



EL GAS FÓSIL EN EL ESTADO ESPAÑOL

2023-2024

RED GAS NO ES SOLUCIÓN

Título: Anuario del gas fósil en el Estado español 2023-2024

Elaboración de textos: Sofía Fernández, Sergio Bonati e Ismael Morales

Con el apoyo y revisión de: Marina Gros, Francisco del Pozo, Soledad Montero, Erika González, Sara López, Javier Andaluz, Pepe Sanz, Josep Nualart, Galiza sen Gas e Irene Rubiera

Edita: Gas No es Solución, una agrupación de más de 20 organizaciones ecologistas y sociales. Más información en: gasnoessolucion.org/quienes-somos/

Junio 2025

Las opiniones y documentación aportadas en esta publicación son de exclusiva responsabilidad del autor o autores de los mismos, y no reflejan los puntos de vista de las entidades que apoyan económicamente el proyecto

La red Gas no es Solución agradece la reproducción y divulgación de los contenidos de este informe siempre que se cite la fuente.



Esta publicación está bajo una licencia Reconocimiento-No comercial Compartir bajo la misma licencia 4.0 España de Creative Commons. Para ver una copia de esta licencia, visite <http://creativecommons.org/licenses/by-nc-sa/3.0/es/>



ÍNDICE

EL GAS FÓSIL ES EL NUEVO CARBÓN	1
¿QUÉ ONDA EL GAS EN EL ESTADO ESPAÑOL?	1
¿DE DÓNDE VIENE?	2
¿A DÓNDE LLEGA?	5
¿PARA QUÉ LO USAMOS?	7
¿QUÉ ACTORES ESTÁN DETRÁS Y QUÉ TAMAÑO TIENE LA RED?	10
ALGUNAS DE LAS ÚLTIMAS CONTROVERSIAS DE LAS EMPRESAS GASISTAS	14
¿QUÉ SE ESTÁ HACIENDO DESDE LAS INSTITUCIONES?	18
ESPERA...¿QUÉ OCURRE CON LAS FUGAS DE METANO?	19
PERO...¿AL MENOS EL GAS NOS BRINDA SEGURIDAD ENERGÉTICA?	19
ENTONCES...¿CÓMO ES POSIBLE QUE SIGAMOS USÁNDOLO?	20
EVENTAZO DEL AÑO: “EL APAGÓN”	21
DECÁLOGO: ¿QUÉ SE DEBERÍA HACER?	23



El mal llamado “gas natural” es un combustible fósil. Quizás hayas oído hablar de que es considerado “verde” por la Unión Europea. Pero no es verde ni barato. Su uso conlleva graves riesgos para la salud y el medio ambiente, y agrava la crisis climática. No solo contamina cuando se quema, sino también por las fugas de metano que se producen a lo largo de su cadena de producción. El metano es un gas de efecto invernadero hasta 86 veces más dañino que el dióxido de carbono, en base a un periodo de 20 años.

EL GAS FÓSIL ES EL NUEVO CARBÓN

Nuestro planeta se encuentra en una situación crítica. El año 2024 fue el año más cálido en la serie de los últimos 175 años. Según la [Organización Meteorológica Mundial](#), las emisiones de dióxido de carbono, metano y óxido nitroso alcanzaron los niveles más altos de los últimos 800.000 años. Para evitar las peores consecuencias de la crisis climática, debemos reducir nuestras emisiones de gases de efecto invernadero, lo que implica **eliminar rápidamente los combustibles fósiles**. Eso abarca el gas y todos los proyectos de la industria gasista, las empresas y los gobiernos no deben poner excusas para prolongar su uso.

Europa tiene una gran responsabilidad. El gas fósil se vende como parte de una transición energética, como “un mal necesario”, un combustible de “transición”. Pero esta narrativa solamente perpetúa nuestra dependencia de los combustibles fósiles y retrasa la acción climática real.

¿QUÉ ONDA EL GAS EN EL ESTADO ESPAÑOL?

Desde 2005 no hay ningún año en el que la extracción de este combustible fósil en España haya superado el 0,5% (estando normalmente por debajo del 0,2%). Es decir, **la mayor parte del gas que consume el Estado español es importado**. Las importaciones pueden venir en forma de gas “natural” (GN) por los gasoductos en estado gaseoso o en forma de gas “natural” licuado (GNL)¹ a través de buques metaneros en estado líquido.

¹ La industria se refiere al GNL como Gas Natural Licuado. Sin embargo, se trata de gas fósil, compuesto predominantemente por metano (CH₄), sin ninguna bondad por la que se le pueda considerar más natural que el petróleo o el carbón, de ahí que a partir de este momento se usará el concepto “gas fósil licuado” para nombrarlo, aunque se mantengan las siglas GNL.

Como se puede observar en la figura 1, desde 2019 hemos visto cómo consumimos más GNL que GN, esto puede indicar que el origen de este gas ha cambiado y hay que seguirle la pista. Se debe comentar que entre el 2021 y 2024 las importaciones de GNL a la UE prácticamente se han [duplicado](#). Ahora representan alrededor del [37%](#) de todas las importaciones de gas del bloque.

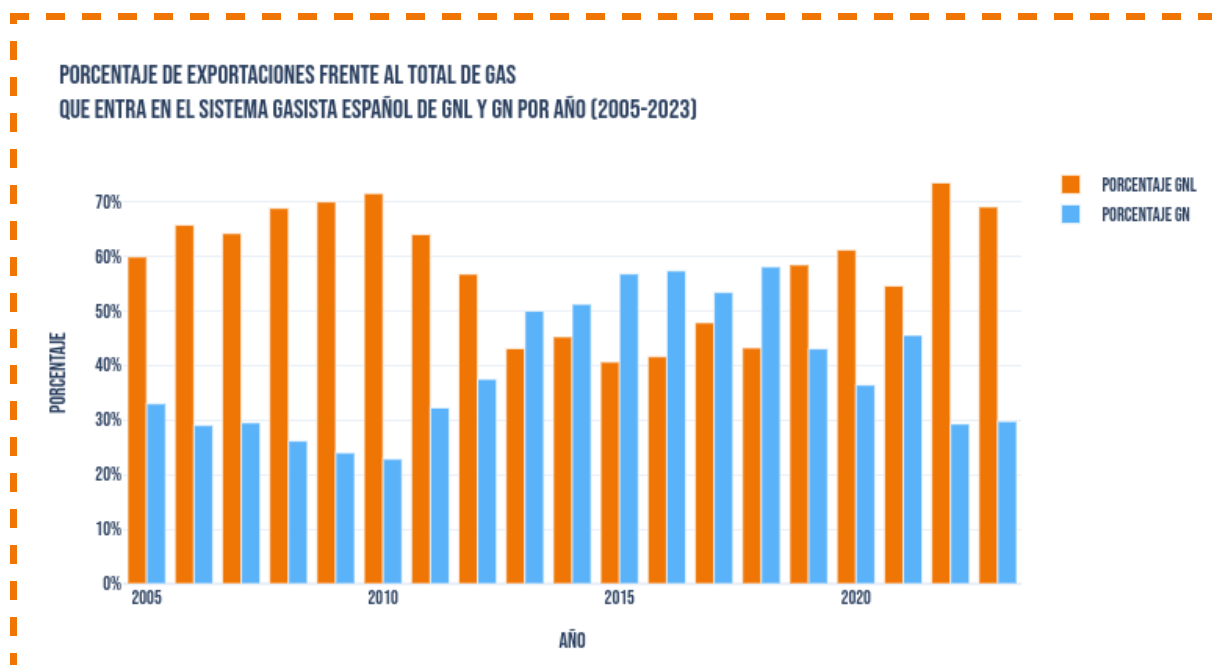


Figura 1. Porcentaje de GN y GNL exportado al Estado español frente al total que entra al sistema gasista. Fuente: Elaboración propia. Datos: [Cores](#).

¿DE DÓNDE VIENE?

Si en España apenas se produce gas fósil, ¿de dónde proviene? En la figura 2, se ve el podio de los cuatro países que más gas han exportado al Estado español en 2024: **Argelia, Rusia, Estados Unidos, Nigeria.**

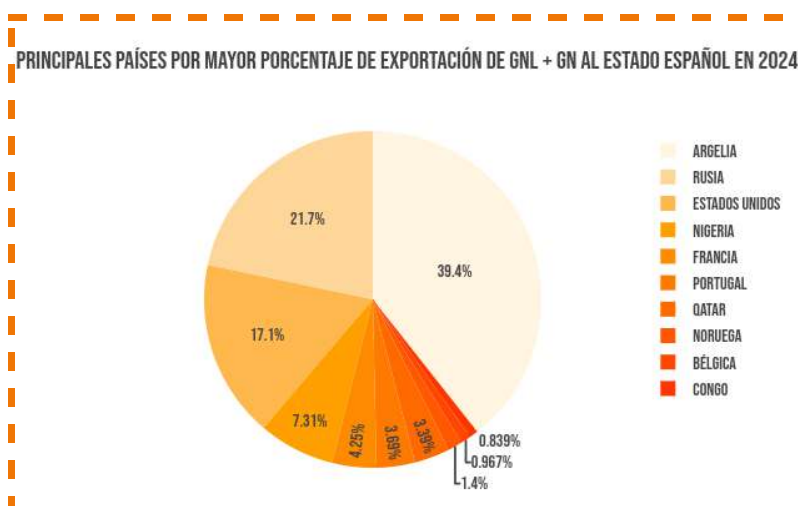


Figura 2. Principales 10 países con mayor porcentaje de exportación de GNL y GN al Estado español en 2024. Fuente: Elaboración propia. Datos: [Cores](#).

