

Enerji Sektörü Ekim Ayı Bülteni

2026

AHLATCI YATIRIM

Ortalama PTF	Lisanslı üretim	Toplam tüketim	Yenilenebilir pay
2.925	**26,01**	**28,38**	**49,7**
TL/MWh	TWh	TWh	%

Ekimde piyasa takas fiyatı 2.925 TL/MWh ile aylık %6,7 yükseldi ve geçen yılın aynı ayının %6,8 üzerinde kaldı. Dolar bazında 59,3 USD/MWh ile geçen yılın %9,7 altında kaldı. On aylık ortalama 2.062 TL/MWh ile 2025'in %19,6 altında kaldı. Barajlı hidrolik yıllık %184,0 artışla 5.985 GWh'e çıkıp sistemin en büyük kaynağı olurken doğalgaz %45,7 gerileyerek 3.364 GWh'e indi ve yenilenebilir kaynakların payı %49,7'ye yükseldi. Toplam lisanslı üretim 26,01 TWh ile geçen yılın %4,3 üzerinde gerçekleşti. Ekimde 20 hissenin 11'i üretimini artırdı, 9'u geriletti ve net düşüşün yarısından fazlasını ALARK ile AKENR oluşturdu.

Piyasa Görünümü

Ortalama PTF (TL/MWh)		Ortalama SMF (TL/MWh)		PTF (USD/MWh)		PTF - SMF makası (TL/MWh)	
2026-08	2.908	2026-08	2.906	2026-08	61,0	2026-08	2
2026-09	2.742	2026-09	2.507	2026-09	56,6	2026-09	235
2026-10	**2.925**	**2026-10**	**2.655**	**2026-10**	**59,3**	**2026-10**	**270**

Ekimde toptan elektrik fiyatı olan piyasa takas fiyatı (PTF) 2.925 TL/MWh ile aylık %6,7 yükseldi ve geçen yılın aynı ayının %6,8 üzerinde kaldı. Dolar bazında ise geçen yılın %9,7 altında kaldı.

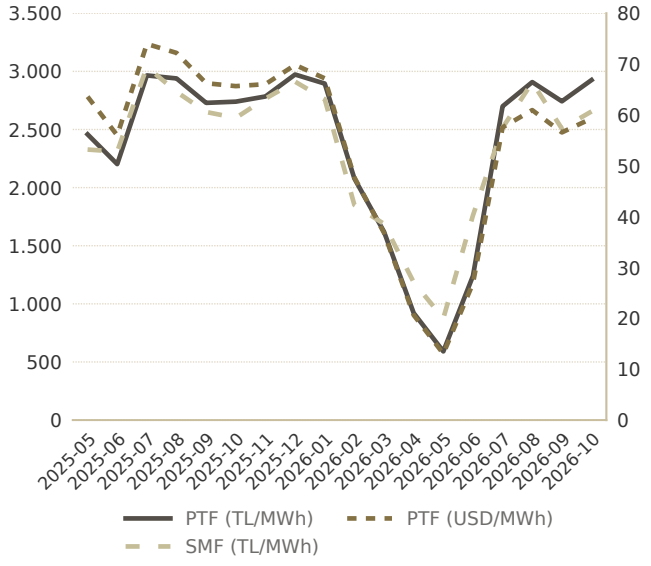
Sistemin gün içinde anlık dengelenmesinde oluşan sistem marjinal fiyatı (SMF) de aylık %5,9 yükselerek 2.655 TL/MWh'e çıktı. PTF ile arasındaki fark 235 TL/MWh'ten 270 TL/MWh'e açıldı. SMF'nin PTF'nin altında kalması, sistemde ay boyunca elektrik fazlası olduğunu ve üretimin kısıldığını gösteriyor.

On ayın tamamında 2026 mevsimsel örüntüyü korudu ama seviyeyi koruyamadı. Ocak-ekim ortalaması 2.062 TL/MWh oldu, 2025'in aynı dönemine göre %19,6, 2024'e göre %5,8 aşağıda kaldı. 2025'in üzerine çıkabilen 3 ay oldu, bunlar ocak, eylül ve ekim olarak gerçekleşti. Mayısta fiyat 591 TL/MWh'e inerek geçen yılın aynı ayının dörtte birine düştü. Son iki ayın seviyesi 2.742 ve 2.925 TL/MWh ile yılın en yüksek bandında, iki yıl arasındaki fark eylül ayında %0,5, ekim ayında %6,8 oldu. Yılın en yüksek aylık ortalaması ekimde 2.925 TL/MWh, en düşüğü mayısta 591 TL/MWh ile görüldü. Kasım-aralıkta 2025'in 2.784-2.973 TL/MWh bandının yakalanıp yakalanamayacağı izlenecek.

Dolar bazlı seri TL tarafından farklı bir tablo çiziyor. Ekimde 59,3 USD/MWh olan fiyat aylık %4,8 yükseldi ve 2025 ekiminin 65,7 dolarlık seviyesinin 6,4 dolar altında kaldı. TL'de yıllık artış görünürken dolarda kaybın sürmesi, fiyattaki toparlanmanın önemli bölümünün kur tarafından geri alındığını gösteriyor. Dolar bazlı maliyet taşıyan ya da ithal yakıtla çalışan üreticiler için etkin fiyat, TL grafiğinin ima ettiğinden zayıf kalıyor. Ocak-ekim döneminde dolar bazlı ortalama 44,7 USD/MWh ile 2025'in aynı döneminin %32,4 altında kaldı ve kur etkisi yılın tamamına yayılmış durumda.

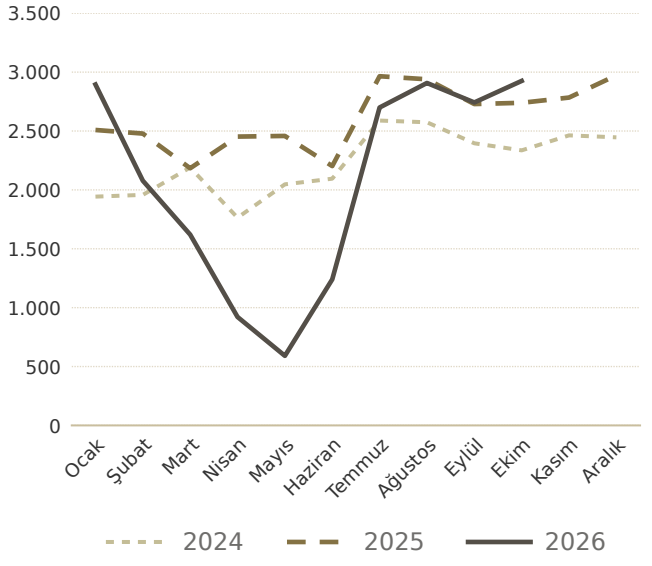
Aylık PTF ve SMF Seyri

(TL/MWh ve USD/MWh)



Mevsimsellik - Aylık Ortalama PTF

(TL/MWh)

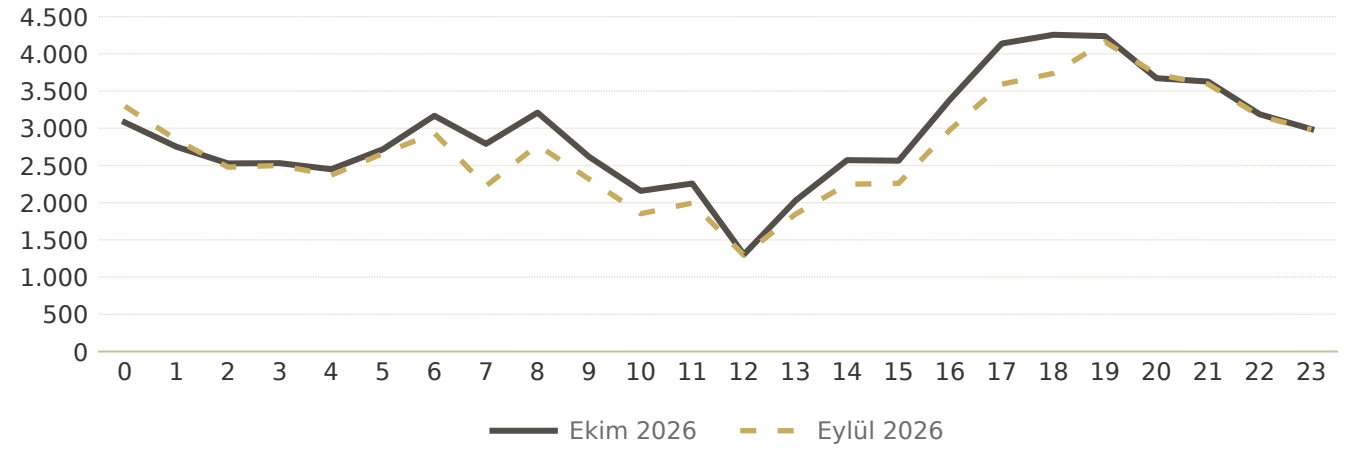


Fiyat Hareketleri

Gün içi fiyat makası ekimde de geniş kaldı. Öğlen saat 12'de ortalama 1.303 TL/MWh'e inen fiyat akşam saat 18'de 4.256 TL/MWh'e çıktı, aradaki 2.953 TL/MWh'lik fark 3,3 katlık bir orana denk geliyor. Akşam zirvesi eylül ayındaki saat 19'dan bir saat öne kaydı. Eylülle kıyaslandığında gece saatlerinde 00-06 arası ortalama %0,7 yükseldi. Gün içi makas eylül ayında 2.868 TL/MWh idi ve genişledi. Öğle saatlerinde 11-15 arası ortalama 2.144 TL/MWh ile günlük ortalamanın %26,7 altında kaldı.

