

DECLARACIÓN MEDIOAMBIENTAL 2017

reganosa 

ÍNDICE

1. REGANOSA	3	5. NUESTRO DESEMPEÑO AMBIENTAL	24	8. OTROS TEMAS AMBIENTALES	46
1.1. Quiénes somos	4	5.1. Captación y consumo de agua	25	8.1. Incidentes y situaciones de emergencia	47
1.2. Contacto	5	5.2. Usos y consumos de electricidad y combustibles	27	8.2. Formación y sensibilización	47
1.3. Actividades y servicios	6	5.3. Usos y consumos de materias primas y auxiliares	29	8.3. Comunicación y relaciones con la comunidad	48
2. NUESTRO SISTEMA DE GESTIÓN	14	5.4. Residuos	31	9. Acrónimos empleados	50
3. Nuestra política de gestión de seguridad y salud, medio ambiente y calidad	16	5.5. Aguas residuales	33	10. Validación y verificación ambiental	51
4. NUESTROS ASPECTOS AMBIENTALES	17	5.6. Emisiones a la atmósfera	36		
4.1. Aspectos ambientales	19	5.7. Ruido	38		
4.2. Aspectos ambientales de nuevos proyectos	22	5.8. Biodiversidad	39		
4.3. Aspectos ambientales indirectos	23	5.9. Suelos	40		
		6. NUESTROS OBJETIVOS Y METAS AMBIENTALES	41		
		7. CUMPLIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN	44		





1 **REGANOSA**

1.1. QUIÉNES SOMOS

Regasificadora del Noroeste, S.A. (Reganosa) es una empresa dedicada al transporte y regasificación de gas natural, autorizada y designada por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo como gestor de la red de transporte (TSO), tras un proceso de certificación aprobado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y la Comisión Europea, que contribuye a garantizar la seguridad del suministro y construye, opera y mantiene infraestructuras básicas de transporte de forma segura, eficiente y flexible.

Reganosa forma parte, además, de diversos organismos nacionales e internacionales del sector, y coopera con las autoridades reguladoras en el desarrollo normativo. La compañía es miembro de ENTSOG, donde participa homologada con todos los gestores de la red de transporte europeos, a fin de promover la construcción y funcionamiento eficiente del mercado europeo del gas natural, y garantizar una gestión coordinada y una evolución técnica adecuada de la red de transporte en Europa.

DENOMINACIÓN SOCIAL	CIF	CNAE
REGASIFICACORA DEL NOROESTE, S.A.	A15685324	5210 Depósito, almacenamiento y transporte de gas.

SOCIOS

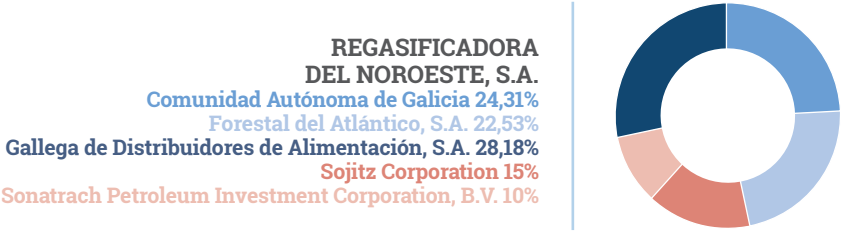
La estructura accionarial de Reganosa es un importante activo, por su diversidad, solidez y conocimiento del sector.

Actualmente, los accionistas de la compañía son los siguientes:

LOCALIZACIÓN

Nuestra terminal de GNL está situada en Punta Promontorio, en el Ayuntamiento de Mugarodos, provincia de A Coruña, en una posición geoestratégica idónea, por encontrarse en el centro de las rutas atlánticas y por disponer de unas condiciones de navegación estables y seguras.

Nuestra red de gasoductos de transporte troncal discurre a lo largo de 130 kilómetros en la provincia de A Coruña y conecta la terminal de GNL con el gasoducto Tui-Llanera en Guitiriz y Abegondo.





1.2.CONTACTO

Nuestro domicilio social es:

Punta Promontorio, s/n - 15620 Mugardos (A Coruña).

Nuestra dirección de correo electrónico es:

reganosa@reganosa.com

Nuestro número de teléfono es:

(+34) 981 930 093

Nuestro número de fax es:

(+34) 981 930 092

Información complementaria: se puede solicitar a través de nuestro departamento de Comunicación, por medio del correo electrónico:

comunicacion@reganosa.com



1.3. ACTIVIDADES Y SERVICIOS

REGANOSA DESARROLLA FUNDAMENTALMENTE ACTIVIDADES REGULADAS EN EL SISTEMA GASISTA ESPAÑOL, INCLUIDAS EN EL RÉGIMEN DE ACCESO DE TERCEROS.



Reganosa es una empresa energética dedicada al desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras de gas natural de acuerdo con los principios de seguridad, eficiencia y flexibilidad.

La actividad de la compañía se estructura por líneas de negocio para actuar con agilidad y especialización, siguiendo el principio de separación previsto en la normativa sectorial que asegura la independencia de las redes de transporte de gas.

GESTIÓN DE INFRAESTRUCTURAS DE GAS NATURAL

Reganosa está certificada como gestor de la red de transporte (TSO) y gestiona dos puntos de acceso fundamentales al sistema de gas natural en Europa, garantizando la diversificación y seguridad del suministro, la integración del mercado único y el correcto funcionamiento de las redes de transporte.

Forma parte de diversos organismos nacionales e internacionales del sector, y coopera con las autoridades reguladoras en el desarrollo normativo. Es miembro de ENTSOG, donde participa con todos los TSO europeos a fin de promover y garantizar una gestión coordinada y una evolución técnica adecuada de la red de transporte en Europa.

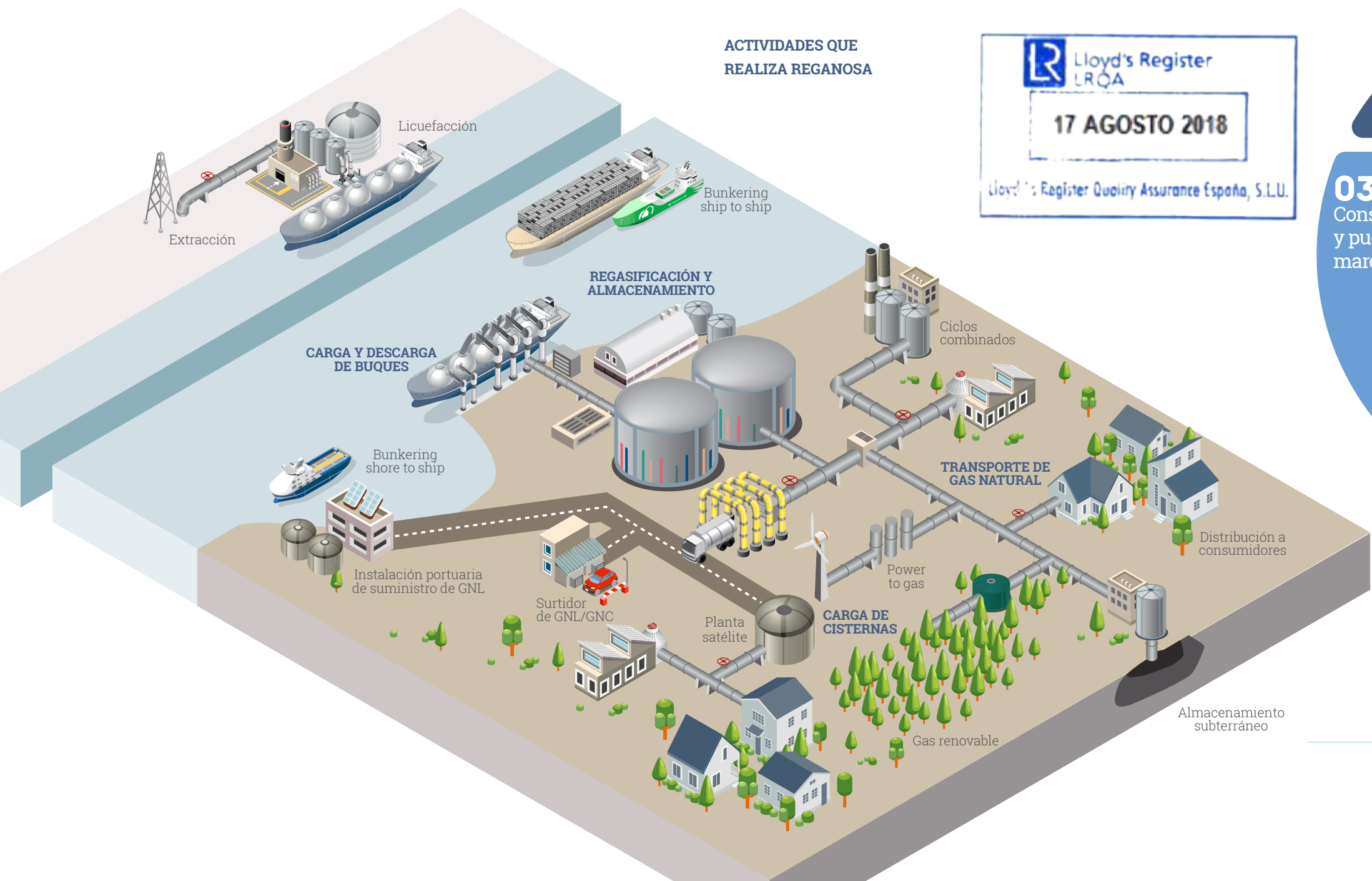


PRESTACIÓN DE SERVICIOS PARA INFRAESTRUCTURAS

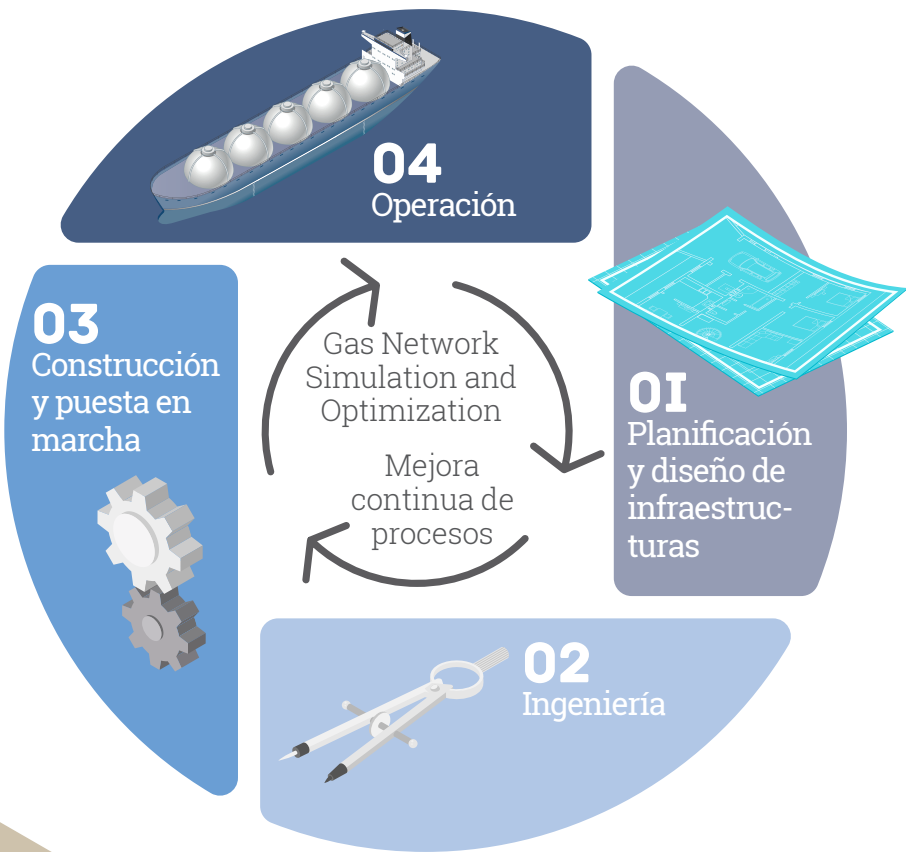
Reganosa, a través de su filial Reganosa Servicios, presta servicios de O&M, simulación de redes, ingeniería, consultoría y formación en relación con las actividades de diseño, construcción, puesta en marcha, operación y mantenimiento de plantas de regasificación, gasoductos e infraestructuras gasistas de la red básica.

