

**Informe
sobre el
Bono Verde
2018**



Informe sobre el bono verde

Indicadores de uso de fondos

El número total de proyectos asignados a 31 de diciembre de 2018 al Bono Verde emitido el 15 de noviembre de 2017, ha sido 63, con una inversión total de 446,34 millones de euros y un porcentaje de fondos asignado respecto del total del importe obtenido mediante la emisión del bono verde del 55,79%, quedando 353,66 millones de euros pendientes de asignar.

Tecnología	Localización	Nombre del proyecto	Año puesta en marcha	Estado	Financiación asignada Bono Verde (M€)	% Financiado con Bono Verde	Emisiones evitadas (tCO ₂)
Eólica	España	P.E. Balcón de Balos	2018	Operación	6,09	50%	17.465,82
Eólica	España	P.E. Doramás	2018	Operación	1,14	50%	4.254,26
Eólica	España	P.E. Fuerteventura II	2018	Operación	2,72	50%	7.159,81
Eólica	España	P.E. La Haría	2018	Operación	1,97	50%	4.729,37
Eólica	España	P.E. La Vaquería	2018	Operación	1,93	50%	4.907,52
Eólica	España	P.E. Montaña Perros	2018	Operación	1,89	50%	5.200,33
Eólica	España	P.E. Triquivijate	2018	Operación	3,40	50%	9.415,37
Eólica	España	P.E. Vientos del Roque	2018	Operación	3,42	50%	10.580,28
Fotovoltaica	España	C.F. Carpio de Tajo	2019	Construcción	25,33	100%	24.870,11
Fotovoltaica	España	C.F. La Nava	2019	Construcción	27,13	100%	27.903,09
Fotovoltaica	España	C.F. Picon I	2019	Construcción	19,08	100%	29.554,70
Fotovoltaica	España	C.F. Picon II	2019	Construcción	18,01	100%	29.554,70
Fotovoltaica	España	C.F. Picon III	2019	Construcción	5,86	100%	29.554,70
Eólica	España	P.E. Ampliación El Hierro	2019	Construcción	12,84	100%	39.049,51
Eólica	España	P.E. Barasoain	2019	Construcción	23,99	86%	35.311,74
Eólica	España	P.E. Merengue	2019	Construcción	32,00	100%	45.270,35
Eólica	España	P.E. Mirabel	2019	Construcción	15,14	100%	25.434,18
Eólica	España	P.E. Monciro	2019	Construcción	10,68	100%	39.779,13
Eólica	España	P.E. Peñaforcada - Catasol II	2019	Construcción	6,75	100%	8.324,33
Eólica	España	P.E. Piletas I	2019	Construcción	9,18	50%	26.914,83
Eólica	España	P.E. San Blas	2019	Construcción	24,58	100%	35.000,95
Eólica	España	P.E. Teso Pardo	2019	Construcción	20,67	100%	30.321,81
Eólica	España	P.E. Tesorillo	2019	Construcción	20,18	100%	24.075,45
Eólica	España	P.E. Tirapu	2019	Construcción	9,35	87%	12.612,85
Eólica	España	P.E. Montejo de Bricia (Ampliación)	2019	Construcción	5,45	90%	5.829,63
Eólica	España	P.E. Carratorres	2019	Construcción	14,44	75%	35.406,33
Eólica	España	P.E. Fréscano	2019	Construcción	7,85	100%	23.550,17
Eólica	España	P.E. San Agustín	2019	Construcción	5,25	100%	32.683,10
Eólica	España	P.E. Monte Tourado - Eixe	2019	Construcción	29,14	100%	42.147,08
Eólica	España	P.E. Pastoriza - Rodeiro	2019	Construcción	10,42	100%	44.451,04
Eólica	España	P.E. Serra do Punago - Vacariza	2019	Construcción	8,67	100%	32.696,13
Eólica	España	P.E. Torozos A	2019	Construcción	14,68	100%	38.913,76
Eólica	España	P.E. Torozos B	2019	Construcción	11,51	100%	33.182,57
Eólica	España	P.E. Torozos C	2019	Construcción	13,99	100%	38.892,52
Eólica	España	P.E. Mourínos	2019	Construcción	6,73	100%	11.670,00
Eólica	España	Infraestructuras Comunes	2019	Construcción	8,81	70%	-
					440,27		866.667,49

