



Procedimiento de la capacidad firme a ofertar

Enagás GTS

Diciembre 2019

Índice

1	OBJETO.....	3
2	DEFINICIONES Y CONSIDERACIONES RESPECTO A LA CAPACIDAD.....	3
3	CONSIDERACIONES PARA EL CÁLCULO DE LA CAPACIDAD A OFERTAR EN LOS SERVICIOS	4
4	ADMINISTRACIÓN Y MODIFICACIONES EN LOS VALORES DE CAPACIDAD NOMINAL Y DISPONIBLE.....	5
5	SERVICIOS INDIVIDUALES CONSIDERADOS	5
6	DETERMINACIÓN DE LA CAPACIDAD	7
6.1	SERVICIO INDIVIDUAL DE DESCARGA DE BUQUES.....	7
6.1.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>7</i>
6.1.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>7</i>
6.2	SERVICIO INDIVIDUAL DE REGASIFICACIÓN	8
6.2.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>8</i>
6.2.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>8</i>
6.3	SERVICIO INDIVIDUAL DE ALMACENAMIENTO DE GNL	10
6.3.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>10</i>
6.3.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>10</i>
6.4	SERVICIO INDIVIDUAL DE CARGA DE CISTERNAS.....	12
6.4.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>12</i>
6.4.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>12</i>
6.5	SERVICIO INDIVIDUAL DE CARGA DE GNL DE PLANTA A BUQUE Y/O PUESTA EN FRÍO DE BUQUE	14
6.5.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>14</i>
6.5.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>14</i>
6.6	SERVICIO INDIVIDUAL DE TRANSVASE DE GNL DE BUQUE A BUQUE.....	15
6.6.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>15</i>
6.6.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>15</i>
6.7	SERVICIO INDIVIDUAL DE LICUEFACCIÓN VIRTUAL	16
6.7.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>16</i>
6.7.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>16</i>
6.8	SERVICIO INDIVIDUAL DE ENTRADA AL PUNTO VIRTUAL DE BALANCE.....	17
6.8.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>17</i>
6.8.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>17</i>
6.9	SERVICIO INDIVIDUAL DE SALIDA DEL PUNTO VIRTUAL DE BALANCE.....	19
6.10	SERVICIO INDIVIDUAL DE SALIDA DEL PUNTO VIRTUAL DE BALANCE A UN CONSUMIDOR	20
6.10.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio.....</i>	<i>20</i>
6.10.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>20</i>
6.11	ALMACENAMIENTO DE GAS NATURAL EN LOS ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS BÁSICOS	21
6.11.1	<i>Cálculo de la Capacidad nominal del servicio de almacenamiento, inyección y extracción</i>	<i>21</i>
6.11.2	<i>Determinación de capacidad a ofertar.....</i>	<i>21</i>
ANEXO I. PA-2.1. DETALLE DEL CÁLCULO PARA LA DETERMINACIÓN DEL NÚMERO DE SLOTS A OFERTAR EN LAS INSTALACIONES.....		24

ANEXO II. PA-2.2. METODOLOGÍA DE ASIGNACIÓN DE SLOTS DE DESCARGA DE BUQUES DE GNL EN EL PERIODO TRANSITORIO	41
--	-----------

1 Objeto

La Circular 8/2019 de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural, en su artículo 21, indica que el Gestor Técnico del Sistema, en colaboración con los operadores de las infraestructuras gasistas, desarrollará un procedimiento para determinar la capacidad a ofertar en las instalaciones.

Para ello, establece que los objetivos de dicho procedimiento serán la maximización de la capacidad disponible y la optimización de la gestión técnica del sistema, priorizando en todo momento la seguridad de suministro.

Este procedimiento tiene por objetivo establecer la metodología de cálculo de la capacidad firme a ofertar de cada servicio y de cada producto.

Este procedimiento aplicará al Gestor Técnico del Sistema y a los operadores de las infraestructuras para determinar la capacidad a ofertar en las instalaciones.

2 Definiciones y consideraciones respecto a la capacidad

Instalación: Instalaciones gasistas consideradas en la ley 34/1998 de 07 de Octubre tales como gaseoductos de la red troncal, Plantas de Regasificación, almacenamientos básicos de gas natural y conexiones internacionales.

Servicio: Cada uno de los servicios a ofertar según lo indicado en la circular y para los cuales es necesario el uso de las instalaciones del sistema gasista.

Capacidad nominal de la instalación: Es la capacidad de una instalación, que estará autorizada por el organismo competente correspondiente. Ésta coincidirá con la capacidad de diseño utilizable en operación normal, siguiendo para su cálculo lo indicado en el PD-10 "Cálculo de la capacidad de las instalaciones", sin incluir los equipos de emergencia o reserva, y sin considerar los posibles márgenes operacionales y restricciones que puedan derivarse de las características de las instalaciones a las que está conectada.

El GTS actualiza y publica anualmente el documento de 'Rangos Admisibles', incluyendo toda la información relativa a la capacidad nominal de las instalaciones según lo indicado en el PD-09.

Capacidad nominal de los servicios: Es la capacidad máxima de un servicio y se definirá en función de la naturaleza del servicio y/o de la capacidad nominal de las infraestructuras necesarias para garantizarlo.

Capacidad disponible de los servicios: se define como la capacidad nominal menos la capacidad afectada por un mantenimiento programado, no programado o una incidencia. Los operadores de las instalaciones tienen la obligación de informar su capacidad disponible en la plataforma telemática de solicitud y contratación gestionada por el GTS.

Capacidad a ofertar de los servicios: se define como la capacidad disponible más la capacidad que resulte de mecanismos de gestión de la congestión contractual, si los hubiera, menos las posibles condiciones de contratación mínima de capacidad para el servicio de descarga de buques o regasificación, la capacidad reservada, la capacidad ya contratada en procedimientos de asignación anteriores y el resto de condicionantes operativos que puedan afectar. Es la capacidad que el Gestor Técnico del Sistema deberá considerar para la realización de los mecanismos de asignación de capacidad en la plataforma telemática de solicitud y contratación de capacidad.

Información relativa a los mecanismos de asignación de capacidad:

- los operadores podrán consultar en el SL-ATR todos los datos relativos a los procesos de asignación de capacidad en servicios localizados para sus instalaciones. Esta información contendrá al menos el siguiente detalle: para cada ronda se podrá consultar la capacidad ofertada, el nº ofertas recibidas, la capacidad solicitada, su precio y la capacidad finalmente asignada. Todo ello con desglose por comercializador y, para servicios localizados, con desglose por infraestructura.
- los operadores y comercializadores podrán consultar en el SL-ATR los resultados agregados de cada proceso de asignación de capacidad.

3 Consideraciones para el cálculo de la capacidad a ofertar en los servicios

Según lo indicado en el artículo 21 de la citada circular para la determinación de la capacidad a ofertar se deberán tener en consideración:

- Para el caso de las Plantas de Regasificación, las posibles condiciones de contratación mínima de capacidad para el servicio de descarga de buques (slots), que fuera necesaria para minimizar la aparición de restricciones en la red de transporte y asegurar la carga de cisternas con destino a plantas satélite de GNL conectadas a una red de distribución. A su vez, el Gestor Técnico del Sistema hará sus mejores esfuerzos para cumplir el mínimo técnico de utilización de todas las plantas de regasificación.
- Como normal general, para calcular la capacidad a ofertar en las instalaciones se tendrá en cuenta la capacidad nominal de las instalaciones para el servicio indicado, la capacidad ya contratada en procedimientos de asignación anteriores, la capacidad reservada para productos posteriores, condicionantes operativos, las posibles indisponibilidades por mantenimiento previsto en las instalaciones que afecten a la capacidad del servicio indicado, y todos aquellos aspectos relacionados con la duración del producto que se consideren relevantes, como pueden ser las horas restantes del día de gas en el caso de productos intradiarios.
- La oferta de capacidad de las conexiones internacionales europeas no es objeto de este procedimiento, ya que se regulan según el Reglamento europeo (UE) 2017/459 y todas las trasposiciones correspondientes en la normativa española.

4 Administración y Modificaciones en los valores de capacidad nominal y disponible

Modificaciones en la capacidad nominal de las instalaciones y/o servicios:

La capacidad nominal de cada instalación y/o servicio será un dato administrable por el operador dentro del SL-ATR. Los operadores serán los responsables de comunicar al GTS las eventuales modificaciones de sus capacidades nominales. Cualquier modificación de las capacidades nominales deberá contar con la aprobación previa la autoridad reguladora, si así se requiere.

Información relativa a la capacidad disponible de los servicios:

En caso de que la capacidad disponible sea distinta de la nominal, los operadores informarán de la capacidad indisponible en cada una de sus infraestructuras tan pronto como tengan certidumbre sobre la fecha de realización de los mantenimientos y lo antes posible en caso de mantenimientos no planificados. Esta comunicación se realizará, por parte del operador, a través del SL-ATR.

5 Servicios Individuales considerados

A continuación se listan los servicios individuales considerados en la Circular.

- a) Descarga de buques: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para la descarga de GNL de un buque en una planta de regasificación.
- b) Regasificación: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para la regasificación de GNL desde el Tanque Virtual de Balance de las plantas de regasificación.
- c) Almacenamiento de GNL: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para el almacenamiento de GNL en el Tanque Virtual de Balance de las plantas de regasificación.
- d) Carga de cisternas: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para la carga de vehículos cisterna de GNL en una planta de regasificación.
- e) Carga de GNL de planta a buque: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para transferir el GNL a un buque desde una planta de regasificación.
- f) Transvase de GNL de buque a buque: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para transferir GNL de un buque a otro buque.
- g) Puesta en frío de buques: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para que un buque pueda recibir GNL de las plantas de licuefacción o regasificación, en las condiciones de seguridad apropiadas. El volumen de carga asociado al servicio de puesta en frío no podrá ser superior al talón del buque.
- h) Licuefacción virtual: dará derecho a la transferencia de gas desde el Punto Virtual de Balance hasta el Tanque Virtual de Balance de las plantas de regasificación, en forma de GNL.

- i) Entrada al Punto Virtual de Balance: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para la transferencia de gas desde un punto de entrada a las redes de transporte y distribución hasta el Punto Virtual de Balance.
- j) Almacenamiento en el Punto Virtual de Balance: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para el almacenamiento del gas en el Punto Virtual de Balance.
- k) Salida del Punto Virtual de Balance: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para la transferencia de gas desde el Punto Virtual de Balance hasta un punto de salida de la red de transporte.
- l) Salida del Punto Virtual de Balance a un consumidor: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para la transferencia de gas desde el Punto Virtual de Balance hasta un consumidor final o, en su caso, hasta el punto de conexión de una línea directa a un consumidor.
- m) Almacenamiento de gas natural en los almacenamientos subterráneos básicos: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para el almacenamiento del gas en los almacenamientos subterráneos básicos.
- n) Inyección: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para introducir el gas desde el punto de salida de la red de transporte hasta el almacenamiento subterráneo básico.
- o) Extracción: dará derecho al uso de las instalaciones necesarias para extraer el gas desde el almacenamiento subterráneo básico hasta el punto de entrada a la red de transporte.

Nota aplicable a todos los servicios y productos: En caso de que aplique, la capacidad liberada como consecuencia de la aplicación de los mecanismos de gestión de congestiones se añadirá como un sumando más en el algoritmo para determinar la capacidad a ofertar.

6 Determinación de la capacidad

Para cada uno de los productos individuales anteriormente listados se determinarán la capacidad nominal del servicio individual y la capacidad a ofertar.