En la actualidad, la experiencia nacional e internacional en esta área de negocio alcanza desde la realización de estudios de viabilidad hasta la operación y mantenimiento de terminales de GNL. La compañía ha participado en proyectos en 7 países durante el año 2017. La línea de servicios para infraestructuras de gas natural supuso el 1,6% de los ingresos totales de Reganosa.

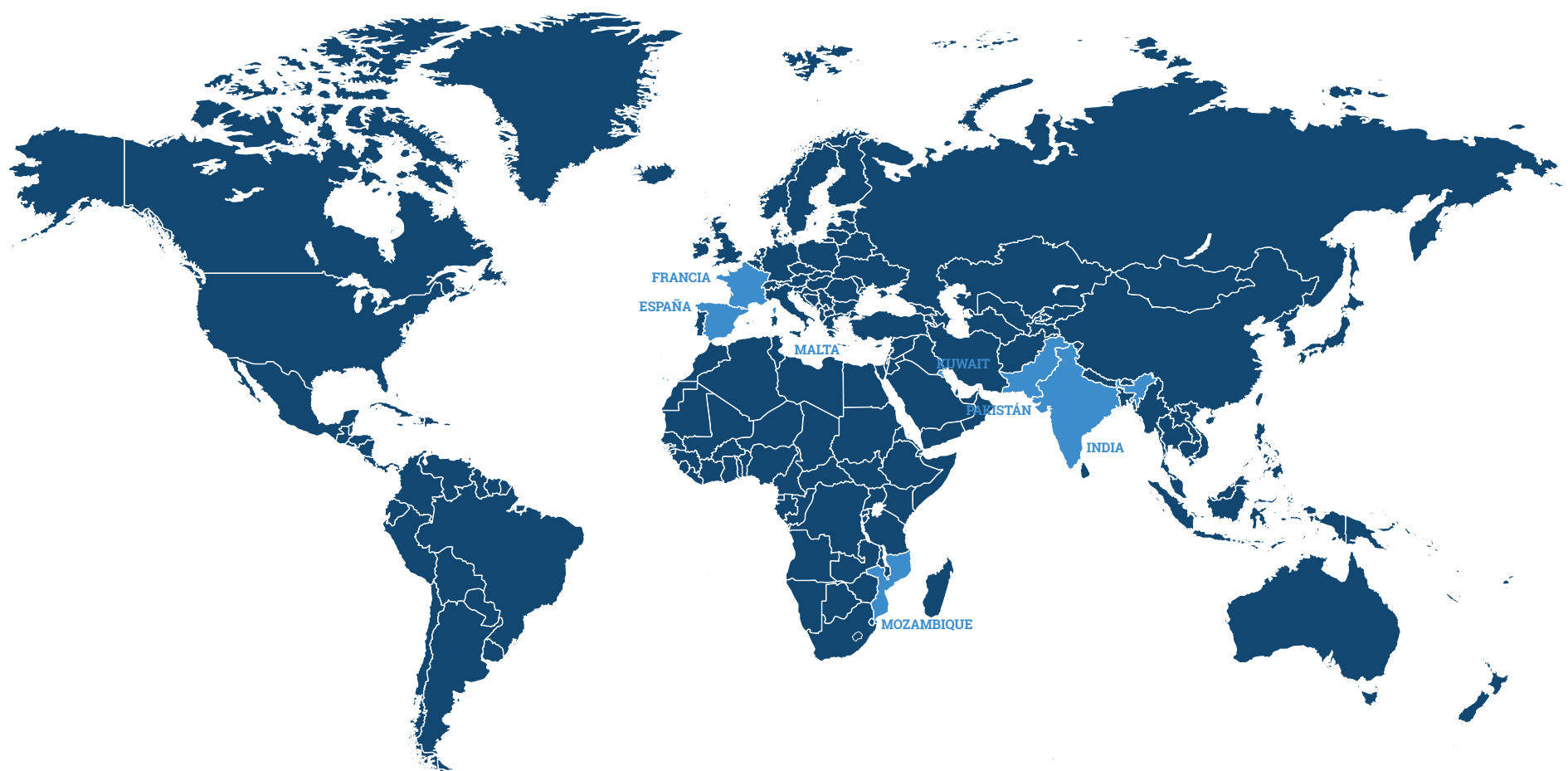
REGANOSA EN LA CADENA DE VALOR DEL GAS NATURAL



REGANOSA ESTÁ PRESENTE EN TODO EL CICLO DE VIDA DE LAS INFRAESTRUCTURAS DE GAS NATURAL



REGANOSA EN EL MUNDO



ESPAÑA

Operación de la terminal de GNL de MugarDOS y 130 Kms de gasoductos.

- Almacenamiento tipo contención total *on shore*.
- Tecnología de vaporización ORV y SCV.



MALTA

Operación de la planta de regasificación de Delimara.

- Almacenamiento con FSU - Float Storage Unit.
- Tecnología de vaporización IFV.



SERVICIOS PARA INFRAESTRUCTURAS DE GAS NATURAL

Países en los que se prestan servicios:

- | | | | |
|------------|-----------|---------------|-------------|
| • España. | • India. | • Malta. | • Pakistán. |
| • Francia. | • Kuwait. | • Mozambique. | |

SERVICIOS PRESTADOS POR REGANOSA

Reganosa gestiona uno de los puntos de acceso a la red gasista española, permitiendo la diversificación del suministro. En el desarrollo de su actividad, analiza de forma continua las circunstancias del mercado para adaptarse a las crecientes necesidades logísticas y colabora con empresas e instituciones aportando conocimiento y experiencia. Reganosa presta los siguientes servicios:

Descarga de buques

La terminal recibe buques metaneros con capacidad de almacenamiento entre 15.600 m³ y 266.000 m³ que transportan el GNL a una temperatura de -160 °C.

Trasvase de GNL y enfriamiento de buques

En la terminal se realiza el trasvase a los buques del GNL almacenado en los tanques y operaciones de enfriamiento; desde la puesta en gas natural de los tanques de los buques (*gassing up*) hasta el enfriamiento paulatino de los mismos a su temperatura de operación final (*cool down*).

Almacenamiento de GNL

La prestación de servicios incluye el derecho de uso del almacenamiento operativo necesario, en los términos que establece la normativa de acceso a las instalaciones.

Regasificación

El GNL, almacenado en los tanques de la terminal a -160 °C, se transforma a su estado gaseoso aumentando su temperatura mediante un proceso físico, para el cual se utilizan con carácter general vaporizadores de agua de mar.



Transporte de gas natural

Mediante la red de transporte troncal titularidad de Reganosa se vehicula el gas conectando la terminal de GNL con el gasoducto Tui-Llanera, ayuntamientos y los consumidores cualificados directamente conectados a la red.

Carga de cisternas

El servicio de carga de cisternas permite el suministro a empresas e industrias, y abastece a los consumidores domésticos de zonas poco gasificadas a través de plantas satélite conectadas a las redes de distribución.

Análisis de laboratorio.

El laboratorio de Reganosa presta servicios de análisis de la composición del gas natural y GNL a los usuarios de sus instalaciones y a empresas y entidades externas, mediante un equipamiento perfectamente calibrado y verificado.

O&M, formación y consultoría.

Reganosa presta servicios complementarios de operación y mantenimiento de terminales de GNL e instalaciones de transporte de gas, de formación, simulación de redes de transporte, ingeniería, asesoramiento técnico y consultoría en relación con el diseño, construcción, puesta en marcha y explotación de las mismas.

INSTALACIONES Y CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS

LSO PROMOCIÓN Y GESTIÓN DE LA TERMINAL DE GNL DE MUGARDOS.

Capacidad de atraque: 15.600 m³ / 266.000 m³
Capacidad de almacenamiento: 300.000 m³
Capacidad de regasificación: 412.800 Nm³/h

TSO: OPERACIÓN DE 130 KMS DE GASODUCTOS

1 Gasoducto Abegondo-Sabón

Longitud: 44,7 Km
Estaciones de regulación y medida: 2
Posiciones: 6
Presión de diseño: 80 bar
Diámetro: 16/10"

2 Gasoducto Cabanas-Abegondo

Longitud: 30,4 Km
Posiciones: 1
Presión de diseño: 80 bar
Diámetro: 26"

3 Gasoducto Mugaros-As Pontes-Guitiriz

Longitud: 54,4 Km
Estaciones de regulación y medida: 1
Posiciones: 6
Presión de diseño: 80 bar
Diámetro: 30/26/20/16"



INSTALACIONES Y CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS

1. TERMINAL DE GNL DE MUGARDOS

Capacidad de atraque: La terminal de Mugardos está dotada de un muelle con capacidad para el atraque de barcos metaneros de hasta 266.000 metros cúbicos, los más grandes del mercado a la fecha, que dispone de tres brazos de transferencia.

Capacidad de almacenamiento: La terminal cuenta con dos depósitos criogénicos de contención total. Cada uno de ellos puede almacenar 150.000 metros cúbicos de GNL y está integrado por dos grandes recipientes, introducidos uno dentro de otro y separados por un aislante denominado perlita. El tanque interior está construido en una aleación de acero y níquel, lo que lo hace especialmente apto para conservar el gas natural licuado a una temperatura de 160 °C bajo cero y sin presión añadida. El depósito exterior está construido en acero y hormigón criogénico.

La presión en el interior de los tanques se controla mediante la gestión de los vapores que se generan por evaporación del gas natural licuado (boil off). Estos vapores se extraen y se recuperan mediante compresores que envían el boil off al relicuador para devolverlo al estado líquido y enviarlo a las bombas secundarias, que impulsan el GNL hacia los vaporizadores. Cuando, por circunstancias operativas de la planta, no es posible recuperar todos estos vapores, se desvían a una antorcha de suelo (combustor), donde se produce una combustión controlada de los mismos.



Capacidad de regasificación: La capacidad de regasificación de Reganosa es de 412.800 Nm³/h. El proceso de regasificación se realiza en dos vaporizadores de carcasa abierta (Open Rack Vaporiser – ORV) que constan de un circuito de agua de mar que sirve para elevar la temperatura del gas natural licuado hasta recuperar su estado gaseoso.

También se dispone de un vaporizador de combustión sumergida (Submerged Combustor Vaporiser - SCV) que opera durante los picos de demanda y en periodos de mantenimiento de los otros vaporizadores. En este caso, el GNL se vaporiza por medio de un baño de agua calentada con un quemador sumergido que utiliza como combustible el gas natural. El gas natural se introduce en el gasoducto, previo paso por una estación de odorización y medida.





INSTALACIONES Y CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS

GASODUCTO ABEGONDO–SABÓN

El transporte de gas por gasoducto se realiza a través de tuberías de acero al carbono revestidas externamente por una capa de polietileno, que operan con una presión máxima de 80 bar. El tramo Abegondo–Sabón tiene una longitud de 44,7 kilómetros, cuenta con dos estaciones de regulación y medida, seis posiciones y conecta con la refinería de A Coruña y la CCC de Sabón.

GASODUCTO CABANAS–ABEGONDO

La longitud de este tramo, que conecta los ayuntamientos de Cabanas y Abegondo, es de 30,4 kilómetros y dispone de una posición en la que existen equipos y elementos de control del gasoducto.

GASODUCTO MUGARDOS–AS PONTES–GUITIRIZ O

Este tramo tiene una longitud aproximada de 54,4 km y conecta con la CCC de As Pontes y con el resto de la red troncal nacional en Guitiriz. Actualmente cuenta con una estación de regulación y medida y seis posiciones.



PRODUCCIÓN

Los datos de producción incluyen los procesos de regasificación, carga de cisternas y carga bruta de buques.

PRODUCCIÓN	2014	2015	2016	2017
Toneladas	1.318.579	1.087.230	897.266	775.498
MWh	20.079.498,105	16.577.068,273	13.674.075,876	11.818.662,066
GWh	20.079	16.577	13.674	11.819



PERSONAL

A continuación, se indican los datos de evolución de la plantilla de Reganosa para el período 2014-2017:

PERSONAL	2014	2015	2016	2017
Número de empleados	69	70	71	78





2 NUESTRO SISTEMA DE GESTIÓN

Reganosa dispone de un Sistema Integrado de Gestión auditado anualmente y certificado, entre otros, de acuerdo con la norma UNE-EN ISO 14001 y el Reglamento Europeo de Ecogestión y Auditoría (EMAS con número de registro ES-GA-000393). La implantación de este Sistema asegura el cumplimiento de todas las previsiones normativas, la sistematización de los procedimientos y pautas ambientales, y materializa el compromiso de mejora continua para prevenir y minimizar los impactos asociados a la actividad.

