



**INFORME DE SEGUIMIENTO
DEL MERCADO DE GAS
INTERMEDIADO POR
AGENCIAS
(ENERO 2019)**

30 de abril de 2019

IS/DE/024/19

Índice

1. Evolución del volumen de negociación en los mercados organizados y en el mercado no organizado (OTC) de contratos de compraventa de gas con entrega en el Punto Virtual de Balance Español (PVB-ES)	3
1.1. Evolución de la negociación agregada en los mercados organizados y en el mercado OTC de contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES	3
1.2. Evolución de la negociación mensual en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de contratos de compraventa de gas con entrega en PVB-ES, por horizonte de entrega	10
1.3. Evolución del volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de contratos de compraventa de gas en PVB-ES, por mes de entrega	14
2. Evolución de los precios a plazo de los contratos de compraventa de gas, con entrega en PVB-ES, y del índice MIBGAS-ES	16
2.1. Evolución de los precios a plazo en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de los contratos de compraventa de gas, en PVB-ES, con horizonte de entrega igual o superior al mes	16
2.2. Evolución de los precios a plazo de los contratos de compraventa de gas, en PVB-ES, negociados en MIBGAS y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) con horizonte de entrega inferior al mes	18
3. Análisis de las primas de riesgo ex post de los contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES	21
4. Evolución del valor económico del volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de contratos de compraventa de gas, con entrega en PVB-ES, por mes de negociación	24
5. Evolución de los precios internacionales de gas	25

1. Evolución del volumen de negociación en los mercados organizados y en el mercado no organizado (OTC) de contratos de compraventa de gas con entrega en el Punto Virtual de Balance Español (PVB-ES)

A continuación se describe la evolución de la negociación, en términos acumulados, en los mercados de gas (mercados organizados –MIBGAS y MIBGAS Derivatives¹– y no organizado –mercado OTC–) de contratos de compraventa en PVB-ES. En la sección 1.2 se analiza en detalle la evolución del volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC a través de agencias de intermediación², por tipo de contrato (en función de la entrega), y en la sección 1.3 se muestra el volumen entregado mensualmente respecto al volumen total negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC a través de agencias de intermediación, de contratos de compraventa en PVB-ES con entrega igual o superior al mes.

1.1. Evolución de la negociación agregada en los mercados organizados y en el mercado OTC de contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES

En el mes de enero de 2019 el volumen de negociación en los mercados de gas (organizados³ y no organizado⁴) de contratos de compraventa en el PVB-ES ascendió a 33.941,9 GWh, un 7,9% superior al volumen registrado el mes anterior (31.449 GWh), y un 37,7% superior al volumen negociado en dichos mercados durante el mismo mes del año anterior (24.652,7 GWh).

Como referencia de la liquidez de los mercados organizados y del mercado no organizado u OTC (MS-ATR y registrado en cámaras), cabe mencionar que el volumen de contratos negociados con entrega de gas en PVB-ES en enero de 2019 (33.941,9 GWh) representó el 84,4% de la demanda de gas natural de dicho mes (40.223 GWh). En 2018, el volumen de negociación en los mercados

¹ A partir 24 de abril de 2018, MIBGAS Derivatives comenzó a negociar productos a plazo con entrega física mensuales (con vencimiento superior al mes siguiente), trimestrales, estacionales y anuales, completándose así la curva de productos y precios del gas natural ofrecidos por MIBGAS.

² Las agencias de intermediación operan como Sistemas Organizados de Contratación (SOC; OTF por sus siglas en inglés) cuando intermedian contratos de gas.

³ Transacciones negociadas en MIBGAS y en MIBGAS Derivatives. La información de las transacciones que se negocian en MIBGAS y en MIBGAS Derivatives está disponible en la página web <http://www.mibgas.es>.

⁴ Transacciones negociadas en el mercado OTC (MS-ATR y registrado en cámaras). La CNMC dispone de información agregada mensual del volumen de las transacciones en la plataforma MS-ATR desarrollada por ENAGAS-GTS, que representa el volumen negociado en las plantas de regasificación, en PVB-ES y en los almacenamientos subterráneos en el mercado no organizado u OTC (bilateral e intermediado por las principales agencias de intermediación), excepto el que se registra en las cámaras de contrapartida central. Este volumen, la CNMC lo obtiene de las propias cámaras (OMIClear y BME Clearing).

de gas (organizado y no organizado) en PVB-ES ascendió a 286.867,1 GWh, lo que representó un 82,1% de la demanda de gas natural (349.321 GWh).

El volumen negociado en enero de 2019 en los mercados organizados⁵ (3.885,7 GWh) representó el 11,4% del volumen total negociado en los mercados de gas (MIBGAS, MIBGAS Derivatives y OTC), frente al 8,2% del mes de diciembre. En 2018, el volumen negociado en los mercados organizados supuso el 9,2% del volumen total negociado en los mercados de gas.

El volumen negociado en MIBGAS Derivatives en enero de 2019 (306 GWh) representó el 7,9% del volumen total negociado en los mercados organizados (3.885,7 GWh). En 2018, el volumen negociado en MIBGAS Derivatives supuso el 7,6% del volumen total negociado en los mercados organizados.

El volumen OTC (MS-ATR y registrado) negociado en enero de 2019 (30.056,3 GWh) representó el 88,6% del volumen total negociado en los mercados de gas (organizados y OTC), siendo el 91,8% en diciembre de 2018. Del volumen total OTC negociado en enero de 2019, el 67,2% fue bilateral y el 32,8% fue intermediado⁶ por agencias (véase Cuadro 2).

En el conjunto de 2018, el volumen OTC representó el 90,8% del volumen total negociado en los mercados de gas, siendo el 64,3% bilateral y el 35,7% intermediado por agencias.

En el mes de enero de 2019, el volumen OTC registrado para su compensación y liquidación en las Cámaras de Contrapartida Central (CCPs) de OMIClear⁷ y BME Clearing⁸ se situó en 25 GWh (inferior al volumen OTC registrado en

⁵ MIBGAS y MIBGAS Derivatives.

⁶ La CNMC recibe diariamente, semanalmente o mensualmente, un correo que remiten voluntariamente las principales agencias de intermediación que operan en el mercado OTC de gas, con las transacciones intermediadas por cada una de las agencias. La información recibida comprende la fecha de negociación, el precio, la cantidad y el horizonte de entrega (no incluye la identidad de las contrapartes). La información contenida en el informe incorpora únicamente la cantidad total negociada mediante contratos de compraventa en PVB-ES, no se incluye la negociación en las plantas de regasificación, ni en los almacenamientos subterráneos, ni mediante swaps.

⁷ Desde el 24 de noviembre de 2017, OMIClear (CCP del mercado de derivados del MIBEL, gestionado por OMIP) registra productos diarios y a plazo con entrega física mensuales (con vencimiento superior al mes siguiente), balance de mes, trimestrales, estacionales y anuales. El 14 de noviembre de 2017, MIBGAS Derivatives alcanzó un acuerdo de cooperación con OMIClear, para la compensación y liquidación de las transacciones de los productos de largo plazo que se negociaran en MIBGAS Derivatives. En este sentido, todo el volumen negociado en MIBGAS Derivatives desde que comenzó en abril de 2018 se registra en OMIClear. En particular, en enero de 2019 se registraron 306 GWh.

⁸ Desde noviembre de 2018, BME Clearing registra productos diarios y a plazo con entrega física mensuales (con vencimiento superior al mes siguiente), balance de mes, trimestrales, estacionales y anuales.

diciembre, 50,4 GWh). Para el conjunto de 2018, el volumen OTC registrado para su compensación y liquidación en las Cámaras de Contrapartida Central (CCPs) se situó en 2.410,5 GWh (lo que representó el 0,9% del volumen OTC total negociado).

Cuadro 1. Volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC de contratos de compraventa de gas con entrega en PVB-ES.

Mensual y acumulado en el año

Volumen negociado GWh	Contratos de compraventa en PVB-ES. Total Mes actual enero 2019	Contratos de compraventa en PVB-ES. Total Mes anterior diciembre 2018	Variación %	Acumulado 2019	Total 2018	% 2019	% 2018
MIBGAS y MIBGAS Derivatives	3.885,7	2.583,8	50,4%	3.885,7	26.259,0	11,4%	9,2%
<i>MIBGAS</i>	3.579,7	2.245,3	59,4%	3.579,7	24.261,4	92,1%	92,4%
<i>MIBGAS Derivatives (OMIClear)</i>	306,0	338,5	-9,6%	306,0	1.997,6	7,9%	7,6%
OTC	30.056,3	28.865,2	4,1%	30.056,3	260.608,1	88,6%	90,8%
OTC MS-ATR (PVB-ES)*	30.031,3	28.814,8	4,2%	30.031,3	258.197,6	99,9%	99,1%
OTC registrado en cámaras	25,0	50,4	-50,5%	25,0	2.410,5	0,1%	0,9%
<i>OMIClear</i>	0,0	23,0	-100,0%	0,0	977,0	0,0%	40,5%
<i>BME Clearing</i>	25,0	27,4	-9,0%	25,0	1.433,5	100,0%	59,5%
Total	33.941,9	31.449,0	7,9%	33.941,9	286.867,1	100%	100%

*El volumen OTC MS-ATR no incluye el volumen asociado a las operaciones del GTS de traspaso de mermas.

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives, OMIClear, BME Clearing y ENAGAS.

