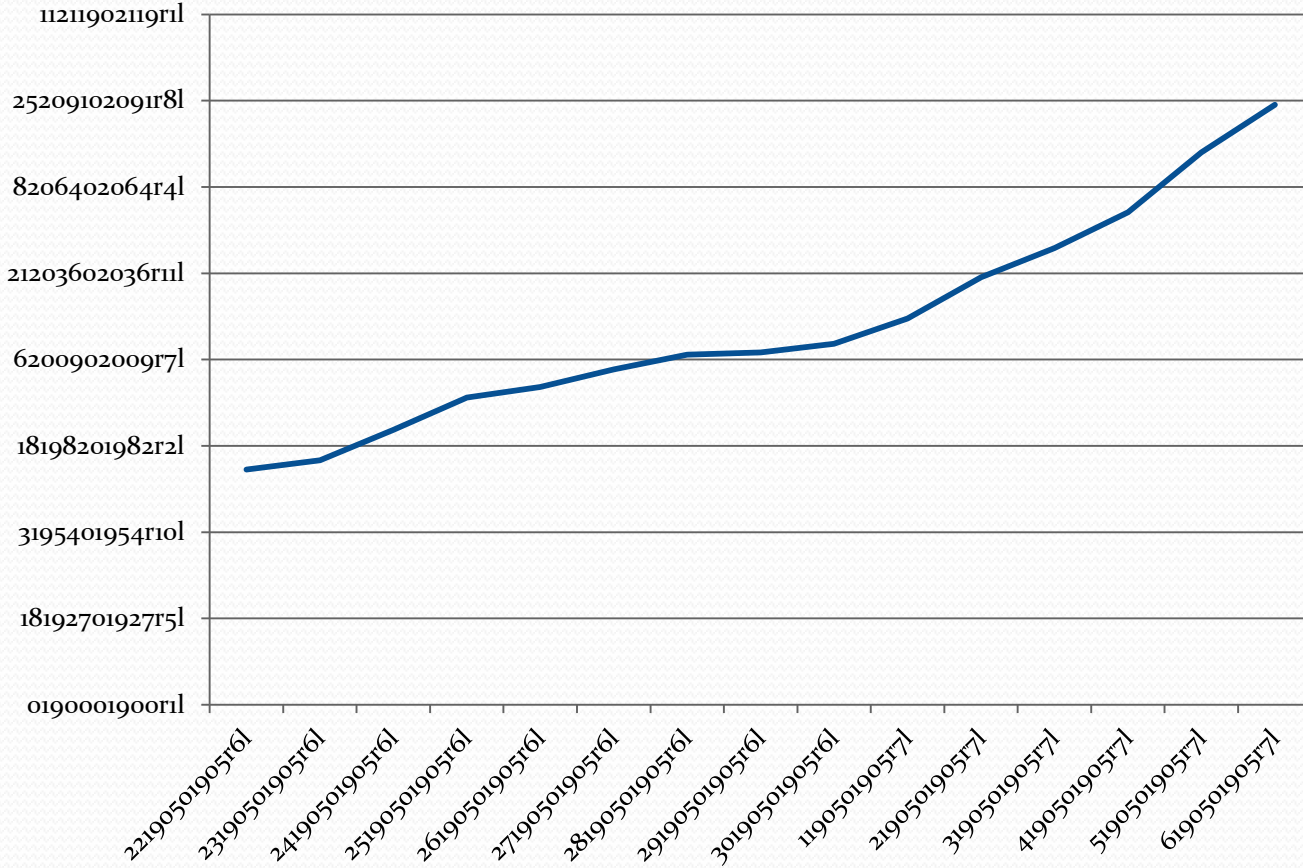


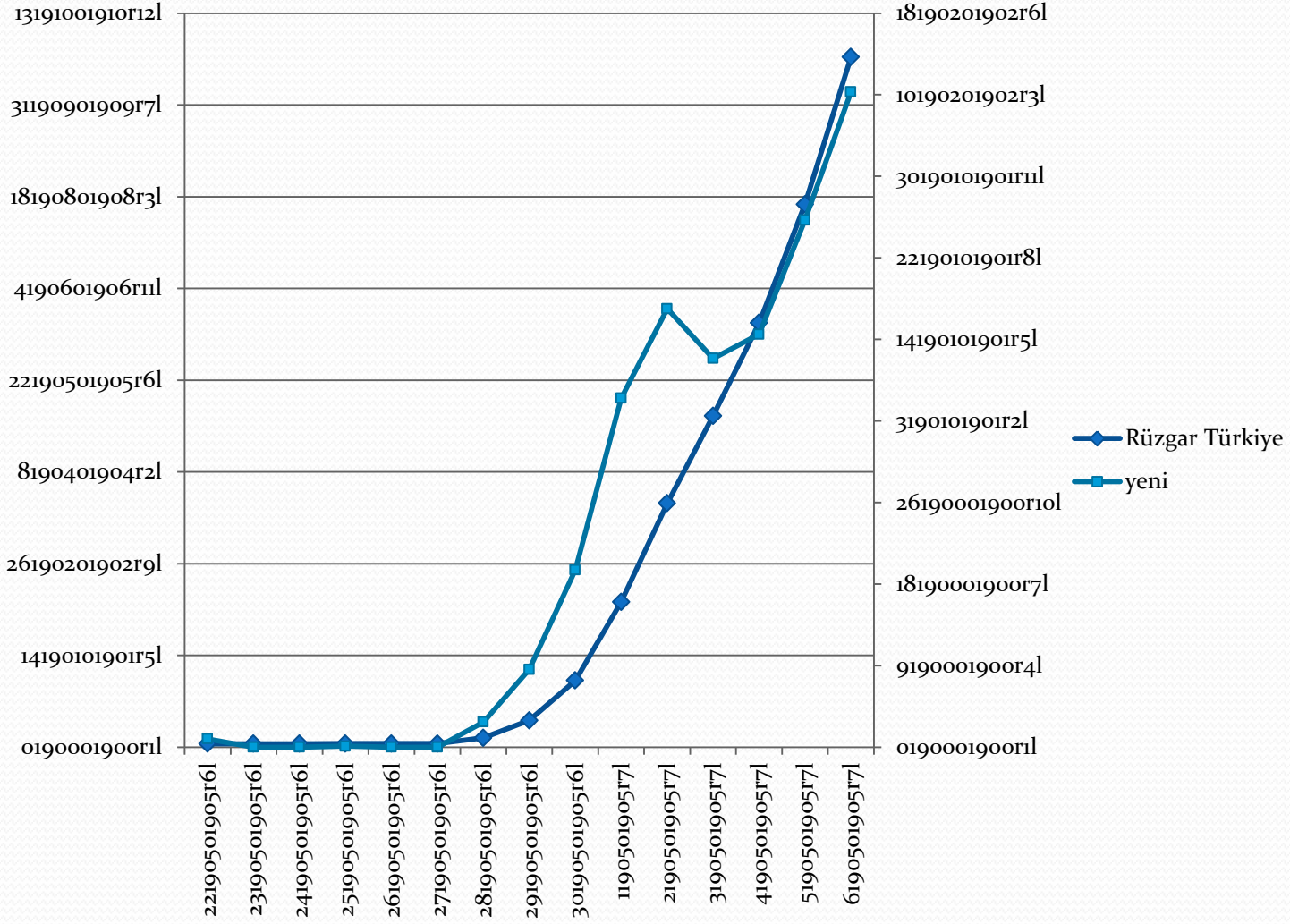
Türkiye'de RES'lerin Dünü, Bugünü ve Yarını