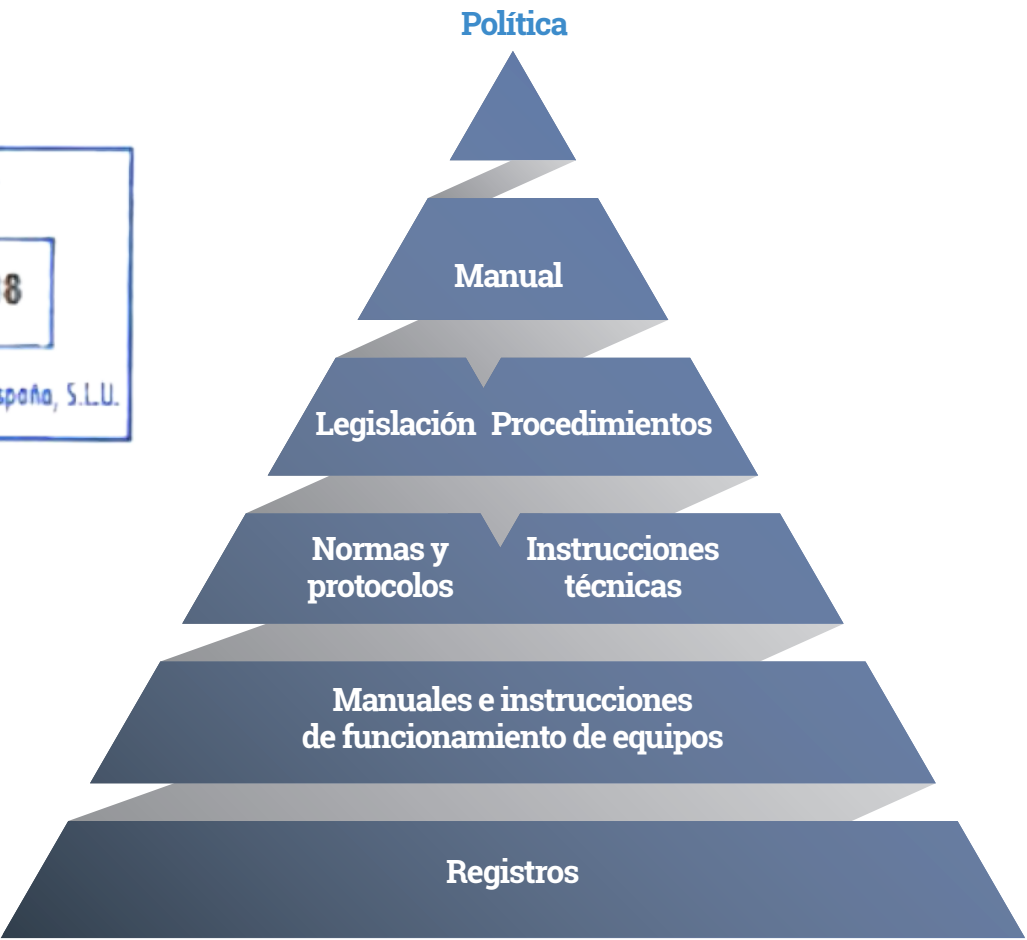
El alcance del Sistema Integrado de Gestión incluye todas las operaciones que realiza Reganosa:

- Carga y descarga de buques de GNL
- Almacenamiento de GNL
- Regasificación
- Transporte del gas natural
- Carga de camiones cisterna con GNL

El Sistema Integrado de Gestión de Reganosa se fundamenta en la gestión por procesos, integrando los sistemas y procedimientos que gestionan los aspectos de seguridad, salud, medio ambiente y calidad.

Los procesos que componen el Sistema Integrado de Gestión de Reganosa se han definido teniendo en cuenta:

- La comprensión y el cumplimiento de los requisitos legales y las necesidades del cliente,
- La consideración de los procesos en términos que aporten valor,
- La obtención de resultados a través del desempeño y eficacia del proceso y
- La mejora continua de los procesos basada en mediciones objetivas, mediante la definición de indicadores de seguimiento.



SOPORTE DOCUMENTAL

El Sistema Integrado de Gestión de Reganosa se desarrolla en diferentes documentos, tanto internos como externos, de acuerdo con una estructura que asegura la planificación, operación y control eficaz de los procesos.

3

NUESTRA POLÍTICA, DE GESTIÓN DE SEGURIDAD Y SALUD, MEDIO AMBIENTE Y CALIDAD





Política de Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Calidad

La presente Política define los principios de actuación en materia de Seguridad y Salud Laboral, del Medio Ambiente y de la Calidad establecida por el GRUPO REGANOSA para todas las sociedades incluidas en su grupo empresarial ("Reganosa") como referencia constante en el desarrollo de diferentes actividades ligadas al sector del gas (desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras de gas natural) tanto en España como a nivel internacional.

Reganosa se propone ofrecer servicios que satisfagan a los clientes manteniendo la máxima protección del medio ambiente y la prevención de los accidentes de trabajo y enfermedades profesionales independientemente de las actividades y los lugares donde las mismas se desarrollen, dotándose para ello en sus diferentes sociedades de un Sistema de Gestión de Prevención de Riesgos Laborales y Accidentes Graves, de Medioambiente y de Calidad.

Las directrices generales que surgen como base de esta Política y sustentan el prestigio de Reganosa en el sector energético, se pueden resumir en los siguientes puntos:

- Orientación al riesgo:** Reganosa dispone de un método integral para la gestión de los riesgos clave en sus áreas de actividad. De este modo, asegura que la consecución de sus objetivos y actuaciones estratégicas se produce en un marco de certidumbre. El mecanismo de control de riesgos se basa en dos planes fundamentales: una rigurosa procedimentación de la actividad y en el modelo organizativo.
- Compromiso de mejora continua:** Reganosa se compromete al estricto cumplimiento de la legislación y reglamentación que sea aplicable a sus actividades, así como con aquellos requisitos que cada sociedad suscriba de forma voluntaria. Considerando este cumplimiento como punto de partida, Reganosa adquiere el compromiso de la mejora continua de sus procesos, de los servicios ofrecidos a los clientes, de su comportamiento medioambiental y de los niveles de seguridad y salud laboral, como pilar fundamental en la gestión global de cada sociedad, disponiendo para ello de objetivos claros con los que se puede medir el grado de avance. Dicha mejora se refleja en el control continuo de sus Sistema de Gestión mediante auditorías y revisiones periódicas.
- Orientación al Cliente:** Reganosa cumple con los requisitos y necesidades establecidos contractualmente con el fin de satisfacer a nuestros clientes en la prestación de servicios, ajustando estos a sus necesidades y focalizando esfuerzos en la eficiencia operativa y en la mejora continua de los procesos.
- Formación del personal:** Reganosa desarrolla un programa de formación de manera que tanto el personal de nuevo ingreso como el resto de los trabajadores de la organización posean las herramientas necesarias en la ejecución de las actividades y tareas diarias para cumplir el compromiso de mejora continua, apostando por estrategias que faciliten la implantación de una adecuada gestión del conocimiento y del talento. La eficacia de la formación en materia de actuación contra emergencias se comprueba mediante la realización de simulacros y prácticas de seguridad industrial, según se establece en los procedimientos internos.
- Liderazgo, responsabilidad y delegación:** La Dirección tanto a nivel de Grupo como de las diferentes sociedades que lo integran, delegan en cada persona la autoridad necesaria para que, dentro de su campo de actuación, desarrolle las actividades que se le asignen de modo que se obtengan los resultados previstos. La línea de mando integrará la Seguridad, Salud y Medio Ambiente en la gestión del negocio y será responsable de la aplicación del Sistema de Gestión y de la obtención dichos resultados, asegurando la calidad de los trabajos o tareas ejecutadas. Los trabajadores de Reganosa y sus colaboradores externos cumplirán las directrices recogidas en esta Política. Las actuaciones en materia de Seguridad y Salud Laboral, Medio Ambiente y Calidad se convierten en una responsabilidad de todos y cada uno de los trabajadores en Reganosa.
- Incorporación de criterios de Seguridad, Salud y Medio Ambiente en las actividades:** Reganosa incluye criterios de Seguridad, Salud y Medio Ambiente en todas sus actividades, las modificaciones previstas y durante todo el ciclo de vida de las mismas. Reganosa identifica y evalúa los riesgos laborales e industriales, los incidentes y accidentes que pueden afectar a los trabajadores, las actuaciones de emergencia y los aspectos e impactos ambientales de las actividades. Reganosa se compromete a prevenir y minimizar el impacto de las mismas sobre el entorno, los efectos en el cambio climático, respetando la biodiversidad y fomentando el uso eficiente de la energía y los recursos naturales y adoptando las medidas oportunas para prevenirlos.
- Comunicación y consulta:** Uno de los mayores valores que Reganosa puede aportar a sus grupos de interés es la confianza en la realización de su actividad de forma segura y sin impacto al entorno, proporcionando la información que deseen conocer a través de una comunicación fácil, transparente y honesta. Para ello, se establecen canales de comunicación, tanto internos como externos, que permiten dar respuesta a las demandas de información de todos los grupos de interés sobre Seguridad y Salud Laboral, Medio Ambiente y Calidad. Nuestro compromiso de transparencia, en lo que respecta a la gestión ambiental, se hace tangible a través de la difusión del Informe Anual y las Declaraciones Medioambientales elaborados por las diferentes sociedades del GRUPO.

La Dirección del GRUPO REGANOSA se compromete a facilitar los medios adecuados a cada nivel organizativo de Reganosa para que la Política aquí expuesta sea recibida, comprendida, implantada y respetada por todos los miembros de las sociedades y por colaboradores externos, estando además disponible para todas las partes externas interesadas.

Mugardos, Mayo 2018



Director General
Emilio Bruquetas Serantes

Revisión: 8

The background image shows a large offshore oil rig in the middle of a blue body of water. The rig has a complex structure with white and red sections. In the foreground, there are dark, leafy bushes. The text '4 NUESTROS ASPECTOS AMBIENTALES' is overlaid on the bottom left in white and blue.

4 NUESTROS ASPECTOS AMBIENTALES



**LAS ACTIVIDADES Y SERVICIOS DE
REGANOSA GENERAN ELEMENTOS
(ASPECTOS AMBIENTALES) QUE
PUEDEN INTERACTUAR CON EL
MEDIO AMBIENTE.**



Los aspectos ambientales concernientes a la terminal y a la red de gasoductos se identifican y evalúan para determinar aquellos que tienen o pueden tener impactos significativos sobre el medio ambiente (aspectos ambientales significativos) con el fin de tenerlos en cuenta en el establecimiento, implementación y mantenimiento del sistema de gestión ambiental, con un enfoque al ciclo de vida.

En esta identificación y evaluación de los aspectos ambientales se tienen en cuenta los aspectos actuales, asociados a condiciones normales y anormales de funcionamiento sobre los que la compañía tiene pleno control (aspectos directos) y aquellos que se generan como consecuencia del desarrollo de actividades de terceros y sobre los que la organización no posee el pleno control en su gestión (aspectos indirectos). Por otro lado, se tienen en cuenta los aspectos ambientales potenciales, derivados de posibles accidentes o situaciones de emergencia, así como los aspectos ambientales asociados a los nuevos proyectos y a modificaciones de las actividades actuales.

- Reganosa ha establecido la siguiente sistemática para identificar y evaluar los aspectos ambientales:
- Identificar las actividades y servicios con posible repercusión ambiental y los aspectos ambientales asociados a estos.
 - Definir los criterios internos para el registro y la evaluación periódica de los aspectos identificados.
 - Mantener actualizada toda la información de interés.
 - Tener en cuenta aquellos aspectos determinados como significativos en el establecimiento de los objetivos y metas ambientales de Reganosa y a la hora de establecer pautas de control operacional.

