

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (23. Hafta)

23. Haftada (1 Haziran - 7 Haziran)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 986,36 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 1.524.838 MWh (saatlik ortalama 9.076 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 593.733 MWh (saatlik ortalama 3.534 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 356.268 MWh (saatlik ortalama 2.121 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 354.611 MWh (saatlik ortalama 2.111 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 1.358.878 MWh (saatlik ortalama 8.089 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 1.017.175 MWh (saatlik ortalama 6.055 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 1.439.002 MWh (saatlik ortalama 8.565 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	23. Hafta		% Değişim	22. Hafta
Ortalama PTF	1.200,32	↑	461,01%	213,96
Maksimum PTF	4.500,00	↑	4,65%	4.300,01
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	199,10	↑	6081,39%	3,22
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.829,68	↑	443,43%	520,71
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.558,63	↑	399,57%	312,00
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.064	↑	68,53%	12.499
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.945	↓	-5,70%	16.909
Maksimum Takas Miktarı	30.887	↑	22,54%	25.206
Minimum Takas Miktarı	16.080	↑	52,87%	10.518
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.700	↑	55,36%	14.612
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.615	↑	61,43%	15.248
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	67.030	↓	-8,28%	73.085
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.526	↑	11,79%	32.673
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	289.988	↑	18,88%	243.938
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.141	↑	30,19%	30.064

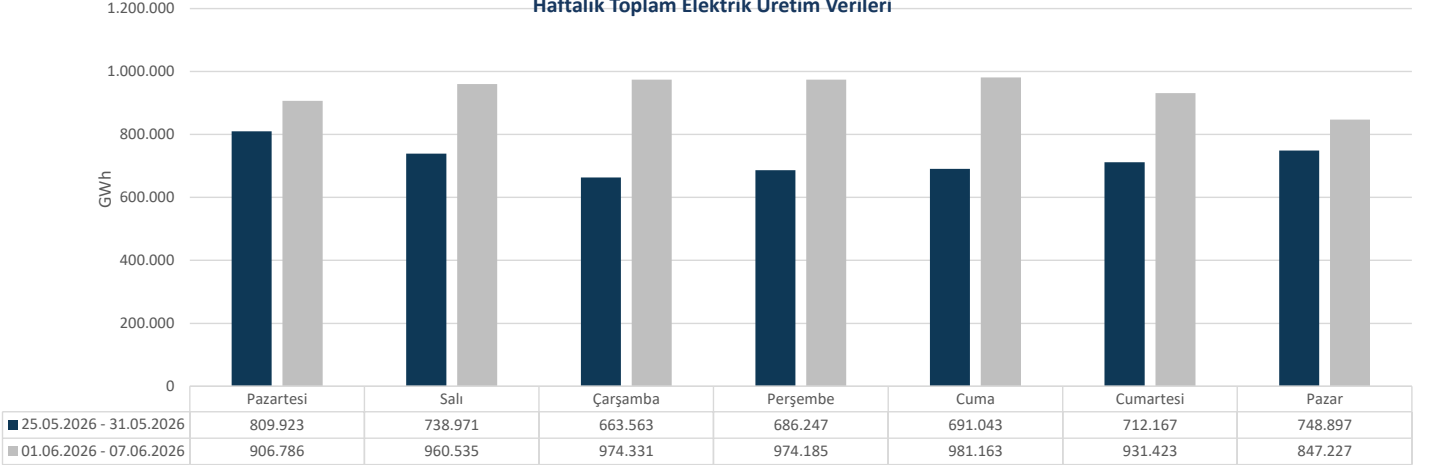
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

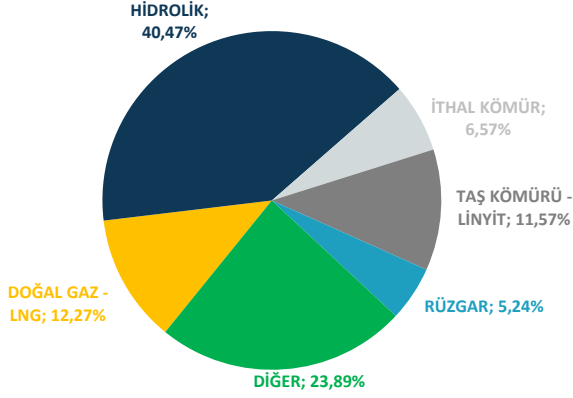


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.524.838 MWh artarak 6.575.648 MWh olarak gerçekleşmiştir.

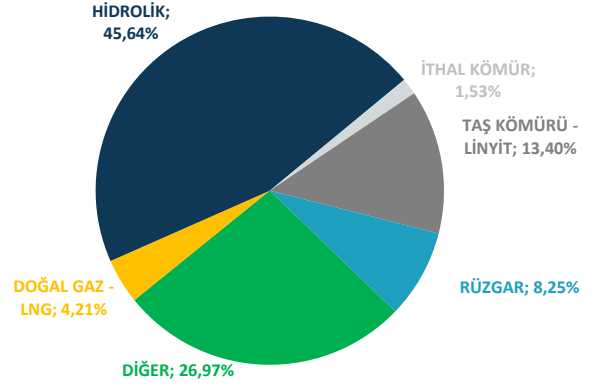
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (23. HAFTA)



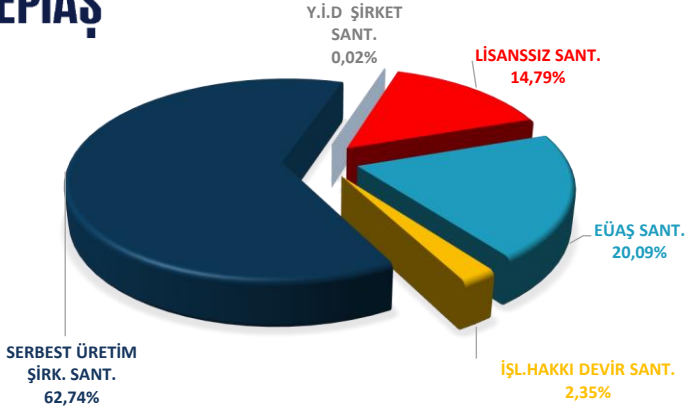
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (22. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.661.283 MWh (%40,47) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.570.962 MWh (%23,89) ile Diğere, 806.561 MWh (%12,27) ile Doğalgaz-LNG, 760.623 MWh (%11,57) ile Taş Kömürü-Linyit, 431.845 MWh (%6,57) ile İthal Kömür, 344.375 MWh (%5,24) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %23,89 katkıda bulunan Diğere Kaynaklara bakıldığında, 1.175.514 MWh ile Güneş, 186.178 MWh ile Jeotermal, 150.274 MWh ile Biogaz, 29.279 MWh ile Asfaltit, 15.600 MWh ile Atık Isı ve 14.117 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.523 MWh azalarak 25.167 MWh, ihracatı 21.462 MWh azalarak 107.648 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