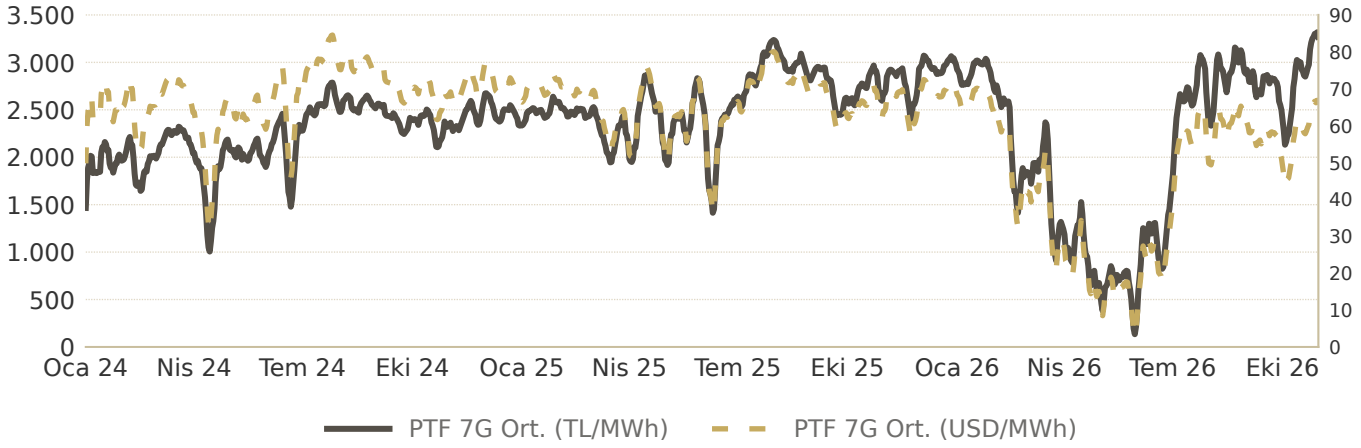
Saat Bazında Ortalama PTF

(TL/MWh)



PTF - 7 Günlük Hareketli Ortalama

(TL/MWh ve USD/MWh)



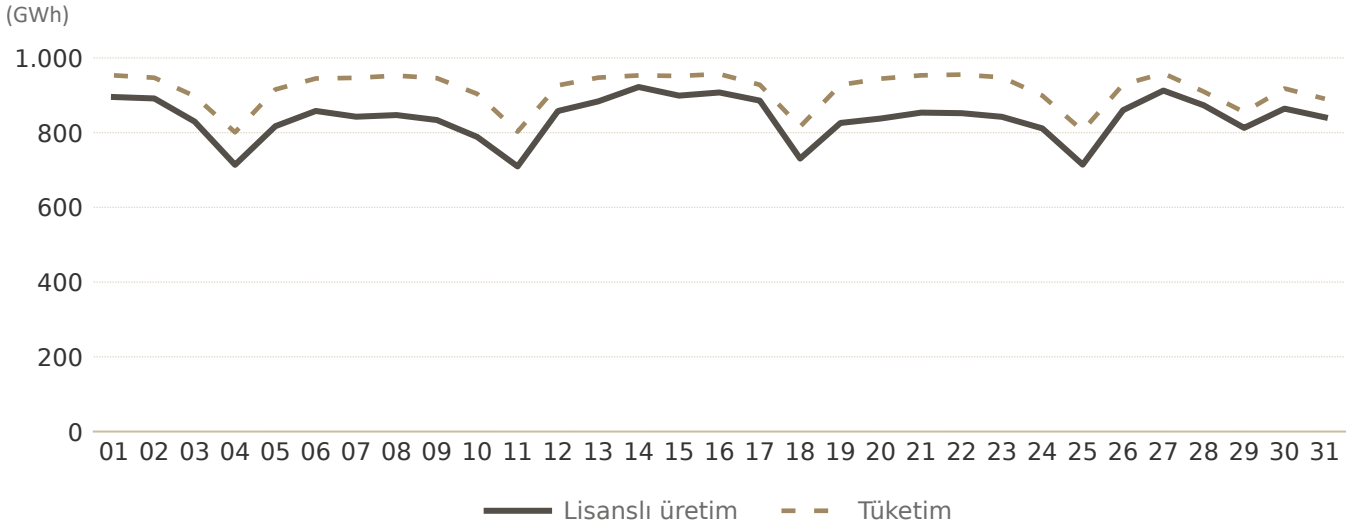
Yedi günlük ortalama mayıs sonundaki 134 TL/MWh'lik dipten sonra net bir toparlanma çizdi ve ekimin son haftasında da yükselişini sürdürdü. 31 Ekim itibarıyla seri 3.270 TL/MWh ve 65,9 USD/MWh ile ayın en yüksek seviyelerine yakın bulunuyor. Zirve 30 Ekim'de 3.318 TL/MWh ile görüldü, ay sonundaki seviye bu zirvenin %1,4 altında kaldı. Dipten sonraki 154 günün 70'inde seri geriledi ve toparlanma düz bir çizgi izlemedi.

İki seri arasındaki ayrışma yılın ana teması olmayı sürdürüyor. TL tarafı dipten 24,3 kata yakın toparlanırken dolar tarafı 2,9 dolardan 65,9 dolara çıktı. Son on iki ayın 72,5 dolarlık zirvesine yaklaşıldı. Ekim boyunca TL serisi 2.132-3.318, dolar serisi 43,6-66,9 aralığında hareket etti. Ay sonuna doğru iki serinin birlikte yükselmesi, talebin fiyatı taşımayı sürdürdüğünü gösteriyor. Ekim ortalaması geçen yılın ekimine göre %6,8 yukarıda kaldı.

