

**INFORME DE SUPERVISIÓN  
DEL MECANISMO DE  
ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD  
PARA EL ACCESO A LAS  
INSTALACIONES DEL SISTEMA  
GASISTA.**

**AÑO DE GAS OCT. 2020 –  
SEPT. 2021**

**REF. IS/DE/002/22**

10 de noviembre de 2022

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## TABLA DE CONTENIDO

<b>1. OBJETO .....</b>	<b>5</b>
<b>2. ANTECEDENTES Y NORMATIVA APLICABLE .....</b>	<b>5</b>
2.1. Modelo de acceso establecido por la Circular 8/2019.....	6
2.2. Modelo de acceso establecido por la Circular 3/2017.....	9
2.3. Reservas de capacidad.....	10
<b>3. CAPACIDAD ASIGNADA MEDIANTE LOS PROCEDIMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA CIRCULAR 8/2019.....</b>	<b>10</b>
3.1. Entrada a PVB.....	11
3.2. Servicios en plantas de regasificación .....	13
3.2.1. Regasificación.....	13
3.2.2. Almacenamiento de GNL.....	14
3.2.3. Carga de cisternas.....	16
3.2.4. Licuefacción virtual .....	18
3.2.5. Carga de buques, puesta en frío y transvase de buque a buque .....	18
3.2.6. Descarga de buques.....	19
3.3. Servicios en almacenamientos subterráneos .....	22
3.3.1. Consideraciones previas .....	22
3.3.2. Asignación del servicio agregado .....	23
3.3.3. Asignación de los servicios individuales.....	26
<b>4. CAPACIDAD ASIGNADA MEDIANTE LOS PROCEDIMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA CIRCULAR 3/2017.....</b>	<b>27</b>
4.1. VIP Pirineos.....	27
4.2. VIP Ibérico.....	30
<b>5. CONCLUSIONES .....</b>	<b>33</b>
<b>ANEXO. TABLAS DEL INFORME .....</b>	<b>35</b>

## ÍNDICE DE TABLAS

<b>Tabla 1.</b> Servicios y productos ofertados en el sistema gasista según la Circular 8/2019.....	8
<b>Tabla 2.</b> Reservas de capacidad según la Circular 8/2019. ....	10
<b>Tabla 3.</b> Reservas de capacidad según la Circular 3/2017. ....	10
<b>Tabla 4.</b> Asignación de capacidad de entrada a PVB en el periodo oct 2020 – sep 2021. ....	37
<b>Tabla 5.</b> Asignación de capacidad de regasificación en el periodo oct 2020 – sep 2021. ....	39
<b>Tabla 6.</b> Asignación de capacidad de almacenamiento de GNL en el periodo oct 2020 – sep 2021.....	41
<b>Tabla 7.</b> Asignación de capacidad de carga de cisternas para el periodo oct 2020 – sep 2021 en las plantas de Barcelona, Huelva y Cartagena. ....	43
<b>Tabla 8.</b> Asignación de capacidad de carga de cisternas para el periodo oct 2020 – sep 2021 en las plantas de Bilbao, Mugardos y Sagunto. ....	45
<b>Tabla 9.</b> Asignación de capacidad de carga de cisternas en la subasta anual celebrada en septiembre de 2020 para los 15 años siguientes en todas las plantas de regasificación. ....	46
<b>Tabla 10.</b> Asignación de capacidad de licuefac. virtual para el periodo oct 2020 - sep 2021....	48
<b>Tabla 11.</b> Asignación de slots de carga y puesta en frío para el periodo oct 2020 – sep 2021. ....	49
<b>Tabla 12.</b> Asignación de slots de descarga de buques para el periodo oct 2020 – sep 2021. ...	51
<b>Tabla 13.</b> Ratio anual de slots solicitados frente a slots ofertados.....	52
<b>Tabla 14.</b> Subastas de productos mensuales en almacenamientos subterráneos. ....	53
<b>Tabla 15.</b> Resultados de asignación servicios individuales de AASS, inyección y extracción. .	53
<b>Tabla 16.</b> Subastas de productos anuales coordinados VIP Pirineos.....	54
<b>Tabla 17.</b> Subastas de productos anuales no coordinados VIP Pirineos.....	54
<b>Tabla 18.</b> Subastas de productos coordinados trimestrales y mensuales VIP Pirineos. ....	55
<b>Tabla 19.</b> Subastas de productos no coordinados trimestrales y mensuales VIP Pirineos. ....	56
<b>Tabla 20.</b> Capacidad subastada y asignada en productos anuales VIP Ibérico. ....	57
<b>Tabla 21.</b> Subastas de productos trimestrales y mensuales en VIP Ibérico. ....	58

## ÍNDICE DE IMÁGENES

<b>Imagen 1.</b> Modelo de acceso al sistema gasista y servicios ofrecidos en las instalaciones.....	7
<b>Imagen 2.</b> Puntos virtuales de interconexión en España. ....	9
<b>Imagen 3.</b> Capacidad de entrada a PVB desde TVB contratada, por tipo de producto.....	12
<b>Imagen 4.</b> Capacidad de entrada a PVB desde Tarifa contratada, por tipo de producto.....	12
<b>Imagen 5.</b> Capacidad de entrada a PVB desde Almería contratada, por tipo de producto. ....	13
<b>Imagen 6.</b> Capacidad de regasificación contratada, por tipo de producto. ....	14
<b>Imagen 7.</b> Capacidad de almacenamiento de GNL contratada, por tipo de producto. ....	15
<b>Imagen 8.</b> Capacidad de almacenamiento de GNL contratada, por tipo de producto y planta. ....	17
<b>Imagen 9.</b> Capacidad de licuefacción virtual contratada, por tipo de producto.....	18
<b>Imagen 10.</b> Nº de slots de descarga de buques ofertados y asignados frente a las solicitudes recibidas en plantas de regasificación. ....	22
<b>Imagen 11.</b> Asignación de capacidad para el servicio agregado de AASS, inyección y extracción, por tipo de producto. ....	25
<b>Imagen 12.</b> Evolución de la contratación del servicio agregado de AASS, inyección y extracción. ....	26
<b>Imagen 13.</b> Contratación de capacidad vs. capacidad técnica (VIP Pirineos sentido entrada). ....	29
<b>Imagen 14.</b> Contratación de capacidad vs. capacidad técnica (VIP Pirineos sentido salida)....	30
<b>Imagen 15.</b> Contratación de capacidad vs. capacidad técnica (VIP Ibérico sentido entrada). ..	31
<b>Imagen 16.</b> Contratación de capacidad vs. capacidad técnica (VIP Ibérico sentido salida). ....	32

## 1. OBJETO

El objeto de este informe es supervisar la aplicación de los mecanismos de asignación de capacidad en las instalaciones del sistema gasista en el año de gas comprendido entre el 1 de octubre de 2020 y el 30 de septiembre de 2021, conforme a lo establecido en la Circular 8/2019, de 12 de diciembre, de la CNMC, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural (en adelante, Circular 8/2019), y en la Circular 3/2017, de 22 de noviembre, de la CNMC, por la que se establecen los mecanismos de asignación de capacidad a aplicar en las conexiones internacionales por gasoducto con Europa (en adelante, Circular 3/2017).

En el caso de la capacidad de los servicios prestados en los almacenamientos subterráneos básicos, que se asigna conforme a lo establecido en la Circular 8/2019, el horizonte temporal de asignación de capacidad supervisado es el comprendido entre el 1 de abril de 2020 y el 31 de marzo de 2021.

Este informe se encuadra dentro de las labores de supervisión atribuidas a esta Comisión en el ámbito de las funciones establecidas la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC, en particular en su artículo 7, sobre supervisión y control en el sector del gas natural y en el sector eléctrico, y en virtud de lo establecido en el artículo 36 de la Circular 8/2019 y en el apartado cuarto de la Circular 3/2017.

## 2. ANTECEDENTES Y NORMATIVA APLICABLE

La Circular 8/2019 definió un nuevo modelo de acceso, homogéneo para todas las infraestructuras gasistas, y estableció procedimientos de asignación de capacidad transparentes, objetivos y no discriminatorios, basados en mecanismos de mercado, mediante productos de capacidad estandarizados similares a los definidos inicialmente por el Reglamento (UE) nº 984/2013, derogado por el Reglamento (UE) 2017/459. La circular es de aplicación a todas las infraestructuras del sistema gasista español (almacenamientos subterráneos incluidos) a excepción de las conexiones internacionales con Europa, si bien los productos de capacidad y mecanismos de asignación son similares a los que exige la normativa europea para estas conexiones internacionales.

En desarrollo de Circular 8/2019 se publicó la Resolución de 3 de abril de 2020, de la CNMC, por la que se establecía el procedimiento detallado de desarrollo de los mecanismos de mercado para la asignación de capacidad en el sistema gasista durante el régimen definitivo aplicable en la asignación de la capacidad disponible a partir del 1 de octubre de 2020.

En cuanto a las conexiones internacionales por gasoducto con Europa, el Reglamento (UE) nº 984/2013, de 14 de octubre de 2013, por el que se establece

un código de red europeo sobre los mecanismos de asignación de capacidad (CAM NC), introdujo procedimientos armonizados de asignación de capacidad en las conexiones internacionales por gasoducto a nivel europeo<sup>1</sup>, basados en mecanismos de mercado. A partir de 2014, en el sistema gasista español comenzó a asignarse capacidad conforme a lo establecido en la Circular 1/2014, de 12 de febrero, de la CNMC, por la que se establecen los mecanismos de asignación de capacidad a aplicar en las conexiones internacionales por gasoducto con Europa, que incorporó el mencionado reglamento europeo al ordenamiento jurídico nacional.

Posteriormente, el Reglamento (UE) 2017/459, de la Comisión, de 16 de marzo derogó el Reglamento (CE) nº 984/2013, de 14 de octubre de 2013 e introdujo modificaciones que afectan a algunos aspectos relativos a los mecanismos de asignación de capacidad y extendió su ámbito de aplicación a la capacidad incremental de las conexiones internacionales en Europa. Tales modificaciones, quedaron recogidas en la Circular 3/2017, de 22 de noviembre, de la CNMC, por la que se establecen los mecanismos de asignación de capacidad a aplicar en las conexiones internacionales por gasoducto con Europa.

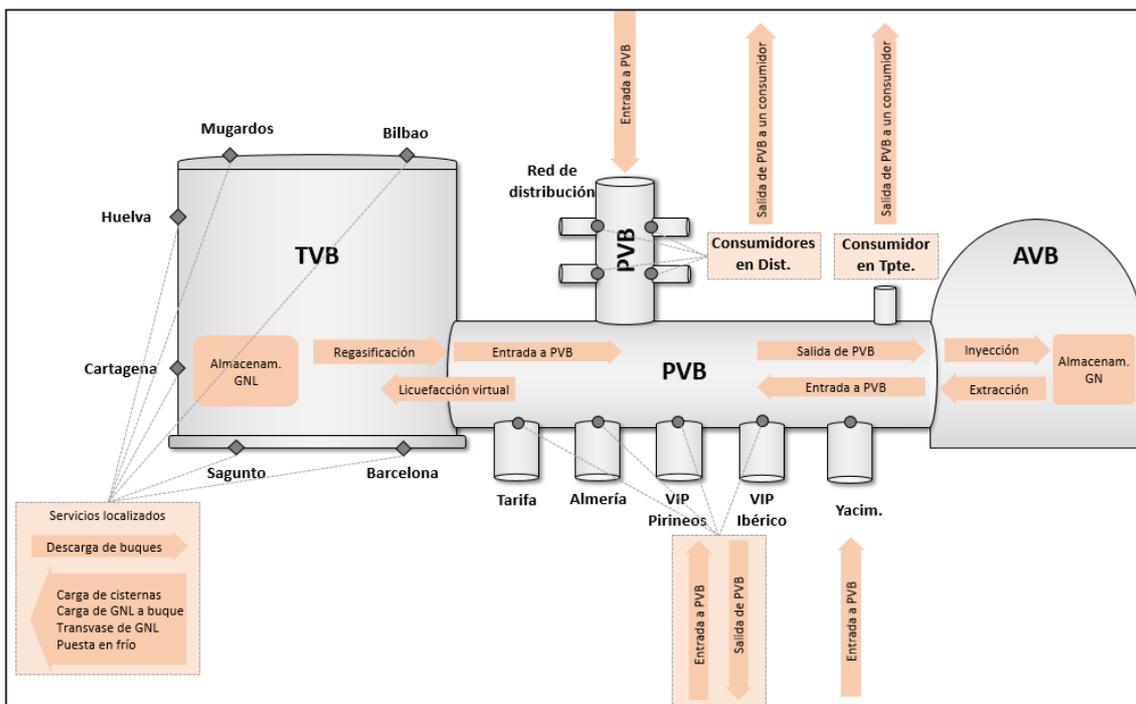
El reglamento define la subasta como mecanismo general de asignación de capacidad en las interconexiones internacionales, con dos excepciones: por un lado, recoge la posibilidad de reservar capacidad para ser asignada mediante un mecanismo de asignación implícita y, por otro lado, determina la posibilidad de fijar un mecanismo de asignación alternativo para la capacidad incremental.

## 2.1. Modelo de acceso establecido por la Circular 8/2019

En la siguiente figura se representa de forma esquemática el modelo de acceso al sistema gasista, basada en tres puntos virtuales de contratación de la capacidad en plantas, TVB, sistema de transporte, PVB, y de los almacenamientos, AVB. Se incluyen también los servicios ofertados en las distintas instalaciones.

---

<sup>1</sup> Anteriormente, en España el mecanismo de asignación era el de orden cronológico de solicitud (*first come first serve*) y, solo en el caso de las interconexiones con Francia, se complementaba con procedimientos de *Open Season*: Mecanismo que permite coordinar los compromisos vinculantes de adquisición de capacidad por parte de los agentes con el desarrollo de nuevas infraestructuras de interconexión, garantizando así la recuperación de las inversiones.



**Imagen 1.** Modelo de acceso al sistema gasista y servicios ofrecidos en las instalaciones.  
 Fuente: CNMC.

A continuación, se incluye una tabla en la que se muestran los servicios, productos de contratación y mecanismos de asignación que establece la Circular 8/2019.

		SERVICIOS	PRODUCTOS	MECANISMOS DE ASIGNACIÓN	
Transporte y plantas de GNL	Individuales	Regasificación Licuefacción virtual Entrada al PVB Salida del PVB	Y, Q, M, D, WD* (firme e interrumpible)	Subasta	
		Almacenamiento GNL Carga de cisternas	Y, Q, M, D, WD* (firme)	Subasta	
		Almacenamiento en PVB	Firme	Según condiciones establecidas por la Circular de la CNMC por la que se establece las normas de balance de gas natural de acuerdo con el Reglamento UE 312/2014	
		Salida de PVB a consumidor	Productos estándar o duración indefinida (firme)	Asignación directa	
	Agregados	Con 'slot'	Descarga de buques Carga de GNL planta a buque Transvase GNL buque a buque Puesta en frío	Slots (firme)	- Anual (1 al año): slots para 15 años ss - Mensual (12 al año): slots 12 meses naturales ss Mecanismo de asignación de slots: - asignación directa + subasta si solicitudes por slot/nº de slots mes exceden oferta)  Los slots disponibles tras procedimiento mensual para el mes en curso y siguiente serán asignados cronológicamente
			Descarga+almacenamiento GNL+regas  (con y sin entrada a PVB)	Slots (firme) + Almacenamiento, regas y entrada PVB Duración 20 a 40 días (firme)	Slot (solicitud de capacidad junto con productos individuales de descarga de buque) + Asignación directa de capacidad de almacenamiento, regasificación y, si procede, entrada al PVB
			Descarga+almacenamientoGNL+carga GNL	Producto no estandar	Según condiciones establecidas por Resolución anual de la CNMC
	AASS	Individuales	Almacenamiento	D, WD* (firme)	Subasta
			Inyección Extracción	D, WD* (firme e interrumpible)	Subasta
		Agregados	Almacenamiento GNL+regas  (con y sin entrada a PVB)	Almacenamiento, regas y entrada PVB Duración 20 a 40 días (firme)	Subasta (solicitud de capacidad junto con productos individuales (Y,Q,M,D) de almacenamiento de GNL) + Asignación directa de capacidad de regasificación y, si procede, entrada al PVB
Almacenamiento+Inyección+Extracción			Y, Q, M* (firme)	Subasta (almacenamiento) + asignación directa (inyección y extracción)	

\* Y\_anual, Q\_trimestral, M\_mensual, D\_diario, WD\_intradiario

**Tabla 1.** Servicios y productos ofertados en el sistema gasista según la Circular 8/2019.

Fuente: CNMC.

## 2.2. Modelo de acceso establecido por la Circular 3/2017

La Circular 3/2017 define, como mecanismo de asignación de capacidad en las interconexiones internacionales con Europa, las subastas, que se realizan simultáneamente en todas las interconexiones gasistas europeas, en el caso español, a través de la plataforma electrónica PRISMA. La asignación de los productos de capacidad anual, trimestral y mensual se realiza mediante subastas de tipo “reloj ascendente”, con múltiples rondas y con escalones de precios previamente definidos<sup>2</sup>. La asignación de los productos de capacidad diarios e intradiarios se realiza mediante subastas de precio uniforme.

En cada frontera intraeuropea la capacidad se vende en un único punto virtual de interconexión (VIP), esto es, en los llamados VIP Ibérico para la frontera entre España y Portugal, y VIP Pirineos para la frontera entre España y Francia. Cada VIP agrupa las capacidades técnicas de todas las interconexiones físicas existentes en la correspondiente frontera. El reglamento europeo de asignación de capacidad establece que, en la medida en que haya capacidad firme disponible a ambos lados de la interconexión, esta se ofertará como capacidad coordinada (“bundled”), lo que permite a los usuarios adquirir en un solo producto la capacidad de salida de un sistema gasista y de entrada al sistema adyacente. Cuando la coordinación de la capacidad no sea posible, la capacidad será ofertada de manera no coordinada (“unbundled”<sup>3</sup>) por el correspondiente operador de la red a cada lado de la interconexión.



**Imagen 2.** Puntos virtuales de interconexión en España.

*Fuente: CNMC.*

<sup>2</sup> Valor del escalón grande = 1% sobre el precio de referencia (suma de las tarifas a ambos lados de la frontera) y valor del escalón pequeño = 1/5 del valor del escalón grande.

