Calle 113 N° 7 – 21 Torre A, Piso 15
Edificio Teleport Business Park
PBX: 629 2529 Ext. 880
Bogotá D.C.
www.bmcbec.com.co
www.bolsamercantil.com.co

Bogotá, D.C., 05 de octubre de 2026

BMC-5646-2026

Doctor
MIGUEL ANGEL BARRETO CASTILLO
Senador de la República de Colombia
SENADO DE LA REPÚBLICA DE COLOMBIA
secretaria.general@senado.gov.co, miguel.barreto@senado.gov.co.
Capitolio Nacional Of. 302
Bogotá D.C.

Referencia: respuesta traslado parcial por competencia del derecho de petición con Radicado UPME No. 202601150461882 - Proposición número 49 – Debate de Control Político.

Respetado Doctor Barreto

Nos referimos a la comunicación con radicado No.: 202601700303191de la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME del 28 de septiembre de 2026, mediante la cual se da el traslado por competencia al Gestor del Mercado de Gas Natural de las siguientes preguntas relacionada con el "*Debate de control político sobre la crisis del sector de gas en Colombia, sus implicaciones en las tarifas para los usuarios, la industria y el suministro de energía, así como el riesgo de suministro y sus consecuencias*".

(…)
"B.- Importaciones de Gas Natural y Gas Natural Licuado (GNL)
Dependencia de importaciones
16. ¿Cuánto gas está importando actualmente Colombia?
17. ¿Qué porcentaje de la demanda nacional depende hoy de importaciones?
19. ¿Desde qué países se está importando actualmente el GNL?
20. ¿Cuáles son los contratos vigentes para importación de gas?
21. ¿Cuál es el precio promedio del gas importado frente al costo del gas producido en Colombia?
Costos de importación
28. ¿Cuál es el costo final puesto en el Sistema Nacional de Transporte
29. ¿Cuál es la diferencia entre el costo del gas nacional y el importado?
D. Transporte por Gasoductos
Estado del sistema
45. ¿Cuál es la capacidad efectiva actual del Sistema Nacional de Transporte de gas?
(…)

Antes de dar respuesta a la consulta, es importante precisar que las funciones ejercidas por la Bolsa Mercantil de Colombia S.A. en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural, se enmarcan en las facultades asignadas por la Resolución CREG 123 de 2013, las Resoluciones CREG 136 y 163 de 2014, la Resolución CREG 065 de 2015, la Resolución CREG

005 de 2017, la Resolución CREG 033 de 2018, la Resolución CREG 076 de 2019, la Resolución 185, la Resolución CREG 175 de 2021 y la Resolución CREG 102 015 de 2025.

En tal sentido, el artículo 4 de la Resolución CREG 076 de 2019 establece el alcance de los servicios del Gestor del Mercado de gas natural, los cuales serán: "1. Centralizar la información transaccional y operativa del Mercado Mayorista de gas natural. 2. Promover y gestionar la Comercialización del Mercado Mayorista de gas natural. 3. Monitorear el Mercado Mayorista de Gas Natural. 4. Asignar los servicios asociados a la Infraestructura de gas del Pacífico."

En complemento, el artículo 5 de la Resolución CREG 102 015 de 2025 establecen funciones a cargo del Gestor del Mercado, dentro de las cuales se resaltan: la centralización de información transaccional y operativa, el reporte de información para el seguimiento del Mercado Mayorista de gas natural y la verificación de la información declarada por los agentes.

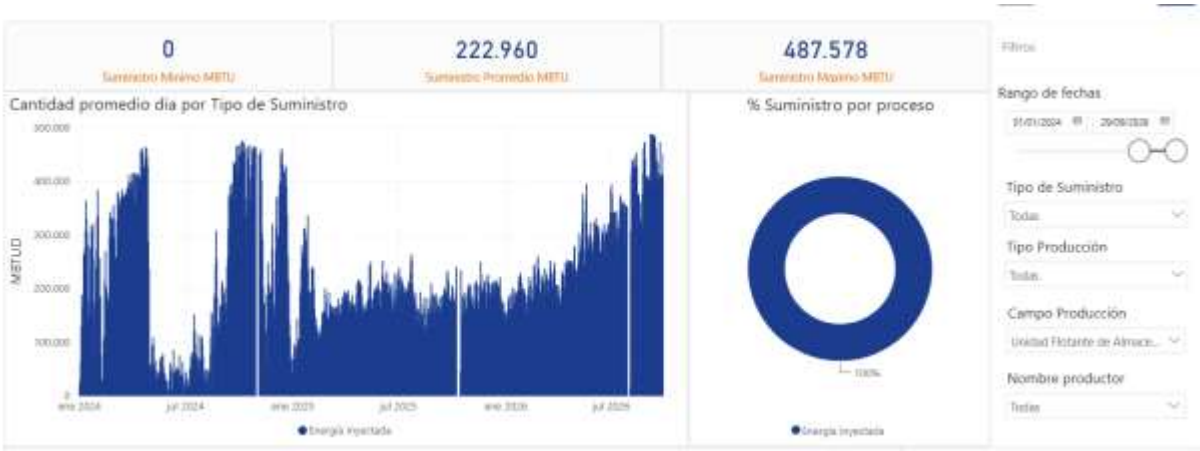
Teniendo lo anterior, frente a la solicitud de información de la referencia, daremos respuesta a las preguntas que se encuentran dentro del ámbito de sus competencias, de conformidad con el marco anteriormente señalado y siguiendo el orden en que fueron planteadas:

