

# EPIAŞ



## **ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (24. Hafta)**

## 24. Haftada (8 Haziran - 14 Haziran)

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 15,57 TL/MWh artması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 205.199 MWh (saatlik ortalama 1.221 MWh) artması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 366.154 MWh (saatlik ortalama 2.179 MWh) artması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 243.623 MWh (saatlik ortalama 1.450 MWh) artması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 228.698 MWh (saatlik ortalama 1.361 MWh) azalması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 1.049.913 MWh (saatlik ortalama 6.249 MWh) artması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 307.599 MWh (saatlik ortalama 1.831 MWh) artması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 336.921 MWh (saatlik ortalama 2.005 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	24. Hafta		% Değişim	23. Hafta
Ortalama PTF	1.215,89	↑	1,30%	1.200,32
Maksimum PTF	4.176,00	↓	-7,20%	4.500,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	395,95	↑	98,87%	199,10
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.610,58	↓	-7,74%	2.829,68
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.471,63	↓	-5,58%	1.558,63
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.070	↑	9,52%	21.064
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.261	↑	8,25%	15.945
Maksimum Takas Miktarı	30.780	↓	-0,35%	30.887
Minimum Takas Miktarı	16.724	↑	4,00%	16.080
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.531	↑	8,07%	22.700
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.063	↑	9,94%	24.615
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	73.280	↑	9,32%	67.030
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	40.125	↑	9,85%	36.526
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	268.852	↓	-7,29%	289.988
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.362	↑	3,12%	39.141

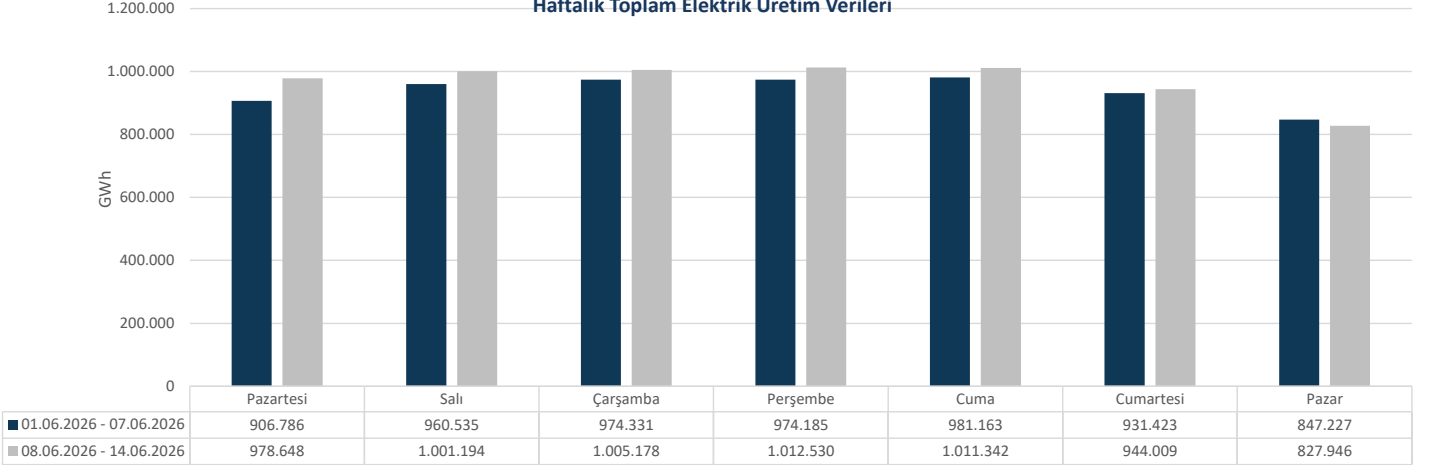
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

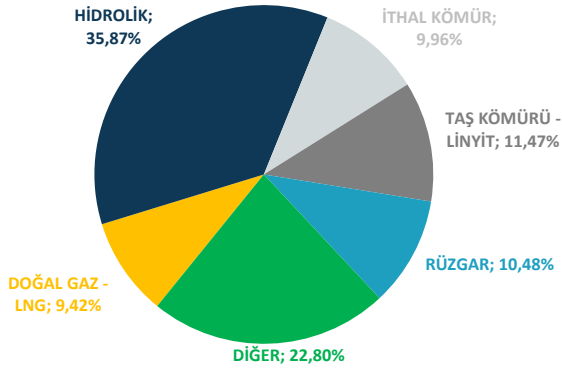


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 205.199 MWh artarak 6.780.847 MWh olarak gerçekleşmiştir.

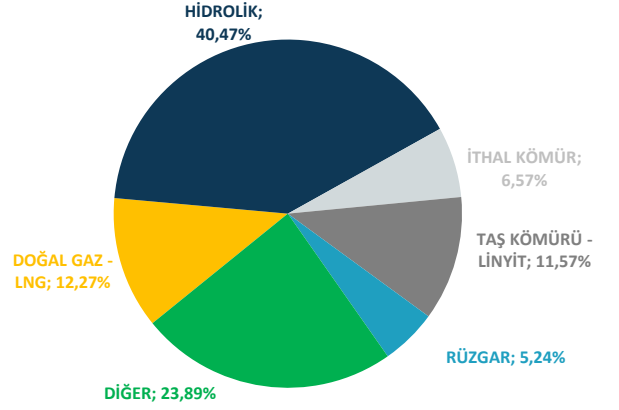
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (24. HAFTA)



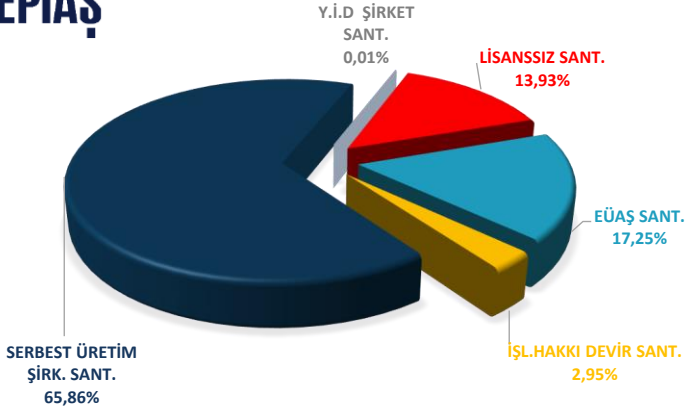
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (23. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.432.584 MWh (%35,87) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.545.779 MWh (%22,80) ile Diğer, 777.766 MWh (%11,47) ile Taş Kömürü-Linyit, 710.529 MWh (%10,48) ile Rüzgar, 675.468 MWh (%9,96) ile İthal Kömür, 638.721 MWh (%9,42) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %22,8 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.151.973 MWh ile Güneş, 180.142 MWh ile Jeotermal, 156.003 MWh ile Biogaz, 29.137 MWh ile Asfaltit, 15.427 MWh ile Atık Isı ve 13.097 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 328 MWh azalarak 24.839 MWh, ihracatı 44.095 MWh azalarak 63.554 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



