario | Término de potencia del peaje de transporte y distribución (€/kW año) | | | | | |
|-----------------|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 2.0 TD | 22,988256 | 0,938890 | | | | |
| 3.0 TD | 10,493920 | 9,152492 | 3,688512 | 2,802739 | 1,122833 | 1,122833 |
| 6.1 TD | 18,320805 | 18,320805 | 9,988571 | 7,565889 | 0,502550 | 0,502550 |
| 6.2 TD | 13,592890 | 13,592890 | 6,648956 | 6,048771 | 0,418446 | 0,418446 |
| 6.3 TD | 10,021051 | 10,021051 | 5,543157 | 3,240960 | 0,638147 | 0,638147 |
| 6.4 TD | 10,314368 | 7,894062 | 3,797235 | 2,795290 | 0,528120 | 0,528120 |

Este valor se divide entre 365 días para obtener el coste por día y se multiplica por número de días incluidos en la factura.

CA: Cargos

Orden TED/1484/2021, de 28 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico de aplicación a partir del 1 de enero de 2022 y se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2022, o posteriores

https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-21794

| Segmento tarifario | Término de potencia de los cargos (€/kW año) | | | | | |
|--------------------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 1 | 4,970533 | 0,319666 | | | | |
| 2 | 6,176299 | 3,090846 | 2,245571 | 2,245571 | 2,245571 | 1,029383 |
| 3 | 6,411267 | 3,208540 | 2,331370 | 2,331370 | 2,331370 | 1,068544 |
| 4 | 3,764914 | 1,884462 | 1,369060 | 1,369060 | 1,369060 | 0,627486 |
| 5 | 3,014497 | 1,508533 | 1,096011 | 1,096011 | 1,096011 | 0,502416 |
| 6 | 1,474591 | 0,737911 | 0,536215 | 0,536215 | 0,536215 | 0,245765 |

Este valor se divide entre 365 días para obtener el coste por día y se multiplica por número de días incluidos en la factura.

2) TERMINO DE ENERGIA

Cada mes natural, aplicamos los precios a partir de los siguientes conceptos.

$$TE = ((PC + OS + OM + SSAA + TC + CA + CG) * (1 + \%PERD) + FNEE + BS) * (1 + \%TM) + PE + CA$$

Donde

- **PC:** Precio de compra de la energía, publicada en OMIE y publicada con posterioridad por REE en los ficheros de liquidaciones. A partir del coste por hora, calculamos el promedio para cada periodo según la tarifa correspondiente. Incluimos en el precio otros ajustes y compensaciones que pudieran publicar organismos reguladores. Desde Julio se incluyen los precios de compensación de mecanismo de ajuste de tope del Gas del RDL 10/2022, publicado por OMIE <https://www.omie.es/es/market-results/daily/average-final-prices/hourly-price-consumers>
- **OS:** Retribución que deben pagar las comercializadoras al operador del sistema (REE). Resolución de 16 de diciembre de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la cuantía de retribución del operador del sistema eléctrico para 2022 y los precios a repercutir a los agentes para su financiación. https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-21544
- **OM:** Retribución a pagar por las comercializadoras al operador del mercado (OMIE). Este coste viene publicado en Orden TED/1484/2021, de 28 de diciembre, por la que se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2022 y se prorrogan los peajes de acceso de energía eléctrica a partir del 1 de enero de 2022. https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-21794
- **SSAA.** Servicios de Ajuste. Entendemos por Servicios de Ajuste, los costes unitarios horarios, expresados en €/MWh, publicados por el

Operador de Sistema para los clientes en Contratación Libre: Restricciones PBF, Restricciones TR, Reserva Potencia Adicional Subir, Banda Secundaria, Control de Factor de Potencia, Saldo PO14.6., Coste Medio de Desvíos y todos aquellos otros costes que liquide el Operador del Sistema correspondientes al consumo de energía eléctrica y que no tengan su origen en el desvío entre el consumo real y el programado.

