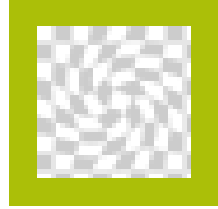


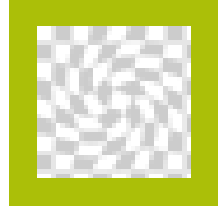
Elder

**LİSANSSIZ RES VE DAĞITIM
ŞİRKETİ İLİŞKİSİ
10 EKİM 2015
İZMİR**



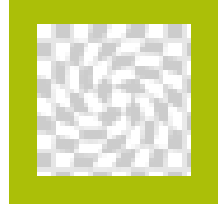
Elder

- **Son günlerde çok cazip hale gelen lisanssız elektrik üretiminde ilk sırayı GES ler almaktadır.Yenilenebilir enerji kaynakları arasında rüzgar'da oldukça cazip bir üretim kaynağıdır.**



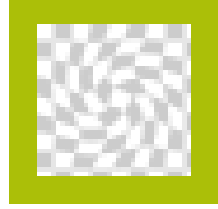
Elder

**Lisanslı RES üretimi için yatırımcılar
proje geliştirip yarışmalara katılıp katkı
kayı bedelleri ile üretim yapmak için
çaba sarfederken lisanssız RES için çok
az sayıda müracaat edilmesi mevzuatta
ve uygulamada sorun olduğunu
göstermektedir.**



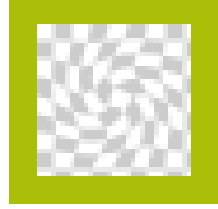
Elder

TEİAŞ her ay dağıtım bölgelerindeki trafo kapasitelerini açıklamakta ve boş olan bölgelerde dağıtım şirketleri müracaatları değerlendirip bağlantı görüşlerini vermektedir. Trafo kapasitesi dolduğunda TEİAŞ'dan ek kapasite istenilmektedir.



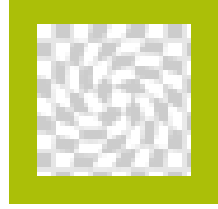
Elder

Ancak gördüğümüz kadarıyla bu kapasitelerin neredeyse tamamı GES'ler tarafından doldurulmuştur. Lisanssız hidrolar için DSİ yönetmelik çıkartmayıp engel olduğu için lisanssız hidro müracaatıda bulunmamaktadır.



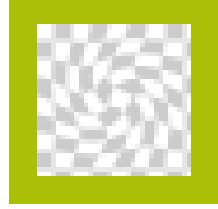
Elder

Birçok lisanssız RES yapmak isteyen yatırımcı rüzgarın cazip olduğu yerlerde GES'lerin kapasiteleri doldurması sebebiyle dağıtım şirketlerinden bağlantı görüşü alamamakta olup yatırımcı ile dağıtım şirketinin karşı karşıya gelmesine sebep olmaktadır.



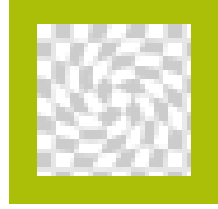
Elder

Bu kapasiteler tahsis edilirken rüzgarın cazip olduğu yerlerde RES'ler için ayrı kapasite verilmesi hem yatırımcıyı hemde dağıtım şirketini rahatlatacak lisanssız RES yatırımı kapasite yönünden bir engele takılmayacaktı.



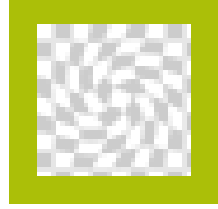
Elder

**Dağıtım bölgeleri açısından
müracaatlara bakacak olursak,
Gediz Edaş bölgesinde çağrı mektubu
alan 37 adet RES bulunmakta olup
toplam güçleri 31.47 MW dır.Bunlardan
sadece bir adet 750 Kw gücündeki
tesisin geçici kabulü yapılmıştır.**