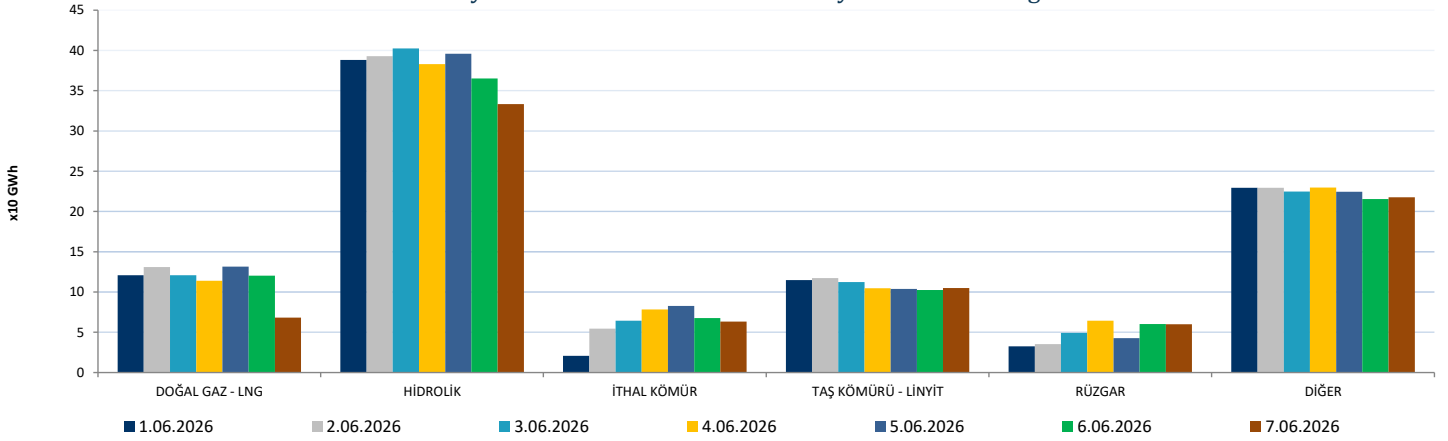


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.524.838 MWh artarak 6.575.648 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.125.761 MWh (%62,74) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 972.726 MWh (%14,79), Y.İ.D Şirket santralleri 1.086 MWh %0,0165, İ.H.D Şirket santralleri 154.850 MWh (%2,35) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.321.225 MWh (%20,09) bandında olmuştur.

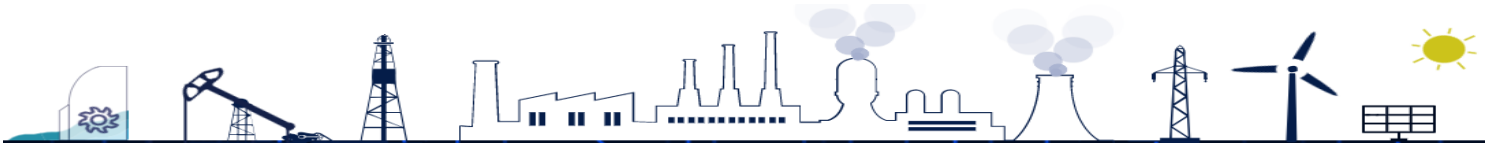
	1.06.2026	2.06.2026	3.06.2026	4.06.2026	5.06.2026	6.06.2026	7.06.2026
DOĞAL GAZ - LNG	120.874	131.078	120.752	114.106	131.455	120.216	68.080
HİDROLİK	388.287	393.038	402.631	383.091	395.798	365.127	333.311
İTHAL KÖMÜR	20.801	54.617	64.455	78.249	82.801	67.686	63.237
RÜZGAR	32.474	35.176	49.193	64.379	42.760	60.310	60.082
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	114.931	117.250	112.496	104.712	103.847	102.508	104.880
DİĞER	229.418	229.376	224.803	229.648	224.502	215.577	217.637

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

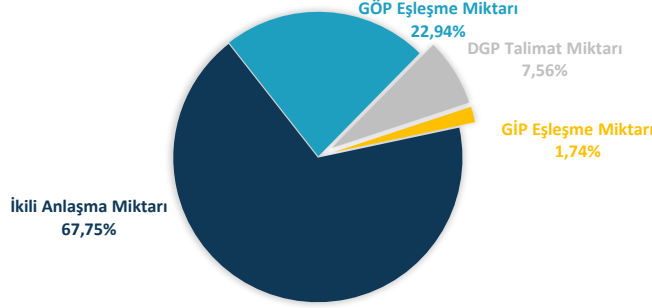


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 593.733 MWh artarak 806.561 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 354.611 MWh artarak 431.845 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 208.828 MWh artarak 1.570.962 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 356.268 MWh artarak 2.661.283 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 83.609 MWh artarak 760.623 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 72.210 MWh azalarak 344.375 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 11.261.060 MWh (%67,75), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.813.612 MWh (%22,94), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 289.988 MWh (%1,74) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.256.756 MWh (%7,56) olmuştur.

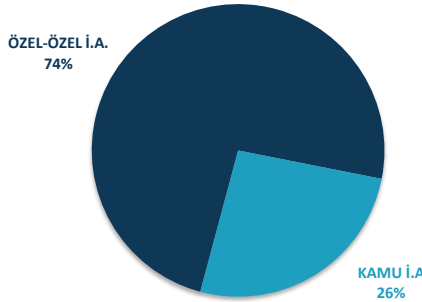
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 11.261.060 MWh (%67,75) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.813.612 MWh (%22,94), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 289.988 MWh (%1,74) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.256.756 MWh (%7,56) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.017.175 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 1.358.878 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 46.050 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 237.925 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



