

repowering gas
interconnection

spain to europe

IRUN 22 SEPTEMBER 2022



GOBIERNO
DE ESPAÑA

VICEPRESIDENCIA
TERCERA DEL GOBIERNO

MINISTERIO
PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA
Y EL RETO DEMOGRÁFICO





**INFORMACIÓN EMBARGADA HASTA LAS 12:00 H. DEL
JUEVES 22 DE SEPTIEMBRE**

Visita a la Estación de Compresión de Euskadour

**Teresa Ribera: “La mayor capacidad de
interconexión de Irún reforzará la seguridad de
suministro de Europa”**

- La vicepresidenta ha visitado hoy junto al consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, la Estación de Compresión de Euskadour, en Irún (Gipuzkoa)
- Esta instalación ha finalizado con éxito las pruebas técnicas de puesta en marcha para ampliar 1,5 bcm adicionales de capacidad al año de suministro de gas natural a Europa
- La vicepresidenta ha anunciado la autorización de tres proyectos que adaptarán el pantalán de la planta regasificadora de Barcelona para aumentar la capacidad de carga de gas a las costas de Italia y de nuestros vecinos europeos desde pequeños buques
- “España es solidaria y quiere contribuir, porque puede hacerlo, a reforzar la seguridad de suministro de Europa”, ha enfatizado Ribera

22 de septiembre de 2022- La vicepresidenta del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, ha visitado hoy junto al consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, la Estación de Compresión de Euskadour, en Irún (Gipuzkoa), una infraestructura clave para enviar el gas natural a Francia a través de la interconexión bidireccional de Irún.

Esta instalación ha finalizado con éxito las pruebas técnicas de puesta en marcha para ampliar 1.500 millones de metros cúbicos (1,5 bcm –billion cubic meters–)



adicionales de capacidad al año de suministro de gas natural a Europa. Se trata de un incremento de la capacidad de exportación del 18% sobre la actual, de modo que España podría suministrar a Francia el equivalente al 6% de su consumo de gas natural.

“La estación está ya técnicamente preparada para enviar ese gas cuando nuestros vecinos franceses lo soliciten”, ha manifestado la vicepresidenta. “Levantemos la mirada. No se ve el final de esta guerra. Justamente por ello, seamos estratégicos. Ayudemos ahora, pero pensemos en los siguientes inviernos. Las energías renovables y las interconexiones para hacerlas fluir entre los países amigos son la única salida”.

El gasoducto de Euskadour une la planta de regasificación Bahía Bizkaia Gas (BBG), en Bilbao, y el almacenamiento de Gaviota, en Bermeo, con el almacenamiento subterráneo de Lussagnet en Francia. Tras las pruebas, Enagás prevé que este aumento de capacidad esté listo a partir del 1 de noviembre, coincidiendo con el inicio del invierno gasista. Si fuera necesario, se podría empezar a utilizar esta ampliación inmediatamente porque técnicamente ya está disponible.

El aumento de la capacidad de la interconexión de Irún contribuirá de manera solidaria a la seguridad de suministro de energético en Europa, algo especialmente relevante en el contexto europeo actual de reducción de la dependencia del gas ruso, tal y como contempla el documento europeo REPowerEU.

“España es solidaria. Y quiere contribuir, porque puede hacerlo, a reforzar la seguridad de suministro de Europa. El aumento de la capacidad de la interconexión de Irún cumplirá sin duda a ese objetivo”, ha enfatizado Ribera.

AVANZAR HACIA LA SOBERANÍA ENERGÉTICA

“No podemos depender de Rusia”. La vicepresidenta ha recordado que una mayor soberanía energética pasa por acelerar el despliegue de renovables, la eficiencia y el almacenamiento, pero también requiere poner en común las infraestructuras eléctricas y gasistas en Europa y, para ello, reforzar las interconexiones “pensando en clave de presente y de futuro, con el impulso del hidrógeno verde”.

En este sentido, ha destacado que a principios de 2023 estará plenamente operativa la regasificadora de El Musel, en Gijón, que jugará un papel estratégico como centro logístico de almacenamiento de gas para Europa.



La vicepresidenta también ha anunciado la autorización de tres proyectos que maximizarán la solidaridad con Italia. Se adaptará el pantalán de la planta regasificadora de Enagás del Puerto de Barcelona para aumentar la capacidad de carga que podrá llevar el gas a las costas de nuestros colegas europeos desde pequeños buques.

Por su parte, Italia ha habilitado recientemente un “gasoducto virtual” para alimentar a sus propias plantas de regasificación con pequeños metaneros que vendrían a cargar a las plantas españolas, principalmente Barcelona.