Tecnología	Localización	Nombre del proyecto	Año puesta en marcha	Estado	Financiación asignada Bono Verde (M€)	% Financiado con Bono Verde	Emisiones evitadas (tCO ₂)	
Fotovoltaica	España	C.F. CANREDONDO	2021	Desarrollo	0,08	100%	454.691,40	
Fotovoltaica	España	C.F. LAS JARAS	2021	Desarrollo	0,27	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. MIRAFLORES	2021	Desarrollo	0,16	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. PUERTO DEL ROSARIO	2021	Desarrollo	0,07	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. SALINETAS	2021	Desarrollo	0,02	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. TABERNAS I	2022	Desarrollo	0,26	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. TABERNAS II	2022	Desarrollo	0,26	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. EL ESCOBAR I	2021	Desarrollo	0,07	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. EL ESCOBAR II	2021	Desarrollo	0,07	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. SURESTE SOSTENIBLE I	2021	Desarrollo	0,05	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. SURESTE SOSTENIBLE II	2021	Desarrollo	0,05	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. SURESTE SOSTENIBLE III	2021	Desarrollo	0,05	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. SURESTE SOSTENIBLE IV	2021	Desarrollo	0,05	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. AGUAYRO SOLAR I	2021	Desarrollo	0,05	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. AGUAYRO SOLAR II	2021	Desarrollo	0,05	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. AGUAYRO SOLAR III	2021	Desarrollo	0,05	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. AGUAYRO SOLAR IV	2021	Desarrollo	0,05	100%		
Fotovoltaica	España	C.F. ALDEA BLANCA	2021	Desarrollo	0,02	100%		
Eólica	España	P.E. PICATO	2021	Desarrollo	1,33	100%		
Eólica	España	P.E. EL MORALITO	2022	Desarrollo	0,00	50%		
Eólica	España	P.E. LA TABLADA	2022	Desarrollo	0,01	50%		
Eólica	España	P.E. PUNTA REDONA	2021	Desarrollo	0,02	60%		
Eólica	España	P.E. TRES TERMES	2021	Desarrollo	0,02	60%		
Eólica	España	P.E. LOS BARRANCS	2021	Desarrollo	0,02	60%		
Eólica	España	P.E. AGÜIMES	2021	Desarrollo	0,14	100%		
Eólica	España	P.E. PUERTO DEL ROSARIO	2022	Desarrollo	0,38	100%		
Eólica	España	P.E. TOROZOS II	2021	Desarrollo	2,45	100%		
					6,07			

Los fondos netos de la emisión del bono han sido gestionados dentro del portafolio de liquidez de la tesorería de Naturgy, en caja u otros instrumentos de liquidez de corto plazo que no incluyen actividades intensivas en gases efecto invernadero u otras actividades controvertidas*. Naturgy ha mantenido a cierre de ejercicio un nivel mínimo de caja equivalente a los fondos pendientes de adjudicar del bono verde.

* Las nueve actividades controvertidas definidas por Vigeo Eiris son: alcohol, maltrato animal, armas, productos químicos peligrosos, juego y apuestas, organismos modificados genéticamente en comida y alimentación, energía nuclear, industria del sexo y tabaco.

Indicadores de beneficio ambiental

El beneficio medioambiental estimado del bono verde se espera que sea de 1.321.358,89 tCO₂/año evitadas, en base a un total de aproximadamente 1.419 MW de potencia que se prevé instalar con financiación del bono verde, con una producción asociada de unos 3.988 GWh/año.

Actuaciones en materia medioambiental y social

En los proyectos se ha considerado la sostenibilidad a lo largo de todo su ciclo de vida, en coordinación con las administraciones competentes, con la participación de los diferentes grupos de interés.

En la etapa de diseño, se ha realizado en todos los proyectos un estudio ambiental donde se ha recogido información del entorno (medio físico, biológico, socioeconómico y cultural). Este estudio ha servido de partida para definir las alternativas de proyecto más sostenible tanto

ambiental como socialmente, identificar y valorar los impactos asociados y definir las medidas de prevención, mitigación y, en su caso compensación, necesarias.

Durante la fase de construcción, se lleva a cabo un exhaustivo seguimiento ambiental y arqueológico con objeto de asegurar que el proyecto se ejecuta con las garantías ambientales y sociales establecidas.

Durante la etapa de operación, las instalaciones se acogen al sistema de gestión ambiental de Naturgy, que está certificado y auditado externamente UNE-EN ISO 14001, lo que asegura el control y cumplimiento de los requisitos ambientales, la prevención de accidentes ambientales y la mejora continua en la reducción de nuestros impactos.