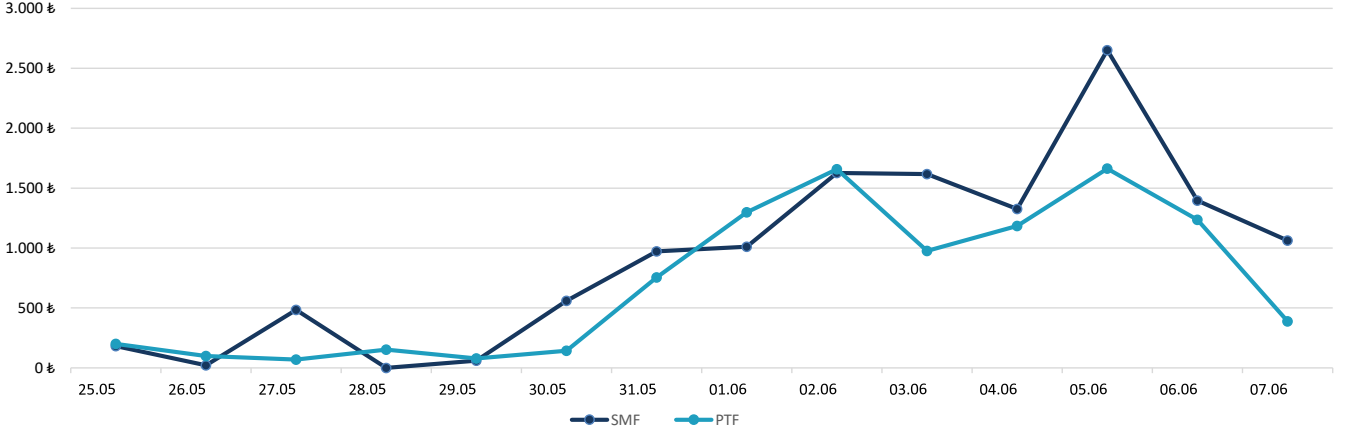
	1.06.2026	2.06.2026	3.06.2026	4.06.2026	5.06.2026	6.06.2026	7.06.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.384.809	1.418.584	1.441.557	1.552.690	1.779.653	1.848.598	1.835.169
GÖP	499.966	532.993	569.376	555.754	593.442	566.694	495.387
GİP	43.683	43.983	37.316	58.475	42.796	33.348	30.387
DGP	181.615	211.054	177.324	157.042	203.377	185.478	140.867
TOPLAM	2.110.073	2.206.614	2.225.572	2.323.960	2.619.268	2.634.117	2.501.810

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



25 Mayıs - 07 Haziran 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

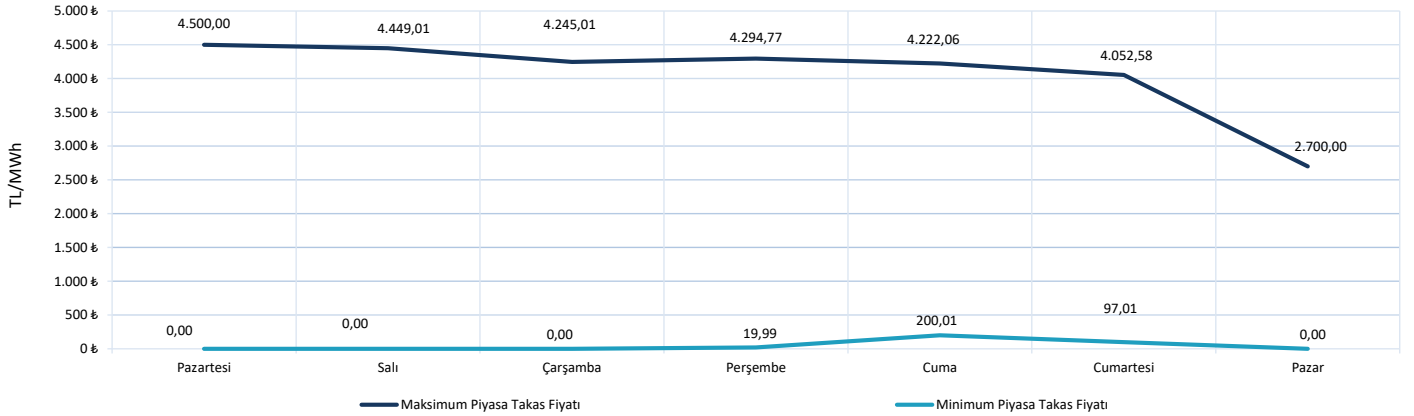


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

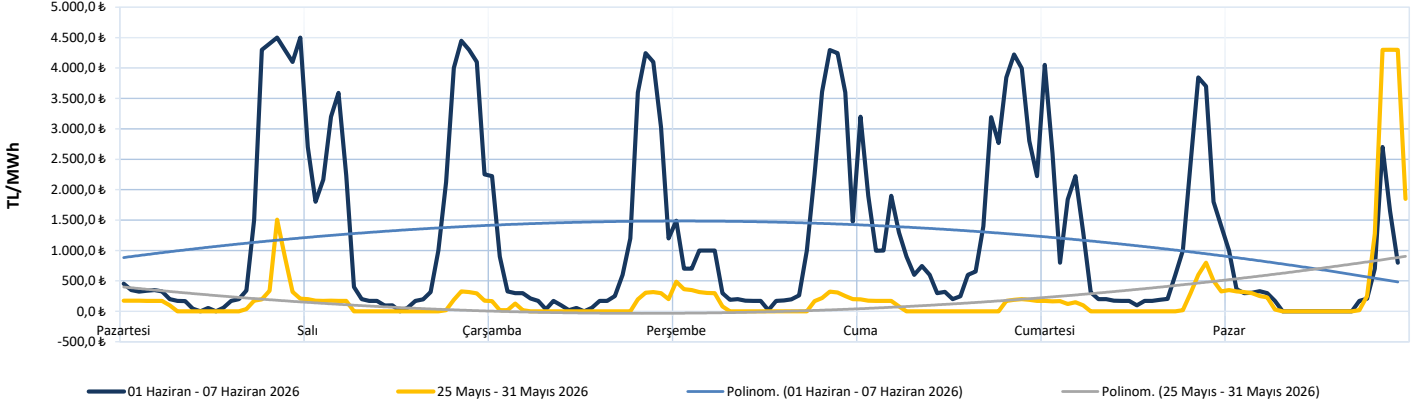
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 388,13 TL/MWh ile 7 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.662,41 TL/MWh ile 5 Haziran Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.011,71 TL/MWh ile 1 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.651,63 TL/MWh ile 5 Haziran Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.427,01 TL/MWh ile 6 Haziran Cumartesi günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