4.1. ASPECTOS AMBIENTALES

Los aspectos ambientales se evalúan, a partir de criterios previamente establecidos, para determinar cuáles son significativos:

ASPECTOS AMBIENTALES			
DIRECTOS			POTENCIALES
Consumo de agua: • Agua de mar (captación). • Agua de la red municipal. Consumo de energía y combustibles: • Energía eléctrica. • Gas natural. • Gasoil de vehículos. • Gasoil del generador de emergencia y bomba contraincendios. Consumo de materias primas y auxiliares: • THT. • Nitrógeno. • Bisulfito sódico. Emisiones a la atmósfera: • Gases de combustión del vaporizador. • Gases de efecto invernadero. Ruido: • Ruido en las instalaciones y su entorno.	Residuos peligrosos: • Absorbentes usados. • Aceites usados. • Acumuladores de Ni-Cd. • Aerosoles y sprays. • Anticongelante. • Emulsiones no cloradas (mezcla aceite-agua). • Envases metálicos vacíos contaminados. • Envases plásticos vacíos contaminados. • Otros combustibles (THT líquido). • Pilas y baterías. • Productos químicos inorgánicos. • Productos químicos orgánicos. • Residuos ácidos (laboratorio). • Residuos de adhesivos y sellantes. • Sales metálicas (laboratorio). • Tóner y cartuchos de impresoras. • Tubos fluorescentes y otras lámparas. • Disolventes y mezclas de disolventes.	Residuos no peligrosos: • Cartón de embalajes. • Cascos caducados. • Chatarra metálica. • Equipos eléctricos y electrónicos. • Papel de oficina. • Plásticos. • Residuos de tejidos animales (restos de mejillones). • Maderas. • Ropa y botas de trabajo usadas. • Lodos de limpieza de balsas . • Residuos de criba (filtros de agua de mar). Vertidos: • Agua de la refrigeración de los vaporizadores de agua de mar. • Agua de la refrigeración del SCV. • Aguas sanitarias. • Aguas pluviales potencialmente contaminadas. • Aguas pluviales no contaminadas.	Dispersión de gas natural: • Nube inflamable • Consumo de agua. • Vertido. Fuga de GNL: • Nube inflamable de gas natural • Consumo de agua. • Vertido. • Consumo de espuma . Fuga de líquido odorizante (THT): • Líquidos y vapores THT. • Absorbentes contaminados con THT Incendio • Nube inflamable de gas natural. • Consumo de agua. • Vertido. • Residuos. Explosión: • Ruido. • Residuos. Emergencias en buques • Nube inflamable de gas natural • Consumo de agua. • Vertido. • Residuos Contaminación y daños al medio ambiente • Sustancia peligrosa derramada • Consumo de agua. • Vertido. • Residuos (absorbentes contaminados)



4.1.1. Aspectos ambientales directos

Los aspectos ambientales actuales directos identificados se evalúan teniendo en cuenta los siguientes criterios::

- **Frecuencia:** viene determinada por la mayor o menor repetición en el tiempo con la que se genera el aspecto ambiental.
- **Peligrosidad:** se refiere a las características o componentes que le confieren capacidad de ocasionar daño al medio ambiente.
- **Extensión:** es una expresión de la cantidad, del acercamiento a los límites legales o a valores de referencia establecidos como indicadores para el control de parámetros relacionados con el aspecto del que se trate.
- **Contexto Ambiental:** es una expresión para determinar la criticidad de un aspecto ambiental para la organización.

La significatividad del aspecto ambiental se determina mediante la siguiente fórmula:
Significatividad=(Frecuencia+Peligrosidad+Extensión)×Contexto Ambiental

El resultado de la evaluación de los aspectos ambientales correspondientes al período de la Declaración Ambiental (año 2017), identifica los siguientes aspectos significativos:

ASPECTOS DIRECTOS SIGNIFICATIVOS		
ASPECTO AMBIENTAL		IMPACTO AMBIENTAL ASOCIADO
Tipo	Descripción del aspecto	
Consumo	Autoconsumos de gas natural.	Disminución y/o agotamiento de los recursos naturales.
	Consumo de energía eléctrica	
Residuos	Generación de residuos Peligrosos.	Generación y gestión de residuos
Emisiones	Emisiones de gases de efecto invernadero directas por autoconsumo de planta	Efecto invernadero: influencia sobre el cambio climático
	Emisiones indirectas de gases de efecto invernadero por consumo de energía eléctrica	
Vertidos	Aguas residuales fecales o sanitarias.	Impacto sobre el medio receptor

Tabla 2. Aspectos directos significativos



Los autoconsumos de gas natural en planta. Las emisiones de gases de efecto invernadero y aunque durante el año 2017 los autoconsumos de gas natural se han reducido con respecto al año 2016, esta reducción ha sido solamente del 2%.

El consumo de energía eléctrica se considera como un aspecto ambiental significativo al contribuir a las emisiones de gases de efecto invernadero. Aunque el consumo de energía eléctrica ha sido inferior en el año 2017 frente al año 2016 la relativización de este aspecto ambiental frente a la producción ha sido un 10% superior al del año 2016. Resulta significativo el consumo de energía eléctrica relativizado frente a la producción para el año 2017 ya que, a pesar de que se ha reducido la producción de la terminal, el consumo de energía no fue proporcional. Durante el 2017 se utilizaron los compresores de “boil-off gas” (BOG) para gestionar los gases generados durante las paradas establecidas por el Gestor Técnico del Sistema.

Generación de residuos Peligrosos. Durante el año 2017 se ha incrementado la generación con respecto al año 2016 debido a una retirada puntual de baterías de plomo. El 98% de estos residuos se han enviado a procesos de reciclaje, frente a un 83% de residuos peligrosos enviados a reciclaje durante el año 2016. Este aspecto se considera como crítico ya que se encuentra relacionado con Políticas o gestión estratégica de la organización (eficiencia energética, impacto en cambio climático, economía circular, ciclo de vida, etc.). El objetivo final será la política de residuo cero y aumentar la cantidad de residuos reciclados.



Las emisiones de gases de efecto invernadero directas por autoconsumo de planta y las indirectas asociadas a la generación eléctrica se consideran aspectos ambientales significativos ya que se encuentra relacionado con Políticas o gestión estratégica de la organización (eficiencia energética, impacto en cambio climático, ciclo de vida, etc.), así como las expectativas de las Partes Interesadas.

Se consideran como significativos los parámetros de control de vertido de las aguas residuales fecales dado que se han detectado fases de desestabilización del sistema de tratamiento. Para controlar este aspecto ambiental se lleva un control de los parámetros de vertido realizando las actuaciones necesarias para asegurar el cumplimiento a los límites de vertido.



4.1.2. Aspectos ambientales potenciales

Los aspectos ambientales potenciales que se generarían en caso de presentarse alguna de las situaciones de emergencia con repercusión ambiental identificadas, se evalúan teniendo en cuenta:

- **Probabilidad:** estimación de la posibilidad/frecuencia de ocurrencia de las situaciones de emergencia con repercusión ambiental. Para la estimación de la probabilidad se utilizarán datos como:
 - Datos históricos de instalaciones similares.
 - Información de fabricantes, proveedores, etc.
 - Bibliografía especializada.
- **Gravedad:** estimación del daño o consecuencias sobre el entorno receptor en caso de producirse la situación de emergencia.

La significatividad del aspecto se calcula empleando la siguiente fórmula:
Significatividad=Probabilidad×Gravedad

Como resultado de la evaluación de los aspectos ambientales potenciales correspondientes al período de la Declaración Ambiental (año 2017), no se han identificado aspectos significativos.



4.2. ASPECTOS AMBIENTALES DE NUEVOS PROYECTOS

Los aspectos ambientales de los nuevos proyectos y su incidencia en las fases de planificación, construcción y funcionamiento se evalúan con carácter previo, mediante los estudios necesarios desde un punto de vista legal y de sostenibilidad.

Durante el año 2017 se desarrolló el siguiente proyecto en la terminal de Reganosa en Mugaros.

MEJORA DE LOS ACCESOS EN LA ZONA DE COMPRESORES DE B.O.G.

Todos los aspectos ambientales relacionados con este proyecto han sido identificados y evaluados. El control se realizó por medio de inspecciones ambientales directamente en la zona que se desarrollaron los trabajos y ninguno de ellos ha resultado significativo.





4.3. ASPECTOS AMBIENTALES INDIRECTOS

Los aspectos ambientales indirectos se evalúan mediante:

- **Valoración de los aspectos generados:** se tienen en cuenta, por una parte, las incidencias ocasionadas por el personal perteneciente a las empresas colaboradoras y proveedores y, por otra parte, la valoración cualitativa del aspecto según su naturaleza o peligrosidad, obteniéndose así la valoración del mismo:
 - Las incidencias son detectadas por Reganosa y presentadas por escrito a través de los canales ordinarios de la organización.
 - La peligrosidad se refiere a las características o componentes del aspecto que le confieren capacidad de ocasionar daño al medio ambiente..
- **Valoración de la gestión ambiental:** valor que cuantifica la gestión ambiental y/o la adecuación de las prácticas ambientales en la gestión de los aspectos en los diferentes servicios y actividades en los que se identifican los aspectos indirectos..

TODOS LOS ASPECTOS AMBIENTALES INDIRECTOS HAN SIDO CONTROLADOS Y NINGUNO DE ELLOS HA RESULTADO SIGNIFICATIVO.



ASPECTOS INDIRECTOS		
ASPECTOS	DESCRIPCIÓN	ACTIVIDAD
Residuos	No peligrosos.	Jardinería y otros trabajos en el interior y exterior de las instalaciones.
		Mantenimiento de la red de gasoductos.
	Peligrosos.	Toma de muestras en la terminal y el exterior.
		Jardinería.
Emisiones	Gases de combustión.	Mantenimiento de la red de gasoductos.
	Gas natural.	Jardinería y trabajos en la terminal y el exterior.
Consumos	Productos fitosanitarios.	Mantenimiento de la red de gasoductos.
Ruido	Emisión sonora.	Jardinería.
Vertidos	Vertidos de líquidos y combustibles de vehículos y de aceites y grasas de mantenimiento.	Mantenimiento de la red de gasoductos y otras operaciones en la terminal o el exterior.
		Mantenimiento de la red de gasoductos y otras operaciones en la terminal y el exterior.

Tabla 3. Aspectos ambientales indirectos

5
**NUESTRO
DESEMPEÑO
AMBIENTAL**

5.1. CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA



- El agua que se usa en las instalaciones de Reganosa tiene dos procedencias:
- **Agua de mar:** captada para utilizar en el proceso de regasificación y devuelta íntegramente al mar.
 - **Agua para servicios en las instalaciones:** se emplea en usos industriales y de limpieza. También se incluyen los usos sanitarios y auxiliares.

En las siguientes tablas se recoge la información sobre la captación y consumo de agua en los últimos años:

CAPTACIÓN DE AGUA DE MAR	2014	2015	2016	2017
Agua de mar (m³/año)	24.795.265	34.874.355	29.121.416	29.042.650
Agua de mar (Hm³/año)	24,80	34,87	29,12	29,04
Agua de mar/producción (Hm³/GWh)	0,00124	0,00210	0,00213	0,00246

Tabla 4. Datos de captación de agua de mar

CONSUMO DE AGUA DE RED MUNICIPAL	2014	2015	2016	2017
Agua de red municipal (m³/año)	615	2.180	451	499

Tabla 5. Datos de consumo de agua de red municipal

No se observa variación en el consumo de agua de mar. Se observa un ligero incremento en el consumo de agua potable de red municipal, en torno al 11%. El incremento puede atribuirse al ligero incremento en la plantilla de empleados de Reganosa.



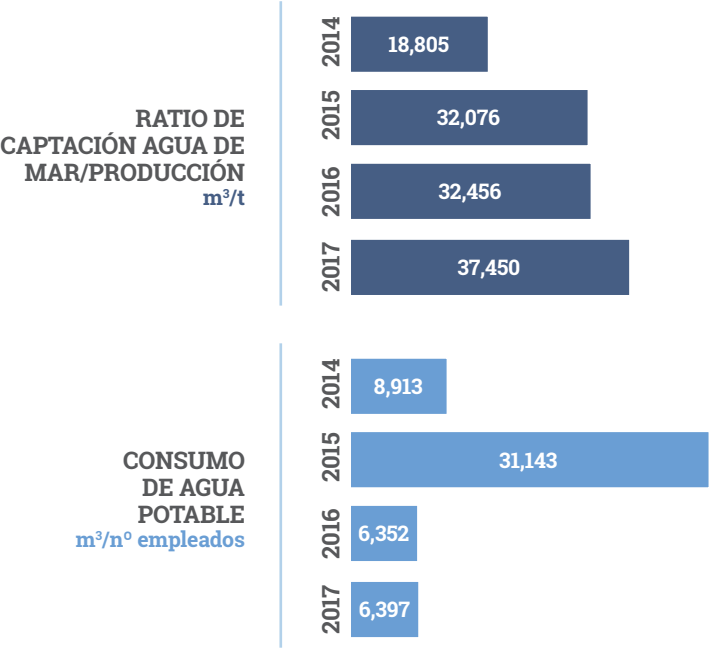


INDICADORES EMAS CAPTACIÓN Y CONSUMO DE AGUA	2014	2015	2016	2017
Agua de mar(m³)/producción (t)	18,805	32,076	32,456	37,450
Agua de red municipal (m³)/ nº de empleados	8,913	31,143	6,352	6,397

Tabla 6. Indicadores EMAS-Captación y consumo anual de agua

La producción total de 2017 (que incluye los procesos de regasificación, carga de cisternas y carga bruta de buques) es un 13,6 % inferior a la de 2016. La relación entre la captación de agua de mar frente a la producción ha sido un 15% superior en el año 2017.