<sup>3</sup> Cada transportista ofrece la capacidad de su lado de la interconexión de forma independiente, por lo que para hacer uso de la interconexión es necesario adquirir dos productos, uno de salida de un sistema al transportista del país A y otro de entrada en el sistema adyacente al transportista del país B.

## 2.3. Reservas de capacidad

La Circular 8/2019 establece, en su artículo 30, la capacidad que debe reservarse para su oferta como productos de corto plazo en cada servicio, así como las reservas de capacidad a ofertar en procedimientos de años posteriores.

	Reservas capacidad año 1			Reservas años 2 al 15
	Para trimestral	Para mensual	Para diario	
Almacenamiento de GNL	10%	10%	5%	50%
Regasificación Entrada a PVB Carga de cisternas	5%	5%	5%	50%
Carga de GNL de planta a buque Transvase de GNL de buque a buque Puesta en frío de buques	---	---	---	50%
Descarga de buques	---	10%	---	50%

**Tabla 2.** Reservas de capacidad según la Circular 8/2019.

*Fuente: CNMC.*

Asimismo, de la capacidad de almacenamiento subterráneo básico se deben reservar 100 GWh para su oferta como producto diario individualizado y de la capacidad disponible diaria de inyección y extracción un 10 % para su oferta como productos diarios individualizados.

Por su parte, la Circular 3/2017, en su artículo 6, establece las reservas de capacidad para productos de corto plazo (productos trimestrales) y de largo plazo (producto anual), según se recoge en la siguiente tabla.

Reservas de capacidad realizadas en el año "n" para años sucesivos (sobre capacidad técnica del VIP)															
	n+1	n+2	n+3	n+4	n+5	n+6	n+7	n+8	n+9	n+10	n+11	n+12	n+13	n+14	n+15
Para producto anual "n+5"	-	-	-	-	-	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
Para productos trimestrales año "n+1"	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
<b>Total capacidad reservada</b>	10%	10%	10%	10%	10%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%

**Tabla 3.** Reservas de capacidad según la Circular 3/2017.

*Fuente CNMC.*

## 3. CAPACIDAD ASIGNADA MEDIANTE LOS PROCEDIMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA CIRCULAR 8/2019

El GTS publicó en su página web, con anterioridad a su celebración, el calendario de los procedimientos de asignación de los diferentes productos de capacidad para los servicios disponibles en el sistema gasista español definidos en la Circular 8/2019, así como las correspondientes actualizaciones.

El calendario incluía el detalle de los procedimientos y productos de capacidad

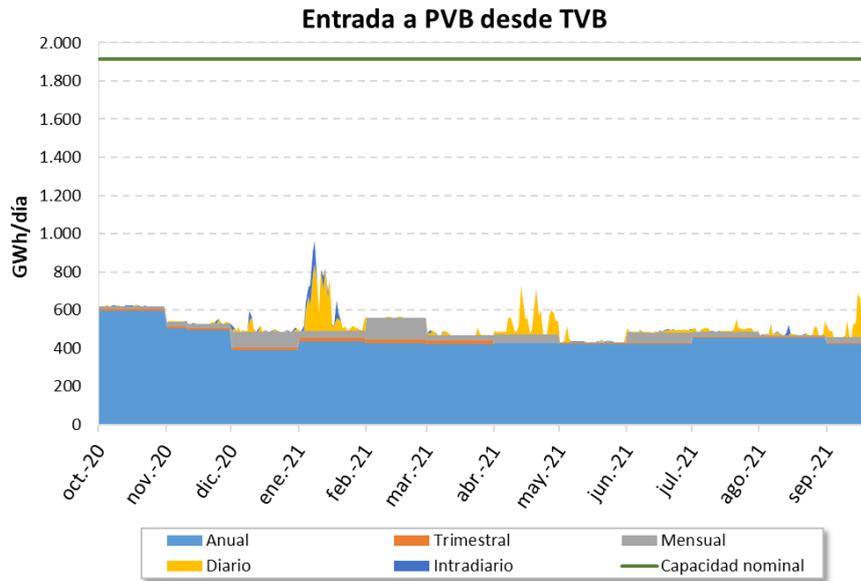
para cada servicio, las fechas de publicación de la capacidad ofertada, los plazos para la remisión de solicitudes y las fechas de celebración de cada procedimiento. Asimismo, el GTS publicó mensualmente información sobre la oferta de capacidad de descarga de buques (slots) disponibles, así como análisis logísticos iniciales y finales de las solicitudes de capacidad recibidas.

En el periodo de supervisión, los aspectos generales de la metodología de los distintos procesos de asignación de capacidad no se han visto modificados, por lo que el GTS no realizó acciones formativas sobre estos procedimientos. No obstante, este informó, tanto en las reuniones de las Normas de Gestión Técnica del Sistema, como del Comité de Seguimiento del Sistema Gasista, de adaptaciones menores en el proceso de asignación de slots. Asimismo, cuando fue oportuno, el GTS informó a los usuarios sobre las modificaciones del calendario de asignación de capacidad.

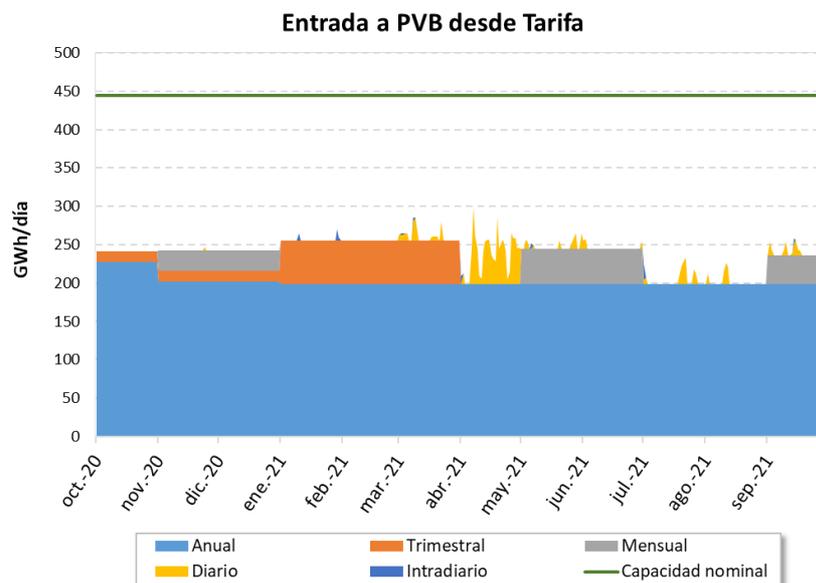
### 3.1. Entrada a PVB

La tabla 4, incluida en el anexo de este informe, recoge los resultados de los procedimientos de asignación de productos anuales, trimestrales y mensuales de capacidad de entrada a PVB desde las plantas de regasificación, esto es, desde el TVB, y desde las conexiones internacionales de Tarifa y Almería, en el periodo comprendido entre octubre 2020 y septiembre 2021. En todos los procedimientos **la capacidad solicitada fue inferior a la ofertada, asignándose, por tanto, la totalidad de la capacidad demandada sin prima adicional.**

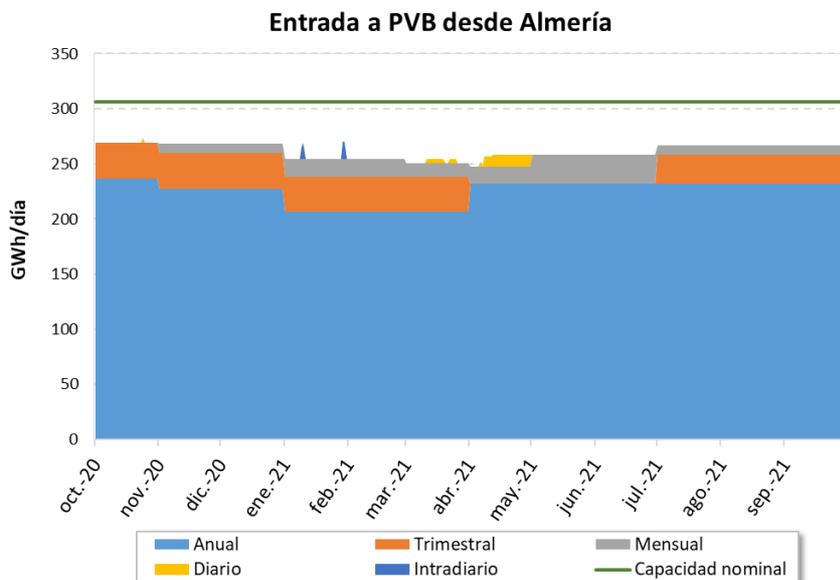
A continuación, se muestran los resultados de la contratación de este servicio en los diferentes procedimientos celebrados para la asignación de capacidad en el periodo de análisis, distinguiendo entre los tres puntos de entrada: desde TVB y desde las conexiones internacionales por Tarifa y Almería.



**Imagen 3.** Capacidad de entrada a PVB desde TVB contratada, por tipo de producto.  
*Fuente: SL-ATR.*



**Imagen 4.** Capacidad de entrada a PVB desde Tarifa contratada, por tipo de producto.  
*Fuente: SL-ATR.*



**Imagen 5.** Capacidad de entrada a PVB desde Almería contratada, por tipo de producto.  
*Fuente: SL-ATR.*

Según se aprecia en las imágenes anteriores, las capacidades de entrada al PVB alcanzan valores relativos de contratación elevados respecto de la capacidad nominal, especialmente en el caso de la entrada desde la interconexión del Medgaz. Por otro lado, el producto mediante el que se contrata la mayor parte de la capacidad es el anual suponiendo, en todos los casos, en torno al 85% del total de las capacidades contratadas.

En valores promedio, la capacidad contratada de entrada a PVB desde las plantas de regasificación (TVB) alcanzó un valor de 521 GWh/d, mientras que desde las interconexiones de Tarifa y Almería dicho valor fue de 240 GWh/d y 262 GWh/d, respectivamente.

Teniendo en cuenta la capacidad conjunta de los tres puntos de entrada al PVB, de los procedimientos de asignación celebrados en el periodo de análisis, diciembre de 2020 fue el mes en el que tuvo lugar una mayor asignación, si bien los valores de contratación no fueron muy elevados teniendo en cuenta que gran parte de la capacidad había sido contratada en procedimientos anteriores.

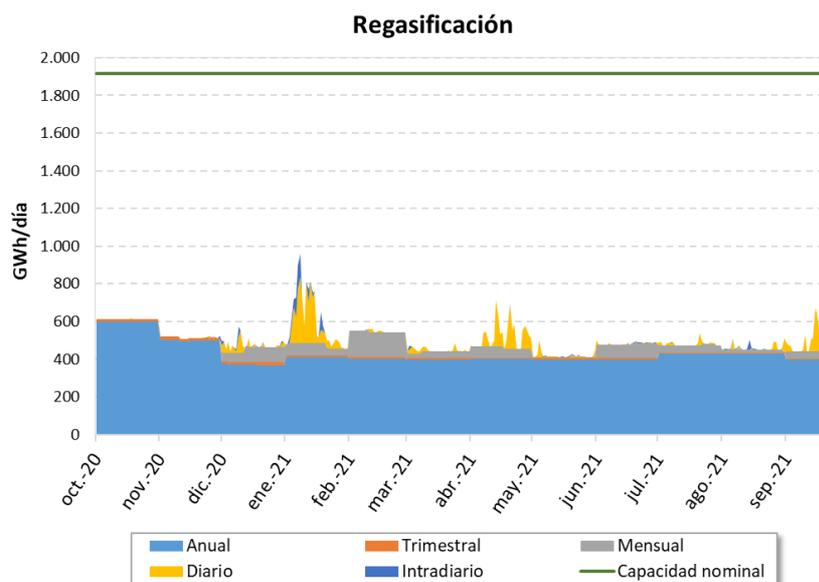
## 3.2. Servicios en plantas de regasificación

### 3.2.1. Regasificación

La tabla 5 del anexo recoge los resultados de los procedimientos de asignación de productos anuales, trimestrales y mensuales de capacidad de regasificación en el periodo comprendido entre octubre 2020 y septiembre 2021.

Al igual que sucedió para el servicio de entrada al PVB, en el caso del servicio de regasificación también la capacidad solicitada en todos los procedimientos fue inferior a la ofertada, asignándose, por tanto, la totalidad de la capacidad demandada sin prima adicional.

En la imagen siguiente se muestran los resultados de la contratación del servicio de regasificación en los diferentes procedimientos de asignación de capacidad.



**Imagen 6.** Capacidad de regasificación contratada, por tipo de producto.  
*Fuente: SL-ATR.*

Según se aprecia en la imagen anterior, las capacidades de entrada al PVB alcanzan valores relativos de contratación elevados respecto de la capacidad nominal, especialmente en el caso de la entrada desde la interconexión del Medgaz. Por otro lado, el producto mediante el que se contrata la mayor parte de la capacidad es el anual, suponiendo, en todos los casos, en torno al 85% del total de las capacidades contratadas.

Teniendo en cuenta la capacidad conjunta de los diferentes tipos de productos ofertados cada mes, diciembre de 2020 también fue el mes en el que tuvo lugar una mayor asignación de capacidad. Al igual que en el caso anterior, el producto mediante el que se contrata la mayor parte de la capacidad es el anual suponiendo, en torno al 85% del total de las capacidades contratadas, seguido del mensual, con un 8%.

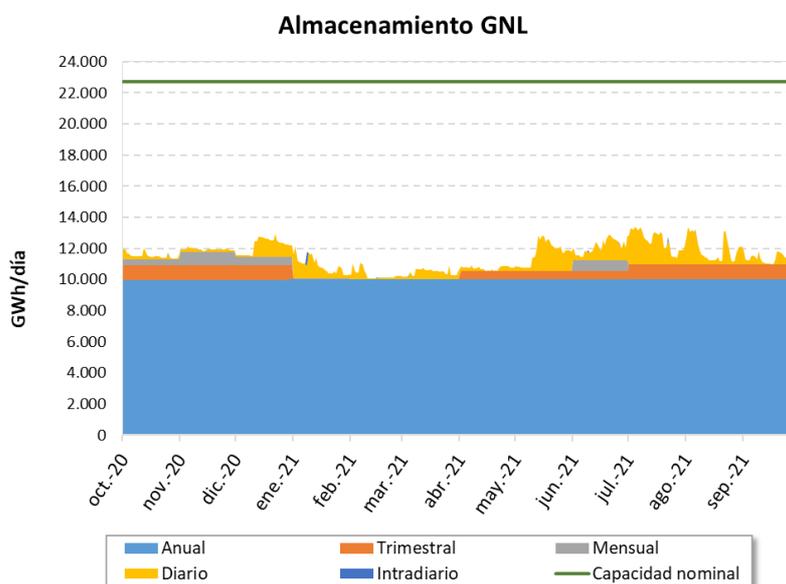
### 3.2.2. Almacenamiento de GNL

La tabla 6 del anexo recoge los resultados de los procedimientos de asignación

de productos anuales, trimestrales y mensuales de capacidad de almacenamiento de GNL en el periodo comprendido entre octubre 2020 y septiembre 2021.

También en este caso, la capacidad solicitada en todos los procedimientos fue inferior a la ofertada, asignándose, por tanto, la totalidad de la capacidad demandada sin prima.

A continuación, se muestran los resultados de la contratación del servicio de almacenamiento de GNL en los diferentes procedimientos de asignación de capacidad.



**Imagen 7.** Capacidad de almacenamiento de GNL contratada, por tipo de producto.  
 Fuente: SL-ATR.

Teniendo en cuenta la capacidad conjunta de los diferentes tipos de productos ofertados cada mes, al igual que en caso de los servicios de entrada a PVB y regasificación, diciembre de 2020 fue el mes en el que tuvo lugar una mayor asignación de capacidad de almacenamiento de GNL. De nuevo, en este caso el producto de contratación más empleado es el anual (87% de la capacidad total contratada), si bien a continuación se sitúa el producto diario, que se utiliza para responder a las necesidades de modulación de los usuarios (6% de la capacidad total).

Por otro lado, en relación con la asignación de servicios agregados que incluyen capacidad de almacenamiento de GNL, se apunta que en el mes de septiembre se asignó también capacidad en forma de servicio agregado de almacenamiento de GNL y regasificación, mediante un único producto definido por un periodo de 26 días y una capacidad de regasificación diaria de 8,35 kWh/d.

### 3.2.3. Carga de cisternas

Las tablas 7 y 8 del anexo recogen los resultados de los procedimientos de asignación de productos anuales, trimestrales y mensuales de capacidad de carga de cisternas en cada una de las seis plantas de regasificación, en el periodo comprendido entre octubre 2020 y septiembre 2021.

Existen diferencias significativas en la asignación de la capacidad de carga de cisternas ofertada y contratada, tanto respecto de los servicios analizados en apartados anteriores, como entre las distintas plantas de regasificación.