Cuadro 2. Volumen mensual negociado (en GWh) en el mercado OTC (MS-ATR y registrado), bilateral e intermediado

Volumen negociado GWh	Contratos de compraventa en PVB-ES. Total Mes actual enero 2019	Contratos de compraventa en PVB-ES. Total Mes anterior diciembre 2018	Variación %	Acumulado 2019	Total 2018	% 2019	% 2018
OTC PVB-ES: MS-ATR y registrado	30.056,3	28.865,2	-46,3%	30.056,3	260.608,1	100,0%	100,0%
<i>OTC Agencias de Intermediación*</i>	9.865,1	10.712,6	-7,9%	9.865,1	93.037,4	32,8%	36,0%
<i>OTC Bilateral</i>	20.191,1	18.152,6	11,2%	20.191,1	167.570,7	67,2%	64,9%

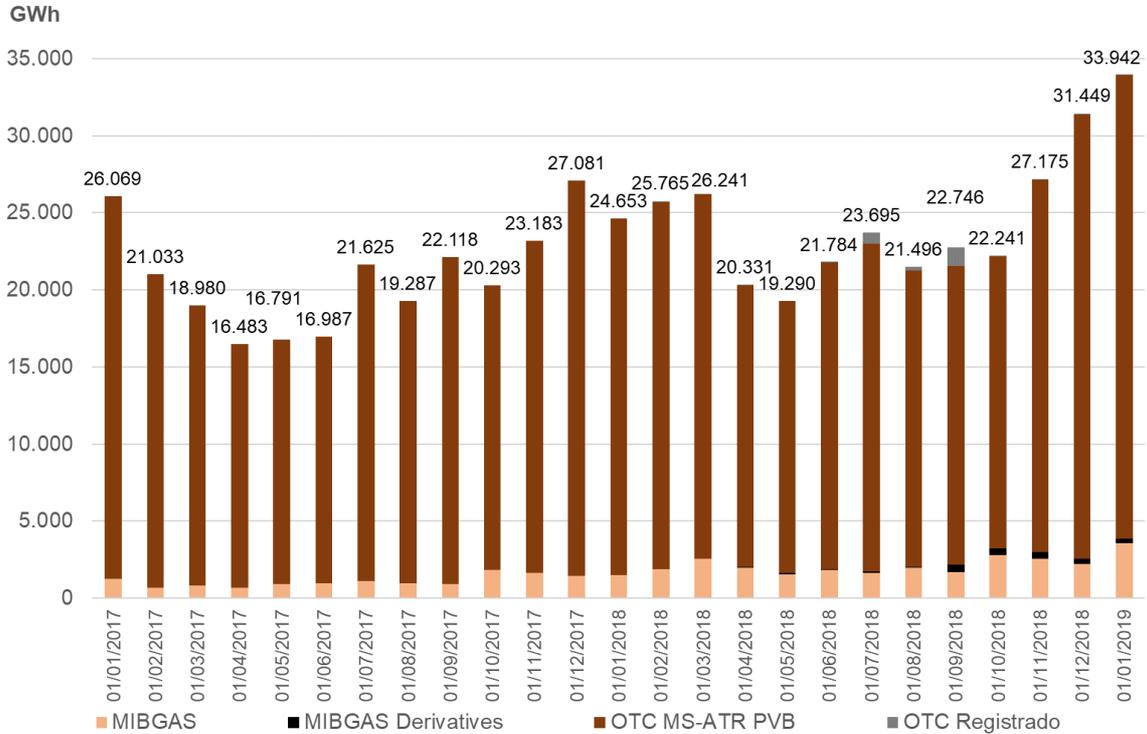
* Las agencias de intermediación operan como Sistemas Organizados de Contratación (SOC; OTF por sus siglas en inglés) cuando intermedian contratos de gas.

Fuente: elaboración propia a partir de datos de OMIClear, BME Clearing, ENAGAS y agencias de intermediación.

El Gráfico 1 muestra la evolución del volumen mensual negociado en MIBGAS, MIBGAS Derivatives y en el mercado OTC, distinguiendo entre las transacciones notificadas al MS-ATR y registradas en cámara.

Gráfico 1. Volumen mensual negociado (en GWh) en los mercados organizados y en el mercado OTC (MS-ATR y registrados en cámaras).

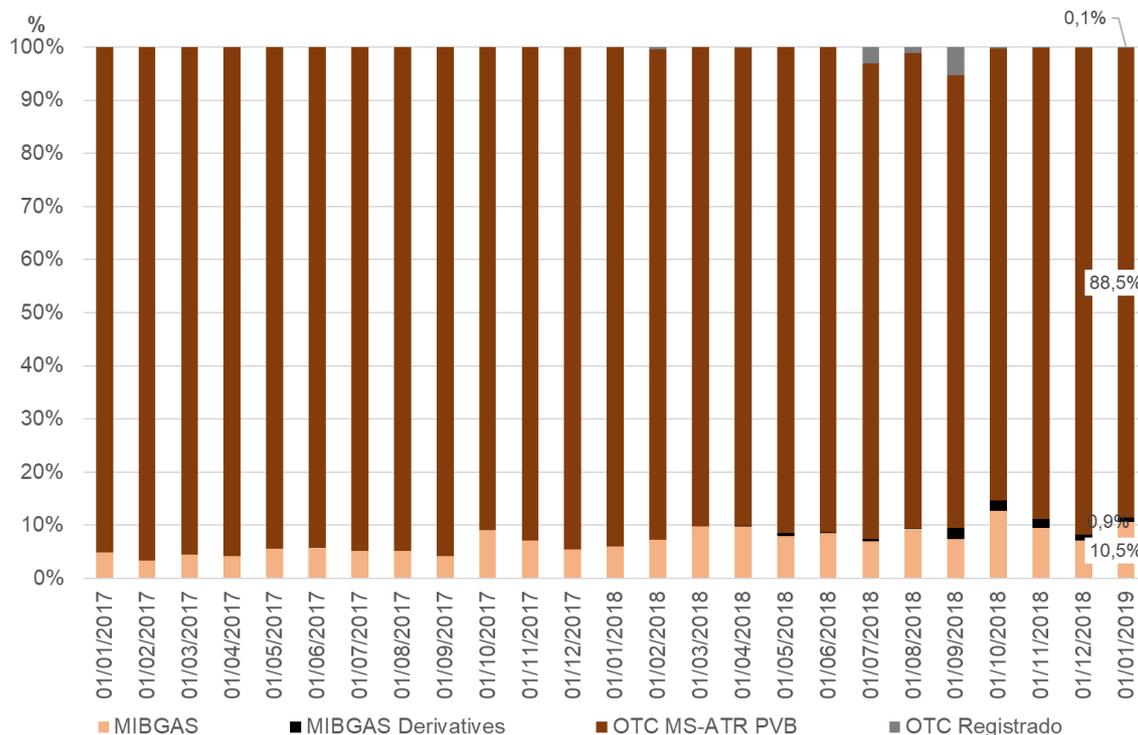
De enero de 2017 a enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives, OMIClear, BME Clearing y ENAGAS.

El Gráfico 2 muestra la evolución del porcentaje de negociación en MIBGAS, MIBGAS Derivatives y en el mercado OTC, distinguiendo entre las transacciones notificadas al MS-ATR y las registradas en cámaras. En enero de 2019 los volúmenes negociados en MIBGAS y MIBGAS Derivatives representaron el 10,5% y 0,9% del volumen total negociado en los mercados de gas (MIBGAS, MIBGAS Derivatives y OTC), respectivamente, mientras que los volúmenes negociados en el mercado OTC notificados al MS-ATR y registrados en cámaras representaron el 88,5% y 0,1% del total, respectivamente. En el conjunto de 2018 los volúmenes negociados en los mercados organizados (MIBGAS y MIBGAS Derivatives) representaron el 8,5% y 0,7% del volumen total negociado en los mercados de gas (MIBGAS, MIBGAS Derivatives y OTC), respectivamente, mientras que los volúmenes negociados en el mercado OTC notificado al MS-ATR y registrado en cámaras representaron el 90% y 0,8% del total, respectivamente.