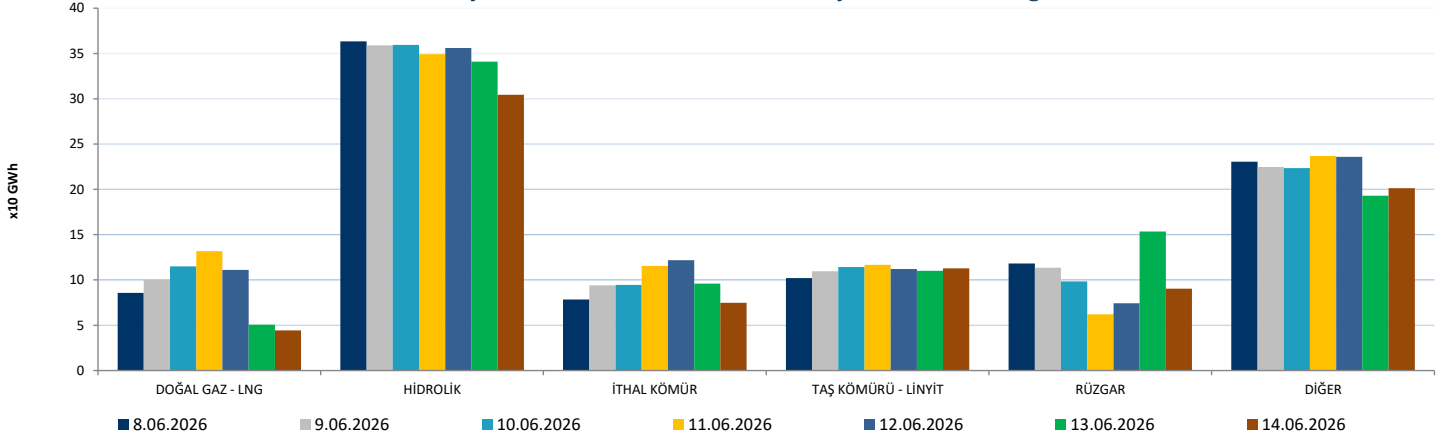


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 205.199 MWh artarak 6.780.847 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.466.077 MWh (%65,86) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 944.426 MWh (%13,93), Y.İ.D Şirket santralleri 982 MWh %0,0145, İ.H.D Şirket santralleri 199.740 MWh (%2,95) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.169.623 MWh (%17,25) bandında olmuştur.

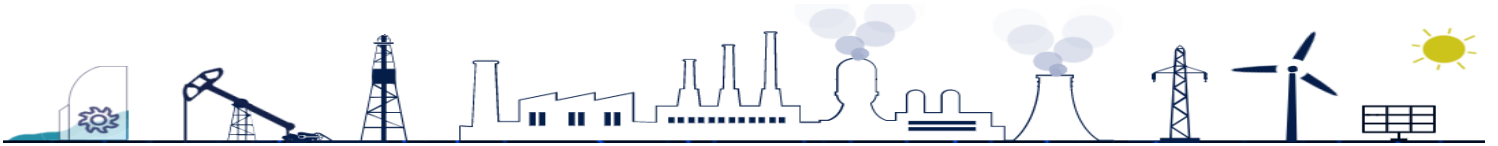
	8.06.2026	9.06.2026	10.06.2026	11.06.2026	12.06.2026	13.06.2026	14.06.2026
DOĞAL GAZ - LNG	85.737	100.172	115.018	131.825	111.007	50.588	44.374
HİDROLİK	363.443	358.994	359.413	349.324	356.057	340.871	304.482
İTHAL KÖMÜR	78.537	94.132	94.562	115.519	121.903	96.037	74.779
RÜZGAR	118.207	113.558	98.430	62.112	74.366	153.475	90.381
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	102.163	109.706	114.274	116.768	112.131	110.005	112.719
DİĞER	230.562	224.631	223.480	236.982	235.879	193.034	201.210

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

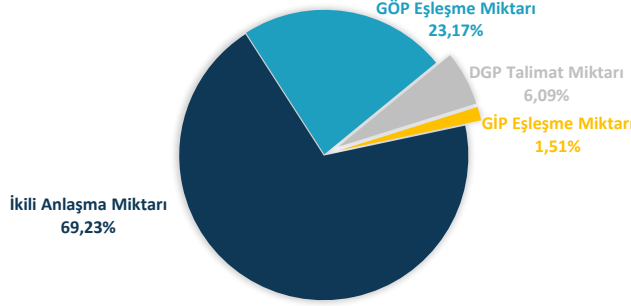


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 167.840 MWh azalarak 638.721 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 243.623 MWh artarak 675.468 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 25.183 MWh azalarak 1.545.779 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 228.698 MWh azalarak 2.432.584 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 17.143 MWh artarak 777.766 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 366.154 MWh artarak 710.529 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 12.310.973 MWh (%69,23), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.121.211 MWh (%23,17), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 268.852 MWh (%1,51) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.082.365 MWh (%6,09) olmuştur.

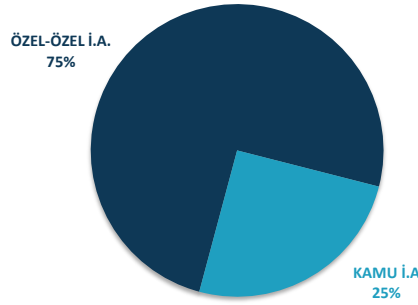
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, İkili Anlaşma miktarının payı 12.310.973 MWh (%69,23) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.121.211 MWh (%23,17), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 268.852 MWh (%1,51) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.082.365 MWh (%6,09) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.049.913 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 307.599 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 21.136 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 174.391 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



