

Glosario de términos

Todos los consumidores de electricidad y gas natural tienen derecho a elegir su comercializadora. Además, determinados consumidores pueden elegir entre contratar una oferta a precio libre o contratar con un precio regulado (tarifa de último recurso).

T: Tensión eléctrica

P: Presión de gas

Pc: Potencia eléctrica contratada

BT: Baja tensión ($T \leq 1$ kV)

AT: Alta tensión ($T > 1$ kV)

BP: Baja presión ($P \leq 4$ bar)

C: Consumo de energía

TUR: Tarifa de último recurso. Tienen derecho a ella en electricidad los consumidores de BT con potencia contratada $P_c \leq 10$ kW, y en gas los de BP con consumo anual $C \leq 50.000$ kWh

CUR: Comercializadora de último recurso. Tiene obligación de suministro a los consumidores TUR, y a los No-TUR

Consumidores TUR: Consumidores acogidos a la TUR

Consumidores No-TUR: Consumidores sin derecho a la TUR pero que transitoriamente carecen de contrato en mercado libre y les debe suministrar el CUR. En gas el periodo máximo de suministro es de 1 mes, y en electricidad de 6 meses

Transitorio No-TUR de BT y AT: Hasta el 31 de diciembre de 2012 si el 31-dic-2011 estaban sin contrato en ML. Para fechas posteriores, 6 meses

BS: Bono social para consumidores más desfavorecidos, calculado como diferencia en factura entre la TUR y la tarifa de referencia del BS

DH: Discriminación horaria. En AT hay tarifas de acceso de 3 y 6 periodos. En BT hay tarifas de acceso y tarifas TUR de 2 y 3 periodos (en este caso denominada supervalle)

Tp: Término de potencia, función de la potencia eléctrica contratada

Te: Término de energía función de la electricidad consumida

Tf: Término fijo en gas, por cliente

Tv: Término variable, función del gas consumido

Teléfono del cliente
902 20 15 20
www.iberdrola.com



Comercialización de último recurso: precios regulados 2012 electricidad y gas

(aplicables a partir del 1-enero)

Electricidad

Precios TUR:

Resolución DGPEM, de 30-dic-2011 (BOE 31-dic),
corregida por Resolución de 2-feb-2012 (BOE 7-feb)

Precios No-TUR:

Orden IET/3586/2011, de 30-dic (BOE 31-dic), DT 2ª

Precios referencia BS:

Orden ITC/1723/2009, de 26-jun (BOE 29-jun)

Precios ATR y reactiva:

Orden IET/3586/2011, de 30-dic (BOE 31-dic), art. 7

Potencias normalizadas:

Resolución DGPEM, de 8-sep-2006 (BOE 27-sep)

Gas

Precios TUR:

Resolución DGPEM, de 30-dic-2011 (BOE 31-dic)

Precios No-TUR:



PRECIOS ELECTRICIDAD APLICABLES POR EL CUR A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2012 (*)

Precios a consumidores TUR

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | Te [€/kWh] | | | |
|------------------------|-------------------------|------------------|------------|-----------|-----------|-----------|
| | | | Sin DH | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 |
| TUR sin DH | Pc ≤ 10 kW | 20,633129 | 0,142349 | - | - | - |
| TUR con DH, 2 periodos | Pc ≤ 10 kW | 20,633129 | - | 0,164926 | 0,067727 | - |
| TUR con DH, 3 periodos | Pc ≤ 10 kW | 20,633129 | - | 0,167076 | 0,080910 | 0,055774 |

Precios a consumidores No-TUR ⁽¹⁾

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | Te [€/kWh] |
|------------|-------------------------|------------------|------------|
| TUR sin DH | Pc > 10 kW | 24,759755 | 0,170819 |

⁽¹⁾ Supone recargo del 20% sobre precios TUR sin DH. Según la Orden IET/3586/2011, de 30-dic, el suministro obligado a los No-TUR sin contrato se limita hasta el 31-dic-2012 si el 31-dic-2011 están sin contrato en ML. Para fechas posteriores, 6 meses de transitorio