Glosario de indicadores

Indicadores de uso de los fondos	
Descripción de los proyectos financiados	Descripción de los proyectos financiados con el Bono Verde, detallando Tecnología de generación, localización (país), nombre del proyecto, año de puesta en marcha, estado de ejecución (1.Desarrollo, 2. Construcción, 3. Operación y mantenimiento), a fecha de cierre
Financiación asignada Bono Verde: Cantidades asignadas (en EUR) por proyecto y total	Importe atribuible al Bono Verde invertido en proyectos que cumplen los criterios de elegibilidad del Bono Verde, recogidos en el Naturgy Green Bond Framework, en millones de euros, a fecha de cierre
% Financiado con Bono Verde	Porcentaje de la inversión del proyecto atribuible al Bono Verde a fecha de cierre
Número de proyectos	Nº de proyectos cuya financiación es atribuible a los fondos procedentes del Bono Verde, a fecha de cierre
Total de cantidades asignadas respecto al total de fondos (en %)	Porcentaje del importe total de la inversión atribuible al Bono Verde en todos los proyectos, respecto del importe total obtenido con la emisión del Bono Verde (fondos del Bono), a fecha de cierre
Descripción del uso de los fondos no invertidos	Descripción de la gestión de los fondos obtenidos con la emisión del Bono Verde, que no han sido asignados a ningún proyecto, a fecha de cierre, de acuerdo con el “Naturgy Green Bond Framework”
Indicadores de beneficios ambientales	
Emisiones evitadas de Gases de Efecto Invernadero (GEI)	Emisiones de CO ₂ (toneladas de CO ₂ /año) que se prevé evitar anualmente mediante los proyectos de energía renovable (eólica y solar), calculadas multiplicando la Producción energética prevista por un factor de emisión medio por región (Península y Canarias). Este factor de emisión se ha calculado según las metodologías de los proyectos de Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) de UNFCCC, que permiten utilizar, o bien un factor de emisión medio de la región excluyendo las emisiones de las centrales low cost/must run cuando la generación a partir de dichas centrales represente menos del 50% del total del sistema eléctrico (método SIMPLE), o bien un factor de emisión medio del mix eléctrico total de la región (incluyendo las emisiones de las centrales low cost/must) cuando la generación a partir de dichas centrales represente más del 50% del total del sistema eléctrico (método MEDIO). Los datos utilizados para el cálculo de los factores de emisión aplicados proceden de fuentes de información pública en base a estadísticas oficiales
Capacidad energética	Potencia total (MW) correspondiente a los proyectos que se prevé financiar con el Bono Verde
Producción energética	Generación de energía eléctrica estimada anual (GWh/año), calculada multiplicando la Capacidad energética por las horas medias de funcionamiento anual por proyecto estimadas, correspondiente a los proyectos que se prevé financiar con el Bono Verde

**Informe de Aseguramiento Limitado Independiente de los Indicadores del
Bono Verde correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de
diciembre de 2018**

Naturgy Energy Group, S.A.

INFORME DE ASEGURAMIENTO LIMITADO INDEPENDIENTE DE LOS INDICADORES DEL BONO VERDE

Al Consejo de Administración de Naturgy Energy Group, S.A.:

Alcance del trabajo

Hemos llevado a cabo un encargo de aseguramiento limitado de los Indicadores del Bono Verde contenidos en el "Informe sobre el Bono Verde 2018" de Naturgy Energy Group, S.A. (en adelante, "Naturgy") del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2018, preparados conforme a los criterios establecidos por Naturgy en el apartado "Glosario de indicadores" en la página 4 del "Informe sobre el Bono Verde 2018", y definidos de acuerdo con el "Gas Natural Fenosa Green Bond Framework" (en junio de 2018, Gas Natural Fenosa cambió su denominación a Naturgy) publicado por el grupo y disponible en su página web:

(https://www.naturgy.com/files/Gas_Natural_Fenosa_Green_Bond_Framework_def-2.pdf).

Concretamente, hemos revisado los Indicadores del Bono Verde que se incluyen en los apartados "Indicadores de uso de fondos" e "Indicadores de beneficio ambiental" en las páginas 2 y 3 del "Informe sobre el Bono Verde 2018".