16. ¿Cuánto gas está importando actualmente Colombia?"

Respuesta:

A continuación, se presenta la evolución de la energía proveniente de gas importado inyectada al Sistema Nacional de Transporte (SNT) proveniente de la fuente de suministro Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU), desde enero de 2024 hasta septiembre de 2026.

La gráfica muestra fluctuaciones en la inyección diaria de gas importado al SNT durante 2024, un comportamiento relativamente estable en 2025 y una tendencia creciente durante 2026. Se destaca que el 7 de septiembre de 2026 se registró el máximo histórico de inyección diaria, con 487.578 MBTUD, según la información reportada al Gestor del Mercado.



Gas importado inyectado al SNT del 01/01/2024 al 29/09/2026 (corte a la fecha de respuesta)
Fuente: Boletín Electrónico Central (BEC)

La siguiente tabla presenta el promedio diario mensual de gas importado inyectado al SNT. En septiembre de 2026, el promedio diario de la energía inyectada alcanzó 435.172 MBTUD, el mayor promedio mensual del periodo analizado y un incremento del 21,3 % frente a agosto de 2026, cuando se inyectaron 358.808 MBTUD, esto responde a la señal de la CREG de priorizar la generación térmica a partir del 07 de septiembre de 2026. Los datos evidencian un aumento sostenido durante 2026, desde un promedio de 182,077 MBTUD en enero hasta el valor observado en septiembre.

Año	Mes	Gas importado inyectado al SNT- Promedio diario (MBTUD)
2024	Ene	209,267
2024	Feb	220,516
2024	Mar	356,611
2024	Abr	411,621
2024	May	53,541
2024	Jun	37,435
2024	Jul	65,309
2024	Ago	108,802
2024	Sep	318,941
2024	Oct	413,345
2024	Nov	208,684
2024	Dic	295,764
2025	Ene	181,007
2025	Feb	158,901
2025	Mar	162,935
2025	Abr	183,517
2025	May	184,943
2025	Jun	197,088

Año	Mes	Gas importado inyectado al SNT- Promedio diario (MBTUD)
2025	Jul	205,193
2025	Ago	158,158
2025	Sep	183,539
2025	Oct	144,750
2025	Nov	190,584
2025	Dic	193,987
2026	Ene	182,077
2026	Feb	202,905
2026	Mar	213,008
2026	Abr	226,735
2026	May	283,162
2026	Jun	300,444
2026	Jul	317,273
2026	Ago	358,808
2026	Sep	435,172

Gas importado inyectado al SNT promedio diario (MBTUD) del 01/01/2024 al 29/09/2026 (corte a la fecha de respuesta) - Fuente: Boletín Electrónico Central (BEC)

Los anteriores datos pueden consultarse en los tableros de inteligencia de negocios dispuestos en la página web del Boletín Electrónico Central (BEC) en la siguiente ruta: **BI Gas >> Tableros de BI >> Suministro - Oferta > Hoja "Suministro por campo":** https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/oferta.

Los datos pueden descargarse en formato Excel (.xlsx) mediante la opción "Exportar datos", disponible en el menú de tres puntos (…) del respectivo objeto visual del tablero de PB.

Para acceder a los tableros, es necesario contar con una cuenta de usuario e iniciar sesión en el BEC. El registro no tiene costo y puede realizarse en el siguiente enlace: https://www.bmcbec.com.co/user/register .

17. ¿Qué porcentaje de la demanda nacional depende hoy de importaciones?

Respuesta:

Con respecto a los porcentajes de la demanda nacional que depende de importaciones, a continuación, se presenta como indicador de referencia la participación del gas importado en el suministro total declarado por los vendedores del mercado primario, con base en la información operativa reportada al Gestor del Mercado.

La siguiente tabla muestra una participación variable del gas importado durante 2024, seguida de niveles entre el 15 % y el 22 % en 2025 y una tendencia creciente durante 2026. En septiembre de 2026 el gas importado inyectado al SNT alcanzó un promedio diario de 435.172 MBTUD, frente a un suministro total de 1.119.279 MBTUD, lo que representa

Calle 113 N° 7 – 21 Torre A, Piso 15
Edificio Teleport Business Park
PBX: 629 2529 Ext. 880
Bogotá D.C.
www.bmcbec.com.co
www.bolsamercantil.com.co

aproximadamente el 39 %. Por su parte, el suministro de gas nacional fue de 684.107 MBTUD, equivalente al 61 % restante. La participación del gas importado en septiembre es la más alta del periodo analizado.