01 Haziran - 07 Haziran 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



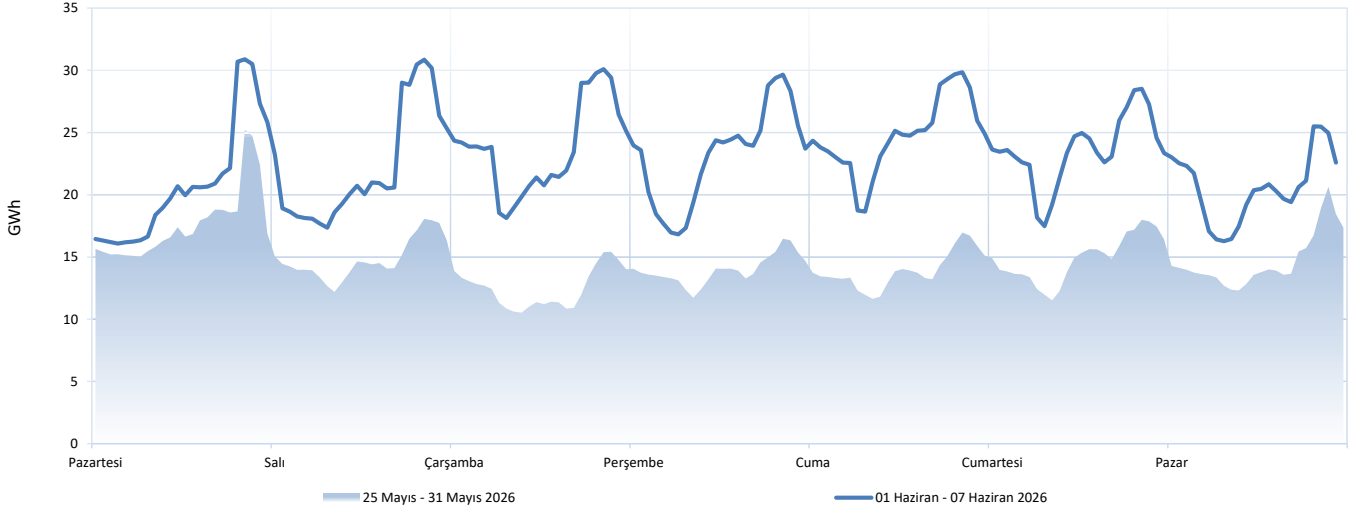
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



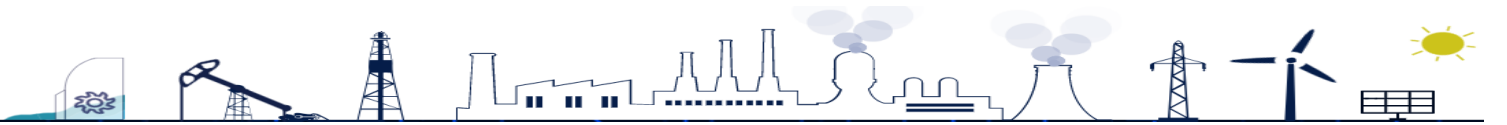
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 986,36 TL/MWh artarak 1.200,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.584,00 TL/MWh artış ile 5 Haziran 2026 Cuma günü gerçekleşmiştir.

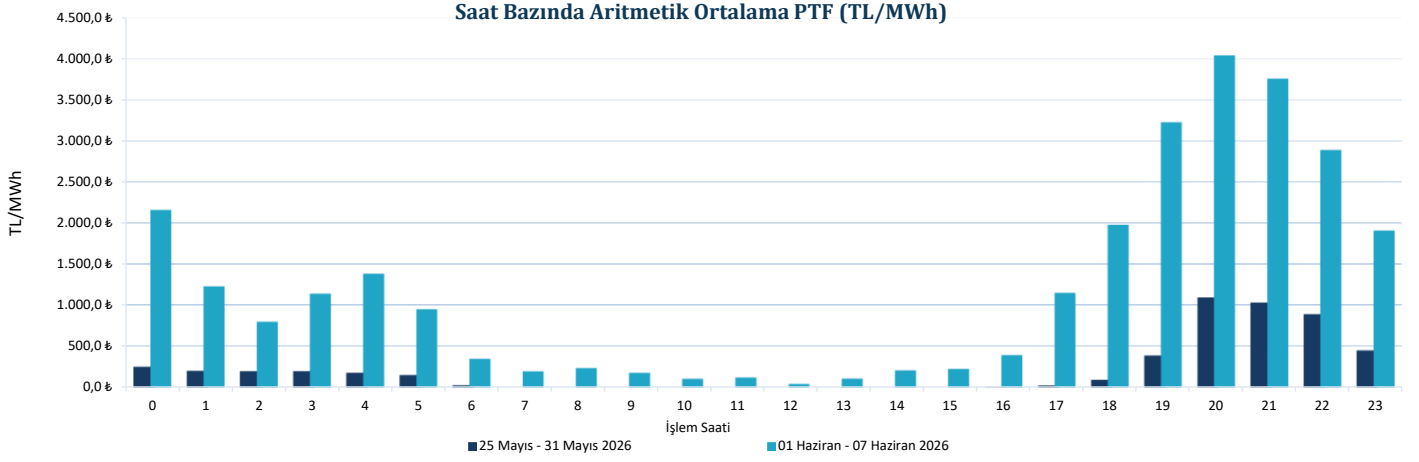
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 199,10 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.829,68 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.558,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

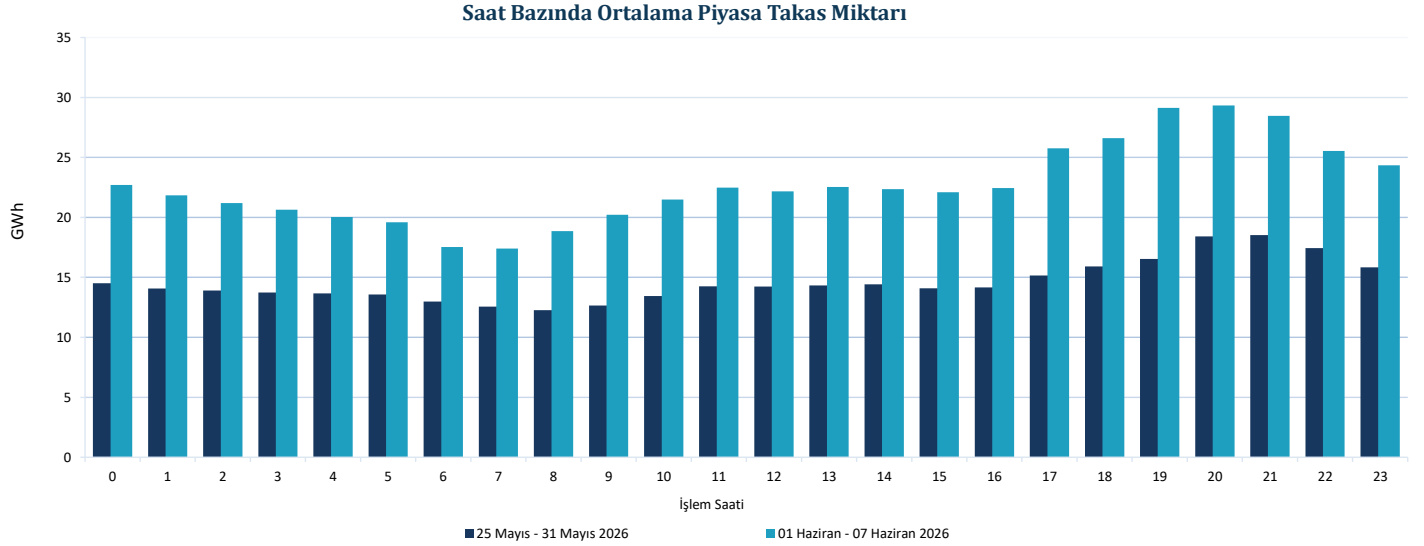


23. hafta genelinde maksimum eşleşme 1 Haziran Pazartesi günü saat 20.00'de 30.887 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Haziran Pazartesi günü saat 03.00'te 16.080 MWh olarak gerçekleşmiştir.