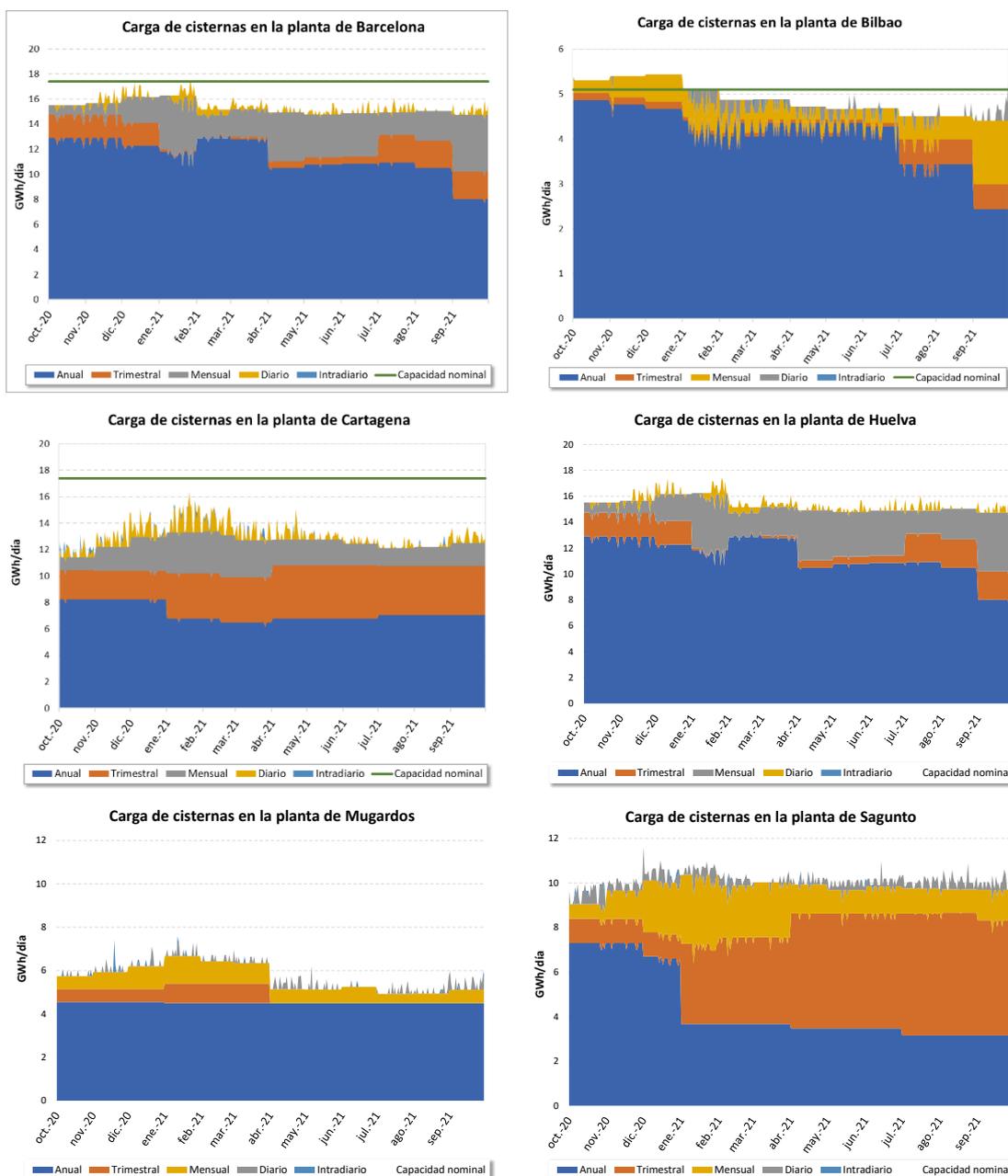
A diferencia de los servicios de entrada al PVB, regasificación y almacenamiento de GNL, en el caso del servicio de carga de cisternas la demanda sí superó a la oferta en varios procedimientos de asignación, lo que dio lugar a la aparición de primas en esas ocasiones. Por otro lado, las solicitudes y contratación de capacidad no se distribuyeron de una forma homogénea entre las seis plantas de regasificación, sino que algunas fueron más demandadas que otras, como se observa en las tablas.

Se aprecia un elevado interés comercial de los agentes por la capacidad de carga de cisternas en determinadas plantas, en particular en las de Barcelona, Bilbao y Sagunto, en las que la ratio de capacidad asignada/capacidad ofertada alcanzó unos valores del 92%, 91% y 86% respectivamente, registrándose primas de asignación en una gran parte de las subastas celebradas. Por otro lado, en las plantas de Cartagena, Huelva y Mugaros los valores promedio de asignación de capacidad de carga de cisternas respecto de las capacidades ofertadas fueron del 28%, 28% y 4%, respectivamente, si bien en el caso de la planta de Huelva se alcanzaron primas puntuales en las subastas de determinados productos, en particular del tercer trimestre de 2021.

Cabe mencionar también el elevado grado de interés mostrado por los agentes en la contratación de capacidad a más largo plazo, esto es, en el procedimiento de asignación de capacidad para los próximos 15 años, según se muestra en la tabla 9. En dicho procedimiento se alcanzaron primas en las subastas de capacidad en la mayoría de las plantas.

Por lo que respecta al desarrollo de las subastas, se apunta que en algunos casos se llegaron a alcanzar las 20 rondas, debiendo concluir las mismas mediante el mecanismo de cierre previsto en la normativa vigente (asignación de la capacidad ofertada entre los participantes prorata, según la capacidad solicitada). Las primas de asignación alcanzaron un valor máximo de 1,4270 €/kWh/d/año, valor que supone más de ocho veces el término fijo del peaje de carga de cisternas vigente para el año de gas oct-20 a sep-21; esto da una idea del interés por esta capacidad en las plantas más congestionadas, Bilbao y Barcelona, en las que se alcanzaron las primas medias más elevadas.

En este sentido, cabe señalar que la Circular 9/2021, de 15 de diciembre, de la CNMC, por la que se modifica la Circular 8/2019, y la Resolución de 24 de marzo de 2022 de la CNMC, por la que se establecen los procedimientos detallados de desarrollo de los mecanismos de gestión de congestiones y antiacaparamiento de capacidad en el sistema de gas natural y se modifican diversas resoluciones, proponen medidas encaminadas a aliviar las congestiones y a fomentar un uso más eficiente de la capacidad contratada. A continuación, se presentan los datos de contratación del servicio de carga de cisternas de forma gráfica.



**Imagen 8.** Capacidad de carga de cisternas contratada, por tipo de producto y planta.

Fuente: SL-ATR.

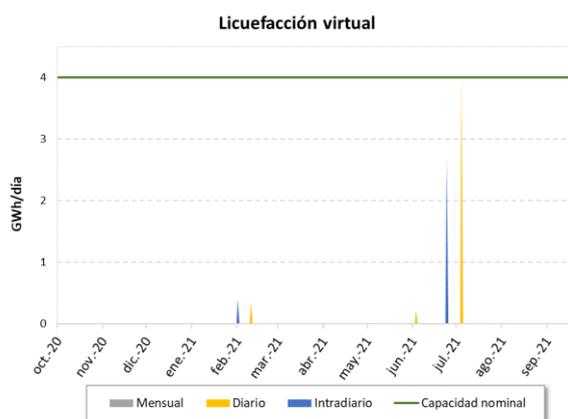
### 3.2.4. Licuefacción virtual

La tabla 10 del anexo recogen los resultados de los procedimientos de asignación de capacidad del servicio de licuefacción virtual en el periodo comprendido entre octubre 2020 y septiembre 2021.

En todos los procedimientos la capacidad solicitada fue inferior a la ofertada, asignándose, por tanto, la totalidad de la capacidad demandada sin primas, a excepción de un día, en el que se asignó la totalidad de la capacidad nominal ofertada.

La capacidad del servicio de licuefacción virtual ofertada fue de 4 GWh/d para todos los productos en todos los procedimientos de asignación, si bien en un 83,93% de las subastas no fue asignada ninguna capacidad. En particular, no se asignó capacidad para ningún producto trimestral, ni anual. Por lo que respecta a los productos mensuales, los usuarios contrataron un valor promedio de capacidad de 0,0004 GWh/d, siendo el valor máximo contratado 0,006 GWh/d, muy por debajo de la capacidad nominal ofertada.

A continuación, se presentan los resultados de la asignación de forma gráfica.



**Imagen 9.** Capacidad de licuefacción virtual contratada, por tipo de producto.

*Fuente: SL-ATR.*

### 3.2.5. Carga de buques, puesta en frío y transvase de buque a buque

La tabla 11 del anexo recoge el detalle de las capacidades contratadas para los servicios de carga de GNL de planta a buque, transvase de GNL de buque a buque y puesta en frío en el periodo comprendido entre octubre 2020 y septiembre 2021.

En el periodo analizado se realizaron 50 operaciones de carga de GNL a buques, 9 operaciones de puesta en frío y ninguna operación de transvase de GNL de buque a buque. La actividad de carga de GNL a buques se concentró en las

plantas de Barcelona y Huelva, mientras que las puestas en frío tuvieron lugar mayoritariamente en la planta de Mugardos. En cuanto al tamaño de las cargas realizadas, se distribuyeron de forma equitativa entre operaciones de menor volumen (*small-scale*) y operaciones de volúmenes más elevados (*large-scale*).

La asignación de los slots de capacidad disponibles para estos servicios, como la demanda fue baja, se realizó según lo solicitado. A partir de septiembre de 2021, se implementaron algunas modificaciones relativas al proceso de asignación de esta capacidad en el protocolo PA-2 del GTS, en particular, la publicación de la oferta de slots de carga disponibles.

En el procedimiento de periodicidad anual celebrado por primera vez en el mes de septiembre de 2021, conforme a la modificación del PA-2, no se asignó capacidad para ninguno de estos servicios, mientras que en el procedimiento de periodicidad mensual celebrado en ese mismo mes se asignó un único slot de carga, para el mes de octubre-21 (según se aprecia en la tabla indicada); la demanda fue inferior a la oferta, por lo que la capacidad fue asignada sin prima.

### **3.2.6. Descarga de buques**

#### **a) Procedimientos de asignación de periodicidad mensual**

En la tabla 12 del anexo se muestran los resultados de los procedimientos de asignación de periodicidad mensual, distinguiendo entre el procedimiento intramensual, mensual y mensual adelantado.

En los procedimientos de periodicidad mensual se ofertaron 204 slots y se recibieron un total de 468 solicitudes, resultando 159 slots asignados, de modo que, en valores medios, se registró una demanda de 2,3 slots de descarga de buques por cada uno ofertado.

De los slots finalmente asignados, en la mayoría de los casos (138 slots) la asignación tuvo lugar con prima, mientras que para los 21 slots restantes la asignación se efectuó sin prima.

A lo largo del periodo analizado quedaron 45 slots sin asignar en los procedimientos de periodicidad mensual por diferentes motivos, bien porque en algunos procedimientos concretos no hubo demanda por parte de los usuarios (20 slots), o bien por la naturaleza discreta de los escalones de precio de las subastas, que en algunas ocasiones originó que la asignación de capacidad fuese inferior a la oferta, a pesar de que hubiera habido un exceso demanda. Este último efecto no deseado debería dejar de producirse tras la modificación de las condiciones de participación en las subastas, una vez introducida la

fijación de un precio de retirada de la subasta por parte de los participantes<sup>4</sup>.

Los slots de descarga de buques asignados se distribuyeron entre las diferentes plantas de regasificación de la siguiente manera: 34 en Sagunto, 30 en Barcelona, 27 en Huelva, 26 en Bilbao, 25 en Cartagena y 17 en Mugardos.

El valor promedio de las primas de asignación fue de 209.165 €/slot, esto es, 4,4 veces el término fijo del peaje de descarga de buques de tamaño XL, según los valores vigentes de estos a lo largo del periodo supervisado. La prima máxima ascendió a 391.169 €/slot y se alcanzó en el procedimiento celebrado en el mes de octubre de 2020, para la asignación de los slots de descarga correspondientes al mes de octubre de 2021.

#### b) Procedimiento de asignación de periodicidad anual

En julio de 2020 se celebró el procedimiento de periodicidad anual de asignación de capacidad del servicio descarga de buques, en el que por primera vez se ofertó capacidad para los 15 años de gas siguientes (octubre 2020 – septiembre 2035), conforme a lo establecido en la Circular 8/2019.

Se ofertaron 1.720 slots y se recibieron solicitudes por un total de 2.977 slots, lo que supone el 173% respecto al número de slots ofertados. El mayor número de solicitudes se presentaron para el primer año de gas ofertado (octubre 2020 – septiembre 2021, 525 solicitudes), si bien el mayor porcentaje de slots solicitados frente a los ofertados corresponde al año 2 (octubre 2021 – septiembre 2022, 406%).

Las subastas de slots se iniciaron el 14 de julio de 2020, a las 9:00, y se desarrollaron a lo largo de varios días, lo cual fue debido tanto al elevado nivel de demanda, como a problemas técnicos asociados a la puesta en marcha de los nuevos sistemas informáticos implementados para la asignación de esta capacidad. No obstante, las incidencias fueron publicadas y comunicadas a todos los usuarios a la vez, de forma transparente y no discriminatoria.

En los seis primeros años del horizonte temporal subastado la asignación de slots de descarga finalizó con prima en todos los casos. Para los años de gas comprendidos entre octubre de 2026 y septiembre 2030 (del 7º al 10º año de gas ofertado), todos los slots fueron asignados con prima, a excepción de aquellos contratados para los meses de julio situados dentro de dicho periodo, que se asignaron sin prima. Para el resto de los años (del 11º al 15º año de gas ofertado) todos los slots fueron asignados sin prima adicional.

---

<sup>4</sup> Modificación introducida por la Resolución de 24 de marzo de 2022, de la CNMC, por la que se establecen los procedimientos detallados de desarrollo de los mecanismos de gestión de congestiones y antiacaparamiento de capacidad en el sistema de gas natural y se modifican varias resoluciones.

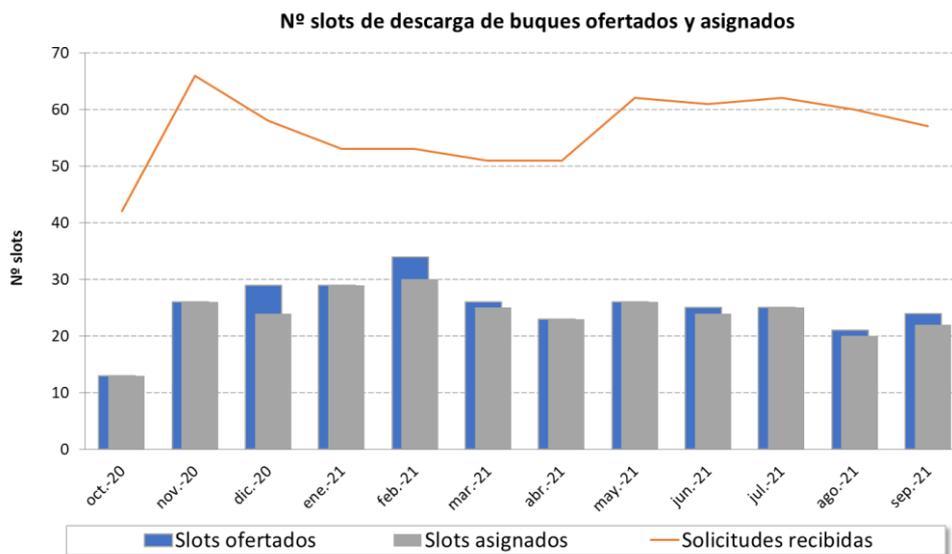
Dentro del periodo de oferta de capacidad del procedimiento anual quedaron 207 slots sin asignar, bien porque no hubo demanda (92 slots, casi todos ellos correspondientes a los últimos 5 años del periodo ofertado), o bien por la naturaleza discreta de los escalones de precio de las subastas, que en algunas ocasiones propició que la asignación de capacidad fuese inferior a la oferta, a pesar de que hubiera habido demanda excedentaria. Como ya se ha indicado, este último efecto no deseado debería dejar de producirse tras la modificación de las condiciones de participación en las subastas, una vez introducida la fijación de un precio de retirada de la subasta por parte de los participantes en la misma.

Los slots de descarga de buques asignados se distribuyeron entre las diferentes plantas de regasificación de la siguiente manera: 531 en Huelva, 429 en Cartagena, 302 en Bilbao, 153 en Barcelona, 67 en Mugaridos y 31 en Sagunto.

El valor promedio de las primas de asignación fue de 156.418 €/slot, esto es, 3,3 veces el término fijo del peaje de descarga de buques de tamaño XL, según los valores vigentes de estos para el primer año del periodo analizado. No obstante, la distribución de las primas no fue homogénea. En particular, la prima máxima ascendió a 562.761 €/slot y se alcanzó en la asignación de los slots de descarga correspondientes al mes de noviembre de 2021.

Las primas alcanzadas en este procedimiento supondrán unos ingresos adicionales a los peajes de descarga en el entorno de los 237 millones de €. El destino de estos ingresos adicionales revertirá en una reducción de los peajes.

En la imagen siguiente se muestran los datos relativos a los slots de descarga de buques ofertados y asignados frente al número de solicitudes recibidas, dentro del periodo objeto de análisis en este informe y teniendo en consideración tanto los procedimientos de asignación de periodicidad mensual como el procedimiento de periodicidad anual.



**Imagen 10.** Nº de slots de descarga de buques ofertados y asignados frente a las solicitudes recibidas en plantas de regasificación.

*Fuente: Informe GTS.*

### 3.3. Servicios en almacenamientos subterráneos

#### 3.3.1. Consideraciones previas

En este informe se analiza únicamente la capacidad asignada conforme a los mecanismos establecidos en la Circular 8/2019, quedando fuera del ámbito de este análisis aquella capacidad de almacenamiento subterráneo ofertada y contratada mediante el procedimiento de asignación directa y cuyo objeto es el mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas natural, llevada a cabo conforme a los mecanismos establecidos por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

La Circular 8/2019 regula la asignación de la capacidad de almacenamiento subterráneo en torno a dos tipos de servicios: un servicio agregado, de almacenamiento subterráneo de gas natural, inyección y extracción, y tres servicios individuales, que componen el servicio agregado anterior, pero cuya asignación tiene lugar de forma individualizada. Para al servicio agregado la asignación de capacidad se realiza mediante productos anuales, trimestrales y mensuales, mientras que para los servicios individuales la capacidad se asigna mediante productos diarios e intradiarios.

En el procedimiento de asignación directa de capacidad llevado a cabo para el periodo comprendido entre abril de 2020 y marzo de 2021 se contrataron 24.581 GWh de los 34.337 GWh disponibles, lo que dejó una capacidad de 9.755 GWh para su asignación mediante los mecanismos de mercado establecidos en la

Circular 8/2019, tanto en forma de productos agregados (anuales, trimestrales y mensuales), como a través de productos individuales (diarios e intradiarios).

Para el servicio de almacenamiento subterráneo básico individual la normativa actual fija en 100 GWh la capacidad reservada a ofertar como producto diario individualizado, mientras que para los servicios individuales de inyección y extracción la capacidad reservada para su oferta como productos diarios individualizados se fija en un 10% de la capacidad nominal existente.

Cabe apuntar que, en el mes de agosto de 2020, motivado por una indisponibilidad técnica del almacenamiento subterráneo de Serrablo, Enagás Transporte S.A.U. solicitó una reducción de la capacidad disponible de almacenamiento de 550 GWh, que se aplicó en los procedimientos de asignación llevados a cabo entre los meses de agosto 2020 y febrero de 2021.