6.1 Servicio individual de Descarga de buques

6.1.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

Según lo definido en el Anexo 1 "PA-2.1. Detalle del cálculo para la determinación del número de slots a ofertar en las instalaciones"

6.1.2 Determinación de capacidad a ofertar

Según lo definido en el Anexo 1 "PA-2.1. Detalle del cálculo para la determinación del número de slots a ofertar en las instalaciones"

6.2 Servicio individual de Regasificación

6.2.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

La capacidad nominal del servicio de regasificación se definirá como la capacidad nominal de regasificación de la instalación en línea a lo definido por la autoridad competente. Dicha capacidad estará publicada en el documento de 'Rangos Admisibles'

6.2.2 Determinación de capacidad a ofertar

El servicio de regasificación se oferta como servicio no localizado, en el tanque de regasificación virtual. De esta forma la capacidad a ofertar será la suma de las capacidades disponibles en cada una de las plantas físicas del sistema, con las siguientes consideraciones según el tipo de producto:

Producto anual:

La capacidad a ofertar será la suma de las capacidades disponibles por cada planta física, teniendo en cuenta la capacidad que se reserva para productos de duración inferior:

Capacidad a ofertar = Capacidad Nominal regasificación agregado de plantas – Capacidad reservada (T, M, D)* - Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento.

*A partir del segundo año de gas ofertado, se ofertará el 50% de la capacidad nominal de la instalación (TVB).

Producto trimestral:

Capacidad a ofertar = Capacidad Nominal regasificación agregado de plantas – Capacidad reservada (M, D) - Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento

Producto mensual:

Capacidad a ofertar = Capacidad Nominal regasificación agregado de plantas – Capacidad reservada (D) - Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento

Producto diario e intradiario:

Capacidad a ofertar diaria= Capacidad Nominal regasificación agregado de plantas - Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento

Capacidad a ofertar intradiaria=

$$\left[\left(\frac{Cap.Nominal - Cap.indisp - Cap.contr_{A,T,M,D}}{duración\ día\ de\ gas} \right) - \sum_{j=1}^{i-1} \left(\frac{Cap.contratada_j}{Horas\ producto_j} \right) \right] * Horas\ producto_i$$

6.3 Servicio individual de Almacenamiento de GNL

6.3.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

Para el cálculo de la capacidad nominal del servicio de almacenamiento de GNL, se tendrán en cuenta los siguientes aspectos, a nivel individual y posteriormente a nivel agregado del sistema:

- a) Límite Mínimo de operación normal: Se corresponde con el nivel mínimo almacenable de GNL (Talones) necesario para permitir el arranque de las bombas primarias calculado conforme al protocolo de detalle PD-10 y a la norma API 625.
- b) Límite Máximo de operación normal: Es el volumen máximo de GNL que se puede almacenar en los tanques de una planta de regasificación, según lo indicado en la norma API 625.

Ambos valores estarán publicados en el documento de Rangos Admisibles.

La capacidad máxima será la comprendida entre los niveles máximos y mínimos anteriormente mencionados.

6.3.2 Determinación de capacidad a ofertar

El servicio de almacenamiento de GNL se oferta como servicio no localizado en el tanque de regasificación virtual. De esta forma la capacidad a ofertar será la suma de las capacidades disponibles en cada una de las plantas físicas descontado los talones de cada tanque del sistema necesarios para su correcto funcionamiento, con cada una de las siguientes consideraciones según el tipo de producto:

Producto anual:

$$\text{Capacidad a ofertar} = \text{Capacidad Máxima agregado tanques del sistema} - \text{Capacidad reservada (T, M, D)} - \text{Capacidad contratada en productos anteriores} - \text{Capacidad indisponible por mantenimiento}$$

*A partir del segundo año de gas ofertado, se ofertará el 50% de la capacidad nominal de la instalación (TRV).

Producto trimestral:

$$\text{Capacidad a ofertar} = \text{Capacidad Máxima agregado tanques del sistema} - \text{Capacidad reservada (M, D)} - \text{Capacidad reserva de operación y programación} - \text{Capacidad contratada en productos anteriores} - \text{Capacidad indisponible por mantenimiento}$$

Producto mensual:

$$\text{Capacidad a ofertar} = \text{Capacidad Máxima agregado tanques del sistema} - \text{Capacidad reservada (D)} - \text{Capacidad reserva de operación y programación} -$$

Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento

Producto diario e intradiario:

Capacidad a ofertar diario= Capacidad Máxima agregado tanques del sistema - Capacidad reserva de operación y programación - Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento

Capacidad a ofertar intradiario=

$$\left[\left(\frac{\text{Cap.Nominal} - \text{Cap. reserva de operación y programación} - \text{Cap.indisp} - \text{Cap.contr}_{A,T,M,D}}{\text{duración día de gas}} \right) - \sum_{j=1}^{i-1} \left(\frac{\text{Cap.contratada}_j}{\text{Horas producto}_j} \right) \right] * \text{Horas producto}_i$$

6.4 Servicio individual de Carga de cisternas

6.4.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

El servicio de carga de cisternas es un servicio localizado en las instalaciones, con lo cual su capacidad nominal será equivalente a la capacidad nominal de la instalación de carga.

La capacidad nominal del servicio de carga de cisternas, a nivel individual, será definido por el titular de la instalación y estará publicado en el documento de 'Rangos Admisibles'.

De cara a facilitar la logística y la gestión de colas, el operador, en función de la situación operativa de cada planta, podrá incrementar la capacidad nominal del servicio.

6.4.2 Determinación de capacidad a ofertar

Producto Anual:

$$\text{Capacidad a ofertar} = \text{Capacidad Nominal} - \text{Capacidad reservada} - \text{Capacidad contratada en productos anteriores} - \text{Capacidad indisponible en la instalación}$$

Producto Trimestral:

$$\text{Capacidad a ofertar} = \text{Capacidad Nominal} - \text{Capacidad reservada} - \text{Capacidad contratada en productos anteriores} - \text{Capacidad indisponible en la instalación}$$

Producto Mensual:

$$\text{Capacidad a ofertar} = \text{Capacidad Nominal} - \text{Capacidad reservada} - \text{Capacidad contratada en productos anteriores} - \text{Capacidad indisponible en la instalación}$$

Producto diario:

$$\text{Capacidad a ofertar} = \text{Capacidad Nominal} - \text{Capacidad contratada en productos anteriores} - \text{Capacidad indisponible en la instalación}$$

La capacidad reservada para cisternas de distribución que no sea nominada en el día D-1 se ofrecerá en la subasta diaria y, si no quedase contratada, en las sucesivas subastas intradiarias.

Producto intradiario:

Para calcular la capacidad a ofertar en producto intradiario se tendrán en cuenta las mismas variables que para el producto diario (capacidad nominal, capacidad reservada en caso de que la hubiere, capacidad contratada en productos anteriores y

capacidad indisponible). Adicionalmente, el operador, a la hora de determinar la capacidad ofertada en el horizonte intradiario, podrá tener en cuenta la situación operativa de cada planta de cara a no dificultar la logística y la gestión de colas. En horizonte intradiario la unidad mínima que se podrá ofertar y contratar será el equivalente a una cisterna completa.

Notas Generales:

- Para cisternas de distribución, el operador reservará un % de la capacidad nominal, en horizonte anual, trimestral y mensual, en función de las previsiones del GTS y las enviadas por los distribuidores. Para ello, los operadores y el GTS podrán solicitar a los distribuidores los datos históricos de demanda de sus redes y cualquier otra información que estimen necesaria para determinar la capacidad a reservar. Este porcentaje podrá actualizarse tantas veces como el operador estime necesario en función de las variaciones de demanda.
- Mecanismos para evitar la formación de colas: En caso de que por el modo de contratación considerado (capacidad kWh/día en lugar de slots) se sigan formando colas que provoquen afecciones importantes a los usuarios, los operadores de las infraestructuras en coordinación con el GTS podrán proponer a la CNMC un mecanismo de contratación por slots en el que se fijará la hora a la que debe cargar cada cisterna, no pudiendo realizarse la carga si la cisterna llegase a planta una vez pasada la misma.
- Mecanismos para evitar el acaparamiento de la capacidad tanto en la fase de contratación como en la de programación: Para evitar tanto la infrautilización de la capacidad contratada como un uso abusivo de la programación (n° de cisternas programadas > n° de cisternas cargadas en el día de gas) de forma sostenida en el tiempo, los operadores podrán hacer uso de mecanismos de gestión de congestiones. En particular, si el número de cisternas cargadas en el día de gas D es inferior al número de cisternas programadas en el último horizonte de renominación del mismo día, los operadores podrían retirar capacidad a aquellos comercializadores que realizan este tipo de prácticas.

6.5 Servicio individual de Carga de GNL de planta a buque y/o puesta en frío de buque

6.5.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

Según lo definido en el Anexo 1 "PA-2.1. Detalle del cálculo para la determinación del número de slots a ofertar en las instalaciones"

6.5.2 Determinación de capacidad a ofertar

Según lo definido en el Anexo 1 "PA-2.1. Detalle del cálculo para la determinación del número de slots a ofertar en las instalaciones"

6.6 Servicio individual de Transvase de GNL de buque a buque

6.6.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

Según lo definido en el Anexo 1 "PA-2.1. Detalle del cálculo para la determinación del número de slots a ofertar en las instalaciones"

6.6.2 Determinación de capacidad a ofertar

Según lo definido en el Anexo 1 "PA-2.1. Detalle del cálculo para la determinación del número de slots a ofertar en las instalaciones"

6.7 Servicio individual de Licuefacción virtual

6.7.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

Para el cálculo de la capacidad nominal del servicio de licuefacción virtual, se debe tener en cuenta que este servicio está vinculado a la cantidad de regasificación (re)nominada, garantizando además siempre y en simultáneo el mínimo técnico de las plantas de regasificación del sistema.

6.7.2 Determinación de capacidad a ofertar

El servicio de licuefacción virtual se ofertará como servicio no localizado en el tanque de regasificación virtual.

El objetivo es garantizar que la oferta de capacidad firme en el largo plazo pueda ser nominada por los usuarios sin suponer un riesgo operativo para el sistema, dado que el uso de este servicio supone una minoración de la cantidad a regasificar desde las plantas de regasificación del sistema. Por ello, en la oferta de capacidad firme a largo plazo (producto anual, trimestral y mensual), se ofertará como capacidad firme el dato de la cantidad media diaria cargada por los usuarios en un histórico anual de cisternas destinadas a distribución. La cantidad resultante será ofertada como capacidad firme comercial desde el producto anual hasta el mensual.

La metodología de cálculo oferta de capacidad firme será objeto de revisión cada año por el Gestor Técnico del Sistema, que tras el correspondiente informe justificativo y la aprobación del regulador pondría a disposición de los usuarios para su asignación según el calendario establecido por la regulación vigente.

Este será el dato de la capacidad nominal del servicio que servirá como dato de partida para el cálculo de la capacidad a ofertar en cada producto.

Producto anual:

$$\text{Capacidad a ofertar} = \text{Capacidad Nominal} - \text{Capacidad contratada en productos anteriores} - \text{Capacidad indisponible por mantenimiento}$$

Esta fórmula de oferta de capacidad aplica desde el producto anual hasta el diario.

Producto intradiario de capacidad firme:

$$\text{Capacidad a ofertar} = [(\text{Capacidad nominal} - \text{Capacidad contratada en productos anteriores} - \text{Capacidad indisponible}) / \text{duración día de gas}] - \sum (\text{capacidad contratada} / \text{horas de producto}) * \text{horas de producto}$$

6.8 Servicio individual de Entrada al Punto Virtual de Balance

6.8.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

Para el cálculo de la capacidad nominal del servicio de entrada al PVB se considerará la agregación de la capacidad nominal de los servicios de acceso al PVB en caso de servicios no localizados. Para el caso de servicios localizados, se tendrá en cuenta la capacidad nominal de entrada a PVB de cada punto.

6.8.2 Determinación de capacidad a ofertar

El servicio de entrada al PVB desde plantas de regasificación se oferta como servicio no localizado. De esta forma, para el cálculo de la capacidad a ofertar se tendrá en cuenta la suma de las capacidades disponibles en cada uno de los puntos de acceso al PVB del sistema y el resto de consideraciones indicadas en este apartado.

El servicio de entrada al PVB desde CCII no intraeuropeas, desde yacimientos y desde plantas de biogás se oferta como servicio localizado. De esta forma, para el cálculo de la capacidad a ofertar en cada punto se tendrá en cuenta la capacidad disponible en cada uno de ellos así como el resto de consideraciones indicadas en este apartado.