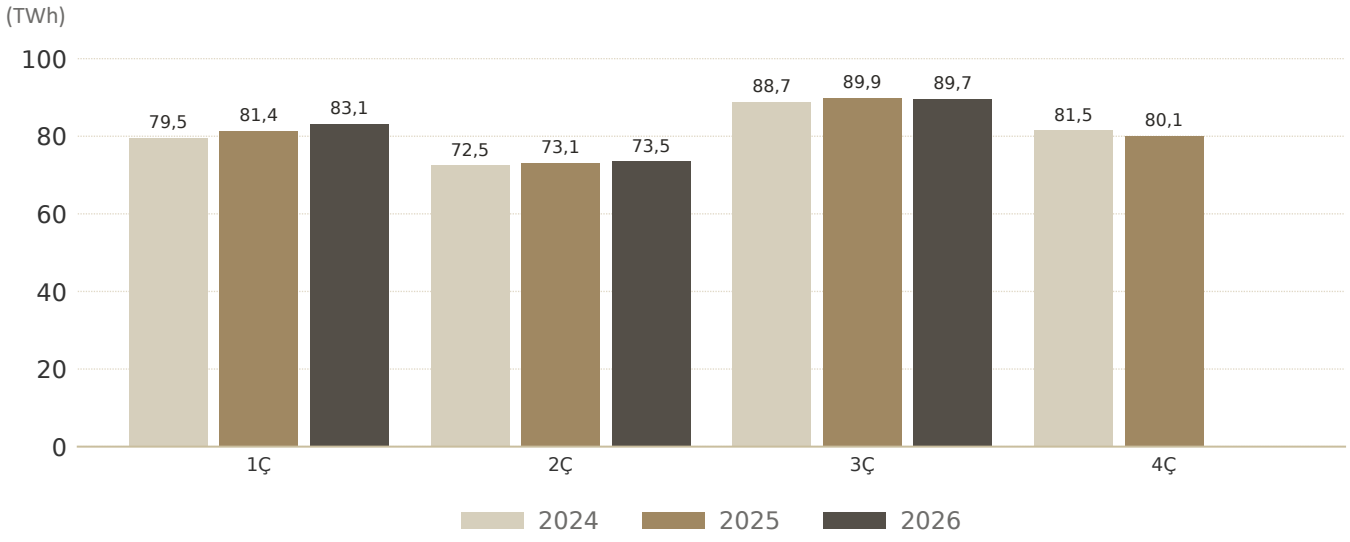
Üretim ve Tüketim

Ekimde lisanslı santrallerin üretimi 26,01 TWh, tüketim 28,38 TWh oldu. Aradaki 2,37 TWh'lik fark büyük ölçüde çoğu çatı ve küçük arazi güneş santralinden oluşan lisanssız üretimden geliyor. Günlük üretim 14 Ekim'de 922 GWh ile zirveye çıktı, 11 Ekim pazar günü 710 GWh ile dibe indi. Tüketim 27 Ekim'de 959 GWh ile en yüksek, 4 Ekim'de 801 GWh ile en düşük seviyeye ulaştı.

Günlük Üretim ve Tüketim - Ekim



Çeyreklik Lisanslı Üretim



Çeyreklik üretimde üç yıldır aynı mevsimsel sıra tekrarlanıyor. En yüksek çeyrek soğutma yükünün taşıdığı üçüncü çeyrek, en düşük çeyrek ise ılıman geçen ikinci çeyrek oluyor. 2026'nın ilk çeyreği 83,13 TWh ile son üç yılın en yükseği, 2025'e göre %2,1, 2024'e göre %4,5 yukarıda gerçekleşti. İkinci çeyrek 73,50 TWh ile 2025'in %0,6 üzerinde kalarak yatay seyretti. Dördüncü çeyrek ise iki yıldır 80-81 TWh bandında, 2024'te 81,46, 2025'te 80,10 TWh oldu. Üç yılın 11 çeyreği içinde en yüksek değer 89,94 TWh ile 2025'in üçüncü çeyreğinde görüldü.

Yılın ilk on ayı bütün olarak alındığında 272,33 TWh ile geçen yılın 269,35 TWh'ini %1,1 aştı. Yıllar arasındaki asıl oynaklık hidrolik üretim ve ısınma talebinin belirlediği ilk iki çeyrekte ortaya çıkıyor.

Kaynak Bazlı Üretim

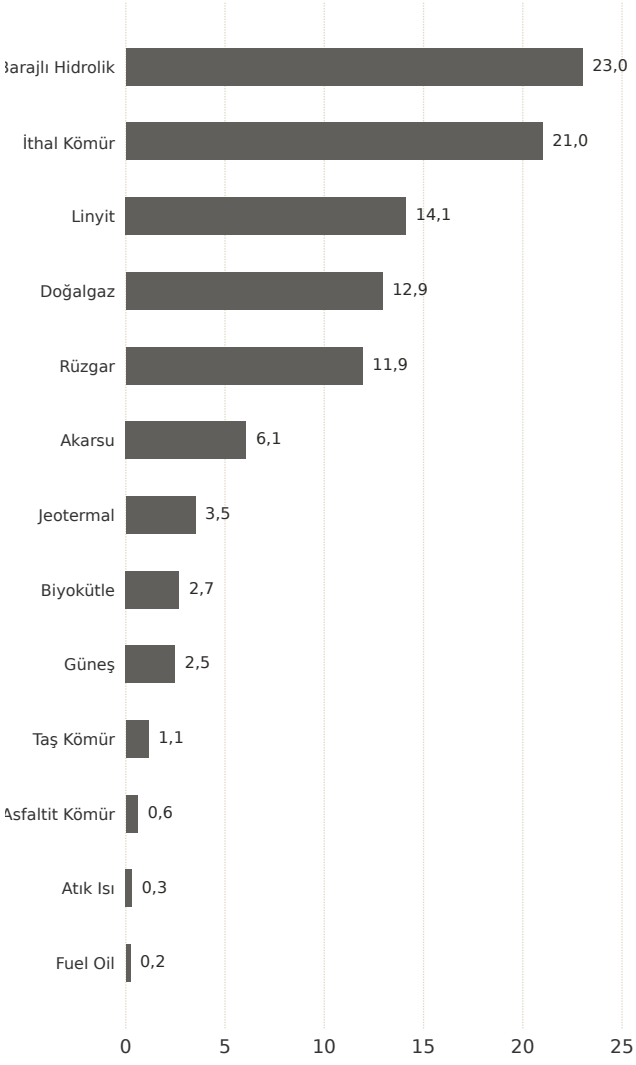
Ekimde kaynak kompozisyonundaki değişim derinleşti. Barajlı hidrolik üretimini bir yılda %184,0 artırarak 5.985 GWh'e çıkardı ve %23,0 payla sistemin birinci kaynağı oldu. Doğalgaz ise %45,7 gerileyip 3.364 GWh'e indi, payı %12,9'a düştü. Bir yıl önce %24,8 payla sistemin ikinci kaynağıydı, şimdi dördüncü sırada yer alıyor.

Mutlak katkıda tablo daha net görünüyor. Barajlı hidrolik sisteme 3.878 GWh eklerken doğalgaz 2.826 GWh çekti. Akarsu 871, rüzgâr 522, linyit 217 GWh ile katkıyı tamamladı, ithal kömür 1.472, taş kömür 73 GWh geriledi. Jeotermal ve biyokütle geçen yılla neredeyse aynı kaldı. Yenilenebilir taraftaki artışın termik taraftaki daralmayı aşması bu ay toplam üretimi de yukarı taşıdı.

Toplam lisanslı üretim 26.014 GWh ile geçen yılın 24.933 GWh seviyesinin %4,3 üzerine çıktı. Barajlı hidrolik, ithal kömür ve linyit birlikte sistemin %58,1'ini karşılıyor, bu üçlünün payı bir yıl önce %50,1 idi. Yenilenebilir kaynakların payı bir yılda %30,8'den %49,7'ye çıkarken termik kaynakların payı %69,2'den %50,3'e indi. Hidrolik ağırlığın artmasına rağmen ekim PTF'si geçen yılın %6,8 üzerinde kaldı. Bu ay bileşimdeki değişim fiyata önceki aylardaki kadar yansımadı.

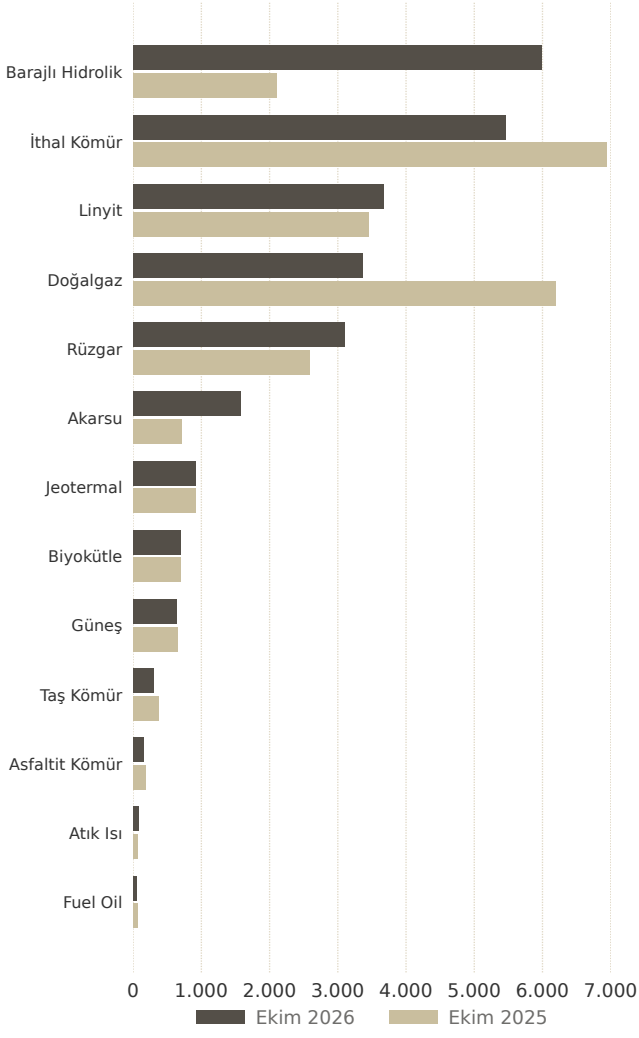
Üretim İçindeki Pay

(%)