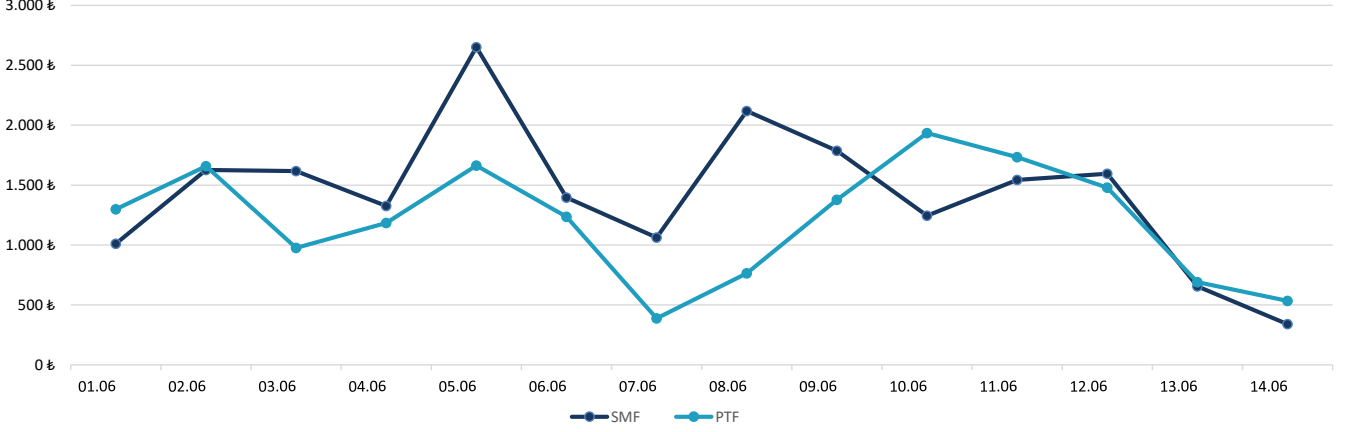
	8.06.2026	9.06.2026	10.06.2026	11.06.2026	12.06.2026	13.06.2026	14.06.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.830.262	1.837.987	1.810.207	1.735.259	1.699.616	1.715.795	1.681.846
GÖP	567.275	573.564	634.903	640.979	636.672	566.261	501.558
GİP	37.936	42.257	41.027	34.513	37.533	43.537	32.050
DGP	124.646	164.674	177.906	210.956	195.756	119.344	89.081
TOPLAM	2.560.119	2.618.483	2.664.044	2.621.707	2.569.577	2.444.937	2.304.535

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 01 Haziran - 14 Haziran 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

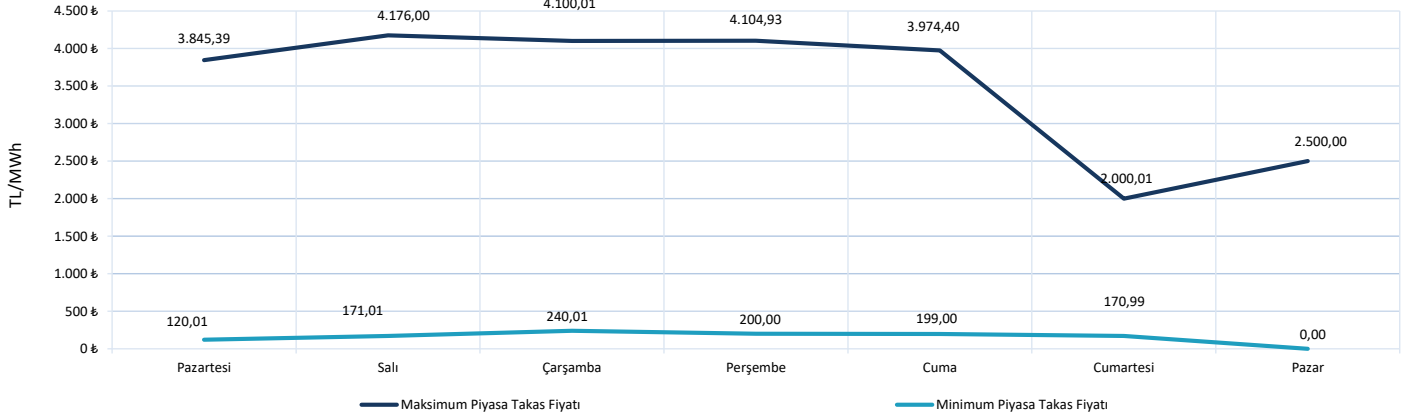


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

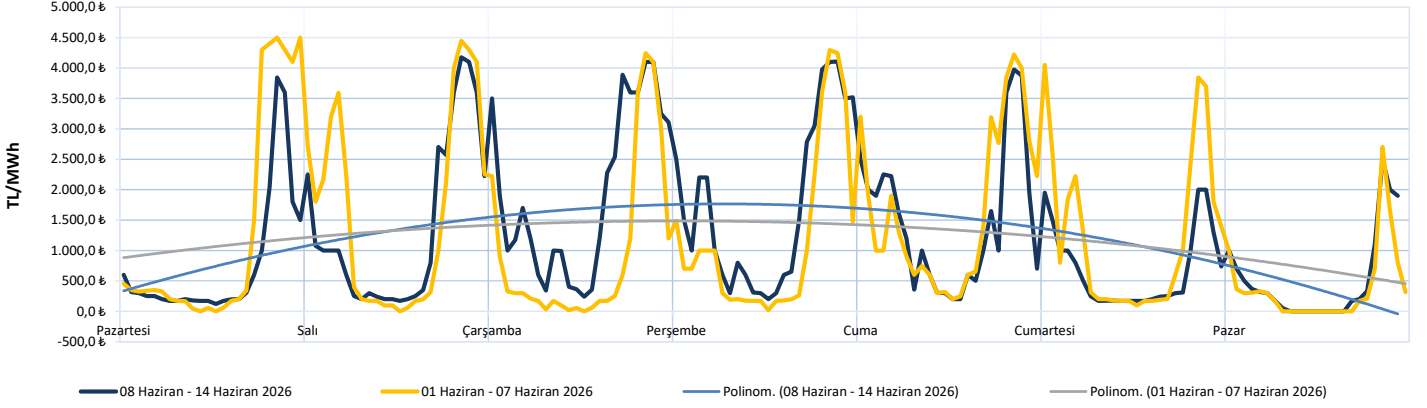
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 533,86 TL/MWh ile 14 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.934,77 TL/MWh ile 10 Haziran Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 339,47 TL/MWh ile 14 Haziran Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.118,50 TL/MWh ile 8 Haziran Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.317,99 TL/MWh ile 8 Haziran Pazartesi günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

