

EL MITECO convoca la tercera subasta de renovables con 520 MW para solar termoeléctrica, biomasa, fotovoltaica distribuida y otras tecnologías

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ("MITECO") ha convocado la tercera subasta para otorgar el Régimen Económico de Energías Renovables ("REER"), mediante resolución de 18 de julio de 2022, de la Secretaría del Estado de Energía al amparo de lo dispuesto en la orden TED/1161/2020, de 4 de diciembre ("Resolución").

El producto subastado son 520 MW repartidos en dos cupos: (i) de 140 MW para fotovoltaica distribuida, para instalaciones menores de 5 MW con carácter local, y (ii) de 380 MW para otras fuentes, con reservas de 220 MW para solar termoeléctrica, 140 MW para biomasa y 20 MW para otras tecnologías.

La Resolución da cumplimiento al calendario para la asignación del REER para el periodo 2020-2026 recogido en la Orden TED/1161/2020, que indica un volumen mínimo de potencia a adjudicar a la tecnología solar termoeléctrica de 200 MW, de 140 MW para biomasa y de 20 MW a otras tecnologías renovables, como el biogás, los biolíquidos, la hidráulica o la maremotriz.

Asimismo, se deberá tener en cuenta que si las reservas destinadas a centrales solares termoeléctricas, biomasa y otras tecnologías no se adjudican totalmente, el excedente de potencia pasará a un cupo neutro donde las tecnologías competirán indistintamente; y el cupo dedicado a la fotovoltaica no participará en este mecanismo de trasvase.



El MITECO ha introducido una serie de cambios que pueden resumirse en los siguientes criterios:

■ **Una participación social más activa.**

Se establece una mayor flexibilización de los criterios para las instalaciones fotovoltaicas de pequeño tamaño con carácter local al objeto de aumentar la participación social.

Así, se ha determinado (i) la ampliación de la distancia para ser considerado como participante local a un radio de 60 kilómetros, cuando antes era de 30 kilómetros, (ii) la reducción del número de socios locales, que deberán ser más de tres, y que antes eran cuatro, (iii) se disminuye a cinco (5) años (cuando antes era toda su vida útil) el periodo de tiempo en el que se debe mantener la participación ciudadana en la instalación y (iv) añade que aquellos socios que tengan una segunda residencia en la zona se pueden considerar como socios locales.

■ **Mayores tecnologías firmes y gestionables.**

Se ha determinado que los proyectos de centrales termosolares que participen en la subasta deberán contar con seis (6) horas de almacenamiento y podrán hibridarse con biomasa, biogás, biolíquidos y fotovoltaica, siempre que la potencia fotovoltaica no supere el 10% de la potencia termoeléctrica.

En lo referente a las centrales de biomasa, biogás y biolíquidos, tendrán que cumplir los requisitos de eficiencia establecidos por el Real Decreto 376/2022, y sus combustibles deberán cumplir los criterios de sostenibilidad y reducción de emisiones de gases de efecto invernadero establecidos por esta norma.

■ **Mayor exposición al mercado.**

Las instalaciones solares termoeléctricas, las de biomasa, biogás o biolíquidos percibirán el REER durante veinte (20) años con una exposición al mercado del 15% mientras que, la fotovoltaica y el resto de renovables percibirán el REER durante doce (12) años con una exposición del 5%.

Se mantiene al igual que en las dos anteriores subastas que las empresas adjudicatarias tengan que presentar un plan estratégico con las estimaciones de impacto sobre el empleo local y la cadena de valor industrial. Además, en esta convocatoria se introduce la posibilidad de impedir el acceso a futuras subastas del REER a las instalaciones adjudicatarias, para desincentivar que se renuncie al

régimen otorgado en esta subasta al objeto de acudir a otra subasta posterior.

■ **De dos a cuatro años y medio para construir.**

Se establece que el plazo para construirse a partir de la adjudicación del que dispondrán (i) las instalaciones fotovoltaicas serán de dos (2) años, (ii) las instalaciones de biomasa y las solares termoeléctricas será de cuatro años y medio (4,5) y (iii) para el resto de las tecnologías será de cuatro (4) años.

El procedimiento de concurrencia competitiva tendrá lugar el 25 de octubre de 2022 de acuerdo con el siguiente calendario.



Evento	Fecha y hora
Apertura de plazo para la entrega de la documentación para precalificación y calificación	Cinco (5) días hábiles después de la publicación en el B.O.E de esta resolución.
Cierre de plazo para la entrega de la documentación para la calificación y la precalificación	18/10/2022, 13:00h.
Cierre del plazo de subsanación de errores	20/10/2022, 13:00h.
Ensayo de subasta con los participantes calificados en la subasta	21/10/2022, 09:00h.
Prueba de acceso al sistema de subasta y firma electrónica	24/10/2022
Fecha de celebración de la subasta	25/10/2022
Apertura del periodo de recepción de ofertas	25/10/2022, 09:00h.
Cierre del periodo de recepción de ofertas	25/10/2022, 11:00h.
Plazo máximo para el proceso de casación y publicación de resultados provisionales	25/10/2022, 14:00h.
Periodo de reclamaciones de los participantes a los resultados provisionales	25/10/2022, dos (2) horas después de poner los resultados provisionales a disposición de los participantes
Plazo máximo para la validación de la subasta	Veinticuatro (24) horas después de finalizar el periodo de reclamaciones

