



4.6 Gestión ambiental

[GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3]

La gestión ambiental es uno de los aspectos clave para Enagás, tal y como se refleja en la Política de Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Calidad de la compañía. El control y la minimización de nuestros impactos en el medio ambiente, produce beneficios internos directos al mejorar

el uso de los recursos, garantizando la sostenibilidad de nuestro negocio y generando confianza en nuestros grupos de interés.

Los aspectos clave que abordamos en nuestro modelo de gestión ambiental

son el sistema de gestión ambiental, el análisis de los impactos ambientales a través de las evaluaciones de aspectos ambientales (emisiones atmosféricas, control de derrames y residuos, control de ruidos, gestión del agua y biodiversidad) y estudios de impacto ambiental.

Hitos 2017

- ✓ Verificación EMAS de los almacenamientos subterráneos en Serrablo y Yela.
- ✓ Adaptación del sistema de gestión a los requisitos de las nuevas normas ISO9001 y ISO14001.
- ✓ Elaboración de plan general de reducción de niveles de ruido personalizado por instalación.
- ✓ Elaboración de un plan general de reducción de consumo de agua personalizado por instalación.
- ✓ Elaboración y ejecución de un plan de divulgación de información ambiental.

Objetivos 2018

- ✓ Elaboración del informe de desempeño ambiental de las instalaciones.
- ✓ Reducción de un 40% del consumo de agua municipal de la Planta de Barcelona a través de la instalación de desaladora para la utilización de agua de contraincendios en sustitución de agua potable.
- ✓ Control y optimización del consumo de agua de red en las Plantas de Barcelona y Cartagena a través de la instalación de caudalímetros.
- ✓ Elaboración, aprobación y publicación de un Procedimiento de Control de Consumos para todas las infraestructuras.
- ✓ Elaboración y ejecución de un plan de divulgación de información ambiental.

100%

de la actividad certificada según ISO 14001

128.711 m³

de consumo de agua [GRI 303-1]

896 t de NO_x

3.036 t

de residuos generados

16 t de SO_x

38 t de CO

Sistema de gestión ambiental

Enagás desarrolla sus compromisos en materia ambiental (reflejados en la Política de Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Calidad) a través del sistema de gestión ambiental. El 100% de la actividad de Enagás está certificada según ISO 14001. En 2017 se ha trabajado en la adaptación del sistema de gestión a los requisitos de

las nuevas normas ISO9001 y ISO14001 (versión 2015).

Asimismo, en 2017 se ha realizado la verificación EMAS de los almacenamientos de Serrablo y Yela, que se suman a las plantas de regasificación de Huelva y Barcelona con esta certificación.

Estudios de impacto y evaluación de aspectos ambientales [GRI 304-1]

Enagás analiza los impactos ambientales de las actividades de construcción, operación y mantenimiento a través de las evaluaciones de aspectos ambientales. Además, para los proyectos de construcción de infraestructuras, según la tipología y normativa aplicable, se realizan estudios de impacto ambiental, que incluyen tanto los impactos como las medidas para mitigar

dichos impactos, todo ello, estableciendo procesos de consulta con los grupos de interés (ver apartado '[Comunidades locales](#)').

En 2017 se han realizado auditorías ambientales en obra en una instalación.

El seguimiento ambiental se realiza a través de auditorías ambientales de obra,

los programas de vigilancia ambiental, las evaluaciones de cumplimiento legal en todas las instalaciones y el seguimiento de los indicadores ambientales y planes de mejora. En 2017 se ha realizado el seguimiento ambiental en 124 km de gasoducto.

Economía circular

Enagás ha firmado el Pacto por la Economía Circular promovido por los ministerios de Agricultura y Pesca, Alimentación y Medio Ambiente y de Economía, Industria y Competitividad.

A través de este Pacto, Enagás se compromete a impulsar la transición hacia una economía circular a través de diferentes acciones:

- Promover un modelo de consumo responsable, que incluya el uso de productos y servicios sostenibles y la reducción del uso de recursos naturales no renovables.