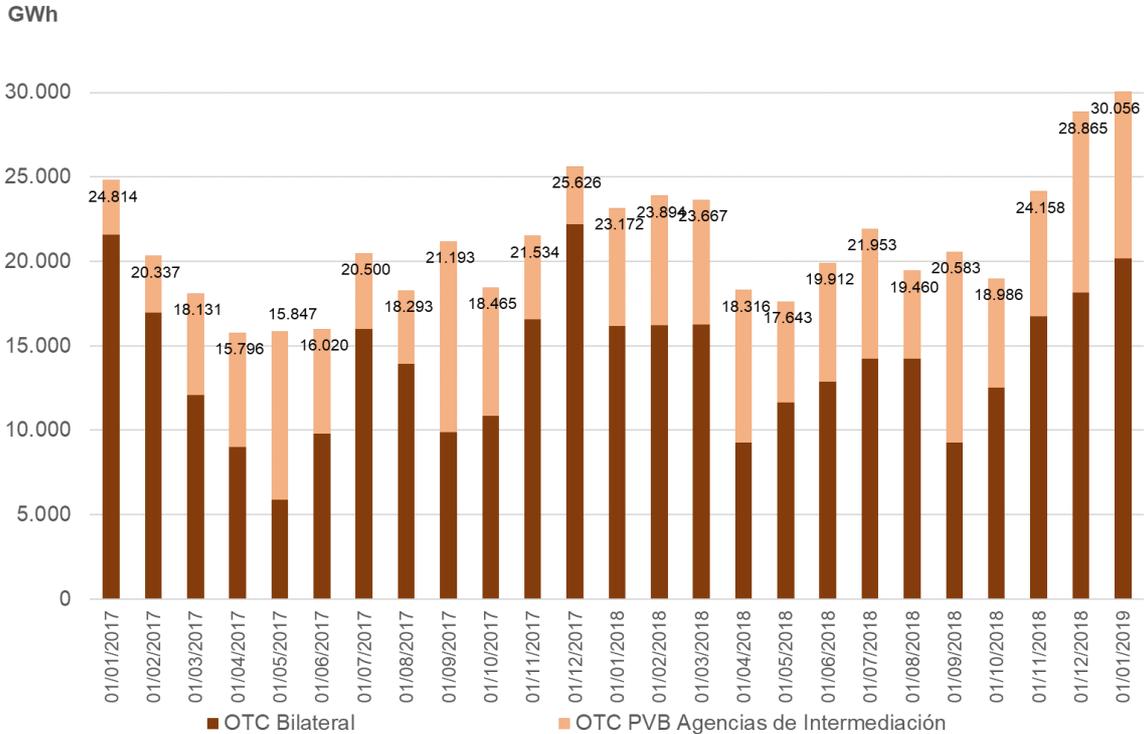
Gráfico 2. Volumen mensual negociado (en %) en los mercados organizados y en el mercado OTC (MS-ATR y registrados en cámaras).
De enero de 2017 a enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives, OMIClear, BME Clearing y ENAGAS.

El Gráfico 3 muestra la evolución del volumen mensual negociado en el mercado OTC (MS-ATR y registrado en cámaras), distinguiendo entre las transacciones ejecutadas bilateralmente y las intermediadas por agencias.

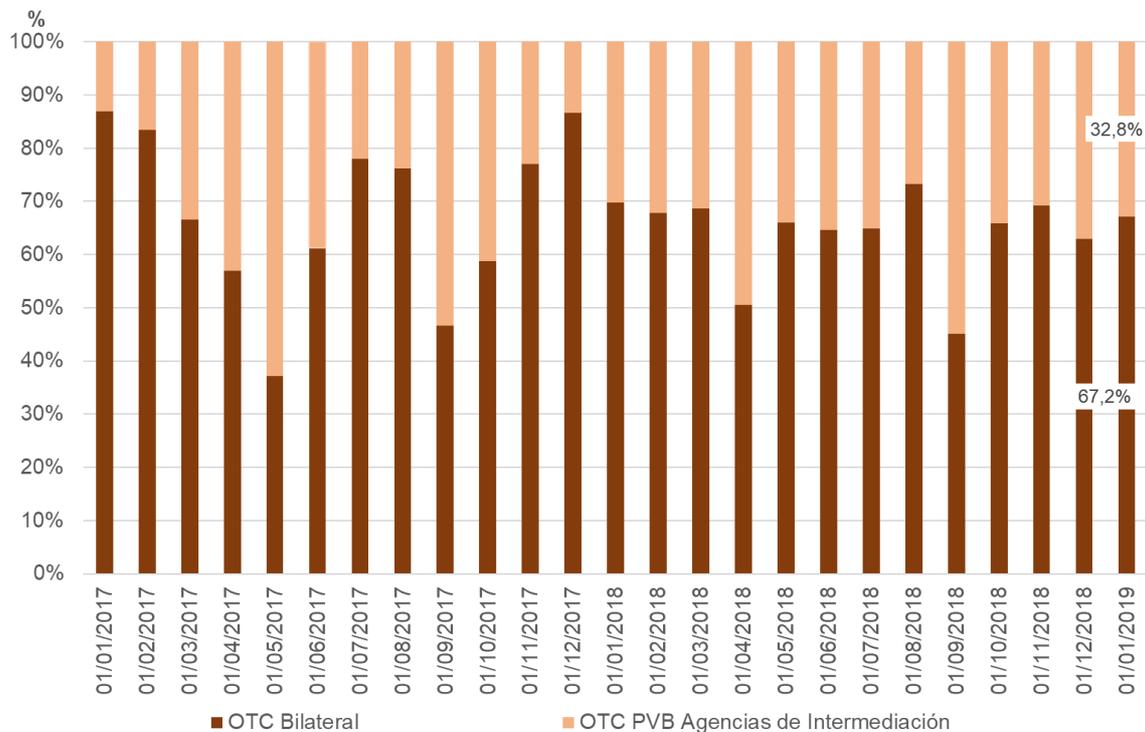
Gráfico 3. Volumen mensual negociado (en GWh) en el mercado OTC (bilateral e intermediado por agencias). De enero de 2017 a enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de OMIClear, BME Clearing, ENAGAS y agencias de intermediación.

El Gráfico 4 muestra la evolución del porcentaje de negociación en el OTC (bilateral e intermediado por agencias) sobre el volumen total negociado en el mercado OTC (MS-ATR y registrado en cámaras). En enero de 2019 los volúmenes negociados en el mercado OTC intermediado por agencias y bilateral representaron el 32,8% y 67,2% del total, respectivamente. En el conjunto de 2018, el 35,7% del volumen OTC se intermedió a través de agencias y el 64,3% restante fue bilateral.

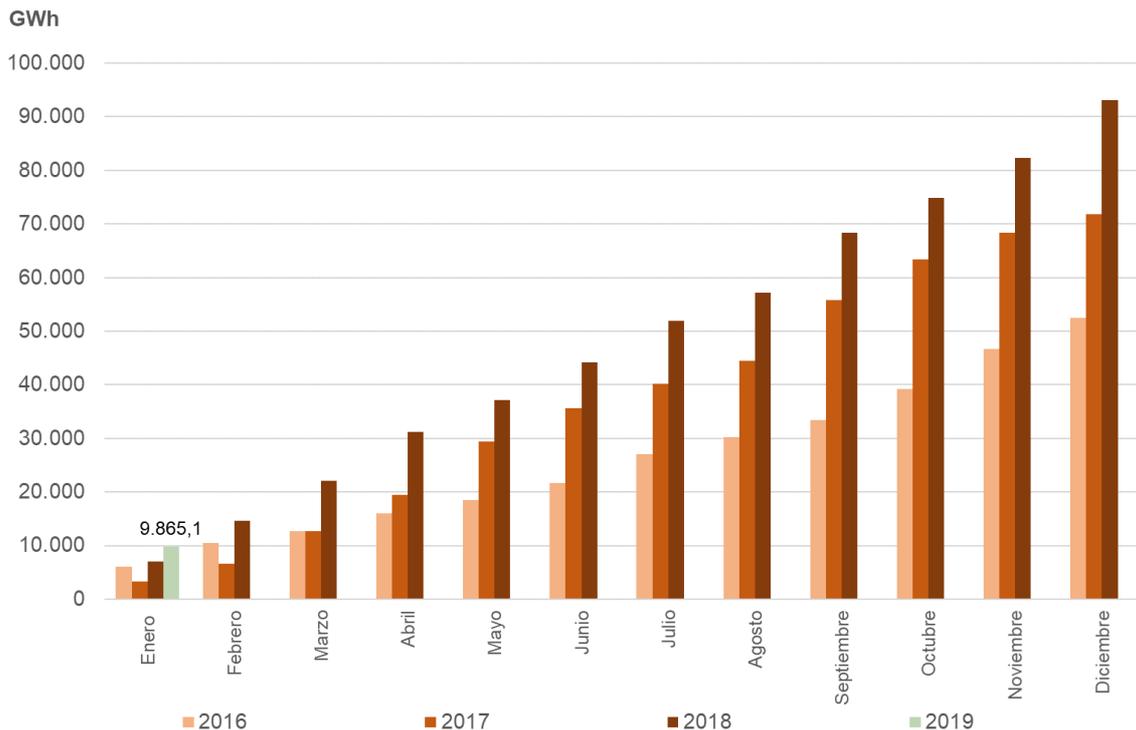
Gráfico 4. Volumen mensual negociado (en %) en el mercado OTC, bilateral e intermediado. De enero de 2017 a enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de OMIClear, BME Clearing, ENAGAS y agencias de intermediación.

En el Gráfico 5 se presenta el volumen mensual acumulado negociado en el mercado OTC intermediado. En enero de 2019 se ha negociado en el mercado OTC intermediado un total de 9.865,1 GWh, superior en un 41,1% al volumen negociado en enero de 2018 (6.990,5 GWh).

Gráfico 5. Volumen mensual acumulado (en GWh) en el mercado OTC intermediado. De enero de 2017 a enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación.

1.2. Evolución de la negociación mensual en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de contratos de compraventa de gas con entrega en PVB-ES, por horizonte de entrega

En este apartado se analiza la negociación en los mercados de gas, mercados organizados y OTC a través de agencias de intermediación⁹, por tipo de contrato (en función del horizonte de entrega). En el Cuadro 3 se muestra, para los meses de diciembre de 2018 y enero de 2019 y para los años 2018 y 2019, el volumen de gas negociado en los mercados organizados y en el OTC intermediado para cada tipo de contrato, diferenciando entre contratos de corto y de largo plazo. En el Gráfico 6 se refleja, para el periodo comprendido entre enero de 2017 y enero

⁹ No se dispone de información del volumen negociado bilateralmente en el mercado OTC desagregado por tipo de contrato.

de 2019, el volumen de energía mensual negociado, por tipo de contrato, en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado. El Gráfico 7 recoge la misma información que en el gráfico anterior pero en términos porcentuales.

