

Explorando oportunidades a raíz del renacimiento solar de España

Fernando Reina, Legal Counsel, Solar & Wind Projects, Spain & Portugal





Agenda

1

El régimen de subastas en España

2

El impulso de los PPAs corporativos

3

Hacia un mayor intervencionismo del Gobierno en el desarrollo de proyectos



1. Las últimas subastas llevadas a cabo por el Gobierno

Características	14 de enero de 2016	17 de mayo de 2017	26 de julio de 2017
Tecnologías	200 MW para biomasa 500 MW (max) para eólica	Máximos 3,000 MW para eólica, solar y otros	Máximos 3,000 MW para eólica y solar
Reducción Valor Estándar Inversión	100%	63,43% for eólica, 51,22% para solar y resto 99,98% (máximos descuentos posibles)	87,08% para eólico y 69,88% para solar (máximos descuentos posibles)
Retribución a la inversión	2015-2020: 0 €/MW	2017-2020: 0 €/MW	2017-2020: 0 €/MW
Resto de parámetros	Los mismos que para instalaciones de referencia	Los mismos que para instalaciones de referencia	Los mismos que para instalaciones de referencia
Fecha límite ejecución proyectos	48 meses	Hasta el 31 de diciembre de 2019	Hasta el 31 de diciembre de 2019
Garantías económicas	20 €/kW para la potencia instalada que se solicita inscribir	60 €/kW para la potencia instalada que se solicita inscribir	60 €/kW para la potencia instalada que se solicita inscribir
Ejecución garantías	Por el límite de la potencia adjudicada	Por el límite de la potencia adjudicada, por un importe de 30 €/kW	Por el límite de la potencia adjudicada, por un importe de 30 €/kW



1. El futuro modelo de subastas en España

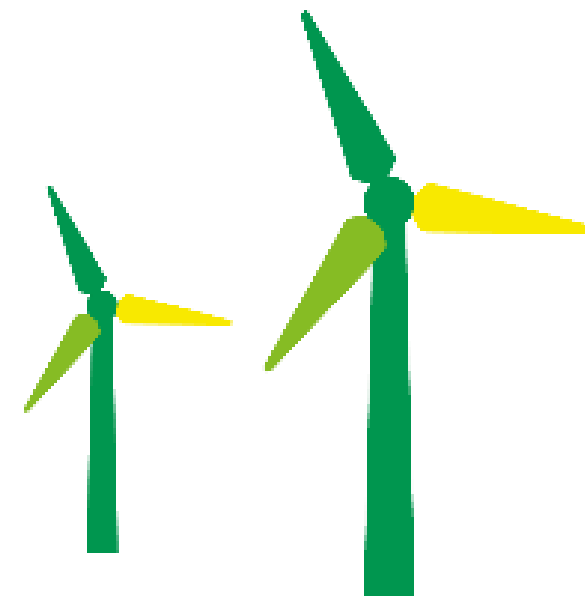
■ Preparación de una nueva subasta

- El Ministerio de Transición Ecológica se prepara para lanzar una nueva subasta de energía renovable para proyectos de energía a gran escala
- La capacidad de las subastas, según el Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC), sería de al menos 3.000 MW por año

■ Revisión necesaria de las bases de la licitación

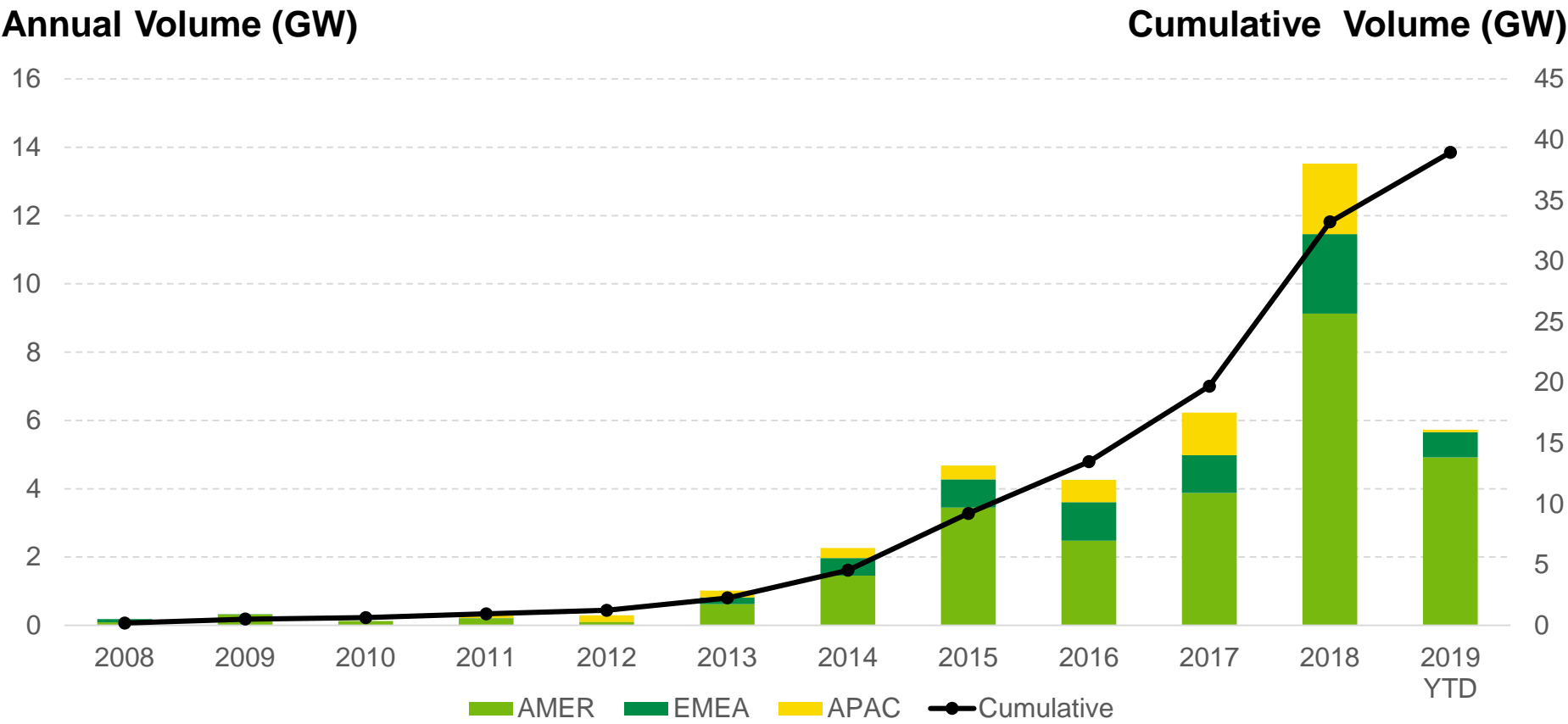
- Ver último informe CNMC de 26 de octubre de 2017 con recomendaciones para futuras subastas
- Vamos hacia el modelo portugués?