- Potenciar el principio de jerarquía de los residuos, promoviendo la prevención de su generación, fomentando la reutilización y el reciclado y favoreciendo su trazabilidad.
- Promover pautas que incrementen la innovación y la eficiencia de los procesos.
- Impulsar el análisis del ciclo de vida de los productos (incorporando criterios de ecodiseño, facilitando la posibilidad de reparación y prologando su vida útil)
- Concienciar y sensibilizar de la importancia de avanzar hacia una economía circular.

Prueba de este compromiso son las iniciativas que Enagás ha ido desarrollando el último año con las obras realizadas en el entorno del Almacenamiento Subterráneo Gaviota certificadas bajo la norma de Ecodiseño (ISO 14006:2011); la firma del acuerdo con la asociación Otro Tiempo, que promueve el reciclado de las cápsulas de café de la Sede de Enagás a la vez que da empleo a mujeres en riesgo de exclusión social; y la firma de un protocolo con el Ayuntamiento de Huelva para la puesta en marcha de un proyecto de eficiencia energética, vinculado al aprovechamiento del frío residual de la planta de regasificación de Huelva.

Protección de la biodiversidad

Durante el desarrollo de infraestructuras, Enagás realiza actividades de protección y conservación de especies de flora y fauna mitigando así los impactos en biodiversidad. Estas actividades comienzan con un recorrido de campo previo a los inicios de los trabajos para comprobar la presencia/ ausencia de especies en el trazado.

Además, tras las obras de construcción, Enagás restituye las zonas afectadas y

revegeta la totalidad de las zonas con masa forestal.

Enagás está trabajando en el estudio conceptual del corredor de interconexión del proyecto South Transit East Pyrenees como parte del Proyecto de Interés Común "Punto de interconexión entre la Península Ibérica y Francia en Le Perthus, Eje Este España-Francia (actualmente conocido como MidCat)". Este estudio se realiza con el fin de mostrar cuáles son

los mejores corredores desde el punto de vista ambiental a desarrollar durante las posteriores fases del proyecto, así como señalar la ubicación del punto de interconexión en la frontera franco-española. Todo ello teniendo en cuenta los condicionantes o restricciones ambientales de la normativa europea, española y francesa y también las limitaciones técnicas de la construcción del gasoducto. [\[GRI 304-2, GRI 304-3, GRI 064\]](#)

Gestión del agua

En Enagás no consumimos agua en nuestros procesos productivos. Por ello, la compañía no ha identificado riesgos significativos asociados a la escasez de agua en las evaluaciones anuales que se realizan en línea con el modelo de gestión de riesgos de la compañía. Adicionalmente, se realizan evaluaciones de riesgos ambientales en

cada una de nuestras infraestructuras, evaluándose el agua como uno de los aspectos ambientales relevantes del sistema de gestión ambiental (consumo y cumplimiento de límites legales de captación).

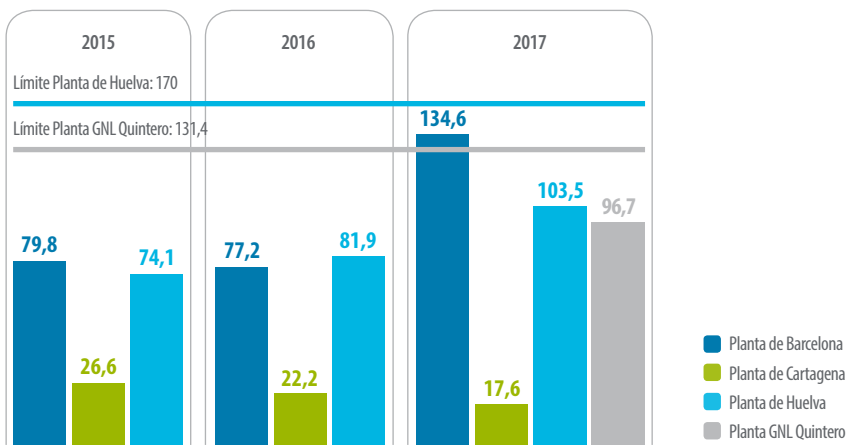
En Enagás captamos agua de mar que utilizamos en los vaporizadores de diluvio

o de agua de mar de las plantas de regasificación. Esta agua es devuelta de forma que se mantiene su naturaleza (la disminución de temperatura es mínima y no afecta al ecosistema marino) y es directamente proporcional a la cantidad de gas regasificado. [\[GRI 303-2\]](#)