Año	Mes	Gas importado inyectado (MBTUD)[1]	Suministro de gas nacional (MBTUD)[2]	Suministro total de gas (MBTUD)[3]	Participación del gas importado (%)	Participación del gas nacional (%)
2024	Ene	209,267	922,586	1,131,853	18%	82%
2024	Feb	220,516	985,969	1,206,485	18%	82%
2024	Mar	356,611	973,345	1,329,956	27%	73%
2024	Abr	411,621	978,484	1,390,105	30%	70%
2024	May	53,541	968,944	1,022,485	5%	95%
2024	Jun	37,435	970,356	1,007,792	4%	96%
2024	Jul	65,309	956,693	1,022,002	6%	94%
2024	Ago	108,802	955,832	1,064,634	10%	90%
2024	Sep	318,941	902,720	1,221,661	26%	74%
2024	Oct	413,345	920,603	1,333,948	31%	69%
2024	Nov	208,684	910,370	1,119,054	19%	81%
2024	Dic	295,764	880,163	1,175,927	25%	75%
2025	Ene	181,007	796,571	977,578	19%	81%
2025	Feb	158,901	807,084	965,985	16%	84%
2025	Mar	162,935	798,266	961,201	17%	83%
2025	Abr	183,517	787,901	971,418	19%	81%
2025	May	184,943	785,029	969,972	19%	81%
2025	Jun	197,088	783,238	980,327	20%	80%
2025	Jul	205,193	789,909	995,102	21%	79%
2025	Ago	158,158	798,749	956,906	17%	83%
2025	Sep	183,539	808,815	992,354	18%	82%
2025	Oct	144,750	791,588	936,338	15%	85%
2025	Nov	190,584	757,755	948,339	20%	80%
2025	Dic	193,987	677,097	871,084	22%	78%
2026	Ene	182,077	666,958	849,035	21%	79%
2026	Feb	202,905	686,222	889,128	23%	77%
2026	Mar	213,008	683,426	896,434	24%	76%
2026	Abr	226,735	668,881	895,615	25%	75%
2026	May	283,162	699,731	982,893	29%	71%

[1] El gas importado se inyecta al SNT únicamente desde la fuente FSRU. Las cantidades reportadas incluyen tanto la inyección destinada a atender la demanda del grupo térmico como aquella asociada a la demanda contratada en el Mercado Primario (MP).
[2] El suministro total de gas nacional incluye las cantidades inyectadas al SNT, el gas natural comprimido (GNC) y las cantidades suministradas mediante gasoductos dedicado y conexión únicamente de fuentes de suministro nacionales.
[3] El suministro total de gas incluye las cantidades inyectadas al SNT, el gas natural comprimido (GNC) y las cantidades suministradas mediante gasoductos dedicado y conexión.

Año	Mes	Gas importado inyectado (MBTUD)[1]	Suministro de gas nacional (MBTUD)[2]	Suministro total de gas (MBTUD)[3]	Participación del gas importado (%)	Participación del gas nacional (%)
2026	Jun	300,444	682,953	983,397	31%	69%
2026	Jul	317,273	711,346	1,028,619	31%	69%
2026	Ago	358,808	703,130	1,061,938	34%	66%
2026	Sep	435,172	684,107	1,119,279	39%	61%

Participación del gas importado y del gas nacional en el suministro total
Fuente: Boletín Electrónico Central (BEC)

Es importante precisar que estos porcentajes corresponden a la participación del gas importado y del gas nacional en el suministro total y no permiten determinar directamente qué proporción de la demanda nacional fue atendida con cada origen. En los reportes de entrega a usuarios finales, los agentes no discriminan qué parte de los consumos corresponde a gas nacional o importado ni identifican la fuente de suministro. En consecuencia, el 39 % registrado en septiembre de 2026 debe interpretarse como la participación del gas importado en el suministro total reportado.

Los anteriores datos pueden consultarse en los tableros de inteligencia de negocios dispuestos en la página web del Boletín Electrónico Central (BEC) en la siguiente ruta: **BI Gas >> Tableros de BI >> precios > Hoja "Estadísticas 2":** https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/precios

Los datos pueden descargarse en formato Excel (.xlsx) mediante la opción "Exportar datos", disponible en el menú de tres puntos (…) del respectivo objeto visual del tablero de PB.

Para acceder a los tableros, es necesario contar con una cuenta de usuario e iniciar sesión en el BEC. El registro no tiene costo y puede realizarse en el siguiente enlace: https://www.bmcbec.com.co/user/register .