A pesar de que la regasificación en 2017 ha resultado inferior al año anterior, se ha incrementado en un 0,7% la relación entre el consumo de agua de red municipal y el número de empleados.



5.2. USOS Y CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

En las instalaciones de Reganosa se emplean las siguientes fuentes de energía:

- **Energía eléctrica:** para el funcionamiento de la maquinaria fija de la instalación, iluminación, sistema de climatización y usos generales. La electricidad se toma en alta tensión de la red general de distribución y mediante transformador se convierte a media y baja tensión para su uso general.
- **Gas natural:** para su uso en el SCV.
- **Gasoil:** para uso en la bomba contraincendios, generador de emergencia y vehículo de mantenimiento del gasoducto.

En las siguientes tablas se indican los datos de consumo de energía y combustibles en los últimos años::

CONSUMO DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLE	2014	2015	2016	2017
Energía eléctrica (MWh/año)	17.496	21.301	19.730	18.776
Energía eléctrica/producción (MWh/GWh)	0,871	1,285	1,443	1,589
Gas natural (MWh/año)	123.147	14.317	6.278	6.169
Gasoil A mantenimiento de la red de gasoductos (l/año)	2.444,65	3.170,1	2.396,8	2.287,53
Gasoil A mantenimiento de la red de gasoductos (MWh/año)	29,42	38,15	28,85	27,53
Gasoil B generador emergencia y bomba contraincendios (l/año)	2.670,8	6.972,4	32.661	19.451,6
Gasoil B generador emergencia y bomba contraincendios (MWh/año)	32,14	83,91	393,07	234,10

Nota: 1 tonelada gasoil = 1,035 tep; 1 MWh = 0,086 tep; 1 litro gasoil = 0,0120348 MWh

Tabla 7. Datos de consumo de energía y combustibles



La relación entre el consumo de energía eléctrica y la producción del 2017 ha resultado un 10% superior al año anterior. Durante el 2017, debido a las paradas técnicas de emisión de gas natural, que aumentaron frente al año 2016, se utilizaron los compresores de "boil-off gas" (BOG) para gestionar los gases generados lo que supuso un incremento en el consumo de energía eléctrica.

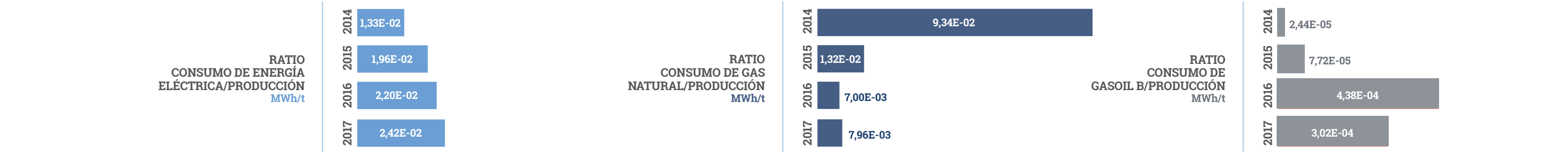
El consumo de gas natural se ha reducido un 1,7% respecto al año anterior. En el año 2017, aun manteniendo los valores de actividad global de la terminal, se ha consumido menor cantidad de gas natural en los arranques del SCV y se ha mejorado la gestión del BOG utilizando los compresores.

Se redujo en un 4,6% el consumo de gasóleo utilizado para los trabajos de mantenimiento de la red de gasoductos.

Se ha reducido el consumo de gasóleo en un 40,4 % en los equipos de emergencia, motor de la bomba contra incendios y generador de emergencia, relacionado con los trabajos de mantenimiento. Se mantuvieron los arranques periódicos del generador de emergencia y la bomba contra incendios por mantenimientos preventivos.

INDICADORES EMAS- CONSUMO DE ENERGÍA Y COMBUSTIBLES	2014	2015	2016	2017
Energía eléctrica (MWh)/Producción (t)	1,33E-02	1,96E-02	2,20E-02	2,42E-02
Gas natural (MWh)/Producción (t)	9,34E-02	1,32E-02	7,00E-03	7,96E-03
Gasoil A (MWh)/Producción (t)	2,23E-05	3,51E-05	3,21E-05	3,55E-05
Gasoil B (MWh)/Producción (t)	2,44E-05	7,72E-05	4,38E-04	3,02E-04
Consumo directo total de energía (MWh)/producción (t)	1,07E-01	3,29E-02	2,95E-02	3,25E-02

Tabla 8. Indicadores EMAS - Consumo anual de energía y combustibles



5.3. USOS Y CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS AUXILIARES



Reganosa utiliza diversas materias primas que cumplen una función auxiliar, en su proceso productivo:

- **THT:** utilizado en la odorización del gas. Su concentración en gasoducto viene determinada por normativa y su consumo está ligado a la regasificación realizada.
- **Bisulfito sódico:** utilizado para la neutralización del hipoclorito sódico utilizado dentro del circuito de agua de mar.
- **Nitrógeno:** utilizado en el inertizado de equipos e instalaciones.

CONSUMO DE MATERIAS PRIMAS Y AUXILIARES	2014	2015	2016	2017
THT (t/año)	13,02	18,75	15,079	13,507
THT/producción (t/GWh/año)	6,48E-04	1,13E-03	1,10E-03	1,14E-03
Nitrógeno (t/año)	353,2888	272,02	258,862	228,823
Nitrógeno/producción (t/GWh/año)	1,76E-02	1,64E-02	1,89E-02	1,94E-02
Bisulfito sódico (t/año)	3,325	6,100	4,525	6,3

Tablas 9. Datos de consumo de materias primas y auxiliares

El consumo de THT ha disminuido un 10% con respecto al año 2016, debido al descenso en la regasificación de GNL. La relación entre el consumo de THT y la producción se incrementó un 3,6% respecto de 2016.

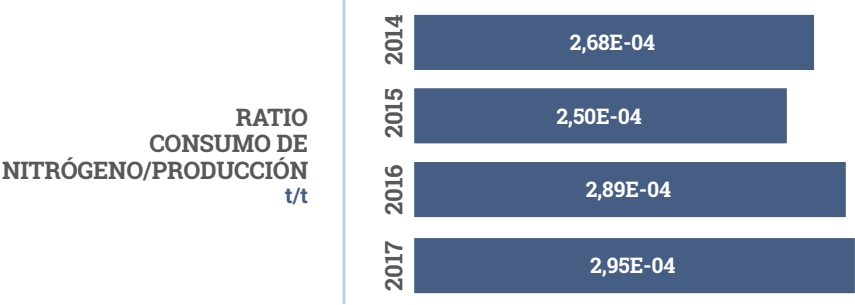
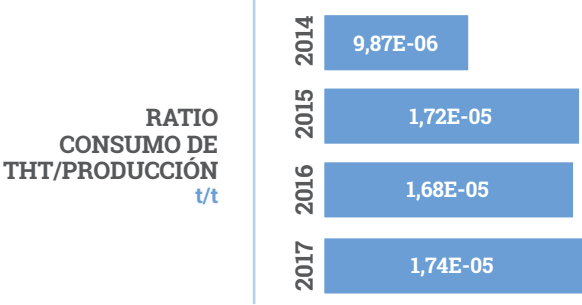
El consumo de nitrógeno está relacionado con los inertizados de equipos que se realizan antes y después de las tareas de mantenimiento, así como con el barrido y vaciado de los brazos al finalizar las operaciones de carga y descarga de GNL de los buques y carga de cisternas. La reducción observada en consumo de nitrógeno fue del 12% con respecto al año 2016 relacionado con la reducción en las operaciones de trasvase de GNL a buques y de carga de cisternas.

El consumo del bisulfito sódico utilizado en la planta para neutralizar el hipoclorito sódico dentro del circuito de agua de mar se incrementó en un 39% con respecto al año 2016 a pesar de disminuir la producción de la planta, debido a que se dosificó más cantidad de disolución de bisulfito para controlar el nivel de cloro libre residual.



INDICADORES EMAS- CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS Y AUXILIARES	2014	2015	2016	2017
THT (t)/Producción (t)	9,87E-06	1,72E-05	1,68E-05	1,74E-05
Nitrógeno (t)/Producción (t)	2,68E-04	2,50E-04	2,89E-04	2,95E-04

Tabla 10. Indicadores EMAS-Consumo anual de materias primas y auxiliares



5.4. RESIDUOS

En la terminal se dispone de contenedores adecuados para la recogida y separación de cada uno de los tipos de residuos que se generan en los distintos departamentos. Los residuos recogidos se almacenan temporalmente en zonas especialmente acondicionadas hasta que son entregados al gestor autorizado, cumpliendo el tiempo máximo de almacenamiento establecido en la legislación.

Reganosa está inscrito en el Registro de Productores y Gestores de Residuos de Galicia como pequeño productor de residuos peligrosos con el número de inscripción CO-RP-P-PP-00962.

Las cantidades de residuos gestionadas en el período objeto de la Declaración Ambiental y años anteriores se indican en la siguiente tabla:

RESIDUOS GESTIONADOS	2014	2015	2016	2017
Residuos No Peligrosos (t/año)	5,830	4,48	15,58	7,609
Residuos No Peligrosos/Producción (t/GWh)	2,90E-04	2,70E-04	1,14E-03	6,44E-04
Residuos Peligrosos (kg/año)	5.635	2.829	5.663	52.472,2
Residuos Peligrosos/Producción (t/GWh)	0,28	0,17	0,41	4,44

Tabla 11. Datos de residuos gestionados

Los residuos peligrosos generados por Reganosa son muy limitados y se deben principalmente a las labores de mantenimiento y limpieza de las instalaciones y equipos. En el año 2017 se ha incrementado la generación de residuos peligrosos, disminuyendo la generación de residuos no peligrosos con respecto al año anterior.

El incremento en la generación de los residuos peligrosos se asocia con la retirada de baterías de plomo agotadas de la subestación eléctrica principal. Se trata de la primera retirada de este tipo de equipos desde la puesta en operación comercial de la terminal de Reganosa en noviembre de 2007.

La compañía recicla y reutiliza los residuos cuando ello es posible. El 98% de los residuos peligrosos generados se destinaron a operaciones de reciclaje, entre ellos las baterías de plomo agotadas y el 97% de residuos no peligrosos.



Durante el año 2017 se incrementó la generación de papel, chatarra metálica, maderas y plásticos como residuos no peligrosos, disminuyendo la generación de cartón, equipos eléctricos y electrónicos, restos de vegetación de planta, residuos de ropa y botas de trabajo, así como residuos obtenidos en la limpieza de arquetas y canalizaciones de aguas pluviales.