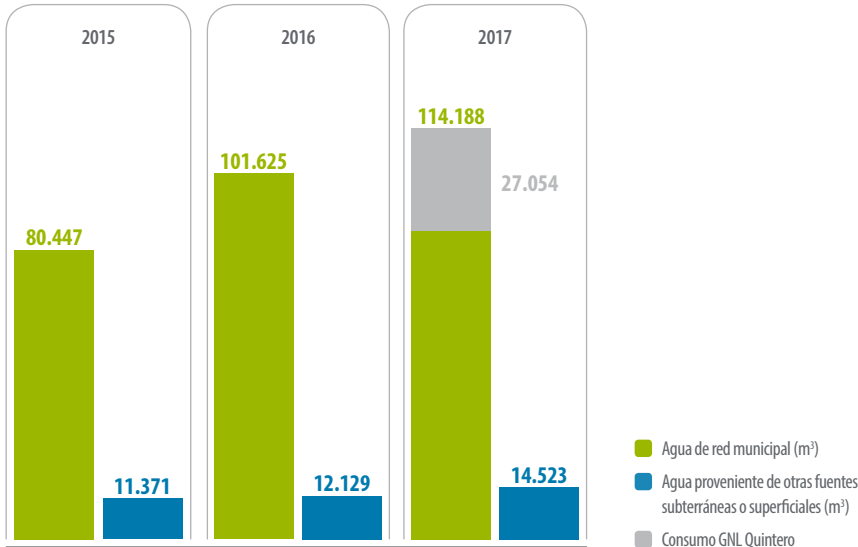
■ Agua de mar captada y devuelta a su origen (hm³) [\[GRI 303-2\]](#)

Límite Planta de Barcelona: 490,5

Límite Planta de Cartagena: 297,8



Consumo de agua por fuentes (m³) [GRI 303-1]



Nota: Se ha modificado el dato correspondiente al consumo de 2016 respecto al reportado en el Informe Anual 2016, debido a un error detectado en la contabilización de las facturas recibidas. [GRI 102-48]

Enagás reporta su desempeño, riesgos y oportunidades en materia de agua a través de su participación en CDP Water

El consumo de agua de la compañía es debido a uso sanitario, riego y equipos contraincendios. En este sentido la compañía dispone de diversas medidas orientadas a reducir el consumo de agua como son la utilización de mejores técnicas en riego y consumo de aguas sanitarias.

En 2017 se ha elaborado un plan general de reducción de consumo de agua en el que se han establecido medidas de reducción de consumo específicas para las instalaciones, definidas con el objetivo de reducir hasta 8.000 m³ el consumo de agua.

Los vertidos de aguas residuales son asimilables a urbanos. En 2017 se han vertido 4.587 m³ de agua a la red pública y 10.585 m³ de agua a fosas sépticas o al mar. [GRI 306-1]

Control de derrames y residuos

Respecto a los derrames, la compañía pone en marcha medidas preventivas, como depósitos enterrados de doble pared a los que se les realizan inspecciones periódicas para asegurar su estanqueidad,

y la colocación de cubetos y bandejas de contención.

Los derrames accidentales producidos en 2017 han sido: [GRI 306-3]

Derrames accidentales producidos en 2017

5,1 litros de gasoil	Las acciones correctivas incluyen, entre otros, la evaluación del daño, la descontaminación y reposición del terreno, la retirada y tratamiento por el gestor de residuos y la elaboración del informe incidente.
192 litros de aceites	
15 litros de agua con etilenglicol	