Vale la pena hacer un apunte histórico para dejar claro que estos países no siempre han sido los mayores exportadores de gas fósil, sino que se produjo un **cambio en 2019, cuando Rusia y Estados Unidos comenzaron a exportar grandes volúmenes de este combustible fósil** (figura 3). En 2018, ya se comenzaban a observar exportaciones, aunque en un volumen mucho menor. Esto explica que en ese momento también aumentara el gas fósil licuado (GNL) que se consume, debido a que desde estos territorios el gas llega en metaneros, en estado líquido.

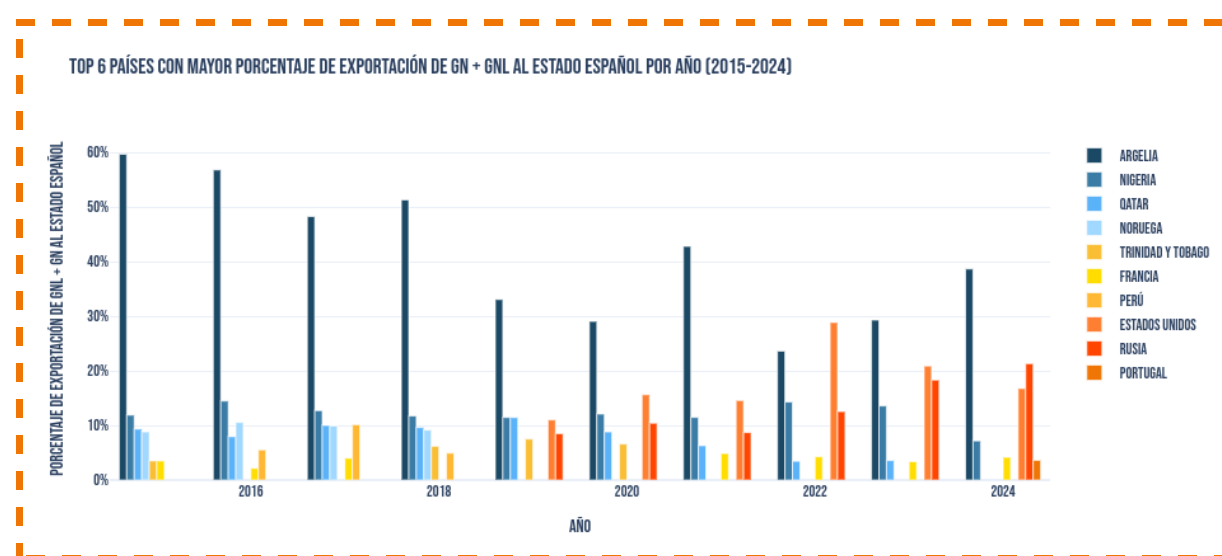


Figura 3. Top 6 países con mayor porcentaje de exportación al Estado español de GN y GNL por año (2015-2024). Fuente: Elaboración propia. Datos: Cores.

Si se observa de dónde viene el gas fósil que llega por gasoductos, se ve que **Argelia es un gran proveedor histórico** (figura 4).

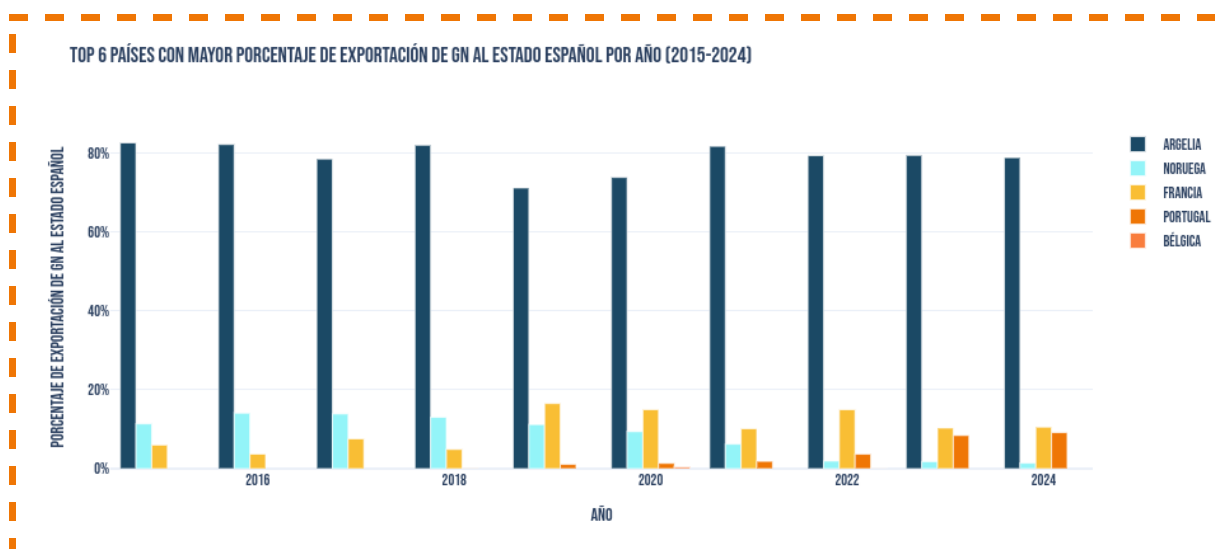


Figura 4. Top 6 países con mayor porcentaje de exportación al Estado español de GN por año (2015-2024). Fuente: Elaboración propia. Datos: Cores.

Por otra parte, si se analizan los principales exportadores de GNL al Estado español en 2024, además de Argelia, es fundamental tener en cuenta el gas que proviene de Rusia, Estados Unidos y Nigeria (figura 5). Los **líderes autocráticos, tienen un gran peso en nuestro mix de gas**, y es algo que añade mucha **inestabilidad energética**. Trae imprevisibilidad, por ejemplo, con riesgos de **subidas de precios debido a posibles aranceles**. Además, es probable que Trump haga retroceder las protecciones contra los productos químicos tóxicos y los contaminantes del aire y el agua, como ya hizo en su primer mandato, lo que haría que el **gas fósil** que consumimos sea **más sucio de lo que ya es**.

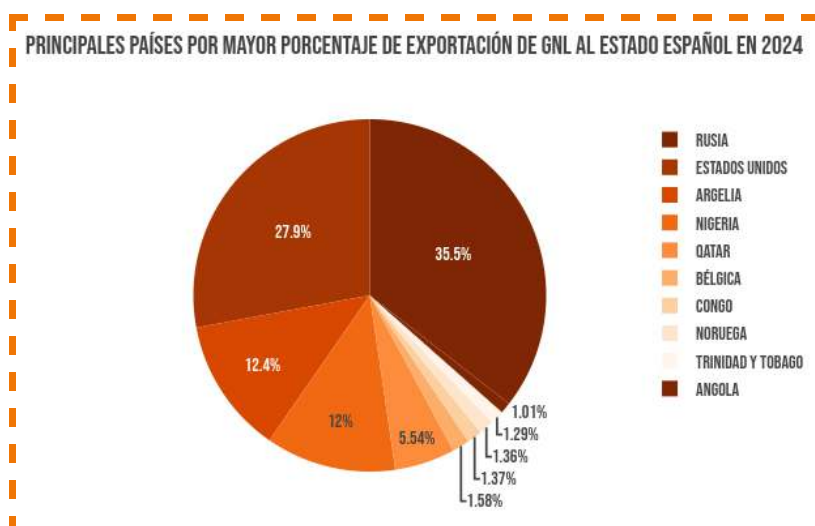


Figura 5. Principales 10 países con mayor porcentaje de exportación de GNL al Estado español en 2024. Fuente: Elaboración propia. Datos: Cores.

¿A DÓNDE LLEGA?

Si comenzamos analizando el combustible que llega **vía gasoductos**, vemos como gran parte del gas argelino, llegaba repartido entre los gasoductos de [Magreb-Europa](#) y [Medgaz](#). En 2021 se acabó el contrato con el gasoducto Magreb-Europa, y se aprovechó la crisis diplomática entre Argelia y Marruecos, para no renovarlo. Actualmente sólo llega únicamente a través del **Medgaz**, a Almería. Por Magreb-Europa, se envía un volumen mínimo de gas del Estado español a Marruecos.

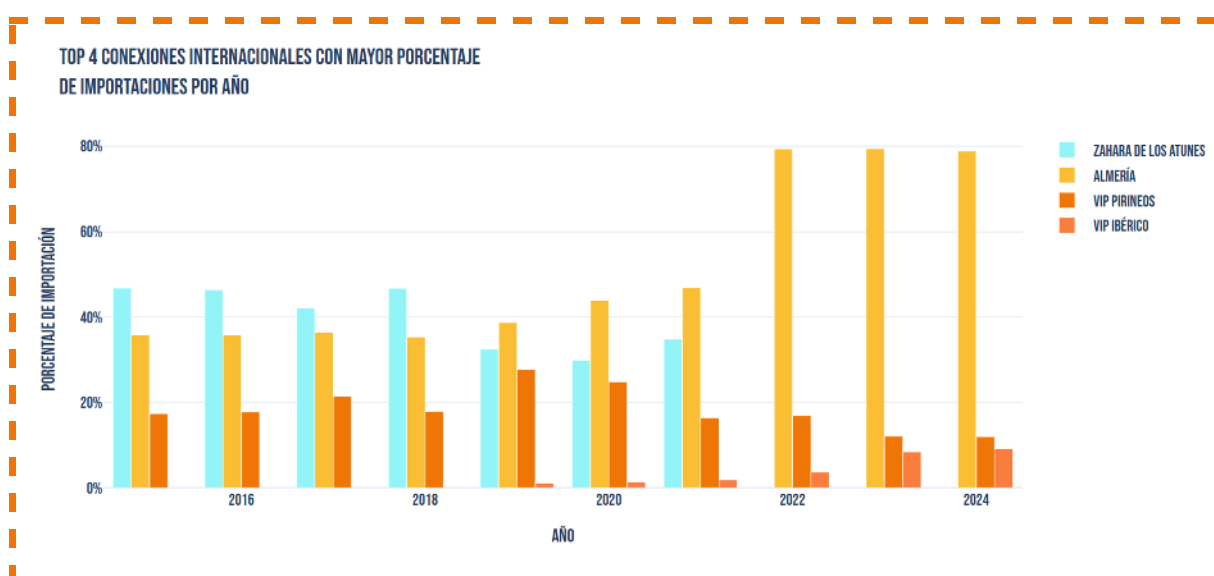


Figura 6. Top 4 conexiones internacionales con mayor porcentaje de importaciones del estado Español por año (2015-2024). Fuente: Elaboración propia. Datos: Cores.