Üretim - Bu Ay ve Geçen Yıl Aynı Ay

(GWh)

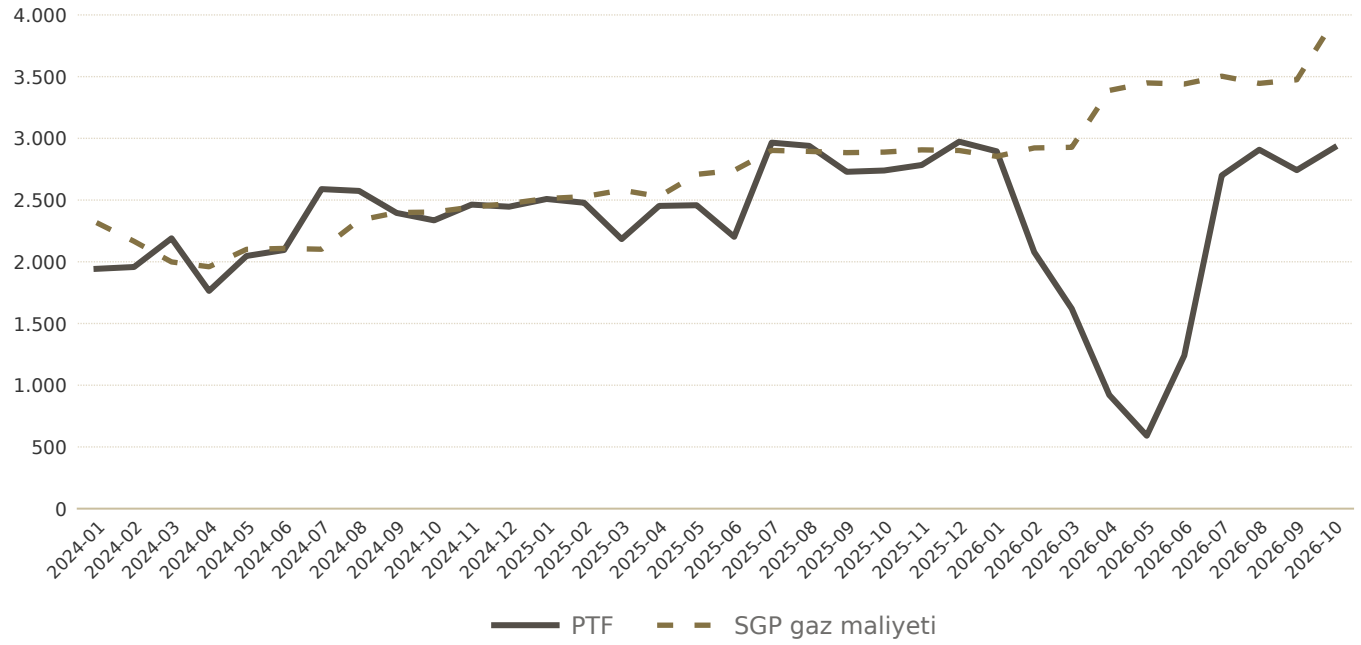


Doğalgaz Santrali Marjı

Elektriğin satış fiyatı ile yakıt maliyeti arasındaki fark olarak tanımlanan santral marjı, doğalgaz santrallerinde ekimde yeniden kötüleşti. Spot Gaz Piyasası (SGP) fiyatlarıyla 1 MWh elektrik üretmenin gaz maliyeti 3.958 TL'ye çıkarken PTF 2.925 TL/MWh'te kaldı ve santraller her megavatsaatte 1.032 TL zarar etti. Zarar eylül ayına göre 300 TL büyüdü ve bunun önemli bölümü maliyetten geldi, PTF aylık %6,7 yükselirken gaz maliyeti %13,9 arttı. Gazı BOTAŞ'ın tarife fiyatından alan santrallerde zarar 679 TL/MWh oldu.

PTF ve Gaz Maliyeti

(TL/MWh - elektrik başına, aylık ortalama)



Aylık Marj Tablosu

(TL/MWh, son üç ay)

Ay	PTF	Gaz Maliyeti	Marj (SGP gazı)	Marj (BOTAŞ gazı)
2026-08	2.908	3.445	−538	−697
2026-09	2.742	3.475	−732	−862
2026-10	2.925	3.958	−1.032	−679

Negatif marj bu aya özgü değil. Son on iki ayın onunda gaz marjı eksideydi ve dönem ortalaması −1.066 TL/MWh oldu. Marjın pozitife geçtiği aylar yalnızca aralık ve ocak oldu. En yüksek zarar −2.858 TL/MWh ile mayısta görüldü. Ekimdeki −1.032 TL/MWh, eylüldeki −732 TL/MWh'in gerisinde kaldı ve gaz santralleri spot piyasada zararına çalışmayı sürdürdü.

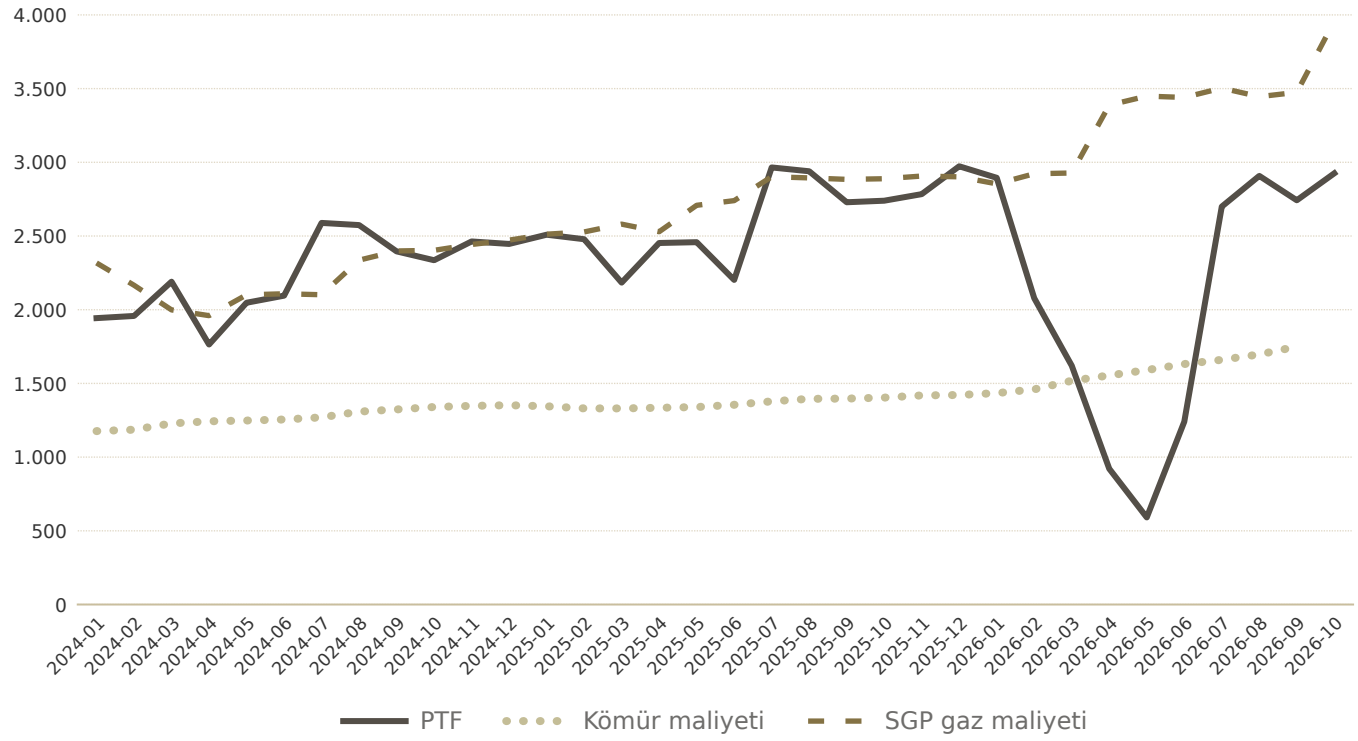
Gaz maliyeti son on iki ayda %36,2 artarak 3.958 TL/MWh'e çıktı ve son aylarda 3.440-3.958 aralığında dalgalanıyor. Aynı dönemde PTF 591 ile 2.973 TL/MWh arasında, gaz maliyetinin 2,2 katı genişlikte bir bantta hareket etti. Mayıstan bu yana marjdaki 1.826 TL/MWh'lik toparlanma tamamen PTF'den geldi. Bu da gaz santrallerinin kârlılığının kendi maliyet yapılarından çok piyasa fiyatına, dolayısıyla hidrolik üretime bağlı kaldığını gösteriyor.