Precios referencia bono social ⁽¹⁾

| | Colectivo de aplicación | Tp ⁽⁴⁾ [€/kW año] | Te [€/kWh] | | |
|---------------|--------------------------------------|---------------------------------|------------|-----------|-----------|
| | | | Sin DH | Periodo 1 | Periodo 2 |
| Tarifa social | Pc < 3 kW | 0,000000 | 0,112480 | - | - |
| TUR sin DH | Pc ≤ 1 kW ⁽³⁾ | 4,827816 | 0,089365 | - | - |
| | 1 kW < Pc ≤ 10 kW ^{(2) (3)} | 19,708260 | 0,112480 | - | - |
| TUR con DH | Pc ≤ 10 kW | 19,708260 | - | 0,135145 | 0,059614 |

⁽¹⁾ El BS (diferencia entre la TUR y la tarifa de referencia) nunca podrá resultar negativo

⁽²⁾ Con 12,5 kWh mes gratis, y recargo de 0,02839 € a la energía que sobrepase los 500 kWh mes

⁽³⁾ No se les aplicará ningún complemento por discriminación horaria

⁽⁴⁾ Valor publicado en el BOE en €/kW mes multiplicado por 12

PRECIOS GAS APLICABLES POR EL CUR A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2012 (*)

Precios a consumidores TUR

| | Colectivo de aplicación | Tf [€/Cli. mes] | Tv [c€/kWh] |
|-------------------|----------------------------|--------------------|----------------|
| TUR.1 (P ≤ 4 bar) | C ≤ 5.000 kWh/año | 4,21 | 5,513521 |
| TUR.2 (P ≤ 4 bar) | 5.000 < C ≤ 50.000 kWh/año | 8,62 | 4,880021 |

Precios a consumidores No-TUR ⁽¹⁾

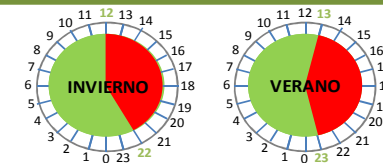
| | Colectivo de aplicación | Tf [€/Cli. mes] | Tv [c€/kWh] |
|---------------------------|-------------------------|--------------------|----------------|
| Resto BP (P ≤ 4 bar) y AP | C > 50.000 kWh/año | 4,21 | 5,513521 |

⁽¹⁾ Según Orden IET/3587/2011, de 30-dic, el suministro obligado a los No-TUR sin contrato se limita a 1 mes y el precio aplicable será la TUR.1

DH en las tarifas de último recurso

TUR con DH 2p

- 10 h diarias de punta
- 14 h diarias de valle



TUR con DH 3p supervalle

- 10 h diarias de punta
- 8 h diarias de llano
- 6 h diarias de supervalle



El cambio de horario de invierno y verano y viceversa coincide con las fechas del cambio oficial de hora

Potencias eléctricas normalizadas [kW]

| Intensidad [A] | Potencias eléctricas normalizadas [kW] | | | |
|----------------|----------------------------------------|--------|-------------|-------------|
| | Monofásicos | | Trifásicos | |
| | 220 V | 230 V | 3*220/380 V | 3*230/400 V |
| 1,5 | 0,330 | 0,345 | 0,987 | 1,039 |
| 3 | 0,660 | 0,690 | 1,975 | 2,078 |
| 3,5 | 0,770 | 0,805 | 2,304 | 2,425 |
| 5 | 1,100 | 1,150 | 3,291 | 3,464 |
| 7,5 | 1,650 | 1,725 | 4,936 | 5,196 |
| 10 | 2,200 | 2,300 | 6,582 | 6,928 |
| 15 | 3,300 | 3,450 | 9,873 | 10,392 |
| 20 | 4,400 | 4,600 | 13,164 | 13,856 |
| 25 | 5,500 | 5,750 | 16,454 | 17,321 |
| 30 | 6,600 | 6,900 | 19,745 | 20,785 |
| 35 | 7,700 | 8,050 | 23,036 | 24,249 |
| 40 | 8,800 | 9,200 | 26,327 | 27,713 |
| 45 | 9,900 | 10,350 | 29,618 | 31,177 |
| 50 | 11,000 | 11,500 | 32,909 | 34,641 |
| 63 | 13,860 | 14,490 | 41,465 | 43,648 |