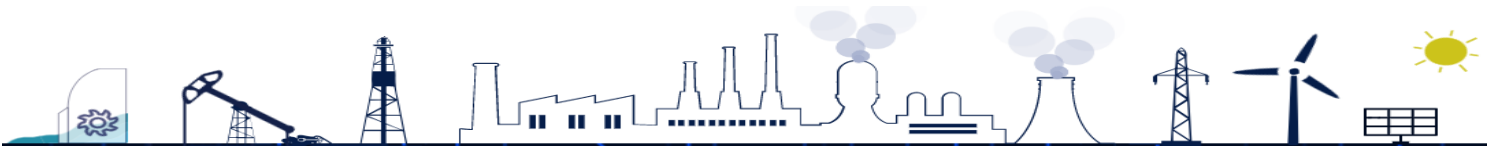




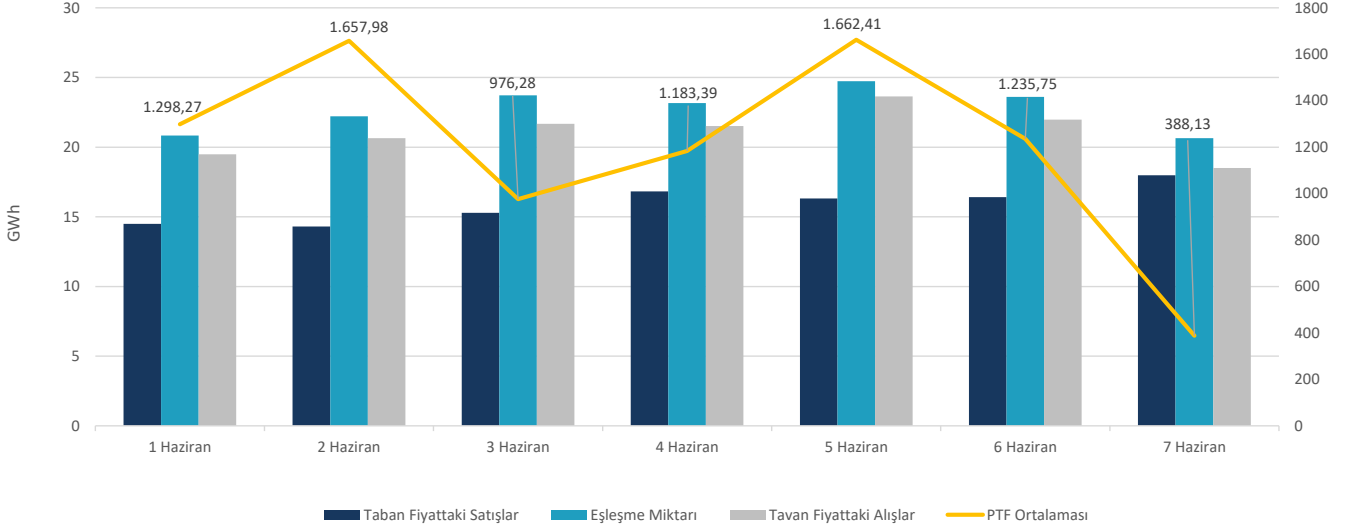
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2.957,59 TL/MWh artarak 4.036,61 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 12.596 MWh artarak 29.128 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



23. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,95 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,06 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,70 GWh seviyesindedir. Bu değerler 22. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 964 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 8.088 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 8.565 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

7 Haziran 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 847,63 TL/MWh azalarak 388,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.567 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.473 MWh azalması etkili olmuştur. 3 Haziran 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 681,70 TL/MWh azalarak 976,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 988 MWh artması etkili olmuştur.

23. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %61,4 (1.573.643 MWh) artarak 4.135.388 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %35,8 (797.455 MWh) artarak 3.025.996 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,7 (161.837 MWh) azalarak 2.678.841 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %68,5 (1.439.002 MWh) artarak 3.538.803 MWh, teklif edilen satış miktarı %11,8 (647.283 MWh) artarak 6.136.381 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %248,0 (560.971 MWh) artarak 787.159 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %117,2 (117.163 MWh) artarak 217.138 MWh seviyesine yükselmiştir.



08.06.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 796'dır. Bu hafta günlük ortalama 668 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

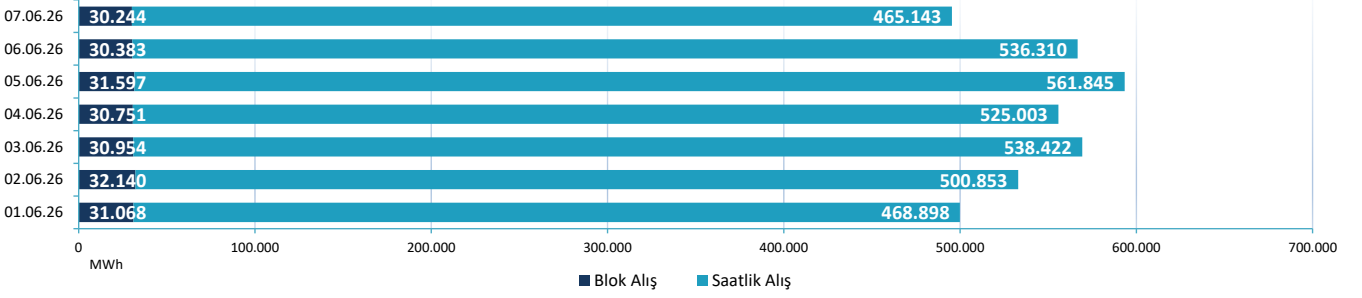
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 432.285 MWh,
- Blok satış miktarı 112.451 MWh,
- Saatlik alış miktarı 513.782 MWh,
- Blok alış miktarı 31.020 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -771.781 TL olarak gerçekleşmiştir.