CONTRIBUIR A LA SEGURIDAD DE SUMINISTRO DE EUROPA

“Queremos trasladar una vez más nuestra voluntad de contribuir frente a la emergencia energética que está viviendo el centro y norte de Europa por el chantaje de Putin, utilizando las infraestructuras de regasificación que ya tiene España en beneficio del conjunto de países europeos”, ha insistido Ribera durante su visita a las instalaciones en Irún.

La Estación de compresión de Euskadour es una de las dos interconexiones existentes actualmente con Francia junto con la de Larrau, en Navarra, que juegan un importante papel para enviar de manera solidaria gas natural a Europa a través de la frontera con Francia.

Entre las dos suman 7.000 millones de metros cúbicos de capacidad máxima al año (7 bcm), equivalente a 7 barcos de gas natural licuado al mes, a los que se incrementará la capacidad en 1.500 millones de metros cúbicos adicionales al año por Irún, aportando así entre las dos un total de 8.500 millones de metros cúbicos de capacidad máxima.

Enagás está realizando los trabajos técnicos en la interconexión de Irún para maximizar la utilización de sus dos motocompresores eléctricos, el principal y el de reserva, que incluyen la instalación de máquinas de mayor potencia que permitan maximizar la capacidad de transporte de gas en esta conexión.



**INFORMATION EMBARGOED UNTIL 12:00 PM ON
THURSDAY, SEPTEMBER 22**

Today, at Euskadour Compressor Station in Irun

Teresa Ribera: "Irun's increased interconnection capacity will strengthen Europe's supply security"

- The Deputy Prime Minister, visited today the Euskadour Compressor Station in Irun (Gipuzkoa)
- This facility has successfully finished the technical start-up tests to increase its annual natural gas supply capacity to Europe by adding an additional 1,500 million cubic meters
- Ribera has also announced the authorization of three projects that will be adapted to increase the loading capacity being able to carry gas from small ships to the coasts of our European colleagues
- "Spain cares. And we want to contribute strengthening Europe's security of supply", emphasized the Deputy Prime Minister

22 de septiembre de 2022- The Deputy Prime Minister and Minister for the Ecological Transition and the Demographic Challenge, Teresa Ribera, along with the CEO of Enagás, Arturo Gonzalo, visited today the Euskadour Compressor Station in Irun (Gipuzkoa), a key infrastructure for sending natural gas to France through the bidirectional Irun interconnection.

This facility has successfully finished the technical start-up tests to increase its annual natural gas supply capacity to Europe by adding an additional

Nota de prensa



1,500 million cubic meters (1.5 bcm -billion cubic meters-), which will increase by 18% the export capacity, making possible that Spain could supply France with the equivalent of 6% of its total natural gas consumption.

"The station is already technically ready to send that gas when our French neighbors request it," said the Deputy Prime Minister. "Let's look forward. There is no end in sight to this war. That is precisely why we must be strategic. Let's help now, but let's also think about the winters to come. Renewable energies and interconnections between friendly countries are the only way out".

The Euskadour pipeline connects the Bizkaia Bay Gas (BBG) regasification plant in Bilbao and the Gaviota storage facility in Bermeo with the Lussagnet subway storage facility in France. Following the tests, Enagás expects this increase in capacity to be ready on November 1st, converging with the start of winter. If necessary, this expansion could be put into operation immediately because it is already technically available.

The increase in the capacity of the Irun interconnection will contribute to the security of energy supply in Europe, a particularly relevant matter to reduce dependence on Russian gas, as contemplated in the European document REPowerEU.

"Spain cares. And we want to contribute strengthening Europe's security of supply. The increase in the capacity of the Irun interconnection will undoubtedly meet this objective", emphasized Ribera.

TOWARDS ENERGY SOVEREIGNTY

"We cannot depend on Russia". The Deputy Prime Minister recalled that energy sovereignty involves accelerating the deployment of renewables, efficiency and storage, but also requires planning electricity and gas infrastructures in Europe and, strengthening interconnections "thinking in the present and the future, with the promotion of green hydrogen".



Therefore, she stressed that in early 2023 the regasification plant of El Musel, in Gijón, will be fully operational and will play a strategic role as a gas storage logistics center for Europe.

Ribera has also announced the authorization of three projects that will maximize solidarity with Italy. The pier of the Enagas regasification plant in the Port of Barcelona will be adapted to increase the loading capacity that will be able to carry gas to the coasts of our European colleagues from small ships. For its part, Italy has recently set up a "virtual gas pipeline" to feed its own regasification plants with small methane tankers that would come to load the Spanish plants, mainly Barcelona.