Erol Demirer



Türkiye kurulu güç gelişimi





Rüzgarın gelişiminde önemli dönemler

- 0. gün :hiç santral yok
- 1. otoprodüktör ve yap işlet devret
- 2.yarışma ve iptali
- 3.serbest piyasa
- 4.YEK TL fiyatlı
- 5.YEK dövizle endeksli
- 6. tek günde başvuru 1. Kasım 2007
- 7.Yerli oran katkı payı
- 8. 2011 yarışması
- 9.Orman ve su işleri bakanlığı yasak bölgeler ve fiyat arttırımı
- 10. 2015 yarışması

1. otoprodüktör ve yap işlet devret

- Otoprodüktörde:
- yatırım ana firmanın desteğiyle yapılabililiyor.
- Kredi bulması daha kolay
- Satış problemi yok
- Kapasite ana firmanın tüketimiyle sınırlı
- Kapasite ana firmanın kredi imkanlarıyla sınırlı

2.Rüzgar ihalesi ve iptali

- YİD sona erdirildikten sonra mevcut rüzgar projeleri için 320MW lık bir yarışma açılmıştı ama teklifler toplandıktan sonra yeni kurulan DG santrallerinden sonra şimdilik yeni kapasiteye ihtiyaç olmadığı gerekçesiyle iptal edildi.
- Bu ihaleyi hedefleyerek kurduğumuz Almanya ortaklı kanat fabrikası yurtdışına satış imkanı bulamasaıydı kapanmak zorunda kalacaktı.

3.Serbest piyasa

- Bir garantisi olmayan ve en başta yatırımını yüksek olan rüzgar enerjisi bu dönemde uzun vadeli kredi bulamadığı için ilerleme sağlayamadı

4.TL fiyatlı YEK

- Krediler döviz bazında alındığı için TL bazlı YEK bu konuda yatırımcıları zorluyordu
- Uzun vadeli TL kredi ise pratikte mümkün değildi