- **TC.** Tasa que se debe abonar a la Comisión Nacional del Mercado de la Competencia. Orden TED/1484/2021, de 28 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico de aplicación a partir del 1 de enero de 2022 y se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2022. Art. Sexto https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-21794

| | % sobre cargos |
|---|----------------|
| Tasa de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (Actividades Sector eléctrico). | 0,15 |
| 2.ª Parte del ciclo de combustible nuclear. | 0,001 |

- **CA:** Pagos por capacidad, tal como se define en la Orden ITC/2794/2007, de 27 septiembre, por la que se revisan las tarifas eléctricas a partir del 1 de octubre de 2007, es un servicio de disponibilidad de potencia contratada con el fin de promover la construcción de nuevas instalaciones de producción. Los precios actuales se definen en la Orden TED/1484/2021, de 28 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico de aplicación a partir del 1 de enero de 2022 y se establecen diversos costes regulados del sistema eléctrico para el ejercicio 2022. Art. Tercero.

https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-21794

| Segmento tarifario | Término de energía de los pagos por capacidad (€/kWh), en b.c. | | | | | |
|--------------------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 1 | 0,001444 | 0,000241 | | | | |
| 2 | 0,001952 | 0,000902 | 0,000601 | 0,00045 | 0,00045 | |
| 3 | 0,000837 | 0,000386 | 0,000257 | 0,000193 | 0,000193 | |
| 4 | 0,000837 | 0,000386 | 0,000257 | 0,000193 | 0,000193 | |
| 5 | 0,000837 | 0,000386 | 0,000257 | 0,000193 | 0,000193 | |
| 6 | 0,000837 | 0,000386 | 0,000257 | 0,000193 | 0,000193 | |

- **CG:** Costes de gestión del contrato. En EPRESA calculamos este valor a partir de nuestra contabilidad analítica de costes, del mes anterior aplicado a la energía suministrada.
- **%PERD:** Pérdidas de elevar a barras de central BC, la energía adquirida en el mercado. Esta es la unidad de compra que se utiliza en la compra del mercado. Todos los meses se publican estos porcentajes. Cada consumidor de energía eléctrica debe correr con el coste de las pérdidas asociadas a su consumo. El cálculo de la cantidad de energía que se ha perdido por el camino desde la unidad de generación hasta el punto de consumo se establece por RD y se fijan los coeficientes de pérdidas de referencia para cada tarifa y periodo que son posteriormente ajustados a través de unos coeficientes de ajuste horario que periódicamente actualiza Red Eléctrica Española (REE). A través de sus sucesivas liquidaciones REE publica unos coeficientes estimados (Kest) que permiten recalcular los coeficientes de referencia publicados en el Real Decreto de la siguiente forma:

$$\text{Previsión coeficiente de pérdidas} = K_{EST} \times \text{Coeficiente pérdidas BOE}$$

Coeficientes de pérdidas

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2.0TD | 16,7% | 16,3% | 18,0% | | | |
| 3.0TD | 16,6% | 17,5% | 16,5% | 16,5% | 13,8% | 18,0% |
| 6.1TD | 6,7% | 6,8% | 6,5% | 6,5% | 4,3% | 7,7% |
| 6.2TD | 5,2% | 5,4% | 4,9% | 5,0% | 3,5% | 5,4% |
| 6.3TD | 4,2% | 4,3% | 4,0% | 4,0% | 3,0% | 4,4% |
| 6.4TD | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,6% | 1,5% | 1,7% |

- **FNEE:** Fondo Nacional de Eficiencia Energética. La ley 18/2014 estableció un sistema nacional de obligaciones de eficiencia energética en virtud del cual se asigna a las empresas comercializadoras de gas y electricidad, a los operadores de productos petrolíferos al por mayor, y a los operadores de gases

licuados de petróleo al por mayor, en adelante sujetos obligados del sistema de obligaciones, una cuota anual de ahorro energético denominada obligación de ahorro. Anualmente mediante Orden, se publican los precios que deben abonar las empresas comercializadoras. Este coste se traslada al kw repartiendo su coste del año anterior en función de la energía suministrada en el año anterior.

Orden TED/220/2022, de 16 de marzo, por la que se establecen las obligaciones de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética en el año 2022.

Para Epresa se incluye esta información:

| | |
|--|------------|
| VENTAS 2020 (GWH) | 16,694 |
| OBLIGACIÓN DE AHORRO (GWH) | 0,0322 |
| IMPORTE ECONÓMICO EQUIVALENTE A LA OBLIGACIÓN DE AHORRO 2022 (€) | 4.414,75 € |

