

*Bursa, rüzgar potansiyeli yönünden diğer Güney Marmara illeri Balıkesir, Çanakkale ve Yalova kadar sarsılı değildir. Yenilenebilir Enerji Genel Müdürlüğü'nün yayındığı, Rüzgar Enerjisi Potansiyeli Atlası (REPA) verilerine göre, rüzgar hız dağılımı, kapasite faktörü dağılımı, santral kurulabilir alanlar bakımından kısıtlı alanlara sahiptir (Tablo 5). 3881,68 MW'lık kurulu gücü 3418 MW'lık kısmın yatırımı yapılmıştır. Lisans sahibi 2 RES projesinden, 9 MW gücündeki Gündoğdu RES'in lisans tarihi Mart 2012, inşaat öncesi süresi ise 22 aydır. 50 MW gücündeki Harmanlık RES'in lisans tarihi ise 6 Aralık 2012'dir.

Tablo 5- Bursa İline Kurulabilecek Rüzgar Enerjisi Santrali Güç Bilgileri (REPA-YEGM)

50 m'de Rüzgar Gücü (W/m ²)	50 m'de Rüzgar Hızı (m/s)	Toplam Alan (km ²)	Toplam Kurulu Gücü (MW)
300 - 400	6,8 - 7,5	683,60	3.418,00
400 - 500	7,5 - 8,1	85,22	426,08
500 - 600	8,1 - 8,6	5,23	26,16
600 - 800	8,6 - 9,5	2,29	11,44
> 800	> 9,5	0,00	0,00
		776,34	3.881,68

*Jeotermal enerji kullanılabilirliği incelendiğinde; Çekirge, Kaynarca, Yalova, Oylat ve Armutlu sıcak su kaynaklarının ortalama 60 derece civarında, maksimum sıcaklığın ise 82,5 derece ile Kaynarca kaynağında olduğu görülmektedir. Elektrik enerjisi üretimi için, 180 derece üzerinde kaynağına ihtiyaç olduğu bilinmektedir. Bursa ilindeki sıcak su kaynaklarından enerji üretiminde faydalananamayacağı açıklıdır.

*Linyit kaynaklarının, yoğun olarak bulunduğu Orhaneli ve Keles kömür havzalarından yeterince yararlanılmadığı görülmektedir. TKI'nin işletme ruhsatının bulunduğu Gümüşçinar, Sağırlar, Çivili, Harmanalanı ve Davutlar sahalarından, Gümüşçinar mevkiinde çalışmalar sürdürmektedir. Aralık 2012'de Keles Linyit Şahasının Termik Santral Kurma Şartlı Rödovans İhalesi gerçekleştirilmiş, ihaleyi alan firmmanın 270 MW gücünde Kozağacı Termik Santrali yapması kararlaştırılmıştır. Kozağacı Vadisi için uzun yıllardır gündemde olan bu proje kapsamında, yöre köylerinin (Davutlar, Denizler, Durak, Harman demirci, Yunuslar, İssizören, Karaardıç) boşaltılacak olması; köylüler, sivil toplum örgütleri, meslek odaları ve Bursa halkı tarafından yoğun tepkiyle karşılanmıştır. Bölgedeki linyit rezervlerinin değerlendirilmesinde; santral alanının, çevresel etkilerin minimum düzeyde tutulduğu bir konumda yer alacağı bir proje; ülkemizin kurulu gücüne katkıda bulunarak, Bursa'nın doğalgazla bağlı enerji portföyüne olumlu bir çözümleme yol açacaktır. Proje ile ilgili nihai kararın Temmuz ayı içerisinde Bakanlık tarafından verilmesi beklenmektedir.

Tablo 6- Orhaneli ve Keles Kömür Havzaları Rezerv Miktarı (TKİ)

SEKTÖRLER	GÖRÜNÜR				
	AKÇIK OCAK	YERALTı	TOPLAM	HAZIR	TOPLAM
GÜMÜŞÇINAR	17.358.972	5.355.000	22.713.972	45.648	22.759.620
SAĞıRLAR	1.560.495	4.635.000	6.185.495	83.005	6.268.500
ÇIVILI	2.610.000	8.037.000	10.647.000	10.647.000	
TOPLAM	21.519.467	18.027.000	39.546.467	128.653	39.675.129
SEKTÖRLER	GÖRÜNÜR				
	MÜMKÜN	MUHTEMEL	AKÇIK OCAK	HAZIR	TOPLAM
HARMANALANI			28.056.593	55.523	28.112.116
DAVUTLAR	1.560.000	19.945.000	17.557.000		35.082.000
TOPLAM	1.560.000	19.945.000	45.613.593	55.523	67.174.116

*Hidrolik potansiyel ve mevcut duruma bakıldığından, toplamda 8 santralin 138 MW kurulu güce eriği, lisanslı 8 projenin yapımı tamamlandığında, 307,39MW devreye alınarak toplamda 445,39 MW gibi önemli bir hidrolik gücün oluşacağı görülmektedir.