El gas que llega por **vía líquida**, principalmente desde Rusia, Estados Unidos o Nigeria, ingresa en el sistema gasista español a través de las **regasificadoras**. Estas instalaciones permiten almacenar gas en estado líquido (GNL), cargar GNL en camiones o de vuelta a barcos metaneros, y regasificar el gas para poder inyectarlo en la red gasista. En la figura 7, se observa a dónde llega el gas. Una vez más, se puede ver cómo a partir de 2019 aumenta el gas que llega por el Atlántico y disminuye el que venía por el Mediterráneo.

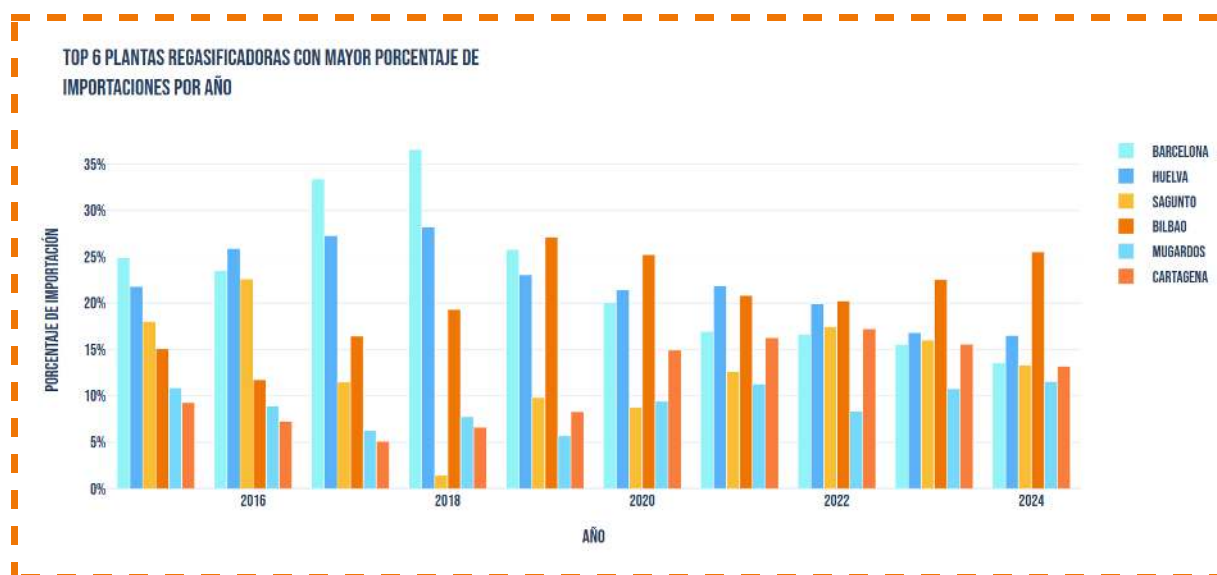


Figura 7. Top 6 plantas regasificadoras internacionales con mayor porcentaje de importaciones del Estado español por año (2015-2024). Fuente: Elaboración propia. Datos: Cores.

Por último, hay que comentar que muchas de las regasificadoras que existen en el Estado español están infrautilizadas. En 2024, **5 de las 7 que hay han tenido ratios de utilización menores al 40%**, como se ve en la figura 8. Destacan especialmente la de Barcelona (12%), El Musel (14%), Cartagena (18%), Sagunto (21%) o Huelva (23%), lo que choca con la puesta en marcha de El Musel en 2023.

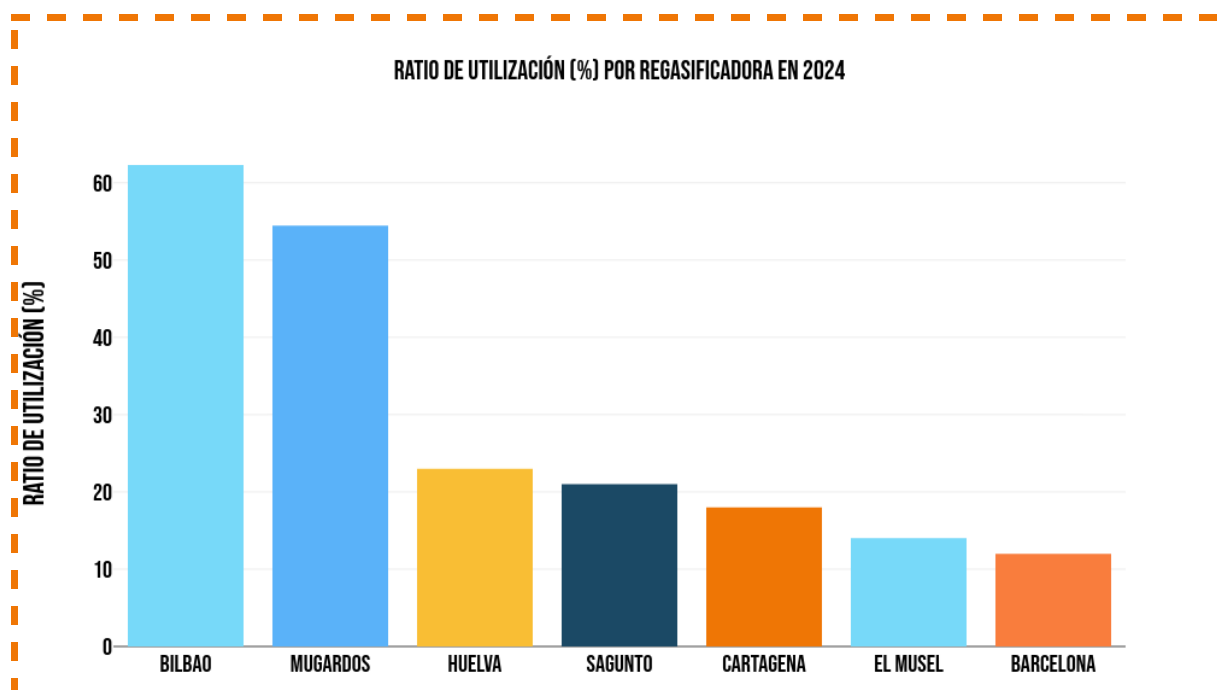
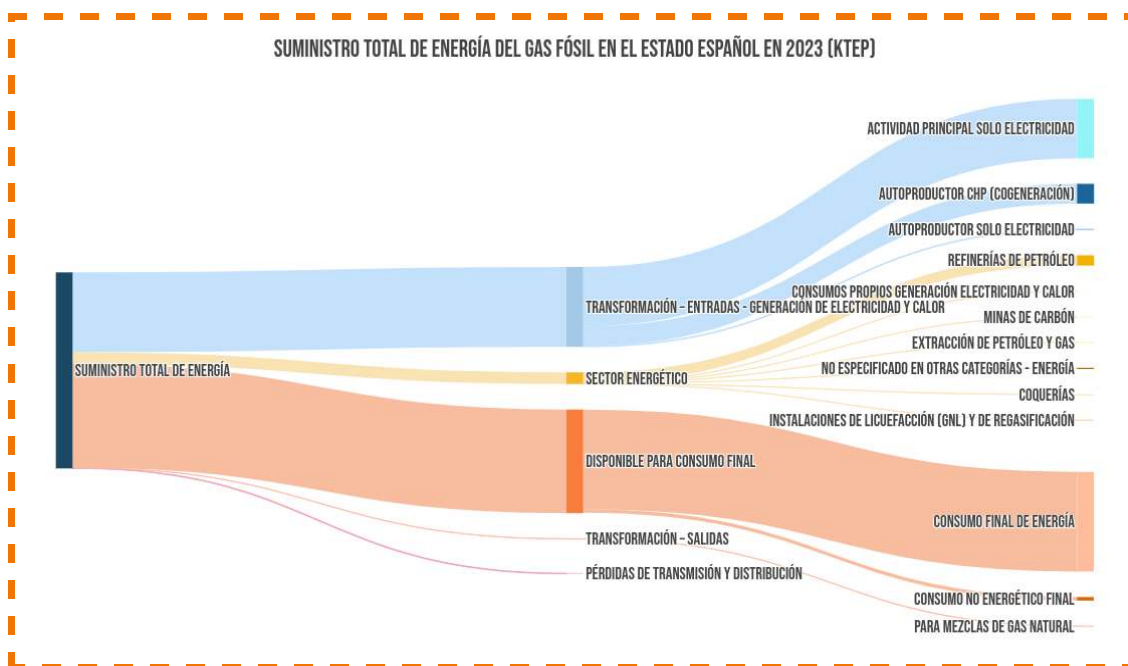
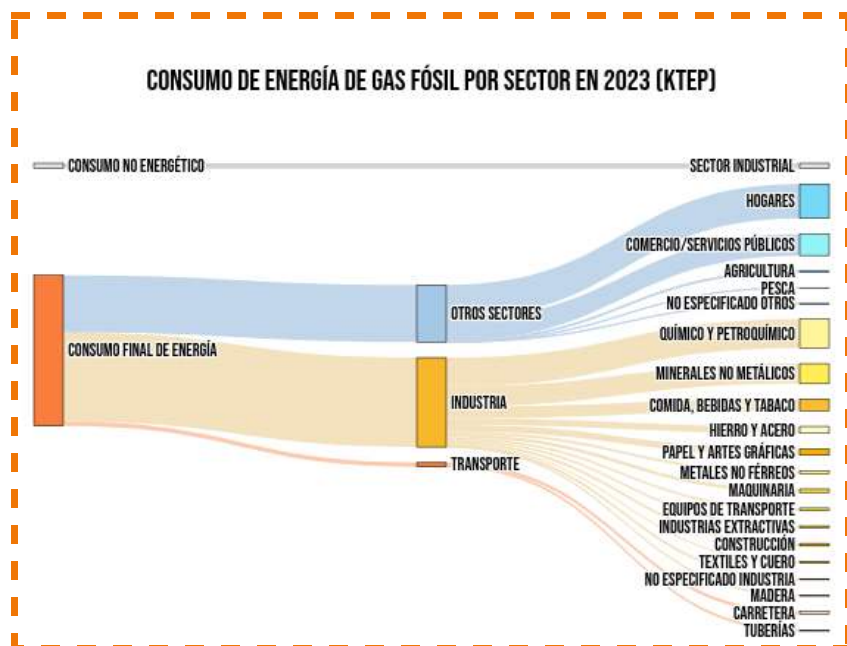


