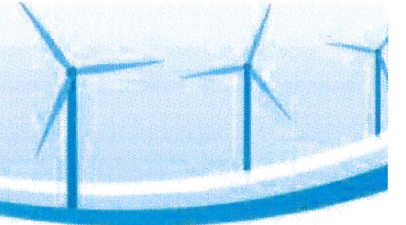




TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ BİRLİĞİ
TURKISH WIND ENERGY ASSOCIATION



İSTANBUL SANAYİ ODASI
(Çevre ve Enerji Şubesine)

Tarih: 09.09.2019

Konu: TÜREB Sektör Görüşü

06.09.2019 tarihli e-postanız ile kurumsal görüşlerinize kaynak teşkil etmek üzere Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın faaliyet alanına giren ve gündeme getirilmesi istenilen sektörün sorun ve çözüm önerilerine ilişkin TÜREB bilgi notu talep edilmektedir.

Sektör sorunları, görüşlerimiz ve çözüm önerilerimiz farklı zamanlarda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu nezdinde yazılı olarak dile getirilmiştir.

Söz konusu bilgi notlarının derlemesini ekte bilgilerinize sunarım.

Saygılarımla,

Zeynep Aslıhan YURTSEVER

Genel Koordinatör

Ek - TÜREB Sektör Sorunları Bilgi notu (2 syf)

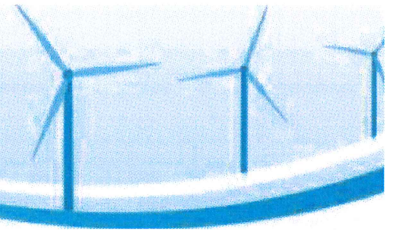
TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ BİRLİĞİ
TURKISH WIND ENERGY ASSOCIATION

Green Office Kızılırmak Mah. 1443 Cad. 22/16 06520 Çukurambar - Ankara / TÜRKİYE

Tel.: +90 (312) 474 02 74

Faks: +90 (312) 474 02 75

www.tureb.com.tr



YAPI RUHSATI ALINMASI ZORUNLULUĞU:

Enerji tesislerinin Bakanlık geçici kabullerinde EİGM tarafından talep edilen belgeler içinde “ETKB onaylı genel vaziyet planında yer alan yapıların yapı ruhsatı ya da bunlara ilişkin yapı ruhsatı yerine geçecek belge” bulunmaktadır.

Rüzgar türbinlerinin, İmar Kanununda ayrı bir fasıl olarak tanımlanmamış olması nedeniyle, her yerel yönetim RES türbinleri için farklı uygulamalar yaparak yatırımcının karşısına “kamusal hizmet” veya “yapı harcı” adı altında farklı talepler ile gelinmesi, yatırımcılar için büyük sorun teşkil etmektedir.

Çevre ve Şehircilik Bakanlığı ilgili birimi (Mesleki Hizmetler Genel Müdürlüğü) nezdinde re’sen yapı ruhsatına onay verilmek ve proje ile ilgili yerel idareye resmi bildirim yapılmak suretiyle çözümlenebileceği, İmar Kanunu’nda RES türbinleri için bir bölüm ayrılarak ruhsat koşullarının yeniden düzenlenmesinin önem arz ettiği düşünülmektedir.

2020 SONRASI YEKDEM SÜRECİ:

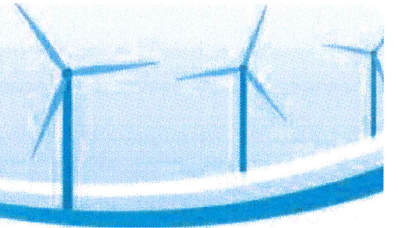
31.12.2020 de sona erecek YEKDEM süreci sonrasında yeni bir mekanizmanın devreye sokulması yenilenebilir enerji sektörünün gelişimi ve sürdürülebilirliği için önem arz etmektedir. Özellikle finansal açıdan projeleri değerlendirebilmek ve kredi sağlayan kuruluşlarca yatırımcı üzerine ekstra maliyet yüklenmemesi için yeni bir destekleme mekanizmasının oluşturulması elzemdir.

