

Gestión responsable del medio ambiente

Gas Natural Fenosa es consciente de los impactos ambientales de sus actividades en el entorno donde se desarrollan, por lo que la compañía presta una especial atención a la protección del medio ambiente y al uso eficiente de los recursos naturales para satisfacer la demanda energética. En el respeto al medio ambiente Gas Natural Fenosa actúa más allá del cumplimiento de los requisitos legales y otros requisitos ambientales que voluntariamente adopta, involucrando a los proveedores, trabajando con los distintos grupos de interés y fomentando el uso responsable de la energía.



Compromisos y principios de actuación responsable con el medio ambiente

- Contribuir al desarrollo **sostenible mediante** la ecoeficiencia, el uso racional de los recursos naturales y energéticos, la minimización del impacto ambiental, el fomento de la innovación y el uso de las mejores tecnologías y procesos disponibles.
- Contribuir a la **mitigación y adaptación del cambio climático** a través de energías bajas en carbono y renovables, la promoción del ahorro y la eficiencia energética, y la aplicación de nuevas tecnologías.
- Integrar **criterios ambientales** en los procesos de negocio, en los nuevos proyectos, actividades, productos y servicios, así como en la selección y evaluación de proveedores.
- Minimizar los efectos adversos sobre los ecosistemas y fomentar la conservación de la **biodiversidad**.
- Promover el **uso eficiente y responsable del agua**, estableciendo actividades encaminadas al mayor conocimiento de este recurso y a la mejora en su gestión.
- Garantizar la **prevención de la contaminación** mediante la mejora continua, el empleo de las mejores técnicas disponibles y al análisis, control y minimización de los riesgos ambientales.

+ Acciones de valor

Acciones propuestas 2015	Acciones previstas 2016
Extender el modelo de gestión a los negocios recientemente incorporados.	+ Iniciar la certificación del modelo de gestión integrada en negocios recientes.
Participar activamente en el desarrollo de acciones de mitigación adecuadas al país (NAMA's).	+ Mejorar la eficiencia energética en procesos internos.
Implantar herramientas de gestión de la biodiversidad.	+ Avanzar en el desarrollo de proyectos de biodiversidad alineados con el "Plan estratégico de Acción de Biodiversidad".
Desplegar la primera fase de la estrategia de gestión agua.	+ Desarrollar la segunda fase de la estrategia de gestión agua.

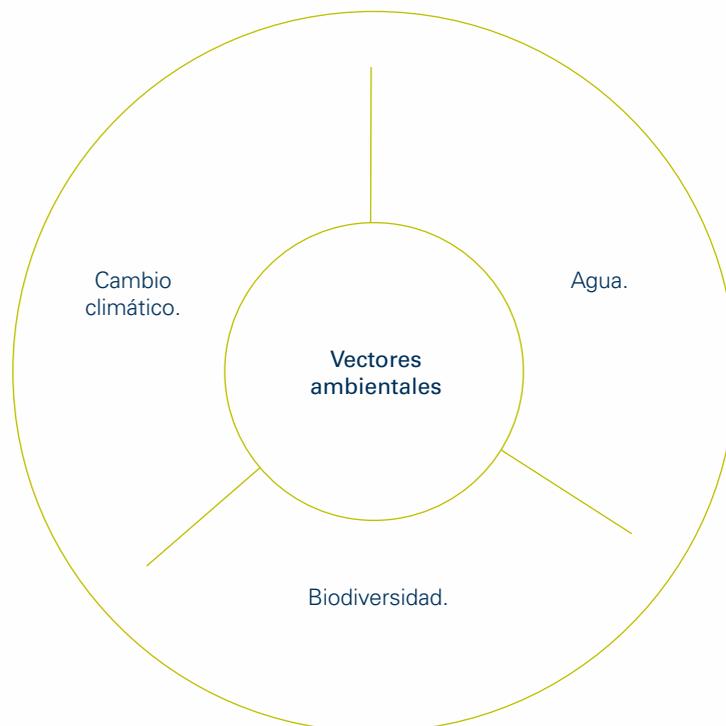
Grado de cumplimiento: **+** Terminado. **+** Avance elevado. **+** Avance intermedio. **+** Avance escaso. **+** No iniciado.

Compromiso con el medio ambiente

[G4-DMA] (materiales, energía, agua, biodiversidad, emisiones, efluentes y residuos, productos y servicios y transporte)

En Gas Natural Fenosa se trabaja para garantizar el cumplimiento de la legislación ambiental, reducir el impacto ambiental, mitigar el cambio climático, preservar la biodiversidad del entorno, optimizar el consumo de los recursos naturales, prevenir la contaminación e impulsar la mejora continua, yendo más allá de lo establecido por los requisitos legales.

La compañía asume los nuevos desafíos ambientales con un enfoque preventivo, integrando los criterios ambientales en sus procesos y negocios. Refleja su compromiso con la sostenibilidad mediante la actuación diferenciadora en tres vectores.



Gas Natural Fenosa pretende dar continuidad a sus principios a través de las empresas contratistas de bienes y servicios y, conjuntamente con ellos, elabora planes de actuación que faciliten su consecución. Por ello, se trabaja con los proveedores y contratistas para que se comprometan en el desarrollo de las mejores prácticas ambientales.

En 2015, de forma generalizada se han producido incrementos absolutos y relativos de los principales indicadores ambientales con respecto a 2014, como consecuencia de una mayor producción de la generación térmica con carbón en España, y la nueva aportación de las

actividades de distribución en Chile. Por razones de estabilidad del sistema y de mercado, la generación térmica española ocupó el espacio dejado por la menor producción renovable, al ser un año con menores precipitaciones y viento.

A lo largo de 2016, se realizarán diversas publicaciones centradas en vectores ambientales como cambio climático, biodiversidad y agua, donde se profundiza en estas áreas. Estos documentos son publicados en el apartado de medio ambiente de la página web de la compañía.

Gestión ambiental

[G4-DMA] (materiales, energía, agua, biodiversidad, emisiones, efluentes y residuos, productos y servicios y transporte)

La gestión ambiental de los procesos

El modelo de gestión ambiental de Gas Natural Fenosa, basado en la norma internacional ISO 14001, forma parte fundamental del sistema integrado de gestión de calidad, medio ambiente, seguridad y salud de la compañía.

En 2015, se mantuvieron todas las certificaciones de medio ambiente. Además, se certificó el proceso de distribución de gas en Argentina y se amplió el alcance certificado de ingeniería a Brasil, Colombia, México y Panamá.

Procesos por país con gestión ambiental certificada

País	Exploración y producción	Aprovisionamiento y transporte	Gestión energía	Generación	Distribución de gas y de electricidad	Comercialización mayorista y cuentas globales	Comercialización minorista	Servicio al cliente	Gestión de los recursos humanos	Gestión de los recursos físicos	Gestión de tecnología e ingeniería
Argentina					+						
Brasil					+		+				+
Chile					+		+	+			
Colombia					+		+				+
Costa Rica				+							
España	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Italia					+		+				
Kenia				+							
Marruecos		+									
México				+	+						+
Moldavia					+		+				
Panamá				+	+		+				+
Rep. Dominicana				+							
Sudáfrica		+									

⊕ Certificado.

⊕ En proceso de certificación o excluido del sistema integrado de gestión de Gas Natural Fenosa.

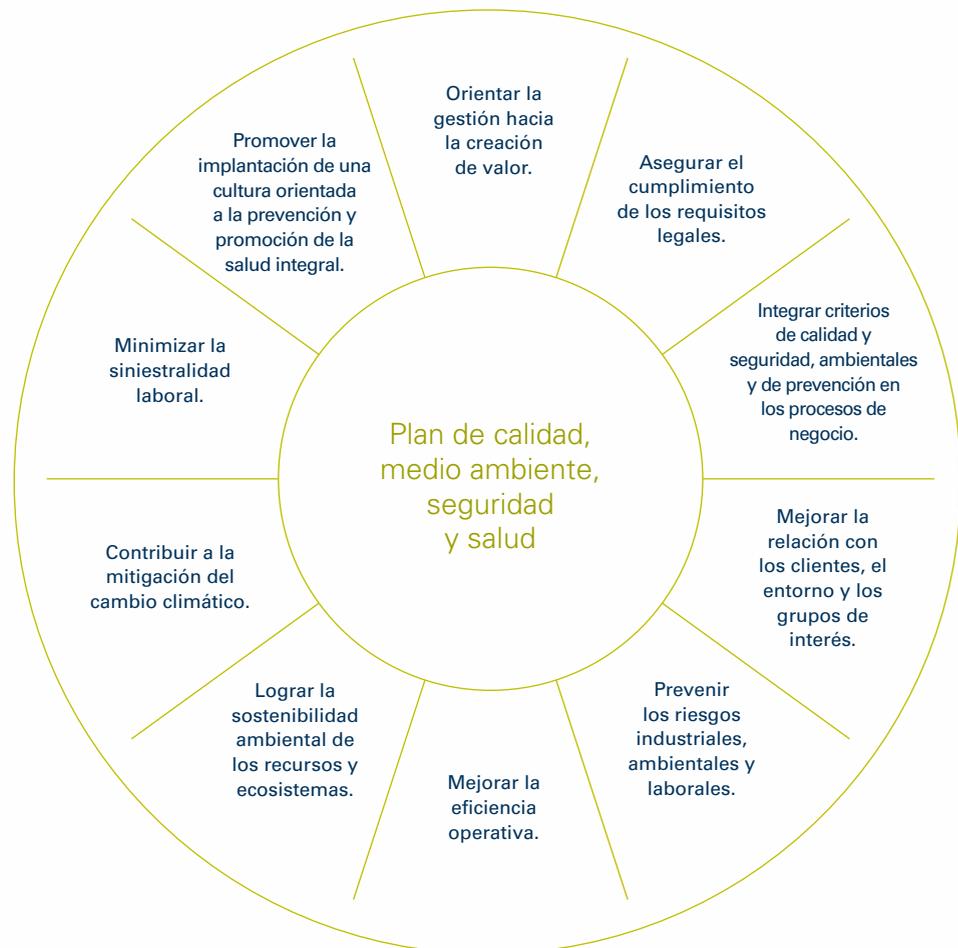
En 2015, el 88,3% del ebitda generado por actividades que producen impacto en Gas Natural Fenosa estuvo cubierto por el modelo de gestión ambiental recogido en la norma ISO 14001. Si bien la entrada de CGE Chile en la compañía ha supuesto una disminución de dicho porcentaje, durante 2015, se ha venido trabajando para el establecimiento de las bases, metodologías y herramientas que permitan que esta sociedad pueda adaptar sus actuales certificados al sistema integrado de gestión de Gas Natural Fenosa durante el año 2016.

Planificación de la gestión

La planificación ambiental se desarrolla en el marco de la política de responsabilidad corporativa, que fue actualizada en diciembre de 2015, y de la estrategia de la compañía. Se encuentra englobada en el “Plan de calidad, medio ambiente, seguridad y salud”. Este plan se compone de estrategias y líneas de acción que definen las pautas de trabajo para cada periodo, de manera que todos los negocios aprueban su programa de gestión integrado en el mismo.

En 2015, se definieron 197 objetivos de medio ambiente dirigidos a lograr la sostenibilidad ambiental y se logró un 88,48% de cumplimiento del plan.

Líneas de acción del “Plan de calidad, medio ambiente, seguridad y salud”



Resumen de acciones llevadas a cabo en 2015

Reducción y control del impacto y riesgos ambientales

Acciones en el ámbito de la gestión de residuos, así como en la reducción del consumo de recursos, agua y energía, y de las emisiones generadas en las operaciones.

Cambio climático

Acciones de reducción de gases de efecto invernadero (GEI) en el marco de la estrategia de la empresa en materia de cambio climático.