Para cualquier información adicional o asesoramiento legal, póngase en contacto con nuestro equipo de Energía:



Rafael Cruz

Counsel de Energía

+34 91 429 43 33

rcruz@eversheds-sutherland.es



Andrés Jiménez

Socio de Derecho Público

+34 91 429 43 33

ajimenez@eversheds-sutherland.es



Marta Díaz

Asociada Senior de Derecho Público

+34 91 429 43 33

mdiaz@eversheds-sutherland.es



Martín Melgarejo

Asociado de Energía

+34 91 429 43 33

mmelgarejo@eversheds-sutherland.es

The MITECO announces third renewables tender with 520 MW for solar thermoelectric, biomass, distributed photovoltaic and other technologies

The Ministry for Ecological Transition and the Demographic Challenge ("MITECO") has called the third tender to grant the Renewable Energy Economic Regime ("REER"), by resolution of 18 July 2022, of the Secretary of State for Energy, under the provisions of the order TED/1161/2020, of 4 December ("Resolution").

The auction product are 520 MW distributed in two tranches: (i) 140 MW for distributed photovoltaic, for installations of less than 5 MW with local character, and (ii) 380 MW for other sources, with reserves of 220 MW for solar thermoelectric, 140 MW for biomass and 20 MW for other technologies.

The Resolution complies with the REER allocation schedule set out in Order TED/1161/2020 for the period 2020-2026, which indicates a minimum volume of power to be allocated to solar thermal technology of 200 MW, 140 MW for biomass and 20 MW for other renewable technologies, such as biogas, bioliquids, hydro and tidal power.

Likewise, it should be taken into account that if the reserved power for solar thermal power plants, biomass and other technologies are not fully allocated, the surplus power will be transferred to a neutral quota where the technologies will compete indistinctly; and the quota dedicated to photovoltaic will not participate in this transfer mechanism.



MITECO has introduced a series of changes that can be summarized in the following criteria:

■ **A more active social participation.**

The criteria for small photovoltaic installations of a local nature have been made more flexible in order to increase social participation.

Thus, it has been determined that (i) the distance to be considered as a local participant has been increased to a radius of 60 kilometers (previously it was 30 kilometers), (ii) the number of local partners has been reduced, which must be more than three while previously it was four, (iii) the period of time in which citizen participation in the installation must be maintained is reduced to five (5) years (previously it was its entire lifecycle) and (iv) it adds that those partners who have a second residence in the area can be considered as local partners.

■ **Increased firm and operable technologies.**

It has been determined that thermo-solar power plant projects participating in the auction must have six (6) hours of storage

and may be hybridized with biomass, biogas, bioliquids and photovoltaic, as long as the photovoltaic power does not exceed 10% of the thermoelectric power.

As regards biomass, biogas and bioliquids plants, they will have to comply with the efficiency requirements established by Royal Decree 376/2022, and their fuels must meet the sustainability and greenhouse gas emission reduction criteria established by this regulation.

I Increased exposure to the market.

Solar thermoelectric, biomass, biogas or bioliquids facilities will receive the REER for twenty (20) years with a 15% exposure to the market, while photovoltaic and other renewable energies will receive the REER for twelve (12) years with a 5% exposure.

As in the two previous auctions, the successful bidders will have to present a

strategic plan with estimates of the impact on local employment and the industrial value chain. In addition, this call introduces the possibility of preventing access to future REER auctions to the awarded facilities, in order to discourage them from renouncing the regime granted in this auction in order to participate in a subsequent one.

I Two to four and a half years to build.

It is established that the construction period from the awarding of the concession will be (i) two (2) years for photovoltaic installations, (ii) four and a half (4.5) years for biomass and solar thermoelectric installations, and (iii) four (4) years for the rest of the technologies.

The competitive concurrence procedure will happen on October 25, 2022, according to the following calendar:

Event	Date and time
Opening of deadline for submission of documentation for prequalification and qualification	Five (5) business days after the publication in the Official State Gazette of this resolution
Deadline for the submission of documentation for qualification and pre-qualification	18/10/2022, 13:00h.
Closing date for rectification of errors	20/10/2022, 13:00h.
Auction rehearsal with the qualified auction participants	21/10/2022, 09:00h.
Proof of access to the auction system and electronic signature	24/10/2022
Date of the auction	25/10/2022
Opening of the period for receipt of tenders	25/10/2022, 09:00h.
Closing of the period for receipt of tenders	25/10/2022, 11:00h.
Deadline for the matching process and publication of provisional results	25/10/2022, 14:00h.

Period for participants' complaints to the provisional results	25/10/2022, two (2) hours after provisional results are made available to participants
Deadline for auction validation	Twenty-four (24) hours after the end of the claims period

If you require any further information or specific legal advice, please contact our Energy team:



Rafael Cruz

Counsel, Energía

+34 91 429 43 33

rcruz@eversheds-sutherland.es



Andrés Jiménez

Partner, Public Law

+34 91 429 43 33

ajimenez@eversheds-sutherland.es



Marta Díaz

Senior Associate, Public Law

+34 91 429 43 33

mdiaz@eversheds-sutherland.es



Martín Melgarejo

Associate Energy

+34 91 429 43 33

mmelgarejo@eversheds-sutherland.es