Producto anual:

La capacidad a ofertar será la suma de las capacidades disponibles en cada punto de acceso al PVB del sistema, teniendo en cuenta la capacidad que se reserva para productos de duración inferior:

Producto anual:

Capacidad a ofertar = Capacidad Nominal– Capacidad reservada (T, M, D)* - Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento.

*A partir del segundo año de gas ofertado, se ofertará el 50% de la capacidad nominal de la instalación o del punto.

Producto trimestral:

Capacidad a ofertar = Capacidad Nominal– Capacidad reservada (M, D) - Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento

Producto mensual:

Capacidad a ofertar = Capacidad Nominal– Capacidad reservada (D) - Capacidad contratada en productos anteriores – Capacidad indisponible por mantenimiento

Producto diario e intradiario:

Capacidad a ofertar=

$$\left[\left(\frac{Cap. Nominal - Cap. indisponible - Cap. contratada_{A,T,M,D}}{duración\ día\ de\ gas} \right) - \sum_{j=1}^{i-1} \left(\frac{Cap. contratada_j}{Horas\ producto_j} \right) \right] * Horas\ producto_i$$

6.9 Servicio individual de Salida del Punto Virtual de Balance

En este apartado no se considera la oferta de ningún servicio de salida del punto virtual de balance dado que:

- La Licuefacción Virtual se ha desarrollado en un apartado anterior como servicio de salida del PVB individualizado.
- La contratación de salida del PVB a AA.SS se contrata de manera implícita en la contratación del servicio de inyección en AA.SS.
- La oferta de capacidad de exportación por conexión internacional se realiza en conexiones con Europa, por lo que está fuera del ámbito de este procedimiento.

6.10 Servicio individual de Salida del Punto Virtual de Balance a un consumidor

6.10.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio

Para el cálculo de la capacidad nominal del servicio de salida del PVB a un consumidor, se deberán tener en cuenta la capacidad nominal del punto.

6.10.2 Determinación de capacidad a ofertar

Producto Anual:

Capacidad a ofertar= Capacidad nominal del punto – Capacidad contratada en productos anteriores – capacidad indisponible

Producto Trimestral /Mensual:

Capacidad a ofertar= Capacidad nominal del punto – Capacidad contratada en productos anteriores – capacidad indisponible

Producto diario:

Capacidad a ofertar= Capacidad nominal del punto – Capacidad contratada en productos anteriores – capacidad indisponible

Producto intradiario:

Capacidad a ofertar=

$$\left[\left(\frac{Cap.nominal - Cap.contratada_{A,T,M,D} - \Sigma Cap.indisp.}{duración\ día\ de\ gas} \right) - \sum_{j=1}^{i-1} \left(\frac{Cap.contratada_j}{Horas\ producto_j} \right) \right] * Horas\ producto_i$$

6.11 Almacenamiento de gas natural en los almacenamientos subterráneos básicos

6.11.1 Cálculo de la Capacidad nominal del servicio de almacenamiento, inyección y extracción

La capacidad nominal del servicio de almacenamiento se definirá como la capacidad disponible publicada por Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los almacenamientos subterráneos básicos de gas natural para cada año. Para el caso de almacenamientos en desarrollo, si como resultado de la evolución y/comportamiento de cada almacenamiento a lo largo del año resultase una capacidad adicional a la indicada en la Resolución, el operador podrá actualizar la misma sin necesidad de esperar a la siguiente Resolución.

Los valores anteriores, a nivel individual, estarán publicados en el documento de 'Rangos Admisibles'.

La capacidad nominal del servicio de inyección en AASS que depende del grado de llenado y de la capacidad nominal de los compresores, entre otros, será un dato facilitado por los operadores de las instalaciones. Como datos iniciales, la capacidad punta de inyección para cada campaña se publica en el documento de Rangos Admisibles tras solicitarlo a los operadores de las instalaciones.

La capacidad nominal del servicio de extracción en AASS que depende del grado de llenado, entre otros, será un dato facilitado por los operadores de las instalaciones. Como datos iniciales, la capacidad punta de extracción para cada campaña se publica en el documento de Rangos Admisibles, tras solicitar dichos datos a los operadores de instalaciones.

6.11.2 Determinación de capacidad a ofertar

La capacidad en AASS se ofertará como servicio no localizado, con lo cual la capacidad ofertada será como suma de todos los AASS del sistema gasista español. Este procedimiento será compatible con la nueva metodología de cálculo de derechos y definición de ciclos de inyección y extracción que defina la regulación.

La capacidad firme se ofertará en los productos anual, trimestral, mensual, diario e intradiario.

- **Servicio agregado en AASS:**

Tras la contratación de capacidad de almacenamiento en AASS, el usuario tendrá un derecho firme calculado de inyección y extracción diaria.

Tras el proceso de asignación directa de capacidad, para los usuarios con demanda final y obligación de existencias estratégicas en el AASS se celebrarán los sucesivos procedimientos de asignación de capacidad por subasta.

Producto anual:

Capacidad a ofertar = Capacidad nominal AASS – Capacidad asignación directa-capacidad reservada para productos posteriores – capacidad indisponible en la instalación.

Producto trimestral:

Capacidad a ofertar= Capacidad nominal AASS – Capacidad asignación directa-capacidad asignada en productos anteriores - capacidad reservada para productos posteriores – capacidad indisponible en la instalación.

Producto mensual:

Capacidad a ofertar= Capacidad nominal AASS – Capacidad asignación directa-capacidad asignada en productos anteriores - capacidad reservada para productos posteriores – capacidad indisponible en la instalación.

- **Servicios individualizados en AASS:**

Se ofertarán de manera individualizada los servicios de almacenamiento en AASS, inyección y extracción en AASS en los productos diario e intradiario.

Productos diarios:

Producto diario servicio individualizado de almacenamiento en AASS:

Capacidad a ofertar= Capacidad nominal almacenamiento AASS – Capacidad asignación directa - capacidad asignada en productos anteriores – capacidad indisponible en la instalación.

Producto diario servicio individualizado de inyección a flujo:

Capacidad a ofertar= Capacidad técnica de inyección – Derechos contratos de servicio agregado

Producto diario servicio individualizado de extracción a flujo:

Capacidad a ofertar= Capacidad técnica de extracción – Derechos contratos de servicio agregado

Producto diario servicio individualizado de inyección a contraflujo:

Capacidad a ofertar= Capacidad técnica de inyección – Derechos contratos de servicio agregado contraflujo

Producto diario servicio individualizado de extracción a contraflujo:

Capacidad a ofertar= Capacidad técnica de extracción – Derechos contratos de servicio agregado contraflujo

Productos intradiarios:

Producto intradiario servicio individualizado de AASS:

Capacidad a ofertar= Capacidad nominal AASS – Capacidad asignación directa- capacidad asignada en productos anteriores – capacidad indisponible en la instalación.

Producto intradiario servicio individualizado de inyección a flujo:

Capacidad a ofertar= [(Capacidad técnica de inyección – Derechos contratos de servicio agregado- capacidad contratada en productos anteriores)/24 – \sum (Capacidad contratada intradiaria horas previas/duración horas del producto) * horas del producto]

Producto intradiario servicio individualizado de extracción a flujo:

Capacidad a ofertar= [(Capacidad técnica de extracción – Derechos contratos de servicio agregado- capacidad contratada en productos anteriores)/24 – \sum (Capacidad contratada intradiaria horas previas/duración horas del producto) * horas del producto]

Producto intradiario servicio individualizado de inyección a contraflujo:

Capacidad a ofertar= [(Capacidad técnica de inyección – Derechos contratos de servicio agregado- capacidad contratada en productos anteriores)/24 – \sum (Capacidad contratada intradiaria horas previas/duración horas del producto) * horas del producto]

Producto intradiario servicio individualizado de extracción a contraflujo:

Capacidad a ofertar= [(Capacidad técnica de extracción – Derechos contratos de servicio agregado- capacidad contratada en productos anteriores)/24 – \sum (Capacidad contratada intradiaria horas previas/duración horas del producto) * horas del producto]



ANEXO I. PA-2.1. Detalle del cálculo para la determinación del número de slots a ofertar en las instalaciones

ENAGÁS GTS

Circular 8/2019 de 12 de diciembre de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural

Diciembre 2019

1. OBJETO

El objetivo de este documento consiste en dar cumplimiento a lo establecido en el Artículo 21 de la Circular de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural.

El Gestor Técnico del Sistema, en adelante GTS, en colaboración con los operadores de las infraestructuras gasistas, desarrollará un procedimiento para determinar la capacidad a ofertar en las instalaciones. En el caso de plantas de regasificación, el procedimiento de cálculo de la capacidad a ofertar, incluirá también la determinación de las posibles condiciones de contratación mínima de capacidad para el servicio de descargas de buques (slots), que fuera necesaria para minimizar las restricciones en la red de transporte y asegurar la carga de cisternas con destino a plantas satélite de GNL conectadas a una red de distribución. A su vez, el GTS hará sus mejores esfuerzos para cumplir el mínimo técnico de utilización de todas las plantas de regasificación.

2. AMBITO DE APLICACIÓN

Este procedimiento será de aplicación para todos los agentes que intervienen en el proceso de descargas de buques de GNL (operadores, usuarios y GTS) y para todos los horizontes temporales en los que se lleven a cabo los procesos de solicitud, asignación/contratación y programación de slots de descarga de buques de GNL. La metodología para la determinación del cálculo de slots de descarga del Sistema descrita en este procedimiento será de aplicación para aquellos slots con fecha de prestación de servicio posterior al 30 de septiembre de 2020. El cálculo de slots de descarga del sistema para meses anteriores (desde la entrada en vigor de las Circulares de Acceso y Balance en su fase transitoria hasta la entrada en vigor del modelo definitivo el 1 de octubre de 2020) se llevará a cabo según se define en el documento específico desarrollado a tal efecto.

3. VIGENCIA

El presente procedimiento entrará en vigor al día siguiente de su aprobación.

4. DOCUMENTACIÓN DE REFERENCIA

- Consultas públicas de Circulares de la CNMC:

- Circular 8/2019 de 12 de diciembre de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el Sistema de Gas Natural, en adelante, Circular de Acceso.
- Circular de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance de gas natural, en adelante, Circular de Balance.
- Adicionalmente se ha considerado, como punto de partida, el modelo de asignación de slots elaborado por el GTS en coordinación con los operadores de las plantas de regasificación y plasmado en el documento Grupo EX de 12 de marzo-2019

5. RESPONSABILIDADES

El GTS es el responsable de la gestión global de este proceso, velando por su correcta aplicación, difusión, seguimiento y mejora continua, en colaboración con los operadores.

6. DEFINICIONES

Modelo agregado de planta: Modelo de gestión de las terminales de regasificación, que contempla la oferta de servicios de almacenamiento y regasificación de forma deslocalizada, como un almacenamiento y una regasificación virtual para el conjunto de plantas, mientras que los servicios que requieren una localización expresa por planta de regasificación, como el de carga de GNL de planta a buque, descarga de buques, carga de cisternas, transvase de GNL de buque a buque y puesta en frío de buques, seguirán siendo ubicados por el usuario en cada planta, a su libre elección.

Periodo transitorio: Periodo comprendido entre el 1 de abril de 2020 y el 30 de septiembre de 2020, en el cual no se encontrará implementado en su totalidad el modelo agregado de plantas.

Productos individuales de capacidad firme en plantas de regasificación que conllevan slots de descarga de buque de GNL. Para los servicios de descarga de buques, la capacidad se ofertará mediante slots en los siguientes procedimientos de asignación

- **Producto de periodicidad anual** (Producto anual), en el que se ofertarán slots para los quince años de gas siguientes. Se llevará a cabo un único proceso de asignación anual al año, en el mes de julio.
- **Producto de periodicidad mensual** (Producto mensual), en el que se ofertarán slots para los doce meses naturales siguientes. Se

llevarán a cabo doce procesos de asignación de este producto al año, con periodicidad mensual.