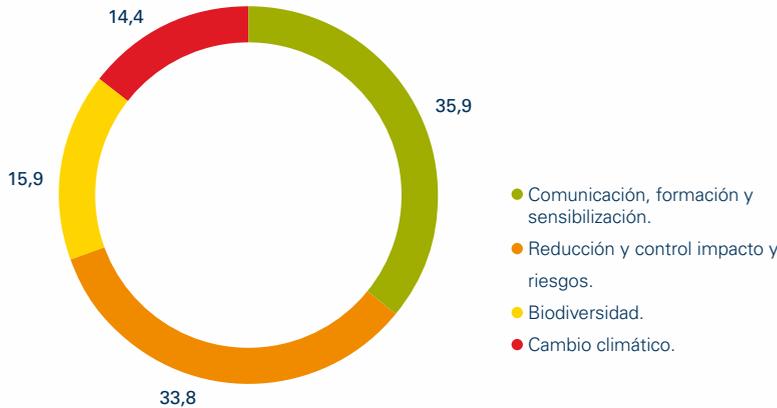
Comunicación, formación y sensibilización ambiental

Acciones dirigidas a ofrecer información adecuada, fiable y transparente a todas las partes interesadas, así como a formar a los empleados para mejorar el desempeño ambiental de la compañía, además de sensibilizar a proveedores y clientes.

Biodiversidad

Acciones para la conservación de la biodiversidad en el marco de la estrategia de la compañía, tanto a través de proyectos específicos como del mejor control de las propias actividades, así como la firma de convenios y patrocinios con instituciones dedicadas a este fin.

Reparto de objetivos desarrollados por temática (%)



Herramientas y metodologías

Gas Natural Fenosa dispone de diferentes herramientas y metodologías orientadas a la gestión de asuntos ambientales, otorgando consistencia y homogeneidad en los procesos de la compañía.

Durante 2015, la herramienta Themis, para el control y gestión de los requisitos legales, prestó servicio a cerca de 1.544 usuarios, permitiéndoles conocer y acceder a 12.872 requisitos legales en materia de medio ambiente, prevención, salud y calidad. En este año, se han incorporado a la herramienta Italia y México, así como las actividades, con legislación aplicable, desarrolladas por el grupo CGE en Chile.

Asimismo, en 2015, se implantó el nuevo módulo de hallazgos en la herramienta Pro safety, para el registro y gestión de las no conformidades, observaciones y oportunidades de mejora detectadas en los procesos de negocio de la compañía, y de las acciones correctivas, preventivas y de mejora necesarias para su resolución. Para su implantación, se impartió formación a más de 200 empleados. Al finalizar el año, ya se contaba con 900 usuarios, 648 hallazgos registrados y 767 acciones planificadas.

También se desarrollan auditorías ambientales como herramienta de mejora continua, con el fin de evaluar el grado de cumplimiento de los objetivos, emitir recomendaciones y medidas correctoras, e informar a las partes interesadas sobre su comportamiento ambiental. En 2015, se constató una mejora en el control operacional, fruto de un mayor control de los aspectos ambientales de las actividades.

Además, cabe destacar la metodología de cálculo de la huella ambiental de Gas Natural Fenosa, a través de la cual se identifican y cuantifican los impactos ambientales directos e indirectos de sus actividades.

Riesgos ambientales

[G4-EN24]

La compañía identifica y recoge cada año los incidentes ambientales en todos los sitios relevantes donde opera, con el fin de desarrollar, intercambiar y aplicar medidas preventivas.

Realiza la evaluación de las instalaciones con riesgo ambiental empleando como referencia la norma UNE 150008 y otras metodologías destinadas a tal fin. A través de los planes de autoprotección y sus correspondientes procedimientos, se identifican y recogen las respuestas a los accidentes potenciales y a las situaciones de emergencia, con el fin de prevenir y reducir su impacto ambiental.

Además, se utilizan y desarrollan sistemas de información geográfica que permiten identificar, geolocalizar y controlar parte de los riesgos ambientales.

Durante 2015, se ha comenzado la implementación de un sistema centralizado de recopilación de datos de accidentes e incidentes, entre los cuales se han integrado los sucesos ambientales. Se han definido criterios comunes de reporte, permitiendo así un seguimiento adecuado y homogéneo de dichos sucesos. Además, este sistema permite el desarrollo, intercambio y aplicación de medidas preventivas.

Incidente	Localización	Gravedad	Actuación de Gas Natural Fenosa
Derrame de 6.128 litros de aceite de un transformador durante un acto vandálico.	Chile	Leve	Recolección y limpieza del área contaminada y gestión de los residuos.
Derrame de 17 litros de aceite de transformadores de distribución de electricidad durante la gestión como residuo del mismo.	Colombia	Leve	Recolección y limpieza del área contaminada y gestión de los residuos.

Formación y concienciación

La formación ambiental es una herramienta básica para prevenir y reducir los impactos ambientales, mejorar el control operacional ambiental en las actividades y reducir el riesgo ambiental.

Durante 2015, Gas Natural Fenosa formó a 8.647 empleados, mediante la impartición de 37.582 horas de formación. Las acciones formativas se dirigieron a los siguientes dos asuntos:

- > Capacitación de los trabajadores en materia de sistemas integrados de gestión y herramientas corporativas para la gestión de la información legal y de indicadores ambientales.
- > Mejora del control y gestión de los aspectos ambientales.

Cabe señalar el curso formativo "Gestión de la biodiversidad en la empresa", sobre la legislación en materia de biodiversidad, y el curso "Adaptación nueva norma ISO 14001:2015", impartida por responsables de los sistemas integrados de gestión.

+ Comunicación y sensibilización ambiental



Gas Natural Fenosa ha consolidado, en 2015, su plan de comunicación ambiental que fue puesto en marcha en 2014, y que tendrá continuidad en los próximos años.

Durante 2015, Gas Natural Fenosa ha participado en el Carbon Expo, congreso de ámbito internacional donde se reúnen los principales profesionales en materia de carbono para intercambiar experiencias. La compañía estuvo presente tanto en reuniones con expertos como mediante un *stand*, y organizó una jornada sobre las medidas de reducción de las emisiones de CO₂ en los países (NAMAs), dirigida a los asistentes al congreso.

Además, se han realizado los informes interactivos de biodiversidad y huella de carbono, dando a conocer a la sociedad las actuaciones que realiza la compañía en estas materias.

Por otro lado, como parte del programa de voluntariado ambiental corporativo, la compañía ha continuado apoyando las acciones de concienciación y sensibilización ambiental. El objetivo de estas acciones es fomentar, entre los empleados y familiares, la conservación del medio ambiente y la biodiversidad, mediante actuaciones de mejora en los entornos de las instalaciones y en las áreas protegidas y de alto valor para la biodiversidad.

En España, durante 2015, han participado más de 200 voluntarios en diversas jornadas de conservación ambiental celebradas en enclaves con alto valor natural. Además, también se han realizado múltiples acciones de voluntariado ambiental en Argentina, Colombia, México, Moldavia, Panamá y República Dominicana.



Requisitos legales

Gas Natural Fenosa realiza un seguimiento continuo del desarrollo de la legislación en materia ambiental, para conocer anticipadamente la repercusión en su actividad y adaptarse a los nuevos requisitos.

En este contexto, en 2015, la compañía ha participado activamente en la Conferencia de las Partes (COP) de la Convención Marco de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC),

conocida como COP21, y que se celebró en París. Durante la misma, se adoptó el Acuerdo de París, un texto consensuado y aprobado por la mayoría de los países que establece las bases del régimen climático internacional a partir del 2020.

En 2015, la compañía no recibió sanciones en materia ambiental significativas (aquellas cuyo importe es superior a 60.000 euros y/o firmes en vía administrativa).

A fin de asegurar la efectiva comunicación con las partes interesadas externas, existen diferentes mecanismos formales de reclamación en funcionamiento. Recibir adecuadamente las quejas ambientales resulta de gran valor pues suponen una oportunidad de mejora de la gestión ambiental. Durante 2015, se registraron 397 quejas o reclamaciones en materia ambiental; todas ellas fueron atendidas, quedando resueltas el 97% de las registradas.

Costes ambientales

Gas Natural Fenosa realiza un esfuerzo significativo en materia de protección ambiental, dotando a las instalaciones de los recursos necesarios para garantizar el cumplimiento de la legislación ambiental, reducir el impacto ambiental de las actividades, prevenir la contaminación y el cambio climático, controlar y minimizar las

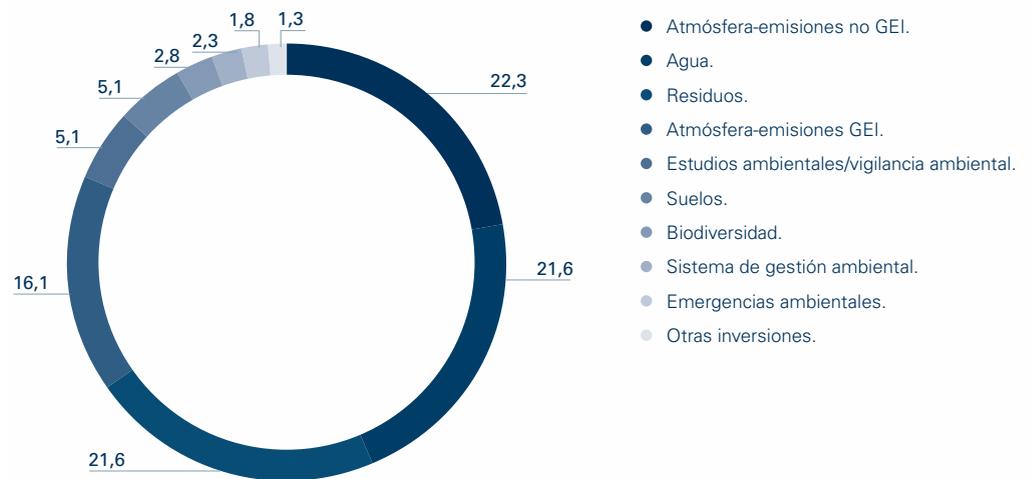
emisiones, vertidos y residuos, obtener nuevos certificados ambientales para las instalaciones, mejorar los sistemas de gestión e información ambiental e incrementar la formación y sensibilización ambiental de los trabajadores, clientes y suministradores.

Las inversiones más destacadas, en el ejercicio 2015, fueron las relativas a la mejora del sistema de combustión en centrales térmicas, a diversas actuaciones de renovación y mejora de las instalaciones de generación, y a mejoras en la red de distribución para reducir las emisiones de gas natural a la atmósfera.

Desglose de costes ambientales (%)



Desglose de inversiones ambientales (%)



Desglose de gastos ambientales (%)



Parámetros ambientales

Emisiones a la atmósfera

[G4-DMA] (emisiones) [G4-EN20]

En 2015, se ha registrado un aumento de las emisiones absolutas de SO₂, NO_x y partículas suspendidas totales (PST) a la atmósfera, debido al mayor funcionamiento de las centrales térmicas de carbón. La entrada en funcionamiento de estas centrales está motivada por la menor generación renovable en España al no darse las condiciones ambientales óptimas para su funcionamiento.

Por otro lado, es importante destacar que para cumplir con la Directiva de Emisiones Industriales, que limita las emisiones en la actividad de generación de electricidad, se tomaron importantes decisiones para que, en el futuro, el parque térmico español de la compañía cumpla con la normativa ambiental.

Respecto a las emisiones específicas de SO₂ y NO_x han aumentado igualmente, superando en el primer caso el valor objetivo planteado. En cuanto a otras emisiones, se emitieron 0,2 toneladas de mercurio, 0,072 toneladas de HCFC y 0,13 toneladas de freón R22.

Gestión de los residuos

[G4-DMA] (efluentes y residuos)

En el marco del sistema integrado de gestión, Gas Natural Fenosa posee procedimientos de control y gestión de residuos a través de los cuales se definen las sistemáticas para su adecuada segregación, almacenamiento, control y gestión. La compañía prioriza la gestión orientada al reciclaje y la reutilización sobre otras opciones de gestión; y la valorización energética frente al depósito en vertedero.

Además, durante 2015, se ha firmado un convenio con Recyclia para la recogida y gestión de aparatos eléctricos y electrónicos, pilas y baterías, derivado de los resultados del proyecto sobre optimización en la gestión de algunas tipologías de residuos generados en España, con el objetivo de identificar mejoras a nivel operativo, administrativo, económico y ambiental. Este convenio permite aprovechar la figura de los sistemas de gestión integrada de residuos, que está contemplada en la legislación y que cubre el coste de gestión que repercute económicamente en la compra de dichos materiales.