DSİ tarafından etütleri yapılan ve Yenilenebilir Enerji Genel Müdürlüğü (YEGM) tarafından mühendislik hizmetleri sürdürulen, Bursa ili sınırlarında toplamda 5 adet HES projesi bulunmaktadır, toplam kurulu

gücü 87 MW olan HES'lerin dağılımı şöyledir:

Tablo 7- DSİ Tarafından Proje ve Fizibilite Çalışmaları Yapılmakta Olan HES'ler (DSİ)

	Havza	Nehr	İsim	Kurulu Güc (MW)	Yıllık Ortalama Enerji (GWh)	Proje Seviyesi
1	Susurluk	Orhaneli Çayı	Ağacılık Baraj ve HES	20	72,05	Fizibilite
2	Susurluk	Orhaneli Çayı	Debeliçilar Baraj ve HES	15	56,55	Fizibilite
3	Susurluk	Orhaneli Çayı	Gökçes Baraj ve HES	48	156	İlk Etüt
4	Susurluk	Orhaneli Çayı	Göverçinköy Baraj ve HES	2,18	9,93	İlk Etüt
5	Susurluk	Gök Denizi	Gök Regülatör ve HES	1,91	8,71	İlk Etüt

*Lisanslı Güneş enerjisi santraller hakkında başvurular için bakanlığın açıkladığı duyuru metninde Türkiye içinde toplamda 600 MW kapasite belirli trafo merkezlerine dağıtılmıştır. Santralin kurulabileceği alanlar toplam güneş radyasyonu değeri yıllık 1650 kWh/m²'nin üstünde olan yerlerdir. İlgili trafo merkezleri içinde Bursa için kapasite bulunmadığı gibi; YEGM tarafından yayımlanan verilerde, Bursa ili için toplam güneş radyasyonu, yılda ortalama 1450 kWh/m², aylık ortalama güneşlenme süresi ise, 6,78 saat olarak verilmiştir. Bu değerler Türkiye ortalamasının altındadır ve yatırım yapılabilecek seviyelerde değildir.

Sonuç olarak Bursa için, şu anda lisanslı Güneş Enerjisi Santrali kurma imkanı bulunmamakla beraber, lisanssız santral kurulumu için mevzuat açısından bir engel yoktur. Nitekim Gürsu Belediyesi nin 96 kWp gücündeki orta gerilimden şebekeye paralel çalışan Güneş Enerjisi Santralinin bakanlık kabulü yapılarak devreye alınmış durumdadır.

*Çözüm önerileri,

1) Bursa ilindeki Linyit kaynaklarının doğru projelerle, yöre halkın onayı alınarak, çevresel etkileri göz ardı edilmeden değerlendirilmesi, 2) Hidrolik kaynaklara ilişkin etütlerin tamamlanarak baraj tipi HES'lerin projelendirilip bir an önce yapımına başlanması, dere tipi mikro HES'lerin sağlayacağı faydanın yanında doğaya verdiği zararı iyi etüt edilerek bu tür santrallere onay verilmesi,

3) Rüzgar santrallerinden teknike uygun, ölçümü doğru yapılmış olan projelerin uygulanması, aksi takdirde ülke kaynaklarının ve doğanın yanlış mühendislik uygulamaları sonucu heba edilmemesi, 4) Yenilenebilir enerji santralleri devreye girdikçe, peyderpey mevcut doğalgaz santrallerinin sökülmesi, bundan sonrası süreç için doğalgaz santral lisansı başvurularının durdurulması,

5) Bölgedeki biyoatık potansiyelinin değerlendirilerek, büyük hayvan çiftliklerinde biyoatık santrallerin kurulması,

6) Yenilenebilir enerji kaynaklarından lisanssız elektrik üretiminin teşvik edilerek, Bursa ilindeki potansiyelin değerlendirilmesi, uydu kent sayılabilenek merkezden uzak toplu konut alanlarında halkın kuracağı enerji kooperatifleri eliyle bu tür santrallerin kurulma yollarının araştırılması, olarak sıralanabilir.

doğalgaz santrallerinin sökülmesi, bundan sonrası süreç için doğalgaz santral lisansı başvurularının durdurulması,

5) Bölgedeki biyoatık potansiyelinin değerlendirilerek, büyük hayvan çiftliklerinde biyoatık santrallerin kurulması,

6) Yenilenebilir enerji kaynaklarından lisanssız elektrik üretiminin teşvik edilerek, Bursa ilindeki potansiyelin değerlendirilmesi, uydu kent sayılabilenek merkezden uzak toplu konut alanlarında halkın kuracağı enerji kooperatifleri eliyle bu tür santrallerin kurulma yollarının araştırılması, olarak sıralanabilir.

Burak TAHIÇIOĞLU

Elektrik Elektronik Mühendisi

EMO Bursa Şube Yönetim Kurulu Üyeliği

REFERANSLAR:

- *http://www.bisenerji.com.tr *http://www.teias.gov.tr *http://www.dsi.gov.tr *http://www.gurusu.bel.tr
- *http://www.eie.gov.tr *http://www.teiasbursa.gov.tr *http://www.epdk.gov.tr
- *http://www.bgc.org.tr/ansiklopedi/orhaneli-temik-santrali.html *http://www.bosenenerji.com/
- *http://www.temsaagrup.com/gozede/sayfa/hakkimizda? *http://www.aesentek.com/tarhice.html?
- *Zorlu Enerji Faaliyet Raporu 2008 *Eğemen Hidroelektrik Santrali Temiz Kalkınma Mekanizması Proje Dökümanı Formu
- *TMMOB Elektrik Mühendisleri Odası, Elektrik Özelleştirmelen Raporu, 42. Dönem Enerji Çalışma Grubu *TMMOB Elektrik Mühendisleri Odası, Marmara Enerji Forumu Sonuç Bildirgesi 2007
- *Akenerji Basın Bütteli, 2 Kasım 2010 tarihli *Bursa ve Çevresinde Jeotermal Enerjinin Kullanılabilirliğinin İncelenmesi, Uludağ Üniversitesi Mühendislik-Mimarlık Fakültesi Dergisi, Cilt 11 *Sayı1, 2006, Akin Burak ETEMOGLU, Mustafa Kemal İŞMAN, Muhiddin CAN *4628 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu (mulga) *6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu