



Procedimiento de cálculo de los parámetros definidos en el PD-18

07 septiembre 2017

1. Antecedentes

En la resolución del 28 de septiembre de 2016 la **Dirección General de Política Energética y Minas** se aprueba el **PD-18** *"Parámetros técnicos que determinan la operación normal de la red de transporte y la realización de acciones de balance en el Punto Virtual de Balance (PVB) por el Gestor Técnico del Sistema"*

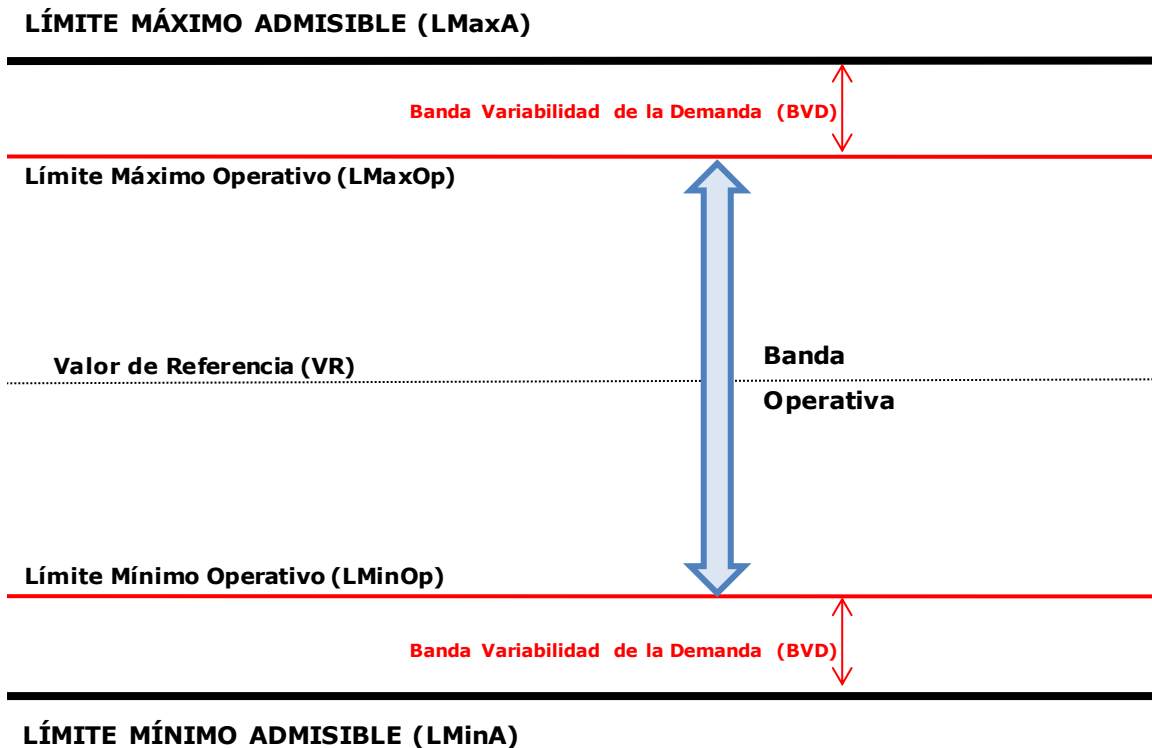
Según el mismo, el GTS desarrollará un **procedimiento de cálculo de los siguientes parámetros**:

- Límite Máximo Admisible (**LMaxA**)
- Límite Mínimo Admisible (**LMinA**)
- Banda de Variabilidad de la Demanda (**BVD**)
- Límite Máximo Operativo (**LMaxOp**)
- Límite Mínimo Operativo (**LMinOp**)
- Valor de Referencia del nivel de existencias (**VR**)
- Bandas de existencias en red de transporte: banda de indiferencia (**BI**), banda de vigilancia (**BV**) y banda de alerta (**BA**)

Dicho procedimiento ha de someterse a **Consulta Pública** y debe ser **revisado cada dos años**

2. Cálculo de los parámetros definidos en el PD-18

Representación gráfica de los parámetros de cálculo



3. Límite máximo admisible (LMaxA)

"Es el volumen de existencias por encima del cual existe una sobrepresión en un área de la red que puede limitar e incluso impedir el flujo de gas en algún punto de acceso al sistema. El límite será calculado por el GTS mediante el análisis de simulaciones hidráulicas de escenarios de baja demanda y altas presiones"

Escenario de
simulación propuesto



El LMaxA no se modificará si la
variación respecto al valor
vigente no supera el 0,5%



Altas presiones (respetando presiones de diseño y de entrega de todas las infraestructuras)



Bajas demandas. Se ha considerado el agregado de la mínima demanda convencional más la mínima demanda eléctrica registradas en periodo estival (del 1 abril al 31 de octubre) desde el 1 enero del Año-2 hasta fecha de actualización



Entradas en toda la red emitirán de acuerdo a sus **rangos admisibles** y a presiones cercanas a las **máximas de diseño**



AA.SS.: hipótesis de **inyección** cercana al **máximo de su capacidad nominal**



Simulador utilizado: **Pipeline Studio** de **Energy Solutions**. Dicha herramienta de simulación se calibra periódicamente con información real

4. Límite mínimo admisible (LMinA)

"Es el volumen de existencias por debajo del cual se puede producir un incumplimiento de las presiones mínimas de garantía establecidas en las normas de gestión técnica del sistema. El límite será calculado por el GTS mediante el análisis de simulaciones hidráulicas de escenarios de alta demanda y bajas presiones"

Escenario de
simulación propuesto



El LMinA no se modificará si la
variación respecto al valor
vigente no supera el 0,5%



Bajas presiones (respetando presiones de diseño y de entrega de todas las infraestructuras)



Altas demandas. Se ha considerado el agregado de la máxima demanda convencional más la máxima demanda eléctrica registradas en periodo invernal (del 1 de noviembre al 31 de marzo) desde el 1 enero del Año-2 hasta fecha de actualización



Entradas en toda la red emitirán de acuerdo a sus **rangos admisibles** y a presiones cercanas a las **mínimas de diseño**



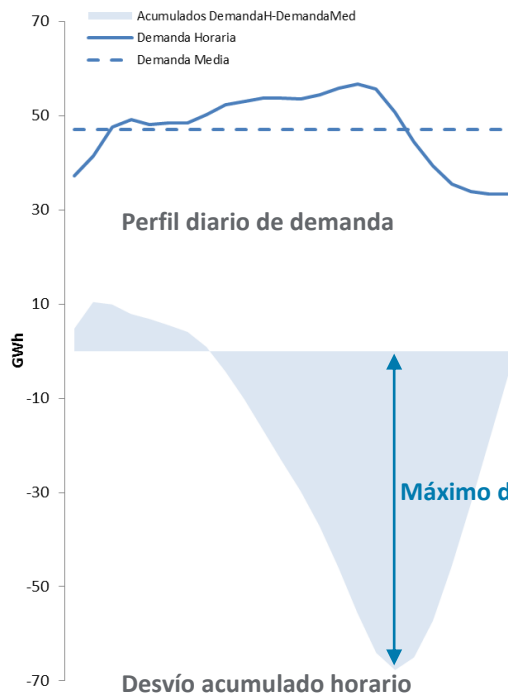
AA.SS.: hipótesis de **extracción** cercana al **60% de su capacidad nominal**



Simulador utilizado: **Pipeline Studio** de **Energy Solutions**. Dicha herramienta de simulación se calibra periódicamente con información real

5. Banda de variabilidad de la demanda (BVD)

"Es el desvío acumulado de la demanda respecto de su valor medio diario. Se calculará como la variación máxima acumulada intradiaria de la demanda respecto a su valor medio horario y se obtendrá por métodos estadísticos, utilizando datos reales horarios del año anterior y diferenciando la demanda convencional de la procedente de ciclos combinados."

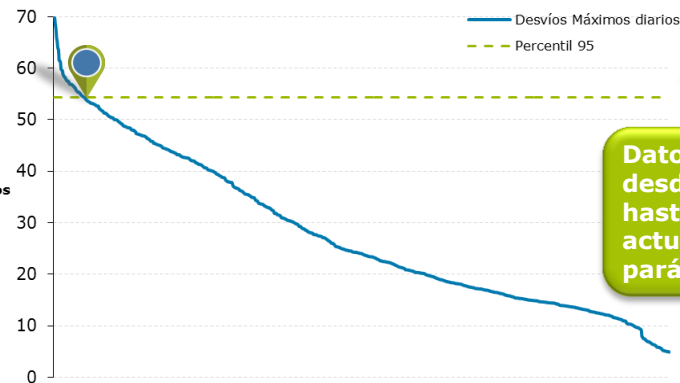


Partiendo de hipótesis de Entradas constantes e iguales al valor de la demanda media horaria, la BVD representa la máxima variación acumulada en las existencias de la red de transporte producidas por las diferencias hora a hora entre las Entradas y Salidas del Sistema

**BVD propuesta:
percentil 95**



Desvíos Máximos
diarios (GWh)