Figura 8. Ratio de utilización (%) por regasificadora del Estado español en 2024. Fuente: Elaboración propia. Datos IEEFA.

¿PARA QUÉ LO USAMOS?

En 2023, los datos más actualizados publicados², hay que destacar que uno de los mayores consumos de gas fósil es para **generar electricidad** (mayor al 40%, 9b). Por otra parte, dentro del consumo final de gas fósil (más del 50%, 9b), el 57,3% fue para el **sector industrial** (9a). A su vez, la industria química y petroquímica fue la que más utilizó gas, representando un 18,52% del consumo final de gas fósil. Le siguieron otros sectores como el **sector doméstico** (21,99%) y **el comercio y los servicios públicos** (13,8%).



Figuras 9a y 9b. Consumo de energía producida (ktep) a partir del gas fósil en el Estado español en 2023. Fuente: Elaboración propia. Datos: IDAE.

² En el siguiente apartado “El gas en el sistema eléctrico”, los últimos datos son de 2024, por lo que no son comparables.

Cabe destacar que ya existen alternativas al gas que emiten menos gases de efecto invernadero en muchos de estos usos. Sin embargo, su implementación depende de la voluntad de los políticos para afrontar la crisis climática.

GAS EN EL SISTEMA ELÉCTRICO

Si se observa, en particular, cuánta energía aporta el gas al sistema eléctrico (figura 10), se ve que simplemente los ciclos combinados ([centrales](#) en las que se combinan ciclos termodinámicos, por ejemplo, uno en el que un gas entra en combustión y otro en el que se utiliza vapor de agua a alta presión) en 2024 han supuesto el 13,63% de la energía necesaria para producir electricidad. Aunque, hay que tener en cuenta que también se emplea para [cogeneración](#) y en las turbinas, eso hace que **el gas fósil aporte aproximadamente el 15% de la energía en la generación de electricidad**. Es fundamental reducir este porcentaje y aumentar la

generación por renovables para hacer frente a la crisis climática.

Si se miran las emisiones de CO₂ equivalentes³ de las diferentes tecnologías empleadas para producir electricidad (figura 11), se observa que desde hace varios años, los ciclos combinados, cuyo combustible es el gas fósil, son los mayores productores de emisiones. Sólo los ciclos combinados en 2024 representan el 52,6% de las emisiones. Si a eso le sumamos el efecto de las otras tecnologías que emplean gas fósil, vemos que **ha supuesto aproximadamente el 60% de las emisiones**. Esto

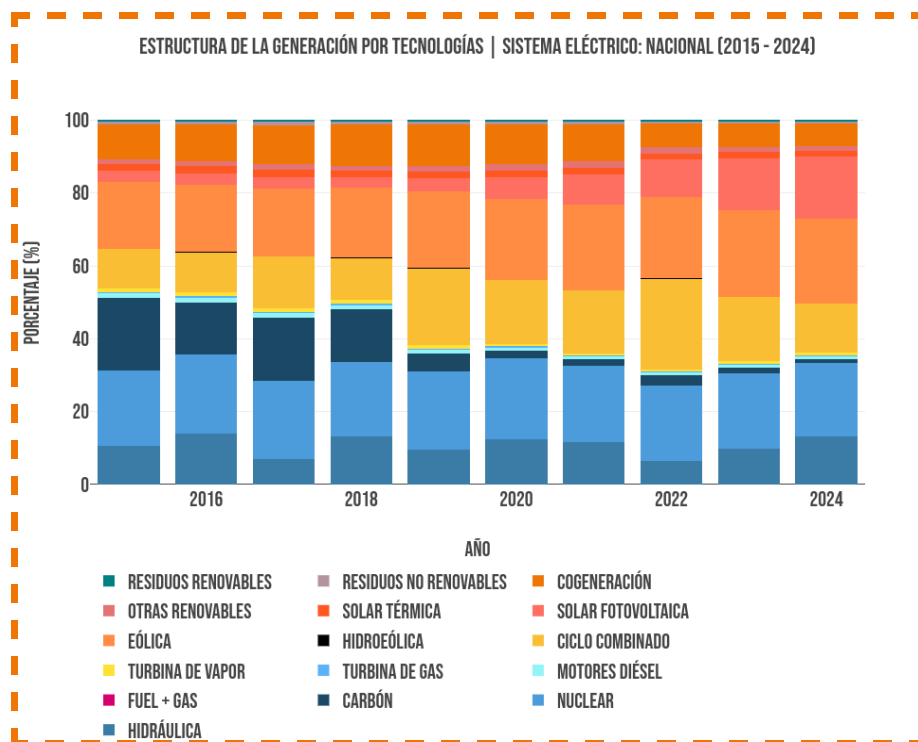


Figura 10. Estructura de la generación por tecnologías a nivel nacional (2015 - 2024).

Fuente: Elaboración propia. Datos: Red Eléctrica.

³ [Más información](#) sobre el cálculo de emisiones de CO₂ equivalentes de Red Eléctrica.

implica aproximadamente una emisión de más de 16 millones de toneladas de CO₂ equivalente (tCO₂).

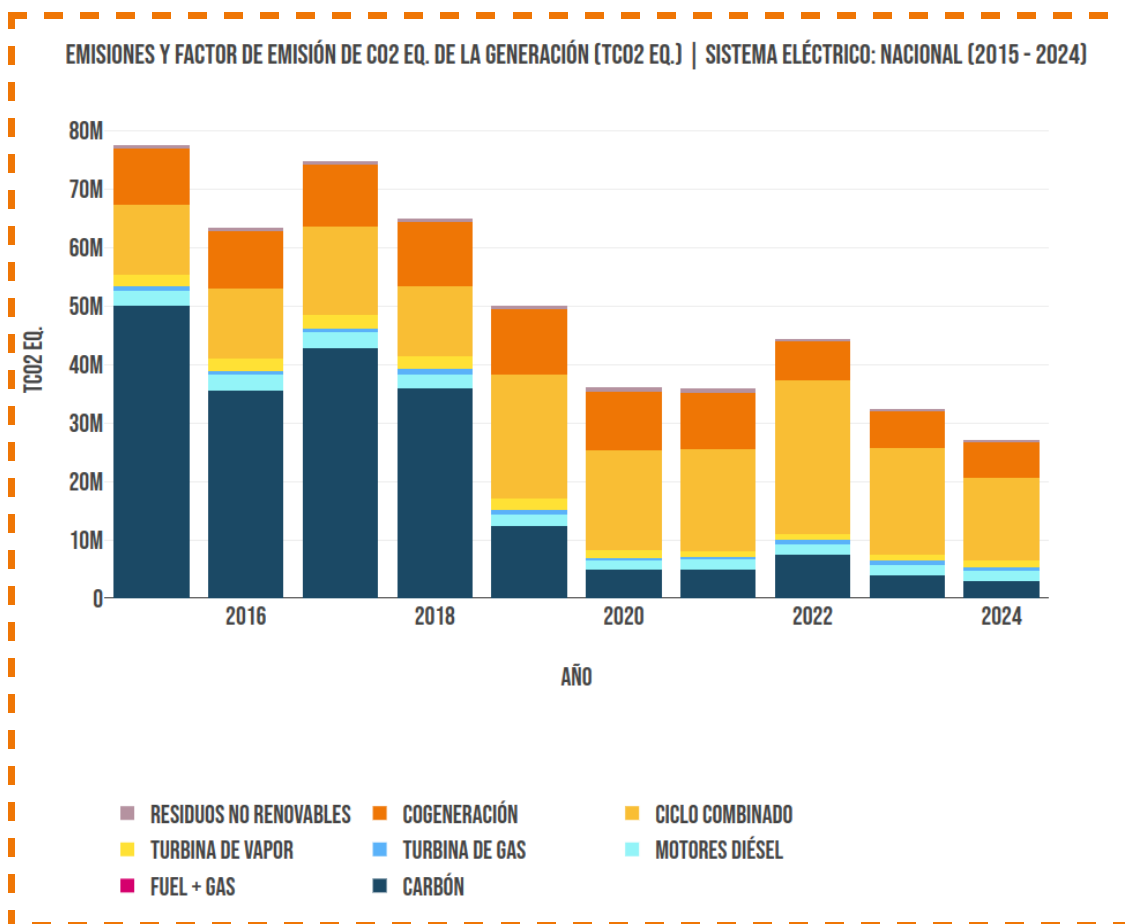


Figura 11. Emisiones y factor de emisión de CO2 eq. de la generación (tCO2 eq.) a nivel nacional (2015 - 2024). Fuente: Elaboración propia. Datos: Red Eléctrica.