## 08 Haziran - 14 Haziran 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



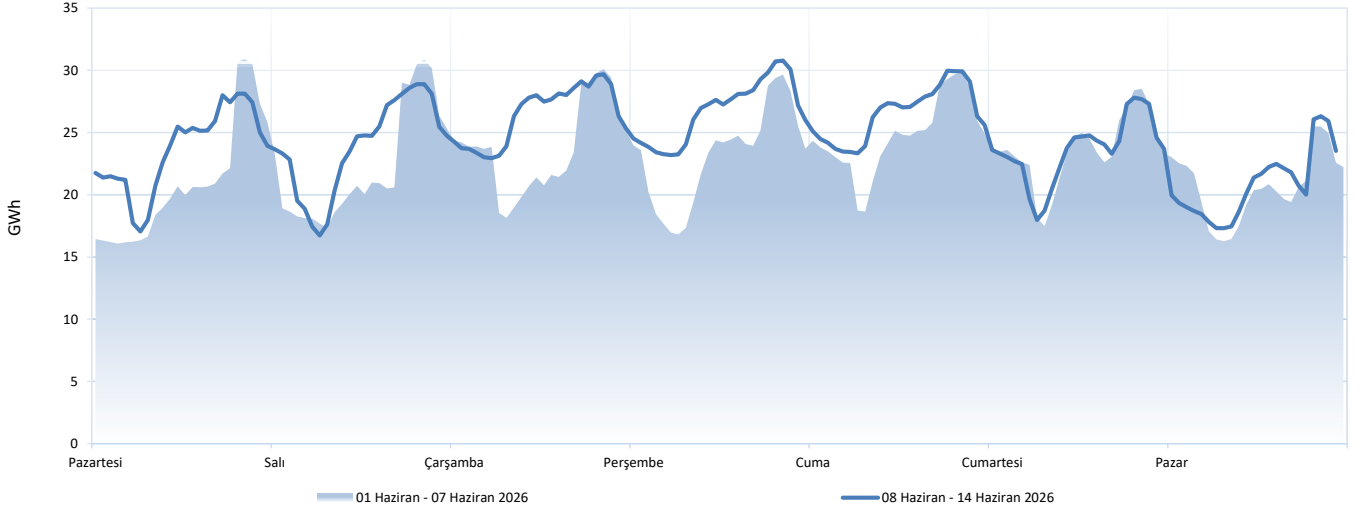
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



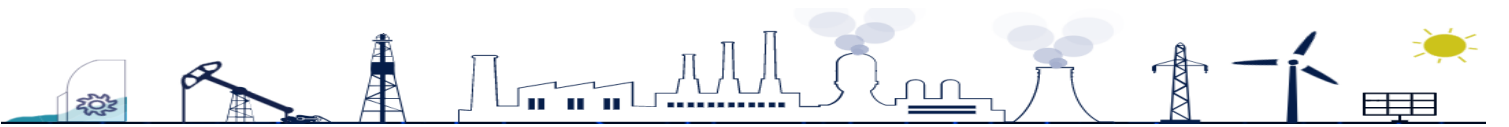
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 15,57 TL/MWh artarak 1.215,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 958,48 TL/MWh artış ile 10 Haziran 2026 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

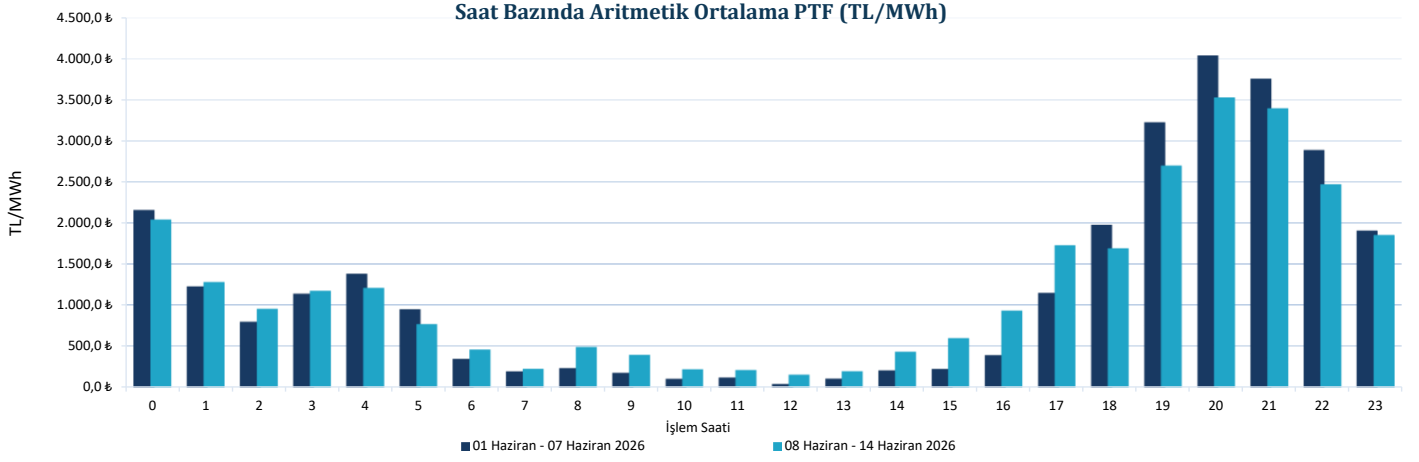
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 395,95 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.610,58 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.471,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

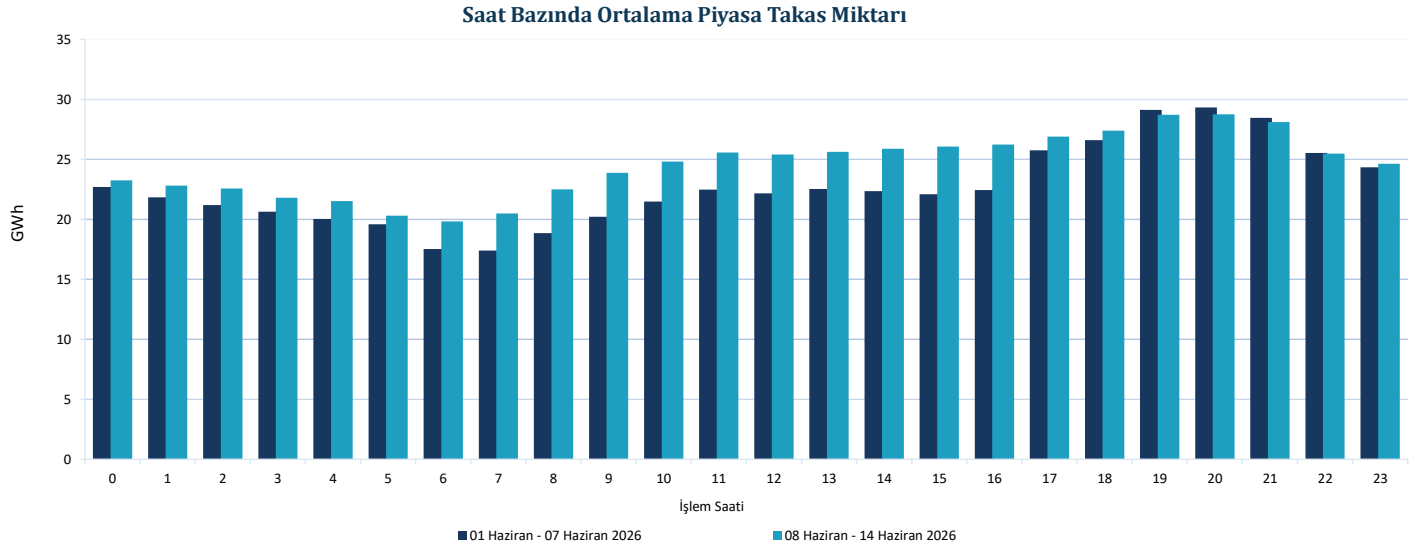


24. hafta genelinde maksimum eşleşme 11 Haziran Perşembe günü saat 20.00'de 30.780 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 9 Haziran Salı günü saat 06.00'da 16.724 MWh olarak gerçekleşmiştir.