### **3.3.2. Asignación del servicio agregado**

#### **a) Procedimiento de asignación del producto anual**

El 20 de marzo se celebró la subasta de capacidad del producto anual comprendido entre el 1 de abril de 2020 y el 31 de marzo de 2021. En este procedimiento se puso a disposición de los usuarios habilitados una capacidad de 9.755 GWh, correspondiente a la cantidad restante tras los procesos previos de asignación directa de capacidad y tras deducir capacidad reservada para productos de corto plazo.

Esta subasta se resolvió en la primera ronda, asignándose sólo una capacidad de 744 GWh a los 17 usuarios que la solicitaron. Dado que la demanda fue inferior a la oferta, la capacidad fue asignada sin prima adicional.

#### **b) Procedimiento de asignación de los productos trimestrales**

En los cuatro procedimientos de asignación de productos trimestrales se ofertaron los cuatro, tres, dos o un cuatrimestres siguientes, según correspondiera, de acuerdo con lo establecido en la Circular 8/2019.

El 25 de marzo de 2020 tuvieron lugar los primeros procedimientos de asignación de productos trimestrales, subastándose una capacidad de 8.911 GWh para los 4 trimestres siguientes. Los resultados de la asignación fueron: para el primer trimestre (1 de abril - 30 de junio) 10 GWh, para el segundo trimestre (1 de julio - 30 de septiembre) 1.030 GWh y para el tercer trimestre (1 de octubre - 31 de diciembre) 2.128 GWh (en todos los casos la capacidad fue adquirida por un único usuario), quedando desierta la subasta del producto correspondiente al cuarto trimestre (1 de enero – 31 marzo 2021).

El 8 de junio de 2020 tuvo lugar la segunda subasta de asignación de productos trimestrales, asignándose los 3 trimestres siguientes, con los siguientes resultados: para el segundo trimestre (1 de julio - 30 de septiembre) 3.123 GWh a 11 usuarios, para el tercer trimestre (1 de octubre - 31 de diciembre) 3.982 GWh a 10 usuarios y para el cuarto trimestre (1 de enero – 31 marzo) 102 GWh a 2 usuarios.

La tercera subasta de productos trimestrales se realizó el día 14 de septiembre de 2020, con los siguientes resultados: el producto del tercer trimestre (1 de octubre - 31 de diciembre) no fue subastado, debido a que no existía capacidad suficiente por haber sido asignada en procedimientos anteriores, tanto de asignación de productos anuales, como trimestrales y mensuales, y para el cuarto trimestre (1 de enero – 31 marzo) se asignaron 4 GWh a 2 usuarios.

La cuarta y última subasta de productos trimestrales se celebró el 14 de diciembre de 2020 y en ella se ofertó únicamente el producto correspondiente al cuarto trimestre (1 de enero – 31 marzo), asignándose 6 GWh a 3 usuarios.

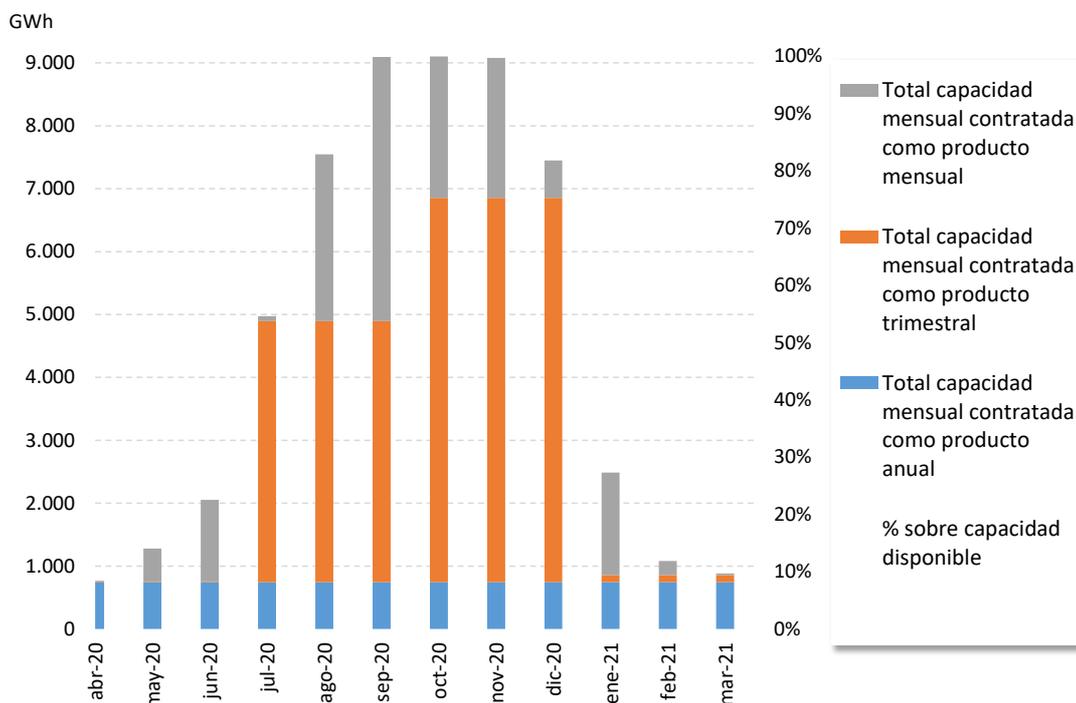
Dado que en todos los casos la demanda fue inferior a la oferta, la capacidad de los productos trimestrales fue asignada sin prima adicional.

### **c) Procedimiento de asignación de los productos mensuales**

En todos los procedimientos de asignación de productos mensuales se ofertaron los tres meses naturales siguientes, salvo en la subasta realizada en el mes de enero de 2021, en la que solo se ofertaron los dos productos mensuales para los dos meses naturales siguientes, y en la subasta del mes de febrero de 2021, en la que solo se ofertó el producto mensual del mes natural siguiente, de acuerdo con lo establecido en la Circular 8/2019.

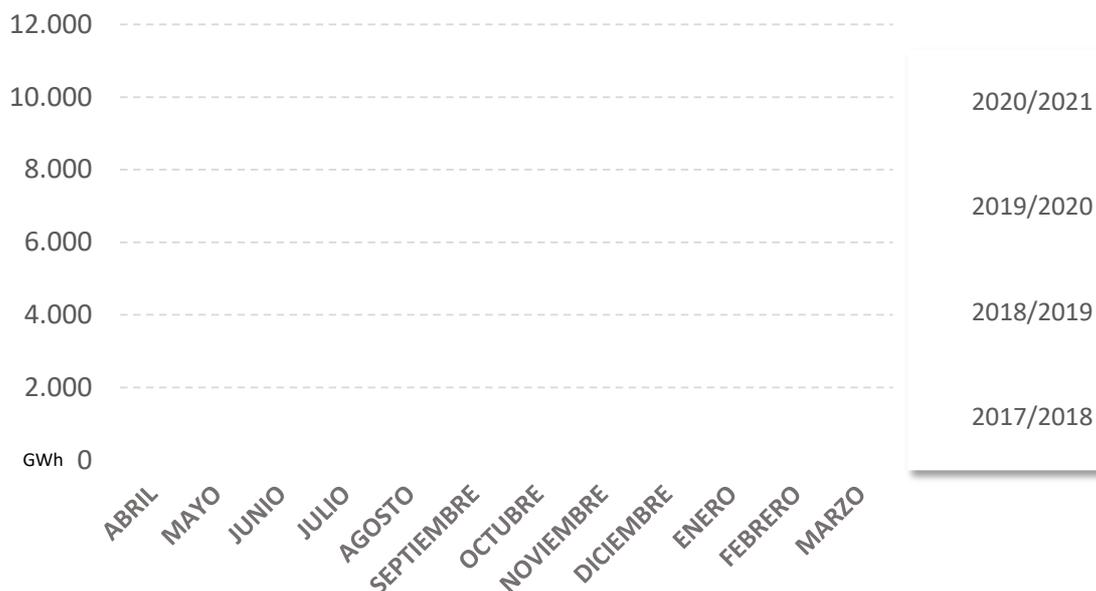
Según se aprecia en la tabla 14, en la subasta de 17 de agosto de 2020, donde se subastaban los productos mensuales de septiembre, octubre y noviembre de ese año, para septiembre y octubre de 2020 la demanda fue superior a la oferta, de modo que en ambos casos la capacidad se asignó con prima. En el caso particular del producto mensual de octubre 2020, la asignación de la totalidad de la capacidad ofertada provocó que no se pudiera ofertar el producto trimestral correspondiente al periodo oct 2020 – dic 2020.

A la vista de los datos anteriores, se pone de manifiesto el interés de los usuarios por la capacidad entre los meses de agosto y diciembre de 2020, llegándose a contratar el 100% de la misma para los productos mensuales de septiembre y octubre de 2020, según se muestra gráficamente en la imagen siguiente.



**Imagen 11.** Asignación de capacidad para el servicio agregado de AASS, inyección y extracción, por tipo de producto.  
*Fuente: GTS.*

Por otro lado, según se aprecia en la imagen siguiente, el interés creciente por el servicio de AASS, inyección y extracción se mantiene en línea con lo observado en el ejercicio anterior y se sitúa en valores muy superiores a los registrados en años previos.



**Imagen 12.** Evolución de la contratación del servicio agregado de AASS, inyección y extracción.  
*Fuente: GTS.*

### 3.3.3. Asignación de los servicios individuales

De forma adicional a los servicios agregados, en cumplimiento de lo establecido en la Circular 8/2019, se llevaron a cabo subastas diarias e intradiarias para la asignación de los servicios individuales de inyección, extracción y almacenamiento de gas natural en los almacenamientos subterráneos básicos.

Los usuarios mostraron interés en este tipo de servicios, llegando la demanda de capacidad a superar a la oferta en diversas ocasiones, concretamente en el otoño 2020 y, en consecuencia, originando primas en la asignación de capacidad, según se muestra en la tabla 15 de este informe.

## 4. CAPACIDAD ASIGNADA MEDIANTE LOS PROCEDIMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA CIRCULAR 3/2017

### 4.1. VIP Pirineos

Cabe apuntar que, debido a que existe menos capacidad firme en el lado francés que en el español de la interconexión, no es posible ofertar toda la capacidad firme existente en el lado español de forma coordinada, por lo que se ofertan dos tipos de productos: coordinados y no coordinados<sup>5</sup>.

#### a) Productos anuales

Se han celebrado 32 subastas de productos anuales, 30 de productos coordinados para cada uno de los quince años de gas comprendidos entre octubre de 2020 y septiembre de 2035 (para cada año un producto de entrada a España - salida de Francia, y otro de salida de España – entrada a Francia,) y dos subastas de productos anuales no coordinados para el año de gas octubre 2020 – septiembre 2021 (un producto de entrada y otro de salida).

Se asignó capacidad para el primer año subastado (año de gas 2020) en producto coordinado tanto en exportación como importación. El resto de las subastas de productos anuales coordinados quedaron desiertas.

La subasta de producto “coordinado año 2020 entrada España” cerró en tres rondas (escalón 1.1) y se adjudicó el 0,002% de la capacidad subastada, con una prima del 0,2% sobre el precio de referencia. Al igual que ocurrió en la subasta de productos anuales del año anterior, en la subasta participaron dos agentes cuya suma de pujas iniciales fue superior a la capacidad ofertada; en concreto, un agente pujó por la totalidad de la capacidad ofertada y el otro por la cantidad mínima admisible para pujar (24 kWh/d) lo que obligó a la apertura de rondas adicionales para resolver la subasta. En segunda ronda, únicamente permaneció en la subasta el agente que había pujado por la cantidad mínima (24 kWh/d) y la subasta finalmente cerró en tercera ronda con prima, pero con una asignación de capacidad cercana a cero. En consecuencia, y de acuerdo con la

---

<sup>5</sup> Las diferencias de capacidad a ambos lados de la interconexión se deben a la existencia de contratos de largo plazo en vigor firmados con anterioridad a la entrada en vigor del reglamento europeo de asignación de capacidad y al menor desarrollo de las infraestructuras en el lado francés, que impide ofertar toda la capacidad técnica del lado francés como capacidad firme.

definición de congestión de ACER, el VIP se considera congestionado, a pesar de haber quedado sin asignar casi la totalidad de la capacidad ofertada<sup>6</sup>.

Por su parte, la subasta de producto “coordinado año 2020 salida España” cerró en primera ronda y se asignó el 1,02% de la capacidad subastada, al precio de referencia, al único agente que participó. En la tabla 16 del anexo de este informe se recogen los resultados de las 30 subastas de productos anuales coordinados.

En cuanto a las subastas de productos no coordinados, se asignó el 9,24% de la capacidad ofertada del producto “no coordinado año 2020 entrada España”, en primera ronda, al único agente que participó en la subasta y al precio de referencia. La subasta en sentido salida de España quedó desierta. En la siguiente tabla 17 del anexo de este informe se recogen los resultados de la subasta de productos anuales no coordinados.

## **b) Productos trimestrales y mensuales**

Las subastas de productos trimestrales y mensuales de productos coordinados del año de gas 2020 han quedado casi todas desiertas, o con asignaciones de capacidad cercanas a cero, a excepción de las subastas de los productos mensuales “enero 2021” y “febrero 2021”, en las que fueron necesarias múltiples rondas para cerrar la subasta.

En la subasta del producto mensual “enero 2021” participaron cuatro agentes, cuya demanda conjunta supuso un 128,25% de la capacidad ofertada. La subasta se resolvió en el escalón 1.5 y se asignó el 100% de la capacidad ofertada, con una prima de 0,15 c€/kWh/d sobre el precio de referencia.

Por su parte, en la subasta de producto mensual “febrero 2021” participaron quince agentes, cuya demanda también superó la capacidad ofertada. La subasta se resolvió en el escalón 7.1 y se asignó el 54,5% de la capacidad ofertada, con una prima de 0,51 c€/kWh/d sobre el precio de referencia.

En la tabla 18 del anexo del presente informe se recogen los resultados de las subastas de productos trimestrales y mensuales coordinados para el año de gas octubre 2020 – septiembre 2021.

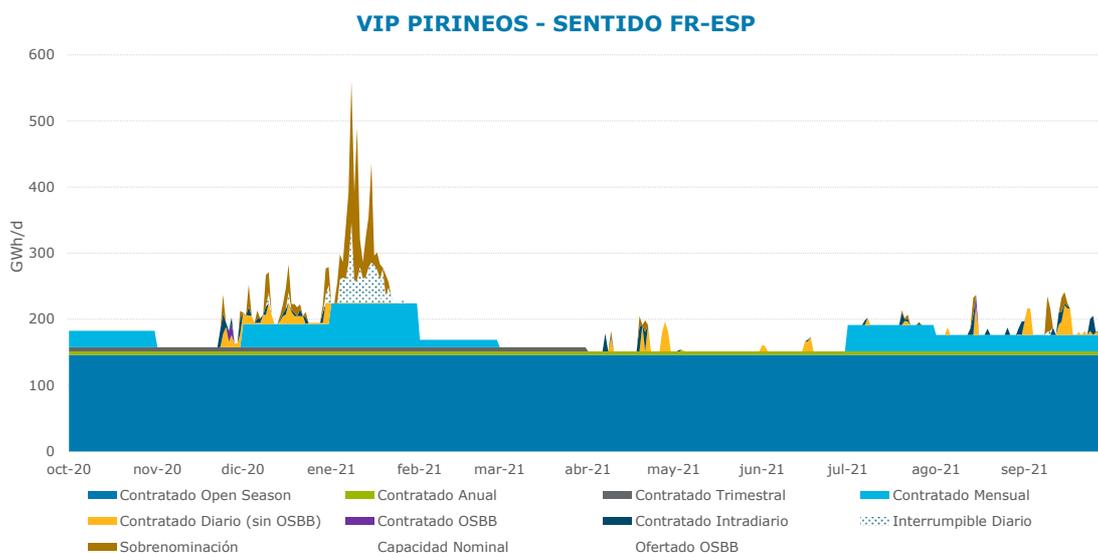
---

<sup>6</sup> El comportamiento observado podría haber estado motivado por la metodología aplicada en el lado francés para la fijación de las llamadas “tarifas de congestión”. Según esta metodología, en caso de que la subasta de productos anuales de interconexión cierre con prima, los multiplicadores de corto plazo de la tarifa en el lado francés quedan reducidos a la unidad. Recientemente CRE ha modificado esta disposición normativa y, a partir del 1 de abril de 2021, para que los multiplicadores de corto plazo tomen el valor 1, además de cerrar la subasta con prima, tendrá que haberse asignado al menos el 98% de la capacidad subastada.

En cuanto a las subastas de productos trimestrales y mensuales no coordinados, sólo se ha asignado capacidad en algunas de las subastas en sentido entrada. En las subastas de productos trimestrales, se asignó capacidad solo en la primera subasta para los dos primeros trimestres del año de gas, por un valor del 11,37% de la capacidad ofertada. En las subastas de productos mensuales se asignaron cantidades relevantes de capacidad, entre el 58% y el 89% de la capacidad ofertada para los meses de octubre y diciembre de 2020 y para los meses de julio, agosto y septiembre de 2021. Todas las subastas se resolvieron en primera ronda, adjudicando a todos los agentes que participaron la cantidad de capacidad solicitada sin prima adicional. En la tabla 19 del anexo del presente informe se recogen los resultados de las subastas de productos trimestrales y mensuales no coordinados para el año de gas octubre 2020 – septiembre 2021.