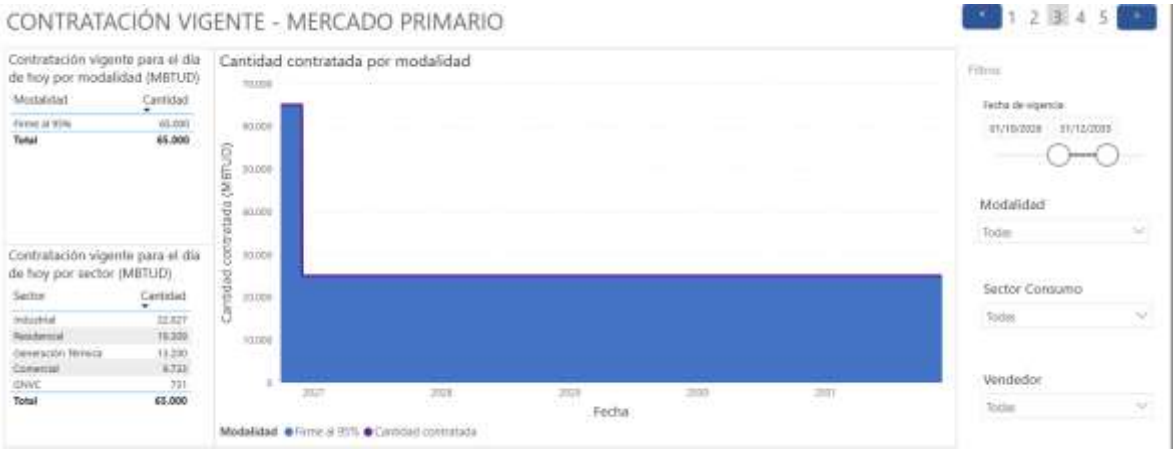
19. ¿Desde qué países se está importando actualmente el GNL?

Respuesta:
La información sobre los países de origen del gas natural licuado (GNL) importado no se encuentra contemplada dentro de la información transaccional que los agentes deben reportar al Gestor del Mercado en cumplimiento del Anexo 1 de la Resolución CREG 102 015 de 2025. Por lo tanto, con base en la información recopilada y administrada por el Gestor del Mercado, no es posible precisar los países desde los cuales se realizan actualmente dichas importaciones.

20. ¿Cuáles son los contratos vigentes para importación de gas?

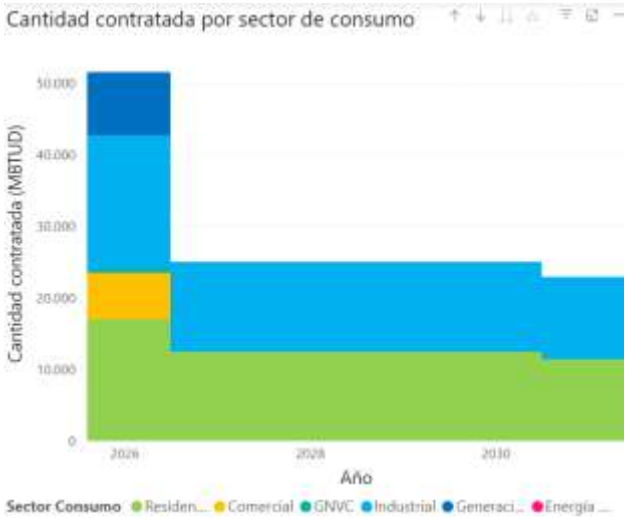
Respuesta:
Previo a la atención a la pregunta, debe distinguirse entre los contratos de adquisición internacional de gas natural licuado (GNL) y los contratos de suministro de gas importado comercializado en Colombia. La información presentada a continuación corresponde a estos últimos, registrados ante el Gestor del Mercado, dado que en concordancia con la respuesta anterior no contamos con la información de los contratos de compra internacional de GNL, ya que no son objeto de reporte ante el Gestor.

Conforme a lo anterior, la siguiente gráfica presenta el perfil de las cantidades contratadas de gas importado en el mercado primario, según los periodos de ejecución de los contratos registrados ante el Gestor del Mercado. Para el periodo comprendido entre el 1 de octubre y el 30 de noviembre de 2026, la cantidad contratada asciende a 65.000 MBTUD, en su totalidad bajo la modalidad Firme al 95 % (CF95). A partir del 1 de diciembre de 2026, esta cantidad se reduce a 25.000 MBTUD y se mantiene en ese nivel hasta el 30 de noviembre de 2031, de acuerdo con la contratación registrada a la fecha de consulta.