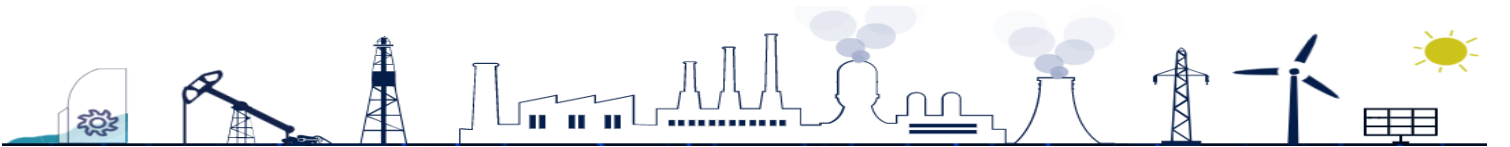




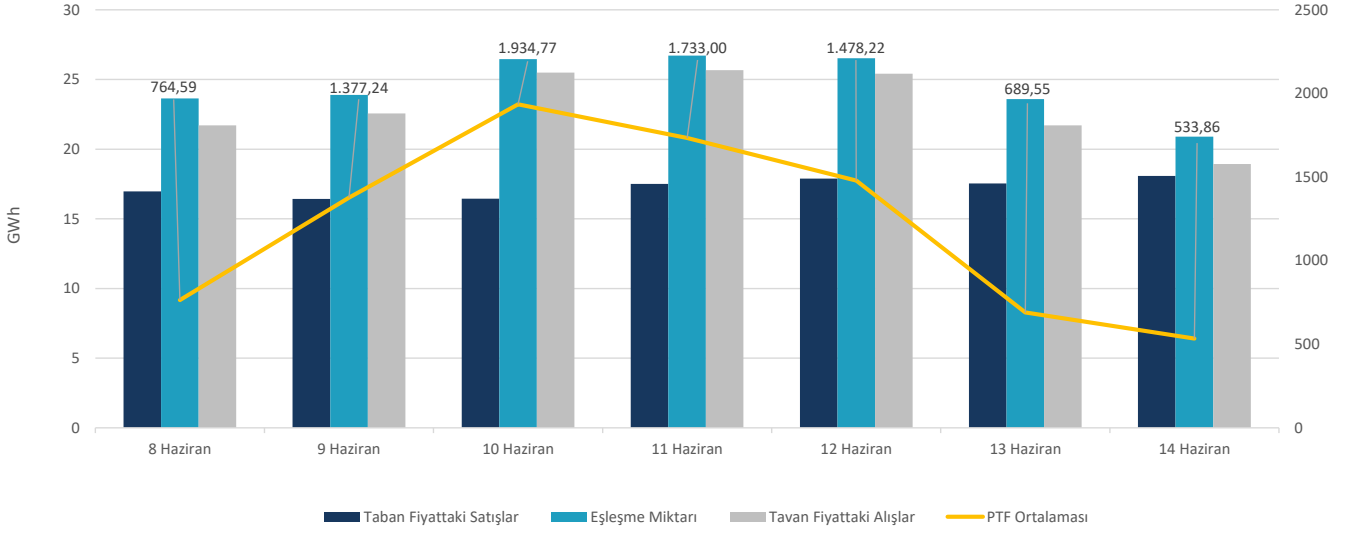
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 9 saatte azalış, 15 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 580,81 TL/MWh artarak 1.732,24 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 19.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 525,57 TL/MWh azalarak 2.700,91 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 3.985 MWh artarak 26.082 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



24. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 17,26 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,07 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,53 GWh seviyesindedir. Bu değerler 23. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.316 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.831 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.006 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

13 Haziran 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 788,67 TL/MWh azalarak 689,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.702 MWh azalması etkili olmuştur. 9 Haziran 2026 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 612,65 TL/MWh artarak 1.377,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 532 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 864 MWh artması etkili olmuştur.

24. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %9,9 (411.204 MWh) artarak 4.546.591 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %12,1 (366.211 MWh) artarak 3.392.207 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,3 (221.060 MWh) artarak 2.899.902 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,5 (336.921 MWh) artarak 3.875.724 MWh, teklif edilen satış miktarı %9,9 (604.697 MWh) artarak 6.741.078 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %7,4 (58.459 MWh) azalarak 728.700 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %3,6 (7.766 MWh) azalarak 209.372 MWh seviyesine gerilemiştir.



15.06.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 795'tir. Bu hafta günlük ortalama 665 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

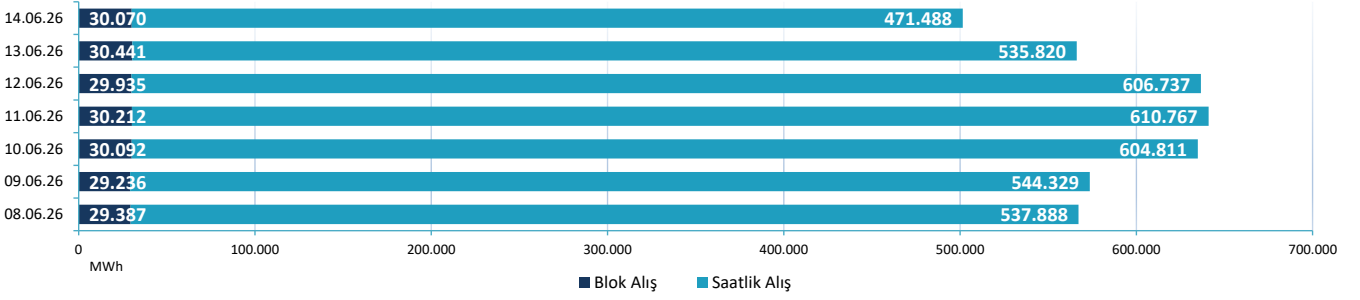
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 484.601 MWh,
- Blok satış miktarı 104.100 MWh,
- Saatlik alış miktarı 558.834 MWh,
- Blok alış miktarı 29.910 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.905.549 TL olarak gerçekleşmiştir.