CONTRIBUTING TO EUROPE'S SECURITY OF SUPPLY

"We want to convey once again our willingness to contribute helping other europeans countries wich are facing the worst consequences of Putin's war, using the regasification infrastructures which Spain already has for the benefit of all Europe", insisted Ribera.

The Euskadour Compression Station is one of the two existing interconnections with France, together with Larrau, in Navarra, which play an important role sending natural gas to Europe across the french border.

The two interconnections combined have a 7 billion cubic meters per year (7 bcm) capacity, equivalent to 7 liquefied natural gas ships per month, to which the capacity will be increased by an additional 1.5 billion cubic meters per year through Irun, bringing a total of 8.5 billion cubic meters of capacity.

On the other side, Enagas is carrying out technical work at the Irun interconnection to maximize the use of its two electric motor compressors: the main one and the reserve one, including the installation of more powerful machines to maximize the gas transport capacity at this connection.

Datos técnicos

Estación de Compresión de Euskadour (Irún)

Fecha puesta en funcionamiento

- Fecha de entrada en operación (puesta en gas): 30/11/2015

Capacidades

- Capacidad de la interconexión de Irún: 2 bcm/año.
- Con la ampliación de capacidad (1,5 bcm/año): 3,5 bcm/año en total
- Capacidad de Larrau: 5 bcm/año
- Capacidad de las dos interconexiones con Francia: 7 bcm/año
- Capacidad de las dos interconexiones con Francia con la ampliación de Irún: 8,5 bcm/año

Características técnicas

- Es la primera estación de compresión de gas con motocompresores eléctricos sin emisiones de CO₂
- Configuración: 1 motocompresor + 1 adicional de reserva
- Fecha de puesta en gas prevista de la ampliación de capacidad: 1/11/2022

Technical specifications

Euskadour Compressor Station - Irun

Date of entry into operation

- Date of entry into operation (commissioning): 30/11/2015

Capacities

- Capacity of the Irun interconnection: 2 bcm/year.
- With capacity extension (1.5 bcm/year): 3.5 bcm/year in total
- Capacity at Larrau: 5 bcm/year
- Capacity of the two interconnections with France: 7 bcm/year
- Capacity of the two interconnections with France with the extension of Irun: 8.5 bcm/year

Technical specifications

- It is the first gas compressor station with electric motor compressors without CO₂ emissions
- Configuration: 1 motor compressor + 1 additional stand-by compressor
- Planned commissioning date of the capacity expansion: 01/11/2022

Ampliación de la capacidad en la **Interconexión de Irún**

DATOS BÁSICOS

Configuración: **1 motocompresor + 1 adicional de reserva**

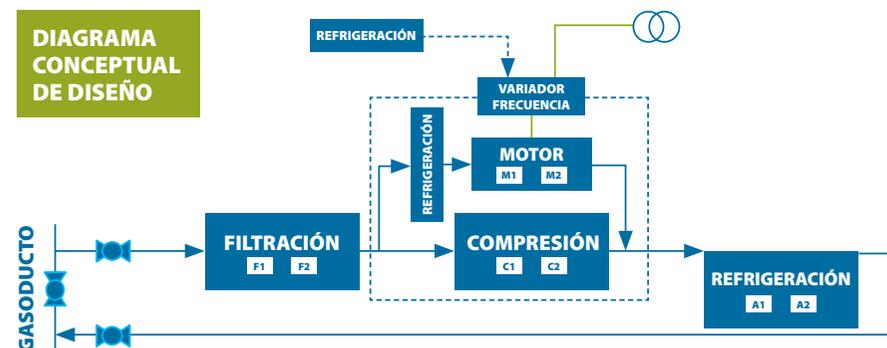
Capacidad de transporte: **2 bcm/a**

Puesta en gas: **30/11/2015**

Primera estación de compresión de gas con motocompresores eléctricos: **sin emisiones de CO₂**



DIAGRAMA CONCEPTUAL DE DISEÑO



DATOS DE LA AMPLIACIÓN

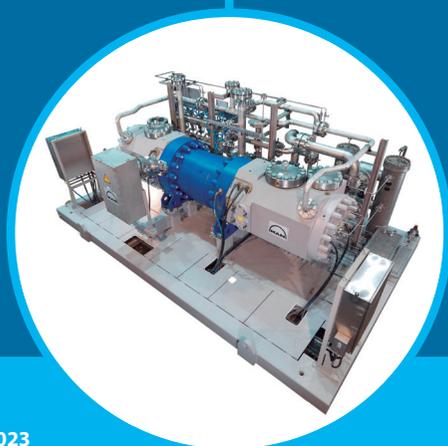
Puesta en marcha de 1 motocompresor

1,5 bcm/a
adicionales en la
capacidad de transporte

Motocompresor de **reserva**
entra a funcionar

Pruebas técnicas
finalizadas

Medida excepcional para la
ampliación de capacidad de
interconexión para el invierno 2022-2023