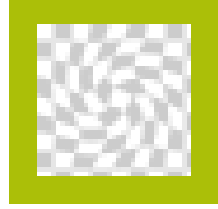
Elder

**Aydem Edaş'da 33 müracaat yapılmış
ancak süresi içerisinde gerekli evraklar
tamamlanamadığı için haklarını
kaybetmiřler ve olumsuz
sonuçlanmıştır.**



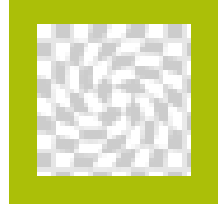
Elder

Akdeniz Edaş'da ilk başvuru Temmuz 2015 de 800 Kw olarak yapılmış,bağlantı görüşü verilmiş ancak tesis tamamlanmadığı için geçici kabulü yapılmamıştır.Bu bölgede başka müracaat bulunmamaktadır.



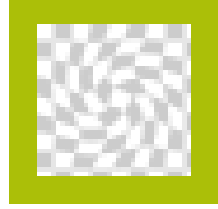
Elder

**Başkent Edaş bölgesinde 2 adet 250 Kw
1 adet 750 Kw gücündeki müracaatlara
çağrı mektubu verilmiş olup süresi
içerisinde işlemleri tamamlamadıkları
için çağrı mektupları iptal olmuştur.**



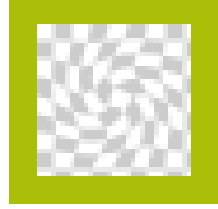
Elder

Toroslar Edaş'da 11 ağrı mektubu verilmiş olup bunların toplam güçleri 8.500 Mw olup henüz 250 Kw gücündeki bir adet santralin geçici kabulü yapılmıştır.



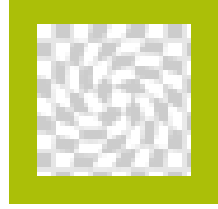
Elder

Yeşilirmak Edaşı'da 44 adet çağrı mektubu verilmiş olup toplam güç 31.843 Mw dır.Bunlardan henüz tamamlanan olmadığı için geçici kabulü yapıp işletmeye alınan bulunmamaktadır.



Elder

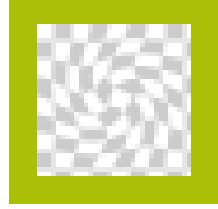
**Akedaş Edaş'da 2 adet 1Mw bir adette
2.8 kw lık müracaat yapılmış olup
TEİAŞ'dan ek kapasite istenilmiştir.Ek
kapasite geldiği taktirde çağrı
mektupları verilecektir.**



Elder

Uludağ Edaşı'da 107 adet çağrı mektubu verilmiştir. Bunların toplam gücü 92.635 Mw'dır. Bunlardan henüz tamamlanan tesis bulunmadığı için İşletmede olan RES bulunmamaktadır.

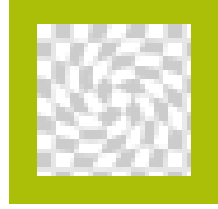
Çamlıbel Edaşı'da 8 Mw çağrı mektubu verilmiş 5 Mw değerlendirme aşamasındadır. Devreye alınan tesis yoktur.



Elder

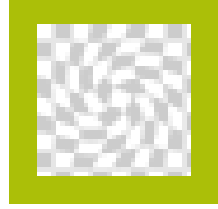
**Osmangazi Edaş'da bir adet 50 Kw
çağrı mektubu verilmiş olup,yatırım
bitmemiştir.**

**Ayedař Edaş'da, Kcetař'da,Aras
Edaş'da, Van Gölü Edaş'da,Sedař
Edaş'da Çoruh ve Fırat Edaş'da henüz
bir müracaat bulunmaktadır.**



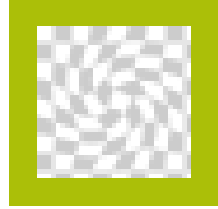
Elder

Rüzgar başvuruları Dağıtım şirketleri açısından diğer başvurularla aynı statüde değerlendirilmektedir. İşlemlerde bir farklılık bulunmamaktadır. Farklı olarak proje onay sırasında RAPSİM'den Teknik Etkileşim Analiz raporu almaları istenmektedir.