Cuadro 3. Volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, de contratos de compraventa de gas con entrega en PVB-ES, por horizonte de entrega (GWh).

Tipo de contrato	Mes actual Ene-19	Mes anterior Dic-18	% Variación	Acumulado 2019	% Acumulado 2019	Total 2018	% Total 2018
Intradiario y Diario	2.995,7	1.790,5	67,3%	2.995,7	21,8%	18.652,5	15,6%
Fin de semana	65,6	23,8	175,1%	65,6	0,5%	394,4	0,3%
Balance de semana	0,0	0,0	-	0,0	0,0%	50,5	0,0%
Semana	0,0	0,0	-	0,0	0,0%	20,0	0,0%
Balance de Mes	172,0	173,6	-0,9%	172,0	1,3%	839,8	0,7%
Total Corto Plazo	3.233,3	1.987,9	62,6%	3.233,3	23,5%	19.957,2	16,7%
Mensual	4.143,6	1.533,1	170,3%	4.143,6	30,1%	28.664,9	24,0%
Balance de Trimestre	0,0	0,0	-	0,0	0,0%	62,0	0,1%
Trimestral	2.150,8	444,2	384,2%	2.150,8	15,6%	18.289,5	15,3%
Estacional (Verano/Invierno)	907,7	1.465,8	-38,1%	907,7	6,6%	12.042,1	10,1%
Anual	3.315,5	7.865,4	-57,8%	3.315,5	24,1%	40.280,6	33,8%
Total Largo Plazo	10.517,5	11.308,6	-7,0%	10.517,5	76,5%	99.339,2	83,3%
Total	13.750,8	13.296,4	3,4%	13.750,8	100,0%	119.296,4	100,0%

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación.

En enero de 2019 el porcentaje de negociación de los contratos con horizonte de entrega igual o superior a 1 mes¹⁰, sobre el volumen total negociado en los mercados de gas (MIBGAS, MIBGAS Derivatives y OTC intermediado), fue del 76,5% (10.517,5 GWh). En el mes previo dicho porcentaje de negociación fue superior (85%; 11.308,6 GWh).

Por su parte, el porcentaje de negociación de contratos con horizonte de entrega inferior a 1 mes (intradiarios y diarios, fines de semana, balances de semana y semanales, balances de mes), sobre el volumen total negociado en los mercados de gas (MIBGAS y OTC intermediado), fue del 23,5% (3.233,3 GWh), siendo en el mes previo dicho porcentaje de negociación inferior (15%; 1.987,9 GWh). El 84,9% de la negociación de contratos con horizonte de entrega inferior a 1 mes de enero de 2019 se realizó en MIBGAS (ascendiendo este porcentaje al 91,4% para la negociación de contratos diarios e intradiarios). El volumen negociado de contratos con horizonte de entrega inferior a 1 mes ascendió en enero de 2019, en media, a 104,3 GWh/día (8% de la demanda diaria media de dicho mes, 1.297,5 GWh/día). Para el conjunto de 2018, el volumen negociado de dichos contratos ascendió, en media, a 54,7 GWh/día (5,7% de la demanda diaria media de 2018, 957 GWh/día).

¹⁰ Se considera como contrato con horizonte de entrega igual a 1 mes si dicho horizonte se extiende durante al menos 28 días.

En enero de 2019 los contratos de largo plazo más negociados fueron los contratos mensuales, con el 39,4% (4.143,6 GWh) del volumen total negociado de contratos a largo plazo (10.517,5 GWh)¹¹. A continuación, se situaron los contratos con horizonte de entrega anual con el 31,5% (3.315,5 GWh) de la energía total negociada en contratos de largo plazo.

El contrato de corto plazo más negociado en enero fueron los contratos con entrega intradiaria y diaria con el 92,7% (2.995,7 GWh) del volumen total negociado de contratos de corto plazo (3.233,3 GWh)¹².

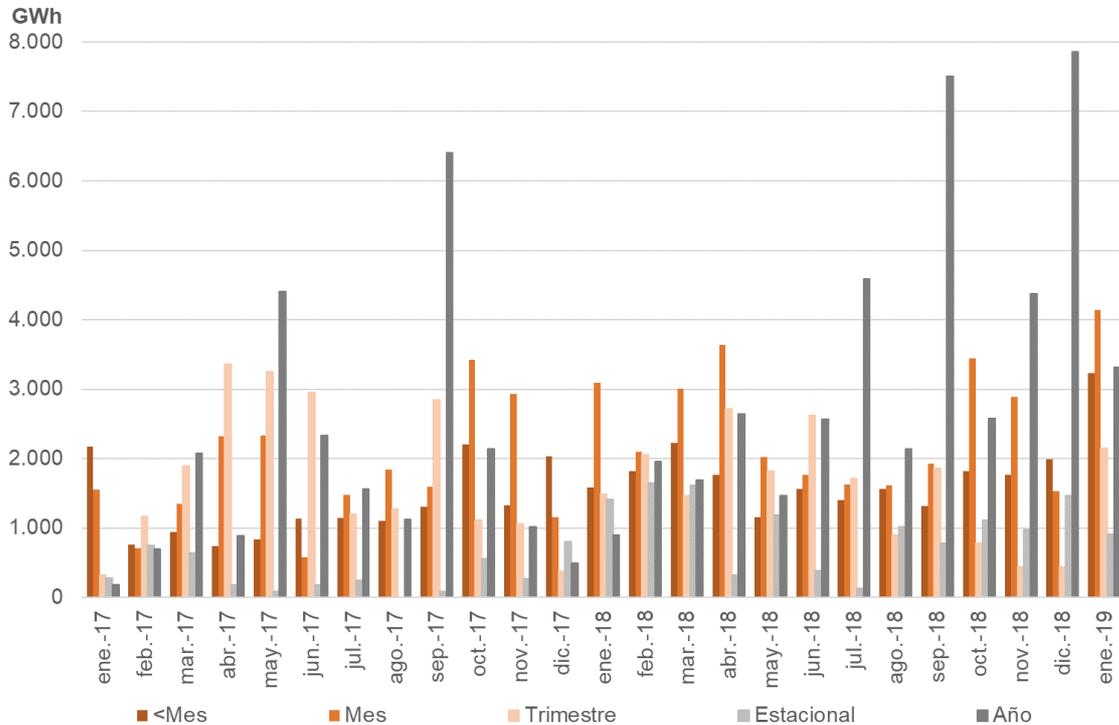
En 2018, los contratos más negociados fueron el anual, seguido del mensual y del intradiario y diario (33,8%, 24% y 15,6%, respectivamente, sobre el volumen total negociado).

¹¹ En el mes de diciembre de 2018 el porcentaje de negociación de dicho contrato, sobre el volumen total negociado de contratos de largo plazo, fue inferior (13,6%; 1.533,1 GWh), siendo los contratos anuales los que más se negociaron (69,6%; 7.865,4 GWh).

¹² En el mes de diciembre de 2018 el porcentaje de negociación de dicho contrato, sobre el volumen total negociado de contratos de corto plazo, fue inferior (90,1%; 1.790,5 GWh).

Gráfico 6. Volumen mensual de negociación (en GWh) en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, por horizonte de entrega.

De enero de 2017 a enero de 2019

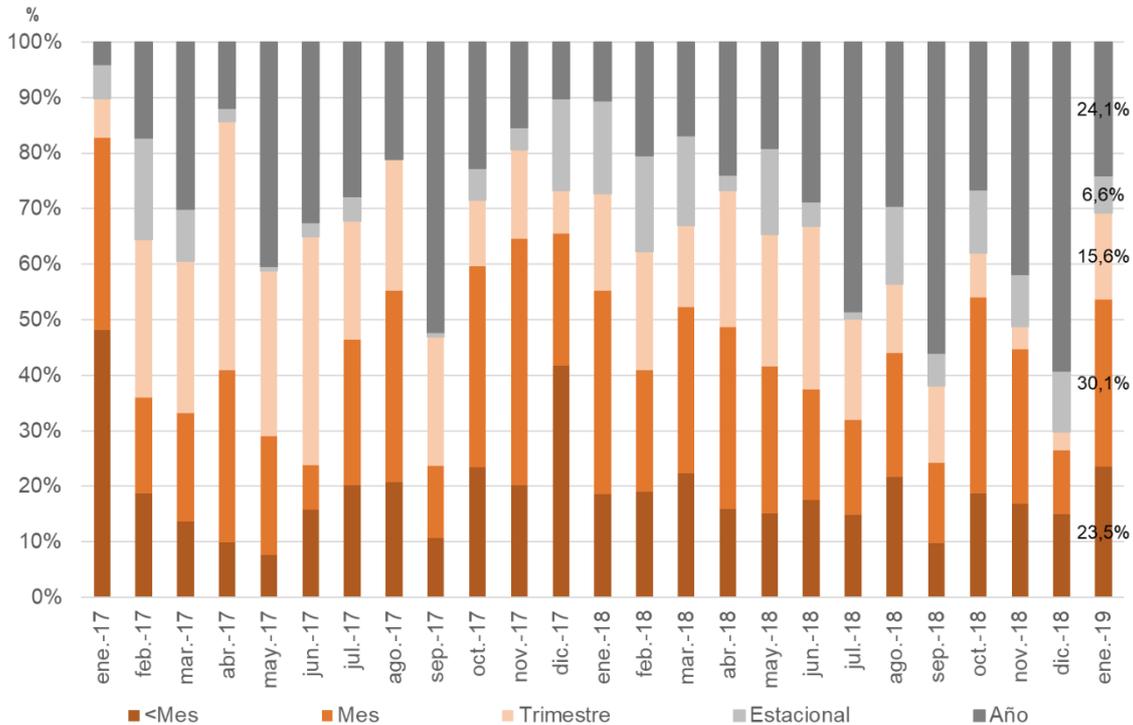


Nota: <Mes: Contratos de compraventa de gas, con entrega en PVB-ES, de corto plazo inferior a 1 mes (intradiario, diarios, fines de semana, balances de semana, semanales y balances de mes); Mes: Mensuales de 1 mes; Trimestres: Vencimientos menores o iguales a 3 meses; Estacional: Verano e Invierno; Años: Igual a 1 año.