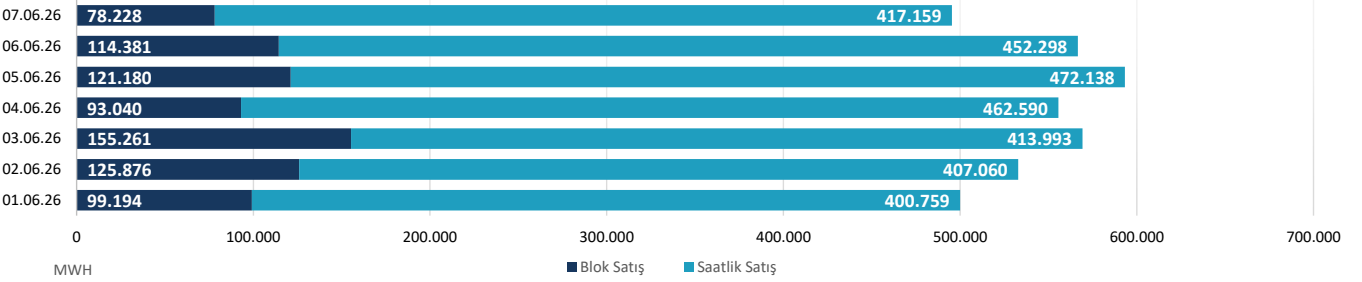
		1.06.26	2.06.2026	3.06.2026	4.06.2026	5.06.2026	6.06.2026	7.06.2026
ALİŞ	SAATLİK	468.898	500.853	538.422	525.003	561.845	536.310	465.143
	BLOK	31.068	32.140	30.954	30.751	31.597	30.383	30.244
SATIŞ	SAATLİK	400.759	407.060	413.993	462.590	472.138	452.298	417.159
	BLOK	99.194	125.876	155.261	93.040	121.180	114.381	78.228

* Değerleri MWh cinsindedir.

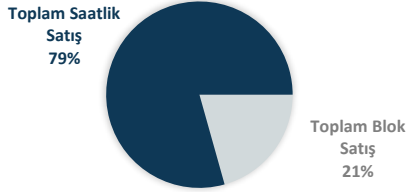
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



01 Haziran - 07 Haziran 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %79'u saatlik, %21'i blok tekliftir.

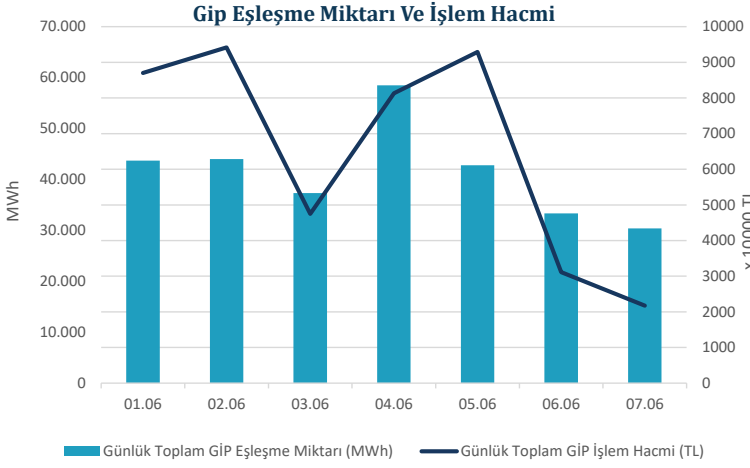
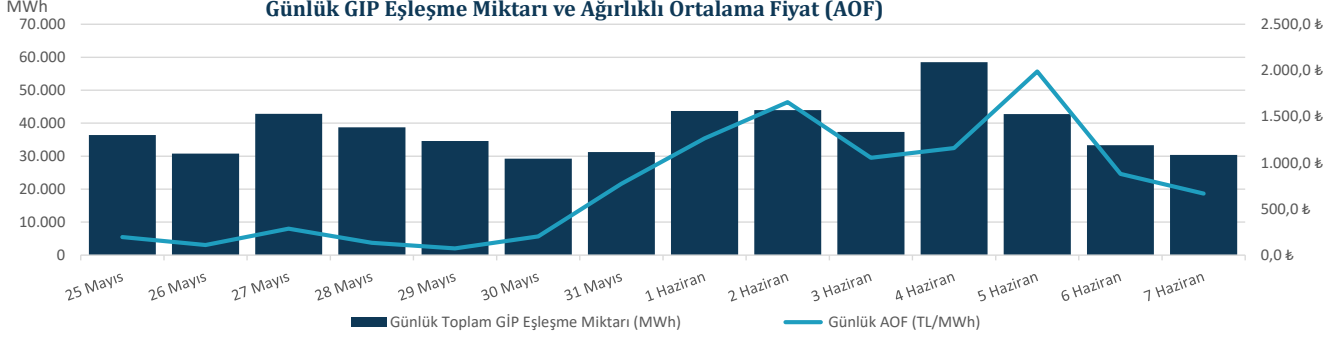
01 Haziran - 07 Haziran 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %87, blok alış ve satış toplamı ise %13 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Haziran 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.450,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



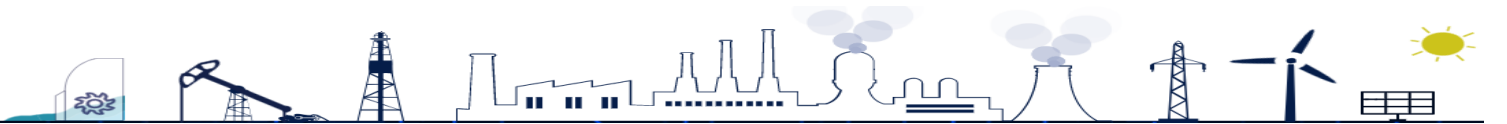
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 289.988 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Haziran 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.450,82 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 4 Haziran 2026 Perşembe saat 03.00'te 5.084 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 4 Haziran 2026 Perşembe günü, minimum ticaret 7 Haziran 2026 Pazartesi günü olmuştur.