Elder

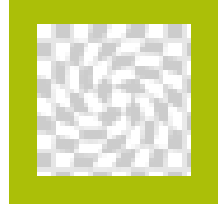
RES'lerin Dağıtım Şirketleri İçin Avantajları



Elder

**Üretim entegrasyonları doğru planlanırsa,
TM ler ile tüketim birimleri arasında uzun
mesafeler kısılacağı için hat kayıpları
azalacaktır.**

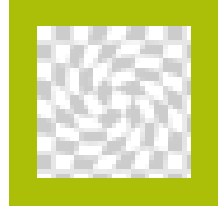
**Dağıtım gömülü olarak işletilen Res'ler
gerilim regülasyonunda ve reaktif enerjinin
senkronizasyonunda etkin rol
 oynayabilecektir.**



Elder

**Hat/Transformatör yüklenmelerini
azaltacağından sistem yeterliliğini
geliştirecektir.**

**Yeterli miktarda entegrasyon olduğunda ve
depolama sistemleri geliştiğinde şebekede
sorun yaşansada kendi kendine çalışan enerji
adacıkları oluşacaktır**



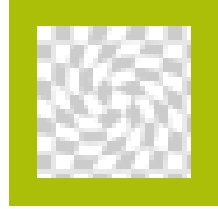
Elder

Böylece;

Lokal gerilim desteklenebilir,

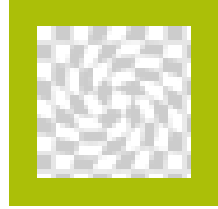
Aşırı yüklenmeler engellenebilir,

**Sistem ekipmanlarının ömürleri uzar ve
kesintilerin önüne geçilir,**



Elder

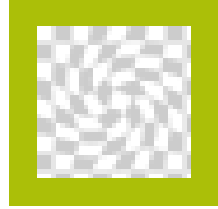
**RES'lerin Dağıtım Şirketlerinde
Yaratacağı Olumsuzluklar**



Elder

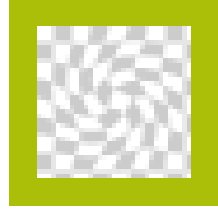
**Şu an için çok fazla Res devrede
olmadığı için sistemde bir
olumsuzluk görülmemiştir.**

Ancak;



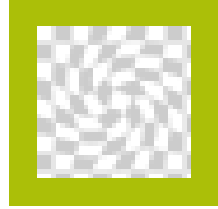
Elder

**Dağıtım Şebekesinden gerçekleşen
yenilenebilir enerji üretim
entegrasyonlarının oluşturduğu yük
akışı ve gerilim dalgalanmalarının
kontrolü, üretim miktarı arttıkça
zorlaşacaktır,**



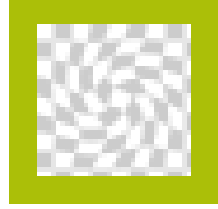
Elder

Res'lerin devreye girmesi,devreden çıkması ve rüzgara bağımlı olarak üretimin değişmesi aşırı gerilim dalgalanmalarına sebep olabilecektir.



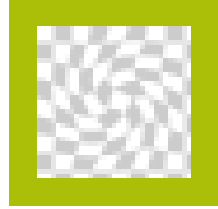
Elder

Kontrol edilemeyen yapılarda da enerji kalitesindeki bu dalgalanma,sistemin kendisinde ve tüketici ürünlerinde zararlar meydana getirebilecektir,Bu nedenle dağıtım şebekelerinin sürekli izlenmesi ve kritik durumların oluşma riski görüldüğünde kontrol ve kumanda önlemlerinin alınması gerekecektir.



Elder

Dağıtım şirketlerinin hem RES'ler hem de GES'ler için şimdiden tedbir alması ileride meydana gelebilecek olumsuzlukların oluşmaması için önlem alması bilhassa akıllı şebeke sistemine biran önce geçilmesi şart olarak gözükmektedir.



Elder

TEŞEKKÜR EDERİM