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación.

Gráfico 7. Volumen mensual de negociación (en %) en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, por horizonte de entrega.

De enero de 2017 a enero de 2019



Nota: <Mes: Contratos de compraventa de gas, con entrega en PVB-ES, de corto plazo inferior a 1 mes (intradiario, diarios, fines de semana, balances de semana, semanales y balances de mes); Mes: Mensuales de 1 mes; Trimestres: Vencimientos menores o iguales a 3 meses; Estacional: Verano e Invierno; Años: Igual a 1 año.

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación.

1.3. Evolución del volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de contratos de compraventa de gas en PVB-ES, por mes de entrega

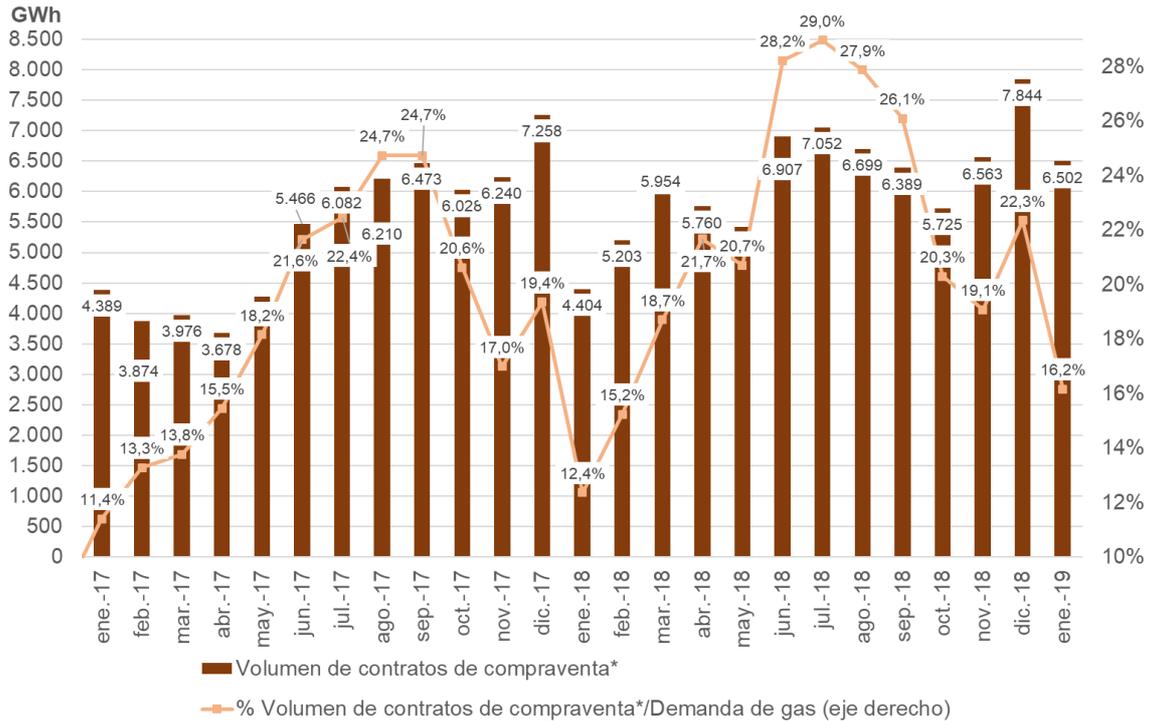
El Gráfico 8 muestra el volumen total negociado (en GWh), por mes de entrega¹³, en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES mensuales, trimestrales, estacionales y anuales. El volumen total de negociación, en dichos mercados, sobre los contratos mencionados con entrega en enero de 2019 (ene-19, Q1-19, gas de invierno¹⁴ y anual 2019) se situó en

¹³ Contratos que se entregan todos los días del mes.

¹⁴ Contratos de compraventa de gas con entrega en el primer y cuarto trimestre del año. Por contraposición al gas de verano, contratos con entrega en el segundo y tercer trimestre del año.

torno a 6.502 GWh/mes, un 17,1% inferior al volumen de negociación sobre contratos con entrega en diciembre de 2018 (7.844 GWh/mes).

Gráfico 8. Volumen negociado por mes de entrega* en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado y porcentaje sobre la demanda mensual de gas. De enero de 2017 a enero de 2019



* Contratos de compraventa de gas mensuales, trimestrales, estacionales y anuales, con entrega en el PVB-ES en el mes correspondiente, negociados en MIBGAS, MIBGAS Derivatives y en el mercado OTC intermediado.

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación.

El volumen total negociado (en GWh/mes) en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, en enero de 2019, de contratos de compraventa de gas mensuales, trimestrales, estacionales y anuales, con entrega en el PVB-ES en dicho mes representó el 16,2% de la demanda de gas de dicho mes (40.223 GWh). En diciembre de 2018, dicho porcentaje se situó en 22,3% de la demanda de gas de dicho mes (35.098 GWh).

El volumen total negociado (en GWh/mes) en MIBGAS y en el mercado OTC intermediado con entrega en 2018 (73.918,2 GWh) representó el 21,2% de la demanda de gas de 2018 (349.321 GWh).

2. Evolución de los precios a plazo de los contratos de compraventa de gas, con entrega en PVB-ES, y del índice MIBGAS-ES

A continuación se describe la evolución de los precios a plazo de los contratos de compraventa de gas con entrega en PVB-ES en los mercados organizados -MIBGAS¹⁵ y MIBGAS Derivatives¹⁶- y en el mercado OTC¹⁷ (a través de agencias de intermediación), y la diferencia entre dichos precios y el índice MIBGAS-ES¹⁸.

En la sección 2.1 se analizan los contratos con horizonte de entrega igual o superior al mes y en la sección 2.2 se analizan los contratos con horizonte de entrega inferior al mes (en particular, los contratos con vencimiento en el día -contratos *intraday*- y en el día siguiente -contratos *day-ahead*-).

2.1. Evolución de los precios a plazo en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de los contratos de compraventa de gas, en PVB-ES, con horizonte de entrega igual o superior al mes

En el Cuadro 4 se observa que en enero de 2019, el precio medio ponderado¹⁹ del contrato con entrega en el mes siguiente (febrero de 2019) en el mercado OTC intermediado se situó en 23,92 €/MWh (-10,6% respecto al registrado en el mes anterior), en línea con el precio medio ponderado de dicho contrato en MIBGAS (23,94 €/MWh).

El 31 de enero de 2019 se registró en MIBGAS la única transacción sobre el contrato trimestral con entrega en el segundo trimestre a 20,40 €/MWh.

El precio medio ponderado del contrato con entrega en Q3-19 en el mercado OTC intermediado se situó en 21,39 €/MWh, mientras que no hubo negociación de dicho contrato en MIBGAS.

El precio medio ponderado del contrato a plazo anual con entrega en 2020 en el mercado OTC intermediado aumentó en enero un 2,4% con respecto al precio

¹⁵ En MIBGAS se negocian contratos con entrega en el propio mes de negociación (diarios, intradiarios y balance de mes) y en el mes siguiente.

¹⁶ En MIBGAS Derivatives se negocian contratos con entrega física mensuales (con vencimiento superior al mes siguiente), trimestrales, estacionales y anuales.

¹⁷ En el mercado OTC se negocian contratos para cualquier horizonte de entrega que las partes acuerden.

¹⁸ Precio medio ponderado de todas las transacciones realizadas para un mismo día de gas, con entrega en el PVB-ES, de todas las sesiones de negociación finalizadas. Para el cálculo se tienen en cuenta, para cada día de gas que está siendo calculado, el producto intradiario y el diario (D+1 o *day ahead*) con entrega en el PVB-ES.

¹⁹ Ponderado por el volumen negociado en el mercado OTC intermediado en dicho mes.

medio del mes anterior. Así, en enero de 2019, el precio medio del contrato anual con entrega en 2020 se situó en 21,70 €/MWh. En MIBGAS, el 15 de enero se registró una única transacción del contrato anual con entrega en 2020 a 21,75 €/MWh.

El 2 de enero de 2019 se negoció en el mercado OTC intermediado el contrato anual con entrega en 2021 a un precio de 19,70 €/MWh, mientras que no se registró en enero de 2019 negociación de dicho contrato en MIBGAS Derivatives.