En 2015, la generación de residuos no peligrosos más significativos ha aumentado un 3,6% respecto a 2014. Cabe señalar el incremento en la generación de cenizas y escorias, y la reducción en la generación de tierras y escombros derivado de la reducción de la actividad de expansión de red de distribución de gas, unida a la mejora en la eficiencia de dichas obras de expansión en lo que se refiere a la reducción del perímetro de zanja realizado. También ha contribuido la reducción de la generación de lodos provenientes del lavado del carbón en la mina de Kangra, en Sudáfrica.

Cumplimiento de objetivos de emisiones atmosféricas totales (kt)

[G4-EN21]

	Valor objetivo 2015	2015	2014	2013
SO ₂	<27	24,7	22,3	17,5
NO _x	<65	37,3	31,0	30,3
Partículas	<3,7	2,1	1,6	1,8

Cumplimiento de objetivos de emisiones atmosféricas específicas totales (g/kWh)

[G4-EN21]

	Valor objetivo 2015	2015	2014	2013
SO ₂	<0,48	0,55	0,51	0,37
NO _x	<2,09	0,83	0,71	0,64
Partículas	<1,06	0,05	0,04	0,04

Residuos no peligrosos gestionados (t)

[G4-EN23]

Tipo	Cantidad
Tierras y escombros	579.209
Cenizas	461.281
Lodos	230.363
Yesos	109.013
Escorias	94.538
Residuos vegetales	6.817
Chatarra	5.485
Total	1.486.706

La compañía prioriza la gestión orientada al reciclaje y la reutilización sobre otras opciones de gestión; y la valorización energética frente al depósito en vertedero

Generación y reciclaje de cenizas (t)

[G4-EN23]



Cumplimiento de objetivos de reciclado de cenizas (%)

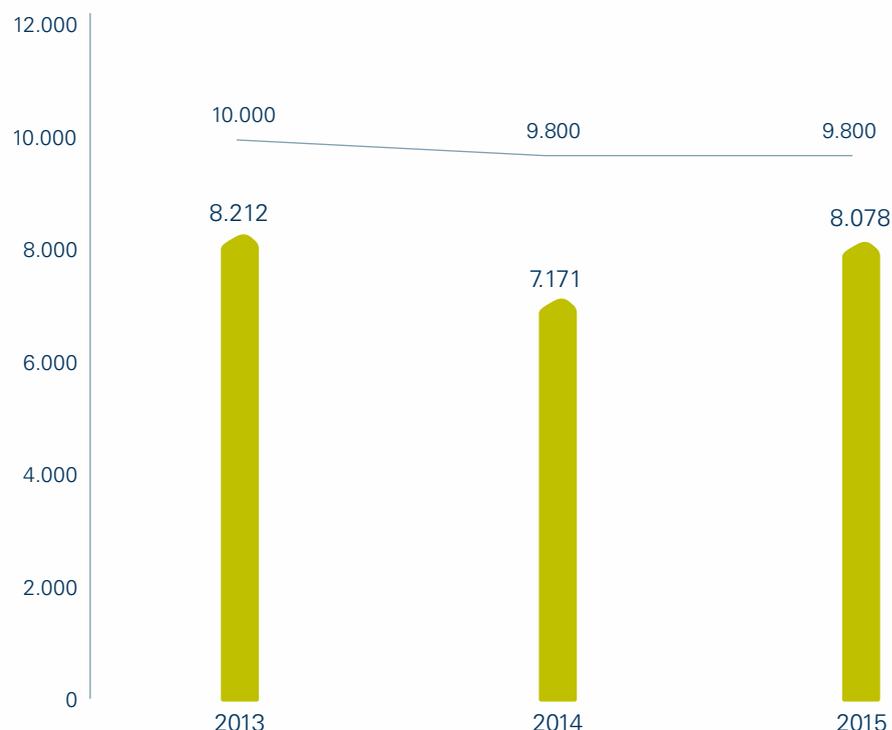
[G4-EN23]

	Valor objetivo 2015	2015	2014	2013
Reciclado de cenizas	25	40	34	38

La generación de residuos peligrosos más significativos ha aumentado, durante 2015, un 12,6% respecto al año 2014. Esto es debido al aumento de los residuos sólidos y tierras contaminadas con hidrocarburos, y de aceites provenientes en su mayoría de la actividad de distribución de electricidad. También cabe destacar la reducción de la generación de los lodos de aceite y combustible en Nairobi South Power Plant, debido a la menor generación eléctrica de dicha planta durante 2015.

Producción de residuos peligrosos y cumplimiento de objetivos (t)

[G4-EN23]



Residuos peligrosos gestionados (t)

[G4-EN23]

Tipo	Cantidad
Hidrocarburos más agua	2.816
Lodos de aceite y combustible	1.874
Residuos sólidos contaminados con hidrocarburos	1.171
Tierras contaminadas con hidrocarburos	931
Aceite usado	554
Vehículos fuera de uso	266
PCB y trafos con PCB	180
Residuos eléctricos y electrónicos	172
Lodos tratamiento agua/aguas residuales	115
Total	8.079

Cumplimiento de objetivos de gestión de residuos peligrosos (%)

[G4-EN23]

	Valor objetivo 2015	2015	2014	2013
Reciclado y valorización energética	50	58	56	89
Incineración y vertedero	50	42	44	11

Productos vendidos para su reutilización (t)

[G4-EN28]

	2015
Cenizas	187.136 ¹
Lodos de lavado de carbón	102.625
Escorias	12.957
Lodos de aceite y combustible	1.470

¹ La diferencia con respecto al valor de ceniza reciclada se debe a la venta de cenizas almacenadas en escombrera en años anteriores a 2015.

Gestión del agua

[G4-DMA] (agua), [G4-DMA] (efluentes y residuos), [G4-EN9], [G4-EN10], y [G4-EN26]

Respecto a la cantidad del agua, la mayor parte del consumo de agua en las instalaciones de Gas Natural Fenosa se debe al funcionamiento de las centrales térmicas de generación eléctrica. Una parte significativa se debe a la evaporación del agua que se produce en las torres de refrigeración. El resto se debe a los consumos del ciclo agua-vapor y otros servicios auxiliares. Cabe señalar que la mayor parte del agua captada se devuelve al medio mediante las descargas de las instalaciones.

En 2015, se ha producido un aumento del 13,5% del volumen de agua consumida debido, principalmente, al aumento en la actividad de las centrales térmicas de carbón, siendo el consumo específico de 683,36 m³/GWh.



El consumo de agua representa un 4% del total de agua captada y el 96% es devuelta al medio receptor. El 1,1% del agua captada es reutilizada dentro de la instalación, lo que supone el 27,27% del volumen de agua consumida.

Gas Natural Fenosa, consciente de la escasez de agua en la sociedad, trabaja día a día tanto en la reducción del consumo de agua a nivel global como

en el aumento de la utilización de agua reciclada o regenerada para su uso en sus actividades, ya sea proveniente de la misma instalación o de otras instalaciones. En 2015, el porcentaje de agua reciclada respecto a la total captada ha aumentado un 6% respecto a 2014.

Captación de agua por fuente (hm³)

[G4-EN8]

	2015	2014	2013
Agua superficial captada (mar)	736,65	896,12	1.074,81
Agua superficial captada (resto)*	46,28	39,12	16,76
Agua subterránea captada	0,64	0,19	0,62
Agua residual utilizada procedente de otra organización	7,19	7,30	8,16
Agua captada de la red de abastecimiento	0,21	0,24	1,02
Volumen total de agua captada del medio	790,97	945,54	1.103,95

* No se ha tenido en cuenta el agua de aporte al llenado del lago de la mina de Limeisa por no ser un agua captada para proceso productivo.

Consumo de agua (hm³)

	2015	2014	2013
Consumo de agua en refrigeración	27,05	24,14	29,02
Consumo de agua en ciclo agua/vapor	1,03	0,82	1,23
Consumo de agua en otros procesos	1,80	1,45	0,28
Consumo de agua en servicios auxiliares	0,86	0,66	0,35
Consumo total de agua	30,74	27,07	30,88

En cuanto a la calidad del agua, la compañía contribuye a la gestión sostenible del agua aplicando medidas preventivas que garanticen el mantenimiento de las instalaciones. Asimismo, en el caso de las centrales térmicas de generación, se llevan a cabo estudios analíticos de las aguas del medio receptor de los vertidos, siguiendo los criterios establecidos por la legislación vigente y los marcados por la propia

compañía. Durante 2015, los equipos y sistemas de depuración funcionaron conforme a lo esperado, lo que permitió que se cumpliera con las autorizaciones de vertido.

Además, de acuerdo a los resultados de los estudios realizados, la compañía realiza una correcta gestión de los vertidos, no generando impactos significativos en los ecosistemas acuáticos del medio

receptor. El estado ecológico de los ecosistemas donde la compañía está presente se clasifican como bueno, excepto en aquellos que muestran un deterioro por causas ajenas a la actividad de la compañía.

Vertido agua (hm³)

[G4-EN22]

	2015	2014	2013
Agua vertida al mar	708,82	887,10	1.062,66
Agua vertida a cauce fluvial	28,73	22,90	9,50
Agua vertida a la red pública	0,26	0,20	0,39
Agua vertida a fosa séptica	0,03	0,005	0,03
Agua vertida para recarga de un acuífero	0,03	0,031	0,03
Volumen total vertido	737,87	910,23	1.072,61

Recursos energéticos y materiales

[G4-DMA] (materiales y energía)

Los principales consumos de Gas Natural Fenosa son combustibles y, en menor medida, productos químicos utilizados en los procesos de funcionamiento de las instalaciones, principalmente de generación eléctrica.

En 2015, Gas Natural Fenosa continuó con la eliminación de bifenilos policlorados (PCB), sustancia presente, principalmente, en algunos transformadores eléctricos de mayor antigüedad. En la actualidad, quedan por retirar 1.975 toneladas de aceites dieléctricos que poseen una baja concentración de PCB (inferior a 500 ppm). Esta cantidad supone un incremento con respecto al año anterior como consecuencia de la incorporación de los negocios de distribución de electricidad de la empresa chilena CGE.

El consumo energético total de la compañía, en 2015, alcanzó un valor de 217.773 TJ, con un incremento del 13,1% debido, principalmente, a un ascenso de la generación eléctrica con carbón en España y a la incorporación de las actividades de Chile. La intensidad del consumo energético de la compañía alcanzó un valor de 42,0 TJ por millón de euros de ebitda. Por segmentos de negocio, la actividad con mayor intensidad energética es la de generación de electricidad, seguida de los segmentos de minería, distribución eléctrica, infraestructuras y comercialización de gas y, finalmente, la distribución de gas.

Materiales utilizados (t)

[G4-EN1]

	Cantidad
Combustibles	
Gas natural	4.599.983
Carbón	3.345.194
Derivados del petróleo	402.977
Total	8.348.153
Otros materiales	
Carbonato de calcio	57.470
Nitrógeno	6.896
Magnetita	3.428
Aceite lubricante/hidráulico	1.596
Hidróxido de sodio	1.524
Hidróxido de calcio	1.390
Ácido sulfúrico	1.339
Hipoclorito de sodio	1.170
Total	74.813

Nota: la cifra total de otros materiales representa el 97% sobre el total de materiales considerados. El uso de gas natural, carbón, y derivadas del petróleo es el mismo concepto en las dos tablas -consumo energético total dentro de la organización (TJ), y materiales utilizados (toneladas) pero expresado en unidades diferentes, para responder a los indicadores GRI correspondientes.

Consumo energético total dentro de la organización (TJ)

[G4-EN3]

	2015	2014	2013
Combustibles no renovables	341.051	314.818	334.926
Gas natural	246.440	243.722	263.133
Carbón	79.236	57.196	55.075
Derivados del petróleo	15.375	13.900	16.718
Combustibles renovables	0	2	1
Electricidad adquirida para consumo	17.718	11.880	10.992
Electricidad renovable generada (no incluida en el consumo de combustibles)	21.084	23.987	24.775
Electricidad y vapor vendido	(162.081)	(158.195)	(170.394)
Total	217.773	192.490	200.300



Consumo de energía fuera de la organización (TJ)

[G4-EN4]

	2015	2014
Uso final del gas natural comercializado	1.962.240	1.808.228
Uso final del carbón extraído	46.990	45.969
Consumo total	2.009.230	1.854.198

Ratios de intensidad de consumo de energía dentro de la organización por segmento de actividad 2015

[G4-EN5]

	Distribución de gas	Distribución de electricidad	Electricidad	Gas	Minería	Total
Consumo de energía dentro de la organización (TJ)	5.399	17.418	184.303	10.460	192	217.773
Ebitda (millones de euros)	2.074	1.023	1.002	1.081	4	5.184
Ratio (TJ/millones de euros de ebitda)	2,6	17,0	183,9	9,7	48,1	42,0

Cambio climático

[G4-DMA] (emisiones)

La producción y el uso de la energía son responsables de la emisión de las dos terceras partes de gases de efecto invernadero a nivel global. El compromiso internacional, alcanzando en la COP21 de París, de mantener el aumento de la temperatura media global muy por

debajo de 2°C con respecto a los niveles preindustriales e iniciar la transición hacia un nuevo modelo energético, requerirá significativas reducciones de emisiones al tiempo que se asegura el crecimiento de la economía mundial, la seguridad energética y el acceso universal a una energía moderna.