Con derecho a la TUR

(*) Estos precios regulados se refieren al precio del suministro por el comercializador de último recurso, y no incluyen impuestos. En el cálculo del importe final de la factura hay que añadir el Impuesto de electricidad vigente (5,11%) y el IVA general vigente (18%). Adicionalmente, el comercializador de último recurso repercutirá otros conceptos regulados que facture el distribuidor, como por ejemplo: alquiler de equipos, derechos de acometida, derecho de extensión y verificación o inspección obligatoria de las instalaciones receptoras de gas

PRECIOS TARIFAS DE ACCESO APLICABLES A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2012 (*)

Tarifas BT

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | Te [€/kWh] | | | |
|--------|-------------------------|------------------|------------|-----------|-----------|-----------|
| | | | Sin DH | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 |
| 2.0A | Pc ≤ 10 kW | 16,633129 | 0,063669 | - | - | - |
| 2.0DHA | Pc ≤ 10 kW | 16,633129 | - | 0,081246 | 0,009937 | - |
| 2.0DHS | Pc ≤ 10 kW | 16,633129 | - | 0,082306 | 0,012560 | 0,006274 |
| 2.1A | 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 33,768392 | 0,059896 | - | - | - |
| 2.1DHA | 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 33,768392 | - | 0,077865 | 0,013776 | - |
| 2.1DHS | 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 33,768392 | - | 0,077865 | 0,018598 | 0,006888 |

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | | | Te [€/kWh] | | |
|------|-------------------------|---------------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 |
| 3.0A | Pc > 15 kW | 14,978526 | 8,987115 | 5,991411 | 0,064859 | 0,043473 | 0,016146 |

Tarifas AT

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | | | Te [€/kWh] | | |
|------|-------------------------|---------------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 |
| 3.1A | 1 kV < T ≤ 36 kV | 24,493015 | 15,104184 | 3,463562 | 0,041534 | 0,036955 | 0,022615 |

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | | | | | |
|-----|----------------------------|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 6.1 | 1 kV < T ≤ 36 kV | 16,925945 | 8,470298 | 6,198851 | 6,198851 | 6,198851 | 2,828316 |
| 6.2 | 36 kV < T ≤ 72,5 kV | 14,577242 | 7,294929 | 5,338677 | 5,338677 | 5,338677 | 2,435850 |
| 6.3 | 72,5 kV < T ≤ 145 kV | 13,688774 | 6,850312 | 5,013291 | 5,013291 | 5,013291 | 2,287387 |
| 6.4 | T > 145 kV | 10,253643 | 5,131261 | 3,755231 | 3,755231 | 3,755231 | 1,713380 |
| 6.5 | Conexiones internacionales | 10,253643 | 5,131261 | 3,755231 | 3,755231 | 3,755231 | 1,713380 |

| | Colectivo de aplicación | Te [€/kWh] | | | | | |
|-----|----------------------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 6.1 | 1 kV < T ≤ 36 kV | 0,072456 | 0,054111 | 0,028834 | 0,014350 | 0,009268 | 0,005803 |
| 6.2 | 36 kV < T ≤ 72,5 kV | 0,024171 | 0,018051 | 0,009621 | 0,004786 | 0,003091 | 0,001935 |
| 6.3 | 72,5 kV < T ≤ 145 kV | 0,019503 | 0,014566 | 0,007761 | 0,003861 | 0,002494 | 0,001563 |
| 6.4 | T > 145 kV | 0,010203 | 0,008464 | 0,004852 | 0,004580 | 0,001637 | 0,001226 |
| 6.5 | Conexiones internacionales | 0,010203 | 0,008464 | 0,004852 | 0,002755 | 0,001779 | 0,001226 |