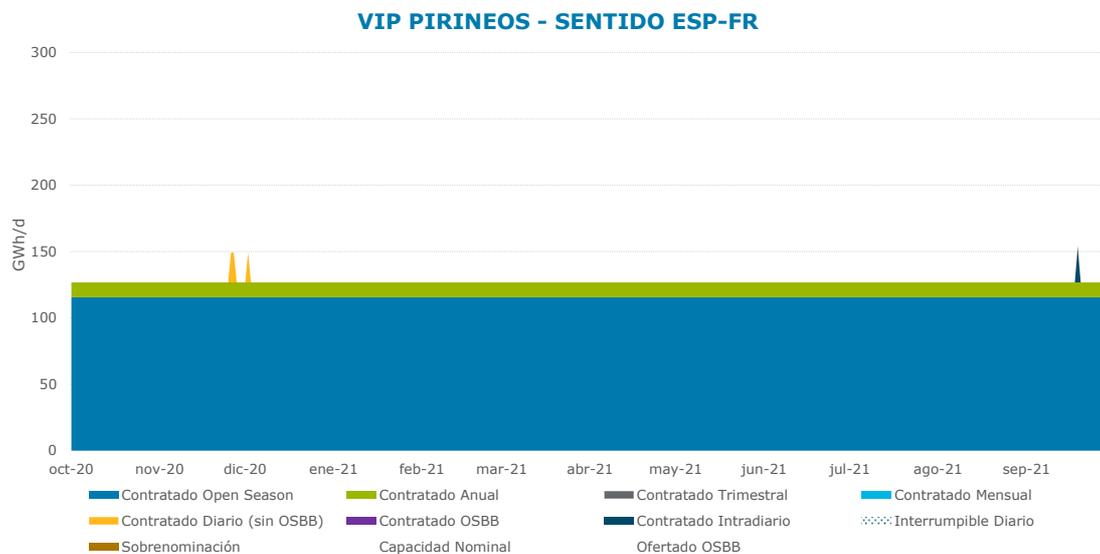
### c) Asignación de capacidad por horizonte temporal vs. capacidad técnica

En la siguiente imagen se muestra el nivel de contratación de la capacidad en VIP Pirineos para el año de gas 2020, sentido entrada a España, distinguiendo por tipo de producto.



**Imagen 13.** Contratación de capacidad vs. capacidad técnica (VIP Pirineos sentido entrada).  
*Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

La imagen siguiente recoge la información apuntada en el caso anterior, pero en sentido salida de España.



**Imagen 14.** Contratación de capacidad vs. capacidad técnica (VIP Pirineos sentido salida).  
*Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

## 4.2. VIP Ibérico

En VIP Ibérico toda la capacidad firme se oferta como producto coordinado.

### a) Productos anuales

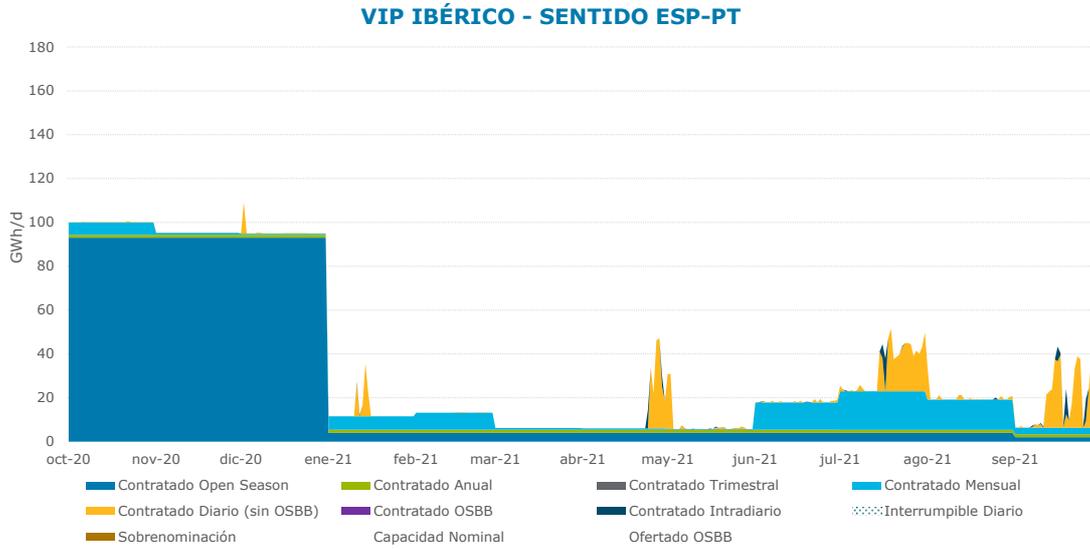
Se han celebrado 10 subastas de productos anuales coordinados para cada uno de los cinco años de gas entre 2020 y 2024 (un producto de entrada a España y otro de salida de España para cada año).

Se asignó capacidad en las subastas de los productos “coordinado año 2020 salida España” en la que se asignó el 3,68% de la capacidad subastada y “coordinado año 2020 entrada España”, en la un agente solicitó la cantidad de 24 kWh/d, quedando casi la totalidad de la capacidad ofertada sin asignar. Ambas subastas se resolvieron en primera ronda, asignando toda la capacidad solicitada por los agentes que participaron, 6 agentes en el producto de salida y uno en el de entrada, al precio de referencia sin prima adicional. En la tabla 20 del anexo del presente informe se muestran los resultados de las 10 subastas celebradas.

### b) Productos trimestrales y mensuales

En cuanto a las subastas de productos trimestrales y mensuales, en VIP Ibérico se ha asignado capacidad tanto de entrada como de salida de España. En las subastas de productos trimestrales todas las subastas han tenido asignaciones de capacidad inferiores al 1% de la capacidad ofertada, quedando desiertas en





**Imagen 16.** Contratación de capacidad vs. capacidad técnica (VIP Ibérico sentido salida).  
*Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

## 5. CONCLUSIONES

La entrada en vigor de la Circular 8/2019 de forma completa, que tuvo lugar en octubre de 2020, supone un cambio sustancial del modelo de acceso a las instalaciones del sistema gasista y de sus procedimientos de asignación de capacidad.

La puesta en marcha de los nuevos procedimientos de asignación y de los sistemas informáticos desarrollados a tal fin, si bien se vio afectada por algunas incidencias en sus inicios, en particular con la contratación del servicio de descarga de buques, se ha completado siguiendo los necesarios criterios de transparencia, informando a los usuarios sobre los detalles de los nuevos procedimientos mediante la celebración de jornadas informativas y la difusión de documentación relevante por parte del GTS, y publicando con anterioridad toda la información relevante relativa a las subastas.

Finalizado el primer año completo de aplicación de la Circular 8/2019, que comprende el periodo septiembre de 2020 a octubre de 2021, a excepción de los almacenamientos subterráneos, para los que se supervisa el periodo de abril de 2020 a marzo de 2021, cabe concluir que los procedimientos de asignación se han celebrado según lo establecido en la circular, siguiendo el calendario previsto y sin incidencias significativas que hayan interferido en el resultado de los procedimientos de asignación.

Se aprecia un elevado interés en la capacidad de las plantas de regasificación (a excepción del servicio de licuefacción virtual), destacando el alto nivel de contratación de los slots de descarga de buques y del servicio de carga de cisternas. En el caso del servicio de descarga de buques, hubo sobredemanda en la mayor parte de los procedimientos de asignación, originando primas en las subastas celebradas. Para el servicio de carga de cisternas también hubo sobredemanda en diversas ocasiones, en particular en las plantas de Barcelona, Bilbao y Sagunto, siendo el nivel general de contratación bastante elevado a lo largo del periodo analizado en todas las plantas. No obstante, incluso para el servicio menos contratado (licuefacción virtual), la capacidad nominal se contrató en su totalidad en una ocasión, dentro del periodo analizado.

En el caso de los almacenamientos subterráneos, el interés creciente por este servicio se mantiene en línea con lo observado en el ejercicio anterior y se sitúa en valores muy superiores a los registrados en años previos, llegándose a contratar el 100% de la capacidad para varios meses del periodo analizado.

Por lo que respecta a la capacidad en las conexiones internacionales por gasoducto con Europa, esta también se ha asignado de acuerdo con los procedimientos establecidos en la Circular 3/2017 en la plataforma europea PRISMA, siguiendo las indicaciones establecidas en la normativa europea y el calendario previsto, sin incidencias significativas en los procedimientos de

asignación. Se sigue observando un elevado interés por la capacidad de interconexión entre Francia y España, en sentido de entrada.

La aplicación de los mecanismos de mercado implementados por la Circular 8/2019 ha permitido poner en valor las capacidades del sistema gasista, así como asignarlas de forma más eficiente. Es de esperar que los procedimientos de asignación vayan mejorando a medida que se vayan aplicando los mecanismos ya contemplados en la normativa sobre la posibilidad de incluir en las subastas de slots de descarga de buques un precio de retirada de la subasta (que evitará que quede capacidad sin asignar, aunque haya sobredemanda) y los mecanismos de gestión de congestiones (que incrementarán la capacidad ofertada en la parte contratada que no sea utilizada).

Adicionalmente, cabría plantear la posibilidad de estudiar aspectos de mejora en los procedimientos de asignación celebrados a través de PRISMA, como por ejemplo, la posibilidad señalada en el párrafo anterior de que los usuarios indiquen un precio de retirada de la subasta, lo que incrementaría los valores de capacidad asignada en las interconexiones europeas, si bien estas deben ser analizadas dentro del ámbito europeo.

## ANEXO. TABLAS DEL INFORME

		Entrada a PVB (kWh/d)											
		Desde TVB			Desde CI Tarifa			Desde CI Almería					
		M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21			
Octubre	Capacidad ofertada	1.304.436.261	1.417.436.261	1.577.581.966	228.776.471	228.776.471	331.000.000	29.040.629	29.040.629	137.500.000			
	Capacidad asignada	22.205.883	0	0	27.376.471	0	0	8.051.085	0	0			
	% asignado	1,70%	0%	0%	11,97%	0%	0%	27,72%	0%	0%			
Noviembre	Capacidad ofertada	1.417.436.261	1.577.581.966	1.585.581.966	228.776.471	331.000.000	331.000.000	29.040.629	137.500.000	137.500.000			
	Capacidad asignada	75.469.949	0	0	27.376.471	0	0	8.051.085	0	0			
	% asignado	5,32%	0%	0%	11,97%	0%	0%	27,72%	0%	0%			
Diciembre	Anual (ene21-dic21)				Anual (ene21-dic21)				Anual (ene21-dic21)				
	Capacidad ofertada	1.386.041.759				331.000.000				137.500.000			
	Capacidad asignada	85.953.906				86.000.000				60.900.000			
	% asignado	6,20%				25,98%				44,29%			
		Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21
	Capacidad ofertada	1.283.857.956	1.306.407.956	1.327.407.956	1.527.907.956	245.000.000	245.000.000	245.000.000	358.000.000	76.600.000	82.600.000	82.600.000	195.600.000
	Capacidad asignada	11.875.000	0	0	0	56.000.000	0	0	0	25.900.000	0	0	0
	% asignado	0,92%	0%	0%	0%	22,86%	0%	0%	0%	33,81%	0%	0%	0%
		M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21		M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21	M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21		
	Capacidad ofertada	1.364.750.054	1.375.753.060	1.380.753.060		189.000.000	189.000.000	189.000.000	50.700.000	50.700.000	50.700.000		
Capacidad asignada	36.850.000	0	0		0	0	0	16.034.400	0	0			
% asignado	2,70%	0%	0%		0%	0%	0%	31,63%	0%	0%			
Enero	Capacidad ofertada	1.354.180.342	1.380.753.060	1.402.178.060	189.000.000	189.000.000	245.000.000	50.700.000	50.700.000	82.600.000			
	Capacidad asignada	91.805.000	0	0	0	0	0	16.034.400	0	0			
	% asignado	6,78%	0%	0%	0%	0%	0%	31,63%	0%	0%			
Febrero	Capacidad ofertada	1.358.253.060	1.402.178.060	1.405.178.060	189.000.000	245.000.000	245.000.000	50.700.000	82.600.000	82.600.000			
	Capacidad asignada	4.000.000	0	0	0	0	0	12.059.600	0	0			
	% asignado	0,29%	0%	0%	0%	0%	0%	23,79%	0%	0%			
Marzo	Anual (abr21-mar22)				Anual (abr21-mar22)				Anual (abr21-mar22)				
	Capacidad ofertada	1.210.637.853				245.000.000				82.600.000			
	Capacidad asignada	6.588.176				0				25.900.000			
	% asignado	0,54%				0%				31,36%			
		Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22
	Capacidad ofertada	1.299.819.780	1.320.819.780	1.521.319.780	1.712.273.686	245.000.000	245.000.000	358.000.000	444.000.000	56.700.000	56.700.000	169.700.000	230.600.000
	Capacidad asignada	3.300.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	% asignado	0,25%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
		M4/abr21	M5/may21	M6/jun21		M4/abr21	M5/may21	M6/jun21	M4/abr21	M5/may21	M6/jun21		
	Capacidad ofertada	1.392.289.884	1.395.289.884	1.395.289.884		245.000.000	245.000.000	245.000.000	56.700.000	56.700.000	56.700.000		
Capacidad asignada	45.500.000	0	0		0	0	0	14.800.000	0	0			
% asignado	3,27%	0%	0%		0%	0%	0%	26,10%	0%	0%			

		Entrada a PVB (kWh/d)											
		Desde TVB			Desde CI Tarifa			Desde CI Almería					
		M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	M5/may21	M6/jun21	M6/jun21			
Abril	Capacidad ofertada	1.395.289.884	1.395.289.884	1.416.589.884	245.000.000	245.000.000	245.000.000	56.700.000	56.700.000	56.700.000			
	Capacidad asignada	5.285.000	0	0	46.000.000	0	0	26.357.087	15.300.000	0			
	% asignado	0,38%	0%	0%	18,78%	0%	0%	46,49%	26,98%	0%			
Mayo	Capacidad ofertada	1.361.650.462	1.416.589.884	1.416.589.884	245.000.000	245.000.000	245.000.000	41.400.000	56.700.000	56.700.000			
	Capacidad asignada	25.363.000	0	0	46.000.000	0	0	11.057.087	0	0			
	% asignado	1,86%	0%	0%	18,78%	0%	0%	26,71%	0%	0%			
Junio	Anual (jul21-jun22)			Anual (jul21-jun22)			Anual (jul21-jun22)						
	Capacidad ofertada	1.193.049.677			245.000.000			56.700.000					
	Capacidad asignada	18.000.000			0			0					
	% asignado	1,51%			0%			0%					
		Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22	Q3 jul21-sep21	Q1 ene22-mar22	Q4 oct21-dic21	Q2 abr22-jun22
	Capacidad ofertada	1.270.819.780	1.471.319.780	1.662.273.686	1.668.861.862	245.000.000	358.000.000	444.000.000	444.000.000	56.700.000	169.700.000	230.600.000	256.500.000
	Capacidad asignada	3.000.000	0	0	0	0	0	0	0	25.857.087	0	0	0
	% asignado	0,24%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	45,60%	0%	0%	0%
		M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	M8/ago21	M9/sep21	M9/sep21
	Capacidad ofertada	1.363.589.884	1.363.589.884	1.394.589.884	245.000.000	245.000.000	245.000.000	30.842.913	30.842.913	30.842.913	30.842.913	30.842.913	30.842.913
Capacidad asignada	31.829.000	0	0	0	0	0	8.600.000	8.600.000	8.600.000	8.600.000	8.600.000		
% asignado	2,33%	0%	0%	0%	0%	0%	27,88%	27,88%	27,88%	27,88%	27,88%		
Julio	Capacidad ofertada	1.363.589.884	1.394.589.884	1.567.089.884	245.000.000	245.000.000	358.000.000	57.242.913	57.242.913	204.700.000			
	Capacidad asignada	13.538.000	0	0	0	0	0	0	0	0			
	% asignado	0,99%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Agosto	Capacidad ofertada	1.378.839.884	1.567.089.884	1.567.089.884	245.000.000	358.000.000	358.000.000	71.242.913	218.700.000	218.700.000			
	Capacidad asignada	18.605.000	0	0	36.600.000	0	0	0	0	0			
	% asignado	1,35%	0%	0%	14,94%	0%	0%	0%	0%	0%			
Septiembre	Anual (oct21-sep22)			Anual (oct21-sep22)			Anual (oct21-sep22)						
	Capacidad ofertada	1.345.799.677			358.000.000			218.700.000					
	Capacidad asignada	133.000.000			0			108.232.287					
	% asignado	9,88%			0%			49,49%					
		Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22	Q3 jul22-sep22	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22	Q3 jul22-sep22	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22	Q3 jul22-sep22
	Capacidad ofertada	1.308.569.780	1.499.523.686	1.506.111.862	1.556.111.862	358.000.000	444.000.000	444.000.000	444.000.000	110.467.713	171.367.713	197.267.713	197.267.713
	Capacidad asignada	31.000.000	0	0	0	0	0	0	0	9.974.800	7.500.000	0	0
	% asignado	2,37%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	9,03%	4,38%	0%	0%
		M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21
	Capacidad ofertada	1.359.292.289	1.373.339.884	1.373.339.884	358.000.000	358.000.000	358.000.000	100.492.913	100.492.913	100.492.913	100.492.913	100.492.913	
Capacidad asignada	51.260.000	0	0	43.000.000	0	0	9.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000		
% asignado	3,77%	0%	0%	12,01%	0%	0%	8,96%	5,97%	5,97%	5,97%	5,97%		

Tabla 4. Asignación de capacidad de entrada a PVB en el periodo oct 2020 – sep 2021.