En Gas Natural Fenosa se apuesta por el uso de energías bajas en carbono (entre las que el gas natural jugará un papel predominante), la promoción del ahorro, la eficiencia energética y las energías renovables como los vectores sobre los que la compañía proyecta su actividad, para asegurar la compatibilidad entre el suministro de energía a la sociedad y la mitigación del cambio climático.



Posicionamiento en materia de cambio climático

- > Mantener estrategias y políticas en materia energética coherentes con la seguridad de suministro, competitividad y sostenibilidad ambiental.
- > Establecer objetivos cuantificados de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI).
- > Nivelar el balance de los vectores sociales, ambientales y económicos para contribuir a una economía baja en carbono.
- > Optimizar y fomentar el ahorro y la eficiencia energética en las instalaciones y en las de los clientes, como la contribución más eficaz en la lucha contra el calentamiento global.
- > Ser activos en los mercados de carbono y apoyar su globalización para que las tendencias en producción y consumo de energía sean sostenibles.
- > Guiar las actuaciones de la compañía para concienciar al conjunto de la sociedad en la solución global del cambio climático.
- > Establecer medidas concretas que contribuyan a alcanzar compromiso de reducción de emisiones globales, equitativas y sostenibles.
- > Impulsar la ejecución de proyectos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a escala global, prestando especial atención a países en vías de desarrollo.

La estrategia en cambio climático de Gas Natural Fenosa se centra en:

- > Dar valor añadido a la gestión del carbono.
- > Identificar las opciones y soluciones para hacer frente, al menor coste, a la obligación de cumplir con las restricciones sobre las emisiones de GEI.

- > Minimizar los riesgos derivados de futuras restricciones en la emisión de GEI a la luz de la evolución legislativa y política.
- > Desarrollar oportunidades de negocio creadas por la necesidad de mitigar el calentamiento global.

Esta estrategia se articula a través de cuatro ejes principales: la mejora de la ecoeficiencia, la gestión del carbono, la I+D+i y la concienciación.

Pirámide de la estrategia sobre cambio climático



+ La gestión del cambio climático en cifras

- > Las emisiones totales de GEI (alcances 1 y 2) fueron de 23,8 Mt CO₂ eq, lo que supone un incremento del 16% respecto a 2014.
- > Las emisiones evitadas, a través de actuaciones basadas en la mejora de la ecoeficiencia y la gestión del carbono, fueron más de 15,4 Mt CO₂.
- > Las emisiones específicas de CO₂ procedentes de la generación eléctrica, excluyendo la producción nuclear, alcanzaron 445 t CO₂/GWh lo que supone un aumento del 9,6% con respecto al año anterior.
- > Las emisiones de metano por kilómetro de red de transporte y distribución de gas fueron de 10,1 t CO₂ eq/km.
- > La reducción de emisiones de gases de efecto invernadero en países emergentes a través de Mecanismos de Desarrollo Limpio fue de 1,44 Mt CO₂, alcanzando para el período 2010-2015 los 6,14 Mt CO₂.

Indicadores principales

	2015	2014	2013
Emisiones directas de GEI (Mt CO ₂ eq)	22,4	19,8	20,8
Factor de emisión sin nuclear (t CO ₂ /GWh)	445	406	399
Emisiones evitadas (Mt CO ₂ eq/año)	15,4	14,5	15,0
Emisiones evitadas por proyectos MDL (Mt CO ₂ eq/año)	1,4	1,0	0,9
Emisiones por fugas en redes de gas (t CO ₂ eq/km red)	10,1	9,9	9,9

Para la elaboración del inventario de gases de efecto invernadero se han utilizado los potenciales de calentamiento global de los gases de efecto invernadero según el "4th Assessment Report de la IPCC", de acuerdo con los criterios establecidos por Naciones Unidas para la tercera fase de cumplimiento del Protocolo de Kioto en lo referente a los Inventarios Nacionales de Emisiones.

Respuesta a inversores frente al cambio climático

La agenda de negociación internacional de cambio climático ha incorporado al sector privado como un nuevo e importante agente. Esta tendencia se inició a principios de 2014 y ha quedado claramente consolidada durante 2015. El protagonismo del sector privado en unas negociaciones donde hasta ahora solamente se intervenía a nivel gubernamental es reflejo del interés que el cambio climático ha tomado a nivel político, institucional y social.

Desde hace años, Gas Natural Fenosa viene desarrollando un papel muy activo en la acción contra el cambio climático, y así lo demuestra la valoración que,

en este campo, realiza anualmente Carbon Disclosure Project (CDP), reconociendo ininterrumpidamente a Gas Natural Fenosa como líder mundial en el sector "Utilities" en el período 2011-2014.

En 2015, Gas Natural Fenosa ha obtenido una puntuación de 99 A- en el cuestionario "Investors" de CDP, reconociendo, una vez más, el altísimo nivel de reporte y transparencia de la compañía en materia de información climática y sus actuaciones de reducción de las emisiones de CO₂.

CDP es la iniciativa de referencia impulsada por inversores institucionales de todo el mundo para distinguir a las empresas más destacadas por su estrategia y comportamiento en materia de cambio climático.

El Dow Jones Sustainability Index (DJSI) también reconoció, en 2015, la estrategia climática de la compañía, valorándola con la máxima puntuación posible, un 100, mejorando en 2 puntos la obtenida en 2014.

La acción climática es una nueva tendencia global que está generando un gran movimiento dentro del mundo empresarial. Las nuevas iniciativas promovidas desde el más alto nivel institucional están teniendo muy buena acogida por parte de las empresas. En este sentido, Gas Natural Fenosa está participando en las siguientes:

> Business Leadership Criteria on Carbon Pricing

Se compromete, mediante esta iniciativa, a establecer un precio del carbono interno lo suficientemente alto como para afectar materialmente a las decisiones de inversión; a abogar públicamente por la importancia de la fijación de precios del carbono, a través de mecanismos y políticas que tengan en cuenta las economías específicas de los países y contextos políticos; y a comunicar el progreso en el tiempo en los dos criterios anteriores en sus informes públicos corporativos.



Precio de CO₂

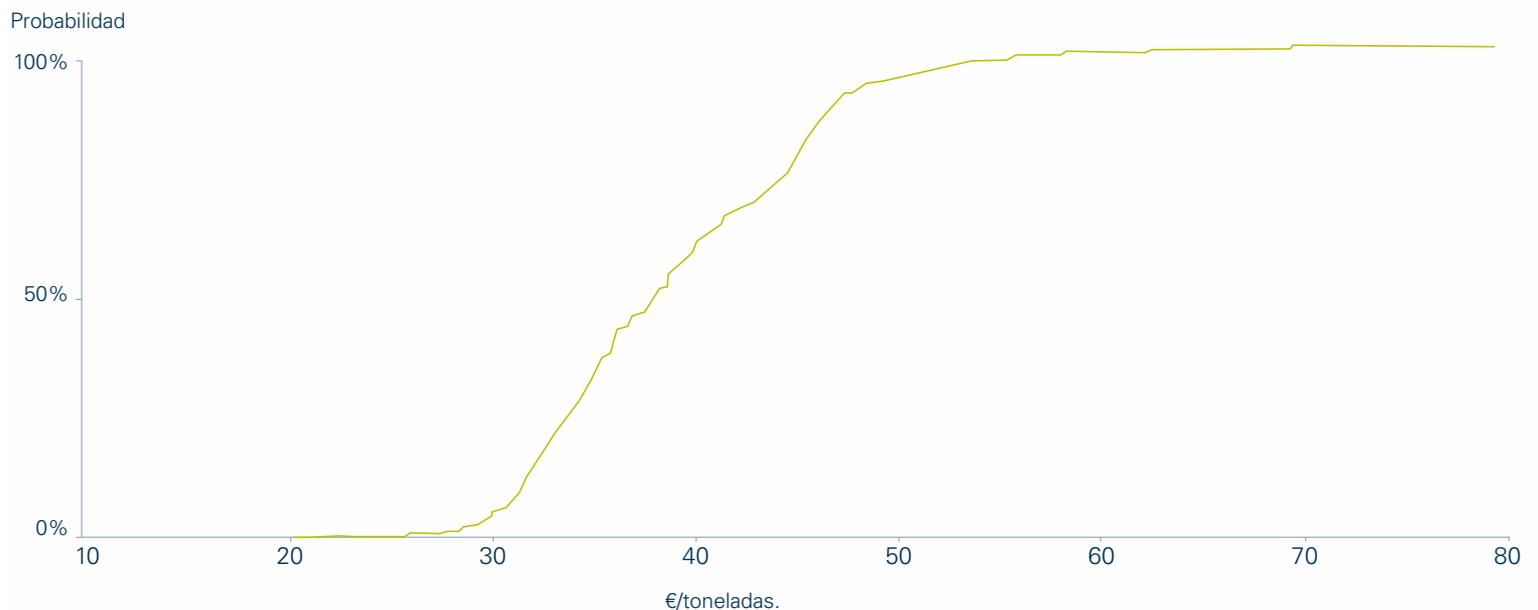
El Sistema Europeo de Comercio de Derechos de Emisión (EU ETS) debe ser uno de los principales instrumentos para la consecución de la Política Europea en Energía y Clima.

El desarrollo de las energías renovables es parte importante del proceso de reducción de las emisiones de CO₂, pero el poco correcto diseño de los sistemas de apoyo a las energías renovables ha alterado los mercados de energía y de emisiones. Las energías renovables deberían desarrollarse en base al mercado (con un precio del CO₂ adecuado al objetivo de reducción de emisiones) pero sin subsidios que distorsionen el mercado. Es necesario un precio efectivo de CO₂ para conseguir una transición eficiente hacia una economía baja en carbono.

Para evaluar el impacto económico que el precio de CO₂ tendría en sus actividades, Gas Natural Fenosa, ha desarrollado un modelo estocástico con simulación Monte Carlo para determinar el coste de abatimiento óptimo en la Unión Europea para cumplir con los objetivos a 2030.

El coste de abatimiento de la alternativa de mitigación se calcula como su valor actual neto (VAN) dividido por las reducciones de emisión alcanzadas. La curva de abatimiento obtenida por el modelo no considera las externalidades de las diferentes alternativas.

Precio de CO₂ basado en el coste de abatimiento óptimo obtenido



El precio medio estimado, en 2030, es de 41,5 euros/tonelada. Las principales estadísticas obtenidas son:

- > La volatilidad del precio de los derechos de emisión sería del 19% (medida como la desviación típica de los precios estimados).
- > En el 95% de los casos, el precio de los derechos de emisión estaría entre 30 y 60 euros/tonelada.

- > El percentil 99 de la distribución de la previsión del precio es 69,9 euros/tonelada, siendo la diferencia entre este valor y la media del 68,6%.

Este precio aplicaría únicamente para la valoración de nuevos proyectos de inversión en la Unión Europea. Para el resto de países se aplicarán distintos precios de CO₂.

> Caring for Climate

Es la plataforma de liderazgo empresarial frente al cambio climático. El compromiso de Gas Natural Fenosa es mejorar en eficiencia energética, reducir su huella de carbono y proporcionar anualmente información pública de la evolución de las emisiones de la compañía.

La iniciativa tiene el objetivo de ayudar a las empresas a avanzar en soluciones prácticas, compartir experiencias, informar así como dar forma a la actitud del público. Los directores ejecutivos que apoyan la Declaración de Caring for Climate, están preparados para fijar metas, desarrollar y ampliar las estrategias y prácticas, y comunicar públicamente las emisiones como parte de su compromiso con la divulgación.