**Datos empleados
desde el 01/01/Año-2
hasta la fecha de
actualización de los
parámetros**

**La BVD no se modificará si la
variación respecto al valor
vigente no supera el 15%**

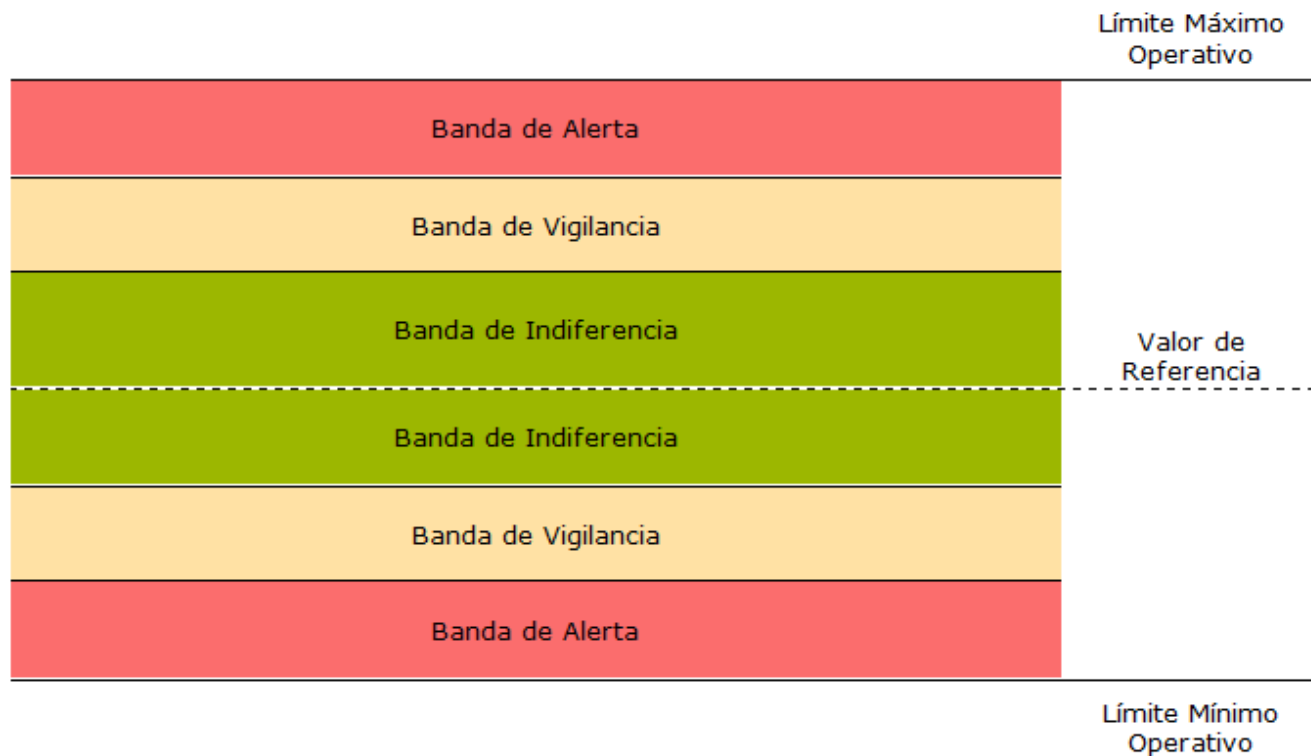
6. Otros parámetros definidos en el PD-18

○ Límite Máximo Operativo (**LMaxOp**): $LMaxOp = LMaxA - BVD$

○ Límite Mínimo Operativo (**LMinOp**): $LMinOp = LMinA + BVD$

○ Valor de Referencia (**VR**) del nivel de existencias: $VR = \frac{LMaxOp + LMinOp}{2}$

7. Bandas de Existencias en Red de Transporte



8. Actualización de los parámetros

"El Gestor Técnico del Sistema actualizará los valores de los parámetros cada vez que las condiciones de la red de transporte hagan necesario modificarlos y, al menos, en los siguientes casos:

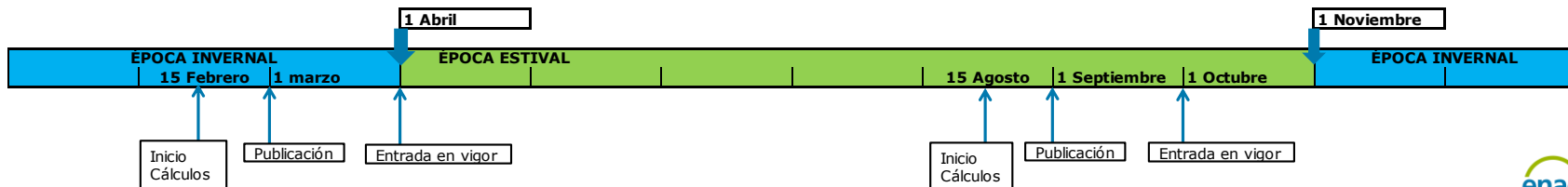
a) Dos veces al año, una vez finalizado el periodo invernal/estival, de forma que se puedan emplear los datos de patrones históricos de demanda correspondientes al último periodo correspondiente, así como las previsiones de los patrones de demanda para la siguiente campaña invernal/estival. Los nuevos valores entrarán en vigor el 1 de abril y el 1 de octubre de cada año.

b) Cada vez que se vaya a realizar la conexión de infraestructuras a la red de transporte que supongan un incremento de al menos un 2% de la capacidad de almacenamiento de la red.