Cuadro 4. Precios a plazo de gas de contratos de compraventa de gas con entrega igual o superior al mes, en PVB-ES, negociados en MIBGAS, MIBGAS Derivatives y en el mercado OTC intermediado

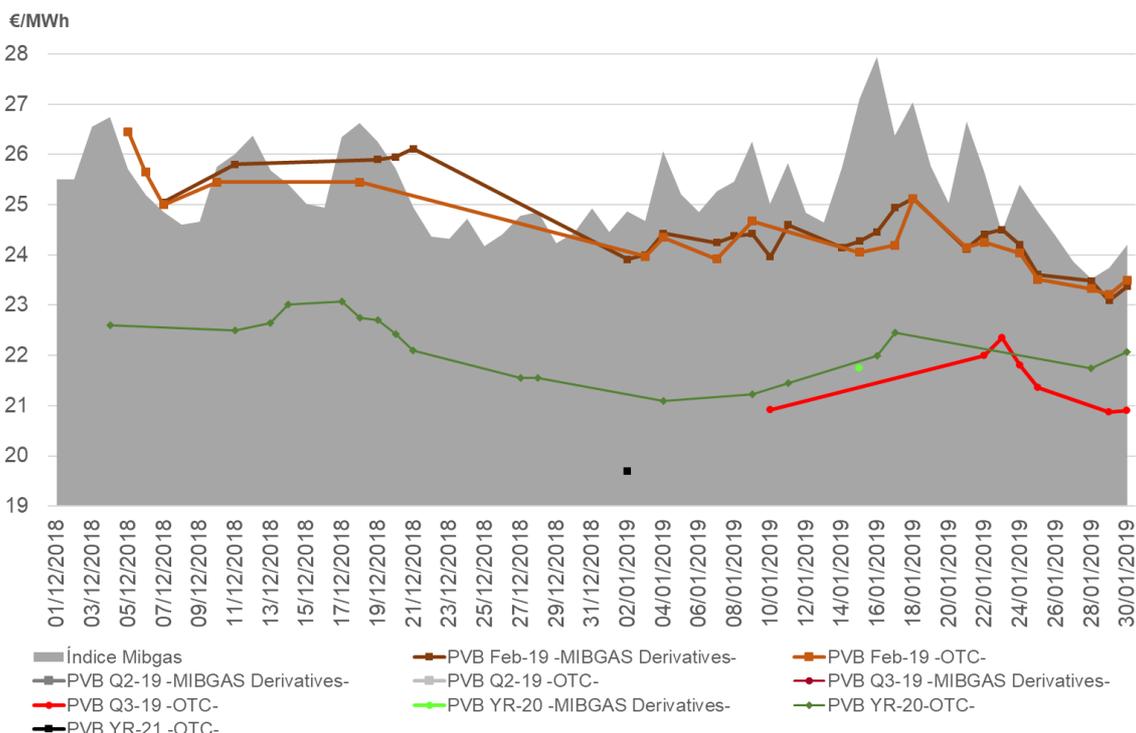
Contratos	MES DE ENERO DE 2019				MES DE DICIEMBRE DE 2018				% Δ Últ. Cotiz. ene-19 vs. dic-18
	Último Precio €/MWh	Precio máximo €/MWh	Precio mínimo €/MWh	Precio Medio Ponderado €/MWh	Último Precio €/MWh	Precio máximo €/MWh	Precio mínimo €/MWh	Precio Medio Ponderado €/MWh	
PVB Feb-19 -OTC-	22,75	25,15	22,75	23,92	25,45	26,45	25,00	25,49	-10,6%
PVB Feb-19 - MIBGAS Derivatives*	22,73	25,12	22,73	23,94	26,11	26,11	25,05	25,85	-12,9%
PVB Q2-19 -MIBGAS Derivatives-	20,40	20,40	20,40	20,40	-	-	-	-	-
PVB Q3-19 -OTC-	20,90	22,35	20,85	21,39	-	-	-	-	-
PVB YR-20-OTC-	22,08	22,45	21,10	21,70	21,55	23,08	21,55	22,43	2,4%
PVB YR-20 -MIBGAS Derivatives-	21,75	21,75	21,75	21,75	-	-	-	-	-
PVB YR-21 -OTC-	19,70	19,70	19,70	19,70	-	-	-	-	-

* El contrato PVB Feb-19 cotizó en enero de 2019 en MIBGAS y en MIBGAS Derivatives en diciembre de 2018.

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación.

El Gráfico 9 muestra la evolución del índice MIBGAS-ES y de los precios a plazo de gas de los contratos de compraventa de gas con entrega igual o superior al mes en PVB-ES, negociados en MIBGAS, MIBGAS Derivatives y en el mercado OTC intermediado.

Gráfico 9. Evolución del índice MIBGAS-ES y de los precios a plazo de gas de los contratos de compraventa de gas con entrega igual o superior al mes, en PVB-ES, en MIBGAS, en MIBGAS Derivatives y en el mercado OTC intermediado. Del 1 de diciembre de 2018 al 31 de enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación.

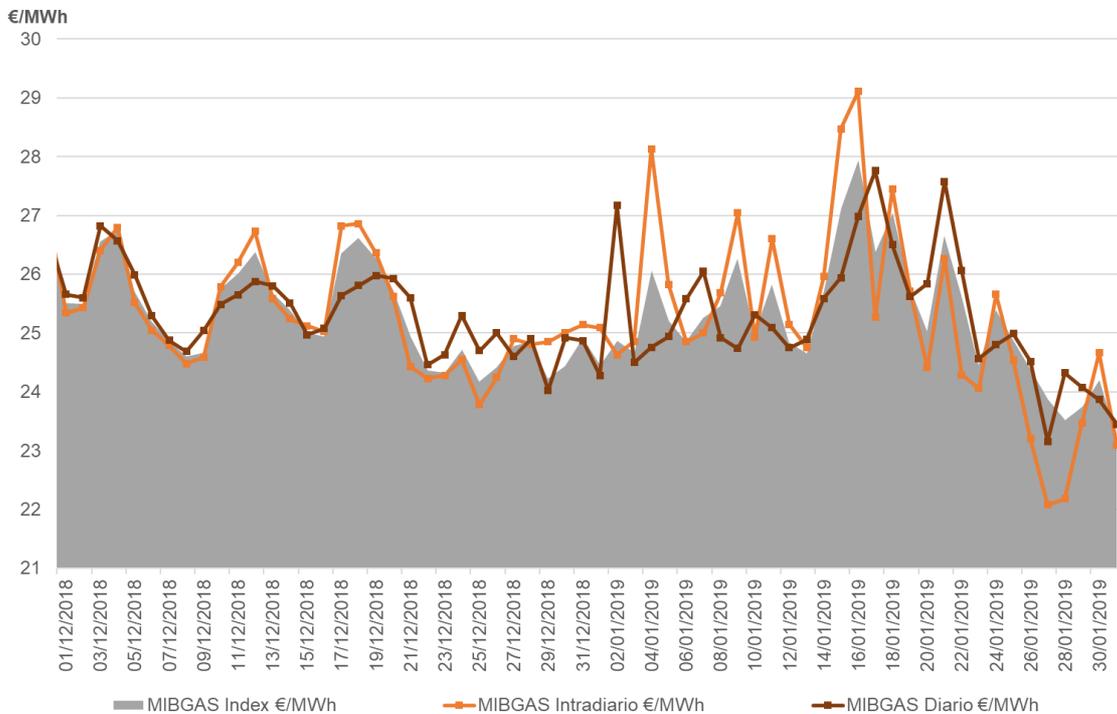
2.2. Evolución de los precios a plazo de los contratos de compraventa de gas, en PVB-ES, negociados en MIBGAS y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) con horizonte de entrega inferior al mes

En el Gráfico 10 se proporciona, junto el índice MIBGAS-ES, el desglose de los precios medios ponderados de los contratos de compraventa con carácter intradiario y diario para un mismo día de gas negociado en MIBGAS.

De manera análoga, en el Gráfico 11 se proporciona, junto el índice MIBGAS-ES, el desglose de los precios medios ponderados de todas las transacciones de carácter intradiario y diario realizadas para un mismo día de gas, con entrega en el PVB-ES, en el mercado OTC intermediado.

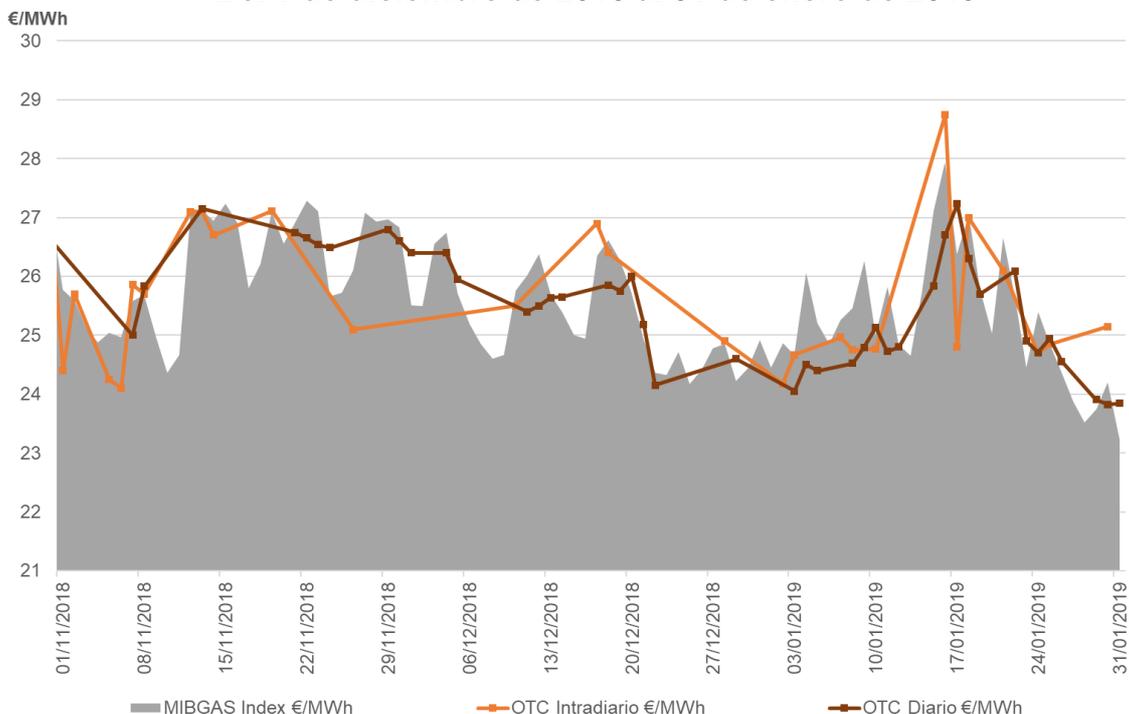
En MIBGAS y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación), se observa que las diferencias entre los precios medios ponderados de los contratos de compraventa intradiario y diario no son significativas ni son sistemáticamente positivas o negativas (véanse Gráfico 10 y Gráfico 11). Asimismo, no se observan diferencias significativas entre los precios medios ponderados en MIBGAS y en el mercado OTC de los contratos de compraventa con carácter intradiario y diario (véase Cuadro 5).