> Declaración del deber fiduciario y la divulgación en el cambio climático

Esta declaración fue lanzada el 23 de septiembre de 2014, en la Cumbre de Cambio Climático del Secretario General de la ONU en Nueva York.

Como firmante, Gas Natural Fenosa adquiere el compromiso colectivo de un grupo líder de empresas e inversores institucionales para fortalecer y alinear, a través de un marco común, los informes corporativos relacionados con el clima, dirigidos a la comunidad de inversores. Es también una llamada a la acción a que otras empresas e inversionistas sigan su ejemplo.

> Compromiso corporativo con la política climática

El liderazgo y la acción en este campo son una sólida base para el crecimiento de las empresas, respondiendo a las solicitudes de los inversores institucionales, que cada vez están más interesados en estos temas. El liderazgo empresarial en este área coloca a las empresas en una posición fuerte de cara a la evaluación comparativa de los grupos de interés.

Al aceptar este compromiso, las empresas están de acuerdo para poner en práctica las acciones de la Sección 3 de la guía "Identificar-Asignar-Informar":

- Establecer procesos de auditoría interna de todas las actividades que la empresa participa en que influye en la política climática.
- Trabajar para asegurar que toda esta actividad es constante.
- Comunicar sobre políticas posiciones, acciones y resultados.

> Objetivos basados en la ciencia

Es una iniciativa conjunta de CDP, UN Global Compact, World Resources Institute (WRI) y World Wildlife Fund (WWF). Con ella se pretende aumentar la ambición corporativa en la acción por el clima, mediante la fijación de objetivos de reducción de emisiones hacia objetivos coherentes con el nivel de descarbonización requerido por la ciencia para limitar el calentamiento global a menos de 2°C en comparación con las temperaturas preindustriales.

En este contexto, Gas Natural Fenosa ha aprobado dos nuevos objetivos para 2030. El seguimiento de estos objetivos se realiza en el Informe de Huella de Carbono, empleando para ello la totalidad del perímetro financiero. El Informe de Huella de Carbono recoge, además de la gestión del carbono, los valores desagregados de huella de la compañía. Se elabora desde 2009 y se publica en la web corporativa durante el primer semestre del año.

Carbon Disclosure Project (CDP) ha reconocido ininterrumpidamente a Gas Natural Fenosa como líder mundial en el sector "Utilities"; en el período 2011-2014



Nuevo objetivo de emisiones absolutas alcance 1 y 2

Reducir un 7,5% las emisiones medias absolutas de GEI para el periodo 2013-2020, respecto al año base 2012 (en un 1,74% anual) y un 16,1% para el periodo 2013-2020 (un 2,2% anual).



Nuevo objetivo de emisiones específicas para generación de electricidad

Mantener la media de las emisiones específicas de CO₂ procedentes de la generación eléctrica por debajo de 390 t CO₂/GWh para el periodo 2013-2030.

Riesgos y oportunidades en cambio climático

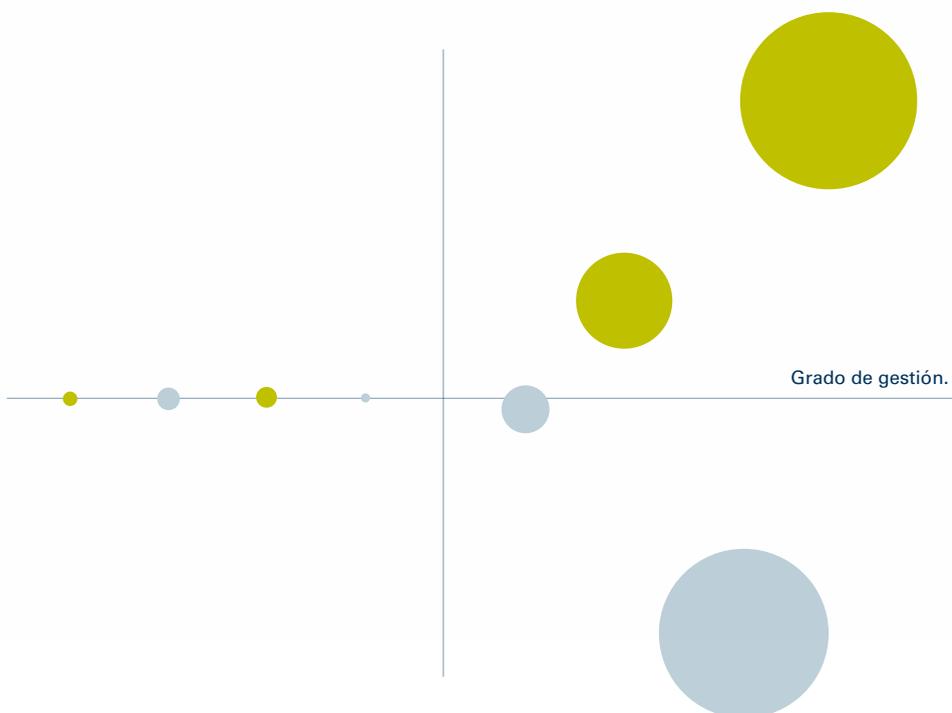
[G4-EC2]

Los riesgos y oportunidades asociados al cambio climático en Gas Natural Fenosa están incorporados dentro del Mapa de Riesgos Corporativos de la compañía. La cuantificación de los riesgos y oportunidades permite su integración dentro de la estrategia corporativa y el establecimiento de objetivos con el fin de minimizar los riesgos y maximizar las oportunidades.

Categorías de impacto del Mapa de Riesgos

Categoría	Factores
Temperatura ambiente	Demanda de gas natural.
	Demanda de electricidad.
	Rendimiento de los ciclos combinados.
Pluviosidad	Despacho de generación.
	Precio del mercado mayorista de electricidad.
Subida del nivel del mar	Inundaciones.
	Pérdida de producción.
Eventos meteorológicos extremos	Variación en la frecuencia e intensidad de eventos meteorológicos extremos.
Mercados de CO ₂	Esquema comercio de derechos de emisiones 2008-2012.
	Esquema comercio de derechos de emisiones 2013-2020.
	Intervención de la Comisión Europea.
	Introducción de la tecnología de captura de CO ₂ .
	Precio mercado mayorista de electricidad.
	Hueco térmico.
Energías renovables	Impacto en el despacho de generación.
	Sensibilidad en el precio del mercado mayorista de electricidad.
Eficiencia energética	Demanda de gas natural y electricidad.
	Penetración del coche eléctrico: aumento de la demanda de electricidad y mayor utilización de la potencia instalada.
Reputación empresa	Impacto en la reputación de la empresa.

Impactos sobre el ebitda de los riesgos y oportunidades del cambio climático en Gas Natural Fenosa para el periodo 2013-2020 (millones de euros)



Los riesgos y oportunidades se han dividido en cuatro grandes tipologías:

- > **Parámetros físicos.** Definidos por el Grupo Intergubernamental de Expertos sobre Cambio Climático: aumento de la temperatura, modificación de las precipitaciones, aumento del nivel del mar y eventos meteorológicos extremos.
- > **De mercado.** Como la existencia de mercados de CO₂ como la EU-ETS, y el desarrollo de otros posibles mercados de similares características.
- > **Regulatorio.** Desarrollo de políticas energéticas para la mitigación del cambio climático que giran en torno al fomento de las energías renovables y la promoción de la eficiencia energética.
- > **Reputacional.** Para las categorías de riesgos en las que se han generado escenarios aleatorios teniendo en cuenta diferentes parámetros físicos, los resultados obtenidos corresponden a las diferencias entre los valores esperados y los de riesgo en condiciones históricas, con respecto a los valores resultado de incorporar el cambio climático. Para el resto de categorías de riesgo, los resultados se refieren a cómo afectan los diferentes escenarios de trabajo con respecto al definido como escenario base.

Fomento de la ecoeficiencia

- > **Gestión de recursos fósiles.** Es la principal línea de acción de la estrategia en cambio climático de la compañía, en ella se apuesta por el gas natural como la mejor alternativa de reducción de emisiones.

El gas natural permite el uso de tecnologías avanzadas y eficientes que, junto a las propias características de la molécula, supone incrementar la eficiencia de las tecnologías para reducir el consumo, favorecer la diversificación de combustibles y reducir las emisiones a la atmósfera.

Con el uso de este combustible en la generación eléctrica y en los sectores residencial, comercial, institucional, industrial y transporte, se están evitando emisiones respecto a los combustibles menos eficientes en términos de carbono.

- > **Gestión de recursos renovables.** En lo relativo a la gestión de los recursos renovables, Gas Natural Fenosa apuesta por la implantación de tecnologías renovables. En el periodo 2014-2015, destaca la entrada en la operación comercial del parque eólico de Bii Hioxo (234 MW), en México; la central hidráulica de Torito (50 MW), en Costa Rica; y la incorporación de los parques eólicos de Gecalsa (239 MW) y la instalación solar fotovoltaica "La Dehesa" (1 MW), en España.
- > **Actuaciones de ahorro y eficiencia energética.** Las actuaciones de ahorro y eficiencia energética se centran en las instalaciones propias de la compañía y en el uso final de la energía en las instalaciones de los clientes.

En 2015, se ha continuado con el "Plan Operativo de Eficiencia Energética" en las centrales de carbón y gas; con renovación de tuberías y acometidas de la red de distribución de gas y la de equipos con SF₆, y con las actuaciones de ahorro energético llevadas a cabo en los centros de trabajo.

En el uso final de la energía, las soluciones de eficiencia de Gas Natural Fenosa dirigidas a clientes del sector terciario, administraciones públicas e industria, han tenido un papel importante en la reducción de emisiones de CO₂ eq, a través de la sustitución y renovación de calderas, las soluciones de movilidad sostenible basadas en gas natural, el servicio de iluminación eficiente y las soluciones de confort con climatización eléctrica.

Gestión del carbono

[EUS]

Gas Natural Fenosa realiza una gestión integral de su cartera de cobertura para la Fase III (2013-2020) del Protocolo de Kioto. Debido a la ausencia de asignación gratuita para la generación eléctrica durante este periodo (a excepción de las cogeneradoras, que siguen recibiendo asignación gratuita por la generación de calor), Gas Natural Fenosa debe adquirir el 100% de los derechos y créditos de emisión necesarios para realizar el cumplimiento anual mediante su participación activa, tanto en el mercado secundario como en proyectos primarios y fondos de carbono.

En 2015, las emisiones totales de CO₂ consolidadas de sus centrales térmicas afectadas por la Directiva 2003/87/CE, que establece el régimen para el comercio de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero, fueron de 13,5 Mt CO₂ (11,1 Mt CO₂, en 2014).

En lo relativo a los Mecanismos de Desarrollo Limpio (MDL), enmarcados dentro de los mecanismos de flexibilidad del Protocolo de Kioto, Gas Natural Fenosa fue la primera empresa española que logró un registro de este tipo ante las Naciones Unidas, con la central hidroeléctrica de Los Algarrobos en Panamá.

Desde entonces, la compañía ha llevado a cabo otros proyectos MDL como las minicentrales de Macho de Monte y Dolega (Panamá); las centrales hidroeléctricas de La Joya y de Torito, en Costa Rica; el “Proyecto Sombrilla” para captura de metano, en Colombia; el “Proyecto Quimvale” de cambio de combustible a gas natural, en Brasil; el proyecto de recuperación de gas metano del vertedero de Doña Juana y la central hidroeléctrica de Amaime, en Colombia; y el parque eólico de Bii Hioxo, en México.

En 2015, la totalidad de proyectos MDL registrados por Gas Natural Fenosa produjeron unas reducciones de 1,44 Mt CO₂ y evitaron el consumo de 7.268 TJ.

Investigación desarrollo e innovación (I+D+i)

Durante 2015, Gas Natural Fenosa ha continuado con su compromiso de dedicar una parte importante de sus esfuerzos en el ámbito de la innovación al desarrollo e implantación de soluciones tecnológicas que permitan mejorar y resolver sus retos en sostenibilidad, impacto ambiental y eficiencia.



Principales líneas de trabajo de I+D+i en materia de medio ambiente

Movilidad sostenible

Gas Natural Fenosa defiende el papel del gas natural en el transporte como una alternativa viable a corto plazo y ventajosa para el medio ambiente. Se está centrando en el desarrollo de proyectos para el transporte marítimo y terrestre utilizando el gas como combustible.