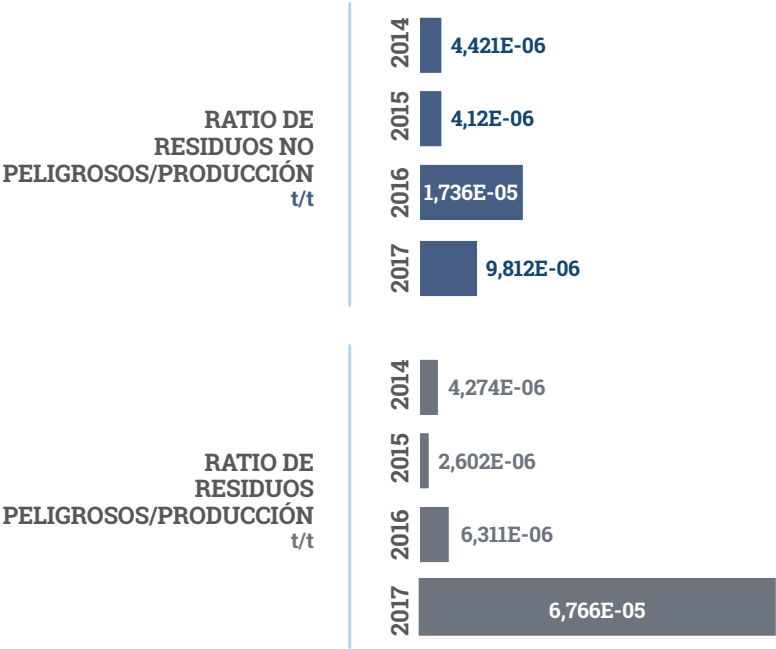
En cuanto a los residuos peligrosos, durante el 2017 se incrementó la generación de las baterías de plomo agotadas de la subestación eléctrica principal, la generación de aceites usados y calorifugado por trabajos de mantenimiento en equipos de la planta. También se ha incrementado la cantidad del residuo de disolventes usados relacionados con trabajos de pintura de planta. Finalmente se ha incrementado ligeramente la generación de tubos fluorescentes y lámparas con gas debido a trabajos de cambio de lámparas agotadas en la planta.

INDICADORES EMAS- RESIDUOS GESTIONADOS	2014	2015	2016	2017
Residuos No Peligrosos (t)/Producción (t)	4,42E-06	4,12E-06	1,74E-05	9,81E-06
Residuos Peligrosos (t)/Producción (t)	4,27354E-06	2,60203E-06	6,31E-06	6,77E-05
Total residuos (t)/Producción (t)	8,69497E-06	6,72E-06	2,37E-05	7,75E-05

Tabla 12. Indicadores EMAS-Residuos gestionados

En el año 2016 se ha firmado un convenio de colaboración entre Ambilamp y Reganosa, que todavía se mantiene para gestionar los residuos de los tubos fluorescentes y lámparas con gas, generados en las instalaciones de Reganosa, garantizando así una optimización en la gestión de estos residuos que potencia el reciclado de los mismos.

Reganosa realiza la gestión de sus residuos mayoritariamente, con empresas gestoras, transportistas y plantas de tratamiento de residuos autorizadas y localizadas en Galicia.



5.5. AGUAS RESIDUALES

En Reganosa se generan los siguientes tipos de aguas residuales:

- **Aguas de proceso (refrigeración):** utilizadas en el proceso de vaporización en los ORV (Vaporizadores de Carcasa Abierta).
- **Aguas de proceso (Vaporizador de Combustión Sumergida-SCV).**
- **Aguas pluviales de proceso y aguas procedentes del sistema contra incendios potencialmente contaminadas.**
- **Aguas pluviales no contaminadas.**
- **Aguas sanitarias**

Según lo indicado en el condicionado de la Declaración de Efectos Ambientales (DEA), de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) y en la Autorización de Vertido, Reganosa ha desarrollado un Plan de Seguimiento de la Calidad de las Aguas para el control de efluentes y del medio receptor, incluyendo en este caso las ensenadas más cercanas a la terminal (A Barca y Santa Lucía) y la playa de Bestarruza.

Los parámetros de control asociados a las aguas residuales procedentes del proceso de vaporización son: el caudal captado de agua de mar, la diferencia de temperatura del agua de mar (diferencia entre la entrada y salida) y el nivel de cloro libre residual previo al vertido al medio receptor.

Los parámetros de control asociados a las aguas residuales pluviales potencialmente contaminadas y aguas pluviales sin contaminar son: caudal de vertido, sólidos en suspensión, aceites y grasas y detergentes. Para las aguas residuales sanitarias los parámetros son: caudal de vertido, sólidos en suspensión, DQO, DBO5 y aceites y grasas.



PLAN DE SEGUIMIENTO DE AGUAS RESIDUALES SEGÚN LA AUTORIZACIÓN DE VERTIDO		
Efluente	Frecuencia del muestreo	Parámetros
Aguas residuales de refrigeración procedentes de los vaporizadores de agua de mar utilizados en el proceso de regasificación del GNL.	En continuo.	Caudal de captación. Cloro libre residual y diferencia de temperatura (entrada–salida).
Aguas residuales pluviales potencialmente contaminadas y de la red contra incendios.	Mensual.	Caudal de vertido, sólidos en suspensión, aceites y grasas y detergentes.
Aguas residuales sanitarias.	Mensual.	Caudal de vertido, sólidos en suspensión, DBO5, DQO y aceites y grasas.
Aguas residuales pluviales no contaminadas.	Trimestral.	Caudal de vertido, sólidos en suspensión, aceites y grasas y detergentes.
CONTROLES DE CALIDAD DE LAS AGUAS DEL MEDIO RECEPTOR SEGÚN AUTORIZACIÓN DE VERTIDO, DIA Y DEA		
Parámetros	Frecuencia del muestreo	Nº puntos de control
Temperatura .	Quincenal.	27
Sólidos en suspensión.	Bimestral.	7
Carbono orgánico total.	Bimestral.	7
Aceites y grasas.	Bimestral.	7
Coliformes fecales.	Bimestral.	1*
Coliformes totales.	Bimestral.	1*
Estreptococos fecales.	Bimestral.	1*
PH, sólidos en suspensión, DBO5, temperatura, oxígeno disuelto, hidrocarburos, color, salinidad, cobre, zinc, plata, arsénico, cadmio, cromo, mercurio, níquel, plomo, carbono orgánico total, coliformes fecales, coliformes totales y enterococos fecales.	Trimestral	2

* Medición realizada en la playa de Bestarruza.

Tabla 13. Plan de Seguimiento de Calidad de las Aguas.



A continuación, se indican los resultados obtenidos en los controles de los efluentes de vertido de las aguas residuales:

CONTROL DE LAS AGUAS RESIDUALES							
Efluente	Parámetro	Resultado año 2014	Resultado año 2015	Resultado año 2016	Resultado año 2017	Límite	Unidades
Aguas residuales de refrigeración procedentes de los vaporizadores de agua de mar tras regasificación del GNL.	Caudal	24,8	34,87	29,12	29,04	93,5	Hm³/año
	Cloro libre residual	0,011	0,025	0,028	0,033	0,1	mg/l
	Salto térmico	-4,2	-4,43	-4,18	-4,10	-6	°C
Aguas residuales pluviales potencialmente contaminadas y de la red contra incendios.	Caudal	29.948	20.212	25.246	17.586	24.000	m³/año
	Sólidos en suspensión	5	9	8	9	25	mg/l
	Aceites y grasas	0,24	0,26	0,21	0,25	10	mg/l
	Detergentes	0,11	0,13	<0,10	0,11	2	mg/l
Aguas pluviales no contaminadas.	Caudal	24.156	11.228,1	32.985,3	41.736,3	27.400	m³/año
	Sólidos en suspensión.	5,00	<5,00	5,25	7	25	mg/l
	Aceites y grasas.	<0,20	<0,20	<0,20	0,30	10	mg/l
	Detergentes	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	2	mg/l
Aguas residuales fecales o sanitarias .	Caudal	873	791	856	757	3.571	m³/año
	DQO.	58	55	45	39	125	mg/l
	DBO ₅	10	12	8	10	25	mg/l
	Sólidos en suspensión.	11	21	13	17	35	mg/l
	Aceites y grasas.	0,26	0,82	0,28	0,38	10	mg/l

Tabla 14. Resultado control aguas residuales

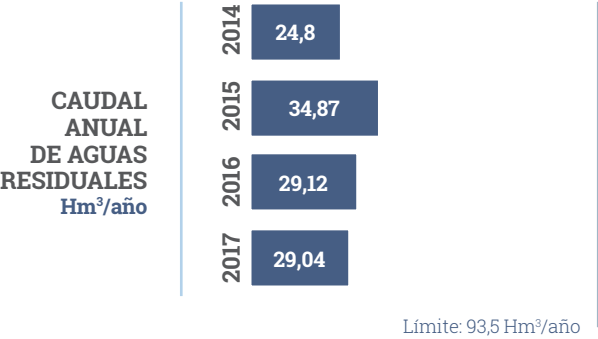
Se han obtenido valores por debajo de los límites legales impuestos en todos los parámetros fisicoquímicos de las aguas residuales.

El caudal anual de las aguas pluviales no contaminadas, que no dependen de la actividad industrial de Reganosa, han superado los límites establecidos debido a las precipitaciones anuales registradas.



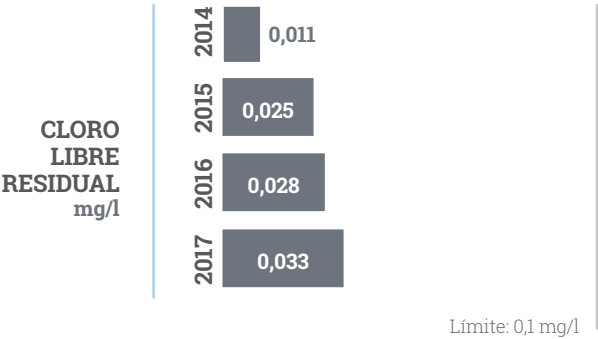
CAUDAL ANUAL

Efluente de aguas residuales del proceso de vaporización del GNL.



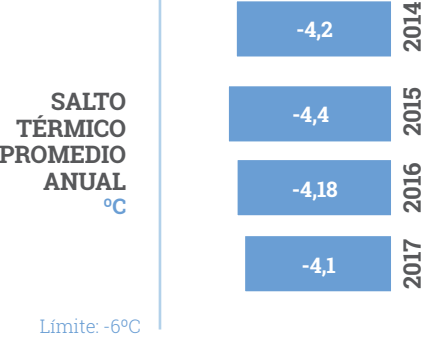
COLORO LIBRE RESIDUAL

Efluente de aguas residuales del proceso de vaporización del GNL.



SALTO TÉRMICO

Efluente de aguas residuales del proceso de vaporización del GNL.



5.6. EMISIONES A LA ATMÓSFERA

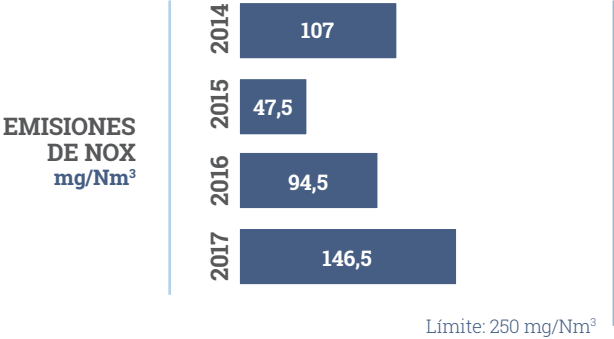
Dentro del proceso productivo de Reganosa, se identifica un foco de emisiones atmosféricas correspondiente a la chimenea del Vaporizador de Combustión Sumergida (SCV). En el SCV, el GNL se vaporiza con agua que se calienta mediante un quemador sumergido en agua que utiliza como combustible el gas natural.

Los datos correspondientes a la carga contaminante emitida por el SCV para el año 2017 y años anteriores se indican en la siguiente tabla. El cálculo se ha realizado siguiendo la metodología de cálculos especificada en el artículo 9 del Decreto 29/2000 de 20 de enero por el que se aprueba el reglamento del impuesto sobre la Contaminación atmosférica. Los datos de emisiones corresponden a los valores promedios obtenidos de las medidas de emisiones atmosféricas anuales realizadas por un Organismo de Control Acreditado.



EMISIONES DEL SCV					
Instalación	Resultado año 2014	Resultado año 2015	Resultado año 2016	Resultado año 2017	Límite
Emisiones de NOx (mg/Nm³)	107	47,5	94,5	146,5	250
Emisiones de NOx (t/año)	0,136	0,044	0,02	0,04218	-
Emisiones de SO₂ (mg/Nm³)	<14	<14	<14	<14	35

Tabla 15. Datos de emisiones a la atmósfera del SCV



Las emisiones de NOx y SOx del Vaporizador de Combustión Sumergida (SCV) se han situado por debajo de los límites establecidos por la Declaración de Efectos Ambientales (DEA).

