



TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ SEKTÖR TOPLANTISI

HATAY / 15.02.2103

RES PROJELERİNE İLİŞKİN KARŞILAŞILAN SORUNLAR

- 1) TEŞVİKLER
- 2) İZİNLER
- 3) ÖLÇÜMLER
- 4) YENİ BAŞVURULARIN ALINMASI
- 5) KAPASİTE ARTIŞI
- 6) BAĞLANTI SORUNLARI
- 7) PMUM CEZAI ŞARTLARI
- 8) İLETİM BEDELLERİ ARTIŞLARI
- 9) TEİAŞ YARIŞMA SÜRECİ
- 10) FİNANSMAN
- 11) YEŞİL ELEKTRİK SATIŞI

RES PROJELERİNE İLİŞKİN KARŞILAŞILAN SORUNLAR

1) TEŞVİKLER

a- Teşvik Fiyatının yetersiz olması, gerçek piyasa fiyatlarının çok gerisinde seyretmesi bu nedenle bu mekanizmayı tercih eden yatırımcının yok denecek kadar az olması.

b- Yek alım garantisi mekanizmasında eskalasyonun uygulanmaması

c- Yerli Ürünün Hayata Geçirilememesi, sistemin uygulanabilir belgelenebilir standartlarının oluşturulamaması ve halihazır süre sınırının uzatılması gerekliliği

d- Uygulanan sübvansiyonlar ve maliyet bazlı fiyatlandırma mekanizmasının işletilmemesi nedeniyle, rüzgar enerjisinin piyasada rekabet edilebilirliğinin imkansız olması.

e- Vergi Teşviki:

-Yek kapsamındaki yatırımların kredi geri ödeme dönemindeki süreçte vergiden muaf tutulması

-Yatırıma ilişkin KDV'lerin işletmeye geçildikten sonra en az 10 yıla yayılarak ödenmesinin sağlanması. İthal ürünlerde olduğu gibi yerli ürünlerde de KDV muafiyetinin sağlanması.

f- Yek kapsamında üretilen elektrik enerjisinin kamu tarafından öncelikli satın alınmasının sağlanması.

g- Yek yatırımlarının yatırım teşvik paketinin içine alınması ve enerji sektörünün stratejik yatırımlar kapsamında değerlendirilmesi.

h- Arazi izinleri ile ilgili teşvik süresinin uzatılması.

ı- Yıllık lisans bedeli ile ilgili teşvikin uzatılması.

2) İZİNLER

a- RES kurulum sürecinde hangi izinlerin alınması konusunda belirsizlikler bulunması, idareler arasındaki koordinasyon eksikliği ve sürece çok farklı idarelerin dahil olması nedeniyle yatırımcılar üzerindeki bürokratik yükün artması, uygulama farklılıkları-yeknesaklığın olmaması, izin işlemlerinin tek bir elden yürütülmemesinin doğurduğu sıkıntılar.

b- Gerçekleşmesi bir başka sürecin ön koşulu olan ve birbirini kilitleyen izin süreçlerin (örneğin radar izni alınmadan imar izni alınamaması) yeniden düzenlenmesi ve daha esnek, paralel yürütülebilir bir mekanizmaya dönüştürülmesi zorunluluğu.

c- TÜBİTAK TEA İzinleri (Genel Kurmay Başkanlığının yanında MİT 'inde devreye girmesi ile buna yönelik izinlerin alınmasında süreç çok uzamakta ve inşaat öncesi dönemi büyük bir kısmı buna harcanarak, tesislerin devreye alınması aksamaktadır ayrıca türbin yeri değişikliği olması halinde sürecin yeniden başlayarak süreci uzatmaktadır.

d- Orman, Maden, Mera, Tarım alanı kullanımı izinlerinin alınmasının zorlukları gerek ölçüm gerek lisans sonrası arazi tahsislerinde sıkıntılar yaşanmasına neden olmaktadır. Arazi tahsisi için gerekli olan (izin ve irtifak tesislerinde) Başbakanlık izninin beklenmesi süreci tıkamaktadır.

e- ÇED İzinleri:

Sürecin çok uzun olması

Tatbikatta proje tanıtım dosyası ile ÇED raporu arasında istenen bilgi belgelerde fark bulunmaması

Sit alanlarında, milli parklarda, yaban hayatı sahalarında süreçlerin çok uzun olması ve RES'lere izin verilmemesi.

f- Kamulaştırma:

Kamu yararı kararının Bakanlar Kurulu kararı ile olmasının süreci uzatması ve eski uygulamanın benimsenmesi gerekliliği

g- MİGEM, Sivil Havacılık ve Devlet Hava Meydanları gibi kurumlarla çalışma yürütülerek RES yapımı mümkün olmayan bölgelerin belirlenmesi ve buna yönelik bir dökümanın yayınlanması.

3) ÖLÇÜMLER

- a- Ölçüm yapılacak sahalara ilişkin izinlerin alınmasında Tarım İl Müdürlükleri, Hazine veya Orman Genel Müdürlüğü ve Başbakanlık ile yaşanan sorunlar
- b- Ölçümlerin günlük olarak Meteoroloji Genel Müdürlüğüne bildirilmesi zorunluluğunun ticari sır açısından sakıncalarının bulunması
- c- Her bakım, onarım, direk yenileme ve benzeri tadilatlarda MGM elemanlarının sahaya gelmesi zorunluluğunun yaratmış olduğu külfet.
- d- Ölçüm yapan şirketle lisans başvurusunda bulunan şirketin aynı olmasının zorunlu tutulmamasını getirdiği sıkıntılar
- e- Ölçüm şartının başvurunun tekli hale gelmesinden sonra istenmesine dair bir metod geliştirilmesi.