Gráfico 10. Evolución del índice MIBGAS-ES y de los precios a plazo de gas de los contratos de compraventa intradiario y diario correspondientes al día de gas que está siendo calculado, con entrega en el PVB-ES, negociado en MIBGAS. Del 1 de diciembre de 2018 al 31 de enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS.

Gráfico 11. Evolución del índice MIBGAS-ES y de los precios a plazo de gas de los contratos de compraventa intradiario y diario correspondientes al día de gas que está siendo calculado, con entrega en el PVB-ES, negociado en el mercado OTC intermediado. Del 1 de diciembre de 2018 al 31 de enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS y agencias de intermediación.

Cuadro 5. Promedio mensual de las diferencias diarias de los precios a plazo de gas de los contratos de compraventa intradiario y diario correspondientes al día de gas que está siendo calculado, con entrega en el PVB-ES, en MIBGAS y en el mercado OTC intermediado

	OTC vs. MIBGAS Diario €/MWh	OTC vs. MIBGAS Intradiario €/MWh
enero-18	0,08	-0,02
febrero-18	0,15	0,19
marzo-18	-0,14	-0,01
abril-18	-0,21	-0,07
mayo-18	0,21	0,34
junio-18	0,26	0,01
julio-18	0,14	0,12
agosto-18	-0,01	0,29
septiembre-18	-0,17	-0,14
octubre-18	-0,27	-0,08
noviembre-18	0,07	-0,31
diciembre-18	-0,03	-0,15
enero-19	-0,13	-0,28

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS y agencias de intermediación.

3. Análisis de las primas de riesgo ex post de los contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES

Se define la prima de riesgo ex post como la diferencia entre los precios de los contratos de compraventa de gas en PVB-ES, con entrega mensual, y los precios spot (precios de referencia de los contratos de compraventa con carácter diario negociados en MIBGAS) correspondiente a ese periodo.

Para el análisis se toman en consideración dos referencias de precios a plazo: i) el precio medio de los contratos de compraventa mensuales, trimestrales, estacionales y anuales, negociados en MIBGAS, MIBGAS Derivatives y en el mercado OTC intermediado, con entrega en el PVB-ES en el mes correspondiente, ponderado por todo el volumen negociado que se entrega en dicho mes; y ii) el precio medio del contrato de compraventa mensual en sus últimos cinco días naturales de cotización, con entrega en el PVB-ES en el mes correspondiente, ponderado por el volumen negociado de dicho contrato en

MIBGAS y en el mercado OTC intermediado o, si no hubiera negociación en los últimos cinco días, su cotización²⁰ (véase Cuadro 6).

El precio medio de los contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES en enero de 2019 (contratos ene-19, Q1-19, gas de invierno y anual 2019) negociados en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, ponderado por el volumen entregado en dicho mes, ascendió a 25 €/MWh, inferior en 0,19 €/MWh al precio spot medio de enero (25,19 €/MWh). Asimismo, el precio medio de los contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES en diciembre de 2018 (contratos dic-18, Q4-18, gas de invierno y anual 2018) negociados en dichos mercados, ponderado por el volumen entregado en dicho mes, fue inferior en 0,5 €/MWh al precio spot medio de diciembre (25,29 €/MWh).

El precio medio del contrato de compraventa mensual en los últimos cinco días naturales de cotización con entrega de gas en el PVB-ES en enero de 2019 se situó en 24,80 €/MWh, inferior en 0,39 €/MWh al precio spot medio de enero (25,19 €/MWh). Por el contrario, el precio medio del contrato de compraventa mensual en los últimos cinco días naturales de cotización con entrega en diciembre de 2018 (26,31 €/MWh) fue superior en 1,02 €/MWh al precio spot medio de dicho mes (25,29 €/MWh).

El precio medio de los contratos de compraventa mensuales en los últimos cinco días naturales de cotización con entrega en el año 2018 alcanzó los 24,26 €/MWh, un 0,6% inferior que el precio spot medio correspondiente a ese periodo (24,42 €/MWh). Por tanto, en 2018 el diferencial promedio entre el precio medio de los contratos de compraventa mensuales, con entrega en el PVB-ES, en sus últimos días de cotización y el precio spot medio (prima de riesgo ex post) registró un valor de -0,16 €/MWh en 2018. Asimismo, tomando como referencia de precios a plazo de los contratos de compraventa mensuales, trimestrales, estacionales y anuales con entrega en el PVB-ES en 2018, la prima de riesgo ex post fue también negativa y ascendió a -2,75 €/MWh. Por tanto, en 2018 las transacciones de gas en los mercados a plazo fueron en media más económicas que en el mercado spot.

²⁰ La cotización del último día de negociación en PVB-ES, con vencimiento el mes próximo, corresponde a una estimación realizada por una agencia de intermediación.

Cuadro 6. Precio medio ponderado (PMP) de los contratos a plazo de compraventa de gas, con entrega en el PVB-ES, en el mes correspondiente, PMP del último día de negociación de los contratos mensuales, precio spot (contratos *day ahead*) medios mensuales y diferenciales de dichos PMP respecto al precio spot medio mensual (en €/MWh).

De enero de 2018 a enero de 2019

Periodo de entrega	PMP de los contratos a plazo con entrega en el mes ¹ €/MWh	PMP último día de negociación PVB-ES a un mes ² €/MWh	Precio spot (<i>day ahead</i>) medio mensual €/MWh	Prima de riesgo ex post ³ €/MWh	Prima de riesgo ex post ⁴ €/MWh
	A	B	C	A-C	B-C
ene-18	21,72	25,79	20,94	0,78	4,86
feb-18	21,24	20,96	22,93	-1,68	-1,96
mar-18	20,65	21,23	23,41	-2,76	-2,18
abr-18	19,28	19,54	21,10	-1,83	-1,56
may-18	19,24	20,48	22,47	-3,23	-1,99
jun-18	20,25	23,69	23,04	-2,79	0,64
jul-18	21,07	24,29	25,35	-4,29	-1,06
ago-18	21,12	24,90	26,47	-5,35	-1,57
sep-18	21,77	29,17	29,13	-7,36	0,04
oct-18	24,21	28,80	26,81	-2,60	1,99
nov-18	24,62	25,94	26,05	-1,44	-0,11
dic-18	24,79	26,31	25,29	-0,50	1,02
ene-19	25,00	24,80	25,19	-0,19	-0,39

¹ Precio medio de los contratos a plazo mensuales, trimestrales, estacionales y anuales, negociados en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, con entrega en el PVB-ES en el mes correspondiente, ponderado por el volumen negociado que se entrega en dicho mes.

² Precio medio del contrato de compraventa mensual en los últimos cinco días naturales de cotización, con entrega en el PVB-ES en el mes correspondiente, ponderado por el volumen negociado de dicho contrato en MIBGAS y en el mercado OTC intermediado o, si no hubiera negociación, su cotización.

³ Prima de riesgo ex post, definida como la diferencia entre los precios a plazo de los productos negociados en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, con entrega en un periodo concreto, y el precio spot (*day ahead*) correspondiente a ese periodo. Para el cálculo de la prima de riesgo se toma en consideración el precio referido en el punto 1.

⁴ Para el cálculo de esta prima de riesgo se toma en consideración el precio referido en el punto 2.