Contratacion vigente en el MP del gas natural importado del 01/10/2026 al 30/11/2031
Fuente: Boletín Electrónico Central (BEC)

Para interpretar la distribución por sector de consumo y tipo de demanda, debe tenerse en cuenta que esta corresponde a la información declarada por los compradores para los contratos del mercado primario. Sin embargo, estos compradores pueden comercializar posteriormente la totalidad o parte de las cantidades contratadas, en el mercado secundario o minorista, para atender sectores de consumo o tipos de demanda distintos de los inicialmente declarados. Por tanto, esta distribución no permite, por sí sola, identificar el destino final de todas las cantidades contratadas.



Contratacion vigente en el MP del gas natural importado por sector de consumo del 01/10/2026 al 30/11/2031
Fuente: Boletín Electrónico Central (BEC)

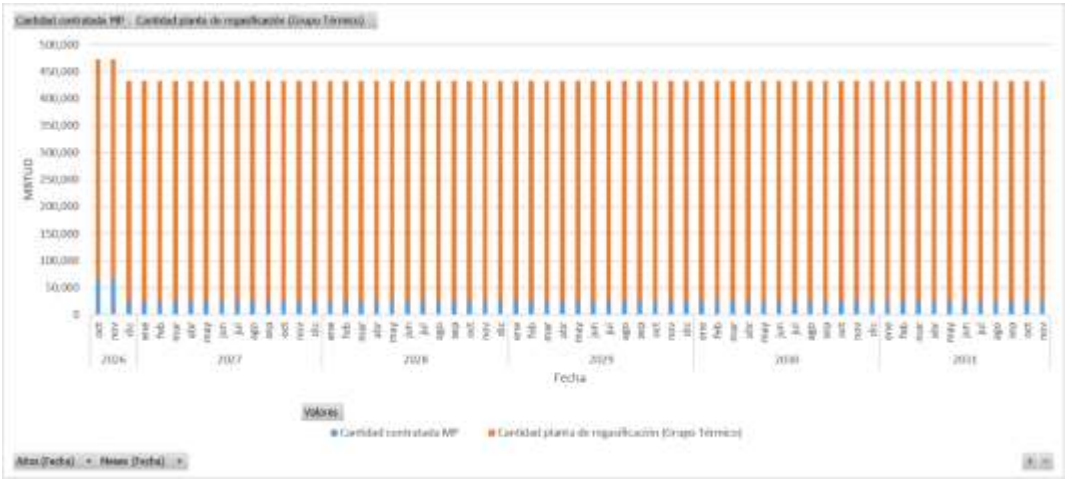
Los anteriores datos pueden consultarse en los tableros de inteligencia de negocios dispuestos en la página web del Boletín Electrónico Central (BEC) en la siguiente ruta: **BI Gas >> Tableros de BI >> Contratos Suministro > Hoja "MP Cantidad":** https://www.bmcbec.com.co/bi-gas/contratos

Los datos pueden descargarse en formato Excel (.xlsx) mediante la opción "Exportar datos", disponible en el menú de tres puntos (…) del respectivo objeto visual del tablero de PB.

Para acceder a los tableros, es necesario contar con una cuenta de usuario e iniciar sesión en el BEC. El registro no tiene costo y puede realizarse en el siguiente enlace: https://www.bmcbec.com.co/user/register.

Como se indicó inicialmente, la información presentada corresponde a los contratos de suministro de gas importado comercializados en el mercado primario de gas natural en Colombia. En este sentido, el Gestor del Mercado no dispone de la información asociada a los contratos de compra internacional de GNL destinados al grupo térmico, dado que estos corresponden a contratos del sector eléctrico que no hacen parte de la información contractual registrada en el mercado mayorista de gas natural.

No obstante, con el propósito de presentar una visión agregada de la contratación de gas importado, en la siguiente gráfica se incorporan las cantidades destinadas al grupo térmico, correspondientes a 408.000 MBTUD, junto con las cantidades contratadas en el mercado primario señaladas anteriormente.



Contratacion vigente en el MP del gas natural importado y del grupo térmico del 01/10/2026 al 30/11/2031
Fuente: Boletín Electrónico Central (BEC)

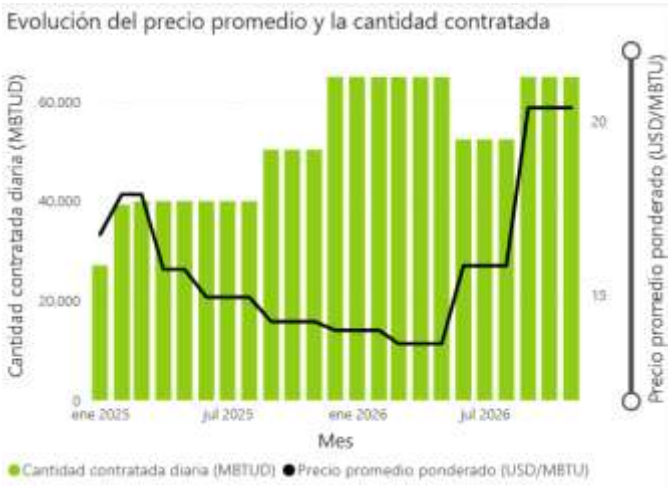
Por último, en el marco del último proceso de comercialización de suministro del trimestre estándar de negociación septiembre a noviembre de 2026, TPL GAS S.A.S. E.S.P en su calidad de comercializador de gas importado, declaró cantidades importadas disponibles para la venta en firme (CIDVF) para el periodo comprendido entre el **1 de diciembre de 2026 y el 30 de noviembre de 2027 por 40.000 MBTUD**. Estas cantidades corresponden a una oferta disponible para comercialización y su declaración no implica que se contraten en su totalidad.