Fuente: GTS

REGASIFICACIÓN (kWh/d)					
A		Duración del producto			
Octubre		M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	
	Capacidad ofertada	1.284.466.378	1.399.996.790	1.587.203.966	
	Capacidad asignada	0	0	0	
	% asignado	0%	0%	0%	
Noviembre		M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21	
	Capacidad ofertada	1.399.996.790	1.587.203.966	1.604.704.966	
	Capacidad asignada	44.587.773	0	0	
	% asignado	3,18%	0%	0%	
Diciembre		Anual (ene21-dic21)			
	Capacidad ofertada	1.371.913.759			
	Capacidad asignada	198.352.906			
	% asignado	14,46%			
		Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21
	Capacidad ofertada	1.269.330.956	1.318.131.956	1.327.256.956	1.484.646.456
	Capacidad asignada	11.500.000	0	0	0
	% asignado	0,91%	0%	0%	0%
		M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21	
	Capacidad ofertada	1.353.601.060	1.394.852.060	1.399.852.060	
Capacidad asignada	20.703.006	0	0		
% asignado	1,53%	0%	0%		
Enero		M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21	
	Capacidad ofertada	1.394.852.060	1.399.852.060	1.413.902.060	
	Capacidad asignada	127.977.718	0	0	
	% asignado	9,18%	0%	0%	
Febrero		M3/mar21	M4/abr21	M5/may21	
	Capacidad ofertada	1.399.852.060	1.413.902.060	1.428.777.060	
	Capacidad asignada	22.500.000	0	0	
	% asignado	1,61%	0%	0%	
Marzo		Anual (abr21-mar22)			
	Capacidad ofertada	1.222.361.853			
	Capacidad asignada	6.588.176			
	% asignado	0,54%			
		Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22
	Capacidad ofertada	1.311.543.780	1.320.668.780	1.478.058.280	1.700.398.686
	Capacidad asignada	7.300.000	0	0	0
	% asignado	0,56%	0%	0%	0%
		M4/abr21	M5/may21	M6/jun21	
	Capacidad ofertada	1.400.013.884	1.414.888.884	1.403.013.884	
Capacidad asignada	47.400.000	0	0		
% asignado	3,39%	0%	0%		

REGASIFICACIÓN (kWh/d)					
A		Duración del producto			
Abril		M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	
	Capacidad ofertada	1.414.888.884	1.403.103.884	1.416.438.884	
	Capacidad asignada	7.185.000	0	0	
	% asignado	0,51%	0%	0%	
Mayo		M6/jun21	M7/jul21	M8/ago21	
	Capacidad ofertada	1.403.013.884	1.416.438.884	1.416.438.884	
	Capacidad asignada	70.902.422	0	0	
	% asignado	5,05%	0%	0%	
Junio		Anual (jul21-jun22)			
	Capacidad ofertada	1.224.898.677			
	Capacidad asignada	50.000.000			
	% asignado	4,08%			
		Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22
	Capacidad ofertada	1.270.668.780	1.428.058.280	1.650.398.686	1.668.861.862
	Capacidad asignada	3.900.000	0	0	0
	% asignado	0,31%	0%	0%	0%
		M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	
	Capacidad ofertada	1.362.538.884	1.362.538.884	1.417.288.884	
Capacidad asignada	25.954.000	0	0		
% asignado	1,90%	0%	0%		
Julio		M8/ago21	M9/sep21	M10/oct21	
	Capacidad ofertada	1.374.413.884	1.417.288.884	1.523.828.384	
	Capacidad asignada	5.163.000	0	0	
	% asignado	0,38%	0%	0%	
Agosto		M9/sep21	M10/oct21	M11/nov21	
	Capacidad ofertada	1.417.288.884	1.523.828.384	1.523.828.384	
	Capacidad asignada	40.055.000	0	0	
	% asignado	2,83%	0%	0%	
Septiembre		Anual (oct21-sept22)			
	Capacidad ofertada	1.332.288.177			
	Capacidad asignada	162.750.000			
	% asignado	12,22%			
		Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22	Q3 jul22-sep22
	Capacidad ofertada	1.265.308.280	1.487.648.686	1.506.111.862	1.556.111.862
	Capacidad asignada	31.901.000	1.000	1.000	1.000
	% asignado	2,52%	0%	0%	0%
		M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	
	Capacidad ofertada	1.320.827.384	1.329.177.384	1.353.164.884	
Capacidad asignada	15.157.595	0	0		
% asignado	1,15%	0%	0%		

**Tabla 5.** Asignación de capacidad de regasificación en el periodo oct 2020 – sep 2021.  
Fuente: GTS.

ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD PARA EL ACCESO A LAS  
INSTALACIONES DEL SISTEMA GASISTA. AÑO 2020-2021

ALMACENAMIENTO GNL (kWh/d)					
		Duración del producto			
Octubre		M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	
	Capacidad ofertada	6.818.058.503	7.717.506.834	9.059.493.839	
	Capacidad asignada	52.767.000	1.120.000	1.000.000	
	% asignado	0,77%	0,01%	0,01%	
Noviembre		M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21	
	Capacidad ofertada	7.716.386.834	9.058.493.839	9.527.368.839	
	Capacidad asignada	352.519.614	0	0	
	% asignado	4,57%	0%	0%	
Diciembre		Anual (ene21-dic21)			
	Capacidad ofertada	3.725.724.124			
	Capacidad asignada	6.570.000			
	% asignado	0,18%			
		Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21
	Capacidad ofertada	6.415.526.482	6.920.026.482	5.975.551.482	11.783.687.039
	Capacidad asignada	27.170.000	2.200.000	1.000.000	1.900.000.000
	% asignado	0,42%	0,03%	0,02%	16,12%
		M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21	
	Capacidad ofertada	8.573.503.839	9.493.628.839	9.149.253.839	
	Capacidad asignada	40.087.000	0	0	
	% asignado	0,47%	0%	0%	
Enero		M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21	
	Capacidad ofertada	9.505.503.839	9.149.253.839	9.471.098.839	
	Capacidad asignada	15.426.000	0	0	
	% asignado	0,16%	0%	0%	
Febrero		M3/mar21	M4/abr21	M5/may21	
	Capacidad ofertada	9.149.253.839	9.471.098.839	9.637.348.839	
	Capacidad asignada	2.890.615	0	0	
	% asignado	0,03%	0%	0%	
Marzo		Anual (abr21-mar22)			
	Capacidad ofertada	3.725.754.124			
	Capacidad asignada	80.000			
	% asignado	0%			
		Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22
	Capacidad ofertada	6.917.746.482	5.982.071.482	9.880.994.539	12.577.489.539
	Capacidad asignada	550.540.000	500.000.000	1.000.000.000	0
	% asignado	7,96%	8,36%	10,12%	0%
		M4/abr21	M5/may21	M6/jun21	
	Capacidad ofertada	8.908.603.839	9.086.728.839	8.623.603.839	
	Capacidad asignada	6.718.000	1.900.000	1.850.000	
	% asignado	0,08%	0,02%	0,02%	

ALMACENAMIENTO GNL (kWh/d)					
		Duración del producto			
Abril		M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	
	Capacidad ofertada	9.084.828.839	8.621.753.839	8.094.718.839	
	Capacidad asignada	9.017.892	0	0	
	% asignado	0,10%	0%	0%	
Mayo		M6/jun21	M7/jul21	M8/ago21	
	Capacidad ofertada	8.621.753.839	8.094.718.839	8.332.218.839	
	Capacidad asignada	712.830.000	0	0	
	% asignado	8,27%	0%	0%	
Junio		Anual (jul21-jun22)			
	Capacidad ofertada	3.225.674.124			
	Capacidad asignada	100.000			
	% asignado	0%			
		Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22
	Capacidad ofertada	5.481.971.482	8.880.894.539	12.577.389.539	12.803.094.539
	Capacidad asignada	537.000	0	0	0
	% asignado	0,01%	0%	0%	0%
		M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	
	Capacidad ofertada	8.094.081.839	8.331.581.839	8.687.831.839	
Capacidad asignada	36.896.000	1.520.000	1.520.000		
	% asignado	0,46%	0,02%	0,02%	
Julio		M8/ago21	M9/sep21	M10/oct21	
	Capacidad ofertada	8.341.936.839	8.686.311.839	10.781.991.896	
	Capacidad asignada	21.085.000	150.000	0	
	% asignado	0,25%	0%	0%	
Agosto		M9/sep21	M10/oct21	M11/nov21	
	Capacidad ofertada	8.686.311.839	10.781.991.896	11.212.341.896	
	Capacidad asignada	20.943.000	0	0	
	% asignado	0,24%	0%	0%	
Septiembre		Anual (oct21-sept22)		Anual (oct22-sept23)	
	Capacidad ofertada	6.269.197.181		5.755.803.788	
	Capacidad asignada	3.525.580.000		850.000.000	
	% asignado	56,24%		14,77%	
		Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22	Q3 jul22-sep22
	Capacidad ofertada	5.000.014.539	9.051.809.539	9.277.514.539	9.277.614.539
	Capacidad asignada	755.590.000	50.050.000	50.000	50.000
	% asignado	15,11%	0,55%	0%	0%
		M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	
	Capacidad ofertada	6.500.821.896	6.931.171.896	7.408.546.896	
Capacidad asignada	682.298.000	651.650.000	1.650.000		
	% asignado	10,50%	9,40%	0,02%	

**Tabla 6.** Asignación de capacidad de almacenamiento de GNL en el periodo oct 2020 – sep 2021.

Fuente: GTS.

ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD PARA EL ACCESO A LAS INSTALACIONES DEL SISTEMA GASISTA. AÑO 2020-2021

		Carga de cisternas (1/2) (kWh/d)											
		BARCELONA			HUELVA			CARTAGENA					
Octubre		M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21			
	Capacidad ofertada	0	0	0	1.790.840	1.490.840	2.041.565	987.465	707.465	1.096.965			
	Capacidad asignada	0	0	0	300.000	0	0	546.500	546.500	300.000			
	% asignado	0%	0%	0%	16,75%	0%	0%	55,34%	77,25%	27,35%			
Noviembre		M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21	M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21	M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21			
	Capacidad ofertada	0	0	0	1.511.840	2.062.565	1.892.565	168.165	800.565	1.470.565			
	Capacidad asignada	0	0	0	1.200.000	300.000	300.000	110.000	600.000	900.000			
	% asignado	0%	0%	0%	79,37%	14,54%	15,85%	65,41%	74,95%	61,20%			
Diciembre		Anual (ene21-dic21)			Anual (ene21-dic21)			Anual (ene21-dic21)					
	Capacidad ofertada	0			0			0					
	Capacidad asignada	0			0			0					
	% asignado	0%			0%			0%					
		Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
		ene21-mar21	abr21-jun21	jul21-sep21	oct21-dic21	ene21-mar21	abr21-jun21	jul21-sep21	oct21-dic21	ene21-mar21	abr21-jun21	jul21-sep21	oct21-dic21
	Capacidad ofertada	0	282.430	282.430	1.962.430	812.430	2.172.430	2.512.430	6.282.430	0	3.260.430	3.570.430	7.582.430
	Capacidad asignada	0	280.000	280.000	1.800.000	730.000	1.330.000	2.510.000	3.300.000	0	2.400.000	600.000	3.900.000
	% asignado	0%	99,14%	99,14%	91,72%	89,85%	61,22%	99,90%	52,53%	0%	73,61%	16,80%	51,43%
		M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21	M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21	M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21			
Capacidad ofertada	0	0	0	2.721.565	2.551.565	3.031.565	1.906.965	2.276.965	3.926.965				
Capacidad asignada	0	0	0	300.000	300.000	300.000	600.000	300.000	900.000				
% asignado	0%	0%	0%	11,02%	11,76%	9,90%	31,46%	13,18%	22,92%				
Enero		M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21	M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21	M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21			
	Capacidad ofertada	0	0	2.222.565	2.251.565	2.431.565	3.941.565	1.976.965	3.026.965	3.346.965			
	Capacidad asignada	0	0	2.120.000	600.000	600.000	600.000	900.000	600.000	300.000			
	% asignado	0%	0%	95,39%	26,65%	24,68%	15,22%	45,52%	19,82%	8,96%			
Febrero		M3/mar21	M4/abr21	M5/may21	M3/mar21	M4/abr21	M5/may21	M3/mar21	M4/abr21	M5/may21			
	Capacidad ofertada	0	402.573	2.492.570	1.852.556	2.762.568	3.922.569	2.730.559	3.350.572	3.950.559			
	Capacidad asignada	0	300.000	2.450.000	0	0	600.000	300.000	300.000	300.000			
	% asignado	0%	74,52%	98,29%	0%	0%	15,30%	10,99%	8,95%	7,59%			
Marzo		Anual (abr21-mar22)			Anual (abr21-mar22)			Anual (abr21-mar22)					
	Capacidad ofertada	0			1.299.543			1.191.565					
	Capacidad asignada	0			0			300.000					
	% asignado	0%			0%			25,18%					
		Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1
		abr21-jun21	jul21-sep21	oct21-dic21	ene21-mar21	abr21-jun21	jul21-sep21	oct21-dic21	ene21-mar21	abr21-jun21	jul21-sep21	oct21-dic21	ene21-mar21
	Capacidad ofertada	0	1.624.002	1.476.061	7.901.858	2.264.642	2.190.678	4.906.686	7.948.656	1.765.300	4.900.438	4.438.670	8.164.034
	Capacidad asignada	0	1.624.002	1.451.000	7.901.858	0	2.100.000	1.200.000	4.800.000	0	600.000	2.460.000	5.750.000
	% asignado	0%	100,00%	98,30%	100,00%	0%	95,86%	24,46%	60,39%	0%	12,24%	55,42%	70,43%
		M4/abr21	M5/may21	M6/jun21	M4/abr21	M5/may21	M6/jun21	M4/abr21	M5/may21	M6/jun21			
Capacidad ofertada	0	29.884	2.680.955	3.340.355	3.341.173	3.734.777	2.635.435	3.201.836	3.686.687				
Capacidad asignada	0	0	2.680.000	0	0	0	670.000	670.000	970.000				
% asignado	0%	0%	99,96%	0%	0%	0%	25,42%	20,93%	26,31%				

ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD PARA EL ACCESO A LAS INSTALACIONES DEL SISTEMA GASISTA. AÑO 2020-2021

		Carga de cisternas (2/2) (kWh/d)											
		BARCELONA				HUELVA				CARTAGENA			
		M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	M5/may21	M6/jun21	M7/jul21			
Abril	Capacidad ofertada	29.884	955	1.062.069	3.341.173	3.734.777	966.469	2.531.836	2.716.687	5.170.573			
	Capacidad asignada	0	0	1.035.887	0	0	460.000	580.000	290.000	0			
	% asignado	0%	0%	97,53%	0%	0%	47,60%	22,91%	10,67%	0%			
Mayo		M6/jun21	M7/jul21	M8/ago21	M6/jun21	M7/jul21	M8/ago21	M6/jun21	M7/jul21	M8/ago21			
	Capacidad ofertada	690.955	26.182	1.065.550	3.734.777	506.469	960.813	2.426.687	5.170.573	5.439.027			
	Capacidad asignada	240.000	0	995.998	170.000	290.000	750.000	0	1.000.000	0			
	% asignado	34,73%	0%	93,47%	4,55%	57,26%	78,06%	0%	19,34%	0%			
Junio		Anual (jul21-jun22)				Anual (jul21-jun22)				Anual (jul21-jun22)			
	Capacidad ofertada	0				0				1.108.535			
	Capacidad asignada	0				0				290.000			
	% asignado	0%				0%				26,16%			
		Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21
	Capacidad ofertada	0	622.131	0	12.969.432	921.000	3.706.686	3.148.656	8.564.642	3.310.438	1.688.670	2.124.034	9.577.422
	Capacidad asignada	0	600.000	0	12.680.000	870.000	470.000	160.000	3.780.000	1.160.000	900.000	590.000	4.600.000
	% asignado	0%	96,44%	0%	97,77%	94,46%	12,68%	5,08%	44,13%	35,04%	53,30%	27,78%	48,03%
		M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21			
	Capacidad ofertada	1.300.000	0	2.870.135	961.000	0	80.655	3.020.573	3.989.027	3.983.997			
Capacidad asignada	0	0	2.745.887	870.000	0	0	0	420.000	710.000				
% asignado	0%	0%	95,67%	90,53%	0%	0%	0%	10,53%	17,82%				
Julio		M8/ago21	M9/sep21	M10/oct21	M8/ago21	M9/sep21	M10/oct21	M8/ago21	M9/sep21	M10/oct21			
	Capacidad ofertada	720.000	720.000	899.557	1.231.000	370.570	4.355.558	3.755.561	2.703.572	3.032.557			
	Capacidad asignada	0	475.000	890.000	1.230.000	370.000	290.000	580.000	580.000	580.000			
	% asignado	0%	65,97%	98,94%	99,92%	99,85%	6,66%	15,44%	21,45%	19,13%			
Agosto		M9/sep21	M10/oct21	M11/nov21	M9/sep21	M10/oct21	M11/nov21	M9/sep21	M10/oct21	M11/nov21			
	Capacidad ofertada	1.020.000	749.557	2.097.568	1.251.570	4.065.558	4.104.558	2.423.572	2.452.557	2.498.572			
	Capacidad asignada	95.000	460.000	1.980.000	1.250.000	0	0	0	0	580.000			
	% asignado	9,31%	61,37%	94,40%	99,87%	0%	0%	0%	0%	23,21%			
Septiembre		Anual (oct21-sept22)				Anual (oct21-sept22)				Anual (oct21-sept22)			
	Capacidad ofertada	(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta			
	Capacidad asignada	(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta			
	% asignado	(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta			
		Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21
	Capacidad ofertada	0	0	0	13.265.939	1.728.432	1.788.656	3.584.642	7.876.334	448.427	934.023	4.677.435	10.002.432
	Capacidad asignada	0	0	0	12.970.000	290.000	290.000	0	7.600.000	0	590.000	1.460.000	5.160.000
	% asignado	0%	0%	0%	97,77%	16,78%	16,21%	0%	96,49%	0%	63,17%	31,21%	51,59%
		M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21			
	Capacidad ofertada	1.189.557	117.568	1.500.569	2.575.558	2.614.558	2.308.567	2.152.569	1.318.562	1.321.558			
Capacidad asignada	1.159.000	115.000	1.499.000	590.000	0	0	290.000	0	870.000				
% asignado	97,43%	97,82%	99,90%	22,91%	0%	0%	13,47%	0%	65,83%				

Tabla 7. Asignación de capacidad de carga de cisternas para el periodo oct 2020 – sep 2021 en las plantas de Barcelona, Huelva y Cartagena.

Fuente: GTS.

ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD PARA EL ACCESO A LAS INSTALACIONES DEL SISTEMA GASISTA. AÑO 2020-2021

		Carga de cisternas (1/2) (kWh/d)											
		BILBAO			MUGARDOS			SAGUNTO					
Octubre		M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21			
	Capacidad ofertada	0	0	0	3.144.629	3.144.629	2.895.000	321.140	321.140	1.055.000			
	Capacidad asignada	0	0	0	0	0	0	300.000	300.000	300.000			
	% asignado	0%	0%	0%	0%	0%	0%	93,42%	93,42%	28,44%			
Noviembre		M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21	M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21	M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21			
	Capacidad ofertada	0	0	0	3.144.629	2.895.000	2.895.000	21.140	755.000	1.055.000			
	Capacidad asignada	0	0	0	0	0	0	0	600.000	900.000			
	% asignado	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	79,47%	85,31%			
Diciembre		Anual (ene21-dic21)			Anual (ene21-dic21)			Anual (ene21-dic21)					
	Capacidad ofertada	0			1.845.000			0					
	Capacidad asignada	0			0			0					
	% asignado	0%			0%			0%					
		Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21
	Capacidad ofertada	0	0	0	689.000	2.370.000	3.270.000	3.270.000	5.970.000	0	1.255.000	975.000	5.100.000
	Capacidad asignada	0	0	0	689.000	0	0	0	1.800.000	0	1.255.000	975.000	4.200.000
	% asignado	0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	30,15%	0%	100,00%	100,00%	82,35%
		M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21	M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21	M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21			
	Capacidad ofertada	0	0	0	2.895.000	2.895.000	2.895.000	155.000	155.000	1.265.000			
Capacidad asignada	0	0	0	0	0	0	155.000	155.000	1.265.000				
% asignado	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100,00%				
Enero		M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21	M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21	M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21			
	Capacidad ofertada	0	0	0	2.895.000	2.895.000	3.795.000	0	0	525.000			
	Capacidad asignada	0	0	0	0	0	0	0	0	300.000			
	% asignado	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	57,14%			
Febrero		M3/mar21	M4/abr21	M5/may21	M3/mar21	M4/abr21	M5/may21	M3/mar21	M4/abr21	M5/may21			
	Capacidad ofertada	0	0	0	2.895.000	3.795.000	3.795.000	0	225.000	525.000			
	Capacidad asignada	0	0	0	0	0	0	0	75.000	300.000			
	% asignado	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	33,33%	57,14%			
Marzo		Anual (abr21-mar22)			Anual (abr21-mar22)			Anual (abr21-mar22)					
	Capacidad ofertada	0			2.745.000			0					
	Capacidad asignada	0			0			0					
	% asignado	0%			0%			0%					
		Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21
	Capacidad ofertada	0	0	1	3.390.001	3.270.000	3.270.000	4.170.000	5.970.000	0	0	900.000	5.100.000
	Capacidad asignada	0	0	0	3.141.000	0	0	0	1.500.000	0	0	900.000	5.100.000
	% asignado	0%	0%	0%	92,65%	0%	0%	0%	25,13%	0%	0%	100,00%	100%
		M4/abr21	M5/may21	M6/jun21	M4/abr21	M5/may21	M6/jun21	M4/abr21	M5/may21	M6/jun21			
	Capacidad ofertada	0	0	0	3.795.000	3.795.000	3.795.000	150.000	225.000	630.000			
Capacidad asignada	0	0	0	0	0	0	0	75.000	630.000				
% asignado	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	33,33%	100%				

ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD PARA EL ACCESO A LAS INSTALACIONES DEL SISTEMA GASISTA. AÑO 2020-2021

		Carga de cisternas (2/2) (kWh/d)											
		BILBAO				MUGARDOS				SAGUNTO			
		M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	M5/may21	M6/jun21	M7/jul21			
Abril	Capacidad ofertada	0	0	255.000	3.795.000	3.795.000	3.795.000	150.000	0	630.000			
	Capacidad asignada	0	0	175.993	0	0	0	150.000	0	600.000			
	% asignado	0%	0%	69,02%	0%	0%	0%	100,00%	0%	95,24%			
Mayo	Capacidad ofertada	207.015	379.007	M8/ago21	M6/jun21	M7/jul21	M8/ago21	M6/jun21	M7/jul21	M8/ago21			
	Capacidad asignada	190.000	190.000	366.000	190.000	0	0	0	0	605.000			
	% asignado	91,78%	50,13%	65,95%	5,01%	0%	0%	0%	0%	96,03%			
Junio	Anual (jul21-jun22)				Anual (jul21-jun22)				Anual (jul21-jun22)				
	Capacidad ofertada	0				2.745.000				0			
	Capacidad asignada	0				0				0			
	% asignado	0%				0%				0%			
		Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21
	Capacidad ofertada	300.000	299.998	548.998	4.289.998	3.270.000	4.170.000	4.470.000	5.970.000	300.000	0	0	5.310.000
	Capacidad asignada	300.000	299.998	548.998	4.285.000	0	0	0	1.400.000	300.000	0	0	4.390.000
	% asignado	100%	100%	100%	99,88%	0%	0%	0%	23,45%	100,00%	0%	0%	82,67%
		M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21			
	Capacidad ofertada	0	0	1.254.998	3.795.000	3.795.000	3.795.000	0	0	225.000			
Capacidad asignada	0	0	1.250.000	0	0	190.000	0	0	220.000				
% asignado	0%	0%	99,60%	0%	0%	5,01%	0%	0%	97,78%				
Julio	Capacidad ofertada	0	4.998	255.000	3.795.000	3.605.000	4.695.000	325.000	305.000	735.000			
	Capacidad asignada	0	0	147.715	0	0	0	290.000	150.000	730.000			
	% asignado	0%	0%	57,93%	0%	0%	0%	89,23%	49,18%	99,32%			
Agosto	Capacidad ofertada	304.998	107.285	255.000	3.605.000	4.695.000	4.695.000	455.000	5.000	525.000			
	Capacidad asignada	0	104.715	96.287	0	0	0	455.000	0	500.000			
	% asignado	0%	97,60%	37,76%	0%	0%	0%	100%	0%	95,24%			
Septiembre	Anual (oct21-sept22)				Anual (oct21-sept22)				Anual (oct21-sept22)				
	Capacidad ofertada	(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta			
	Capacidad asignada	(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta			
	% asignado	(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta				(*) Ver Tabla adjunta			
		Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21
	Capacidad ofertada	347.570	600.000	4.998	4.289.998	3.570.000	3.870.000	3.970.000	5.370.000	0	0	1.235.000	5.625.000
	Capacidad asignada	345.000	600.000	0	4.100.000	0	480.000	0	1.400.000	0	0	1.170.000	4.680.000
	% asignado	99%	100%	0%	95,57%	0%	12,40%	0%	26,07%	0%	0%	94,74%	83,20%
		M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21			
	Capacidad ofertada	257.570	413.713	2.510.000	4.095.000	4.095.000	4.095.000	605.000	25.000	525.000			
Capacidad asignada	145.000	249.715	2.454.430	470.000	0	0	330.000	25.000	480.000				
% asignado	56,30%	60,36%	97,79%	11,48%	0%	0%	54,55%	100%	91,43%				

**Tabla 8.** Asignación de capacidad de carga de cisternas para el periodo oct 2020 – sep 2021 en las plantas de Bilbao, Mugaridos y Sagunto.  
Fuente: GTS.

		Carga de cisternas (kWh/d)																		
		BARCELONA				HUELVA							CARTAGENA							
Septiembre		A1-A5 (oct21-sept26)	A6 (oct26-sept27)	A7-A14 (oct27-sept35)	A15 (oct35-sept36)	A1 (oct21-sept22)	A2 (oct22-sept23)	A3 (oct23-sept24)	A4 (oct24-sept25)	A5 (oct25-sept26)	A6 (oct26-sept27)	A7-A15 (oct27-sept36)	A1 (oct21-sept22)	A2 (oct22-sept23)	A3 (oct23-sept24)	A4 (oct24-sept25)	A5 (oct25-sept26)	A6 (oct26-sept27)	A7-A15 (oct27-sept36)	
		Capacidad ofertada	0	5.100.354	5.100.354	5.400.354	2.058.297	937.352	937.352	937.352	937.352	5.437.352	5.437.352	0	902.943	902.943	902.943	902.943	902.943	4.202.943
	Capacidad asignada	0	5.100.000	0	0	1.200.000	900.000	900.000	600.000	300.000	5.320.000	0	0	600.000	790.000	790.000	790.000	790.000	4.200.000	0
	% asignado	0%	99,99%	0%	0%	58,30%	96,02%	96,02%	64,01%	32,01%	97,84%	0%	0%	66,45%	87,49%	87,49%	87,49%	87,49%	99,93%	0%

		BILBAO		MUGARDOS							SAGUNTO						
Septiembre		A1-A14 (oct21-sept35)	A15 (oct35-sept36)	A1 (oct21-sept22)	A2 (oct22-sept23)	A3 (oct23-sept24)	A4 (oct24-sept25)	A5 (oct25-sept26)	A6 (oct26-sept27)	A7-A15 (oct27-sept36)	A1 (oct21-sept22)	A2 (oct22-sept23)	A3 (oct23-sept24)	A4 (oct24-sept25)	A5 (oct25-sept26)	A6 (oct26-sept27)	A7-A15 (oct27-sept36)
		Capacidad ofertada	0	1.649.998	3.645.000	1.770.000	1.770.000	1.770.000	1.770.000	3.570.000	3.570.000	0	1.800.000	1.800.000	1.800.000	2.400.000	4.200.000
	Capacidad asignada	0	1.200.000	600.000	820.000	240.000	240.000	240.000	2.040.000	0	0	1.800.000	1.800.000	1.730.000	2.020.000	3.540.000	0
	% asignado	0%	72,73%	16,46%	46,33%	13,56%	13,56%	13,56%	57,14%	0%	0%	100,00%	100,00%	96,11%	84,17%	84,29%	0%

**Tabla 9.** Asignación de capacidad de carga de cisternas en la subasta anual celebrada en septiembre de 2020 para los 15 años siguientes en todas las plantas de regasificación.

Fuente: GTS.

LICUEFACCIÓN VIRTUAL (kWh/d)					
		Duración del producto			
Octubre		M11/nov20	M12/dic20	M1/ene21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	0	0	0	
	% asignado	0%	0%	0%	
Noviembre		M12/dic20	M1/ene21	M2/feb21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	4.000	0	0	
	% asignado	0,10%	0%	0%	
Diciembre		Anual (ene21-dic21)			
	Capacidad ofertada	4.000.000			
	Capacidad asignada	0			
	% asignado	0%			
		Q1 ene21-mar21	Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	4.000.000
	Capacidad asignada	0	0	0	0
	% asignado	0%	0%	0%	0%
		M1/ene21	M2/feb21	M3/mar21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
Capacidad asignada	1.000	0	0		
% asignado	0,03%	0%	0%		
Enero		M2/feb21	M3/mar21	M4/abr21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	1.000	0	0	
	% asignado	0,03%	0%	0%	
Febrero		M3/mar21	M4/abr21	M5/may21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	1.000	0	0	
	% asignado	0,03%	0%	0%	
Marzo		Anual (abr21-mar22)			
	Capacidad ofertada	4.000.000			
	Capacidad asignada	0			
	% asignado	0%			
		Q2 abr21-jun21	Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	4.000.000
	Capacidad asignada	0	0	0	0
	% asignado	0%	0%	0%	0%
		M4/abr21	M5/may21	M6/jun21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
Capacidad asignada	1.000	0	0		
% asignado	0,03%	0%	0%		

LICUEFACCIÓN VIRTUAL (kWh/d)					
		Duración del producto			
Abril		M5/may21	M6/jun21	M7/jul21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	1.000	0	0	
	% asignado	0,03%	0%	0%	
Mayo		M6/jun21	M7/jul21	M8/ago21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	0	0	0	
	% asignado	0%	0%	0%	
Junio		Anual (jul21-jun22)			
	Capacidad ofertada	4.000.000			
	Capacidad asignada	0			
	% asignado	0%			
		Q3 jul21-sep21	Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	4.000.000
	Capacidad asignada	0	0	0	0
	% asignado	0%	0%	0%	0%
		M7/jul21	M8/ago21	M9/sep21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	0	0	0	
	% asignado	0%	0%	0%	
	Julio		M8/ago21	M9/sep21	M10/oct21
Capacidad ofertada		4.000.000	4.000.000	4.000.000	
Capacidad asignada		0	0	0	
% asignado		0%	0%	0%	
Agosto		M9/sep21	M10/oct21	M11/nov21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	0	0	0	
	% asignado	0%	0%	0%	
Septiembre		Anual (oct21-sept22)			
	Capacidad ofertada	4.000.000			
	Capacidad asignada	0			
	% asignado	0%			
		Q4 oct21-dic21	Q1 ene22-mar22	Q2 abr22-jun22	Q3 jul22-sep22
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	4.000.000
	Capacidad asignada	0	0	0	0
	% asignado	0%	0%	0%	0%
		M10/oct21	M11/nov21	M12/dic21	
	Capacidad ofertada	4.000.000	4.000.000	4.000.000	
	Capacidad asignada	6.000	5.000	5.000	
	% asignado	0,15%	0,13%	0,13%	

Tabla 10. Asignación de capacidad de licuefac. virtual para el periodo oct 2020 - sep 2021.

Fuente: GTS

Producto	Carga de buques	Puesta en frío	Planta de carga					Capacidad kWh	
			Barcelona	Huelva	Cartagena	Bilbao	Mugardos		Sagunto
Oct.	Mensual adelantada (m+1)	nov-20	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	nov-20	1			1			37.675.000
	Intramensual (m)	oct-20	1		1				37.500.000
Noviembre.	Mensual adelantada (m+1)	dic-20	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	dic-20	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Intramensual (m)	nov-20		1				1	4.000.000
Diciembre	Mensual adelantada (m+1)	ene-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	ene-21	1			1			916.000.000
		ene-21	1			1			320.000.000
		ene-21	1				1		1.000.000.000
	Intramensual (m)	dic-21	1		1				34.250.000
Enero	Mensual adelantada (m+1)	feb-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	feb-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Intramensual (m)	ene-21		1				1	19.900.000
		ene-21	1		1				23.600.000
Febrero	Mensual adelantada (m+1)	mar-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	mar-21	1		1				47.958.000
	Intramensual (m)	feb-21	1		1				20.550.000
		feb-21	1		1				34.250.000
Marzo	Mensual adelantada (m+1)	abr-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	abr-21	1		1				41.100.000
		jul-21	1		1				950.000.000
		ago-21	1					1	1.113.669.000
		sep-21	1					1	950.000.000
	Intramensual (m)	mar-21	1		1				2.900.000
mar-21			1				1	38.000.000	
Abril	Mensual adelantada (m+1)	may-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	jun-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Intramensual (m)	abr-21	1		1				42.470.000
		abr-21		1				1	40.000.000
Mayo	Mensual adelantada (m+1)	jun-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	jun-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Intramensual (m)	may-21	1		1				13.700.000
		may-21		1		1			2.800.000
		may-21			1			1	38.000.000
		may-21	1		1				30.825.000
		may-21	1		1				18.495.000
may-21	1		1				37.675.000		
may-21	1			1			1.025.000.000		
Junio	Mensual (m+1)	jul-21	1			1			1.000.000.000
		jul-21	1			1			950.000.000
		ago-21	1			1			1.015.000.000
		ago-21	1		1				170.000.000
		sep-21	1		1				953.350.000
		nov-21	1					1	1.129.000.000
	Intramensual (m)	dic-21	1					1	950.000.000
		jun-21	1		1				41.100.000
		jun-21	1		1				37.675.000
		jun-21	1				1		1.000.000.000
Julio	Mensual adelantado (m+1)	ago-21	1		1				1.075.009.101
	Mensual (m+1)	ago-21	1			1			900.000.000
	Intramensual (m)	jul-21	1		1				30.825.000
		jul-21	1		1				28.085.000
		jul-21	1		1				900.000.000
ago-21	1					1	29.455.000		
Agosto	Mensual adelantada (m+1)	sep-21	NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	sep-21	1			1			950.000.000
		ago-21	1					1	42.668.720
		ago-21	1		1				40.914.836
		ago-21		1				1	49.000.000
		ago-21		1		1			2.800.000
		ago-21	1			1			930.000.000
		ago-21		1		1			4.300.000
ago-21	1			1			993.230.000		
Sept.	Ánual		NINGUNA OPERACIÓN						-
	Mensual (m)	oct-21	1		1				1.000.000.000
	Intramensual (m)	sep-21	1		1				46.587.556
sep-21		1		1				20.553.333	

Tabla 11. Asignación de slots de carga y puesta en frío para el periodo oct 2020 – sep 2021.

Fuente: GTS.