Eficiencia y servicios energéticos

Gas Natural Fenosa considera que la búsqueda de la eficiencia energética es un componente imprescindible para proporcionar a los clientes servicios energéticos competitivos y, a la vez, estar alineado con objetivos ambientales cada vez más ambiciosos.

La compañía se centra en proporcionar servicios energéticos sostenibles. Para ello, por un lado, trabaja en la mejora de los procesos para aumentar la eficiencia energética en todos los eslabones de su cadena, y por otro, pone el foco en sus clientes, proporcionándoles información y servicios que permitan reducir su consumo energético.

Asimismo, la contribución de las TIC tiene un valor inestimable, ya que proporcionan la información sobre el uso de la energía necesaria para el diseño de soluciones de mejora y la aplicación de medidas de eficiencia energética.

Gas renovable

Las principales actuaciones en esta materia están dirigidas a producir metano de origen renovable a partir de diferentes fuentes con especial énfasis en el corto plazo en los residuos y biomasa, para su inyección en la red de gas natural o para uso como combustible para el sector del transporte.

Tecnologías avanzadas de generación

La aplicación de estas tecnologías en la explotación de las centrales de gas y carbón ya existentes es una de las líneas prioritarias de actuación, en donde se desarrollan diversos proyectos dirigidos a mejorar el rendimiento de los activos, a reducir el impacto ambiental producido por emisiones y a mejorar la flexibilidad de su operación.

Soluciones avanzadas de redes de gas

Las principales actividades desarrolladas en esta área, están enfocadas a las diferentes tecnologías y dispositivos en desarrollo con el objeto de dotar de mayor inteligencia a las redes de gas.

Actualmente, se está trabajando en el “Proyecto Greenhouse Gas Emissions”, en el que se están analizando los métodos utilizados en Europa para estimar las emisiones de metano procedentes de la red de distribución de gas, e identificar las mejores prácticas con el fin de realizar un enfoque común europeo en dicho cálculo.

Concienciación

[G4-DMA] (Transporte), y [G4-EN30]

La Fundación Gas Natural Fenosa organiza actos, cursos y seminarios de educación y sensibilización ambiental. Su actividad está centrada principalmente en el ámbito de la energía y el medio ambiente, abordando temas como el cambio climático, el ahorro y la eficiencia en el uso de la energía y la movilidad sostenible, entre otros. Dentro de los numerosos eventos organizados por la fundación fue de especial relevancia el XIV Seminario Internacional sobre Energía y Medio Ambiente, Empresa y Cambio Climático, celebrado en Madrid, y el I seminario organizado conjuntamente con la Comisión Europea de Energía y Clima.

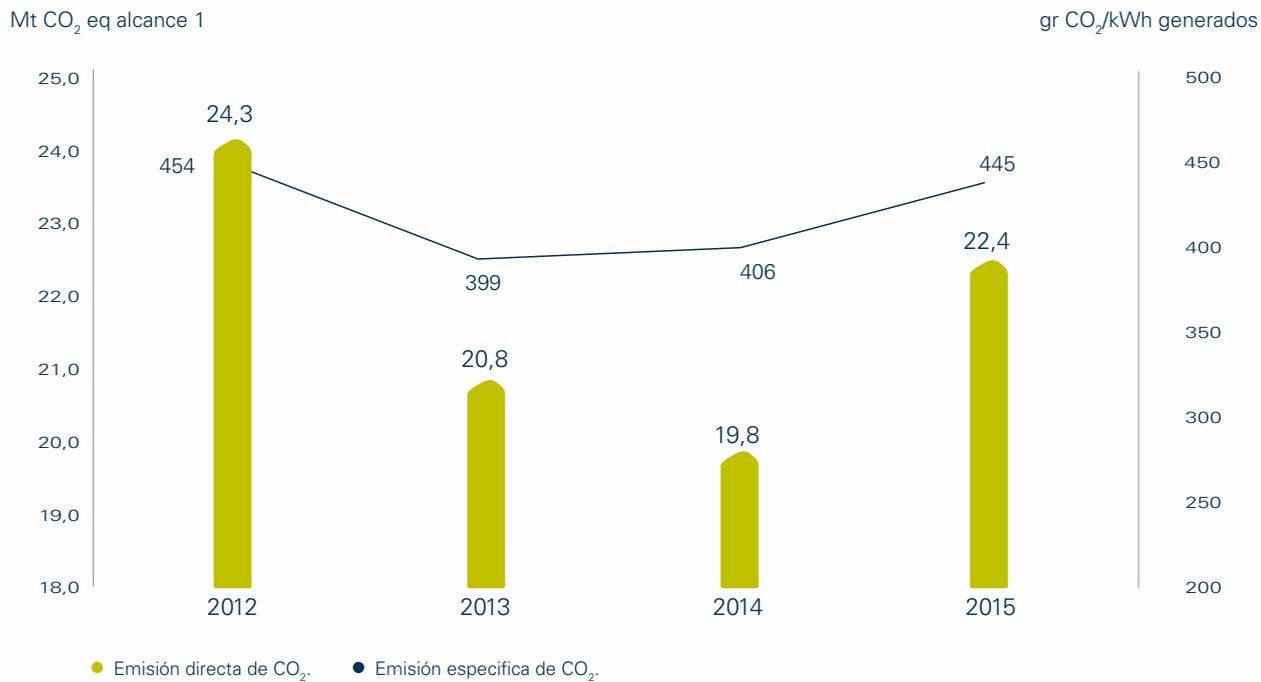


Principales actuaciones y comunicaciones relacionadas con el cambio climático

- > Publicación del sexto informe de huella de carbono y primer informe interactivo.
- > Adhesión al Clúster de Cambio Climático de Forética y al grupo español de Crecimiento Verde.
- > Patrocinio del "Informe de situación de las emisiones de CO₂ en el mundo", en colaboración con la Fundación Empresa y Clima.
- > Participación en la COP21 de París, la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático, que tiene el objetivo de reducir las concentraciones de gases de efecto invernadero en la atmósfera.
- > Plan de compensaciones voluntarias de gases de efecto invernadero, iniciativa Compensa 2 por la que se compensaron, en 2015, un total de 51.025 t CO₂.
- > Participación en la iniciativa "Un Millón por el Clima", del Ministerio de Agricultura, Alimentación y Medio Ambiente, de España.

Emisiones directas de GEI. Total Gas Natural Fenosa (Mt CO₂ eq y gr CO₂/kWh generado)

[G4-EN15]

Emisiones directas de GEI. Total Gas Natural Fenosa (kt CO₂ eq)

[G4-EN15]

	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	SF ₆	HFC	PFC	Total grupo
Generación de electricidad	20.297,2	7,2	29,7	0,0	1,1	0,0	20.335,2
Distribución de gas	77,5	1.407,7	0,1	0,0	0,0	0,0	1.485,3
Gas (infraestructuras)	569,1	3,2	2,0	0,0	0,0	0,0	574,3
Distribución de electricidad	0,0	0,0	0,0	26,0	0,0	0,0	26,0
Minería	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5
Total	20.946,3	1.418,1	31,8	26,0	1,1	0,0	22.423,4

Emisiones indirectas de CO₂. Total Gas Natural Fenosa (Kt CO₂)

[G4-EN16] y [G4-EN17]

	2015	2014	2013
Fuentes fijas. Emisiones indirectas de CO ₂ . Alcance 2	1.460	678	599
Emisiones de gas natural comercializado a terceros. Alcance 3	109.885	91.297	88.855
Emisiones de carbón extraído mina Kangra. Alcance 3	4.445	4.349	5.650
Total	115.790	95.646	95.104

Ratios de intensidad de emisiones de energía por segmento de actividad

[G4-EN18]

	Distribución de gas	Distribución de electricidad	Electricidad	Gas	Minería	Total
Emisiones de GEI (kt CO ₂ eq)	1.485,3	26,0	20.335,2	574,3	2,5	22.423
Ebitda (millones de euros)	2.074	1.023	1.002	1.081	4	5.184
Ratio (kt CO ₂ eq/millones de euros de ebitda)	0,7	0,03	20,3	0,5	0,6	4,3

Iniciativas para reducir emisiones de GEI (kt CO₂) y ahorros de energía asociados (TJ)

[G4-EN6], [G4-EN7] y [G4-EN19]

	Ahorro de energía (TJ). 2015	Ahorro de energía (TJ). 2014	Emisiones evitadas (kt CO ₂ eq). 2015	Emisiones evitadas (kt CO ₂ eq). 2014	Gases incluidos en el cálculo	Alcance de las emisiones*
Generación de electricidad: ciclos combinados	35.444	43.026	9.587	9.750	CO ₂	A1/A3
España	17.693	19.140	5.966	5.792	CO ₂	A1/A3
México	17.751	23.886	3.621	3.958	CO ₂	A1/A3
Generación de electricidad: renovables	25.701	20.186	2.143	1.721	CO ₂	A1/A3
Eólica España	14.244	14.049	1.266	1.225	CO ₂	A1/A3
Eólica México	7.472	2.224	522	155	CO ₂	A1/A3
Minihidráulica	3.984	3.913	354	341	CO ₂	A1/A3
Solar fotovoltaica	1		0,071		CO ₂	A1
Generación de electricidad: eficiencia energética. España	9.816	8.124	1.515	1.199	CO ₂	A1/A3
Repotenciación minihidráulicas	2.994	2.817	266	246	CO ₂	A1/A3
Cambio caldera Meirama	6.672	5.047	1.224	912	CO ₂	A1
Cogeneración alta eficiencia	149	260	25	42	CO ₂	A1/A3
T&D gas y electricidad: eficiencia energética. España	1.235	1.235	526	526	CO ₂	A1
Sustituciones de tuberías	1.235	1.235	526	526	CH ₄	A1
Uso final del gas y la electricidad. España	10.844	16.762	195	302	CO ₂	A3
Servicios energéticos	10.844	16.762	195	302	CO ₂	A3
Mecanismos de Desarrollo Limpio (MDL)	7.268	3.570	1.441	1.008	CO ₂ /CH ₄	A1/A3
Total	90.306	92.902	15.407	14.506	CO₂/CH₄	A1/A3

* A1: alcance 1; A3: alcance 3.

Metodología o estándar utilizado para el cálculo de la tabla anterior: estas reducciones se calculan como la diferencia entre las emisiones de los escenarios con proyecto y sin proyecto. El escenario con proyecto representa el nivel real de consumos de energía y emisiones de GEI debido a la implantación del proyecto. El escenario de línea base sin proyecto representa los niveles de consumos de energía y de emisión de GEI, que se hubieran alcanzado si no se hubiera implementado el proyecto.

Biodiversidad

[G4-DMA] (biodiversidad)

Compromiso

Gas Natural Fenosa mantiene, desde hace años, un fuerte compromiso con la conservación de la biodiversidad, en el marco de la Política de Responsabilidad Corporativa. Este compromiso inspira la estrategia de sostenibilidad ambiental, que tiene como principales objetivos la conservación del capital natural y la minimización de los impactos sobre los ecosistemas.

Esto lleva a la compañía al cumplimiento estricto de la legislación ambiental para la protección del medio natural, mediante el establecimiento de medidas adicionales de carácter voluntario que contribuyen a la mitigación o a la compensación de los impactos derivados del desarrollo de nuevos proyectos y de la operación de las instalaciones tras su puesta en funcionamiento.

Adicionalmente, se llevan a cabo diversas iniciativas con las que se pretende ampliar el conocimiento de los hábitats y especies presentes en los entornos de las instalaciones, en especial de aquellas que están próximas a espacios protegidos o de alto valor para la biodiversidad.

Asimismo, se fomentan las iniciativas de educación ambiental y sensibilización con los grupos de interés, en especial entre los empleados de la compañía, conscientes de que todas las partes son responsables de la conservación del entorno, cada uno en la medida de la función que desempeña.