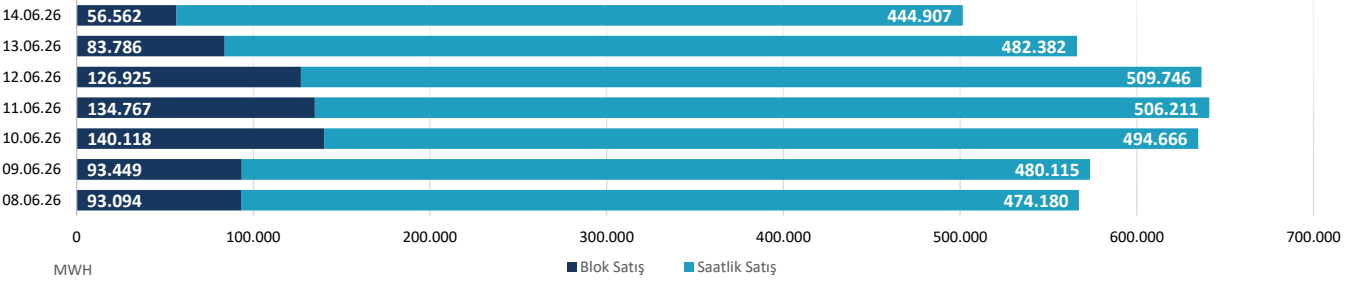
		8.06.26	9.06.2026	10.06.2026	11.06.2026	12.06.2026	13.06.2026	14.06.2026
ALİŞ	SAATLİK	537.888	544.329	604.811	610.767	606.737	535.820	471.488
	BLOK	29.387	29.236	30.092	30.212	29.935	30.441	30.070
SATIŞ	SAATLİK	474.180	480.115	494.666	506.211	509.746	482.382	444.907
	BLOK	93.094	93.449	140.118	134.767	126.925	83.786	56.562

\* Değerleri MWh cinsindedir.

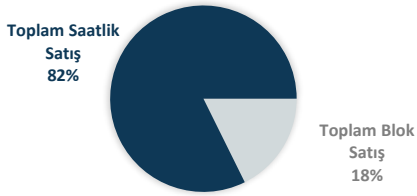
### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

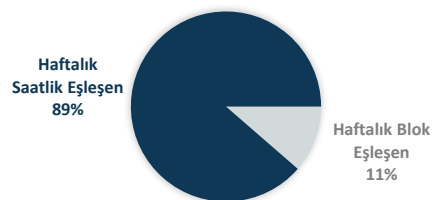


### 08 Haziran - 14 Haziran 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

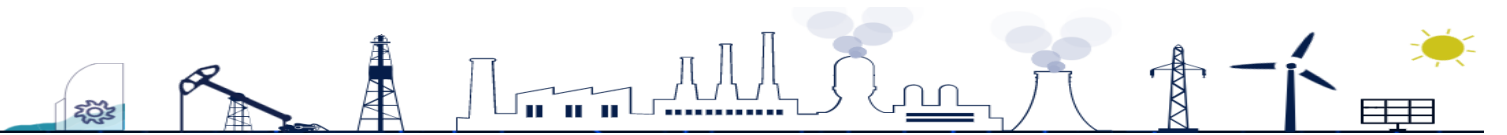


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %82'si saatlik, %18'i blok tekliftir.

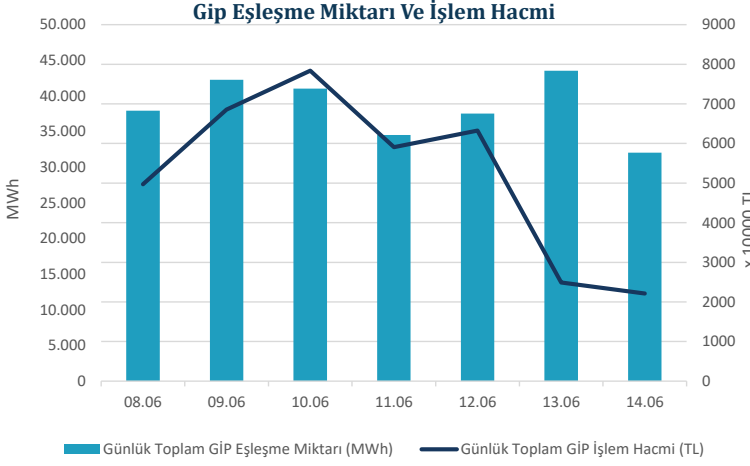
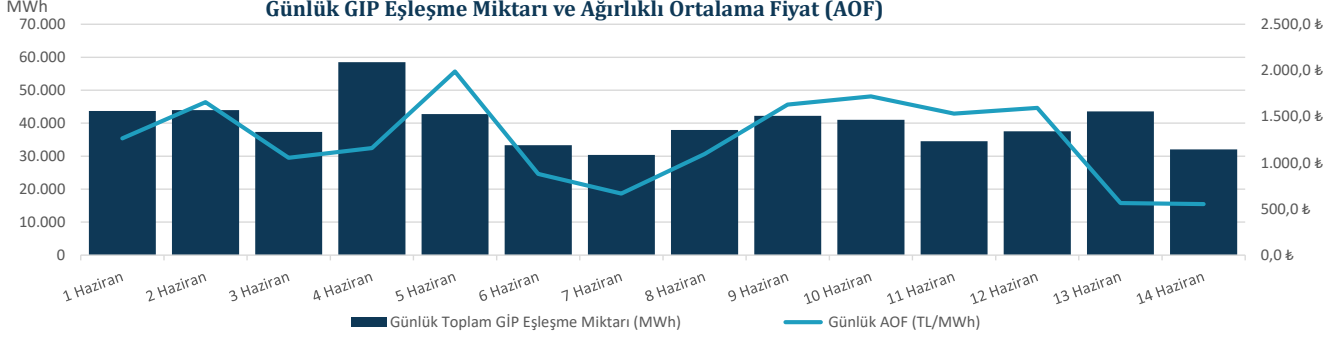
### 08 Haziran - 14 Haziran 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89, blok alış ve satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Haziran 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.227,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



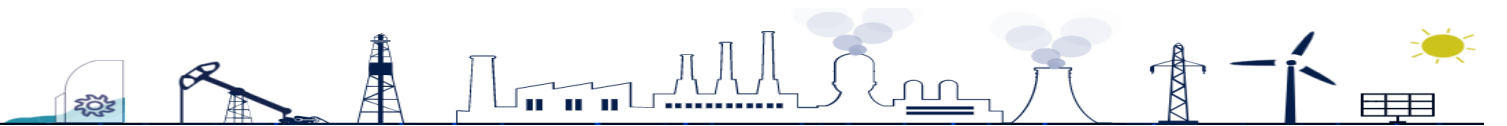
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 268.852 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Haziran 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.227,87 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Haziran 2026 Salı saat 15.00'te 2.948 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Haziran 2026 Cumartesi günü, minimum ticaret 14 Haziran 2026 Pazar günü olmuştur.