■ La próxima fecha de la subasta sigue siendo desconocida





2. La firma de PPAs corporativos globales se ha incrementado significativamente en los últimos años



Aproximadamente

40 GW

PPAs corporativos firmados hasta mayo 2019

Source: Bloomberg New Energy Finance (May 2019)
Note: Chart is for offsite PPAs only. APAC capacity is estimated. Pre-market reform Mexico PPAs excluded. Figures are subject to change and may be updated as more information is made available. Data is through May 2019



2. PPAs Corporativos – oportunidades y desafíos

Oportunidades

- **Cualquier consumidor puede adquirir energía mediante la contratación bilateral con un productor (nuevo art. 44.1 Ley Sector Eléctrico). Pendiente de desarrollo.**
- **Borrador Nuevo Estatuto de Consumidores Electrointensivos.** Obligación de contratación de, al menos, un **10% de su consumo anual** de electricidad mediante instrumentos a plazo, con una **duración mínima de 3 años**.
- **Hay un gran apetito por parte de las empresas en la adquisición de energía renovable**
 - Ver los resultados y evolución del “*BayWa r.e. Energy Report 2019*”
- **El sector es cada vez más maduro**

Desafíos

- **Muchas empresas se encuentran en la curva de aprendizaje**
 - Excepto algunos players con experiencia (e.g. Google, Amazon, Nike)
- **Existe aversión al riesgo por el compromiso a largo plazo**
 - Seguimos en plazos cortos a 2/3 años pero cambiando. Ver Borrador Estatuto de Consumidores Electrointensivos
- **Falta de PPAs “estándar”**
 - Cada PPA y off-taker son diferentes
 - EFET standard Corporate PPA (CPPA)
- **Pobre calidad crediticia de algunas empresas**
 - Puede mitigarse con garantías



3. Hacia un mayor intervencionismo del Gobierno en el desarrollo de proyectos



Acceso y conexión

- **Aval:** se elevó de 10 €/kWp a **40 €/kWp**.
- **Vigencia:**
 - Se prorroga la vigencia de los derechos de acceso y conexión concedidos **con anterioridad a la Ley del Sector Eléctrico ("LSE")**: hasta el **31 de marzo de 2020**
 - Problemática de la **vigencia de los derechos otorgados con posterioridad a la LSE**: **5 años** de vigencia desde que se apruebe el Real Decreto de acceso y conexión. **Pendiente de aprobación.**



Medidas para garantizar el desarrollo de proyectos

- **Actuaciones a realizar en las redes de transporte o distribución:** el promotor deberá adelantar un **10% del valor de la inversión total** a acometer en el **plazo no superior a 12 meses**. Una vez abonado el referido importe y obtenida la autorización administrativa de la instalación de producción, su titular, en el **plazo de cuatro meses**, deberá suscribir con el titular de la red un **contrato de encargo de proyecto**.
- **Avance de los proyectos:** Los promotores deberán acreditar el avance de sus proyectos dentro de los plazos que establezca el Gobierno mediante real decreto. **Pendiente de desarrollo reglamentario.**
- **Transferencia de permisos de acceso:** Restringió la transferencia de permisos a instalaciones distintas a la original para la que fueron concedidos. **Pendiente de desarrollo reglamentario.**



¿Preguntas?



¡Muchas gracias!

Fernando Reina

Legal Counsel

Solar & Wind Projects, Spain & Portugal

fernando.reina@baywa-re.es



Copyright

© Copyright BayWa r.e. renewable energy GmbH, 2019

The content of this presentation (including text, graphics, photos, tables, logos, etc.) and the presentation itself are protected by copyright.
They were created by BayWa r.e. renewable energy GmbH independently.

Any dissemination of the presentation and/or content or parts thereof is only permitted with written permission by BayWa r.e. Without written permission of BayWa r.e., this document and/or parts of it must not be passed on, modified, published, translated or reproduced, either by photocopies, or by others – in particular by electronic procedures. This reservation also extends to inclusion in or evaluation by databases. Infringements will be prosecuted.