Compromisos para la conservación de la biodiversidad

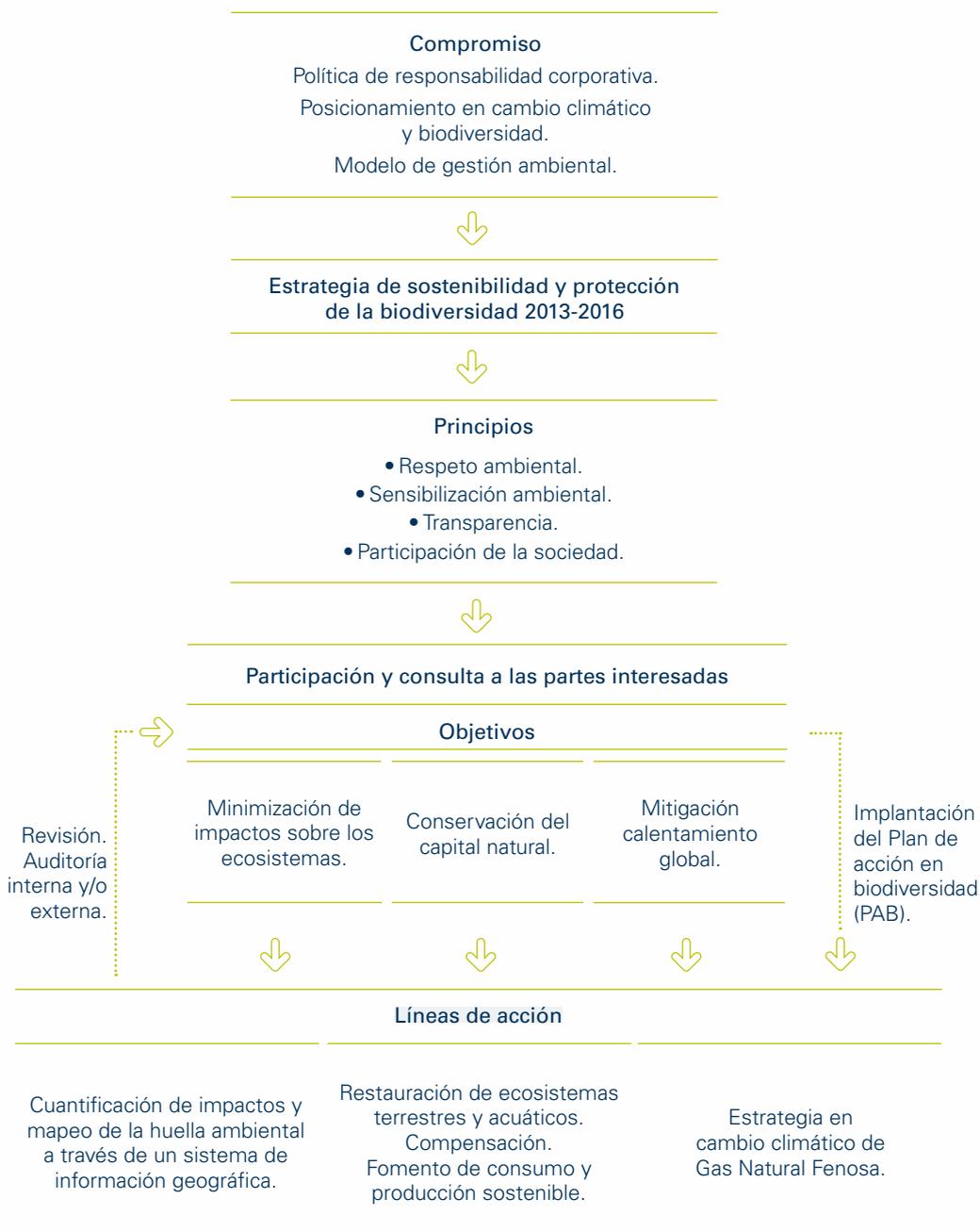
- > Ir más allá del cumplimiento de la legislación y las disposiciones reglamentarias para la protección de la naturaleza.
- > Fomentar y colaborar en la conservación de la biodiversidad en el entorno de sus instalaciones, con especial atención sobre los espacios protegidos.
- > Estudiar el impacto ambiental de las actividades y proyectos, y los efectos sobre los ecosistemas y la diversidad biológica, teniendo en cuenta los grupos de interés.
- > Adoptar medidas para evitar y minimizar los posibles efectos adversos sobre la biodiversidad, restaurando zonas y suelos degradados.
- > Respetar los estilos tradicionales de vida de las comunidades locales que favorezcan la conservación y utilización sostenible del entorno.

Este compromiso se materializa a través del "Plan de acción en biodiversidad 2013-2016" (PAB), en el que se encuadran las distintas iniciativas que la compañía lleva a cabo para garantizar una adecuada protección del medio natural, en especial en las áreas en las que pudiera existir un mayor riesgo potencial de afección.

Para ello, se desarrollan herramientas y métodos de trabajo que proporcionan un mayor conocimiento de los espacios naturales en los que se ubican las instalaciones, como tarea previa para el posterior diseño e implementación de las medidas de conservación más

adecuadas en cada caso. Asimismo, la compañía toma en consideración la opinión de los grupos de interés que persiguen la conservación de la biodiversidad existente en los lugares donde se desarrollan las actividades y proyectos.

Estrategia en sostenibilidad



Indicadores

[G4-EN12] y [G4-EN27]

El desarrollo de las actividades de negocio de Gas Natural Fenosa requiere de una amplia ocupación de suelo, ya sea de forma temporal, durante la construcción de las instalaciones, o permanente, una vez que estas entran en operación. En algunos casos, los terrenos afectados por dichas actividades poseen un alto valor para la biodiversidad, lo que implica que la compañía deba adoptar las medidas necesarias para minimizar el riesgo de causar impactos y de gestionar correctamente aquello que no sea posible evitar, aun cuando se trate de áreas que no cuentan con una figura de protección legal o de instalaciones preexistentes a la designación de su entorno como área protegida.

Las áreas de potencial afectación se han calculado incrementando la superficie ocupada por las instalaciones con un radio de afectación cuya longitud es variable (de 10 m a 5 km), en función del tipo de instalación que se considere.

Las instalaciones cuya superficie se sitúa, total o parcialmente, en los terrenos que cuentan con algún grado de protección se clasifican como interiores; por su parte, las que se encuentran dentro del radio de afectación al espacio protegido se consideran adyacentes; y, finalmente, aquellas cuya superficie no está dentro de un área protegida y no se encuentra dentro del radio de afectación se han clasificado como exteriores.

En cuanto a las actividades de negocio en países donde no se dispone de información cartográfica de referencia sobre espacios naturales protegidos o de valor para la biodiversidad, se ha acotado el entorno de las instalaciones y se ha localizado en los listados de especies nacionales las áreas de distribución de aquellas especies que cuentan con algún tipo de protección.



Descripción de terrenos en propiedad, arrendados, gestionados o adyacentes a espacios naturales protegidos o áreas de alta biodiversidad no protegidas [G4-EN11]

Negocio	Tipo de operación	Ubicación respecto al área protegida	Superficie/ longitud de afección	Valor de biodiversidad
Gas	Exploración.	Interior.	22 ha.	LIC, ZEPA, ENP, RAMSAR, IBA.
	Transporte y distribución.	Interior y adyacente.	347 ha/8.668 km.	ENP, LIC, ZEPA, RAMSAR, RB, RN, RPC, SIE, APA.
Electricidad	Generación.	Interior y adyacente.	59.820 ha.	LIC, ZEPA, ENP, RAMSAR, RB, AICA, ARN.
	Transporte y distribución.	Interior y adyacente.	169 ha/16.114 km.	LIC, ZEPA, ENP, RAMSAR, RB, MN, RN, PP, MNA, RC, ARN, PN, MN, RFS, CONAF, CM, MN, RNA.
Minería	Extracción de carbón.	Exterior.	0	–

LIC: lugares de importancia comunitaria (España e Italia). ZEPA: zonas de especial protección para las aves (España e Italia). ENP: espacios naturales protegidos. RAMSAR: humedal catalogado por el Convenio Ramsar (internacional). RB: reserva de la Biosfera definida por la UNESCO (internacional). RN: reserva natural (Marruecos y Moldavia). RPC: reserva permanente de caza (Marruecos). SIE: sitio de interés ecológico (Marruecos). APA: área de protección ambiental (Brasil). ARN: área de recreo nacional (Panamá). AICA: área de importancia para la conservación de las aves (México). MN: monumento nacional (España, Italia y Chile). PP: paisaje protegido (Moldavia, R. Dominicana). MNA: monumento natural (Moldavia y Panamá). RC: reserva científica (Moldavia). AR: área recreativa (Panamá). PN: parque nacional (Panamá). RFS: refugio de vida silvestre (Panamá). CONAF: áreas designadas por la Corporación Nacional Forestal (Chile). CM: consejo de monumentos (Chile). RNA: reserva nacional (Chile).

En todos los casos, la compañía cumple con las exigencias dictadas por las administraciones públicas para minimizar los posibles efectos negativos que dichas instalaciones puedan ocasionar a

las especies y hábitats presentes en su entorno. A menudo, además de los preceptivos estudios de impacto ambiental (EIA) y planes de vigilancia ambiental (PVA), se llevan a cabo

actuaciones con carácter voluntario que van más allá de lo estrictamente establecido por la legislación ambiental.

Principales afecciones a la biodiversidad de las actividades desarrolladas por Gas Natural Fenosa*

		Generación de electricidad					T&D electricidad	Minería
		Upstream	T&D gas	Térmica	Hidráulica	Eólica		
Construcción y operación de infraestructuras de transporte	La construcción de infraestructuras de transporte y distribución (T&D) de gas y electricidad pueden producir una afección temporal sobre la fauna presente en el entorno. La operación de redes de T&D de electricidad puede generar una afección permanente sobre avifauna y vegetación arbórea.	+	+	+	+	+	+	+
Contaminación atmosférica	Las emisiones derivadas de la combustión pueden afectar al medio abiótico y biótico de los entornos de las instalaciones.	+	+	+	+	+	+	+
Conversión de hábitats	Los cambios en el uso del suelo y la presencia permanente de las instalaciones en el medio natural, pueden ser causa de afecciones a las poblaciones de especies presentes en el entorno. Los embalses asociados a las centrales hidráulicas pueden producir una afección relevante (positiva y negativa) en la biodiversidad.	+	+	+	+	+	+	+
Cambios en los procesos ecológicos en su rango natural de variación	Los vertidos pueden producir una afección al medio acuático. Los embalses asociados a las centrales hidráulicas pueden producir una afección relevante (positiva y negativa) en la biodiversidad.	+	+	+	+	+	+	+

* Conforme a criterios establecidos por GRI.

+ Afección baja.
 + Afección media.
 + Afección significativa.

Para minimizar dichas afecciones, la compañía aplica procedimientos de control operacional y, en las instalaciones en las que pueda existir una mayor afección potencial, se llevan a cabo estudios de evaluación de riesgos ambientales y se definen planes de emergencia ambiental con el fin de prevenir el incidente antes de que ocurra, o de minimizar el daño en caso de que este se produzca. También se realizan, de forma periódica, simulacros de emergencia ambiental en los que se ponen a prueba los procedimientos definidos.

Adicionalmente a la identificación de las afecciones potenciales a la biodiversidad, se identifican las especies de flora y fauna presentes en los entornos próximos a las instalaciones ubicadas en espacios de alto valor natural o próximos a estos.

Iniciativas y actuaciones

[OG4]

La compañía lleva a cabo múltiples y variadas actuaciones a favor de la conservación de la biodiversidad, algunas de ellas en respuesta a los requisitos establecidos por las autoridades ambientales y otras de carácter voluntario. Estas actuaciones se pueden consultar en detalle a través del mapa de iniciativas publicado en la web corporativa: www.gasnaturalfenosa.com. Durante el primer semestre de 2016, está prevista la publicación del informe bienal de biodiversidad donde se reporta con mayor detalle las actuaciones desarrolladas en este área.

Número de especies cuyos hábitats se encuentran en áreas afectadas por las operaciones*

[G4-EN14]

Clase	Especies en peligro crítico	Especies en peligro	Especies vulnerables	Especies casi amenazadas
Mamíferos	2	1	6	11
Aves	1	2	7	27
Reptiles	1	4	10	12
Anfibios	22	12	12	13
Peces	4	5	11	3

* Según el catálogo de especies de la Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza (Lista roja de la UICN).