Los resultados de contratación podrán verificarse progresivamente conforme se registren los contratos ante el Gestor del Mercado. Para presentar el resultado consolidado del proceso, deberá considerarse el cierre de las ventanas correspondientes: el registro de contratos de largo plazo finaliza el **8 de octubre de 2026** y el de corto plazo, el **26 de noviembre de 2026**. El seguimiento de los hitos del proceso de comercializacion mencionado pueden verificarlo en el BEC siguiendo la ruta Informacion transaccional > Mercado primario > Proceso de comercialización: https://www.bmcbec.com.co/node/7384

21. ¿Cuál es el precio promedio del gas importado frente al costo del gas producido en Colombia?

Respuesta:
Para atender esta consulta, es importante distinguir entre los **precios de suministro** y los **costos de producción o importación**. Los precios promedio ponderados del gas importado publicados por el Gestor del Mercado corresponden a los valores pactados en los contratos de suministro del mercado primario, con entrega en el punto SPEC y provenientes de la fuente Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU). Los costos de producción del gas nacional y de adquisición internacional del gas natural licuado (GNL) no forman parte de la información que los vendedores del mercado primario reportan al Gestor del Mercado.

En concordancia con la contratación presentada en la respuesta a la pregunta 20, la siguiente gráfica muestra la evolución de las cantidades contratadas de gas importado y sus precios promedio ponderados por cantidad, según los periodos de ejecución de los contratos registrados ante el Gestor del Mercado.



Contratacion vigente en el MP y precios promedio ponderado del gas natural importado del 01/01/2025 al 30/11/2026 - Fuente: Boletín Electrónico Central (BEC)

Para el periodo comprendido entre el 1 de octubre y el 30 de noviembre de 2026, la cantidad contratada asciende a 65.000 MBTUD, en su totalidad bajo la modalidad Firme al 95 % (CF95), con un precio promedio ponderado de **20,40** USD/MBTU.

28. ¿Cuál es el costo final puesto en el Sistema Nacional de Transporte

Respecto al precio de la molécula de gas natural importado entregada en el Sistema Nacional de Transporte (SNT), la Resolución CREG 102 015 de 2025 establece que en los contratos de suministro de gas natural deben identificarse, entre otros aspectos, el punto de entrega y la fuente de suministro.

En el caso del gas natural importado suministrado a través de SPEC, que a la fecha corresponde a la única fuente de gas importado con contratos vigentes registrados en el mercado primario, el punto de entrega contractual se encuentra ubicado en Cartagena. Este punto corresponde, a su vez, a un punto de entrada al Sistema Nacional de Transporte operado por PROMIGAS S.A. E.S.P.

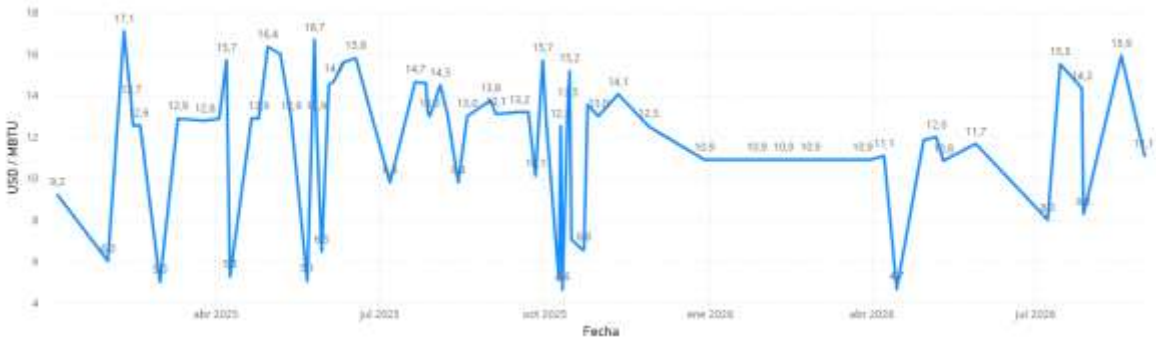
En consecuencia, la contratación y el precio de transportar la molécula desde el punto de entrega hasta el respectivo centro de consumo debe ser gestionado por el comprador, es decir el comprador o el usuario no regulado.