Los administradores de Naturgy Energy Group, S.A. son responsables de la preparación del contenido y de la presentación de los Indicadores del Bono Verde incluidos en el "Informe sobre el Bono Verde 2018" de acuerdo con los criterios establecidos por Naturgy, y de la definición de estos criterios conforme al "Gas Natural Fenosa Green Bond Framework".

Esta responsabilidad incluye asimismo el diseño, la implantación y el mantenimiento del control interno que se considere necesario para permitir que los Indicadores del Bono Verde incluidos en el "Informe sobre el Bono Verde 2018" estén libres de incorrección material, debida a fraude o error.

Los administradores de Naturgy Energy Group, S.A. son también responsables de definir, implantar, adaptar y mantener los sistemas de gestión de los que se obtiene la información necesaria para la preparación de los Indicadores del Bono Verde incluidos en el "Informe sobre el Bono Verde 2018".

Criterios

Nuestra responsabilidad es expresar nuestras conclusiones en un informe de aseguramiento limitado basándonos en el trabajo realizado. Hemos llevado a cabo nuestro trabajo de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Aseguramiento 3000 Revisada en vigor, "Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría o de la Revisión de Información Financiera Histórica" (NIEA 3000 Revisada), emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC).

Procedimientos realizados

En un trabajo de seguridad limitada los procedimientos llevados a cabo varían en su naturaleza y momento de realización, y tienen una menor extensión, que los realizados en un trabajo de seguridad razonable y, por lo tanto, la seguridad que se obtiene es sustancialmente menor.

Nuestro trabajo ha consistido en la formulación de preguntas a la Dirección, en la revisión de los procesos para recopilar y validar la información presentada en los Indicadores del Bono Verde y en la aplicación de ciertos procedimientos analíticos y pruebas de revisión por muestreo que se describen a continuación:

- ▶ Reuniones con el personal de las diversas unidades de Naturgy involucradas en la elaboración de los Indicadores del Bono Verde.
- ▶ Análisis de los procedimientos utilizados para recopilar y validar los datos e información presentada en los Indicadores del Bono Verde.
- ▶ Análisis de la adaptación de los Indicadores del Bono Verde de Naturgy a lo señalado en los criterios establecidos por Naturgy, detallados en el apartado “Glosario de indicadores” del “Informe sobre el Bono Verde 2018”.
- ▶ Comprobación de la trazabilidad de los fondos obtenidos a través del Bono Verde asignados a la financiación de proyectos y de los fondos no asignados, y comprobación de que las inversiones acometidas por Naturgy en proyectos mediante fondos atribuibles al Bono Verde se han realizado conforme a los criterios del “Gas Natural Fenosa Green Bond Framework”.
- ▶ Comprobación, mediante pruebas de revisión en base a la selección de una muestra y realización de pruebas analíticas y sustantivas de la información cuantitativa y cualitativa de los Indicadores del Bono Verde de Naturgy. Asimismo, hemos comprobado su adecuada compilación a partir de los datos suministrados por las fuentes de información de Naturgy.
- ▶ Obtención de una carta de manifestaciones de los Administradores y la Dirección.

Independencia y control de calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (IESBA, por sus siglas en inglés) que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia y diligencia profesionales, confidencialidad y comportamiento profesional.

Nuestra firma aplica la Norma Internacional de Control de Calidad 1 (NICC 1) y mantiene, en consecuencia, un sistema global de control de calidad que incluye políticas y procedimientos documentados relativos al cumplimiento de requerimientos de ética, normas profesionales y disposiciones legales y reglamentarias aplicables.

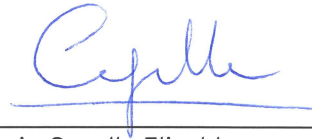
Conclusión

Basándonos en los procedimientos que hemos realizado y en las evidencias que hemos obtenido, no se ha puesto de manifiesto aspecto alguno que nos haga creer que los Indicadores del Bono Verde incluidos en el “Informe sobre el Bono Verde 2018” de Naturgy correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los criterios establecidos por Naturgy conforme al “Gas Natural Fenosa Green Bond Framework”.

Uso y distribución

Este informe se emite únicamente a los administradores de Naturgy, de acuerdo con los términos de nuestra carta de encargo. No asumimos ninguna responsabilidad frente a terceros distintos de los destinatarios de nuestro informe.

ERNST & YOUNG, S.L.



Antonio Capella Elizalde

10 de abril de 2019