Elimizdeki verilere göre yaklaşık 2.300 MW lisans durumunda proje bulunmaktadır. Son bir senedir yaşanan ekonomik dalgalanmanın kredi maliyetlerini arttırması ve kredi kuruluşlarının kredi temini konusunda çekinceli davranması durumları göz önünde bulundurularak, lisanslı projelerin yatırıma dönüşebilmesi için YEKDEM sürecinin, proje finansmanı ve türbin anlaşmalarını imzalamış projelerde 2021 yılı sonuna kadar devreye girecek santralleri kapsayacak şekilde en az 1 yıl uzatılması gerektiği değerlendirilmektedir.

RES PROJELERİNDE KAPASİTE ARTIŞLARINDA YEKDEM UYGULAMASI:

23.08.2019 tarih ve 30867 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” hükümlerine göre; kapasite artışı sonrasında, İşletmede mevcut YEKDEM’den faydalanılan kurulu gücün; (kapasite artışı öncesi üretimi aynı olmasına rağmen) oluşacak kurulu güce oranlanarak YEKDEM’den faydalanılacak olması, tesisin mevcut işletmedeki kısmının gelirinde azalmaya neden olmakta, bu da projelendirme aşamasındaki finans modelinde zorlukları beraberinde getirmektedir.

Bu kapsamda mevcut durumda EPIAŞ’a kayıtlı olarak 2 ayrı sayaçla üretimi ölçülen Rüzgar Enerjisi Santralleri halen mevcuttur ve işletmededir. Bu santrallerdeki gibi YEKDEM kapsamında enerji satışı yapan işletmedeki kısım ile kapasite artışına esas ikinci kısmın daha adil ve şeffaf şekilde kolaylıkla ölçüm yapılabilmesi adına ayrı ölçüm yönteminin bir seçenek olarak uygun santraller için kullanılması görüşündeyiz.



ORMAN İZİN UYGULAMALARI VE İZİN SÜREÇLERİNDEKİ GECİKME:

Orman izin süreçlerinde arazi izin bedeli olarak ilk 10 yıllık dönemde %85 indirim yapılmaktadır ve 10 yıl sonrası için arazi izin bedelinin tamamı alınmaktadır. 10 yılını tamamlayarak YEKDEM'den çıkan santrallerin OPEX maliyetlerinde, arazi izin bedelleri ciddi bir yük olacaktır. (İzin maliyetlerinin kapalılık, hesap yöntemleri ile öngörülerin üzerinde artıyor olması) Bu nedenle arazi izin bedellerinde indirim süresinin uzatılması veya arazi kapalılık oranlarında bir düzenleme yapılması gerekmektedir.

Ayrıca RES yatırımlarının ÇED öncesi en önemli maddelerinden biri olan orman izinlerinin onay/güvenlik sürecinin yarattığı yığılma, güncel durumda çok ciddi süre kaybına sebebiyet vermekte, yatırımların işletmeye geçiş tarihine doğrudan etki ederek, proje fizibilitesini önemli ölçüde sekteye uğratmaktadır. Tarım ve Orman Bakanlığı uhdesinde yürümekte olan orman izinlerindeki aksamının sona ermesi, tüm yatırımcıların ortak dileğidir.

SİSTEM KULLANIM BEDELLERİ:

Bölgesel ve üretim bazlı değişmek üzere 2017-2018 yıllarında %30; 2018-2019 dönemindeyse %32 ortalamasında sistem kullanım bedelleri artmıştır ve bu bedeller bir proje için önemli gider kalemlerini oluşturmaktadır. Sistem kullanım bedellerindeki yüksek artışlar işletmeye geçmiş tesislerin fizibilitelemlerini olumsuz etkilemekte ve kredi ödemelerini güçleştirmektedir.