¿QUÉ ACTORES ESTÁN DETRÁS Y QUÉ TAMAÑO TIENE LA RED?

¿CUÁL ES LA DIMENSIÓN DE LA RED?

- 11.369 km de gasoductos de transporte primario a finales de 2024, y un total de 13.361 km, incluyendo los secundarios.
- Más de [82.199 km](#) de red de distribución.
- 7 plantas de regasificación.
- 2 [conexiones internacionales](#) con Portugal (cuyas capacidades se suman en el VIP Ibérico, punto interconexión virtual).
- 1 [conexión internacional](#) con Marruecos
- 1 [conexión internacional](#) con Argelia
- 2 [conexiones internacionales](#) con Francia (cuyas capacidades se suman en el VIP Pirineos).
- 4 almacenamientos de gas subterráneo (1 de ellos off shore).
- 2 yacimientos de gas fósil.

Además, actualmente el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha expuesto a información pública la autorización administrativa y el proyecto de ejecución de un sondeo de inyección de gas denominado [Marismas-3NE](#) (vinculado al **almacenamiento subterráneo de gas fósil**), del que se beneficiará la compañía Trinity Energy Storage. Estaría situado en el **entorno de Doñana**, suponiendo una nueva amenaza para este espacio protegido.

A continuación, repasamos [cuáles son los principales actores](#) en el contexto del Estado español.

PRODUCTORES

Realizan la exploración, investigación y explotación de yacimientos de hidrocarburos. Aunque la **extracción interior en España es mínima** (un 0,2% del



Figura 12. Esquema de la red de transporte de gas fósil en 2024. Fuente: Enagás y Junta de Andalucía.

total de la demanda estatal), aún quedan dos yacimientos activos. El Romeral (Sevilla) y Viura (La Rioja). La empresa inglesa [Prospex Energy](#) tiene las concesiones de extracción en El Romeral y ha comenzado la tramitación para abrir nuevos pozos en este yacimiento. Esta [empresa, también posee](#) parte de HEYCO Energy Iberia S.L., operador con el 96,5% de los permisos para Viura.

TRANSPORTISTAS

Son las sociedades autorizadas para **construir, operar y mantener las plantas de regasificación de GNL, así como para el transporte y almacenamiento de gas fósil.** Entre las principales están **Enagás, Endesa, Naturgy, Reganosa y Gas Extremadura.**

DISTRIBUIDORES

Son los encargados de **construir, operar y mantener la red de distribución destinada a llevar el gas a los puntos de consumo, así como de las instalaciones de transporte secundario.** Entre las principales distribuidoras se encuentran **Nedgia** (grupo Naturgy), **Nortegas, Redexis, Madrileña de Gas, Gas Extremadura** (Dicogexsa) y **Domus Mil Natural.**

COMERCIALIZADORES

Son las que adquieren el gas fósil para su **venta a los consumidores, a otros comercializadores o a otros países.** Según los informes de la CNMC, en el [año 2023](#), los grupos con mayores ventas en el conjunto del **mercado minorista** son

CUOTAS DE VENTA DE GAS FÓSIL AL MERCADO MINORISTA ESPAÑOL EN EL AÑO 2023

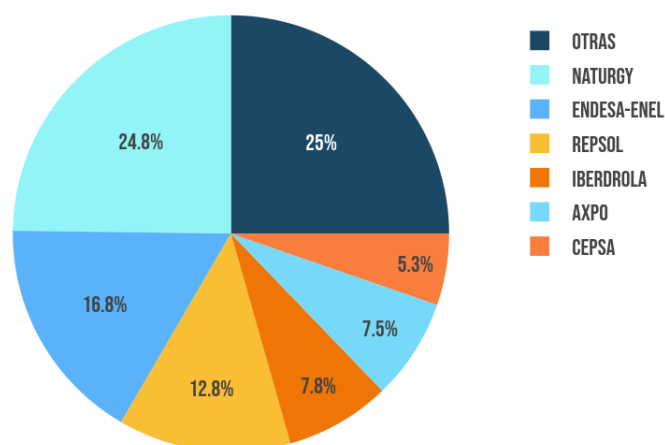


Figura 13. Cuotas de venta de gas fósil en el mercado minorista en el año 2023 por empresas. La incluidas en "otras", se corresponden con entidades que representan menos del 5%. Fuente: Elaboración propia. Datos: CNMC.

Naturgy (24,8%), **Endesa-Enel** (16,8%), **Repsol** (12,8%), **Iberdrola** (7,8%), **AXPO**⁴ (7,5%) y **Cepsa** (5,3%) (figura 13). Es más complejo analizar el **mercado mayorista** ya que los **datos de aprovisionamiento de gas** según empresa son considerados **confidenciales**.

OPERADOR DEL MERCADO

El Mercado Ibérico del Gas o MibGas, es el **mercado organizado** con el que se **busca conseguir una mayor transparencia en los precios y un aumento de la competencia en el mercado**, permitiendo acceder a más participantes. En 2015, la Ley del Sector de Hidrocarburos determinó su creación como parte del Mercado Organizado del Gas. Se puede ver su accionariado en la figura 14, 15 y 16.

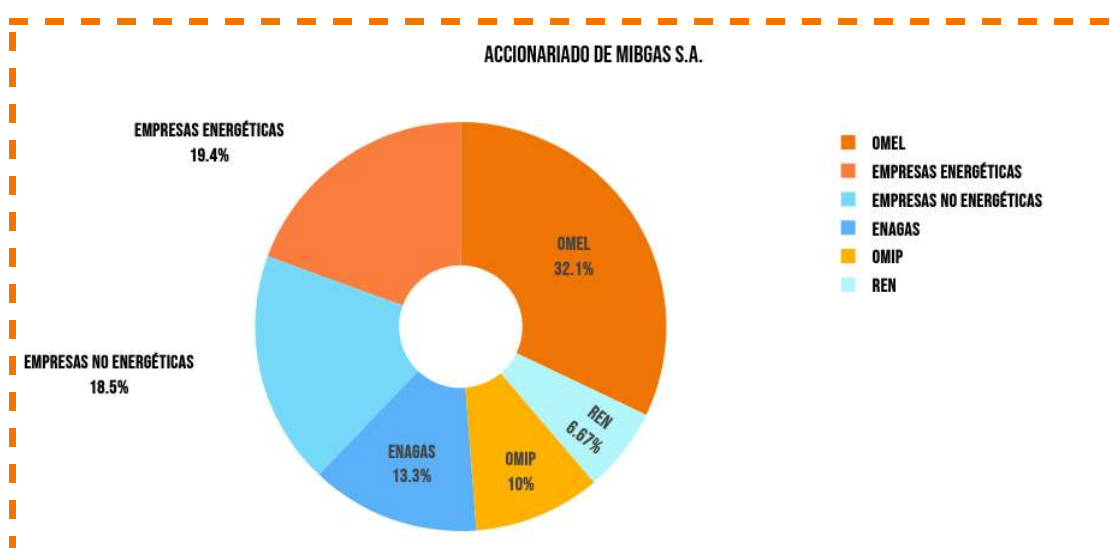


Figura 14. Accionariado de MibGas S.A. Fuente: Elaboración propia. Datos: MibGas S.A.

⁴ [AXPO Iberia](#) es la filial del grupo de energía suizo AXPO. Fue [multado por la CNMC](#) con 1,5 millones por manipular el mercado intradiario continuo en la venta de electricidad a través de la frontera con Francia.