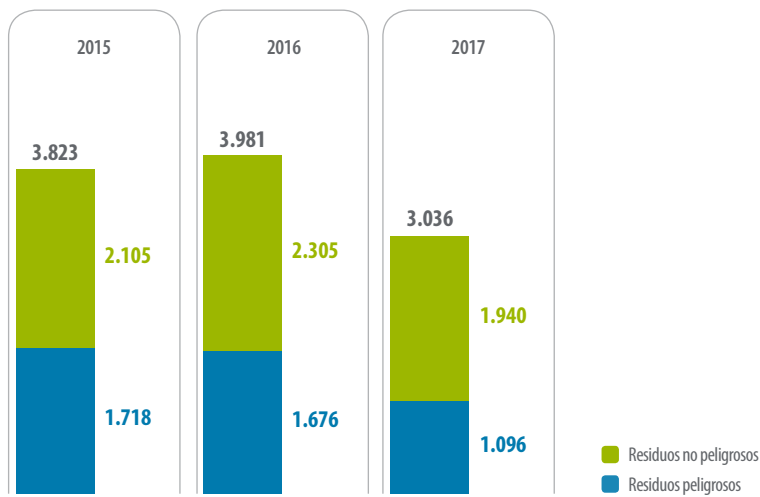
■ 4 Creación de valor para nuestros grupos de interés

Enagás tiene implantado un sistema de segregación, gestión, almacenamiento y entrega a gestores autorizados de los residuos peligrosos y no peligrosos. Los residuos generados por Enagás están asociados en su mayoría al mantenimiento de las instalaciones y equipos, y la compañía

tiene el objetivo de reciclar, recuperar y valorizar estos residuos en aquellos casos en los que sea posible. En este sentido, se ha establecido en el contrato del gestor de residuos, el objetivo de tratar (reciclar/valorizar) el 95% de los residuos peligrosos y de los no peligrosos. [GRI 306-2]

Enagás ha reciclado el 68% de los residuos generados

■ Residuos generados y gestionados (Tn)



Control de ruidos

El ruido en las instalaciones de Enagás es producido por el funcionamiento de reguladores, turbinas, vaporizadores y bombas. Todas las instalaciones disponen de un informe de medición de ruido ambiental realizada en el perímetro, conforme a los límites establecidos en la Ordenanza municipal o legislación de aplicación.

Anualmente Enagás realiza campañas de medición de ruidos en sus instalaciones con objeto de minimizar la contaminación acústica. En 2017 se han realizado un total de 43 mediciones de ruidos en las plantas de regasificación, en 7 estaciones de compresión y en 32 posiciones. Durante el año 2017 se han llevado a cabo actuaciones para minimizar

los niveles sonoros en las siguientes estaciones de regulación silenciadores en las posiciones K-45 Valdepeñas y K-19 Morón de la Frontera. En EC Alcazar se ha instalado una caseta insonorización de turbocompresores.

Control de emisiones atmosféricas

Los principales gases de no efecto invernadero emitidos en nuestras instalaciones son el CO, SO_x y el NO_x. Adicionalmente, existen emisiones de otros gases menos significativas. Estas emisiones se producen en el proceso de combustión de gas natural de los diferentes equipos.

Las medidas de eficiencia energética y los objetivos de reducción de emisiones de CO₂ (ver capítulo '[Cambio Climático y Eficiencia Energética](#)') están directamente relacionados con la reducción de estas emisiones atmosféricas. [\[GRI 305-7\]](#)

Enagás realiza controles atmosféricos reglamentarios y voluntarios (autocontroles) para cubrir la totalidad de los focos de combustión.

Estas acciones de control son las siguientes:

- Legalización del foco de emisión y obtención del Libro de Registro.
- Inspección reglamentaria inicial (realizadas por un organismo autorizado (OCA)).

- Vigilancia TESTO anual (realizada con medios propios (Equipo analizador y personal de Enagás)).
- Inspección reglamentaria periódica.

Tanto las inspecciones reglamentarias como los controles internos TESTO se planifican anualmente para todas las instalaciones según el Programa de Vigilancia Atmosférica.

■ Emisión de gases de no efecto invernadero (t)

	2015	2016	2017 ^(*)
CO	45	39	38
NO _x	784	826	896
SO _x	14	14	16

(*) En 2017 se incluyen las emisiones de la planta de regasificación de GNL Quintero