Los nuevos valores serán publicados por el GTS en su página web con una anterioridad no inferior a un mes de su entrada en vigor."



Para poder cumplir los citados plazos, el proceso deberá iniciarse al menos 15 días antes de su publicación:



Muchas gracias





Procedimiento de cálculo de los parámetros definidos en el PD-18

Desarrollo de la Consulta Pública

07 septiembre 2017

Índice

- 1. Calendario de la Consulta**
- 2. Acceso a la documentación**
- 3. Comentarios a la propuesta**

1. Calendario de la Consulta



- ✓ 07-sep Sesión Informativa
- ✓ 08-sep Publicación de documentación en página web
- ✓ 24-sep Fecha límite para envío de comentarios

2. Acceso a la documentación



Accionistas e Inversores | Sala de Prensa | Proveedores | Acceso Seguro

buscar...



English

Quiénes somos

Sostenibilidad

Transporte de gas

Gestión Técnica del Sistema

Marco Regulatorio

Gestión Técnica del Sistema

- Gestor Técnico del Sistema
- Seguimiento del Sistema Gasista
- Capacidades e Infraestructuras del Sistema
- Contratación de Capacidad
- Planificación del Sistema Gasista
- Demanda de gas natural
- Calidad del gas
- Operación y Programación del Sistema Gasista
- Repartos y Balances
- Mercados
- Atención al Cliente
- Circular de Balance 2/2015 (usuarios PVB)
- ✓ **Consulta pública**

Propuesta del procedimiento de cálculo de los parámetros técnicos definidos en el PD-18

Propuesta de un mecanismo de incentivo a la eficiencia en la selección y empleo de acciones de balance

Propuesta de metodología de cálculo de tarifas de desbalance

Contrato Marco y Procedimiento de habilitación, suspensión y baja

Interconnection Agreement VIP PIRINEOS

Interconnection Agreement VIP Ibérico

Consulta pública

Propuesta del procedimiento de cálculo de los parámetros técnicos definidos en el PD-18

En cumplimiento de lo dispuesto en el Apartado Decimotercero en relación con la Disposición final primera de la Circular 2/2015, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance en la red de transporte del sistema, el Gestor Técnico del Sistema somete a consulta pública la propuesta de metodología de cálculo de tarifas de desbalance.

Comentarios y observaciones

Los comentarios y observaciones a los prioritarios documentos deberán remitirse por correo electrónico a la dirección cte@enagas.es, indicando en el asunto "Propuesta que define el método de cálculo de tarifas de desbalance", con el formato recogido en la plantilla que se puede descargar a continuación. La fecha límite para la recepción de comentarios y observaciones será el domingo 24 de enero de 2016, a las 24:00 h.

Se ruega señalar las partes de la información remitida que tengan carácter confidencial. Sólo se admitirán respuestas en las que el remitante esté identificado.

Todos los comentarios recibidos se registrarán por orden de llegada, se analizarán y se remitirán a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia junto con las citadas propuestas, así como el registro de documentos recibidos, dando así transparencia al proceso.



Presentación Sesión Informativa 07sep17



Procedimiento de cálculo de los parámetros definidos en el PD-18



Plantilla para comentarios



3. Comentarios a la propuesta

- El **documento** que desarrolla la metodología presentada a consulta pública es: "Procedimiento de cálculo de los parámetros técnicos definidos en el PD-18".
- Los **comentarios** se realizarán **utilizando la plantilla** que a tal efecto se encuentra **publicada en la web** de esta consulta pública.
- Se puede **indicar en la plantilla** de comentarios el deseo de **confidencialidad** de los mismos.
- **Sólo** se admitirán comentarios en los que el **remitente** esté **identificado**.
- Deberá enviarse la plantilla de comentarios al buzón de correo electrónico **dgos.consulta publica@enagas.es**.



3. Comentarios a la propuesta



CONSULTA PÚBLICA:
PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DE LOS PARÁMETROS DEFINIDOS EN EL PD-18

ORGANISMO/EMPRESA:

PERSONA DE CONTACTO

- **Nombre:**
- **Teléfono:**
- **E-mail:**

INFORMACIÓN CONFIDENCIAL: Si ☐

PROCEDIMIENTO DE CÁLCULO DE LOS PARÁMETROS DEFINIDOS EN EL PD-18		
Apartados	Comentarios	Justificación
1. ANTECEDENTES		
2. OBJETIVO		
3. CÁLCULO DEL LÍMITE MÁXIMO ADMISIBLE (L_{maxA})		

Muchas gracias