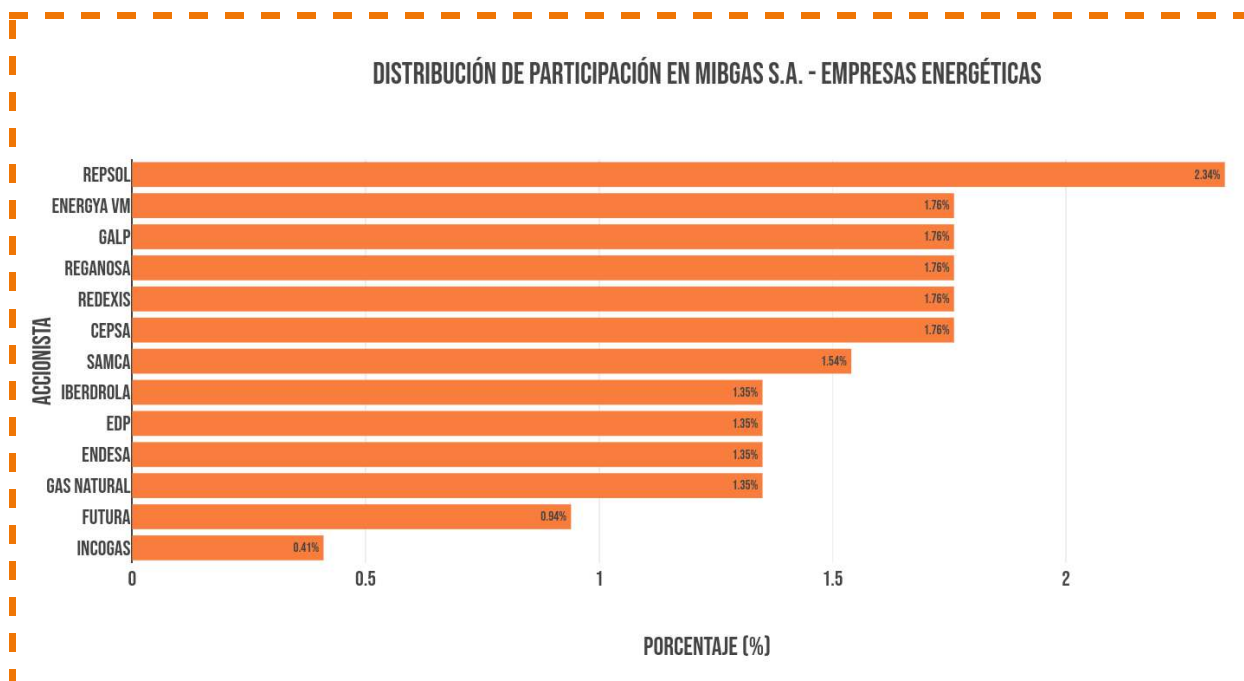


Figura 15. Desglose del accionariado de MibGas S.A. clasificado como empresas energéticas. Fuente: Elaboración propia. Datos: MibGas S.A.

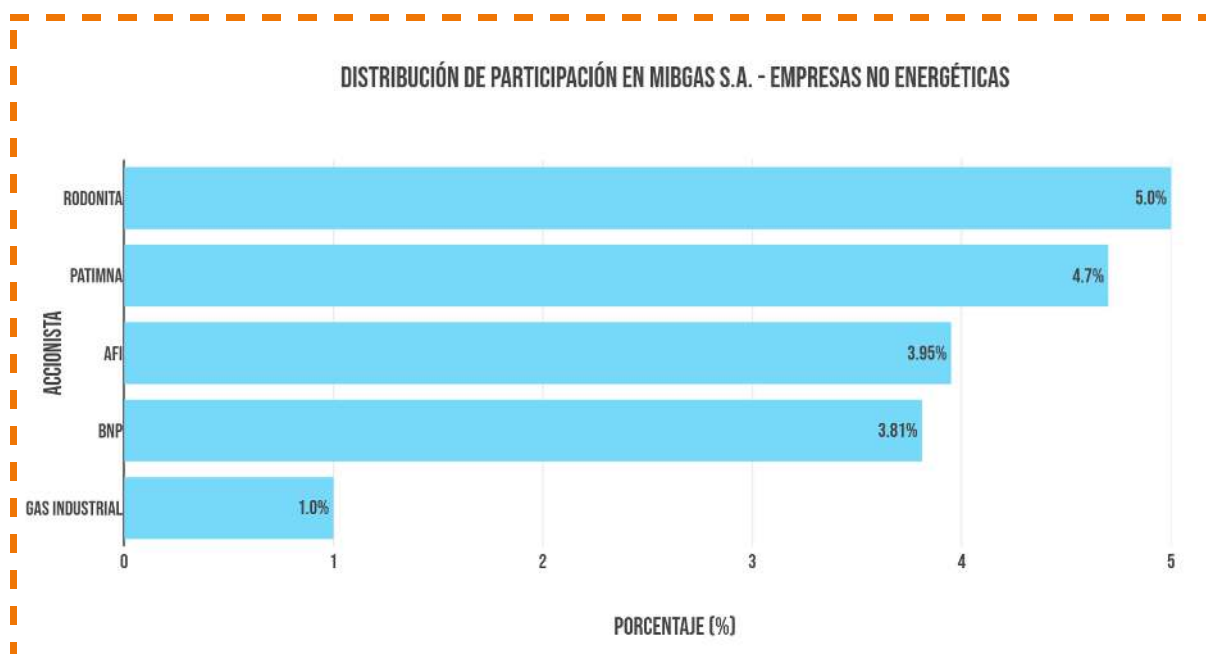


Figura 16. Desglose del accionariado de MibGas S.A. clasificado como empresas no energéticas. Fuente: Elaboración propia. Datos: MibGas S.A.

Además, del **MibGas (operador)**, forman parte del [Mercado Organizado del Gas](#), la Corporación de **Reservas Estratégicas (CORES)** que se asegura de mantener las existencias mínimas de seguridad y el **gestor técnico del sistema, Enagás**.

ALGUNAS DE LAS ÚLTIMAS CONTROVERSIAS DE LAS EMPRESAS GASISTAS

En este apartado, nos centraremos en las principales controversias de las empresas gasistas españolas:

DOMUS MIL NATURAL

Es una [distribuidora de gas natural](#) situada en la Comunidad Autónoma de Castilla la Mancha. Ha sido penalizada por la CNMC por sobrepasar el [ratio de endeudamiento](#).

ENAGÁS

Enagás, desempeña un **doble papel**. Por un lado, es **transportista**, ya que posee la mayor parte de los gasoductos de transporte, además de varias plantas de regasificación en España (es una de las empresas con más instalaciones de este tipo en el mundo). Por otro lado, es el único **Gestor Técnico del Sistema gasista** español. Esto significa que, por ley, se encarga de coordinar el funcionamiento del sistema, asegurando que el suministro de gas sea continuo y seguro, y gestiona la conexión entre los distintos puntos de acceso.

Este doble papel es algo que [preocupa especialmente a la CNMC](#) (Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia), ya que pueden surgir conflictos de interés entre la parte de la empresa que realiza la gestión técnica del sistema gasista (Enagás GTS) y de transporte (Enagás Transporte). A estas (y otras) filiales se le une recientemente Enagás Infraestructuras de Hidrógeno, que ha sido nombrada como “Gestor provisional del sistema gasista” (RD 8/2023). Y Enagás Renovables S.L.U (el 60% de sus acciones pertenecen a Enagás) dedicada a la promoción de proyectos de gases renovables. **Es extremadamente preocupante que una única empresa concentre tanto poder dentro del sistema gasista.**

Durante estos últimos meses, hemos comprobado, cómo [Enagás se lucra](#) a costa del medio ambiente y las personas. Por ejemplo, el Gobierno de Perú ha sido condenado a [pagar a la compañía 194 millones](#) de dólares, por la [violación de Acuerdo para la Promoción y Protección Recíproca de Inversiones](#) entre la República del Perú y el Reino de España (APPRI). Este tipo de arbitrajes, sólo protegen a las compañías fósiles, poniendo en riesgo las [decisiones políticas y problemáticas internas de los países](#) del sur global. No es más que la continuación de una [larga trayectoria empresarial](#) **dónde se ponen los beneficios antes que las vidas de las personas.**

ENDESA

Endesa no sólo se dedica al mercado eléctrico, también le interesa el gas fósil, es **transportista, distribuidora y comercializadora**. Cuenta con **tres centrales de ciclo combinado** (Cristóbal Colón -Huelva-, Besós -Barcelona- y As Pontes -Coruña) y una **cuarta que participa en un 50%** (San Roque -Cádiz-).

A la vez que logra un [resultado neto de 1.888 millones de euros en 2024](#), mantiene sus acuerdos con [Cheniere Energy](#) en Texas (EEUU), empresa que opera en la ciudad de Corpus Christi, causando **graves pérdidas medioambientales y humanas**.

GAS EXTREMADURA

Es **comercializadora y distribuidora** de gas fósil. [Cuenta](#) con más de 778 kilómetros de gasoductos, atendiendo a 17 localidades y a casi 90.000 puntos de distribución en viviendas y locales comerciales.

IBERDROLA

Esta gran energética y **comercializadora** de gas fósil, cuenta con [4,1 millones de consumidoras en 2024](#), [1.217.466 de suministros de gas](#) y ha aumentado su [beneficio](#) un 17% durante el último año, hasta los 5.612 millones de euros. Mientras tanto, es **incapaz de aplicar las medidas de protección a consumidores vulnerables** acogidos al bono social. Esto supone una [infracción grave](#). Fuera de nuestras fronteras, se ve cómo sigue haciendo negocio con el gas, vendiendo sus centrales de ciclos combinados en [México](#) por 6.200 millones de dólares.

MADRILEÑA RED DE GAS

[Madrileña Red de Gas](#) opera una red de **distribución** de forma completamente independiente del resto de los negocios de la cadena de valor del gas. Es un ejemplo de separación completa de redes y comercialización del mercado energético ibérico. Es también la **tercera mayor compañía de distribución de gas en España** por número de puntos de suministro. Fue [penalizada por la CNMC en 2023](#) por conceder en 2019 un contrato de apertura de crédito a su accionista directo único Elisandra Spain V, en contra de lo que marca la Ley del Sector de Hidrocarburos.

MOEVE, LA ANTIGUA CEPESA

Además de [comercializar](#) (a través de Cepsa Gas Comercializadora) y [distribuir](#) el gas a clientes industriales y comerciales, también lo hacen a sus propias instalaciones, como son las divisiones de Refino, Química, Búnker, Estaciones de Servicio o Exploración y Producción. Además, suministran gas fósil vehicular (GNC y GNL) para el transporte, que se comercializa en las estaciones de servicio. Esta empresa ha sido **acusada de [greenwashing](#)** por cambiarse el nombre y anunciar un cambio de modelo de negocio, mientras sigue dedicándose a la [exploración y extracción de gas y petróleo](#).

