

MEDYA TAKİP DOSYASI

11 Ağustos 2025 Pazartesi

İÇİNDEKİLER

ELEKTRİK VE DOĞALGAZDA DEVLET DESTEĞİ SÜRECEK.....	3
8 YENİ RÜZGAR ENERJİSİ YEKA ALANI BELİRLENDİ.....	4
TEMMUZDA ELEKTRİK TÜKETİMİ YÜZDE 2,1 ARTTI.....	5
GÜNLÜK1 MİLYON 144 BİN MEGAVATSAAT ELEKTRİK ÜRETİMİ.....	6
SON 55 YILIN EN SICAK TEMMUZ AYI YAŞANDI.....	7
GALATA WİND 2025'İN İLK YARISINDA 1.194 MİLYON TL GELİR.....	8
AKSA ENERJİ YILIN İLK YARISINDA 1.4 MİLYAR LİRA NET KÂR.....	9
JEOTERMAL SEKTÖRÜNDEN8 SENTLİK TABAN.....	10

ELEKTRİK VE DOĞALGAZDA DEVLET DESTEĞİ SÜRECEK

BİR süredir vatandaşlara sağlanan elektrik ve doğalgazdaki devlet desteği önümüzdeki dönemde de devam edecek. **Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar**, katıldığı bir televizyon programı yayınında müjdeyi verdi. Bayraktar, “Son 2 yıl yani 2023 ve 24 yıllarındaki toplam destek rakamımız hem elektrikte hem doğalgazda 900 milyar lirayı aşmış durumda. Bu yıl için söyleyeyim doğalgaz ve elektrikte ilk 6 ay için 2025 yılında bu rakam yaklaşık 387 milyar lira oldu. Muhtemelen yıl sonuna doğru bu ra-



kamlar 700 milyar liralara bulacak doğalgaz ve elektrikte. Doğalgaz ve elektrikte destek programı sürüyor. Devam edecek” ifadelerini kullandı.

ELEKTRİK TÜKETİM REKORU

Bakan Bayraktar, iklim değişikliğiyle birlikte Türkiye’de elektrik

tüketiminin de arttığına dikkat çekti. Özellikle temmuzda sıcaklıkların çok arttığını bunun da klima kullanımını artırdığını belirten Bayraktar, “28 Temmuz akşamı saat 19 civarında yaklaşık 1 milyar 239 milyon kilowatt saat elektrik tüketildi. Yani bu bir rekordur” dedi.

8 yeni rüzgar enerjisi YEKA alanı belirlendi



Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Balıkesir, Kütahya, Manisa ve Çanakkale illerinde rüzgar enerjisine dayalı 8 yeni Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı (YEKA) belirledi. Bakanlığın ilgili kararı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girdi. Bu alanların büyüklükleri 27,01 kilometrekare ile 214,40 kilometrekare arasında değişiyor.

YEKA ilan edilen bu bölgelerin köşe koordinatları ve kroki bilgileri de Resmi Gazete aracılığıyla kamuoyuna duyuruldu. Söz konusu alanlar, Türkiye’nin yenilenebilir enerji hedefleri kapsamın-

da rüzgar enerjisi kapasitesinin artırılmasına yönelik stratejik öneme sahip. Bakanlık, bu adımla yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının etkin kullanımını teşvik etmeyi amaçlıyor.

Türkiye, özellikle rüzgar enerjisinde büyüme potansiyeline sahip bölgeler arasında yer alıyor. Avrupa’nın da Türkiye’yi rüzgar enerjisi tedarik zincirinde “ayrılmaz parça” olarak görmesi, bu yatırımların önemini artırıyor. YEKA alanlarının devreye alınmasıyla yerli üretim ve teknoloji geliştirme süreçlerinin hızlanması bekleniyor.

Enerji sektöründe, bu yeni YEKA alanları rüzgar enerjisi santrallerinin kurulması için kritik altyapı ve izin süreçlerinin kolaylaştırılmasını sağlayacak. Böylece hem yerel ekonomiye katkı hem de sürdürülebilir enerji hedeflerine ulaşmak için önemli bir adım atılmış olacak.

Bakanlık, bu çalışmalarla ülkenin enerji dönüşümünde yenilenebilir kaynakların payını artırmayı hedefliyor. Rüzgar enerjisi alanlarının genişletilmesi, karbon salınımını azaltmak ve enerji arz güvenliğini güçlendirmek için de stratejik bir hamle olarak değerlendiriliyor.

TEMMUZDA ELEKTRİK TÜKETİMİ YÜZDE 2,1 ARTTI



Türkiye’de 2025 Temmuz ayında elektrik üretimi, geçen yılın aynı ayına göre yüzde 2,1 artış kaydederken, elektrik tüketimi yüzde 1,4 yükseldi. **Türkiye Elektrik İletim AŞ (TEİAŞ)** verilerine göre, üretim 34 milyon 846 bin 211 megavatsaat, tüketim ise 34 milyon 584 bin 917 megavatsaat olarak gerçekleşti. Tüketimdeki artışta sıcak hava koşullarına bağlı olarak klima ve soğutma ihtiyacının yükselmesi etkili oldu.