Kömür Santrali Marjı

Kömür santrallerinde tablo tam tersi yönde, santraller kârla çalışıyor. Dünya Bankası ekim kömür fiyatını henüz yayımlamadığı için son veri eylüle ait. Eylülde 1 MWh elektrik üretmek için gereken ithal kömürün maliyeti 1.750 TL'ye denk geldi ve santraller PTF'den sattıkları her megavatsaatte 993 TL brüt marj elde etti. Marj ağustosa göre 218 TL daralarak 993 TL/MWh oldu.

PTF, Kömür ve Gaz Maliyeti

(TL/MWh - elektrik başına, aylık ortalama)



Kömür Santrali Marjı

(TL/MWh, son üç ay)

Ay	Kömür Santrali Marjı (TL/MWh)
2026-07	1.039
2026-08	1.211
2026-09	993

Son on iki ayın dokuzunda kömür marjı pozitif gerçekleşti ve dönem ortalaması +638 TL/MWh oldu. Negatife düşülen nisan, mayıs ve haziran PTF'nin çöktüğü aylardı, fiyat toparlandığı anda marj da geri geldi. Ekim 2025-Eylül 2026 döneminde gaz marjı ortalaması −992 TL/MWh oldu, iki yakıt arasındaki 1.630 TL/MWh'lik makas yıl boyunca kömür lehine korundu.

Eylülde gaz maliyeti 3.475, kömür maliyeti 1.750 TL/MWh oldu. Aradaki 1.725 TL/MWh'lik fark kömür santrallerinin megavatsaat başına taşıdığı avantajı doğrudan gösteriyor. Maliyet artış hızları ise birbirine yakın, kömür yıllık %25,2 arttı, gaz %20,5 arttı. Avantaj yakıt fiyatlarındaki ayrışmadan değil, kömürün baştan gelen seviye farkından kaynaklanıyor.

Şirket Bazlı Kurulu Güç, Üretim ve Kapasite Faktörü

Kapasite faktörü, bir santralin fiilen ürettiği elektriğin tam güçte kesintisiz çalışsaydı üreteceği elektriğe oranıdır. Şirket bazında bu oran ekimde %8,5 ile %75,0 arasında dağıldı, ortalama %33,9, medyan %32,8 oldu. Üst uçta termik ağırlıklı CANTE (%75,0) ve IZENR (%55,1) ile jeotermal ağırlıklı ZOREN (%50,9) var, alt uçta doğalgaz portföyüyle AKENR (%8,5) ve ENKAI (%14,9) duruyor.

Kurulu güç birkaç şirkette yoğunlaşıyor. ENKAI 4.859 MWe, AKENR 1.221 MWe ve AKSEN 1.211 MWe ile ilk üç şirket, kapsanan 14 şirketin 12.273 MWe'lik toplam kapasitesinin %59,4'ünü taşıyor. Ekimde doğalgaz santrallerinin düşük çalışma oranı, kurulu gücü doğalgaza dayanan şirketlerin üretimini sınırladı.

Kurulu Güç, Üretim ve Kapasite Faktörü

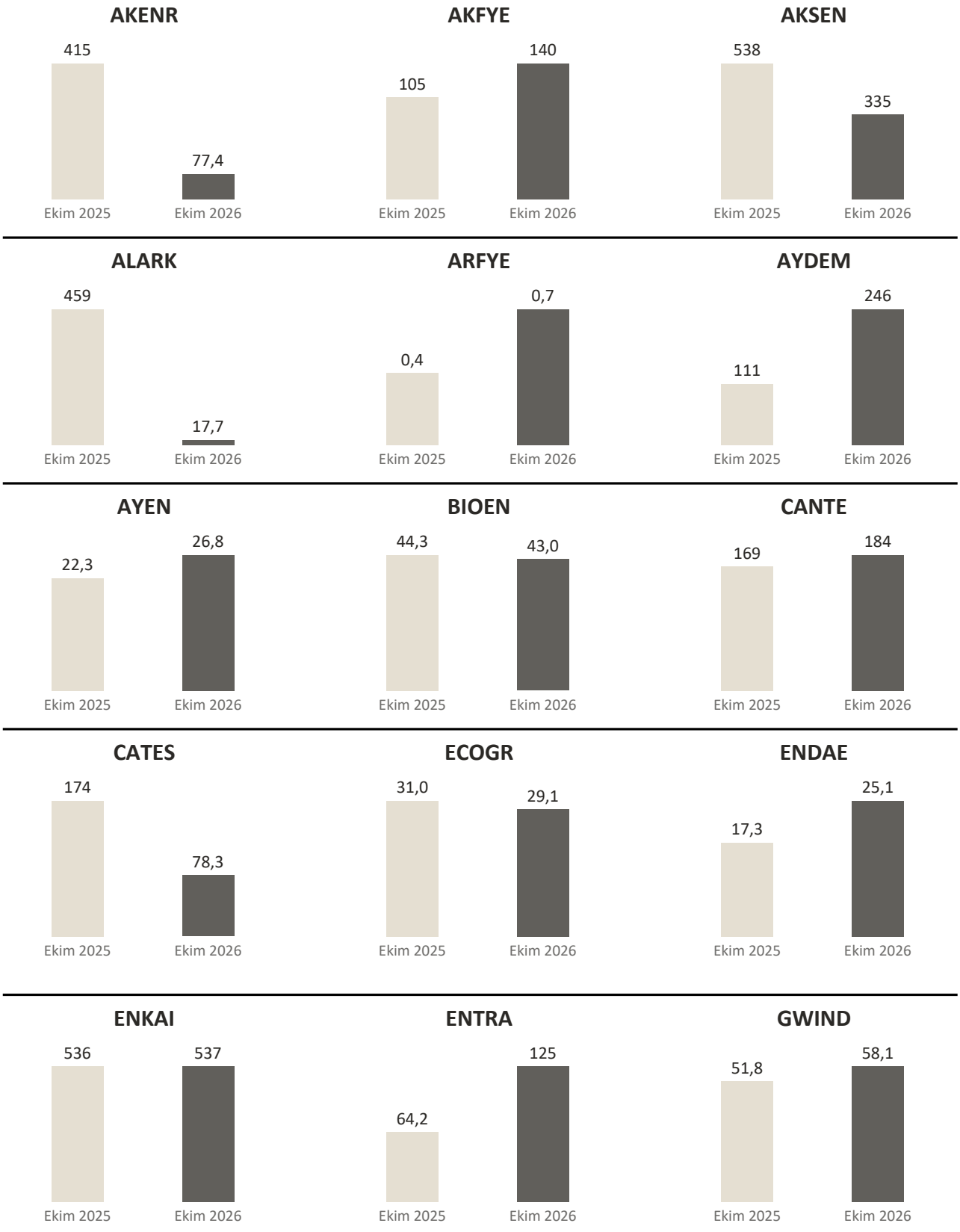
(ilk 14 şirket - Kaynak: EPİAŞ, EPDK, TEİAŞ)

Hisse	Kurulu Güç(Mwe)	Üretim (MWh)	Kapasite Faktörü (%)
ENKAI	4.859,40	537.045	14,85
AKENR	1.220,82	77.353	8,52
AKSEN	1.210,50	335.146	37,21
AYDEM	1.177,43	246.294	28,12
MOGAN	940,27	289.004	41,31
ZOREN	473,46	179.371	50,92
ENTRA	460,56	125.285	36,56
IZENR	370,00	151.704	55,11
CANTE	330,00	184.044	74,96
CATES	314,68	78.292	33,44
GWIND	280,65	58.087	27,82
TATEN	224,29	53.747	32,21
AYEN	213,52	26.826	16,89
ENDAE	196,98	25.090	17,12

Kapsanan 14 şirketin ekimdeki toplam üretimi 2.367 GWh oldu.