- **Producto de periodicidad intermensual** (Producto intermensual): Los slots que queden sin asignar para el primer mes ofertado en el procedimiento de periodicidad mensual, se ofertarán diariamente, asignándose a los usuarios por orden cronológico de solicitud FCFS.
- **“Número de SLOTS de descarga ofertados por los Operadores de plantas de regasificación”**: Número de slots de descarga a ofertar en cada una de las plantas de regasificación para todos los meses que integran los diferentes productos. Este cálculo se llevará a cabo siguiendo criterios armonizados y previamente definidos, según se describe en este procedimiento.
- **“Número de SLOTS de descarga ofertados para el conjunto del Sistema”**: Número de slots de descarga a ofertar en el conjunto del Sistema para todos los meses que integran los diferentes productos. Este cálculo se llevará a cabo siguiendo criterios armonizados y previamente definidos, según se describe en este procedimiento. Este número será menor o igual a la suma de los slots de descarga ofertados en cada una de las terminales de regasificación.
- **Demanda de gas más probable:** Se define como los valores esperados de demanda de gas natural bajo las condiciones que resultan más factibles según al horizonte para el que están diseñadas.
 - Corto plazo: se configuran con las condiciones previstas más inmediatas.
 - Medio plazo: diseñadas como valores “base” en condiciones medias o normales.
- **Tamaño de buque a descargar estándar:** En la determinación de todos los cálculos de este procedimiento, se considerará un tamaño de buque estándar de 950 GWh. Este tamaño podrá revisarse si el tamaño medio de buques que llegan a las terminales españolas varía significativamente. En el caso de pantalanés de capacidad menor (por ejemplo, pantalanés de 80.000 m³ GNL), el tamaño de buque estándar será el máximo tamaño del buque que se permita descargar. Queda fuera de esta definición el tamaño de los buques destinados a operaciones de small-scale y bunkering.

7. DETERMINACIÓN DE LA CAPACIDAD DE SLOTS DE DESCARGA

7.1 Determinación de slots de descarga en cada terminal de regasificación

En la determinación de esta capacidad, los operadores calcularán con detalle mensual, el número de slots de descarga en cada planta de regasificación y para todos y cada uno de los meses de los que consta el producto. Este cálculo se llevará a cabo con la siguiente periodicidad:

- Procedimiento de periodicidad anual: Para este procedimiento, los operadores de plantas de regasificación realizarán un único cálculo cada año, en el que determinarán la oferta de slots de descarga en cada terminal de regasificación para los 15 años de gas siguientes. Cada año de gas estará comprendido entre el 1 de octubre de cada año y el 30 de septiembre del año siguiente.
- Procedimiento de periodicidad mensual: Para este procedimiento, los operadores de plantas de regasificación realizarán un cálculo cada mes, en el que determinarán la oferta de slots de descarga en cada terminal de regasificación para los 12 meses naturales siguientes.

Esta capacidad se corresponderá con el mínimo de valor entre el número de slots de descarga definido por la capacidad de producción de la terminal y el número de slots definidos por la capacidad del jetty de la terminal.

- a) **Capacidad de producción de la terminal**, considerando tanto la capacidad de regasificación como la de carga de cisternas.

$$N^{\circ} \text{ Slots (mes } i) = \frac{\text{Capacidad diaria producción de la terminal} \times n^{\circ} \text{ días del mes } i}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde:

- Capacidad diaria de producción de la terminal: Capacidad nominal diaria de regasificación y carga de cisternas, en GWh/día, descontando las indisponibilidades y mantenimientos programados.
- Tamaño de buque estándar: Considerando el tamaño recogido en el capítulo de definiciones de este procedimiento

- b) **Capacidad del jetty de la terminal**, considerando la duración de un slot de descarga estándar según se define en el procedimiento desarrollado a tal efecto:

$$N^{\circ} \text{ Slots (mes } i) = \frac{n^{\circ} \text{ días del mes } i \times 24 \text{ horas} - \text{días con alto coeficiente de mareas}}{\text{horas de duración del slot de descarga estándar}}$$

Adicionalmente, en este cálculo deberá tenerse en cuenta las operaciones de mantenimiento programadas con afección en la capacidad del pantalán de descarga de la misma.

En el Anejo A se recoge un ejemplo de oferta por cada terminal, para un mes de 30 días, sin mantenimientos ni indisponibilidades programadas.

7.1.1 Determinación de slots mínimos necesarios por restricciones en cada terminal de regasificación para los siguientes dos meses (M1 Y M2)

Con objeto de minimizar la aparición de restricciones en la red de transporte y asegurar la carga de cisternas con destino a plantas satélite de GNL conectadas a una red de distribución, el GTS determinará el número mínimo de slots de descarga necesarios en cada terminal de regasificación. Para la elaboración de este cálculo, que será llevado a cabo mensualmente para los dos meses siguientes (meses "M1" y "M2"), se empleará la predicción de demanda del área de limitación elaborada por el GTS, para los escenarios alto, medio y bajo, así como cualquier otra información adicional que pueda resultar de relevancia. Los slots de descarga mínimos necesarios para los próximos dos meses en cada planta de regasificación se publicarán, antes del inicio de cada procedimiento de asignación mensual, en el marco de trabajo del documento de Rangos Admisibles.

7.2 Determinación de los slots de descarga en el conjunto del sistema

En la determinación de esta capacidad, el GTS calculará, con detalle mensual, el número de slots de descarga del Sistema para todos y cada uno de los meses de los que consta el producto. Este número de slots de descarga, calculado por el GTS, tendrá en cuenta las previsiones de demanda, las programaciones de los usuarios, así como toda aquella información adicional que se considere relevante. La determinación de esta capacidad tendrá por objeto evitar las posibles congestiones en el conjunto del Sistema, pudiendo ofrecer ciertas garantías de que las operaciones de slots que sean contratados por los usuarios, pueden ser llevadas a cabo.

Este cálculo se llevará a cabo con la siguiente periodicidad:

- Procedimiento de periodicidad anual: Para este procedimiento, el GTS realizará un único cálculo cada año, en el que determinará la oferta de slots de descarga en el conjunto del Sistema para los 15 años de gas siguientes. Cada año de gas estará comprendido entre el 1 de octubre de cada año y el 30 de septiembre del año siguiente.
- Procedimiento de periodicidad mensual: Para este procedimiento, el GTS realizará un cálculo cada mes, en el que determinará la oferta de slots de descarga en el conjunto del Sistema para los 12 meses naturales siguientes.

En el cálculo de la capacidad de slots de descarga del Sistema, se tendrán en cuenta las siguientes variables:

- Demanda de gas más probable
- Programación de los usuarios de:
 - Conexiones internacionales
 - Producción nacional
 - Uso de los almacenamientos subterráneos
 - Carga de buques de GNL
- Información histórica de demanda, conexiones internacionales, producción nacional y almacenamientos subterráneos
- Cualquier otra información que pueda resultar relevante

7.2.1 Cálculo de la capacidad de slots de descarga del Sistema en el procedimiento de periodicidad anual

El GTS calculará, con detalle mensual, la capacidad total del Sistema de slots de descarga para los quince años de gas siguientes (periodo comprendido entre el año A1 y el año A15). Este cálculo se llevará a cabo como se detalla a continuación.

7.2.1.1 Cálculo de la capacidad anual del primer año de gas (año "A1")

Este cálculo, con detalle mensual, se llevará a cabo como se detalla a continuación:

$$N^{\circ} \text{ Slots Sistema} = \frac{\text{Demanda gas} + \text{Iny AASS} + \text{Cargas GNL} - (\text{CC. II} + \text{Prod. Nac} + \text{Extracc AASS})}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde,

- **Demanda de gas:** valor de previsión de demanda en escenario más probable elaborada y publicada por el GTS, con detalle de demanda satisfecha por cisternas. En relación a la demanda de bunkering atendida por cisternas de GNL, se tendrá en cuenta en este cálculo tanto las mejores previsiones de crecimiento de este mercado previsto por el GTS como aquellas previsiones aportadas, a través del SL-ATR, por operadores y usuarios.
- **Iny AASS:** : Mejor estimación del GTS de inyección de gas en los almacenamientos subterráneos teniendo en cuenta la programación anual remitida por los usuarios y la información de contratación formalizada por los mismos en el momento de la elaboración de este cálculo.
- **Cargas GNL:** cargas de GNL de planta a buque, considerando como tales, las contratadas por los usuarios en procesos de asignación anteriores. En el caso de operaciones destinadas a bunkering y/o small scale, el GTS analizará la capacidad contratada y ajustará, si procede, las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a las mejores previsiones aportadas, a través del SL-ATR, por operadores y usuarios.
- **CC.II:** Flujo neto a considerar en las conexiones internacionales (Importaciones – Exportaciones). Este valor se determinará como se detalla a continuación:
 - o En el caso de las conexiones unidireccionales de importación (Tarifa y Almería) se considerará como información de partida la programación anual remitida por los usuarios. El GTS analizará esta programación remitida y, justificadamente, podrá ajustar las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a la información histórica disponible así como la contratación formalizada por los usuarios en el momento de la elaboración de este cálculo.
 - o En el caso de las conexiones bidireccionales con países europeos vecinos (Francia y Portugal) se considerará un valor de cero.
- **Prod. Nac:** Producción nacional, considerando como información de partida la programación anual remitida por los usuarios. El GTS analizará esta programación remitida y, justificadamente, podrá ajustar las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a la información histórica disponible así como la contratación formalizada por los usuarios en el momento de la elaboración de este cálculo.

- **Extracc. AASS:** Mejor estimación del GTS de extracción de gas en los almacenamientos subterráneos teniendo en cuenta la programación anual remitida por los usuarios y la información de contratación formalizada por los mismos en el momento de la elaboración de este cálculo.

7.2.1.2 Cálculo de la capacidad anual del año "A2"

Este cálculo, con detalle mensual, se llevará a cabo como se detalla a continuación:

$$N^{\circ} \text{ Slots Sistema} = \frac{\text{Demanda gas} + \text{Iny AASS} + \text{Cargas GNL} - (\text{CC. II} + \text{Prod. Nac} + \text{Extracc AASS})}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde,

- **Demanda de gas:** media aritmética del valor histórico de demanda de gas registrado en el mismo mes de los últimos cinco años, con detalle de demanda satisfecha por cisternas. En relación a la demanda de bunkering atendida por cisternas de GNL, se tendrá en cuenta las nuevas operaciones probadas que vayan a ponerse en marcha en el año a ofertar.
- **Iny AASS:** media aritmética del valor histórico de inyección en almacenamientos subterráneos registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.
- **Cargas GNL:** cargas de GNL de planta a buque, considerando como tales, las contratadas por los usuarios en procesos de asignación anteriores. En el caso de operaciones destinadas a bunkering y/o small scale, el GTS analizará la capacidad contratada y ajustará, si procede, las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a las mejores previsiones aportadas, a través del SL-ATR, por operadores y usuarios.
- **CC.II:** media aritmética del valor histórico neto de flujo en conexiones internacionales (Importaciones – Exportaciones), registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.
- **Prod. Nac:** media aritmética del valor histórico de producción nacional, registrado en el mismo mes de los últimos cinco años
- **Extracc. AASS:** media aritmética del valor histórico de extracción en almacenamientos subterráneos registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.

7.2.1.3 Cálculo de la capacidad anual de los últimos trece años de gas a ofertar en cada procedimiento anual (del año "A3" al año "A15")

Este cálculo, con detalle mensual, se llevará a cabo como se detalla a continuación:

$$N^{\circ} \text{ Slots Sistema} = \frac{\text{Demanda gas} + \text{Iny AASS} + \text{Cargas GNL} - (\text{CC. II} + \text{Prod. Nac} + \text{Extracc AASS})}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde,

- **Demanda de gas:** mínimo valor histórico de demanda de gas registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.
- **Iny AASS:** mínimo valor histórico de inyección en almacenamientos subterráneos registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.
- **Cargas GNL:** cargas de GNL de planta a buque, considerando como tales, las contratadas por los usuarios en procesos de asignación anteriores. En el caso de operaciones destinadas a bunkering y/o small scale, el GTS analizará la capacidad contratada y ajustará, si procede, las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a las mejores previsiones aportadas, a través del SL-ATR, por operadores y usuarios.
- **CC.II:** máximo valor histórico neto de flujo en conexiones internacionales (Importaciones – Exportaciones), registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.
- **Prod. Nac:** máximo valor histórico de producción nacional, registrado en el mismo mes de los últimos cinco años
- **Extracc. AASS:** máximo valor histórico de extracción en almacenamientos subterráneos registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.