08.06.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 805 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 487 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.05.2026	227,65	36.423	8.291.714	1.997,60	0,00
26.05.2026	132,88	30.785	4.090.614	505,20	0,00
27.05.2026	314,69	42.835	13.479.929	3.500,00	0,00
28.05.2026	144,86	38.776	5.617.198	990,00	0,00
29.05.2026	90,07	34.579	3.114.381	499,00	0,00
30.05.2026	308,05	29.256	9.012.416	3.549,90	0,00
31.05.2026	1.412,80	31.283	44.196.952	4.635,00	0,00
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

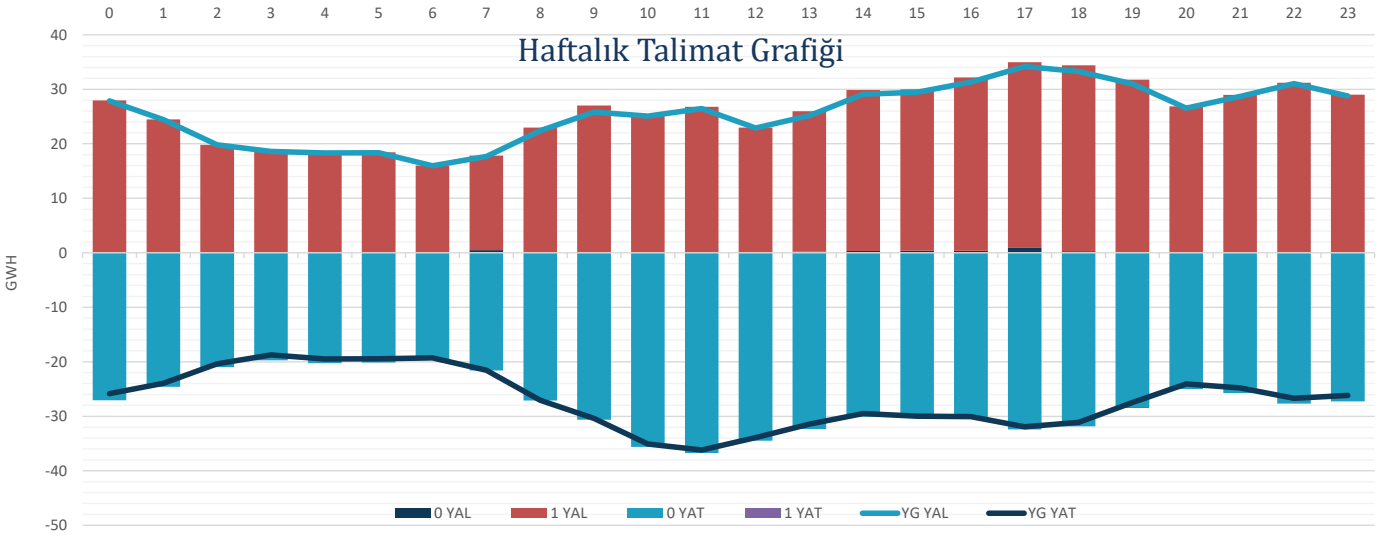
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

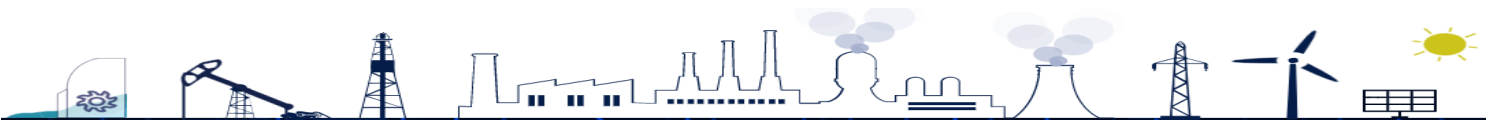
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 237.925 MWh artarak 1.256.756 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %52'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 23. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 224.113 MWh azalarak 644.515 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 462.038 MWh artarak 612.241 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Haziran 2026 Cuma günü 106.501 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Haziran 2026 Pazar günü 54.552 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Haziran 2026 Salı günü 107.821 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Haziran 2026 Perşembe günü 75.663 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
01.06.2026	289	87.720	88.009	96.502	0	96.502
02.06.2026	270	105.741	106.011	111.815	0	111.815
03.06.2026	519	91.175	91.694	88.310	0	88.310
04.06.2026	527	82.173	82.701	77.105	0	77.105
05.06.2026	670	106.931	107.601	100.993	0	100.993
06.06.2026	338	90.487	90.825	98.495	0	98.495
07.06.2026	879	54.388	55.267	86.430	60	86.490

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

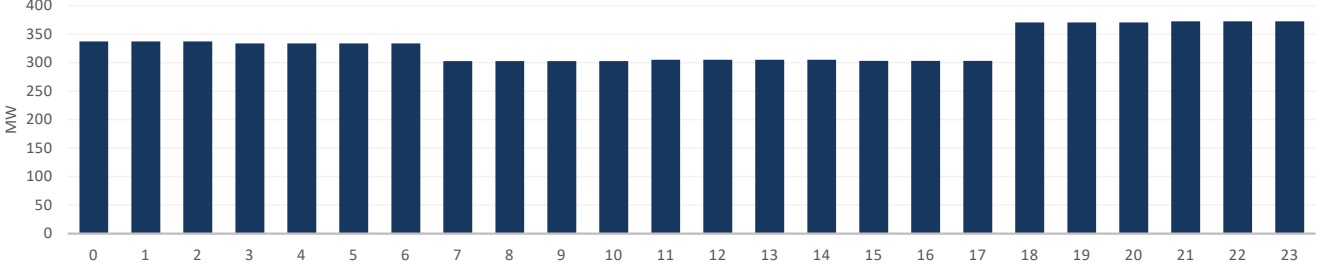


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 23. Hafta Raporu | 11

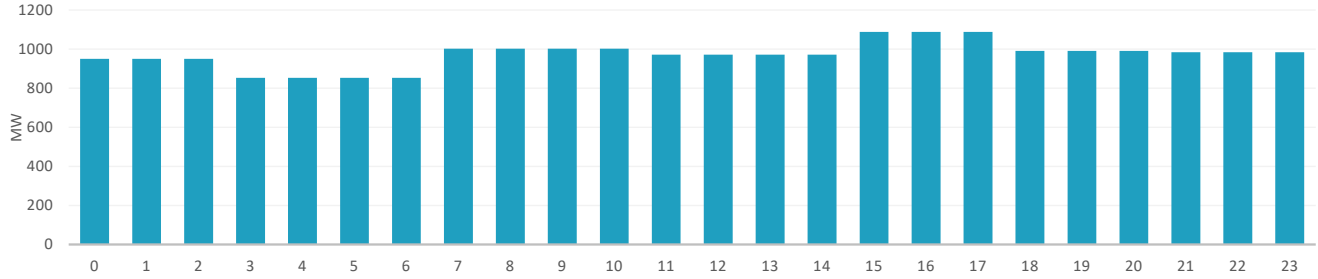
23. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 55.394 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 751,90 TL/MW azalarak 3.568,02 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