Bu dönemde hidroelektrik ve rüzgar santrallerinin elektrik üretimindeki payları azalırken, doğal gaz

ve güneş enerjisi santralleri üretimde artış gösterdi. Temmuz ayı boyunca doğal gaz santralleri 8 milyon 684 bin 648 megavatsaat üretimle en yüksek paya sahip olurken, bunu 7 milyon 300 bin 93 megavatsaat üretimle ithal kömür santralleri izledi. Barajlı ve akarsu hidroelektrik santralleri 5 milyon 673 bin 400 megavatsaat, güneş santralleri 4 milyon 98 bin 885 megavatsaat ve rüzgar santralleri ise 3 milyon 560 bin 818 megavatsaat üretim gerçekleştirdi.

Üretim artışına bakıldığında doğal gazda 1 milyon 152 bin mega-

vatsaat, güneşte 1 milyon 45 bin megavatsaat ve termik santrallerde 797 bin 375 megavatsaatlık artış görüldü. Boru Hatları ile Petrol Taşıma AŞ (**BOTAŞ**) verilerine göre, temmuz ayında şebekeye verilen doğal gaz miktarı geçen yılın aynı ayına kıyasla yüzde 13,6 artarak 4 milyar 143 milyon 816 bin metreküpe ulaştı. Sakarya Gaz Sahası’ndan çıkarılan yerli doğal gaz üretimi, hidroelektrik ve rüzgar santrallerindeki üretim düşüşünü dengelemek ve artan talebi karşılamakta önemli rol oynadı.

Günlük 1 milyon 144 bin megavatsaat elektrik üretimi

■ **TÜRKİYE Elektrik İletim** AŞ verilerine göre, saatlik bazda dün en yüksek elektrik tüketimi 52 bin 593 megavatsaatle 21.00'de, en düşük tüketim ise 38 bin 285 megavatsaatle 07.00'de gerçekleşti. Günlük bazda dün 1 milyon 144 bin 618 megavatsaat elektrik üretildi, tüketim ise 1 milyon 127 bin 974 megavatsaat olarak kayıtlara geçti.



Son 55 yılın en sıcak temmuz ayı yaşandı

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı, Türkiye’de geçen ayın son 55 yılın en sıcak temmuz ayı olarak kayıtlara geçtiğini bildirdi. Bakanlıktan yapılan açıklamada, Meteoroloji Genel Müdürlüğüne hazırlanan Temmuz 2025 Sıcaklık Değerlendirme Raporu paylaşıldı.

Buna göre Türkiye’de temmuz ayı ortalama sıcaklığının 1,9 derece artışla 26,9 dereceye ulaştığı ve son 55 yılın en sıcak temmuz ayı olarak kayıtlara geçtiği belirtildi. İklim değerlendirmesinde kullanılan 220 istasyondan 66’sında rekor değerlerin ölçüldüğü bilgisi verilen açıklamada, sıcaklık rekorlarının kaydedildiği ilk 10 istasyon arasında ilksırada Şırnak’ın Cizre ilçesi yer aldı.

Galata Wind 2025'in ilk yarısında 1.194 milyon TL gelir elde etti

2030 yılında 1000 MW kurulu güce ulaşma hedefiyle Türkiye ve Avrupa'daki yatırımlarını sürdüren **Galata Wind**, 2025 yılının ilk yarısında 1.194 milyon TL konsolide gelir elde etti.

Türkiye'nin önde gelen yenilenebilir enerji şirketlerinden Galata Wind'in, "Temiz bir gelecek için temiz enerji" vizyonu ile sürdürdüğü operasyonları sonucunda 2025 yılının ilk yarısında faiz, amortisman ve vergi öncesi kârı (FAVÖK) 837 milyon TL olarak gerçekleşti.

Galata Wind'in rüzgar ve güneş enerjisindeki toplam kurulu gücünün 354 MW'e ulaştığını belirten ve planlanan yatırımları hayata geçirmeye kararlılıkla devam ettiklerini vurgulayan **Galata Wind** CEO'su **Burak Kuyan** şunları söyledi: "Rüzgar ve güneş enerjisindeki toplam kurulu gücümüz 354 MW. 2030 yılı hedefimiz olan 1000 MW'ın üzerine ulaşmak için yurt içinde ve yurt dışındaki yatırımlarımızı sürdürüyoruz. 2025-2027 dönemi için belirlediğimiz 300 MW'lık yurt dışı yatırım hedefimiz doğrultusunda Almanya ve İtalya'da anlaşmalar imzalayarak küresel bir oyuncu olma yolunda stratejik adımlar attık. Türkiye'deki yatırımlarımızı sürdürürken bir yandan da Avrupa'daki varlığımızı güçlendiriyor, sürdürülebilir ve yenilikçi enerji çözümlerini daha geniş coğrafyalara taşıma kararlılığı ile çalışmalarımıza devam ediyoruz."