7.2.2 Cálculo de la capacidad de slots de descarga del Sistema en el procedimiento de periodicidad mensual

El GTS calculará, con detalle mensual, la capacidad total del Sistema de slots de descarga para los doce meses naturales siguientes (periodo comprendido entre el mes "M1" y el mes "M12"). Este cálculo se llevará a cabo como se detalla a continuación.

7.2.2.1 Cálculo de la capacidad mensual de los siguientes dos meses naturales (M1 y M2)

Este cálculo, con detalle mensual, se llevará a cabo como se detalla a continuación:

$$N^{\circ} \text{ Slots Sistema} = \frac{\text{Demanda gas} + \text{Iny AASS} + \text{Cargas GNL} - (\text{CC.II} + \text{Prod.Nac} + \text{Extracc AASS})}{\text{Tamaño de buque estándar}} + \text{Hueco Prev tk}$$

Dónde,

- **Demanda de gas:** valor de previsión de demanda en escenario más probable elaborada y publicada por el GTS, con detalle de demanda satisfecha por cisternas. En relación a la demanda de bunkering atendida por cisternas de GNL, se tendrá en cuenta en este cálculo tanto las mejores previsiones de crecimiento de este mercado previsto por el GTS como aquellas previsiones aportadas, a través del SL-ATR, por operadores y usuarios.
- **Iny AASS:** Mejor estimación del GTS de inyección de gas en los almacenamientos subterráneos teniendo en cuenta la programación mensual remitida por los usuarios y la información de contratación formalizada por los mismos en el momento de la elaboración de este cálculo.
- **Cargas GNL:** cargas de GNL de planta a buque, considerando como tales, las contratadas por los usuarios en procesos de asignación anteriores. En el caso de operaciones destinadas a bunkering y/o small-scale, el GTS analizará la capacidad contratada y ajustará las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a las mejores previsiones aportadas, a través del SL-ATR, por operadores y usuarios.
- **CC.II:** Flujo neto a considerar en las conexiones internacionales (Importaciones – Exportaciones). Este valor se determinará como se detalla a continuación:
 - o En el caso de las conexiones unidireccionales de importación (Tarifa y Almería) se considerará como información de partida la programación mensual remitida por los usuarios. El GTS analizará esta programación remitida y, justificadamente, podrá ajustar las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a la información histórica disponible así como la contratación formalizada por los usuarios en el momento de la elaboración de este cálculo.
 - o En el caso de las conexiones bidireccionales con países europeos vecinos (Francia y Portugal), si el valor neto de la programación mensual remitida por los usuarios en cualquiera

de estas conexiones es de sentido exportación, se considerará este valor para el cálculo. En caso contrario, se considerará un valor de cero.

- **Prod. Nac:** Producción nacional, considerando como información de partida la programación mensual remitida por los usuarios. El GTS analizará esta programación remitida y, justificadamente, podrá ajustar las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a la información histórica disponible así como la contratación formalizada por los usuarios en el momento de la elaboración de este cálculo.
- **Extracc. AASS:** Mejor estimación del GTS de extracción de gas en los almacenamientos subterráneos teniendo en cuenta la programación mensual remitida por los usuarios y la información de contratación formalizada por los mismos en el momento de la elaboración de este cálculo.
- **Hueco Prev tk:** Previsión de hueco libre en los tanques de cada terminal. Esta variable será considerada únicamente para el cálculo del nº de slots del sistema correspondiente al mes natural siguiente "M1". La capacidad libre de almacenamiento en los tanque de cada terminal se determinará como sigue:

$$\text{Hueco libre PRI} = \frac{\text{Capacidad Nominal PRI} - \text{Máximo nivel previsto PRI}}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde,

- **Capacidad Nominal PRI:** corresponderá a al volumen nominal de capacidad de almacenamiento de cada planta de regasificación.
- **Máximo nivel previsto PRI:** Máximo nivel que prevé alcanzarse en cada terminal de regasificación en el mes siguiente "M1", a partir de la información de cargas y descargas de buques de GNL asignados en el momento de la elaboración del cálculo.

7.2.2.2 Cálculo de la capacidad mensual de los diez meses naturales restantes (M3 a M12)

Este cálculo, con detalle mensual, se llevará a cabo como se detalla a continuación:

$$N^{\circ} \text{ Slots Sistema} = \frac{\text{Demanda gas} + \text{Iny AASS} + \text{Cargas GNL} - (\text{CC. II} + \text{Prod. Nac} + \text{Extracc AASS})}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde,

- **Demanda de gas:** valor de previsión de demanda en escenario más probable elaborada y publicada por el GTS, con detalle de demanda satisfecha por cisternas. En relación a la demanda de bunkering atendida por cisternas de GNL, se tendrá en cuenta en este cálculo tanto las mejores previsiones de crecimiento de este mercado previsto por el GTS como aquellas previsiones aportadas, a través del SL-ATR, por operadores y usuarios.
- **Iny AASS:** : Mejor estimación del GTS de inyección de gas en los almacenamientos subterráneos teniendo en cuenta la última información de programación remitida por los usuarios y la información de contratación formalizada por los mismos en el momento de la elaboración de este cálculo. En el caso de operaciones destinadas a bunkering y/o small-scale, el GTS analizará la capacidad contratada y ajustará las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a las mejores previsiones aportadas, a través del SL-ATR, por operadores y usuarios.
- **Cargas GNL:** cargas de GNL de planta a buque, considerando como tales, las contratadas por los usuarios en procesos de asignación anteriores.
- **CC.II:** Flujo neto a considerar en las conexiones internacionales (Importaciones – Exportaciones). Este valor se determinará como se detalla a continuación:
 - o En el caso de las conexiones unidireccionales de importación (Tarifa y Almería) se considerará como información de partida la última información de programación remitida por los usuarios. El GTS analizará esta programación remitida y, justificadamente, podrá ajustar las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a la información histórica disponible así como la contratación formalizada por los usuarios en el momento de la elaboración de este cálculo.
 - o En el caso de las conexiones bidireccionales con países europeos vecinos (Francia y Portugal), si el valor neto de la programación mensual remitida por los usuarios es sentido exportación, se considerará este valor para el cálculo. En caso contrario, se considerará un valor de cero.
- **Prod. Nac:** Producción nacional, considerando como información de partida la última información de programación remitida por los usuarios. El GTS analizará esta programación remitida y, justificadamente, podrá ajustar las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a la información histórica disponible así como la

contratación formalizada por los usuarios en el momento de la elaboración de este cálculo.

- **Extracc. AASS:** Mejor estimación del GTS de extracción de gas en los almacenamientos subterráneos teniendo en cuenta la última información de programación remitida por los usuarios y la información de contratación formalizada por los mismos en el momento de la elaboración de este cálculo.

8. DETERMINACIÓN DE LOS SLOTS DE DESCARGA A OFERTAR EN CADA PROCEDIMIENTO DE ASIGNACIÓN

8.1 Procedimiento de asignación anual

8.1.1 Cálculo de los slots de descarga a ofertar en cada terminal de regasificación en el procedimiento de asignación anual

El número de slots de descarga a ofertar en cada planta de regasificación para todos y cada uno de los meses que integra el producto anual se calculará como sigue:

- 1) Se calculará la capacidad de slots de descarga de la terminal siguiendo la metodología descrita en el apartado 7.1 de este procedimiento.
- 2) A esta cantidad se le detraerán los slots de descarga asignados en procedimientos de asignación anteriores

8.1.2 Cálculo de los slots de descarga a ofertar en el conjunto del Sistema en el procedimiento de asignación anual

El número de slots de descarga a ofertar en el conjunto del Sistema para todos y cada uno de los meses que integra el producto anual se calculará como sigue:

- 1) Se calculará la capacidad de slots de descarga del Sistema siguiendo la metodología descrita en el apartado 7.2.1 de este procedimiento.
- 2) A esta cantidad se le detraerán:
 - a. La capacidad reservada para el procedimiento de asignación mensual (reserva de capacidad a ofertar para el mes siguiente "M1" en el que se celebra el procedimiento de asignación mensual), definida en la Circular de Acceso y Asignación de capacidad en el sistema de gas natural
 - b. Los slots de descarga asignados en procedimientos de asignación anteriores

8.2 Procedimiento de asignación mensual

8.2.1 Cálculo de los slots de descarga a ofertar en cada terminal de regasificación en el procedimiento de asignación mensual

El número de slots de descarga a ofertar en cada planta de regasificación para todos y cada uno de los meses que integra el producto mensual se calculará como sigue:

- 1) Se calculará la capacidad de slots de descarga de la terminal siguiendo la metodología descrita en el apartado 7.1 de este procedimiento.
- 2) A esta cantidad se le detraerán los slots de descarga asignados en procedimientos de asignación anteriores

8.2.2 Cálculo de los slots de descarga a ofertar en el conjunto del Sistema en el procedimiento de asignación mensual

El número de slots de descarga a ofertar en el conjunto del Sistema para todos y cada uno de los meses que integra el producto mensual se calculará como sigue:

- 1) Se calculará la capacidad de slots de descarga del Sistema siguiendo la metodología descrita en el apartado 7.2.2 de este procedimiento.
- 2) Para los meses comprendidos en el periodo "M2" a "M12", a esta cantidad se le detraerán:
 - a. La capacidad reservada para el procedimiento de asignación mensual (reserva de capacidad a ofertar para el mes siguiente "M1" en el que se celebra el procedimiento de asignación)
 - b. Los slots de descarga asignados en procedimientos de asignación anteriores
- 3) Para el mes siguiente "M1", se ofertará adicionalmente la capacidad reservada a tal efecto

8.3 Procedimiento de asignación intermensual

En el producto de muy corto plazo, no existirá como tal un "Número de slot de descarga del Sistema", sino que para cada una de las operaciones de descarga programadas, se estudiará su viabilidad atendiendo a un criterio FCFS.

9. DETERMINACIÓN DE LA CAPACIDAD DE SLOTS DE CARGA DE GNL DE PLANTA A BUQUE, TRANSVASE DE GNL DE BUQUE A BUQUE Y PUESTA EN FRÍO

Para la determinación de esta capacidad, aquellas fechas libres que no hayan sido ocupadas en procedimientos de asignación previos para servicios que se ofrecen a través de slots podrán ser solicitadas por los usuarios en procedimientos de asignación posteriores para la prestación de servicios de carga de GNL de planta a buque, transvase de GNL de buque a buque y puesta en frío.

Tanto para la determinación de esta capacidad como para la ejecución del procedimiento de asignación correspondiente, se tendrá en cuenta la duración de estos slots y la capacidad disponible de los pantalanes. Adicionalmente, se deberá disponer de GNL en la planta a ofertar para poder prestar este servicio.

El orden de asignación de estos productos será el establecido en el artículo 28 de la Circular de Acceso.

8 ANEJO A

Ejemplo de oferta de slots de cada planta de regasificación para un mes estándar de 30 días

	Barcelona	Cartagena	Huelva	Bilbao	Sagunto	Mugardos	TOTAL
Capacidad del jetty	10	10	10	10	10	10	60
Capacidad de producción (regas + cisternas)	18,60	12,38	12,38	7,19	9,36	3,96	64
Nº slots de descarga estándar	10	10	10	7	9	4	50
CONSIDERACIONES							
Duración del Slot de descarga estándar	72h						
Tamaño de buque estándar	950 GWh						



ANEXO II. PA-2.2. Metodología de asignación de SLOTS de descarga de buques de GNL en el periodo transitorio

ENAGÁS GTS

Disposición Transitoria Tercera de la Circular 8/2019 de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se define la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad del Sistema de gas Natural

Diciembre 2019

1. OBJETIVO

Este procedimiento tiene por objetivo desarrollar la metodología establecida en la Disposición Transitoria Tercera de la Circular 8/2019 de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se define la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad del Sistema de gas Natural.