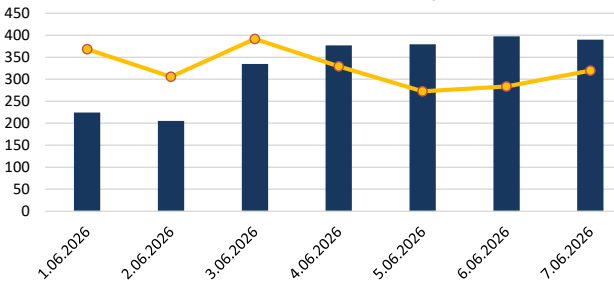


23. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 163.427 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 3.483,69 TL/MW artarak 5.039,24 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı

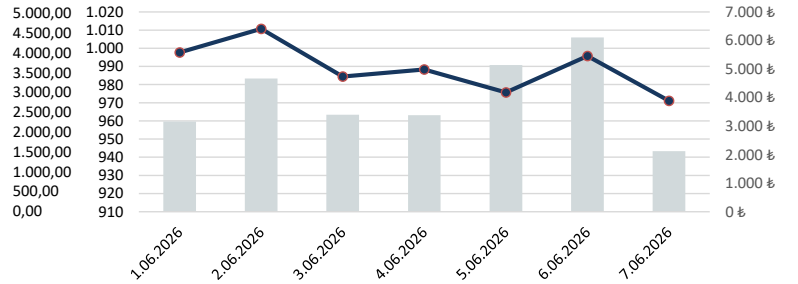


PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



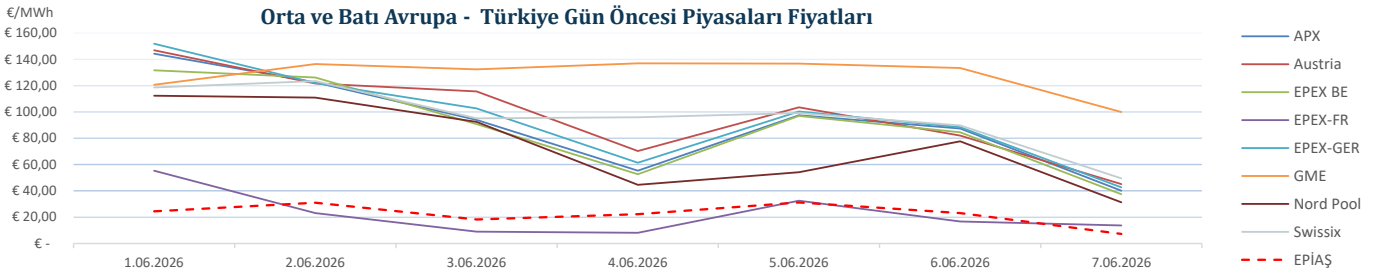
■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	1.06.2026	2.06.2026	3.06.2026	4.06.2026	5.06.2026	6.06.2026	7.06.2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	224,22	205,01	334,67	376,93	379,51	397,61	390,14
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.090,71	3.393,20	4.351,12	3.657,11	3.027,96	3.148,98	3.554,08
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	959,67	983,29	963,38	963,17	990,75	1.005,92	943,29
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	5.578,21	6.409,53	4.734,76	4.985,36	4.178,35	5.459,03	3.885,01



"23. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,89 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 101,27 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 22,52 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Haziran 2026 Pazartesi günü 155,86 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 4 Haziran 2026 Perşembe Günü 8,13 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

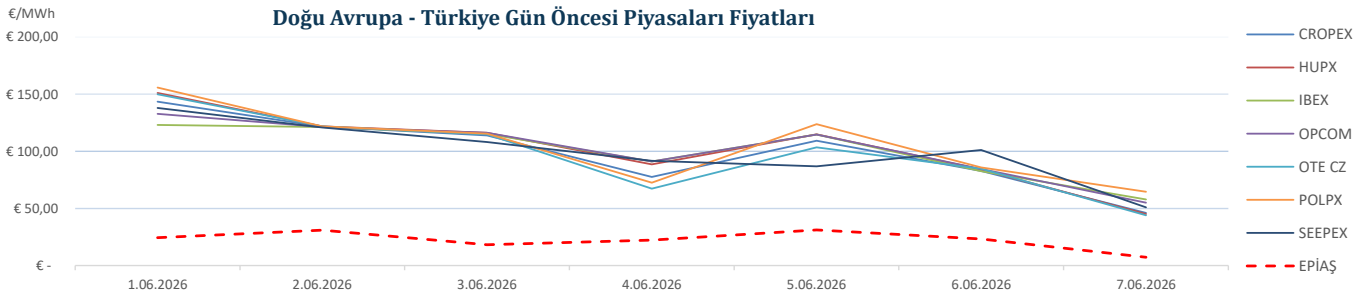


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
1.06.2026	144,27 €	146,90 €	131,67 €	55,33 €	151,86 €	120,69 €	112,35 €	118,56 €	24,44 €
2.06.2026	122,44 €	121,67 €	126,16 €	23,10 €	122,02 €	136,51 €	110,92 €	123,48 €	31,05 €
3.06.2026	93,93 €	115,54 €	90,82 €	8,96 €	102,64 €	132,37 €	92,52 €	95,18 €	18,29 €
4.06.2026	55,37 €	70,29 €	52,59 €	8,13 €	61,34 €	136,96 €	44,63 €	96,01 €	22,21 €
5.06.2026	97,48 €	103,57 €	96,93 €	32,52 €	100,36 €	136,76 €	54,16 €	99,11 €	31,17 €
6.06.2026	87,48 €	82,02 €	84,57 €	16,74 €	88,42 €	133,39 €	77,66 €	89,81 €	23,17 €
7.06.2026	40,15 €	45,16 €	37,46 €	13,72 €	42,67 €	99,96 €	31,30 €	49,50 €	7,28 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
1.06.2026	143,51 €	151,14 €	123,11 €	132,83 €	149,96 €	155,86 €	138,00 €	24,44 €
2.06.2026	121,67 €	121,93 €	121,21 €	121,21 €	121,93 €	121,87 €	120,90 €	31,05 €
3.06.2026	113,97 €	116,32 €	115,27 €	116,24 €	114,90 €	115,50 €	108,04 €	18,29 €
4.06.2026	77,61 €	88,58 €	91,05 €	91,05 €	67,38 €	72,47 €	91,61 €	22,21 €
5.06.2026	109,39 €	114,92 €	114,69 €	114,70 €	103,45 €	123,80 €	86,78 €	31,17 €
6.06.2026	82,82 €	84,09 €	82,59 €	84,55 €	84,72 €	85,88 €	101,10 €	23,17 €
7.06.2026	46,08 €	45,12 €	57,86 €	55,04 €	44,00 €	64,62 €	50,97 €	7,28 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 23.Hafta Raporu | 13