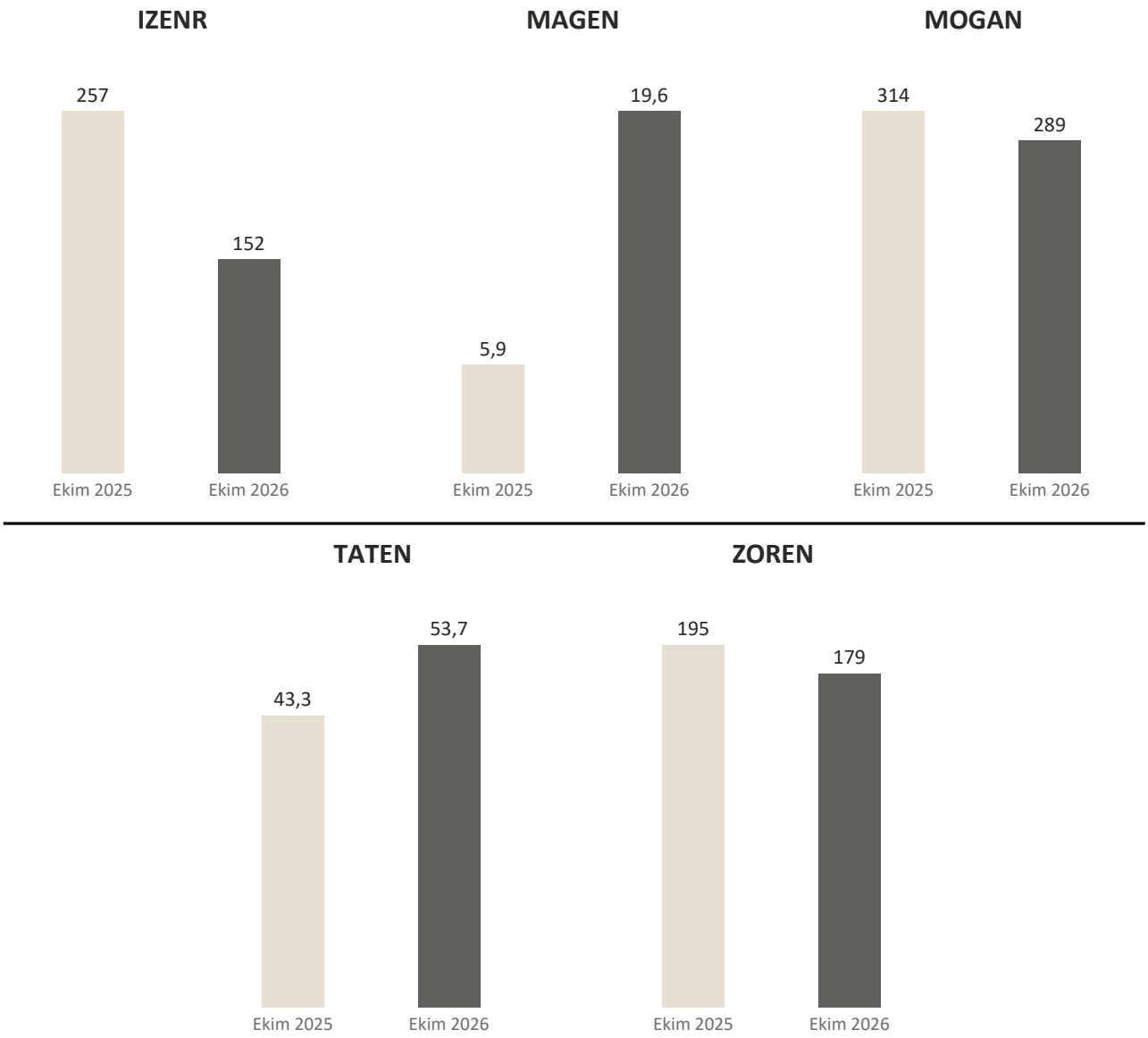
*Kurulu güç EPDK lisans defterinden, üretim EPİAŞ lisanslı üretim verisinden alınmıştır. Ortak girişimlerde santralin tamamı değil şirketin payına düşen kısım hesaba katılmıştır. ALARK'ın Cenal santrali 1 Temmuz 2026'dan itibaren kapsam dışındadır. AKFYE için santrallerinden biri EPDK listesinde eşleşmediğinden kurulu güç eksik kalmakta, bu nedenle kapasite faktörü tabloya alınmamıştır.

Şirket Bazlı Üretim 1/2



*ALARK'ın Cenal Termik Santrali 1 Temmuz 2026'dan itibaren kapsam dışında tutulmuştur, geçen yıla ait rakam Cenal'i içermektedir.

Şirket Bazlı Üretim 2/2



Ekimde şirket bazında üretim yıllık bazda belirgin biçimde ayrıştı. Kapsanan 20 şirketin 11'i üretimini artırdı, 9'u geriletti. Toplamda üretim 3.553 GWh'ten 2.617 GWh'e inerek %26,3 azaldı. Artış tarafının başını hidrolik ağırlıklı AYDEM ve ENTRA çekerken en büyük üretim kaybını ALARK, AKENR ve AKSEN yaşadı. ALARK'taki düşüş Cenal santralinin temmuzdan itibaren portföyde yer almamasından, IZENR'deki düşüş ise İzdemir TES'in 24 Ekim'de durarak ay sonuna kadar üretim yapmamasından kaynaklandı.

Mutlak değerde ALARK 441, AKENR 338 ve AKSEN 203 GWh kaybetti, üç şirketin toplam kaybı 981 GWh ile net düşüşü aştı. IZENR 105, CATES 95 GWh geriledi. Artış tarafında AYDEM 135, ENTRA 61 ve AKFYE 35 GWh ekledi. Kazanan tarafın toplam katkısı 291 GWh, kaybeden tarafın 1.226 GWh'lik daralmasının yaklaşık %24'ü düzeyinde kaldı. MAGEN'in üretimi 5,9 GWh'ten 19,6 GWh'e çıktı. Artışın 13,5 GWh'i 3 Eylül 2026'da satın alınan Moralı JES'ten geldi, şirketin mevcut santrallerinin üretimi ise 5,9 GWh'ten 6,1 GWh'e çıkarak yatay kaldı.

*Kapsamdaki 20 şirketin tamamı Borsa İstanbul'da işlem gören enerji üreticileridir. Borsada işlem görmeyen grup şirketlerinin üretimi karşılaştırmaya dahil edilmemiştir. Dönem içinde el değiştiren santrallerin üretimi, üretim gününde santralin sahibi olan şirkete yazılmıştır. MAGEN'in 3 Eylül 2026'da satın aldığı Moralı JES'in bu tarihten önceki üretimi MAGEN'e dahil edilmemiştir.