En concreto, el siguiente documento define la metodología a seguir en lo referente a los procedimientos asignación mensual de SLOTS de descarga de buques de GNL para la fase transitoria.

Esta fase transitoria estará integrada por los meses de gas comprendidos entre abril-2020 y septiembre-2020.

2. CONSIDERACIONES GENERALES

La Circular de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se define la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad del Sistema de gas natural, establece en su Disposición Transitoria Tercera:

3. Para los servicios individuales que conllevan slot, hasta la fecha de celebración del primer procedimiento de periodicidad anual en julio de 2020, los slots disponibles se asignarán mediante procedimientos de periodicidad mensual, en los que se ofertarán slots para los doce meses naturales siguientes, en las condiciones que se exponen a continuación:

Se aplicarán las reglas de asignación establecidas en esta Circular para estos procedimientos, utilizando como mecanismos de mercado para resolver las situaciones de exceso de demanda o coincidencia de slots las subastas de sobre cerrado de precio uniforme. Con anterioridad a la celebración de las subastas se ofrecerá a los usuarios afectados la posibilidad de modificar voluntariamente sus solicitudes de slots.

[...]

Para los slots de descarga de buques ofertados hasta el 30 de septiembre de 2020, los titulares de capacidad de regasificación o de carga de cisternas firmados con anterioridad al día siguiente a la fecha de publicación de esta Circular dispondrán de un derecho de asignación prioritaria. Éstos se calcularán, a nivel mensual, de modo que cada usuario pueda descargar GNL por un volumen equivalente a 30 veces la suma de las capacidades diarias de regasificación y de carga de cisternas contratadas

para cada mes, y considerando una descarga media de 1.000 GWh. Si se produjeran situaciones de exceso de demanda o coincidencia de slots prioritarios éstas se resolverán mediante subastas en sobre cerrado de precio uniforme, ofreciendo previamente a los usuarios afectados la posibilidad de modificar voluntariamente sus solicitudes de slots.

[...]

5. Los servicios se asignarán en el orden definido en esta Circular. El Gestor Técnico del Sistema publicará un calendario con las fechas previstas de los procedimientos de asignación en un plazo inferior a 15 días hábiles desde la fecha de publicación de esta Circular. El primer procedimiento de asignación de slot se llevará a cabo a más tardar un mes después de la fecha de publicación de la presente Circular. El Gestor Técnico del Sistema publicará la capacidad disponible con anterioridad a la celebración de los procedimientos de asignación.

De este modo:

- El periodo transitorio estará integrado por los meses de gas comprendidos entre abril-2020 y septiembre-2020
- Para el mencionado periodo de gas, se llevará a cabo un procedimiento de asignación de slots de descarga cada mes, en el que se asignarán slots para los doce meses naturales siguientes.
- El primer procedimiento de asignación mensual se llevará a cabo en el mes de febrero-2020, una vez finalizado el plazo de renuncia de contratos de regasificación y carga de cisternas definido en la Disposición transitoria segunda de la citada Circular. Llevando a cabo el primer procedimiento de asignación de slot de descargas en el mes de febrero-2020 se pretende disponer de la capacidad de regasificación y carga de cisternas definitiva que dará derecho a los usuarios a una asignación prioritaria de sus solicitudes, tal y como define la disposición adicional tercera de la Circular.
- De forma excepcional, en el primer procedimiento de asignación mensual, llevado a cabo en el mes de febrero-2020, se ofertarán los slots de descarga de los meses comprendidos entre abril-2020 y febrero-2021. En este procedimiento de asignación de febrero-2020, no se asignarán slots de descarga del mes natural siguiente (marzo-2020), debido a que en este mes, no habrá entrado en vigor el servicio de descarga de buque.
- Adicionalmente, en este primer procedimiento, se realizará la primera programación mensual de abril-2020, mes en el que entrará en vigor la Circular según define la Disposición final única de la misma y por ende, primer mes en vigor del tanque único.
- En los meses posteriores y hasta el mes de agosto-2020 (último mes en el que se realizará una asignación para meses de gas del periodo transitorio), se llevarán a cabo procesos de asignación de periodicidad mensual en los que se asignarán slots de descarga para los doce meses naturales siguientes. Para

aquellos meses que se oferten del periodo transitorio, se mantendrá el criterio de priorización por capacidad contratada, siempre y cuando existan slots disponibles. Esto obligará a realizar una asignación en dos fases:

- Solicitudes con prioridad por capacidades contratadas
- Resto de solicitudes

3. PRIORIDAD EN LA ASIGNACIÓN BASADA EN CAPACIDAD CONTRATADA DE REGASIFICACIÓN Y CARGA DE CISTERNAS

Tal y como se ha indicado con anterioridad la **Disposición Transitoria tercera de la Circular de Acceso**, establece que durante el **periodo transitorio**, aquellos usuarios con contratos de **regasificación y carga de cisternas** firmados con anterioridad al día siguiente a la fecha de publicación de la citada Circular, tendrán un derecho prioritario de descarga equivalente a 30 veces la capacidad diaria contratada en ambos servicios.

Para que los contratos otorguen derechos de asignación prioritaria de slots de descarga, éstos deberán **permanecer vigentes** tras el periodo establecido en la disposición transitoria segunda de la Circular de Acceso de tratamiento de los contratos actuales de regasificación y carga de cisternas y localización de existencias de GNL.

Dicho derecho de asignación prioritaria de descarga se calculará de la siguiente manera:

- ✓ **Por cada planta de regasificación**, de manera que los usuarios tendrán sus derechos de asignación prioritaria de descarga en las terminales en las que tuvieran formalizados sus contratos tras la finalización del periodo de renuncia descrito en la disposición transitoria segunda de la Circular de Acceso.
- ✓ En caso de exceso de solicitudes o coincidencia o incompatibilidad de fechas, se realizará un procedimiento de asignación por subasta para resolver esta situación.
- ✓ En virtud de lo establecido en la disposición transitoria primera de la Circular de Acceso, "Traspaso de contratos de capacidad de regasificación y entrada al punto virtual de balance", los usuarios con derecho de acceso que hayan contratado capacidad de regasificación en alguna planta del sistema gasista, podrán transferir sus contratos por la totalidad o parte de la capacidad contratada a otra planta diferente tantas veces como desee debiendo haber transcurrido, al menos, 30 días naturales desde la última transferencia. En caso de traspaso entre terminales de una capacidad que ya hubiera otorgado al usuario un derecho prioritario en un procedimiento de asignación previo, dicha capacidad no concederá al usuario derechos adicionales en la nueva terminal.
- ✓ De este modo, la capacidad contratada de regasificación que otorga derechos prioritarios a los usuarios, podrá variar en los procedimientos de asignación de slots de descarga llevados a cabo en los meses de febrero-2020, marzo-2020 y

abril-2020 en función de las solicitudes de traslado cursadas por los usuarios y viabilizadas por operadores y GTS.

- ✓ Con objeto de que los operadores y GTS puedan llevar a cabo el análisis logístico detallado en este procedimiento, el segundo viernes de los meses comprendidos entre febrero-2020 y agosto-2020, el GTS analizará y enviará a operadores y usuarios la actualización del derecho prioritario en cada terminal de regasificación, con detalle mensual. Este derecho incluirá:
 - Actualización de la capacidad de regasificación por terminal y mes vigente para cada usuario (A)
 - Capacidad de regasificación por terminal y mes que ha otorgado derechos prioritarios al usuario en procedimientos de asignación previos (B)
 - Capacidad de regasificación por terminal y mes disponible que se tendrá en cuenta para otorgar derechos prioritarios en el siguiente procedimiento de asignación de slots de descarga (A-B)

En caso de que la capacidad contratada diaria de regasificación y carga de cisternas varíe a lo largo de un mes, se considerará la media diaria contratada para el cálculo del derecho prioritario de descarga.

En el Anejo B de este documento, se recoge un ejemplo del cálculo de la citada prioridad.

4. DESCRIPCIÓN DETALLADA DE LAS ETAPAS DEL PROCESO

Cada procedimiento mensual de asignación de slots de descarga de esta fase transitoria constará de las siguientes etapas, que como norma general, cumplirá con el calendario que se detalla a continuación:

1. Cálculo y publicación de la previsión de demanda de gas natural del Sistema

El 2º miércoles de cada mes, el Gestor Técnico del Sistema calculará y publicará en su página web, la previsión de demanda de gas natural para los doce meses naturales siguientes.

2. Envío de información de programación por parte de los usuarios

El 2º viernes de cada mes, los usuarios remitirán, al SL-ATR, la información de programación mensual de los dos meses naturales siguientes "M1" y "M2", así como

la actualización de la información del periodo comprendido entre los meses "M3" y "M12".

El periodo para el cual se solicita información, comprende los meses los doce entre M1 y M12. Para cada uno de ellos, se identificarán los siguientes conceptos:

A. TVB

1. Regasificación: Cantidad diaria a regasificar (kWh/día). • Usuario destino de la cantidad a regasificar. Se indicará si se regasifica para sí mismo o con destino a otro usuario.
2. Línea directa conectada a TVB Detalle diario, en kWh/día identificando la línea directa para la que programa.
3. Intercambio de GNL en TVB, indicando fecha, cantidad diaria a intercambiar (kWh/día) y sujeto contraparte
4. Carga de cisternas de GNL: Según procedimiento definido a tal efecto

B. AVB

1. Inyección o extracción • Cantidad diaria a inyectar o extraer (kWh/día). Destino de la cantidad a inyectar o extraer. Se indicará si la inyección o la extracción es para sí mismo o con destino a otro usuario.

C. PVB

1. Consumo convencional. Podrá enviarse detallado por punto de conexión (PCTD, PCLD) o bien un agregado diario por usuario, es decir un único dato por día y usuario. •
2. Consumo para generación eléctrica. Identificando el ciclo combinado o central térmica a la que se programa.
3. Entradas/salidas programadas por C.I, indicando los usuarios de origen y destino.
4. Entradas programadas por planta de regasificación.
5. Entradas programadas por almacenamiento subterráneo.
6. Entradas programadas por yacimiento.

3. Envío de información actualizada de derechos prioritarios para la asignación de slots de descarga

El 2º viernes de cada mes el GTS analizará y enviará a operadores y usuarios la actualización del derecho prioritario en cada terminal de regasificación, tal y como se ha indicado con anterioridad.

4. Publicación del número de slots de descarga a ofertar en cada instalación y en el conjunto del sistema para los doce meses naturales siguientes

Nº de slots a ofertar en cada una de las instalaciones:

El 3º lunes de cada mes, los operadores calcularán y remitirán al GTS para su publicación, el número de slots a ofertar en los doce meses naturales en sus instalaciones. Este envío incluirá:

- Número de slots disponibles, con detalle mensual
- Fechas de slots reservadas en procesos de asignación anterior
- Fechas de slots disponibles

Nº de slots a ofertar en el conjunto del Sistema:

El 3º lunes de cada mes, el GTS calculará los slots de descarga disponibles en el conjunto del sistema para los siguientes doce meses naturales, a partir de la información que se detalla a continuación. La información correspondiente a los dos meses siguiente, "M1" y "M2" incorporará, adicionalmente, el número de slots mínimos necesarios para evitar las restricciones de transporte.

La metodología para la determinación del cálculo de slots de descarga del Sistema para aquellos slots con fecha de prestación de servicio posterior al 30 de septiembre de 2020 se llevará a cabo según lo establecido en el procedimiento de Cálculo de capacidad a ofertar en las instalaciones, desarrollado por el GTS en coordinación con los operadores de acuerdo al artículo 21 de la Circular de Acceso.