NATURGY

Transportista, distribuidora (a través de Nedgia) y **comercializadora**. Por si fuera poco, [controla Sedigás](#), la **patronal del sector gasista**, y tiene **gran influencia en Funseam, una fundación que actúa de lobby del sector**.

Posee parte del [Medgaz](#). Este gasoducto conecta España con Argelia y [pertenece](#) a dos compañías **Sonatrach (51%) y Medina Partnership (49%)**, **esta última formada por Naturgy (50%) y BlackRock (50%)**, fondo buitre conocido por causar [estrágos en el ámbito del derecho a la vivienda](#).

En cuanto a la red de transporte de gas fósil, en su mayoría propiedad de Enagás, Naturgy ([Nedgia](#)), cuenta con 59.420 km de la red de distribución, además de ser el [mayor distribuidor por puntos de suministro](#).

En 2023, la [CNMC](#) ha resuelto imponer una sanción de 6 millones a Naturgy Generación S.L.U. por "ofertar los servicios de ajuste para la generación de energía eléctrica a precios excesivos y dispares, con respecto a sus ofertas en el mercado diario eléctrico, sin justificación, con el objeto de incrementar sus ingresos". La compañía obtuvo un [beneficio neto de 1.901 millones de euros](#) en 2024, mientras tanto, **dejó a la población vulnerable de la [Cañada Real](#) sin acceso a este suministro básico que es la electricidad**.

Además, tiene [un contrato a largo plazo con Yamal LNG](#), empresa que posee una estación de gas siberiana. De esta estación, se han visto partir [rompehielos nucleares sancionados](#) que acompañan a los metaneros en los meses de invierno. Estos rompehielos son operados por Atomflot, una empresa rusa sancionada por la Unión Europea y el Reino Unido como parte de su respuesta a la invasión rusa de Ucrania. **Naturgy no tiene ningún escrúpulo en apoyar el conflicto bélico de la región, si puede lucrarse**.

NORTEGAS

Se trata de una [distribuidora de gas](#) que cuenta con más de 8.100 kilómetros de red y más de un millón de puntos de suministro en Euskal Herría, Asturias y Cantabria. Así como Redexis, Madrileña Red de Gas o Domus Mil Natural, ha sido penalizada por la CNMC por sobrepasar el [ratio de endeudamiento](#).

REDEXIS

Se [encarga](#) de la **distribución y transporte** de gas, gestiona más de 12.000 km de redes energéticas avanzadas en 12 comunidades autónomas. La [CNMC](#) le ha tenido que **aclarar** recientemente que no era posible aumentar la retribución en Baleares ya que no se observaba un sobre coste frente al resto de las empresas ubicadas en la península, y que esto, incentivaría la expansión de las redes sin un correlativo aumento previsible de demanda, lo cual **no facilita la descarbonización**.

REGANOSA

Reganosa **gestiona y desarrolla infraestructuras energéticas**. Son [titulares](#) de la **planta de regasificación de Mugardos** (Galicia) y **participan en el 25 % de El Musel E-Hub** (Asturias), tras un acuerdo firmado con Enagás en [2023](#), tras años de litigios. Reganosa opera en 30 países, no sólo en España, por ejemplo en la terminal de Tema (Ghana), participando en el [colonialismo energético de nuestro territorio](#).

REPSOL

Repsol ha comenzado en los últimos años su transformación hacia una compañía multi-energética y ha [crecido notablemente como comercializadora de gas](#) en 2024.

Mientras tanto, la **CNMC investiga un posible abuso de su posición de dominio en el mercado de distribución mayorista de hidrocarburos en España**. Por otra parte, este año, CECU, Ecologistas en Acción y Greenpeace han presentado una [denuncia contra Repsol por publicidad engañosa](#) ya que [la comunicación de Repsol](#) sobre sus biocombustibles está plagada de información parcial y/o engañosa según las demandantes.

Además, mientras que en el Estado español el [fracking está prohibido](#) por razones medioambientales. Repsol **sigue apostando por el fracking** en Eagle Ford y Marcellu ([EE.UU.](#)). Por si eso fuera poco, participa en el "[proyecto Pikka](#)", que busca **extraer petróleo y gas en el Ártico** (Alaska, EEUU).

¿QUÉ SE ESTÁ HACIENDO DESDE LAS INSTITUCIONES?

La industria del gas está relacionada con violaciones de los derechos humanos y problemas de salud, sobre todo dónde se extrae el gas fósil. Como se ha visto en Estados Unidos, los [efectos sobre la salud](#) van desde dolores de cabeza, tos, mareos y afecciones respiratorias hasta enfermedades cardiovasculares, cánceres y daños en los órganos internos. Estas problemáticas afectan de [manera desproporcionada](#) a los **grupos vulnerables**, especialmente a los pueblos originarios, las personas racializadas y las personas con bajos ingresos.

Se observa, por ejemplo, en la ciudad de **Corpus Christi** (Texas), que el Estado ha [aumentado los límites de contaminantes](#) que pueden emitir las infraestructuras gasistas desde sus permisos iniciales, poniendo el riesgo la salud de sus habitantes. [En febrero de 2025, Corpus Christi Stage 3](#), una ampliación de la actual instalación de exportación GNL de Corpus Christi, produjo su primer cargamento de GNL. Esta es una de las infraestructuras que forma parte del sistema que permite que el gas fósil llegue a [nuestro territorio](#), a costa del bienestar de muchas personas.

La [directiva de la UE sobre diligencia debida](#) aborda la **responsabilidad de los derechos humanos por parte de las empresas transnacionales**. Si bien introduce la [obligación](#) de tener actualizados y publicados sus informes de diligencia debida (donde se expresa qué hace la compañía para evitar impactos en los derechos humanos), no ofrece medidas de control eficaz. Se basa en la acción unilateral de la empresa y la autorregulación. En ese sentido, puede facilitar más información corporativa que en la actualidad pero se **necesita crear una normativa en el Estado español que asegure el control público y social de los abusos de las corporaciones**, así como su responsabilización administrativa, civil y penal de las violaciones de derechos humanos que cometan especialmente fuera de las fronteras españolas.

Por otra parte, en Estados Unidos, el principal proveedor de GNL de la UE y uno de los principales proveedores a nivel español, ha surgido una nueva forma de greenwashing del gas para eludir la normativa: el **gas “certificado” o “de origen responsable”**.

[¿Cómo funciona?](#) La industria del petróleo y el gas contrata a empresas tecnológicas emergentes para que controlen los contaminantes y “certifiquen” que producen gas con bajas emisiones de metano. Sin embargo, las investigaciones [revelan](#) que las normas son laxas y falta transparencia. **Los monitores del sector pueden no detectar casos de contaminación y, cuando se detectan, las empresas petroleras y gasistas rara vez toman medidas**. El gas procedente de pozos seleccionados de alto rendimiento se certifica como de bajas emisiones, y posteriormente, se producen fugas de metano a lo largo de la cadena de



suministro desde los gasoductos, los lugares de almacenamiento, las plantas de GNL y los camiones cisterna.

En la UE, este gas “certificado” puede llegar a las terminales de GNL. De este modo, puede eludirse la [normativa de la UE](#) sobre metano, que establece normas nacionales e internacionales para controlar y notificar las emisiones de metano de los combustibles fósiles, limita el venteo y la quema en antorcha rutinarios y prevé aplicar un límite máximo de intensidad de metano a las importaciones para 2030. A nivel nacional, esto debe tenerse en cuenta en la [trasposición del Reglamento Europeo de Metano](#). Se debe **garantizar la transparencia en emisiones de importaciones, prohibir contratos con empresas a las que se hayan detectado fugas “superemisoras”, y establecer una tasa nacional al metano en el sector energético.**

ESPERA...¿QUÉ OCURRE CON LAS FUGAS DE METANO?

En el Estado español, al ser un productor residual de combustibles fósiles, el principal problema son las importaciones y derivaciones del gas fósil y GNL a otros países. Somos un país de tránsito y entrada de metaneros para el resto de Europa, así como su almacenaje en las regasificadoras de algunos puertos. Entre 2022 y 2024, según los registros vía satélite, se han contabilizado un total de **1.194 fugas** del sector de los combustibles fósiles de **países de los que el Estado español importa recursos energéticos**, principalmente de Estados Unidos y Argelia. Así mismo, en la **península ibérica** se detectaron **29 fugas** que procedían de **instalaciones de gestión de residuos**. Se estima que esas fugas podrían haber emitido en torno a 212 toneladas de metano y se concentran **alrededor de grandes núcleos urbanos como Valencia, Madrid o Murcia**. Además, en las **infraestructuras gasistas también [se producen fugas de forma habitual](#)**.

PERO...¿AL MENOS EL GAS NOS BRINDA SEGURIDAD ENERGÉTICA?

Una [investigación](#) del Fondo Monetario Internacional (FMI) concluye que “las políticas de **mitigación del cambio climático** tienden a mejorar la **seguridad energética** en Europa tanto en la dimensión de la seguridad del suministro energético como en la de la resiliencia económica”. Se ha [demostrado](#) que la crisis climática, con sus cada vez más frecuentes fenómenos meteorológicos extremos, aumenta los riesgos para la seguridad energética, mientras que las inversiones en energías limpias los contrarrestan.



Las disputas contractuales, la falta de fiabilidad del suministro y los altos precios han hecho del GNL una [mala solución](#) para el problema de “seguridad energética” de la UE. Desde 2019, la [volatilidad de los precios del gas fósil ha aumentado](#) debido a las **tensiones geopolíticas, las condiciones meteorológicas, las interrupciones de las terminales de exportación y otros factores como la especulación en el mercado del gas y el comportamiento indebido de las empresas**. Por ejemplo, la explosión en 2022 y el cierre más prolongado, en abril de 2024, de Freeport LNG, una terminal estadounidense de exportación de GNL, han influido en la [subida de los precios del gas en Europa](#).