3,5 bcm/a
capacidad total
tras la ampliación

Confirmada
disponibilidad técnica

1/11/2022
puesta en gas prevista

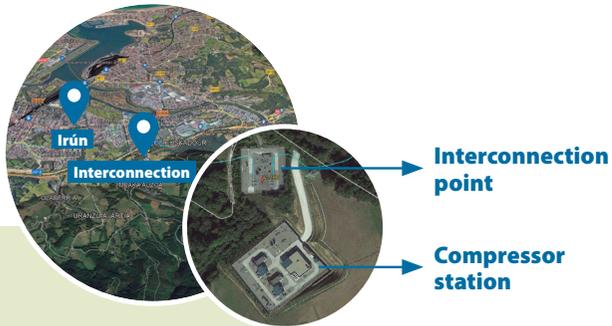
Puesta en marcha de
motocompresor de reserva

Expansion of capacity at the **Irún Interconnection**

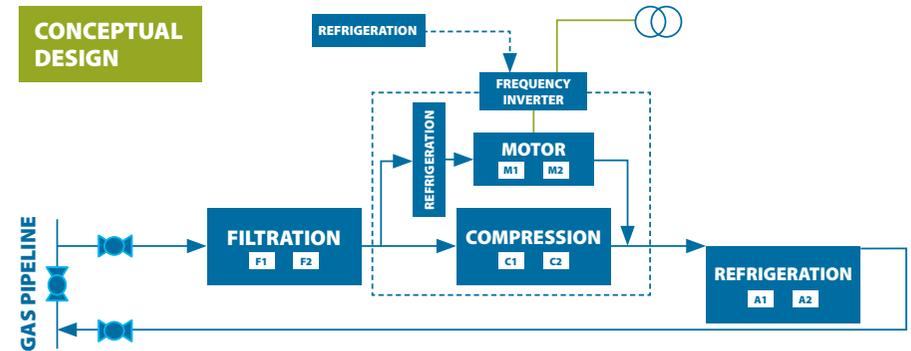
BASIC DATA

Configuration: **1 motor compressor**
+ **1 additional stand-by compressor**
Transmission capacity: **2 bcm/y**
Commissioning: **30/11/2015**

First gas compressor station with
electric motor compressors:
without CO₂ emissions



CONCEPTUAL DESIGN



EXTENSION DETAILS

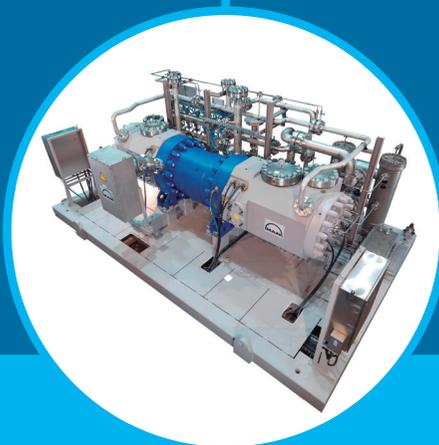
Commissioning of 1 motor compressor

Additional
1.5 bcm/y
in the transmission network

Standby motor compressor
comes into operation

Technical tests
completed

Exceptional measure to expand
the capacity of interconnection
by winter 2022-2023



Total capacity of
3.5 bcm/y
after extension

Technical availability
confirmed

01/11/2022
Planned **commissioning**

Commissioning of stand-by
motor compressor

Plan REPowerEU

Inversiones

REPowerEU supondrá una **inversión adicional a lo previsto en Fit For 55 de €210 bn** de inversión para el periodo **2022-27**.

Las **infraestructuras de gas natural H_2 ready** serán la palanca de integración de los mercados europeos.

Gas natural

Enagás está posicionada en dos de las tres nuevas infraestructuras lineales clave del Plan REPowerEU: el **gasoducto España-Italia** y la **expansión de TAP**.

Hidrógeno

Enagás actor clave en los corredores de H_2 , (*Iberian H_2 corridor*) y en las futuras infraestructuras de H_2 .