15.06.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 805 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 480 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
1.06.2026	1.992,45	43.683	87.036.943	4.635,00	0,00
2.06.2026	2.141,15	43.983	94.174.711	4.635,00	0,00
3.06.2026	1.272,09	37.316	47.469.702	4.632,80	0,00
4.06.2026	1.390,11	58.475	81.285.897	4.490,00	0,00
5.06.2026	2.170,13	42.796	92.871.864	4.633,90	0,00
6.06.2026	933,71	33.348	31.136.912	4.340,90	0,00
7.06.2026	715,52	30.387	21.742.553	4.430,00	0,00
8.06.2026	1.310,27	37.936	49.707.061	4.598,60	0,00
9.06.2026	1.622,51	42.257	68.561.721	4.618,80	0,00
10.06.2026	1.910,40	41.027	78.378.851	4.149,90	0,00
11.06.2026	1.710,99	34.513	59.051.179	4.280,00	0,00
12.06.2026	1.685,64	37.533	63.266.412	4.299,00	0,10
13.06.2026	572,21	43.537	24.912.152	3.456,90	0,00
14.06.2026	690,36	32.050	22.125.780	3.165,00	0,00

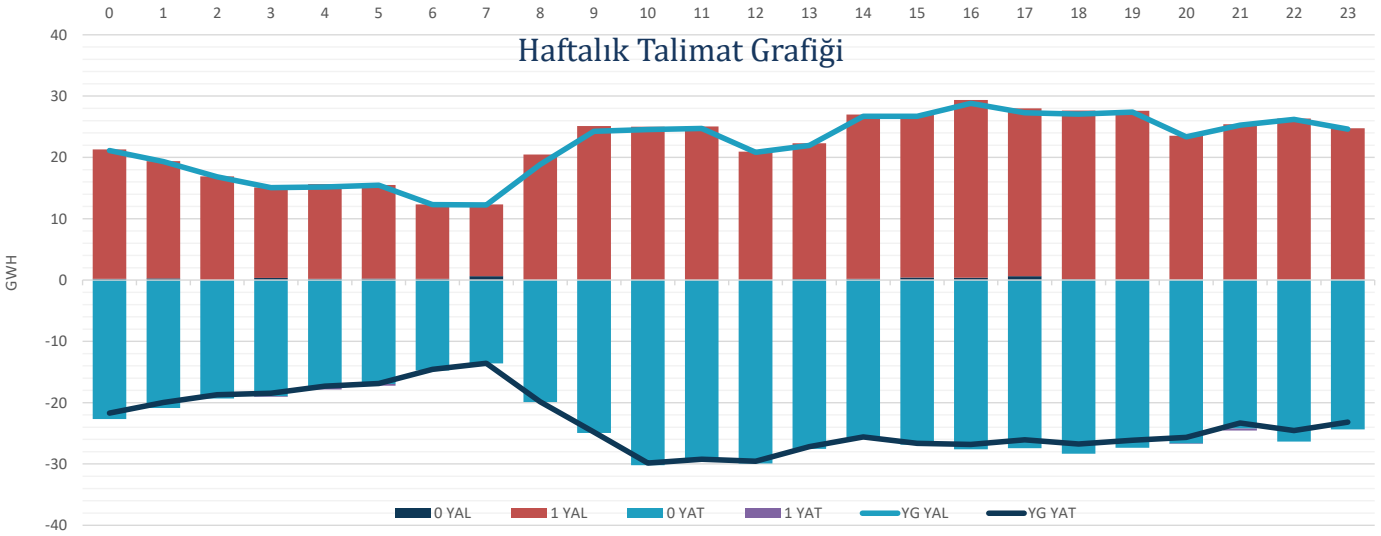
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %52'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

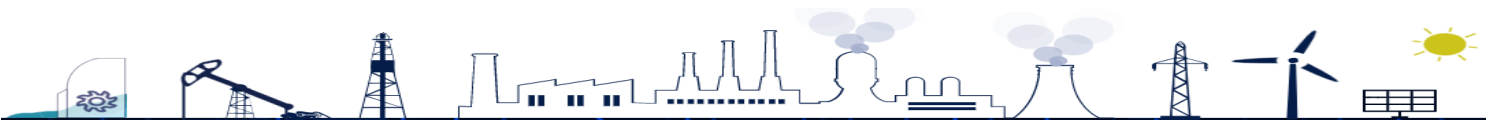
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 174.391 MWh azalarak 1.082.365 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %52'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 24. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 88.221 MWh azalarak 556.294 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 86.170 MWh azalarak 526.071 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Haziran 2026 Perşembe günü 104.601 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Haziran 2026 Pazar günü 31.455 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 11 Haziran 2026 Perşembe günü 106.355 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Haziran 2026 Pazartesi günü 57.158 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
08.06.2026	1.222	67.683	68.906	57.185	1.224	58.409
09.06.2026	218	84.711	84.930	84.215	0	84.215
10.06.2026	174	87.813	87.988	94.767	0	94.767
11.06.2026	435	105.611	106.046	110.361	0	110.361
12.06.2026	532	97.654	98.187	102.901	0	102.901
13.06.2026	1.031	54.991	56.022	63.865	0	63.865
14.06.2026	680	31.257	31.937	58.144	0	58.144

