

Unidades en la factura de gas

El contador de gas mide m³ de consumo
1 m³ = 11,63 kWh aprox. (según origen del gas y condiciones de temperatura y presión)

Rendimientos

Caldera de gas individual: se producen unos 8 kWh de calor útil por cada 10 kWh de gas consumido

Ciclo combinado: se produce 1 kWh de electricidad por cada 2 kWh de gas consumido

Unidades de energía

1 GWh = 1.000 MWh = 1.000.000 kWh

1 kWh = 0,86 te = 860 kcal = 3,6 MJ

1 MMBtu (USA) = 293,1 kWh

1 therm (UK) = 29,31 kWh

Gas Natural Licuado (GNL)

El GNL es gas licuado a -161oC y 1 atm

1 m³ GNL ≈ 0,45 t ≈ 583 m³ gas ≈ 6,78 MWh

1 barco de 138.000 m³ GNL descarga unos 900 GWh (96% de su capacidad)

Unidades estadísticas

1 bcm = 109 m³ = 11,63 TWh (para un gas con 10.000 kcal/Nm³ PCS)

1 Tcf = 1012 f3 = 27 bcm

1 M tep = 1013 kcal PCI = 1,11 bcm de gas = 11,63 TWh electricidad = 1,43 M tec carbón

(tep ,tonelada equivalente de petróleo, se refiere a PCI)

Conversiones de precios a 1,1 \$/€

\$/MMBtu	4	5	6	7	8	9
€/MWh	12,4	15,5	18,6	21,7	24,8	27,9



Las **claves**
del sector **energético**

**Precios regulados
y unidades de gas**

1 enero 2016

Peajes y cánones de
Orden IET/2446/2013 (BOE de 30.12.2013) y
Orden IET/2445/2014 (BOE de 26.12.2014)

Tarifas de Último Recurso de Resolución BOE de
30.01.2016

Alquileres y derechos de
Orden IET/2445/2014 (BOE de 26.12.2014)



www.energiaysociedad.es
direccion@energiaysociedad.es
Twitter: @energiasociedad
LinkedIn: Energía y Sociedad

Colaborador General:



Regasificación

• Descarga de buques

	Huelva, Cartagena y Sagunto	Bilbao, Barcelona y Mugaridos
Término fijo:	33.978	16.988 €/buque
T. variable:	0,069	0,035 €/MWh

• Trasvase de GNL a buques

- Buques > 9.000 m3 desde planta de regasificación:
Tf 176.841 €/operación y Tv 1,563 €/MWh
- Buques ≤ 9.000 m3 desde planta de regasificación:
Tf 87.978 €/operación y Tv 0,521 €/MWh
- Trasvase de buque a buque: 80% de a) y b)

• Almacenamiento en tanque de GNL

T. variable: 0,0324 €/MWh/día
hasta 15 días de la capacidad de regas contratada

• Regasificación

Tf: 19,612 €/MWh/d/m
Tv: 0,116 €/MWh

• Carga cisternas

Tf: 28,806 €/MWh/d/m
Tv: 0,171 €/MWh
Caudal diario =
Carga mes / 30

Entrada a red gasoductos

Reserva de capacidad: 10,848 €/MWh/día/mes

Almacén subterráneo

T. fijo: 0,411 €/MWh/mes
Inyección: 0,244 €/MWh
Extracción: 0,131 €/MWh

Internacional

Conducción 1.3
T. fijo x 0,7
T. variable = 0

• Existencias mínimas

Estratégicas: 20 días en almacén subterráneo

Salida de red gasoductos

• Conducción firme

		T. fijo	T. var.
Grupo 1 (P > 60 bar)		€/MWh/d/m	€/MWh
1.1	≤ 200	34,560	0,847
1.2	200 - 1.000	30,875	0,682
1.3	> 1.000 GWh/a	28,657	0,615
Grupo 2 (4 < P ≤ 60 bar)		€/MWh/d/m	€/MWh
2.1	≤ 0,5	253,055	1,934
2.2	0,5 - 5	68,683	1,543
2.3	5 - 30	44,971	1,249
2.4	30 - 100	41,210	1,121
2.5	100 - 500	37,887	0,983
2.6	> 500 GWh/a	34,848	0,852
Grupo 3 (P ≤ 4 bar)		€/mes	€/MWh
3.1	≤ 5	2,53	29,287
3.2	5 - 50	5,79	22,413
3.3	50 - 100	54,22	16,117
3.4	> 100 MWh/a	80,97	13,012
		€/MWh/d/m	€/MWh
3.5	> 8 GWh/a	59,258	2,010

Opción D.H. 2 periodos (descuento en consumo de 23 a 7h)

Telemida obligatoria para consumos > 5 GWh/a

• Conducción interrumpible

Consumos > 10 GWh/año y 26 MWh/día
Aplicable a zonas congestionadas
Periodo: Del 1 octubre a 30 septiembre
Tipo "A": 5 días de interrupción máxima y 30% descuento
Tipo "B": 10 días de interrupción máxima y 50% descuento

• Mermas

Red básica: 0,005% gas descargado + 0,2% entradas a red
Distribución: 1% en P ≤ 4 bar y 0,39% en 4 < P ≤ 16 bar

• Peajes de corto plazo (< 1 año)

Mensual: Tf x 2 de oct. a marzo y x 1 de abril a sept.
Diario: x 0,10 " y x 0,06 "

Para redes desde plantas de GNL, aplica descuento en conducción

Incluye 0,47353 €/MWh por desvío del contrato de gas de Argelia

Precios regulados a cliente final

• Tarifas de último recurso

Grupo 3 (P ≤ 4 bar)		€/mes	€/MWh
TUR.1	≤ 5	4,34	49,39289
TUR.2	5 - 50 MWh/a	8,67	42,51889

Estos precios se revisan trimestralmente.

Las TUR son aplicadas por los comercializadores de último recurso a clientes con consumo hasta 50.000 kWh/año.

Para suministros sin derecho a TUR y que no dispongan de contrato en mercado libre, el CUR del mismo grupo empresarial del distribuidor aplica durante 1 mes la TUR.1

• Alquiler de contadores y telemidas

Precios aplicables cuando el contador sea propiedad de la empresa distribuidora:

- Hasta 3 m3/hora: 0,69 €/mes
- Hasta 6 m3/hora: 1,25 €/mes

Resto equipos: Ver Anexo III de Orden IET/2445/2014

• Inspección periódica

La distribuidora realiza una inspección obligatoria de las instalaciones receptoras cada 5 años (4 en el País Vasco).

Los precios se establecen por cada Comunidad Autónoma:

- Instalación individual: de 34 a 48 € (para T.1 y T.2)
- I. Individual + común: de 39 a 65 €

• Derechos de alta y acometida

Derechos de acometida: se pagan a la distribuidora por solicitar o ampliar un punto de suministro.

- 104,20 x (L - 6), si la longitud L > 6 m.
- 106,34 , 244,40 o 488,83 hasta 15, 50 o > 50 MWh/a

Derechos de alta: se pagan a la distribuidora al contratar un suministro. Incluye inspección e instalación contador.

- De 59 a 88 € según CCAA para T.1 y T.2

• Impuestos

Impuesto de Hidrocarburos: 0,65 €/GJ (2,34€/MWh) o 0,15 €/GJ (0,54 €/MWh) en usos profesionales.
IVA general del 21%.