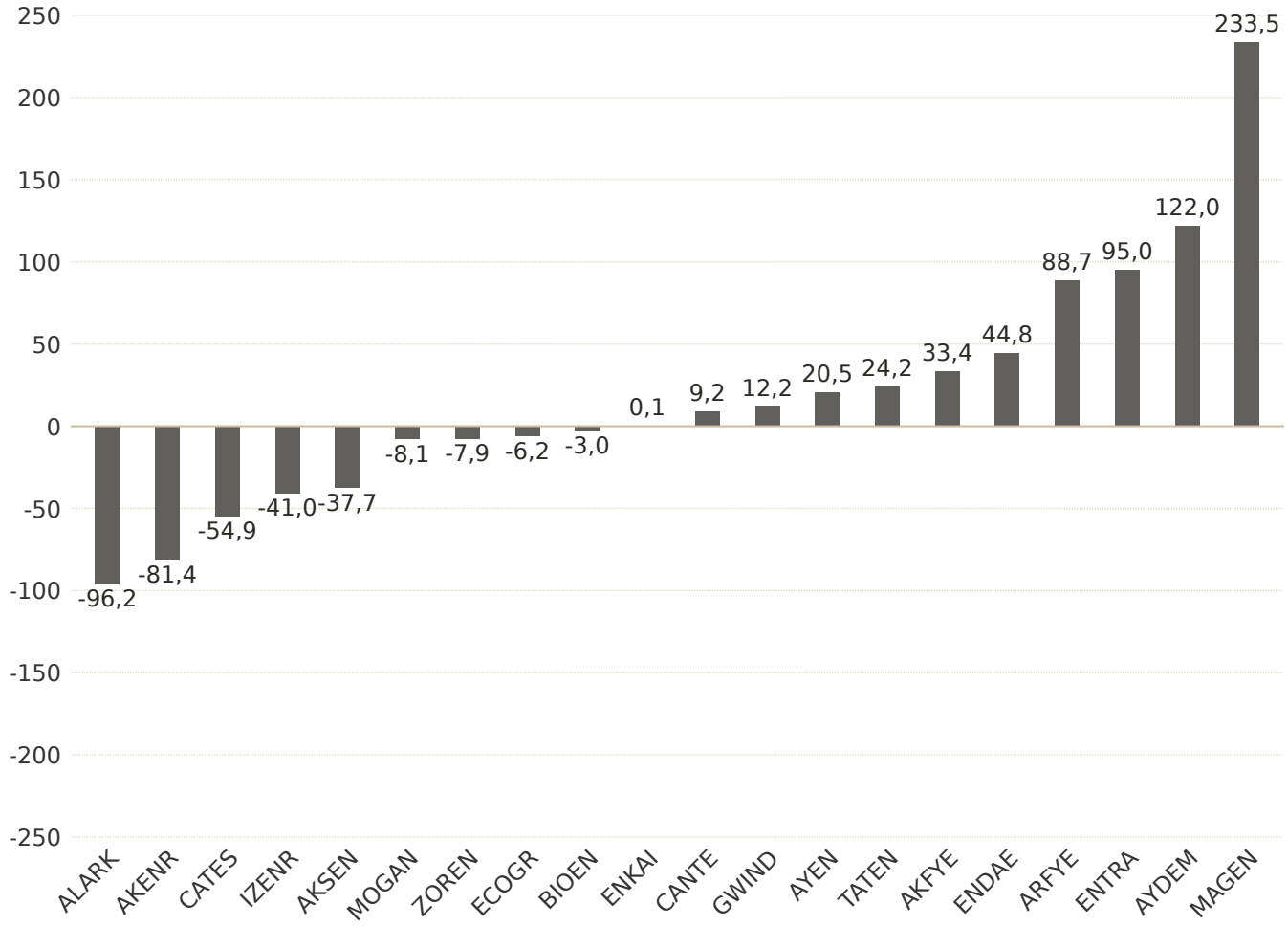
Şirket Bazlı Üretim Değişimleri

En Yüksek Artış (%)		En Sert Gerileme (%)		Artan / Azalan (adet)	
ENTRA	95,0	CATES	-54,9	Artan	11
AYDEM	122,0	AKENR	-81,4	Azalan	9
MAGEN	**233,5**	**ALARK**	**-96,2**	**Toplam**	**20**

Ekimde yıllık üretim değişiminde uçlar birbirinden çok uzak. En yüksek artışı %233,5 ile MAGEN kaydetti, onu %122,0 ile AYDEM ve %95,0 ile ENTRA izledi. En sert gerilemeyi %96,2 ile ALARK yaşadı, ardından %81,4 ile AKENR ve %54,9 ile CATES geldi. MAGEN'deki artış 3 Eylül'de satın alınan Moralı JES'ten, ALARK'taki düşüş Cenal santralinin portföyden çıkmasından kaynaklandı. AKENR'deki düşüşün nedeni doğalgaz santrallerinin düşük çalışma oranı oldu. Artışta öne çıkan MAGEN jeotermal, AYDEM hidrolik ve ENTRA hidrolik ağırlıklı portföye sahip.

Şirket Bazlı Üretim Değişim Oranları

(%, Ekim 2026 / Ekim 2025, düşükten yükseğe sıralı)



Dağılım ortada yoğunlaşıyor. 20 şirketin 6'sı ±%10 bandında yatay kaldı. 4 şirket %50'nin üzerinde artış, 3 şirket %50'nin üzerinde gerileme kaydetti. Ortalama değişim %17,4, medyan değişim %4,6 oldu. Aradaki 12,7 puanlık farkı birkaç şirketin yüksek oranlı artışı açtı. Ortalamanın üzerindeki 8 şirketin tamamı yenilenebilir ağırlıklı portföye sahip.

Şirket Bazlı Üretim Özeti

Şirket Bazlı Üretim Özeti | Ekim 2026

Hisse	Ekim 2026 (GWh)	Eylül 2026 (GWh)	Ekim 2025 (GWh)	Aylık (%)	Yıllık (%)
ENKAI	537	262	536	104,8	0,1
AKSEN	335	280	538	19,8	-37,7
MOGAN	289	270	314	7,2	-8,1
AYDEM	246	238	111	3,7	122,0
CANTE	184	170	169	8,4	9,2
ZOREN	179	180	195	-0,2	-7,9
IZENR	152	239	257	-36,6	-41,0
AKFYE	140	146	105	-4,5	33,4
ENTRA	125	115	64,2	9,2	95,0
CATES	78,3	95,5	174	-18,0	-54,9
AKENR	77,4	49,8	415	55,2	-81,4
GWIND	58,1	76,8	51,8	-24,4	12,2
TATEN	53,7	80,9	43,3	-33,6	24,2
BIOEN	43,0	40,9	44,3	5,0	-3,0
ECOGR	29,1	36,6	31,0	-20,5	-6,2
AYEN	26,8	33,9	22,3	-21,0	20,5
ENDAE	25,1	27,3	17,3	-8,2	44,8
MAGEN	19,6	15,1	5,9	29,6	233,5
ALARK	17,7	8,9	459	98,3	-96,2
ARFYE	0,7	0,6	0,4	18,1	88,7
Toplam	**2.617**	**2.365**	**3.553**	**10,6**	**-26,3**

Bültendeki 20 şirketin toplam üretimi eylülden ekime %10,6 artarak 2.365 GWh'ten 2.617 GWh'e yükseldi. Ekimin bir gün uzun olduğu dikkate alındığında günlük ortalama üretim %7,1 arttı. Şirketlerin 11'i üretimini artırırken 9'u geriletti. Yıllık bazdaki %26,3'lük düşüşün aksine aylık bazda üretimin artması, doğalgaz santrallerinin yeniden devreye girdiğini gösteriyor.

Aylık artışın büyük bölümü doğalgaz ağırlıklı şirketlerden geldi. PTF'nin %6,7 yükseldiği ekimde ENKAI'nin üretimi 262 GWh'ten 537 GWh'e çıkarak iki katına ulaştı. AKSEN 55, AKENR 28 GWh ek üretim sağladı ve üç şirketin toplam katkısı 358 GWh ile net artışı aştı.

Düşüş tarafında IZENR'in üretimi İzdemir TES'in 24 Ekim'den itibaren üretim yapmaması nedeniyle 88 GWh azaldı. TATEN, GWIND ve ECOGR'daki gerilemeler ise rüzgâr ve güneş üretimin sonbaharda azalmasıyla uyumlu seyretti.

*Aylık değişim iki ayın toplam üretimini karşılaştırmaktadır, ekim 31 gün, eylül 30 gündür. Rüzgâr, güneş ve hidrolik ağırlıklı şirketlerde aylık değişim mevsim etkisini de içermektedir. Dönem içinde el değiştiren santrallerin üretimi, üretim gününde santralin sahibi olan şirkete yazılmıştır.

Kurulu Güç ve EPDK Kapsamı

Bültendeki 20 şirketin toplam kurulu gücü 13.269 MWe oldu. EPDK lisans defterinde aynı şirketler adına kayıtlı toplam kapasite ise 13.527 MW seviyesinde bulunuyor. Ortalama kapsama oranı %99,0 oldu ve şirketlerin 18'inde oran %99'un üzerinde gerçekleşti. Kurulu gücün yarısı doğalgaz santrallerinden oluşuyor ve 6.713 MWe ile %50,6 paya ulaşıyor. Doğalgazı 2.201 MWe ile hidrolik (%16,6) ve 1.986 MWe ile rüzgâr (%15,0) izliyor.

Kurulu Güç Kaynak Kırılımı ve EPDK Kapsamı

(MWe / MW, tüm şirketler - Kaynak: EPDK lisans defteri)

Hisse Kodu	DGKÇ	HES	RES	TES	JES	GES	Biyokütle	Ölçülen (MWe)	EPDK Toplam (MW)	Kapsam (%)
ENKAI	4.859,4	-	-	-	-	-	-	4.859,4	4.859,4	100,0
AKENR	904,0	288,6	28,2	-	-	-	-	1.220,8	1.220,8	100,0
AKSEN	900,0	-	-	270,0	-	40,5	-	1.210,5	1.442,7	83,9
AYDEM	-	852,1	325,3	-	-	-	-	1.177,4	1.184,3	99,4
MOGAN	-	79,0	601,4	-	259,9	-	-	940,3	940,3	100,0
AKFYE	-	221,5	316,7	-	-	67,7	-	605,9	605,9	100,0
ZOREN	49,5	118,9	-	-	305,0	-	-	473,5	492,1	96,2
ENTRA	-	360,6	-	-	-	100,0	-	460,6	460,6	100,0
IZENR	-	-	-	370,0	-	-	-	370,0	370,0	100,0
CANTE	-	-	-	330,0	-	-	-	330,0	330,0	100,0
CATES	-	-	-	314,7	-	-	-	314,7	314,7	100,0
GWIND	-	-	280,6	-	-	-	-	280,6	280,6	100,0
TATEN	-	20,3	203,9	-	-	-	-	224,3	224,3	100,0
AYEN	-	68,9	144,7	-	-	-	-	213,5	213,5	100,0
ENDAE	-	104,1	85,4	-	7,5	-	-	197,0	197,0	100,0
BIOEN	-	-	-	-	-	-	127,0	127,0	127,0	100,0
ECOGR	-	-	-	-	-	100,0	22,4	122,4	122,4	100,0
ALARK	-	86,6	-	-	-	-	-	86,6	86,6	100,0
MAGEN	-	-	-	-	36,0	14,0	-	50,0	50,0	100,0
ARFYE	-	-	-	-	-	-	4,9	4,9	4,9	100,0

Ölçülen kurulu güç ile EPDK kaydı arasındaki fark yalnızca iki şirkette belirgin. Bu oran AKSEN için %83,9 (1.211 / 1.443 MW), ZOREN için %96,2 (473 / 492 MW) oldu. Kalan 18 şirkette ölçülen kapasite EPDK kaydını tamamen karşılıyor. ENKAI için 4.859 MWe'lik kurulu gücün tamamı doğalgaz santrallerinden oluşuyor. Bültendeki şirketlerin doğalgaz kurulu gücünün %72'si bu şirkete ait.