Otras emisiones que se generan en la planta son las emisiones de CO₂ procedentes también del SCV, del combustor y de los motores de emergencia (bomba contra incendios y generador de emergencia). Las emisiones de CO₂ están recogidas en la autorización de emisiones de gases de efecto invernadero y son verificadas anualmente por una entidad externa acreditada para la verificación de emisiones de Gases de Efecto Invernadero

Reganosa desarrolla las verificaciones de control atmosférico anuales previstas en el Reglamento (UE) 601/2012. Las emisiones directas (Alcance 1 según el estándar GHG Protocol), se generan por la combustión de gas natural y en los motores auxiliares (que utilizan gasoil) de los equipos de la terminal.



EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO				
Instalación	Resultado año 2014	Resultado año 2015	Resultado año 2016	Resultado año 2017
Emisiones reales CO ² (t/año)	24.846	3.432	1.400	1.396
Asignación gratuita CO ² (t/año)	824	731	639	550

Tabla 16. Datos de emisiones de gases de efecto invernadero

INDICADORES EMAS-EMISIONES				
Indicador	Resultado año 2014	Resultado año 2015	Resultado año 2016	Resultado año 2017
Emisiones CO ² (t)/Producción (t)	1,88E-02	3,16E-03	1,56E-03	1,80E-03
Emisiones NOx (t)/Producción (t)	1,03E-07	4,02E-08	2,22E-08	5,44E-08
Emisiones de SOx (t)/Producción (t)	0	0	0	0

Tabla 17. Indicadores EMAS emisiones





5.7. RUIDO

Según lo establecido en la Declaración de Efectos Ambientales (DEA), Reganosa realiza campañas trimestrales de medición de ruido ambiental en 10 puntos de muestreo en zonas colindantes a la terminal en tres momentos del día (mañana, tarde y noche), con objeto de comprobar la posible contaminación acústica por los equipos e instalaciones pertenecientes a Reganosa.

Durante el año 2017 se han realizado controles en 2 puntos de emisión (en las zonas próximas a las instalaciones) y 8 puntos de inmisión ubicados en las viviendas más próximas a las instalaciones.

Reganosa mantiene los niveles sonoros por debajo de los límites normativos. Tal y como demuestran las mediciones históricas realizadas antes de la existencia de la terminal de Mugarodos, la actividad de Reganosa tiene una incidencia poco significativa sobre los niveles de ruido existentes en las zonas colindantes

Los niveles sonoros en el entorno de la parcela se indican en la siguiente tabla:

NIVEL SONORO	AÑO 2016	AÑO 2017	LÍMITE
Nivel sonoro diurno inmisión (dB(A))	53,5	53	55
Nivel sonoro vespertino inmisión (dB(A))	52,4	53	55
Nivel sonoro nocturno inmisión (dB(A))	42,6	42	45
Nivel sonoro diurno emisión (dB(A))	61,1	58	65
Nivel sonoro vespertino emisión (dB(A))	58,1	56	65
Nivel sonoro nocturno emisión (dB(A))	54,3	54	55

Tabla 18. Nivel sonoro en el entorno

Los datos indicados en la tabla anterior muestran que se cumple con la normativa de aplicación relativa a ruido y contaminación acústica, tanto en las zonas habitadas más próximas (inmisión), como en los puntos perimetrales más próximos a la instalación industrial (emisión). Los datos indicados para 2017 corresponden a los datos de ruido menos favorables obtenidos en los puntos de control indicados.

5.8. BIODIVERSIDAD

La terminal se encuentra en terrenos de titularidad privada y de dominio público portuario. La parcela tiene una superficie total de 108.859 m², construidos, siendo por tanto el indicador de biodiversidad:

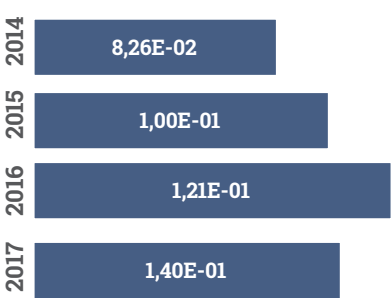
INDICADOR BIODIVERSIDAD	VALOR	UNIDADES
Superficie construida (m²)	108.859	m²

INDICADORES EMAS- BIODIVERSIDAD	2014	2015	2016	2017
Superficie construida (m²) / producción (t)	8,26E-02	1,00E-01	1,21E-01	1,40E-01

Tabla 19. Indicadores EMAS biodiversidad



RATIO DE SUPERFICIE
CONSTRUIDA/PRODUCCIÓN
m²/t





5.9. SUELOS

En octubre de 2013, se tramitó la renovación del Informe de Situación de suelos contaminados por medio de la aplicación telemática de la Consellería de Medio Ambiente.

En febrero de 2014 se recibió la resolución de aprobación del Informe de Situación de suelos contaminados.

REGANOSA DISPONE DE UNA RED DE PIEZÓMETROS QUE UTILIZA PARA EL CONTROL DE LA CALIDAD DEL AGUA SUBTERRÁNEA Y ASÍ EVALUAR UNA POSIBLE CONTAMINACIÓN DEL SUELO.

El control de la calidad de las aguas subterráneas se realiza mediante muestreos y analíticas en los pozos piezométricos de la planta de Reganosa, localizados aguas arriba y aguas abajo dentro de la instalación. La periodicidad de análisis de las aguas subterráneas es anual. En el último control realizado, de agosto de 2017 por un laboratorio acreditado por ENAC, los resultados indican que no se registra contaminación del suelo. Los resultados de este control analíticos se envían al órgano ambiental autonómico competente en materia de contaminación del suelo.



6 NUESTROS OBJETIVOS Y METAS AMBIENTALES

LA POLÍTICA DE SEGURIDAD Y SALUD, MEDIO AMBIENTE Y CALIDAD DE REGANOSA ESTABLECE COMO UNO DE SUS COMPROMISOS CONSEGUIR UNA MEJORA CONTINUA DE SU COMPORTAMIENTO MEDIOAMBIENTAL. IGUALMENTE, EL CÓDIGO ÉTICO Y DE CONDUCTA DE REGANOSA ESTABLECE EL COMPROMISO DE REALIZAR UN USO EFICIENTE DE LOS RECURSOS NATURALES Y ACTUAR SOBRE LOS PARÁMETROS CLAVE DE GESTIÓN MEDIOAMBIENTAL DE ACUERDO CON PRÁCTICAS QUE VAYAN MÁS ALLÁ DE LO ESTIPULADO LEGALMENTE.

Los objetivos establecidos por Reganosa para 2017, también recogidos en el Informe de Anual fueron:

OBJETIVOS PARA 2017						
Objetivo	Aspecto asociado	Indicador	Datos de partida	Valor obtenido	% alcanzado	Cumplimiento
Desarrollo del análisis de la huella de carbono para Reganosa.	Gestión ambiental.	Disponer de un estudio de Huella de Carbono y personal con formación realizada a 31-12-2017.	-	Desarrollo Alcance 1 y 2 año 2016 Reganosa y Reganosa Servicios, S.L.	50 %	Parcial.
Realización del Plan de seguimiento de los sedimentos y organismos de la franja litoral cercana a la terminal de Mugardos.	Vertidos.	Realizado SI/NO.	Si.	Si.	100 %	Si.
Desarrollo del Plan de eficiencia energética. Medida de ahorro y Eficiencia 1.	Consumo de energía.	Reducir el consumo de energía en 1.000 W por cambio de lámparas de bajo consumo a lámparas LED a 31-12-2017.	-	3.341 W	100 %	Si.
Desarrollo del Plan de eficiencia energética. Medida de ahorro y Eficiencia 2.	Consumo de energía.	Instalar un variador de frecuencia en una de las bombas secundarias para lograr una reducción de 600.000 kWh/año de consumo a 01-01-2019.	-	-	0 %	El cumplimiento de este objetivo es a fecha de 01-01-2019.
Determinación de las emisiones fugitivas de gas natural en la terminal de Mugardos.	Emisiones.	Reducir a cero las emisiones fugitivas de gas natural a 31-12-2018.	-	-	0 %	El cumplimiento de este objetivo es a fecha de 31-12-2018.

Tabla 20. Programa de objetivos ambientales para 2017



Se mantienen como objetivos para el año 2018 tanto la instalación de un variador de frecuencia en una de las bombas secundarias como el desarrollo de la campaña de determinación de emisiones fugitivas.

Reganosa mantiene y fomenta una política de puertas abiertas. Durante el año se realizan visitas guiadas a la terminal y reuniones informativas con asociaciones o colectivos de la comunidad para tratar y evaluar sus expectativas y necesidades particulares. Cualquier persona puede visitar nuestras instalaciones enviando una solicitud a: <http://www.reganosa.com/es/antes-de-visitarnos>.

El seguimiento de los objetivos se realiza en base al Cuadro de Mando o Informe de Seguimiento correspondiente. Para ello, mensualmente, los responsables de departamento revisan los avances obtenidos respecto a los objetivos originalmente planteados, registrando los resultados en su Cuadro de Mando e indicando los principales logros y observaciones al respecto.

Durante el 2018 se continuarán realizando acciones formativas con la finalidad de ampliar el conocimiento de la organización en temas medioambientales tanto del personal interno como externo, se realizará el seguimiento y control de las tareas a través de las observaciones de medio ambiente, se propondrá la optimización de los procesos y elaboración de planes para conseguir reducciones de las emisiones y se continuará con el desarrollo de proyectos destinados a mejorar el desempeño ambiental (APFSC), determinación y control de emisiones fugitivas, desarrollo del Plan de eficiencia energética, finalización del estudio de la Huella de Carbono para Reganosa y Reganos Servicios, S.L. y la elaboración del Análisis del Riesgo Ambiental actualizado etc.



Los objetivos establecidos por Reganosa para 2018 son:

OBJETIVOS PARA 2018					
Objetivo	Aspecto asociado	Indicador	Valor objetivo	Datos de partida	Medidas propuestas
Reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero	Gestión ambiental.	Toneladas de CO2 equivalente a determinar.	Si.	Realizado Proyecto de Huella de Carbono al 50%.	Finalizar el Proyecto de la Huella de Carbono para los años 2016 y 2017
Determinar la ausencia de impacto ambiental para la vida marina en el medio receptor por la actividad de la terminal de Reganosa	Vertidos	Realizar el Plan de seguimiento de los sedimentos y organismos de la franja litoral cercana a la terminal de Mugaridos. Realizado SI/NO	Si.	-	Mantener el contrato de servicios con la Estación de Biología Marina de A Graña, Universidad de Santiago de Compostela.
Desarrollo del Plan de eficiencia energética. Medida de ahorro y Eficiencia 2	Consumo de energía	Instalar un variador de frecuencia en una de las bombas secundarias para lograr una reducción de 600.000 kWh/año de consumo a 01-01-2019	Si.	-	Desarrollar el Plan de Eficiencia Energética con la instalación de un variador de frecuencia
Determinación de las emisiones fugitivas de gas natural en la terminal de Mugaridos	Emisiones	Reducir a cero las emisiones fugitivas de gas natural a 31-12-2018	Si.	-	Realizar la contratación para detectar puntos de emisiones fugitivas, cuantificarlas y proceder a su reparación

Tabla 21. Programa de objetivos ambientales para el año 2018

reganosa 

7 CUMPLIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN

Reganosa tiene contratado el servicio de identificación de la legislación aplicable en el área de Seguridad Industrial, Prevención de Riesgos Laborales, Medio Ambiente y Calidad. La empresa contratada informa periódicamente de las nuevas disposiciones normativas y de los requisitos que sean de aplicación a Reganosa. incluyendo los derivados de resoluciones de organismos competentes que aplican de manera particular (licencias, autorizaciones, permisos, Declaración de Impacto Ambiental y Declaración de Efectos Ambientales).

De este modo se garantiza el conocimiento, tanto de la normativa aplicable, como de los requisitos particulares, verificándose periódicamente su cumplimiento, todo ello de acuerdo con el compromiso asumido al respecto en la política de Reganosa..



REGANOSA CUMPLE TODOS LOS REQUISITOS LEGALES Y ADMINISTRATIVOS QUE LE SON DE APLICACIÓN.