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

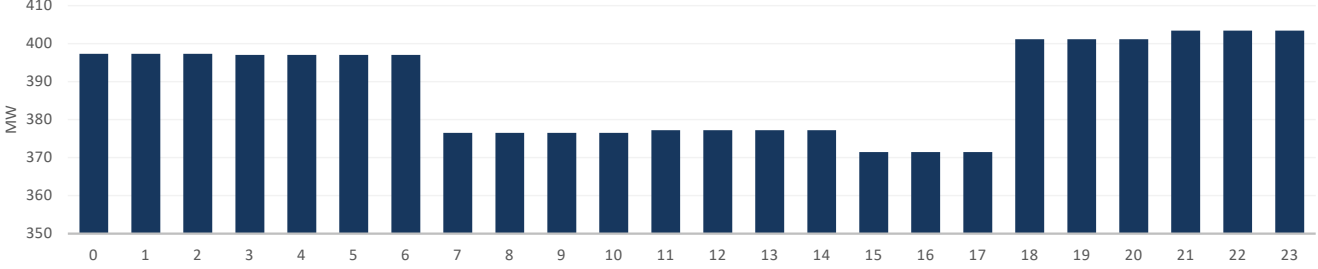


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 24. Hafta Raporu | 11

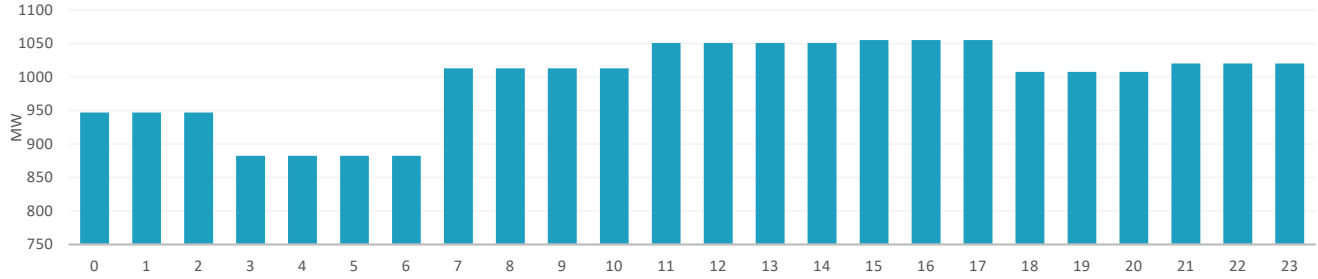
24. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 65.262 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.071,53 TL/MW azalarak 2.496,49 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

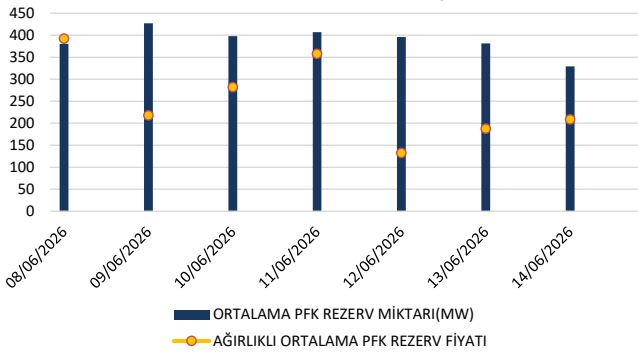


24. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 167.128 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 788,5 TL/MW azalarak 4.250,74 TL/MW olmuştur.

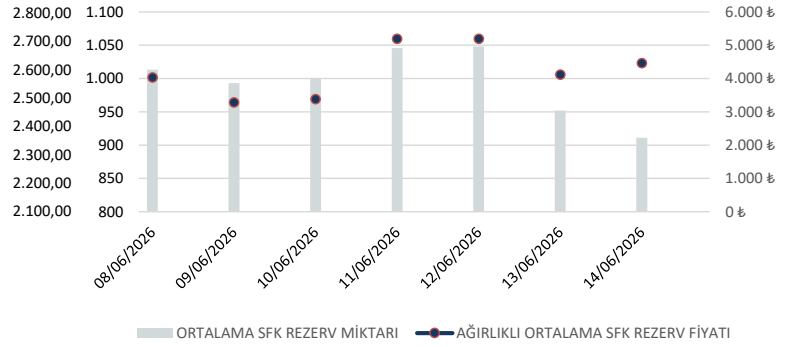
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



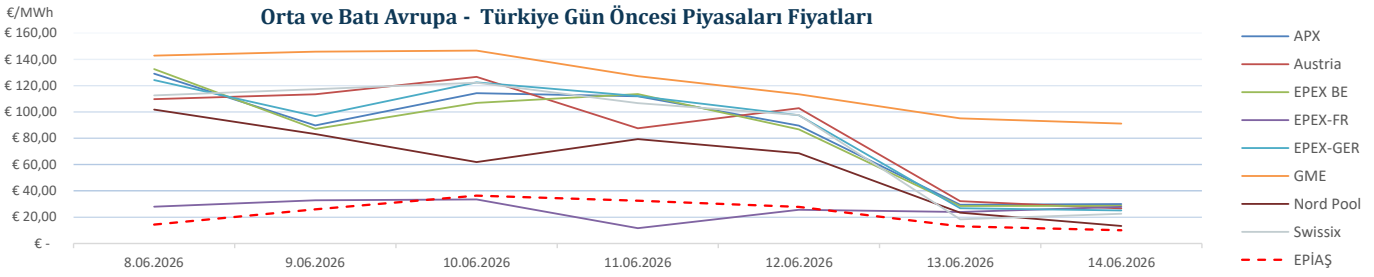
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	08/06/2026	09/06/2026	10/06/2026	11/06/2026	12/06/2026	13/06/2026	14/06/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	380,56	426,93	397,85	407,02	396,02	381,47	329,41
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.710,65	2.439,13	2.538,76	2.656,44	2.306,18	2.391,85	2.424,70
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.013,25	993,17	1.000,25	1.045,71	1.048,25	951,92	911,13
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.033,86	3.283,93	3.384,57	5.194,63	5.195,63	4.119,93	4.462,92

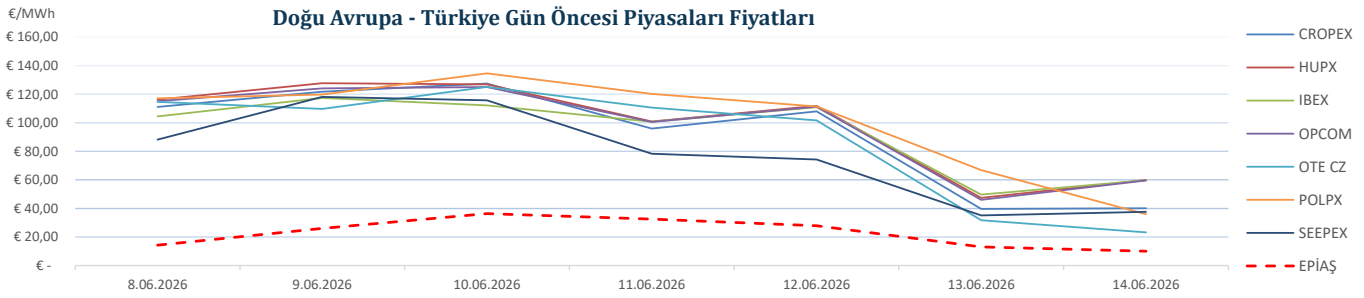


"24. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 79,59 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 92,70 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 22,87 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 10 Haziran 2026 Çarşamba günü 146,65 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 11 Haziran 2026 Perşembe Günü 11,64 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 24.Hafta Raporu | 13