Estudios de entorno

Son de carácter voluntario, y se realizan especialmente, en el ámbito de las instalaciones de generación eléctrica con el fin de diagnosticar el estado ecológico del entorno terrestre y acuático de las centrales térmicas e hidráulicas. Se llevan a cabo mediante campañas de muestreo con las que se determina la calidad físico-química y biológica de los ríos y

embalses, así como el conocimiento del estado básico del entorno y la evolución del medio natural para poder valorar la influencia potencial de la contaminación atmosférica sobre las masas forestales. Los últimos estudios realizados confirman la normalidad que se viene observando a lo largo de la serie temporal y concluyen que las instalaciones estudiadas producen un impacto admisible en el entorno.

La compañía lleva a cabo múltiples y variadas actuaciones a favor de la conservación de la biodiversidad, algunas de ellas en respuesta a los requisitos establecidos por las autoridades ambientales y otras de carácter voluntario



Vigilancia ambiental en las líneas de distribución de electricidad en España

En cumplimiento de su compromiso con el medio ambiente, Gas Natural Fenosa realiza labores de vigilancia y seguimiento ambiental sobre la incidencia de las líneas eléctricas en el medio natural, con una especial atención a la afección sobre la avifauna.

Estos seguimientos se llevan a cabo de manera continua y sistemática, mediante la aplicación de una metodología propia y diseñada para tal fin, llamada Control de Riesgos para la Avifauna (CRA).

Desde que se inició esta práctica, hace ya diez años, el volumen de datos recabados y los kilómetros de línea eléctrica vigilados han ido aumentando progresivamente, incluyendo los tramos de red de nueva construcción, los que discurren por espacios protegidos, así como aquellos que, debido al paso de los años, cuentan con estructuras y elementos que pueden suponer un mayor riesgo para la avifauna presente en el entorno.

El seguimiento de la avifauna se realiza por técnicos especializados, mediante la aplicación de dos técnicas: la realización de transectos bajo la traza de las líneas y el conteo de los ejemplares que sobrevuelan los tendidos eléctricos. Esta información se incorpora a una herramienta de análisis que ofrece datos sobre la fauna que habita en el entorno de cada línea eléctrica. En este periodo se han censado más de 266.000 correspondientes a 198 especies. El elevado número de ejemplares que transita en estas áreas hace que en ocasiones ocurran incidentes con las líneas eléctricas.

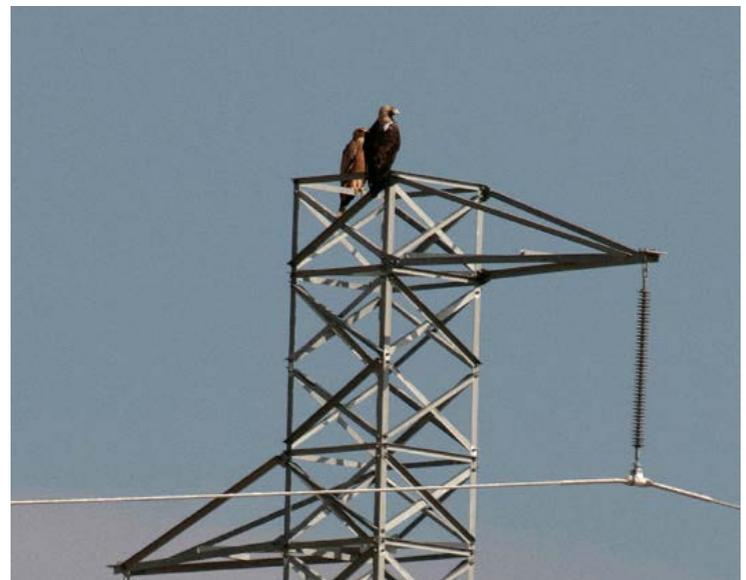
Mediante la sistemática de vigilancia de líneas empleando CRA, se registran puntos donde se detecta mayor número de incidentes, tras cuyo análisis se adoptan medidas encaminadas a mejorar las instalaciones, tales como aislar puntos de acceso a la tensión y señalar los conductores mediante dispositivos salvapájaros.

La instalación de estos mecanismos ha ido incrementándose a lo largo de los años, aplicándose de forma habitual en los tramos de nueva construcción, según la normativa vigente con el fin de reducir los riesgos de electrocución y colisión para la avifauna.

Las adecuaciones de apoyos se realizan, de manera puntual, en aquellos con un mayor número de incidencias, acometiendo modificaciones incluso en tramos de mayor longitud, como es el caso de la adecuación realizada en 2015, en colaboración con la Junta de Castilla La Mancha, de 23 apoyos de una línea de media tensión próxima al embalse de Entrepeñas, en Guadalajara.

Una década después de haber implantado la metodología CRA para la vigilancia y seguimiento ambiental de las líneas eléctricas, esta se consolida como metodología propia, que permite la monitorización sistemática de los trazados y proporciona indicadores ambientales de la calidad ornitológica del entorno.

Esta práctica está contribuyendo de forma eficaz a minimizar los riesgos para la avifauna, a la vez que facilita el conocimiento de la biodiversidad presente en los espacios que ocupan las infraestructuras de la compañía.



Actuaciones sobre el medio natural

[G4-EN13]

Orientadas a la conservación de especies y espacios naturales ya sea con carácter voluntario o como respuesta a los requerimientos de las autoridades ambientales derivados de la ejecución de los proyectos, de la operación de las instalaciones o del cese de su actividad. Dichas acciones, se llevan a cabo, generalmente, en el entorno de las instalaciones de la compañía. También, en ocasiones, se realizan medidas compensatorias o de otro tipo en otras áreas de interés para la biodiversidad.

Acciones de educación y concienciación

Tienen el objeto de sensibilizar ambientalmente a los empleados de la compañía, así como a otros grupos de interés externos, especialmente clientes y consumidores, y también población en edad escolar. Se organizan jornadas de voluntariado ambiental, charlas, publicaciones de folletos divulgativos o materiales formativos y campañas de comunicación en Internet, entre otros.

Convenios y alianzas con terceros

Con el fin de apoyar algunas de las iniciativas incluidas en los anteriores apartados, se establecen distintos acuerdos de colaboración con terceros, especialmente con organizaciones conservacionistas y también con administraciones públicas, que proporcionan el conocimiento técnico necesario para asegurar la eficacia de las actuaciones realizadas.



Convenio con Smithsonian Tropical Research Institute de Panamá

El humedal de San San Pond Sak es un humedal Ramsar de importancia internacional, y forma parte de la Reserva de la Biosfera La Amistad, que abarca la zona fronteriza entre Costa Rica y Panamá. Entre la fauna presente en la zona, destacan tres especies protegidas muy carismáticas que conviven en dicha área: el jaguar (*Panthera onca*), el manatí antillano (*Trichechus manatus*) y la tortuga marina laúd (*Dermochelys coriacea*).

Gas Natural Fenosa y el Smithsonian Tropical Research Institute han acordado realizar un proyecto de investigación con el objetivo de aumentar el conocimiento acerca del comportamiento de estas

especies, sus movimientos locales y migratorios, y uso del hábitat, con el fin de sentar bases para la mejora de la gestión de este área protegida por parte de las autoridades ambientales.

En el marco de dicho acuerdo se contempla, también, la promoción de iniciativas de divulgación y sensibilización a las poblaciones locales, a favor de la conservación de este espacio natural, así como la participación activa de voluntarios de la compañía en tareas de conservación del entorno, tales como limpieza de playas, siembra de árboles, creación de viveros y protección de nidos de tortugas, entre otros.



Agua

[G4-DMA] (agua)

El agua es un recurso natural escaso y esencial para garantizar la vida y el desarrollo humano. Por ello, el agua y su gestión se han convertido en una prioridad para instituciones, organismos y autoridades competentes a nivel internacional, dada la creciente presión ejercida sobre los recursos de agua, así como la irregularidad en su distribución y disponibilidad.

Todo ello puede poner en peligro la garantía, presente y futura, de acceso al agua en cantidad y calidad suficientes para la población y los ecosistemas.

Gas Natural Fenosa, en el constante y creciente compromiso con la sociedad, el medio ambiente y con la eficiente gestión de los recursos naturales, ha desarrollado y puesto en práctica políticas y medidas encaminadas a la mejora en la gestión y al mayor conocimiento del recurso hídrico en sus instalaciones.

Estas actuaciones constituyen un buen punto de partida, pero la compañía es plenamente consciente de la necesidad de estructurar el análisis y el control del impacto de su actividad en el medio hídrico mediante un documento estratégico que constituya el marco de actuación global para la compañía.



Estrategia del agua

La estrategia del agua de Gas Natural Fenosa emana de la política de responsabilidad corporativa del grupo y se basa en los siguientes compromisos:

- > Contribuir al desarrollo sostenible mediante la ecoeficiencia, el uso racional de los recursos naturales y energéticos, la minimización del impacto ambiental, el fomento de la innovación y el uso de las mejores tecnologías y procesos disponibles.
- > Promover el uso eficiente y responsable del agua, estableciendo actividades encaminadas al mayor conocimiento de este recurso y a la mejora en su gestión.

- > Garantizar la prevención de la contaminación mediante la mejora continua, el empleo de las mejores técnicas disponibles y al análisis, control y minimización de los riesgos ambientales.

Esta estrategia pretende dotar a Gas Natural Fenosa de una visión global y objetiva de la gestión actual de este recurso y definir un marco de actuación para todo el grupo.

Para cumplir con esta estrategia del agua, y en línea con la estrategia global de la compañía y la estrategia de medio ambiente, ha desarrollado el "Plan de Acción 2014-2016"; a través del cual desarrollará diferentes actuaciones englobadas en ejes globales de acción.

Principios generales	Nuestros compromisos	Ejes globales de acción
Eficiencia.	<ol style="list-style-type: none"> 1 Promover el uso eficiente y responsable del agua en Gas Natural Fenosa. 2 Integrar la gestión global del agua en la cultura corporativa y en el proceso de toma de decisiones de la compañía. 3 Ir más allá del estricto cumplimiento de la legislación aplicable en materia de agua. 	I. Gestión eficiente y global del agua.
Responsabilidad y compromiso.	<ol style="list-style-type: none"> 4 Compatibilizar el uso del agua con las condiciones y necesidades locales. 5 Garantizar la conservación del medio y la biodiversidad. 6 Integrar la gestión del riesgo asociado al agua en la gestión de riesgos globales de Gas Natural Fenosa. 	II. Gestión integral del riesgo asociado al agua.
Conocimiento.	<ol style="list-style-type: none"> 7 Promover un uso eficiente y responsable del agua entre proveedores y clientes. 8 Interactuar con las partes interesadas para el desarrollo de actuaciones, programas, proyectos y campañas de concienciación. 	III. Concienciación interna y externa de la gestión eficiente del agua.
Liderazgo.	<ol style="list-style-type: none"> 9 Comunicar fielmente la gestión del agua llevada a cabo. 10 Promover la mejora continua e implementar las mejores prácticas relacionadas con la gestión del agua. 	IV. Colaboración con organismos de referencia en materia de agua.

Durante 2015, se han desarrollado las acciones derivadas del "Plan de Acción del Agua 2014- 2016", destacando la identificación de indicadores claves de rendimiento (*key performance indicators*) de agua de la compañía.

Además, se ha desarrollado un *benchmark*, tanto interno como externo, de buenas prácticas en materia de agua, permitiendo identificar mejoras a trasladar a las actividades de la compañía.

Por otro lado, se han identificado los proveedores que mayor repercusión tienen en el recurso del agua, para llevar

cabo actuaciones encaminadas a disminuir el posible impacto ambiental en el medio acuático. Para ello, se realizó un análisis del riesgo de actividad y de país.

Por último, se ha desarrollado un análisis de riesgos cualitativo, identificando qué factores de riesgo relacionados con el agua pueden afectar en mayor medida a la compañía.

Identificación de los *key performance indicators* de agua

Zona de estrés hídrico (m³/hab.año)	Potencia instalada (MW) (%)	Zonas climáticas	Potencia instalada (MW) (%)	Instalaciones de más riesgo en materia de agua	Porcentaje de potencia instalada (%)
> 4.000	37	Tropicales	10	Zona seca y <1.000 m³/hab.año	17,4
1.700-4.000	25	Templadas/húmedas	29	Zona templada seca y <1.000 m³/hab.año	17,2
1.000-1.700	5	Templadas/secas	31	Total	34,6
500-1.000	5	Secas	30		
< 500	28				

Análisis de riesgo del agua