Energía reactiva

| | Colectivo de aplicación | Tr [€/kVarh] | |
|-----------------------|-------------------------|--------------|----------|
| | | BT | AT |
| Todas las tarifas (*) | 0,90 ≤ cosφ < 0,95 | 0,041554 | 0,041554 |
| | 0,85 ≤ cosφ < 0,90 | 0,041554 | 0,041554 |
| | 0,80 ≤ cosφ < 0,85 | 0,041554 | 0,041554 |
| | cosφ < 0,80 | 0,062332 | 0,062332 |

(*) A las de Pc ≤ 15 kW solo se aplica en el caso de que se midiese un consumo de reactiva durante un periodo de facturación superior al 50% de la energía activa, aunque en la práctica no se está midiendo. Regulado en art. 7 del RD 1164/2001, de 26-oct, corregido por el art. 3.3 del RD 1454/2005, de 2-dic

Costes con destinos específicos

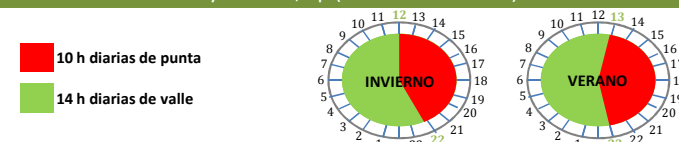
| | % s/ ATR (*) |
|------------------------------------------------------|--------------|
| Costes permanentes: | |
| -Tasa Comisión Nacional Energía | 0,185 |
| -Compensaciones insulares y extrapeninsulares | (**) |
| -Operador del Sistema | 0,302 |
| Costes diversificación y seg. abastecimiento: | |
| -Moratoria nuclear | 0,396 |
| -2ª parte ciclo combustible nuclear | 0,001 |
| Recuperación déficit ingresos regulados 2005: | 2,379 |
| | 3,263 |

(*) Sobre el importe del acceso antes de impuestos

(**) Según art.5.4 de la Orden IET/3586, de 30-dic, serán 473.206 k€ (25% del total 2012)

DH en las tarifas de acceso BT y AT (T ≤ 36kV)

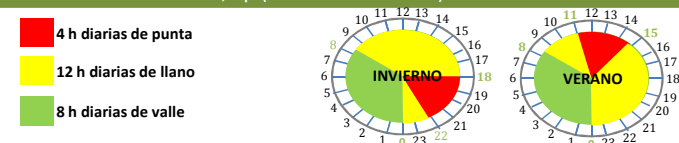
2.0DHA y 2.1DHA, 2p (BT con Pc ≤ 15 kW)



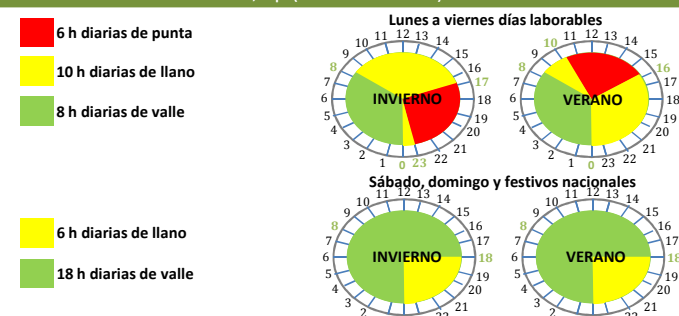
2.0DHS y 2.1DHS, 3p supervalle (BT con Pc ≤ 15 kW)



3.0A, 3p (BT con Pc > 15 kW) ()**



3.1A, 3p (AT con T ≤ 36kV)



(**) Para suministros fuera del territorio peninsular los horarios son diferentes