AUTORIZACIÓN	FECHA	REQUISITOS	INCIDENCIAS
Declaración de Efectos Ambientales.	28 octubre 2003.	Envío de informes trimestrales/Enviados los informes correspondientes a los cuatro trimestres de 2017	Sin incidencias.
Declaración de Impacto Ambiental del proyecto de vertido de aguas residuales.	5 octubre 2005.	Envío de informes trimestrales a Consellería do Mar/ Enviados los informes correspondientes a los cuatro trimestres de 2017	Sin incidencias.
Declaración de Impacto Ambiental del proyecto gasoducto Mugardos-As Pontes-Guitiriz.	14 octubre 2005.	No aplica por haber finalizado el periodo de control ambiental	Sin incidencias.
Autorización de Vertido.	13 diciembre 2005.	Envío de informes mensuales e informe anual/ Enviados los doce informes mensuales y el informe final anual de 2017	Sin incidencias.
Declaración de Impacto Ambiental del proyecto gasoducto Mugardos-Betanzos-Abegondo-Sabón.	18 enero 2006.	No aplica por haber finalizado el periodo de control ambiental	Sin incidencias.
Concesión Administrativa de la Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao.	Noviembre 2007.	Enviado informe anual con la información ambiental solicitada	Sin incidencias.
Informe Preliminar de Situación para suelos contaminados.	29 octubre 2008.	Envío de informes semestrales. No aplica desde el año 2014 con el nuevo condicionado del Informe de Situación (2014)	Sin incidencias.
Aprobación definitiva de la modificación puntual del Plan general de ordenación municipal del Concello de Mugardos (A Coruña) para la adecuación de usos de regasificación en el suelo industrial de Punta Promontoiro.	29 junio 2012.	Envío de Informe Ambiental al Ayuntamiento de Mugardos/ Enviado el informe anual correspondiente al año 2016	Sin incidencias.
Real Decreto 1695/2012 de 21 de diciembre por el que se aprueba el Sistema Nacional de Respuesta ante la contaminación marina.	15 enero 2013.	Aprobación del Plan Interior Marítimo (PIM) de Reganosa en 2014	Sin incidencias.
Convenio de buenas prácticas ambientales Reganosa-Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao.	28 mayo 2013.	Envío del informe medioambiental anual correspondiente al año 2017	Sin incidencias.
Autorización definitiva de emisiones de gases de efecto invernadero 2013-2020.	8 agosto 2013.	Verificación anual de emisiones de gases de efecto invernadero/ Realizada en febrero de 2018 la verificación de emisiones GEI para el año 2017	Sin incidencias.
Informe de Situación para suelos contaminados.	3 febrero 2014.	Envío de informe anual/ Enviado el informe anual correspondiente al año 2017	Sin incidencias.
Resolución de 7 de julio de 2016, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Reganosa, autorización administrativa y aprobación del proyecto de ejecución de las instalaciones de la planta de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado de Mugardos (A Coruña).	9 de julio de 2016,	Cumplir con el Punto cuarto, en relación con la protección medioambiental/ Elaborado el Plan de seguimiento de los sedimentos y organismos de la franja litoral cercana a la terminal de Mugardos y remitido en 2017 al Servicio de Conservación de la Naturaleza de A Coruña (Xunta de Galicia).	Sin incidencias.



8

**OTROS TEMAS
AMBIENTALES**

8.1. INCIDENTES Y SITUACIONES DE EMERGENCIA

Para las posibles incidencias y situaciones de emergencia con repercusión ambiental, se han establecido pautas de actuación, detallando las medidas preventivas previstas para evitar que estos incidentes o emergencias lleguen a materializarse, y en caso de que no se puedan evitar, la forma de actuar para controlar el impacto ambiental derivado de dicha situación.

DURANTE EL 2017 NO SE HAN PRODUCIDO INCIDENTES CON IMPACTO EN EL MEDIO AMBIENTE.

Como parte de la formación del personal de Reganosa, durante el 2017 se han llevado a cabo 4 simulacros:

- Rescate en torre de iluminación en *Jetty*.
- Fuga de GNL en *Jetty*.
- Fuga de GN en Compresores.



8.2. FORMACIÓN Y SENSIBILIZACIÓN AMBIENTAL

Durante el año 2017 se han impartido 22 horas de formación por empleado en Reganosa en materia de seguridad, salud y medioambiente.

Además de lo anterior, también se han impartido charlas de seguridad y medio ambiente a personal perteneciente a empresas contratistas (43 trabajadores) y atendido visitas a planta de alumnos y profesores de de institutos de educación secundaria, bachillerato, formación profesional y universidades.





8.3. COMUNICACIÓN, PARTICIPACIÓN Y RELACIONES CON LAS PARTES INTERESADAS

Reganosa tiene establecidos canales de comunicación internos y externos que facilitan, por un lado, la participación del personal en el Sistema Integrado de Gestión, y, por otro, un diálogo abierto con partes interesadas externas y grupos de interés en general.

Así la participación del personal de Reganosa, se realizará por medio de las reuniones del Comité de Seguridad y Salud, en donde se tratarán, si los hubiera, asuntos ambientales. Así mismo se dispone de buzón de sugerencias para que el personal pueda aportar sus opiniones y mejoras en temas ambientales, de seguridad u operativos.

La gestión de estos canales de comunicación permite la retroalimentación del Sistema, identificando las necesidades y expectativas de las partes interesadas y que se lleve a cabo una mejora continua del mismo.

Reganosa tiene establecidos canales para la comunicación de temas relacionados con la gestión ambiental a través de la comunicación de la Política de Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Calidad; la evaluación de aspectos ambientales indirectos de empresas colaboradoras y proveedores y la valoración de la percepción que los principales clientes tienen del comportamiento ambiental de Reganosa, entre otros.

Asimismo, cualquier parte interesada puede comunicar sus inquietudes sobre el impacto ambiental de nuestras actividades y servicios (Canal Ético de la página web de Reganosa), estableciendo de este modo un continuo intercambio de información relativa al comportamiento medioambiental de la organización.

Una de las principales vías de comunicación la constituye la difusión de la presente Declaración Medioambiental, a fin de que las partes interesadas tengan la información relativa al comportamiento medioambiental de Reganosa, comprometiéndose a su periódica actualización y realizándose la difusión de la misma una vez se encuentre validada externamente.

La comunicación de la Declaración Medioambiental al público se realizará por medio de la página web de Reganosa.

Igualmente, todo el personal que visite las instalaciones de Reganosa podrá tener acceso a la Declaración Medioambiental, si así lo solicita.

Esta Declaración Medioambiental, se comunicará a las Autoridades y cualquier organismo público que la demande.



A continuación, se indican otras iniciativas colaborativas para mejorar nuestro desempeño ambiental:

PARTICIPACIÓN COMO SOCIO CON CATEGORÍA DE ENTIDAD EN EL CLÚSTER DE CAMBIO CLIMÁTICO DE FORÉTICA

Desde el año 2017, Reganosa forma parte del Clúster de Cambio Climático gestionado por FORÉTICA, manteniendo una participación activa y participando en la Iniciativa sobre Vida Sostenible en Ciudades.

CONVENIO EN MATERIA DE BUENAS PRÁCTICAS AMBIENTALES, SUSCRITO ENTRE LA APFSC Y REGANOSA

Mediante la firma de este Convenio en 2013, Reganosa se comprometió a cumplir lo establecido en la Guía de Buenas Prácticas ambientales aprobada por Puertos del Estado y a implementar sistemas de mejora continua en el control de las operaciones y tareas de mantenimiento.

Como medida de verificación, se realiza un seguimiento y revisión anual en el que se exige a la compañía, entre otros requisitos, mantener la certificación de su sistema de gestión ambiental según la norma ISO 14001 y/o el Reglamento EMAS y desarrollar su compromiso de mejora continua a través de la ejecución de inversiones ambientales.

ESTUDIO DE “SEGUIMIENTO PERIÓDICO DE LA EVOLUCIÓN DE LAS COMUNIDADES BENTÓNICAS INFRALITORALES DE LA ENSENADA DE SANTA LUCÍA” DESARROLLADO POR LA ESTACIÓN DE BIOLOGÍA MARIÑA DA GRAÑA, DE LA UNIVERSIDAD DE SANTIAGO DE COMPOSTELA

Reganosa elabora desde el año 2006, de forma voluntaria y con carácter bimestral, un estudio dirigido al seguimiento periódico de la composición y estructura de las comunidades bentónicas infralitorales de la ensenada de Santa Lucía.



Los análisis realizan un control de la evolución de estas comunidades, y evalúan el sustrato, la cantidad de materia orgánica depositada y la influencia que tiene el hidrodinamismo del vertido de Reganosa en los procesos de sedimentación.

Los resultados demuestran que el vertido no afecta ni a la composición ni a la estructura de las comunidades bentónicas situadas en las inmediaciones de la terminal. Además, la comparación con datos históricos del estado de los sistemas de microorganismos (anteriores a la presencia de Reganosa), ha acreditado igualmente la inexistencia de impacto de la terminal en el medio marino.

Estos resultados forman parte de la tesis doctoral elaborada y defendida en 2017 por la bióloga investigadora Xela Cunha Veira y dirigida por el catedrático de la Universidade de Santiago Victoriano Urgorri Carrasco, director de la Estación de Biología Mariña da Graña, así como por Julio Parapar Vegas, profesor de la Universidade da Coruña.

Reganosa realiza anualmente visitas a sus instalaciones como parte del desarrollo de su política de comunicación y relaciones con la comunidad. Así, durante el año 2017 se han recibido las siguientes visitas:

NÚMERO DE VISITAS POR TIPO DE VISITA	NÚMERO DE VISITANTES POR TIPO DE VISITA
Bachillerato 3	Bachillerato 123
Formación Profesional 4	Formación Profesional 112
Educación Secundaria 3	Educación Secundaria 132
Universidad 10	Universidad 247
Prescriptores 1	Prescriptores 7
Total 21	Total 621

Tabla 21. Número de visitas y visitantes

La promoción realizada por Reganosa en relación con las visitas a sus instalaciones no ha variado en estos años, si no que se mantiene constante, tanto en número de centros formativos como en facilidades. La variación en las visitas de los centros de enseñanza depende de los ciclos formativos y de los contenidos impartidos en dichos centros, donde en muchos casos alternan las visitas a las plantas industriales en vez de repetir las mismas visitas año tras año.

DURANTE EL AÑO 2017 SE HA RECIBIDO UN 17% MÁS DE VISITAS QUE EN EL AÑO 2016 Y SE HA ATENDIDO A UN 29% MÁS DE PERSONAS EN VISITAS A LAS INSTALACIONES DE REGANOSA FRENTE AL AÑO 2016.

9

ACRÓNIMOS EMPLEADOS

GNL:
Gas Natural Licuado a -160 C°.

SCV:
Vaporizador de Combustión Sumergida (Submerged Combustion Vaporiser).

ORV:
Vaporizador de Carcasa Abierta (Open Rack Vaporiser).

Gassing-up:
Operación de puesta en gas de un buque metanero.

Cool-down:
Operación de enfriamiento de un buque metanero

Boil off Gas o BOG:
Gas de evaporación del GNL.

CCC:
Central de Ciclo Combinado.

THT:
Tetrahidro tiofeno (odorizante del gas natural).

GEI:
Gases de Efecto Invernadero.

APFSC:
Autoridad Portuaria de Ferrol-San Cibrao.

Jetty:
Muelle de descargas/cargas de la terminal de GNL.



10

VALORACIÓN Y VERIFICACIÓN AMBIENTAL

DECLARACIÓN MEDIO AMBIENTAL VALIDADA POR:	
	LLOYD'S REGISTER QUALITY ASSURANCE ESPAÑA, S.L.
CON Nº DE ACREDITACIÓN COMO VERIFICADOR MEDIOAMBIENTAL: ES-V-0015 DE ACUERDO CON EL REGLAMENTO (CE) Nº 1221/2009 Y LOS ANEXOS MODIFICADOS POR EL REGLAMENTO (CE) Nº 1 1505/2017	
Con fecha: 17 AGOSTO 2018	
Firma	
Olga Rivas Directora Técnica – LRQA España, S.L.	



La presente Declaración Medioambiental de REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S.A., se ha realizado con los datos recabados del 1 de enero 2017 a 31 de diciembre de 2017 y tendrá validez de un año a partir del día siguiente a su validación realizada por:

Alejandro García

Jorge Landaluce

de Lloyds Register Quality Assurance España, S.L.U, con registro de Verificador Medioambiental EMAS-ES-V-0015.

Toda la información aportada está soportada en datos de origen perfectamente justificados.

Esta Declaración Ambiental se considera validada solo si va acompañada de la declaración de verificación correspondiente.

Fdo:



REGANOSA
PUNTA PROMONTOIRO S/N
15620, MUGARDOS, A CORUÑA
reganosa@reganosa.com