29. ¿Cuál es la diferencia entre el costo del gas nacional y el importado?

Respuesta:

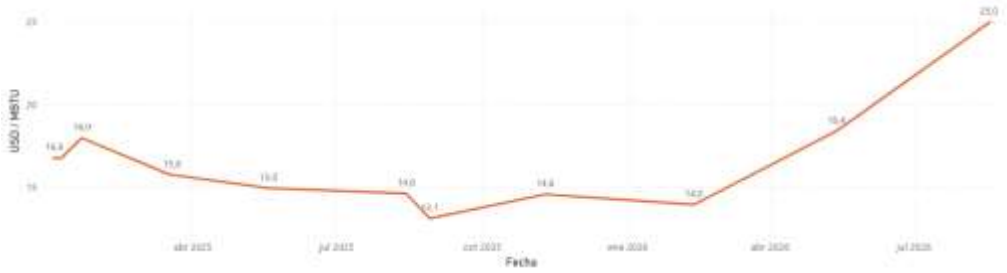
Es importante diferenciar entre los precios de suministro y los costos de producción o importación. El Gestor del Mercado publica los precios pactados en los contratos de suministro de gas importado negociados en el mercado mayorista de gas natural; sin embargo, no dispone de información sobre los costos de producción del gas nacional ni sobre los costos de adquisición internacional del GNL, dado que estas variables no son reportadas por los vendedores.

La siguiente gráfica presenta la evolución del precio promedio ponderado del gas proveniente del conjunto de fuentes nacionales. Entre finales de 2025 y lo transcurrido de 2026, el indicador muestra mayor estabilidad, alrededor de 10,9 USD/MBTU; posteriormente, vuelve a registrar variaciones y alcanza un valor de 11,1 USD/MBTU.



Comportamiento precio promedio ponderado del gas de fuentes nacionales en el mercado primario negociados en 2025 y 2026 Fuente: Gestor del Mercado

Por otro lado, la siguiente gráfica presenta la evolución del precio promedio ponderado del gas importado proveniente de la fuente FSRU. Durante 2025, el precio promedio ponderado del gas importado presentó una tendencia principalmente descendente: tras alcanzar 18,0 USD/MBTU al inicio del año, disminuyó hasta 13,1 USD/MBTU y posteriormente se recuperó a 14,6 USD/MBTU. En 2026, luego de situarse en 14,0 USD/MBTU, registró un aumento hasta 18,4 USD/MBTU y alcanzó 25,0 USD/MBTU en el mes de agosto de 2026.



Comportamiento del precio promedio ponderado del gas importado de la fuente FSRU en el mercado primario. Negociados en 2025 y 2026 - Fuente: Gestor del Mercado

Conforme lo anterior, se identifican comportamientos distintos de los precios promedio ponderados del gas nacional y del gas importado. Mientras el indicador agregado de las fuentes nacionales presenta fluctuaciones a lo largo del periodo analizado, el correspondiente al gas importado registra una tendencia creciente en las últimas observaciones y se sitúa por encima del promedio nacional.

45. ¿Cuál es la capacidad efectiva actual del Sistema Nacional de Transporte de gas?

En relación con la capacidad efectiva del Sistema Nacional de Transporte (SNT), es importante precisar que, regulatoriamente, esta no se encuentra definida como una única capacidad aplicable de manera agregada a todo el sistema. El SNT está conformado por diferentes tramos regulatorio y cada uno cuenta con una Capacidad Máxima de Mediano Plazo (CMMP) propia.

La CMMP corresponde a la máxima cantidad de gas natural que puede ser transportada diariamente a través de un determinado tramo. En consecuencia, la capacidad de transporte del SNT debe analizarse de manera particular para cada tramo y no como una capacidad única del sistema.

A continuación, se presenta la CMMP correspondiente a cada uno de los tramos regulatorios registrados en el Gestor del Mercado, según la información que deben reportar los transportadores que los operan.

Nombre Transportador	Tramo	CMMP (KPCD)
PROMIGAS S.A. E.S.P.	CARTAGENA-BARRANQUILLA	608,003
PROMIGAS S.A. E.S.P.	BARRANQUILLA-LA MAMI	526,000
TGI SA ESP	CUSIANA-EL PORVENIR	470,000
TGI SA ESP	EL PORVENIR-LA BELLEZA	470,000
TGI SA ESP	LA BELLEZA-VASCONIA	305,000
TGI SA ESP	BALLENA-BARRANCABERMEJA	260,000
PROMIGAS S.A. E.S.P.	BALLENA-LA MAMI	256,600
PROMIGAS S.A. E.S.P.	LA MAMI-BARRANQUILLA	230,000
TGI SA ESP	LA BELLEZA-COGUA	223,500
PROMIGAS S.A. E.S.P.	SINCELEJO-CARTAGENA	215,850
TGI SA ESP	COGUA-SABANA_F	215,000
TGI SA ESP	VASCONIA-SEBASTOPOL	206,000
PROMIGAS S.A. E.S.P.	CARTAGENA-MAMONAL	204,509