Düşük kapsama oranı her durumda eksik santral anlamına gelmemektedir. Ortak girişimlerde şirket payı kadar kapasite hesaba katılırken EPDK kaydı santralin tamamını göstermektedir. Bazı santrallerin üçüncü taraf dengeleme şirketleri üzerinden görünmesi de farka yol açabilmektedir. ALARK'ın Cenal santrali Temmuz 2026'da portföyden çıktığı için tabloda yer almamaktadır.

Ahlatcı Yatırım

Araştırma Departmanı Tarafından Hazırlanmıştır.

GENEL MÜDÜRLÜK

İstanbul Genel Müdürlük Merkez Ofis
Yamanevler Mahallesi AhmetTevfikİleriCaddesi No:22-26 İç Kapı No:49 Ümraniye / İstanbul

ŞUBELERİMİZ

İstanbul Sarıyer Şube
SarıyerMahallesiMeserburnu Caddesi No: 25 Sarıyer / İSTANBUL

Çorum Şube
GülabibeyMahallesi,Eğridere Sokak No:17 Merkez / ÇORUM

Mersis No: 0010056453000026

İRTİBAT BÜROLARIMIZ

Ankara irtibat Bürosu
Söğütözü Caddesi No:2KoçKuleleri B Blok No:16 Söğütözü Çankaya/ ANKARA

Denizli İrtibat Bürosu
GaziMustafaKemalBulvarıBina No: 53 Kat:4 Bağımsız Bölüm Pamukkale/DENİZLİ

Isparta İrtibat Bürosu
ÇelebilerMahallesi,Cadde112, No:7, İç Kapı No: 11, 32000 Merkez/ ISPARTA

İstanbul Bağdat Caddesi İrtibat Bürosu
Feneryolu MahallesiGaziMuhtarPaşaSk.No:59Feneryolu Sitesi D:204 K:2 Kadıköy/İstanbul

İstanbul Göktürk İrtibat Bürosu
Göktürk MerkezMah.İstanbulCad.Telekom Sk. No:2 iç Kapı No: 36 34077 Eyüpsultan/İSTANBUL

İstanbul Maslak İrtibat Bürosu
Maslak Mahallesi,Taşyoncası Sokak T4aBlok Kat: -1 NO: 256 Maslak 34485 Sarıyer / İSTANBUL

İzmir İrtibat Bürosu
MansuroğluMah.1593/1Sok. Lider Centrio C Blok No:6 K2:D17 Bayraklı/İZMİR

Gaziantep İrtibat Bürosu
BatıkentMah.KürşatTüzmenBulvarı 9075 Sok. Trıo Terrace Kat : 1 B Blok NO:31 Şehitkamil/GAZİANTEP

Konya İrtibat Bürosu
MusellaBağlarıMah.KuleCad. Kule Plaza İş Merkezi K:13 N:2/18 Selçuklu/KONYA

ÇEKİNCE

Burada yer alan yatırım bilgi, yorum ve tavsiyeleri yatırım danışmanlığı kapsamında değildir. Yatırım danışmanlığı hizmeti, yetkili kuruluşlar tarafından kişilerin risk ve getiri tercihleri dikkate alınarak kişiye özel sunulmaktadır. Burada yer alan yorum ve tavsiyeler ise genel niteliktedir. Bu tavsiyeler mali durumunuz ile risk ve getiri tercihlerinize uygun olmayabilir. Bu nedenle, sadece burada yer alan bilgilere dayanılarak yatırım kararı verilmesi beklentilerinize uygun sonuçlar doğurmayabilir. Söz konusu rapor belli bir kişiye veya mali durumları, risk ve getiri tercihleri benzer nitelikteki bir gruba yönelik olarak hazırlanmamıştır. Belirli bir getirinin sağlanacağına dair herhangi bir vaat veya taahhütte bulunulmamaktadır. Tüm yorum ve tavsiyeler öngörü, tahmin ve fiyat hedeflerinden oluşmaktadır. Zaman içinde piyasa koşullarında meydana gelen değişiklikler nedeniyle söz konusu yorum ve tavsiyelerde değişikliğe gidilebilir. Size uygun olan yatırım araçlarının ve işlemlerin kapsam ve içeriği uygunluk testi neticesinde belirlenir. Uygunluk testi, yatırım kuruluşu tarafından pazarlanan ya da müşteri tarafından talep edilen ürün ya da hizmetin müşteriye uygun olup olmadığının değerlendirilmesi amacıyla, müşterilerin söz konusu ürün veya hizmetin taşıdığı riskleri anlayabilecek bilgi ve tecrübeye sahip olup olmadıklarının tespit edilmesidir. Bu raporda yer alan her türlü bilgi, yorum ve tavsiye uygunluk testi ile tespit edilecek risk grubunuz ve getiri beklentiniz ile uyumlu olmayabilir. Bu nedenle, uygunluk testi neticesinde risk grubunuz tespit edilmeden sadece burada yer alan bilgilere dayanılarak yatırım kararı verilmesi amaç, bilgi ve tecrübenize uygun sonuçlar doğurmayabilir. Burada yer alan bilgi ve veriler, araştırma grubumuz tarafından güvenilir olduğuna inanılan kaynaklardan derlenmiş olup, doğrulukları ayrıca araştırılmamıştır. Bu nedenle, bu bilgilerin tam veya doğru olmaması nedeniyle doğabilecek zararlardan Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ve çalışanları sorumlu değildir. Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş. tarafından farklı bölümlerde istihdam edilen kişilerin veya Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin ortaklarının ve iştiraklerinin bu raporda yer alan tavsiyelerle veya görüşlerle hemfikir olmaması mümkündür. Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ile piyasanın işleyişinden kaynaklanan makul nedenlerden dolayı, Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş. ortakları, çalışanları, yöneticileri ve bunlarla doğrudan ve dolaylı olarak ilişkileri bulunan istihdam ilişkisi doğuracak bir sözleşme çerçevesinde veya herhangi bir sözleşme olmaksızın çalışan ve tavsiyenin hazırlanmasına katılan tüm gerçek veya tüzel kişiler ile müşterileri arasında önlemeyen çıkar çatışması ve objektifliği etkilemesi muhtemel nitelikte ilişkiler doğabilir. Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş., ortakları veya iştirakleri, Sermaye Piyasası Kurulu tarafından yetkilendirildikleri yatırım hizmetleri ve faaliyetleri ile yan hizmetlerini, bu raporda bahsi geçen şirketlere, muhtelif zamanlarda, sunmayı teklif edebilir veya sunabilir. Muhtelif zamanlarda, Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin, ortaklarını, iştiraklerinin ve işbu kapsamdaki yöneticilerinin, yetkililerinin, çalışanlarının veya temsilcilerinin, doğrudan veya dolaylı olarak, raporda bahsi geçen işlemler, menkul kıymetler veya emtialar üzerinde pozisyonları bulunabilir veya farklı nedenlerle ilgi ve ilişkileri bulunabilir. Söz konusu çıkar çatışması durumlarında Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş., internet sitesinde yer alan Çıkar Çatışması Politikası uyarınca hareket eder. Bu rapor, sadece gönderildiği kişilerin kullanımı içindir. Bu raporun tümü veya bir kısmı Ahlatcı Yatırım Menkul Değerler A.Ş.'nin yazılı izni olmadan çoğaltılamaz, yayınlanamaz veya üçüncü kişilere gösterilemez, ticari amaçla kullanılamaz.