- BS.** El artículo 45 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico determina que tanto el bono social como la cofinanciación del coste de suministro de electricidad de los consumidores a que hace referencia el artículo 52.4.j) y 52.4.k) de la precitada ley, será asumido por las matrices de los grupos de sociedades que desarrollen la actividad de comercialización de energía eléctrica, o por las propias sociedades que así lo hagan si no forman parte de ningún grupo societario. El porcentaje de reparto de las cantidades a financiar se calculará para cada sociedad o grupo de sociedades de forma proporcional a la cuota de clientes a los que suministre energía eléctrica, como la relación entre un término que será el valor medio anual de clientes que corresponda a cada uno los sujetos obligados, y otro término que corresponderá a la suma de todos los valores medios anuales de clientes del conjunto de sociedades comercializadoras. Este valor se calculará a partir del valor promedio de los 12 meses anteriores, aplicado a la energía suministrada.
- TM.** Tasa Municipal por la utilización privativa o el aprovechamiento especial del dominio público local, así como por la prestación de servicios públicos o la realización de actividades administrativas de

competencia local. Real Decreto Legislativo 2/2004, de 5 de marzo, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley Reguladora de las Haciendas Locales, donde se define la cuota tributaria del 1,5% de los ingresos brutos.

<https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2004-4214>

- **PE:** Peajes de acceso a la energía. Al igual que los peajes aplicados al término de potencia, el gobierno define los peajes para la energía consumida.

| Grupo tarifario | Término de energía del peaje de transporte (€/kWh) | | | | | |
|-----------------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 2.0 TD | 0,027787 | 0,019146 | 0,000703 | - | - | - |
| 3.0 TD | 0,017752 | 0,014567 | 0,007955 | 0,005361 | 0,000321 | 0,000321 |
| 6.1 TD | 0,017364 | 0,014247 | 0,008124 | 0,005428 | 0,000315 | 0,000315 |
| 6.2 TD | 0,009168 | 0,007529 | 0,004228 | 0,002954 | 0,000174 | 0,000174 |
| 6.3 TD | 0,007774 | 0,006515 | 0,003917 | 0,001880 | 0,000235 | 0,000235 |
| 6.4 TD | 0,007046 | 0,005743 | 0,003063 | 0,002433 | 0,000156 | 0,000156 |

- **CA:** Cargos. Al igual que los cargos del término de potencia, el gobierno define los cargos a aplicar a la energía consumida.

| Segmento tarifario | Término de energía de los cargos (€/kWh) | | | | | |
|--------------------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 1 | 0,072969 | 0,014594 | 0,003648 | | | |
| 2 | 0,040678 | 0,030119 | 0,016271 | 0,008136 | 0,005215 | 0,003254 |
| 3 | 0,022119 | 0,016384 | 0,008848 | 0,004424 | 0,002836 | 0,001770 |
| 4 | 0,010378 | 0,007687 | 0,004151 | 0,002076 | 0,001331 | 0,000830 |
| 5 | 0,008507 | 0,006302 | 0,003403 | 0,001701 | 0,001091 | 0,000681 |
| 6 | 0,003232 | 0,002394 | 0,001293 | 0,000646 | 0,000414 | 0,000259 |

EPRESA trasladará cualquier otro coste adicional que incluya la factura ATR de la distribuidora sin ningún tipo de incremento.

EPRESA trasladará cualquier descuento o modificación a los costes regulados, según se publica en boletín oficial.

3) CUOTA FIJA POR GESTION

Cada mes, en la factura se incluirá un concepto de gestión del contrato; su valor dependerá de la tarifa contratada y de los servicios que tenga el cliente contratados con EPRESA.

| CONCEPTO | COSTE | DESCRIPCION |
|-----------|---------|---|
| CLI2.0 | 5,00 € | Contratos de Tarifa 2.0TD sin ningún otro servicio contratado. |
| CLI2.0+ | 3,50 € | Contratos de Tarifa 2.0TD con otro servicio contratado. |
| CLI2.0++ | 1,75 € | Contratos de Tarifa 2.0TD con dos servicios contratados (fibra, móvil). |
| CLI2.0+++ | 1,00 € | Contratos de Tarifa 2.0TD con más de dos servicios contratados. |
| CLI3.0 | 20,00 € | Contratos de Tarifa 3.0TD sin ningún otro servicio contratado. |
| CLI3.0+ | 14,00 € | Contratos de Tarifa 3.0TD con otro servicio contratado. |
| CLI3.0++ | 7,00 € | Contratos de Tarifa 3.0TD con dos servicios contratados (fibra, móvil). |
| CLI3.0+++ | 4,00 € | Contratos de Tarifa 3.0TD con más de dos servicios contratados. |
| PAPEL | 1,00 | Costes por impresión y envío de papel |