Las disputas contractuales en la industria del GNL pueden afectar gravemente a la “seguridad energética” de la UE. Esto se puede ver con el caso de [arbitraje](#) en curso que involucra a la compañía estadounidense de GNL Venture Global. La empresa se enfrenta a reclamaciones de importantes compradores, entre ellos BP, Shell y Edison International, por incumplir los compromisos de entrega a largo plazo que adquirió con ellos, mientras enviaba 177 cargamentos a compradores no contratados a lo largo de 16 meses. GNL Venture Global, para no perder beneficios, [sigue aumentando su capacidad](#) e impulsa una nueva planta GNL, entretanto su instalación, Calcasieu, atiende a los clientes con los que tiene casos de arbitraje pendientes como los ya mencionados o la española, Repsol.

ENTONCES...¿CÓMO ES POSIBLE QUE SIGAMOS USÁNDOLO?

La **industria de los combustibles fósiles influye en las políticas** en toda Europa, presionando para que se debiliten las medidas climáticas y se adopten “falsas soluciones” que perpetúan la dependencia de los combustibles fósiles.

Tras la invasión de Ucrania, la Comisaria de Energía, Kadri Simson, y su gabinete, que ya se habían reunido periódicamente con la industria de los combustibles fósiles, [duplicaron](#) la frecuencia de estas reuniones en las que se debatía la diversificación del suministro de gas, los combustibles fósiles rusos y la “seguridad energética”.

A petición de los agentes de la industria de los combustibles fósiles, la Comisión Europea también creó el **Grupo Consultivo de la Industria de la Plataforma energética de la UE, que incluye a grandes petroleras y gasistas** como BP, Total y Eni. Este grupo [excluye](#) totalmente a la sociedad civil, decisión [criticada](#) por el Defensor del Pueblo Europeo. La Plataforma energética de la UE se creó para coordinar, entre otras cosas, las compras comunes voluntarias de gas. Irónicamente, **se pidió a la propia industria interesada en mantener la dependencia de la UE de los combustibles fósiles que ayudara a responder a**

la crisis energética causada por nuestra dependencia de los combustibles fósiles.

Actualmente el 99% de la producción de hidrógeno está basada en combustibles fósiles, sobre todo gas. En la fecha de redacción de este informe la UE, se está trabajando en el “Acto delegado sobre hidrógeno bajo en carbono”, que podrá reclasificar algunos hidrógenos producidos por los combustibles fósiles como “bajos en carbono”. Esto puede llevar a más subsidios para los combustibles fósiles.

ENTSOG, la organización de los gestores de la red de transporte de gas europea, de la que [forma parte Enagás](#), pide que se cree una “cláusula de protección de derechos adquiridos”, que debería aplicarse a todos los proyectos que hayan tomado una decisión final de inversión (FID, por us siglas en inglés) antes de 2030. Esto se aplicaría durante toda la duración de los proyectos de hidrógeno azul, de modo que “los productos que hoy en día se reconocen como bajos en carbono mantengan esa etiqueta durante toda la vida de su inversión y/o de su contrato de suministro de gas”.

En otras palabras, si la UE mejorara en el futuro su marco de contabilidad de emisiones de hidrógeno, por ejemplo, incluyendo cifras sobre fugas de hidrógeno, éstas nunca se aplicarían a los proyectos. **Estos proyectos se clasificarían para siempre como de bajas emisiones de carbono, basándose en modelos ya obsoletos.**

Aunque públicamente la mayoría de los grupos de presión de los combustibles fósiles presentan el hidrógeno azul como una “solución temporal” hasta que el hidrógeno verde sea más barato y accesible, la ENTSOG deja entrever que, en realidad, considera tanto el hidrógeno azul como el gas fósil están aquí para quedarse.

Para alejarnos del gas, [debemos](#) **eliminar la influencia de la industria de los combustibles fósiles en la toma de decisiones sobre energía y clima.**

EVENTAZO DEL AÑO: “EL APAGÓN”

El día 28 de abril de 2025, a las 12:33 hora peninsular, el sistema eléctrico nacional registró, por primera vez en su historia, un **cero energético que desencadenó en un apagón generalizado en todo el territorio peninsular.**

Aunque a fecha de redacción de este informe las causas del apagón son todavía desconocidas, han sido numerosas las voces que han aprovechado la coyuntura



para extraer conclusiones precipitadas que pueden conducir a falsas soluciones; como aquellas que sostienen la necesidad de retroceder a un modelo energético basado en combustibles fósiles y energía nuclear.

Si bien algunas tecnologías, por sus particularidades, fueron útiles para comenzar a recuperar el sistema eléctrico en los primeros momentos tras el apagón (como la hidroeléctrica o los ciclos combinados)⁵, esto **no debe justificar la necesidad de aumentar nuevas centrales hidroeléctricas (aunque si vemos positivo el desarrollo de centrales de bombeo reversible para el almacenamiento de energía) o de seguir dependiendo del gas fósil**. Además de los impactos que el gas fósil genera sobre el clima y la naturaleza, seguir dependiendo de un recurso proveniente de terceros países no hace más que debilitar la seguridad energética de nuestro sistema a nivel estatal. La **verdadera seguridad energética** debería estar ligada a la **reducción del consumo, la eficiencia energética y la producción mediante energías renovables, con el fin de lograr un sistema energético que nos permita independencia, resiliencia y soberanía energética**.

El único camino para lograr un sistema energético robusto, resiliente y compatible con la naturaleza y las personas es a través de un **modelo 100% renovable, dimensionado y participado**. La transición energética implica hacer frente a grandes desafíos técnicos y sociales. En este sentido, para abandonar de manera efectiva el gas fósil es necesario: aumentar la tasa de almacenamiento energético; diversificar tecnológicamente y geográficamente la producción de energía renovable; digitalizar y modernizar la red de transporte e incorporar medidas de flexibilidad de la demanda, entre otras cuestiones.

La península ibérica cuenta con un excelente recurso renovable en términos de abundancia, estabilidad y dispersión geográfica. Se hace, por tanto, fundamental **aprovechar estas condiciones para alcanzar la soberanía energética⁶ del país, y dejar en el pasado un modelo basado en combustibles que debilitan nuestra**

⁵ Tras el "cero energético" ocurrido el 28 de abril de 2025, fue la energía hidráulica la que empezó a levantar el suministro en la red eléctrica, junto a las conexiones internacionales con Francia y Marruecos. Después se fueron incorporando diferentes tecnologías en función de la capacidad de suministro y emparejamiento con la demanda. Los ciclos combinados entraron a la zaga ya que no pueden arrancar con un cero energético, sin suministro eléctrico pre existente que ponga en funcionamiento sus sistemas.

⁶ La imprescindible transición energética debe llevarse a cabo de forma justa, transparente y democrática. Se deben evaluar las necesidades energéticas de cada territorio, incentivando la planificación y el dimensionamiento, junto con la soberanía energética. Promoviendo una cultura energética que permita a la ciudadanía empoderarse y contribuir a la construcción de un nuevo modelo energético limpio y distribuido, abriendo un debate público donde la ciudadanía debe jugar un papel preferente y central.

seguridad energética, y afectan de manera severa a la salud de las personas y de los ecosistemas.

DECÁLOGO: ¿QUÉ SE DEBERÍA HACER?

1. **Detener inmediatamente las inversiones en nuevos proyectos de gas**, incluidos los proyectos de infraestructura.
2. **Impulsar un índice de intensidad de metano ambicioso que impida la importación de los combustibles con más impactos**, como aquellos extraídos mediante **fracking**.
3. **Elaborar un plan detallado para una eliminación progresiva y justa del gas fósil en todos los sectores de la UE para 2035.**
4. **Instar a la UE a supervisar la correcta aplicación del Reglamento sobre el metano.** En el caso del Estado español, a realizar un Plan Nacional para Reducir las Emisiones de Metano en España en un 45% para 2030, garantizando que los países exportadores de gas cumplan normas equivalentes sobre el metano, excluyendo al mismo tiempo medidas de control voluntarias como los sistemas de certificación del gas. Para 2025, la UE también debería fijar un objetivo vinculante de reducción del metano en toda la UE para 2030, para todos los sectores pertinentes.
5. **Evitar las inversiones en distracciones peligrosas**, como el hidrógeno fósil y la CAC (captura y almacenamiento de carbono), y detener las inversiones en la producción de hidrógeno fósil. El dinero público debe destinarse a una transición real que abandone los combustibles fósiles.
6. **Reducir la influencia de la industria de los combustibles fósiles en la toma de decisiones de la UE sobre el clima y la energía**, aplicando mecanismos de protección similares a los del Convenio Marco de la OMS para el Control del Tabaco, que protege la legislación sanitaria de la influencia del lobby del tabaco.
7. Aplicar medidas más contundentes para **disminuir la demanda de energía** mediante el aumento de la eficiencia energética asequible para todas las personas.
8. **Acelerar el despliegue de las energías renovables de forma responsable con el medio ambiente y las comunidades:** Reducir los costes y acelerar el despliegue movilizando fondos y recursos hacia la energía solar, eólica y la electrificación directa, escuchando a las comunidades locales y garantizando al mismo tiempo la estabilidad de la red con soluciones de energía limpia. Dar prioridad a las iniciativas de propiedad colectiva y promover opciones de calefacción sin combustibles fósiles para apoyar una transición justa.





GASNOESSOLUCION.ORG