Galata Wind'in Avrupa yatırımlarını koordine etmek amacıyla kurulan %100 bağlı ortaklık **Galata Wind Energy Global B.V.** çatısı altında faaliyet gösteren SunSpark GmbH, geçtiğimiz günlerde Almanya'da yerleşik CL Holding AG ile iki adet Güneş Enerji Santrali (GES) projesini satın almak amacıyla sözleşme imzaladı. Almanya'nın Bavyera bölgesinde hayata geçirilmesi planlanan projeler, 9 MW ve 12 MW olmak üzere toplam 21 MW güce sahip bulunuyor. SunSpark GmbH daha önce de aynı şirketten 22 MW gücünde GES projesi lisans hakkını satın alarak Almanya'daki ilk lisans alımını gerçekleştirmişti. **Galata Wind Energy Global B.V.**'in İtalya'daki %100 bağlı ortaklığı Solevento Investments S.R.L. ise toplamda 9 MW kurulu güce sahip iki adet inşaata hazır PV GES projesini bünyesinde barındıran Montescaglioso 1 S.r.l. ve Ferrandina 14 S.r.l. şirketlerinin hisseleri satın aldı. Hem Almanya'da hem de İtalya'da kurulunu gücünü artırmak için faaliyetlerine devam eden Galata Wind'in, açıklanan projeler ile birlikte Avrupa'daki toplam kurulu kapasitesi 52 MW GES ve 40 MW BESS olmak üzere 92 MW'a ulaşacak.



Aksa Enerji yılın ilk yarısında 1.4 milyar lira net kâr elde etti

Türkiye'nin en büyük halka açık serbest elektrik üreticisi **Aksa Enerji**, yılın ilk yarısında 1,4 milyar lira net kâr elde etti.

Şirketten yapılan açıklamaya göre, **Aksa Enerji**, yılın ilk yarısında yurt içi ve yurt dışında eş zamanlı sürdürdüğü yatırımları ve yüksek finansman kabiliyetiyle büyümesine devam etti. Bu dönemde Şirket, FAVÖK'te yüzde 39 artış kaydederken, toplam 1,4 milyar lira net kâr elde etti.

7 ülkedeki 11 santral operasyonu ve 3 bin megavat üzeri kurulu gücüyle **Aksa Enerji**, yılın ilk yarısında güçlü operasyonel ve finansal performansını sürdürdü.



Jeotermal sektöründen 8 sentlik taban fiyat talebi

Kurulu gücünü 2010-2020 yılları arasında 100 kat-tan fazla artırarak 1.500 megavatın (MW) üzerine taşıyan **jeotermal enerji** sektöründe, 10 yıllık **Yenile-nebilir Enerji** Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) süresini dolduran santraller zarar ederek üretimini sürdürüyor. **Jeotermal Enerji** Derneği (JED) Yönetim Kurulu Başkanı Ali Kındap, 2022'de ağırlıklı ortalama **Piyasa Takas Fiyatı** değerlerinin 2.528 TL olmasına rağmen, 2023-2025 yıllarının ağırlıklı ortalama değerinin bu seviyenin altında kaldığına vurgu yaptı. 2022-2025 yıllarında ise fiyatların aynı seviyede kaldığını hatırlatan Kındap, 10 yıllık YEKDEM süresini doldurup teşvik dışına çıkan santrallerin, reel olarak düşen fiyatların etkisiyle sermaye birikimine katkı sağlayamaz noktaya geldiğini belirtti. Nükleer santrallerden üretilecek enerjiye 15 yıl boyunca 12,5 sent alım garantisi verildiğini hatırlatan Kındap şu değerlendirmeyi yaptı: 10 yıllık YEKDEM süresini tamamlayarak teşvik sistemi dışına çıkan jeotermal santrallerimiz de baz yük olarak 7 gün 24 saat emre amade enerji üretiyor, ancak bu enerjinin kilovatsaatini brüt olarak 6,5-7 sent aralığında satabiliyor. Sistem kullanım bedeli ve dengeleme gibi maliyetlerle bu rakam 6 sent seviyesine düşüyor. Bu durumda âdeta okyanusta tek başlarına yüzmeye mahkûm edilen ve birer millî servet olan santrallerimizin varlıklarını sürdürmeleri giderek imkânsız hâle geliyor. Sektör olarak önerimiz, YEKDEM dışına çıkmalarına rağmen baz yük olarak görev yapmaya devam eden jeotermal santrallere enerjide tavan fiyat değil taban fiyat belirlenmesi ve bu sınırın 8 sentten az olmamasıdır. Böylelikle yatırımcılar, teşvik sistemi dışına çıktıklarında maliyet muhasebelerini yaparak yenileme ve kapasite maksimizasyonu yatırımlarına kaynak oluşturabilir.