El cálculo de slots de descarga del sistema para meses anteriores (desde la entrada en vigor de las Circulares de Acceso y Balance en su fase transitoria hasta la entrada en vigor del modelo definitivo el 1 de octubre de 2020) se llevará a cabo según se define a continuación:

Cálculo de la capacidad mensual de los siguientes dos meses naturales (meses de gas "M1" y "M2")

Este cálculo, con detalle mensual, se llevará a cabo como se detalla a continuación:

$$N^{\circ} \text{ Slots Sistema} = \frac{\text{Demanda gas} + \text{Iny AASS} + \text{Cargas GNL} - (\text{CC.II} + \text{Prod.Nac} + \text{Extracc AASS}) + \text{Hueco Prev tk}}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde,

- **Demanda de gas:** valor de previsión de demanda en escenario más probable elaborada y publicada por el GTS.
- **Iny AASS:** Mejor estimación del GTS de inyección de gas en los almacenamientos subterráneos teniendo en cuenta la programación mensual remitida por los usuarios y la información de contratación formalizada por los mismos en el momento de la elaboración de este cálculo.
- **Cargas GNL:** cargas de GNL de planta a buque, considerando como tales, las contratadas por los usuarios en procesos de asignación anteriores.
- **CC.II:** Flujo neto en conexiones internacionales (Importaciones – Exportaciones), considerando como información de partida la programación mensual remitida por los usuarios. El GTS analizará esta programación remitida y, justificadamente, podrá ajustar las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a la información histórica disponible así como la contratación formalizada por los usuarios en el momento de la elaboración de este cálculo.
- **Prod. Nac:** Producción nacional, considerando como información de partida la programación mensual remitida por los usuarios. El GTS analizará esta programación remitida y, justificadamente, podrá ajustar las cantidades a considerar en este cálculo atendiendo a la información histórica disponible así como la contratación formalizada por los usuarios en el momento de la elaboración de este cálculo.
- **Extracc. AASS:** Mejor estimación del GTS de extracción de gas en los almacenamientos subterráneos teniendo en cuenta la programación mensual remitida por los usuarios y la información de contratación formalizada por los mismos en el momento de la elaboración de este cálculo.
- **Hueco Prev tk:** Previsión de hueco libre en los tanques de cada terminal. Está variable será considerada únicamente para el cálculo del nº de slots del sistema correspondiente al mes natural siguiente "M1". La capacidad libre de almacenamiento en los tanque de cada terminal se determinará como sigue:

$$\text{Hueco libre PRi} = \frac{\text{Capacidad Nominal PRi} - \text{Máximo nivel previsto PRi}}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde,

- **Capacidad Nominal PRi:** corresponderá a al volumen nominal de capacidad de almacenamiento de cada planta de regasificación.
- **Máximo nivel previsto PRi:** Máximo nivel que prevé alcanzarse en cada terminal de regasificación en el mes siguiente "M1", a partir de la información

de cargas y descargas de buques de GNL asignados en el momento de la elaboración del cálculo.

Cálculo de la capacidad mensual de los meses restantes que integran el periodo transitorio (del mes "M3" a septiembre-2020)

Este cálculo, con detalle mensual, se llevará a cabo como se detalla a continuación:

$$N^{\circ} \text{ Slots Sistema} = \frac{\text{Demanda gas} + \text{Iny AASS} + \text{Cargas GNL} - (\text{CC.II} + \text{Prod. Nac} + \text{Extracc AASS})}{\text{Tamaño de buque estándar}}$$

Dónde,

- **Demanda de gas:** valor promedio histórico de demanda de gas registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.
- **Iny AASS:** valor promedio histórico de inyección en almacenamientos subterráneos registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.
- **Cargas GNL:** cargas de GNL de planta a buque, considerando como tales, las contratadas por los usuarios en procesos de asignación anteriores.
- **CC.II:** valor promedio histórico neto de flujo en conexiones internacionales (Importaciones – Exportaciones), registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.
- **Prod. Nac:** valor promedio histórico de producción nacional, registrado en el mismo mes de los últimos cinco años
- **Extracc. AASS:** valor promedio histórico de extracción en almacenamientos subterráneos registrado en el mismo mes de los últimos cinco años.

Una vez llevado a cabo el cálculo indicado, el propio 3º lunes de cada mes, el GTS publicará, en el SL-ATR, la oferta de slots de descarga disponible para los siguientes doce meses naturales, tanto por instalación (información calculada y remitida por los operadores) como para el conjunto del Sistema (información calculada por el GTS).

5. Solicitud inicial de slots por parte de los usuarios

Tras la publicación de la oferta de slots de descarga y hasta el 3º martes de cada mes, los usuarios enviarán sus solicitudes de slot de descarga al SL-ATR, detallando al menos:

- La planta de regasificación donde se solicita el servicio
- El volumen aproximado de la operación (en kWh y m³ de GNL)
- El mes para el que se solicita la operación

Los usuarios podrán informar de la fecha concreta en la que tendrá lugar la operación, **que será obligatoria para los dos meses siguientes "M1" y "M2"**. Tal y como define la Circular de Acceso en su artículo 23, las solicitudes de slot para las que el usuario indique una fecha concreta de inicio del mismo tendrán prioridad en la asignación del slot frente a aquellas en las que sólo se indique el mes del slot. Este envío de solicitudes deberá realizarse a través de la plataforma de contratación del SL-ATR y serán replicadas en el módulo de programación de buques del SL-ATR. Adicionalmente, el GTS realizará la comprobación de garantías correspondiente. Por otro lado, aquellos usuarios que dispongan de prioridad en la asignación de slots de descarga basada en su capacidad contratada de regasificación y carga de cisternas, deberán informar de aquellas solicitudes que desean priorizar.

6. Análisis logístico inicial de las solicitudes remitidas por los usuarios.

A partir de la información previamente remitida por los usuarios, y la prioridad en la asignación indicada en el punto 3 de la disposición transitoria tercera de la Circular de Acceso y desarrollada anteriormente en este documento, los operadores y el GTS llevarán a cabo un análisis logístico de las mismas con el fin de identificar posibles incompatibilidades en una terminal concreta o en el conjunto del Sistema, relacionadas con:

Operadores:

- Concurrencia o incompatibilidad de fechas de descarga solicitadas en una misma terminal de usuarios con prioridad basada en contratación. Para solicitudes correspondientes al mes "M3" y posteriores, los slots de descarga no podrán solaparse. Para el resto de solicitudes los slots podrán solaparse, pudiendo permitir como máximo tantos slots de descarga consecutivos como permita la capacidad de almacenamiento de la terminal.
- Exceso de solicitudes en alguna de las terminales (N° Solicitudes > N° slot de descarga disponibles en la terminal) de usuarios con prioridad basada en contratación
- Concurrencia o incompatibilidad de fechas de descarga solicitadas en una misma terminal de usuarios que no disponen de prioridad basada en contratación Para solicitudes correspondientes al mes "M3" y posteriores, los slots de descarga no podrán solaparse. Para el resto de solicitudes los slots

podrán solaparse, pudiendo permitir como máximo tantos slots de descarga consecutivos como permita la capacidad de almacenamiento de la terminal.

- Exceso de solicitudes en alguna de las terminales (N° Solicitudes $>$ N° slot de descarga disponibles en la terminal) de usuarios que no disponen de prioridad basada en contratación

GTS:

- Exceso de solicitudes en el conjunto del Sistema (N° Solicitudes $>$ N° slot disponibles del Sistema)
- Exceso de solicitudes en el conjunto del Sistema (N° Solicitudes $>$ N° slot disponibles del Sistema) de usuarios que no disponen de prioridad basada en contratación. No se cumple el número de slots de descarga mínimo de alguna de las terminales definido y publicado por el GTS

A partir de la información anteriormente mencionada, el GTS en coordinación con los operadores, indicará a cada usuario a través del SL-ATR el 3º jueves de cada mes la información de solicitudes inicial así como las incompatibilidades identificadas con el fin de dar la opción a los usuarios para que procedan a la modificación de las mismas de forma voluntaria. Esta información incorporará al menos, el siguiente detalle:

- Se identificarán aquellas solicitudes que no presentan incompatibilidades y que quedarán bloqueadas para ser automáticamente asignadas.
- En lo que respecta al número de slots mínimos necesarios para evitar las restricciones de transporte en una planta de regasificación, y en el caso que el número de solicitudes recibidas sea superior al número mínimo de slots definido por el GTS, se actuará como se detalla a continuación:
 - o En primer lugar, se bloquearán para su posterior asignación las solicitudes de aquellos usuarios con mayor derecho prioritario en la planta y mes basado en su capacidad contratada de regasificación y carga de cisternas, atendiendo a lo establecido en la disposición adicional tercera de la Circular de Acceso.
 - o En caso que exista un exceso de solicitudes con el mismo derecho prioritario, se bloquearán las solicitudes que hayan sido introducidas en el Sistema SL-ATR con mayor antelación.

- Se identificarán aquellas solicitudes que presenten incompatibilidades de fechas en una terminal y que correspondan a usuarios con prioridad en la asignación
- Se identificarán aquellas solicitudes que presenten incompatibilidades relacionadas con exceso de solicitudes en una terminal y que correspondan a usuarios con prioridad en la asignación
- Se identificarán aquellas solicitudes que presenten incompatibilidades relacionadas con exceso de solicitudes en el conjunto del Sistema y que correspondan a usuarios con prioridad en la asignación
- Por último, se identificarán las solicitudes que correspondan a usuarios sin prioridad en la asignación.

7. Periodo de revisión de aquellas solicitudes que presenten incompatibilidades

A partir de la información detallada en el punto anterior y hasta el 3º viernes de cada mes, aquellos usuarios cuyas solicitudes presenten incompatibilidades dispondrán de un plazo para modificar las mismas empleando el mismo canal utilizado en el momento de la solicitud inicial (plataforma de contratación del SL-ATR). Estas modificaciones comprenderán:

- Eliminación de la solicitud
- Modificación de terminal de descarga
- Modificación de fecha de descarga
- Modificación de cantidad a descargar

Durante este periodo, los usuarios no podrán realizar solicitudes de slot de descarga adicionales.

8. Análisis logístico final de las solicitudes

Una vez vencido el periodo de revisión, los operadores y el GTS llevarán a cabo el análisis logístico de las solicitudes finales con el fin de identificar aquellas incompatibilidades no resueltas y proceder a la ejecución del mecanismo de resolución de incompatibilidades previa a la formalización de los contratos, del servicio de descarga de buque de GNL, tal y como se detalla a continuación.

9. Ejecución del mecanismo de resolución de incompatibilidades y formalización de los contratos de slots de descarga de buques

El mecanismo de resolución de incompatibilidades y la formalización de los contratos del servicio de descarga de buque de GNL se llevará a cabo en la plataforma de contratación del SL-ATR y tendrá lugar el 4º martes de cada mes en el que se procederá a la formalización de los contratos del servicio de descarga de buque de GNL para los doce meses siguientes (meses M1 a M12).

La prioridad en la asignación cumplirá la secuencia que se detalla a continuación:

1. Solicitudes con derecho prioritario basado en capacidad contratada
 - 1.1 Solicitudes en las que el usuario indique la fecha concreta
 - 1.2 Solicitudes en las que el usuario no indique la fecha concreta
2. Solicitudes sin derecho prioritario basado en capacidad contratada
 - 2.1 Solicitudes en las que el usuario indique la fecha concreta
 - 2.2 Solicitudes en las que el usuario no indique la fecha concreta

A continuación se detalla la secuencia de resolución de incompatibilidades de las solicitudes finales enviadas por los usuarios:

- 9.1 En primer lugar, se asignarán los slots mínimos necesarios definidos por el GTS para cada terminal de regasificación. Esta asignación se llevará a cabo siguiendo la secuencia que se detalla a continuación:
 - 9.1.1 En primer lugar se asignarán aquellas solicitudes que corresponden a usuarios con derecho prioritario de descarga con base en su capacidad contratada de regasificación y carga de cisternas, formalizada antes del día posterior a la publicación de la Circular y siempre y cuando no hayan renunciado a la misma. En caso de que exista incompatibilidad de fechas o haya más solicitudes con prioridad que número mínimo de slots en la terminal, esta situación se resolverá siguiendo el mecanismo de mercado definido en la disposición transitoria tercera de la Circular de Acceso (subasta en sobre cerrado de precio uniforme). En este caso, primero se resolverán las incompatibilidades de fecha, y con posterioridad el exceso de solicitudes con respecto al número mínimo de slots en la terminal.
 - 9.1.2 Si no existen solicitudes que corresponden a usuarios con derecho prioritario de descarga con base en su capacidad contratada de regasificación y carga de cisternas, se considerarán aquellas solicitudes sin prioridad. En caso de que exista incompatibilidad de fechas o haya más solicitudes de este tipo que número mínimo de slots en la terminal, esta situación se resolverá siguiendo el

mecanismo de mercado definido. Al igual que en el caso anterior, primero se resolverán las incompatibilidades de fecha, y con posterioridad el exceso de solicitudes con respecto al número mínimo de slots en la terminal.

- 9.2 Seguidamente se asignarán el resto de solicitudes que, presentando incompatibilidades, corresponden a usuarios con derecho prioritario de descarga con base en su capacidad contratada de regasificación y carga de cisternas, formalizada antes del día posterior a la publicación de la Circular y siempre y cuando no hayan renunciado a la misma. En caso de que haya un exceso de solicitudes de usuarios con derecho prioritario basado en la contratación, este se resolverá siguiendo el mecanismo de mercado definido en la disposición transitoria tercera de la Circular de Acceso (subasta en sobre cerrado de precio uniforme) siguiendo el orden que se detalla a continuación:
 - 9.2.1 En primer lugar se resolverán aquellas incompatibilidades de solicitudes relacionadas con la fecha de descarga en una misma terminal
 - 9.2.2 En segundo lugar, se resolverán aquellas incompatibilidades de solicitudes que excedan la oferta en una terminal
 - 9.2.3 Por último se resolverán aquellas incompatibilidades de solicitudes que excedan la oferta en el conjunto del Sistema
- 9.3 Si como resultado de la asignación anterior el número de slots de descarga asignados fuese inferior a la oferta de slots del sistema, los slots disponibles serán asignados a aquellas solicitudes sin prioridad de asignación basada en contratación de regasificación y carga de cisternas. En caso de que estas solicitudes superen los slots disponibles una vez llevado a cabo el mecanismo de asignación detallado en los puntos anteriores, se procederá a resolver la asignación mediante el mismo mecanismo de mercado (subasta de sobre cerrado de precio uniforme).

Por último, si como resultado de este proceso de asignación no se cumpliera los requerimientos de contratación mínima de slots de descarga en alguna terminal, el GTS podrá declarar Situación de Operación Excepcional e implementar las medidas oportunas a tal efecto, tal y como se define en la Circular de Acceso.

El mecanismo de mercado definido en la Circular de Acceso (subasta de sobre cerrado de precio uniforme) necesario para resolver alguna de las casuísticas anteriormente mencionadas, en caso de que éstas se produzcan, constará de las siguientes etapas:

- 1) **Apertura de la subasta por parte del GTS.** Antes de las 9:30 h, el GTS remitirá a los usuarios afectados, a través del correo electrónico, la comunicación de apertura de subasta para resolución de incompatibilidades. Esta comunicación incluirá el formulario con el detalle de solicitud cursada por el usuario, con el fin de que el mismo pueda realizar la puja correspondiente.
- 2) **Recepción de pujas.** El periodo de recepción de ofertas comenzará a las 10:00 y tendrá una duración de 30 minutos. En este espacio de tiempo, los usuarios remitirán al GTS a través del correo electrónico, el formulario indicado en el punto anterior, indicando la prima que están dispuestos a abonar sobre el término fijo definido en la regulación vigente. Durante la ventana de recepción de pujas, los usuarios podrán modificar su oferta enviando otra nueva, tantas veces como deseen, pero el GTS solo considerará como válida la última recibida.

Una vez finalizado el plazo establecido, los participantes recibirán una comunicación en la que se les informará del cierre del periodo de recepción de pujas.

Todas las pujas recibidas serán firmes y tendrán carácter vinculante a todos los efectos.

- 3) **Análisis de las pujas.** Tras el cierre de la subasta, comenzará el periodo de análisis de las ofertas recibidas.

Se considerará válida la última oferta recibida del usuario para cada solicitud, y se rechazarán las ofertas que incurran en alguno de los motivos enumerados a continuación:

- a. Enviar una oferta fuera del periodo de recepción de ofertas.
 - b. No utilizar el medio de envío de pujas establecido por el GTS.
 - c. La prima debe ser un número entero y mayor o igual a cero.
 - d. No tener suficientes garantías constituidas.
 - e. Enviar una puja sin emplear el formulario establecido.
 - f. Cualquier otro establecido en la legislación vigente.
- 4) **Resolución del mecanismo de mercado.** La resolución de las incompatibilidades detectadas se realizará en las siguientes dos horas tras el cierre de la subasta.

En primer lugar, el GTS llevará a cabo la comprobación de garantías correspondiente para cada usuario teniendo en consideración la prima indicada y el multiplicador mensual.

Una vez analizada la validez de las pujas recibidas, comenzará el proceso de casación de la subasta utilizando el algoritmo que se define en la circular de acceso, subasta de sobre cerrado de precio uniforme.

Para ello, se ordenarán las ofertas por orden decreciente de precio ofertado, y una vez analizadas las mismas, se procederá a la adjudicación de los slots por planta, formalizando los contratos por orden del precio ofertado. Dicho contrato se considerará firme y vinculante para el usuario, operador y GTS.

5) Comunicación de los resultados del mecanismo de mercado.

Una vez finalizado el proceso de asignación, el GTS comunicará a operadores y usuarios a través del correo electrónico la siguiente información relativa al resultado de la subasta:

- a. Slots adjudicados.
- b. Prima sobre el precio regulado.

En relación a los mecanismos de asignación de capacidad, se dispondrá de la siguiente información:

- Los operadores podrán consultar todos los datos relativos a los procesos de asignación de capacidad de sus instalaciones. Esta información contendrá al menos el siguiente detalle:
 - o para cada ronda se podrá consultar la capacidad ofertada, el nº ofertas recibidas, la capacidad solicitada, su precio y la capacidad finalmente asignada. Todo ello con desglose por comercializador e infraestructura.
- En relación a los datos del global del sistema, se podrá consultar el precio de casación máxima y mínima.

Tras la finalización del proceso de asignación de slots de descarga se procederá a la formalización de los contratos del servicio de descarga de buque en el SL-ATR.

10 Publicación del Plan de Operación Mensual

Antes de la finalización del mes, tan pronto como sea posible, y partir de la información de slots de descargas asignadas, el GTS procederá a la publicación, en su página web, de los planes de operación mensuales correspondientes a los dos meses naturales siguientes "M1" y "M2".

11 Publicación del producto disponible del servicio slots de descarga

Tras la finalización de cada procedimiento de asignación mensual, GTS publicará en el portal SL-ATR la información relativa a los slots contratados y disponibles en cada terminal que cada día será actualizada con información proporcionada por los operadores de las mismas.

12 Modificación de slots de descarga asignados

Los usuarios, podrán modificar aquellos slots de descarga que les hayan sido asignados siguiendo los criterios definidos en el procedimiento de requisitos logísticos de modificación de slots contratados desarrollado por el GTS en coordinación con los operadores de las plantas de regasificación.

Con objeto de subsanar posibles inconsistencias o incompatibilidades a fin de que los hitos anteriormente detallados puedan llevarse a cabo en días laborables en la ciudad de Madrid, en el Anejo C se recoge el calendario en el que se detallan las fechas concretas en las que será realizada cada etapa en el proceso de asignación mensual de slots de descarga correspondiente al periodo transitorio.

5. ANEJO B: Ejemplo del cálculo de la prioridad en la asignación de descargas basada en contratación

- Comercializador 1.

Análisis de contratos:

Planta 1

Contrato 1. Regasificación. Duración anual, con fecha de inicio 4 mayo 2020. Cantidad 25 GWh/día.

Contrato 2. Regasificación. Duración trimestral, con fecha inicio 1 abril 2020. Cantidad 10 GWh/día

Contrato 3. Carga de cisternas. Duración mensual, con fecha inicio 1 mayo 2020. Cantidad 1 GWh/día

Planta 2

Contrato 4. Regasificación. Duración anual, con fecha de inicio 1 junio 2019. Cantidad 15 GWh/día.

Planta 3

Contrato 5. Regasificación. Duración anual, con fecha de inicio 1 mayo 2019. Cantidad 17 GWh/día.

- Cálculo de derecho de asignación prioritaria de slots de descarga.

Planta 1

Contrato 1: $[(25 \times 27 \text{ días}) / 30] \times 30 \text{ veces} = 675$

Contrato 2: $[10] \times 30 \text{ veces} = 300$

Contrato 3: $[1] \times 30 \text{ veces} = 30$

Derecho prioritario suma de contratos vigentes= $675 + 300 + 30 = 1005$ GWh => **Derecho de asignación prioritaria de 1 slot en planta 1.**

Planta 2

Contrato 4: $[15] \times 30 \text{ veces} = 450$

Derecho prioritario suma de contratos vigentes= 450 GWh => **Derecho de asignación prioritaria de 0 slot en planta 2.**

Planta 3

Contrato 5: $[17] \times 30 \text{ veces} = 510$

Derecho prioritario suma de contratos vigentes= 510 GWh => **Derecho de asignación prioritaria de 1 slot en planta 3.**

6. ANEJO C: Calendario de etapas del proceso

Año 2020

ENERO

L	M	X	J	V	S	D
		1	2	3	4	5
6	7	8	9	10	11	12
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	24	25	26
27	28	29	30	31		

FEBRERO

L	M	X	J	V	S	D
					1	2
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24	25	26	27	28	29	

MARZO

L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30	31					

ABRIL

L	M	X	J	V	S	D
			1	2	3	4
6	7	8	9	10	11	12
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	24	25	26
27	28	29	30			

MAYO

L	M	X	J	V	S	D
				1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29	30	31

JUNIO

L	M	X	J	V	S	D
1	2	3	4	5	6	7
8	9	10	11	12	13	14
15	16	17	18	19	20	21
22	23	24	25	26	27	28
29	30					

JULIO

L	M	X	J	V	S	D
			1	2	3	4
6	7	8	9	10	11	12
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	24	25	26
27	28	29	30	31		

AGOSTO

L	M	X	J	V	S	D
						1
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24	25	26	27	28	29	30
31						

SEPTIEMBRE

L	M	X	J	V	S	D
	1	2	3	4	5	6
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30				

OCTUBRE

L	M	X	J	V	S	D
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

NOVIEMBRE

L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30						

DICIEMBRE

L	M	X	J	V	S	D
			1	2	3	4
7	8	9	10	11	12	13
14	15	16	17	18	19	20
21	22	23	24	25	26	27
28	29	30	31			

- 1. Cálculo y publicación de la previsión de demanda de gas natural del Sistema**
(2º miércoles)
- 2 y 3. Envío de información de programación por parte de los usuarios y actualización de la información capacidad contratada que concede derechos prioritarios en la asignación**
- 4. Publicación del número de slots de descarga a ofertar en cada instalación y en el conjunto del sistema para los doce meses naturales siguientes**
(3º lunes)
- 5. Solicitud inicial de slots por parte de los usuarios**
(hasta el 3º martes de cada mes)
- 6. Análisis logístico inicial de las solicitudes remitidas por los usuarios.**
(3º jueves)
- 7. Periodo de revisión de aquellas solicitudes que presenten incompatibilidades.**
(3º viernes)
- 8. Análisis logístico final de las solicitudes.**
(después de periodo de revisión)
- 9. Ejecución del mecanismo de resolución de incompatibilidades y formalización de los contratos de slots de descarga de buques.**
(4º martes)
- 10. Publicación del Plan de Operación Mensual .**
(Antes del fin de mes)
- 11. Publicación del producto disponible del servicio slots de descarga.**
(Antes del fin de mes)
- 12. Modificación de slots de descarga asignados.**
(Antes del fin de mes)