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación

4. Evolución del valor económico del volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de contratos de compraventa de gas, con entrega en PVB-ES, por mes de negociación

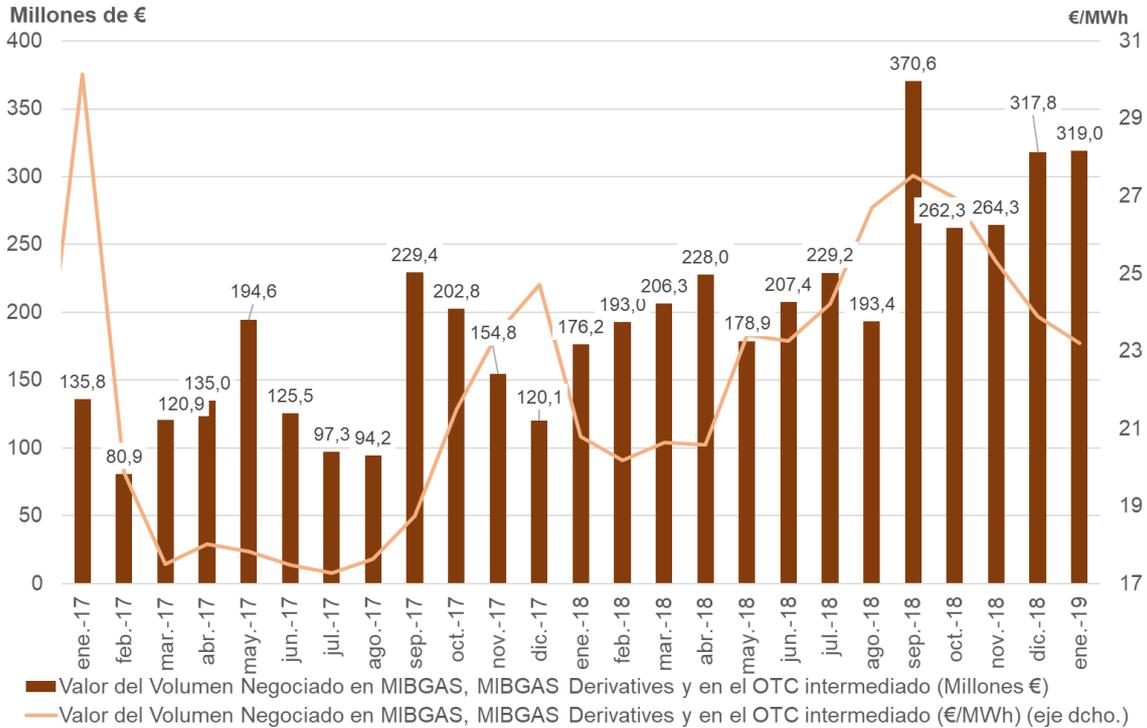
A continuación, se describe la evolución del valor económico del volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC (a través de agencias de intermediación) de todos los contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES, por mes de negociación.

En enero de 2019 el valor económico del volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, de los contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES (13.750,8 GWh), fue de 319 millones de euros. Esta cifra fue un 0,4% superior al valor económico del volumen negociado en el mes anterior (317,8 millones de euros). El precio medio ponderado por el volumen negociado, en dichos mercados, se situó en 23,20 €/MWh en enero de 2019, un 2,9% inferior al precio medio ponderado por el volumen negociado en el mes anterior, 23,90 €/MWh (véase Gráfico 12).

En 2018 el valor económico del volumen negociado en los mercados organizados y en el mercado OTC intermediado, de los contratos de compraventa de gas con entrega en el PVB-ES (119.296,4 GWh), fue de 2.827,2 millones de euros. El precio medio ponderado por el volumen negociado, en dichos mercados, se situó en 2018 en 23,70 €/MWh (véase Gráfico 12).

Gráfico 12. Valor económico (en millones de € y €/MWh) del volumen negociado en los mercados organizados y en el OTC intermediado de contratos de compraventa de gas, con entrega en el PVB-ES, por mes de negociación.

De enero de 2017 a enero de 2019



Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives y agencias de intermediación.

5. Evolución de los precios internacionales de gas

Las cotizaciones de los contratos de gas natural con entrega en el más corto plazo descienden mientras que las de los contratos de gas natural con entrega en 2020 aumentan, siendo los precios del gas natural en España superiores al del resto de mercados (véase Cuadro 7).

El precio spot del gas natural en Reino Unido (NBP) en €/MWh se redujo en un 11,7%, al igual que las cotizaciones de los contratos a plazo en NBP con entrega en feb-19, en el Q2-19 y en el Q3-19, que disminuyeron un 9,3%, un 7,3%, y un 4,8%, respectivamente, mientras que el contrato a plazo con entrega en el año 2020 se incrementó en un 2,8%. De este modo, el precio spot y las cotizaciones de los contratos feb-19, Q2-19, Q3-19 y YR-20, se situaron al cierre de mes en 20,70 €/MWh, 21,12 €/MWh, 19,12 €/MWh, 19,11 €/MWh y 21,15 €/MWh, respectivamente.

Igualmente, los precios spot y a plazo del gas natural en el mercado holandés TTF descendieron, a excepción del contrato anual con entrega en 2020. Además, estos fueron ligeramente inferiores a los precios del gas natural en NBP, con la excepción de los contratos trimestrales. En particular, el precio spot y las

cotizaciones de los contratos feb-19, Q2-19, Q3-19 y YR-20, se situaron al cierre de mes en 19,93 €/MWh, 20,18 €/MWh, 19,30 €/MWh, 19,33 €/MWh y 20,50 €/MWh, respectivamente.

El precio spot del gas natural en España (MIBGAS²¹) disminuyó un 6,5%, situándose en 22,71 €/MWh al cierre de mes (31 de enero), superior en un 12,7% al precio spot de gas natural en Francia (PEG), que se situó, en 20,15 €/MWh y superior en un 14% al precio spot en Holanda (TTF), que se situó en 19,93 €/MWh. El precio OTC de referencia a plazo en el punto virtual de balance español (PVB-ES), con vencimiento a un mes, disminuyó un 10,6%, situándose al cierre de mes en 22,75 €/MWh, mientras que en MIBGAS descendió un 12,9% y se situó en línea con el precio OTC de referencia en 22,73 €/MWh, ambas referencias superiores al precio con vencimiento a un mes en Francia (20,75 €/MWh).

[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL].

²¹ Corresponde al precio de referencia diario del producto con entrega al día siguiente.

Cuadro 7. Evolución de los precios internacionales del gas natural*

Gas natural Europa €/MWh	Precios en enero: último día de cotización en mes**, mín. y máx. mensual			Precios en diciembre: último día de cotización en mes**, mín. y máx. mensual			Variación % último día de cotización en mes
	Último día de cotización en mes	Mín.	Máx.	Último día de cotización en mes	Mín.	Máx.	ene vs dic
MIBGAS Spot	22,71	22,71	27,76	24,28	24,03	26,82	↓ -6,5%
Gas NBP Spot	20,70	20,70	23,55	23,44	23,26	25,38	↓ -11,7%
Gas TTF Spot	19,93	19,93	22,55	23,23	22,35	24,63	↓ -14,2%
Gas PEG Spot	20,15	22,00	23,13	23,25	17,00	24,58	↓ -13,3%
PVB Feb-19 -MIBGAS Derivatives-***	22,73	22,73	25,12	26,11	25,05	26,11	↓ -12,9%
PVB Feb-19 -OTC-	22,75	22,75	25,12	25,45	25,00	25,45	↓ -10,6%
Gas NBP entrega Feb-19	21,12	21,12	24,35	23,30	23,30	26,56	↓ -9,3%
Gas TTF entrega Febrero-19	20,18	20,18	22,99	21,98	21,98	25,15	↓ -8,2%
Gas PEG entrega Febrero-19	20,75	20,75	23,24	22,39	22,39	25,18	↓ -7,3%
PVB Q2-19 -MIBGAS Derivatives-	22,75	22,75	25,12	25,45	25,00	25,45	↓ -10,6%
PVB Q2-19 -OTC-	-	-	-	-	-	-	-
Gas NBP entrega Q2-19	19,12	19,12	21,48	20,63	20,63	22,66	↓ -7,3%
Gas TTF entrega Q2-19	19,30	19,30	21,60	20,50	20,50	22,67	↓ -5,9%
Gas PEG entrega Q2-19	19,53	19,53	21,75	20,86	20,86	22,99	↓ -6,4%
PVB Q3-19 -MIBGAS Derivatives-	-	-	-	-	-	-	-
PVB Q3-19 -OTC-	22,08	21,10	22,45	21,55	21,55	23,08	↑ 2,4%
Gas NBP entrega Q3-19	19,11	19,11	21,12	20,07	20,07	22,20	↓ -4,8%
Gas TTF entrega Q3-19	19,33	19,33	21,40	20,25	20,25	22,40	↓ -4,5%
Gas PEG entrega Q3-19	19,58	19,58	21,55	20,53	20,53	22,61	↓ -4,6%
PVB YR-20 -MIBGAS Derivatives-	21,75	21,75	21,75	-	-	-	-
PVB YR-20 -OTC-	22,08	21,10	22,45	21,55	21,55	23,08	↑ 2,4%
Gas NBP entrega YR-20	21,15	20,49	22,08	20,58	20,58	22,43	↑ 2,8%
Gas TTF entrega YR-20	20,50	19,60	21,27	19,75	19,75	21,65	↑ 3,8%
Gas PEG entrega YR-20	20,64	19,90	21,44	19,93	19,93	21,86	↑ 3,6%

[CONFIDENCIAL]

- Precios del gas natural en PVB: MIBGAS y agencias de intermediación.
- Precios del gas natural en NBP: ICE.
- Precios del gas natural TTF: Platts.
- Precios del gas natural en PEG: PowerNext.

• **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**

* Precios de transacciones negociadas en PVB en el mercado OTC y cotizaciones en MIBGAS, NBP, TTF y PEG.

** Última transacción registrada en el mes en caso de valores negociados en PVB en el mercado OTC y último día del mes en caso de valores cotizados.

*** El contrato PVB Feb-19 cotizó en enero de 2019 en MIBGAS y en MIBGAS Derivatives en diciembre de 2018.

Fuente: elaboración propia a partir de datos de MIBGAS, MIBGAS Derivatives, Agencias de Intermediación, ICE, Platts, Powernext y World Gas Intelligence.