Nombre Transportador	Tramo	CMMP (KPCD)
PROMIGAS S.A. E.S.P.	LA CRECIENTE-SINCELEJO	40,000
PROMIORIENTE S.A. E.S.P	BUCARAMANGA-BARRANCABERMEJA	30,190
TGI SA ESP	APIAY-OCOA	24,175
TGI SA ESP	RAMALES AISLADOS_I-RAMALES AISLADOS_F	20,330
TGI SA ESP	MARIQUITA-GUALANDAY	20,098
PROMIORIENTE S.A. E.S.P	BARRANCABERMEJA-BUCARAMANGA	19,726
TGI SA ESP	APIAY-USME	18,197
PROMIGAS S.A. E.S.P.	CARTAGENA-SINCELEJO	18,100
PROMIORIENTE S.A. E.S.P	BUCARAMANGA-GIBRALTAR	16,171
COINOGAS S.A. E.S.P.	FLOREÑA-YOPAL	16,161
PROGASUR SA ESP	BUENOS AIRES-IBAGUE	15,552
COINOGAS S.A. E.S.P.	AGUAZUL-YOPAL	13,943
PROGASUR SA ESP	CHICORAL-FLANDES	12,015

Calle 113 N° 7 – 21 Torre A, Piso 15
Edificio Teleport Business Park
PBX: 629 2529 Ext. 880
Bogotá D.C.
www.bmcbec.com.co
www.bolsamercantil.com.co

Nombre Transportador	Tramo	CMMP (KPCD)
TGI SA ESP	BARRANCABERMEJA-SEBASTOPOL	203,000
TGI SA ESP	VASCONIA-MARIQUITA	192,000
PROMIGAS S.A. E.S.P.	JOBO-SINCELEJO	181,645
PROMIGAS S.A. E.S.P.	BARRANQUILLA-CARTAGENA	172,400
TGI SA ESP	MARIQUITA-PEREIRA	168,000
TGI SA ESP	PEREIRA-ARMENIA	158,000
TGI SA ESP	ARMENIA-YUMBO/CALI	148,000
TGI SA ESP	SEBASTOPOL-VASCONIA	143,000
TGI SA ESP	SEBASTOPOL-BARRANCABERMEJA	130,000
TGI SA ESP	BARRANCABERMEJA-BALLENA	109,500
PROMIGAS S.A. E.S.P.	LA MAMI-BALLENA	102,900
TRANSPORTADORA DE METANO E.S.P S.A	SEBASTOPOL-MEDELLIN	78,000
TRANSOCCIDENTE S.A. E.S.P.	YUMBO/CALI-CALI	73,600
TGI SA ESP	VASCONIA-LA BELLEZA	70,900
TGI SA ESP	CUSIANA-APIAY	70,569
TGI SA ESP	GBS_I-GBS_F	63,744
PROMIORIENTE S.A. E.S.P	GIBRALTAR-BUCARAMANGA	42,000

Nombre Transportador	Tramo	CMMP (KPCD)
TGI SA ESP	YOPAL-MORICHAL	11,836
TGI SA ESP	GUALANDAY-NEIVA	11,000
PROGASUR SA ESP	FLANDES-GUANDO	10,738
PROMIGAS S.A. E.S.P.	SINCELEJO-JOBO	10,100
TGI SA ESP	GUALANDAY-MARIQUITA	6,953
PROGASUR SA ESP	SARDINATA-CUCUTA	4,637
PROMIGAS S.A. E.S.P.	SINCELEJO-LA CRECIENTE	3,850
PROGASUR SA ESP	PRADERA-POPAYAN	3,675
TGI SA ESP	CALDAS VIEJO-GUALANDAY	3,300
PROGASUR SA ESP	NEIVA-HOBO	2,765
TGI SA ESP	LA BELLEZA-EL PORVENIR	2,500
PROGASUR SA ESP	FLANDES-RICAURTE	2,156
TGI SA ESP	NEIVA-GUALANDAY	1,910
PROGASUR SA ESP	GUANDO-FUSAGASUGA	957
TGI SA ESP	CENTAUROS-GRANADA	708
PROGASUR SA ESP	TANE/CACOTA-PAMPLONA	360

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural – Proceso de comercialización 2026-4

Sin otro particular, quedamos atentos a aclarar cualquier inquietud, profundización o detalle que requieran consultar, para lo cual agradecemos contactarnos a través del correo gestordegas@bolsamercantil.com.co.

MARIA CLAUDIA ALZATE MONROY
Directora del Gestor de Gas Natural

Copia: UPME: correspondencia@upme.gov.co