4) YENİ BAŞVURULARIN ALINMASI

- a- RES lisans müracaatlarının sürekli açık tutulması başvuru alımlarının belli tarihlerle sınırlandırılmaması.
- b- Yatırımcının dilediği bölgede ölçüm yaparak EPDK'ya başvurması bundan sonra TEİAŞ'ın görüşünün alınması.
- c- Önlisans kavramının getirilmesi
- d- Önlisans döneminde hisse devrine izin verilmemesi.
- e- Rüzgar enerji santralleri için başvuru esnasında santralin idari ve planlama açısından ÇED- mülkiyet-radar ve havaalanı-arazi vasıfları-maden ruhsatları açısından değerlendirildiği bir ön rapor ile projenin teknik açıdan değerlendirildiği enerji analiz raporlarının istenmesi.

5) KAPASİTE ARTIŞI

- a-** Yatırım yapan Şirketlere Kapasite artışı talebi için tesisin işletmeye geçmesinin beklenmemesi
- b-** Kapasite artışı için aynı trafo merkezine birden çok başvuru olması ve bu başvurunun TM kapasitesinden fazla olması halinde yatırımcılara eşit ve hakkaniyetli bir dağıtım yapılmasına yönelik çözüm üretilmesi.
- c-** İşletmedeki santrallerin yan sahalarının da santral sahasına dahil edilmek suretiyle kapasite artışına izin verilmesi.
- d-** İşletmedeki tesislere kapasite artışı imkanının sağlanmasının sektöre ve ekonomiye olumlu katkı sağlaması nedeniyle mevzuattaki yerinin korunmasının sağlanması.

6) BAĞLANTI SORUNLARI

- a- Özel sektör tarafından kurulacak olan TM ve enerji nakil hatları için yatırımcıyı caydırmayacak hızlı ve etkin bir geri ödeme mekanizmasının oluşturulması gerekliliği.
- b- TM ve enerji nakil hatlarının TEİAŞ tarafından ihale edilip, yatırımcı tarafından karşılanacak bedelin ihale sonucuna göre belirlenmesi ve geri ödemelerin bu bedel üzerinden yapılması.
- c- Tesislerle ilgili özellikle TM ve enerji nakil hatlarının farklı şirketlerin ortak kullanım haklarıyla ilgili mevzuatın netleştirilmesi.

7) PMUM CEZAI ŞARTLARI

- a-** PMUM gün öncesi piyasası fiyatlarından alım garantisi verilmesi devlete ek bir külfet getirmeyeceği gibi daha gerçekçi ve sürdürülebilir bir teşvik oluşmasını sağlayacaktır.
- b-** PMUM kurallarına rüzgar enerjisi karakterinin uyumsuzluğundan kaynaklanan cezai şartların yerinde olmaması ve buna ilişkin düzenlemelerin yapılması gerekliliği.
- c-** Üretim tahminlerinin sistem işletmecisi bünyesinde kurulacak merkezden üretime en yakın zamanda yapılması.

8) İLETİM BEDELLERİ ARTIŞLARI

- a- İletim bedellerinde bazı bölgelerdeki fahiş artışların getirdiği yükler.
- b- İletim kapasitesinin %30 unu kullanan RES'ler ile %90 ını kullanan TES'lerin aynı bedeli ödemesinin adil olmaması.

9) TEİAŞ YARIŞMA SÜRECİ

- a- Katkı payı tekliflerinin gereken seviyenin çok üzerinde olması, bu nedenle tesislerin hayata geçirilememesi ve bağlantı kapasitelerinin bu sebeple bloke edilmesi.
- b- Yarışma sürecinde verimlilik esasının dikkate alınmaması.
- c- Yarışmanın katkı payı uygulaması yerine MW başına ödenecek bir bedel üzerinden yapılması.
- d- İletim planlamasının alınan başvurulara göre azami RES'in bağlanabileceği şekilde sürekli revize edilmesi.
- e- Bağlantı noktalarının açıklanarak o bölgelerdeki aynı şartlardaki RES projelerinin en son çare olarak yarıştırılması
- f- RES lisans başvurusu müracatlarının alımından önce izin ve imar için gerekli görüşlerin istenmesi
- g- Teminat mektubu tutarlarının gözden geçirilmesi

10) FİNANSMAN

- a- Teşvik fiyatının yetersizliğinin bu projelere finansman sağlanmasında yetersiz kalması.
- b- Finansman temininde yüksek öz sermaye oranlarının istenmesi.
- c- Devlet bankalarının RES projelerine finansman sağlamasının kolaylaştırılması için özel bir fon uygulamasına yönelik çalışmaların yapılması zorunluluğu.

11) YEŞİL ELEKTRİK SATIŞI

Yeşil elektrik satışına ilişkin herhangi bir düzenleme ve denetim mekanizması olmadığı için tedarikçiler tarafından verilen beyanların doğruluğunun sorgulanmaması.



**TÜRKİYE
RÜZGAR ENERJİSİ
SEKTÖR TOPLANTISI**

TEŞEKKÜRLER...

HATAY / 15.02.2103