European Hydrogen Backbone

Iniciativa de 31 TSOs europeos alineada con REPowerEU para el desarrollo de una red de corredores de H₂ eficiente, basada en infraestructuras existentes



Corredores:

- A** Norte de África y Sur de Europa
- B** Suroeste de Europa y Norte de África
- C** Mar del Norte
- D** Regiones nórdica y báltica
- E** Europa del Este y Sudeste



Estos cinco corredores...

... ofrecen una **solución rentable para transportar grandes volúmenes de H₂** a bajo coste en las áreas con mayor demanda.

... **abarcán los mercados de suministro nacionales y de importación**, en línea con los tres corredores de importación del plan REPowerEU.

... son suficientes para cumplir con los objetivos de suministro doméstico europeos en 2030, **contribuyendo a la independencia energética europea y a la seguridad del suministro.**

Cinco acciones clave

para garantizar el desarrollo de estos corredores:

- 01 Fomentar** el desarrollo de una infraestructura de H₂ nueva y adaptar los gasoductos existentes.
- 02 Impulsar** la financiación para acelerar el despliegue de infraestructuras de H₂.
- 03 Simplificar** y acortar procedimientos de planificación y permisos.
- 04 Intensificar** alianzas energéticas con países exportadores.
- 05 Facilitar** la planificación del sistema energético integrado.

El 60%-75% de la infraestructura de gas natural puede ser reutilizada para H₂

Infraestructuras: Interconexiones REPowerEU

Estos proyectos están en fase de propuesta y aprobación por parte de los reguladores europeos. Cuando el proceso concluya, la compañía los incorporará a sus proyecciones

▶ 3ª conexión Pirenaica

225M€ (período 22-26)

145M€ (período 27-30)

▶ Gasoducto submarino (España - Italia)

365M€ (período 22-26)

1.135M€ (período 27-30)

▶ 3ª conexión con Portugal

90M€ (período 22-26)

20M€ (período 27-30)

Inversión 22-26	680M€
Inversión 27-30	1.300M€
TOTAL	1.980M€*

Las interconexiones REPowerEU refuerzan la resiliencia del sistema energético.



Nota *: Estas cifras incluyen el 100% de la inversión, sin considerar subvenciones ni la potencial financiación sin recurso.

Infraestructuras: de hidrógeno renovable



Desarrollo de almacenamientos



Referente producción y exportación H₂



Futuro HNO H₂



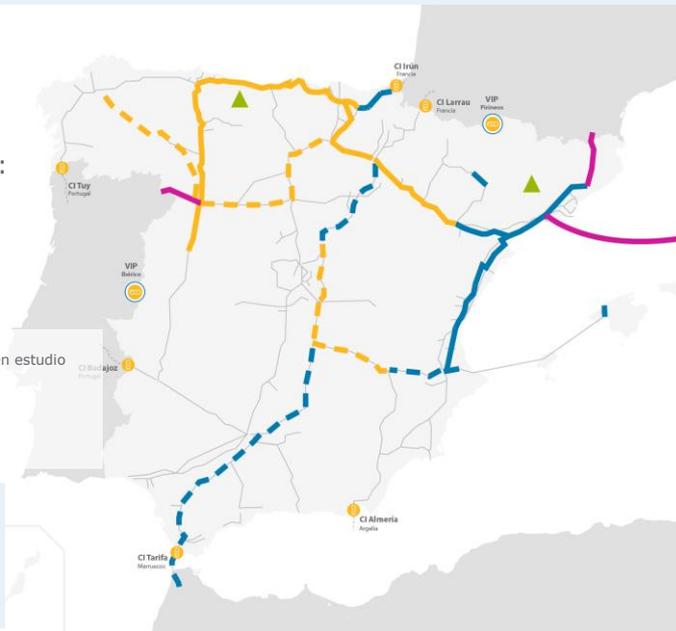
Plan REPowerEU

Desarrollo de almacenamientos

- Investigación y desarrollo de cavidades salinas.
- Solventar los desbalances del sistema energético.
- Imprescindibles en un sistema centralizado de H₂.

Principales proyectos transporte y conexión de H₂

- Construcción de las Fases I y II de:
 - Hydeal.
 - Catalina.
- Conexiones a red de transporte y a nuevos almacenamientos H₂.



- Adaptación gasoductos GN para H₂
- Nuevos gasoductos H₂
- Interconexiones REPowerEU
- - - Adaptación gasoductos GN para H₂ en estudio
- - - Nuevos gasoductos H₂ en estudio
- ▲ Almacenamientos Subterráneos H₂

Inversión 22-26 235M€

Inversión 27-30 455M€

TOTAL 690M€

Retorno futuro regulado

Retorno regulado actual + 150 / 200 pbs

Nota: Inversión neta considerando una subvención del 35% de la inversión.