Producto	Ofertado	Solicitudes recibidas	Slots asignados		Slots no asignados	Planta de descarga								
			Directa	Subasta		Barcelona	Huelva	Cartagena	Bilbao	Mugardos	Sagunto			
Octubre	Mensual adelantada (m+1)	nov-20	3	14	-	3	-	1	1				1	
	Mensual adicional (m+1)	nov-20	1	2	-	1	-					1		
	Mensual (m)	nov-20	6	5	5	-	1	1	2	1				1
		dic-20	4	6		2	2					1		1
		ene-21	2	6		2	-	1						1
		may-21	2	10		2	-		1	1				
		jul-21	2	12		2	-			1				1
oct-21	6	22		6	-	2		1	1			2		
Noviembre	Mensual adelantada (m+1)	dic-20	4	5	-	1	3	1						
	Mensual (m)	dic-20	6	2	2	-	4		1				1	
		ene-21	1	2		1	-				1			
		feb-21	3	4		3	-	1					2	
		mar-21	2	6		1	1						1	
		nov-21	9	15		8	1	1		2	3	2		
Diciembre	Mensual adelantada (m+1)	ene-21	2	2	2	-	-			1	1			
	Mensual (m)	ene-21	1	0	DESIERTO		1							
		feb-21	2	0	DESIERTO		2							
		mar-21	2	2	2	-	-				1		1	
		may-21	1	5		1	-	1						
		dic-21	6	15		5	1		2	1		1	1	
Enero	Mensual adelantada (m+1)	feb-21	5	3	3	-	2			2		1		
	Mensual (m)	feb-21	3	7		2	1	1				1		
		dic-21	2	0		-	2							
		ene-22	12	26		10	2	2	4	2		2		
Febrero	Mensual adelantada (m+1)	mar-21	1	3		1	-					1		
	Mensual (m)	mar-21	1	0	DESIERTO		1							
		abr-21	1	5		1	-						1	
		dic-21	2	13		2	-	1					1	
		ene-22	2	13		1	1						1	
		feb-22	11	17		9	2	1	1	1	4	1	1	
Marzo	Mensual adelantada (m+1)	abr-21	1	4		1	-				1			
	Intramensual (m)	ene-22	1	7		1	-	1						
		mar-22	10	18		7	3	2	2	1	1	1		

ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD PARA EL ACCESO A LAS INSTALACIONES DEL SISTEMA GASISTA. AÑO 2020-2021

Producto		Ofertado	Solicitudes recibidas	Slots asignados		Slots no asignados	Planta de descarga						
				Directa	Subasta		Barcelona	Huelva	Cartagena	Bilbao	Mugardos	Sagunto	
Abril	Mensual (m+1)	may-21	2	3		2	-	1					1
	Mensual (m)	may-21	1	2	DESIERTO		1						
		jun-21	1	5		1	-						1
		mar-22	3	9		2	1				2		
		abr-22	8	16		7	1	1	3	1		2	1
Mayo	Mensual adelantada (m+1)	jun-21	1	5	DESIERTO		1						
	Mensual (m)	jun-21	3	5		2	1					1	1
		mar-22	1	9		1	-						1
		abr-22	1	9		1	-				1		
		may-22	9	20		9	-	1	3	1	2	2	
Junio	Mensual adelantada (m+1)	jul-21	2	5		2	-						2
	Mensual (m)	jul-21	2	6	DESIERTO		2						
		ago-21	1	8		1	-						1
		jun-22	10	24		10	-	1	3	2	2	1	1
		ago-21	3	4		2	1	1				1	
Julio	Mensual (m)	ago-21	1	0	DESIERTO		1						
		sep-21	1	2		1	-						1
		nov-21	1	4		1	-	1					
		dic-21	1	4		1	-						1
		feb-22	2	2	2		-		1			1	
		jul-22	2	5		2	-		1			1	
	Mensual adelantada (m+1)	sep-21	3	1	1		2	1					
Agosto	Mensual (m)	sep-21	2	4		2	-	1					1
		dic-21	1	4	DESIERTO		1						
		oct-21	2	5		1	1				1		
Septiembre	Mensual (m)	nov-21	2	4		2	-	1			1		
		dic-21	4	4	4		-			2		1	1
		ene-22	2	3		2	-		1				1
		mar-22	1	4	DESIERTO		1						
		abr-22	3	7		3	-	1	1	1			
		may-22	2	7		1	1	1					
		jun-22	2	7		2	-	1					1
		jul-22	2	5		2	-	1			1		
		ago-22	1	5		1	-				1		
		sep-22	4	10		4	-				1	1	

**Tabla 12.** Asignación de slots de descarga de buques para el periodo oct 2020 – sep 2021.

Fuente: GTS

	Ofertados	Solicitados	solicitado/ofertado (%)
<b>Año 1</b> (oct 20 – sep 21)	250	525	210%
<b>Año 2</b> (oct 21 – sep 22)	105	426	406%
<b>Año 3</b> (oct 22 – sep 23)	105	371	353%
<b>Año 4</b> (oct 23 – sep 24)	105	251	232%
<b>Año 5</b> (oct 24 – sep 25)	105	250	238%
<b>Año 6</b> (oct 25 – sep 26)	105	194	185%
<b>Año 7</b> (oct 26 – sep 27)	105	142	135%
<b>Año 8</b> (oct 27 – sep 28)	105	130	124%
<b>Año 9</b> (oct 28 – sep 29)	105	129	123%
<b>Año 10</b> (oct 29 – sep 30)	105	129	123%
<b>Año 11</b> (oct 30 – sep 31)	105	89	85%
<b>Año 12</b> (oct 31 – sep 32)	105	87	83%
<b>Año 13</b> (oct 32 – sep 33)	105	87	83%
<b>Año 14</b> (oct 33 – sep 34)	105	87	83%
<b>Año 15</b> (oct 34 – sep 35)	105	87	83%
<b>TOTAL</b>	<b>1.720</b>	<b>2.977</b>	<b>173%</b>

**Tabla 13.** Ratio anual de slots solicitados frente a slots ofertados.  
*Fuente: GTS.*

Día de celebración de la subasta	Producto	Cap. Ofertada (GWh)	Cap. Asignada (GWh)	Rondas	Participantes
20 de marzo de 2020	Abril 2020	9.001	12,6	1	2
	Mayo 2020	9.001	0,000001	1	1
	Junio 2020	9.001	0	-	-
20 de abril de 2020	Mayo 2020	8.901	527	1	3
	Junio 2020	8.901	0	-	-
	Julio 2020	7.881	0	-	-
18 de mayo de 2020	Junio 2020	8.901	1.300	1	7
	Julio 2020	7.881	0	-	-
	Agosto 2020	7.881	0	-	-
15 de junio de 2020	Julio 2020	4.758	77	1	5
	Agosto 2020	4.758	559	1	4
	Sept. 2020	4.758	561	1	4
20 de julio de 2020	Agosto 2020	4.200	2.090	1	10
	Sept. 2020	4.197	3.234	1	10

	Octubre 2020	2.801	2.195	1	7
17 de agosto de 2020	Sept. 2020	413	402	2	5
	Octubre 2020	56	56	3	2
	Noviembre 2020	2.251	1.868	1	7
21 de septiembre de 2020	Octubre 2020	-	-	-	-
	Noviembre 2020	383	109	1	4
	Diciembre 2020	2.251	232	1	6
19 de octubre de 2020	Noviembre 2020	275	250	1	1
	Diciembre 2020	2.020	70	1	1
	Enero 2021	8.256	-	-	-
16 de noviembre de 2020	Diciembre 2020	1.949	293	1	3
	Enero 2021	8.256	-	-	-
	Febrero 2021	8.256	-	-	-
21 de diciembre de 2020	Enero 2021	8.249	1.632	1	5
	Febrero 2021	8.249	-	-	-
	Marzo 2021	8.249	-	-	-
18 de enero de 2021	Febrero 2021	8.247	225	1	1
	Marzo 2021	8.247	-	-	-
15 de febrero de 2021	Marzo 2021	8.247	29	1	4

**Tabla 14.** Subastas de productos mensuales en almacenamientos subterráneos.  
*Fuente: GTS.*

Producto / servicio	kWh/d contratado acumulado	Primas de asignación
Diario AASS	21.002.830.261	Sin primas
Intradiario AASS	626.538.664	Sin primas
Diario inyección firme	6.624.332.336	Sin primas
Diario inyección interrumpible	3.094.984.230	Sin primas
Intradiario inyección firme	186.483.306	Sin primas
Intradiario inyección interrumpible	291.994.390	Con prima en septiembre 20
Diario extracción firme	11.484.130.623	Con prima en octubre, noviembre y diciembre 20
Diario extracción Interrumpible	22.069.288	Sin primas
Intradiario extracción firme	1.182.050.287	Con prima en octubre y noviembre 20
Intradiario extracción interrumpible	756.052.839	Con prima en noviembre 20

**Tabla 15.** Resultados de asignación servicios individuales de AASS, inyección y extracción.  
*Fuente: GTS.*

Capacidad firme COORDINADA ofertada y asignada en VIP PIRINEOS							
Productos anuales para los años de gas 2020 a 2034							
<i>kWh/d a 0 °C</i>							
	2020	2021-2022	2023-2024	2025	2026-2034		
Capacidad ofertada	1.979.999	1.979.999	70.979.989	54.479.993	131.999.998		
Capacidad asignada	24	0	0	0	0		
% asignado	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%		
Sentido España-Francia (salida)							
	2020	2021-2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2034
Capacidad ofertada	25.900.777	25.700.953	141.192.989	155.112.991	132.612.987	177.412.989	179.999.986
Capacidad asignada	264.686	0	0	0	0	0	0
% asignado	1,02%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%

**Tabla 16.** Subastas de productos anuales coordinados VIP Pirineos.  
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.

Capacidad firme NO COORDINADA ofertada en VIP PIRINEOS		
Producto anual año de gas 2020		
<i>kWh/d a 0 °C</i>		
	Sentido Francia- España (entrada)	Sentido España-Francia (salida)
Capacidad ofertada	54.250.990	50.371.000
Capacidad asignada	5.013.040	0
% asignado	9,24%	0,00%

**Tabla 17.** Subastas de productos anuales no coordinados VIP Pirineos.  
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.

SUBASTAS PRODUCTOS TRIMESTRALES Y MENSUALES AÑO DE GAS OCT20-SEPT21 kWh/d a 0°C								
PRODUCTOS	FRANCIA-ESPAÑA (entrada)				ESPAÑA-FRANCIA (salida)			
1ª subasta trimestral (T4, T1, T2, T3)	T4/20	T1/21	T2/21	T3/21	T4/20	T1/21	T2/21	T3/21
Capacidad ofertada	18.479.947	18.479.947	28.479.943	28.479.943	47.936.295	47.936.295	47.936.295	47.936.295
Capacidad asignada	0	0	0	0	0	0	0	0
% asignado	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Mensuales (M10, M11, M12)	M10/20	M11/20	M12/20		M10/20	M11/20	M12/20	
Capacidad ofertada	28.479.967	18.479.967	18.479.971		47.936.295	47.936.295	47.936.295	
Capacidad asignada	0	0	0		0	0	0	
% asignado	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	
2ª subasta trimestral (T1, T2, T3)		T1/21	T2/21	T3/21		T1/21	T2/21	T3/21
Capacidad ofertada		18.479.947	28.479.943	28.479.943		47.936.295	47.936.295	47.936.295
Capacidad asignada		0	0	0		0	0	0
% asignado		0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%
Mensuales (M01, M02, M03)	M01/21	M02/21	M03/21		M01/21	M02/21	M03/21	
Capacidad ofertada	18.479.971	18.479.971	18.479.971		47.936.295	47.936.295	47.936.295	
Capacidad asignada	18.479.923	10071557	0		0	0	0	
% asignado	100,00%	54,50%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	
3ª subasta trimestral (T2, T3)			T2/21	T3/21		T2/21	T3/21	
Capacidad ofertada			28.479.967	28.479.967		47.936.295	47.936.295	
Capacidad asignada			24	24		24	24	
% asignado			0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	
Mensuales (M04, M05, M06)	M04/21	M05/21	M06/21		M04/21	M05/21	M06/21	
Capacidad ofertada	28.479.943	28.479.943	28.479.943		47.936.271	47.936.271	47.936.271	
Capacidad asignada	0	0	0		0	0	0	
% asignado	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	
1ª subasta trimestral (T3)				T3/21				T3/21
Capacidad ofertada				28.479.943				47.936.271
Capacidad asignada				0				0
% asignado				0,00%				0,00%
Mensuales (M07, M08, M09)	M07/21	M08/21	M09/21		M07/21	M08/21	M09/21	
Capacidad ofertada	28.479.943	28.479.943	28.479.943		47.936.271	47.936.271	47.936.271	
Capacidad asignada	0	0	0		0	0	0	
% asignado	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	

Tabla 18. Subastas de productos coordinados trimestrales y mensuales VIP Pirineos.

Fuente: Enagás Transporte S.A.U.

SUBASTAS PRODUCTOS TRIMESTRALES Y MENSUALES AÑO DE GAS OCT20-SEPT21 kWh/d a 0°C								
Producto	FRANCIA-ESPAÑA (entrada)				ESPAÑA-FRANCIA (salida)			
<b>1ª subasta trimestral (T4, T1, T2, T3)</b>	<b>T4/20</b>	<b>T1/21</b>	<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>	<b>T4/20</b>	<b>T1/21</b>	<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>
Capacidad ofertada	55.237.958	55.237.958	45.237.961	45.237.961	50.371.000	50.371.000	50.371.000	50.371.000
Capacidad solicitada	6.280.021	6.280.021	0	0	0	0	0	0
% asignado	11,37%	11,37%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
<b>Mensuales (M10, M11, M12)</b>	<b>M10/20</b>	<b>M11/20</b>	<b>M12/20</b>		<b>M10/20</b>	<b>M11/20</b>	<b>M12/20</b>	
Capacidad ofertada	38.957.939	48.957.936	48.957.936		50.371.000	50.371.000	50.371.000	
Capacidad solicitada	25.065.008	0	35.091.016		0	0	0	
% asignado	64,34%	0,00%	71,68%		0,00%	0,00%	0,00%	
<b>2ª subasta trimestral (T1, T2, T3)</b>		<b>T1/21</b>	<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>		<b>T1/21</b>	<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>
Capacidad ofertada		48.957.936	45.237.961	45.237.961		50.371.000	50.371.000	50.371.000
Capacidad solicitada		0	0	0		0	0	0
% asignado		0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%
<b>Mensuales (M01, M02, M03)</b>	<b>M01/21</b>	<b>M02/21</b>	<b>M03/21</b>		<b>M01/21</b>	<b>M02/21</b>	<b>M03/21</b>	
Capacidad ofertada	48.957.936	48.957.936	48.957.936		50.371.000	50.371.000	50.371.000	
Capacidad solicitada	833.136	1.221.865	0		0	0	0	
% asignado	1,70%	2,50%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	
<b>3ª subasta trimestral (T2, T3)</b>			<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>			<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>
Capacidad ofertada			45.237.961	45.237.961			50.371.000	50.371.000
Capacidad solicitada			0	0			0	0
% asignado			0,00%	0,00%			0,00%	0,00%
<b>Mensuales (M04, M05, M06)</b>	<b>M04/21</b>	<b>M05/21</b>	<b>M06/21</b>		<b>M04/21</b>	<b>M05/21</b>	<b>M06/21</b>	
Capacidad ofertada	45.237.961	45.237.961	45.237.961		50.371.000	50.371.000	50.371.000	
Capacidad solicitada	0	0	0		0	0	0	
% asignado	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%	
<b>1ª subasta trimestral (T3)</b>				<b>T3/21</b>				<b>T3/21</b>
Capacidad ofertada				45.237.961				50.371.000
Capacidad solicitada				0				0
% asignado				0,00%				0,00%
<b>Mensuales (M07, M08, M09)</b>	<b>M07/21</b>	<b>M08/21</b>	<b>M09/21</b>		<b>M07/21</b>	<b>M08/21</b>	<b>M09/21</b>	
Capacidad ofertada	45.237.961	45.237.961	45.237.961		50.371.000	50.371.000	50.371.000	
Capacidad solicitada	40.104.008	26.065.008	26.065.008		0	0	0	
% asignado	88,65%	57,62%	57,62%		0,00%	0,00%	0,00%	

**Tabla 19.** Subastas de productos no coordinados trimestrales y mensuales VIP Pirineos.  
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.

<b>Capacidad firme coordinada ofertada y asignada en VIP IBÉRICO</b>					
<i>Sentido entrada (Portugal-España)</i>					
kWh/d a 0°C					
	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Capacidad ofertada</b>	72.187.200	72.187.200	72.187.200	72.187.200	72.187.200
<b>Capacidad asignada</b>	24	0	0	0	0
<b>% asignado</b>	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
<b>Capacidad firme coordinada ofertada y asignada en VIP IBÉRICO</b>					
<i>Sentido salida (España-Portugal)</i>					
kWh/d a 0°C					
	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Capacidad ofertada</b>	36.936.938	127.936.960	129.936.960	129.936.960	129.936.960
<b>Capacidad asignada</b>	1.358.561	0	0	0	0
<b>% asignado</b>	3,68%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

**Tabla 20.** Capacidad subastada y asignada en productos anuales VIP Ibérico.  
*Fuente: Enagás Transporte S.A.U.*

SUBASTAS PRODUCTOS TRIMESTRALES Y MENSUALES AÑO DE GAS OCT20-SEPT21								
kWh/d a 0°C								
Producto	PORTUGAL-ESPAÑA (entrada)				PORTUGAL-FRANCIA (salida)			
<b>1ª subasta trimestral (T4, T1, T2, T3)</b>	<b>T4/20</b>	<b>T1/21</b>	<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>	<b>T4/20</b>	<b>T1/21</b>	<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991	80.207.991	49.995.194	139.015.823	139.015.823	139.015.823
Capacidad asignada	0	0	0	0	0	0	0	0
% asignado	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
<b>Mensuales (M10, M11, M12)</b>	<b>M10/20</b>	<b>M11/20</b>	<b>M12/20</b>		<b>M10/20</b>	<b>M11/20</b>	<b>M12/20</b>	
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991		49.995.194	49.995.194	49.995.194	
Capacidad asignada	0	0	10.117.156		5.551.529	828.611	484.496	
% asignado	0,00%	0,00%	12,61%		11,10%	1,66%	0,97%	
<b>2ª subasta trimestral (T1, T2, T3)</b>		<b>T1/21</b>	<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>		<b>T1/21</b>	<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>
Capacidad ofertada		80.207.991	80.207.991	80.207.991		139.015.823	139.015.823	139.015.823
Capacidad asignada		0	0	0		166365	6015	6015
% asignado		0,00%	0,00%	0,00%		0,12%	0,00%	0,00%
<b>Mensuales (M01, M02, M03)</b>	<b>M01/21</b>	<b>M02/21</b>	<b>M03/21</b>		<b>M01/21</b>	<b>M02/21</b>	<b>M03/21</b>	
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991		138.849.456	138.849.456	138.849.456	
Capacidad asignada	6.015.600	0	30.918.908		6.020.002	7.687.021	741.337	
% asignado	7,50%	0,00%	38,55%		4,34%	5,54%	0,53%	
<b>3ª subasta trimestral (T2, T3)</b>			<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>			<b>T2/21</b>	<b>T3/21</b>
Capacidad ofertada			80.207.991	80.207.991			139.009.808	139.009.808
Capacidad asignada			0	0			100.243	80.199
% asignado			0,00%	0,00%			0,07%	0,06%
<b>Mensuales (M04, M05, M06)</b>	<b>M04/21</b>	<b>M05/21</b>	<b>M06/21</b>		<b>M04/21</b>	<b>M05/21</b>	<b>M06/21</b>	
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991		138.909.564	138.909.564	138.909.564	
Capacidad asignada	22.707.421	0	0		630.145	272.723	12.431.598	
% asignado	28,31%	0,00%	0,00%		0,45%	0,20%	8,95%	
<b>1ª subasta trimestral (T3)</b>				<b>T3/21</b>				<b>T3/21</b>
Capacidad ofertada				80.207.991				139.015.823
Capacidad asignada				0				0
% asignado				0,00%				0,00%
<b>Mensuales (M07, M08, M09)</b>	<b>M07/21</b>	<b>M08/21</b>	<b>M09/21</b>		<b>M07/21</b>	<b>M08/21</b>	<b>M09/21</b>	
Capacidad ofertada	80.207.991	80.207.991	80.207.991		138.929.608	138.929.608	140.929.602	
Capacidad asignada	0	0	24.062.424		17.533.717	13.770.284	2.956.858	
% asignado	0,00%	0,00%	30,00%		12,62%	9,91%	2,10%	

**Tabla 21.** Subastas de productos trimestrales y mensuales en VIP Ibérico.  
Fuente: Enagás Transporte S.A.U.