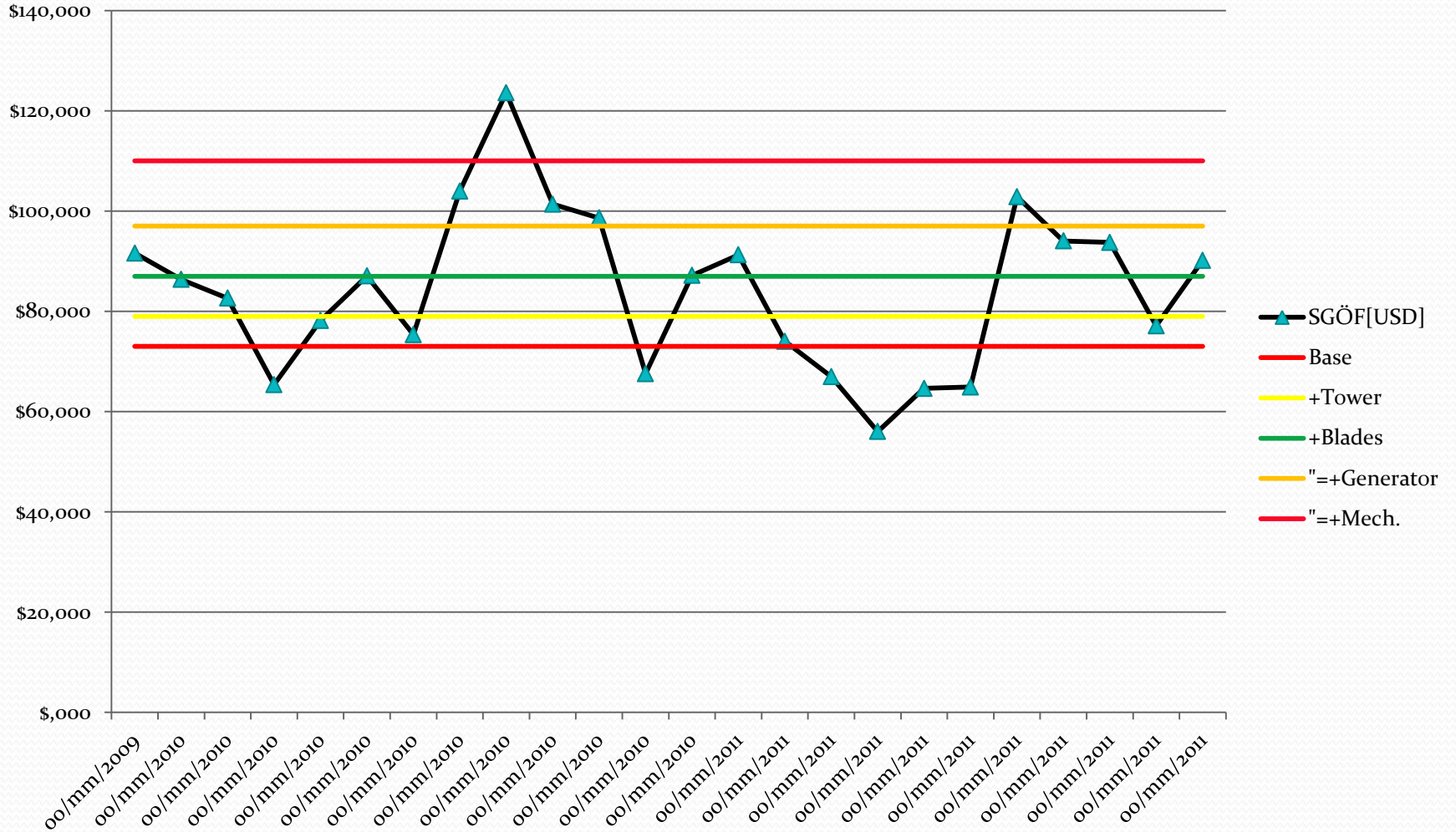
5.Dövizde endeksli YEK

Kredi açısından sektörün önünü açtı.
Pratikte kimse YEK kapsamında satmıyordu.
Ama verilen güvence yeterli oluyordu.

Piyasa fiyatı YEK karşılaştırması

spot 2010: \$88.46; 2011: \$80.23

\$73;\$79;\$87;\$97;\$110



6.Aynı gün başvuru 1 Kasım 2007

- Başvurular artınca durduruldu
- İki sene sonra herkes aynı gün içinde başvuruya çağrıldı
- 78GW başvuru olunca sistem kitlendi

7.YEK 29.12.2010 no:6094

Rüzgar enerjisi tarifeleri

- On yıl için 73 USD/MWh
- Yerli üretim varsa
- Kule: +6 USD/MWh 5 yıl boyunca
- Kanat: +8 USD/MWh 5 yıl boyunca
- Jeneratör ve elektrik aksamı: +10 USD/MWh 5 yıl boyunca
- Mekanik aksam : +13 USD/MWh 5 yıl boyunca
- Toplamda : +37 USD/MWh
- Ama 2011de son 1 aya kaldığı için,
- 2012de %100 yerli şartı nedeniyle,
- ve 2013 te kalite sertifikası nedeniyle kullanılamadı!

8. 2011 yarışmaları

- 2007 başvuruları 2011 de yapılan yarışmalarla sonuçlandırıldı
- Bazı bölgelerde yatırımcıyı zorlayacak yüksek fiyatlar verildi

9. Orman ve su işleri bakanlığı yasak bölgeler ve fiyat arttırımı

- Bakanlık Gelibolu ,İstanbul ,İzmit gibi bölgelerdeki rüzgar projelerine olumlu görüş vermeyeceğini ilan etti
- 2007 de başvurup,teminat yatırıp, yarışıp lisans hakkı kazanan yatırımcılar mağdur oldu
- Bu projeler için havza TM yatırımlarına başlayan TEİAŞ ta zarara uğradı
- Bakanlık ayrıca orman arazisi kira fiyatlarını bölge ve orman sıklığı çarpanları getirerek 12 kat arttırdı
- Yatırımları yapılamaz hale getiren bu fiyatlar uzun görüşmeler sonucu yaklaşık 1.5 katına indirildi

- İlginiz için teşekkür ederim!