

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (25. Hafta)

25. Haftada (15 Haziran - 21 Haziran)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 326,19 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 150.708 MWh (saatlik ortalama 897 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 127.668 MWh (saatlik ortalama 760 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 77.000 MWh (saatlik ortalama 458 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 62.611 MWh (saatlik ortalama 373 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 1.111.129 MWh (saatlik ortalama 6.614 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 172.523 MWh (saatlik ortalama 1.027 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 306.177 MWh (saatlik ortalama 1.822 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	25. Hafta		% Değişim	24. Hafta
Ortalama PTF	889,70	↓	-26,83%	1.215,89
Maksimum PTF	4.200,00	↑	0,57%	4.176,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	225,44	↓	-43,06%	395,95
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.031,69	↓	-22,17%	2.610,58
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.089,32	↓	-25,98%	1.471,63
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.809	↑	3,20%	23.070
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	19.084	↑	10,56%	17.261
Maksimum Takas Miktarı	30.978	↑	0,64%	30.780
Minimum Takas Miktarı	17.366	↑	3,84%	16.724
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.558	↑	4,19%	24.531
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.106	↑	3,85%	27.063
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	79.893	↑	9,03%	73.280
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	43.185	↑	7,63%	40.125
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	267.861	↓	-0,37%	268.852
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.259	↑	2,22%	40.362

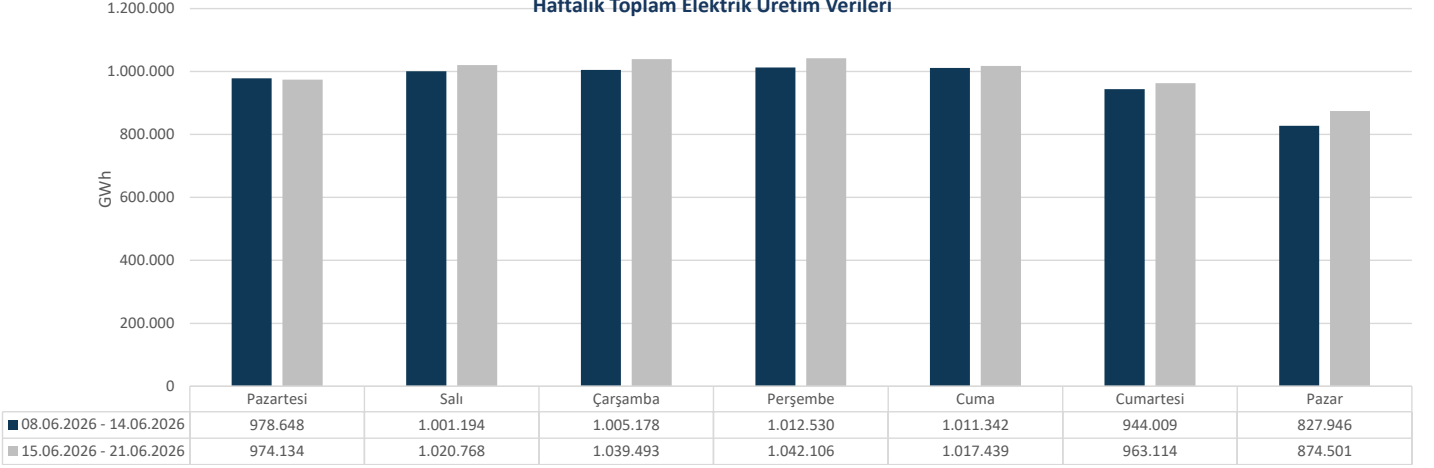
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

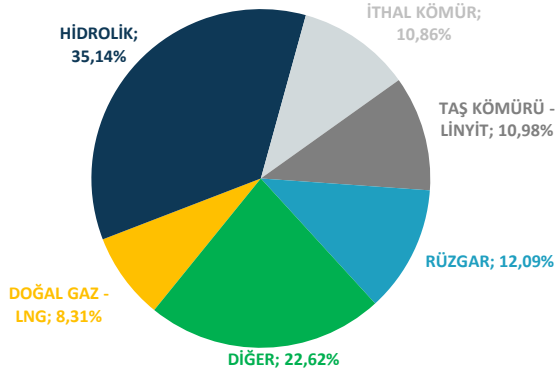


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 150.708 MWh artarak 6.931.555 MWh olarak gerçekleşmiştir.

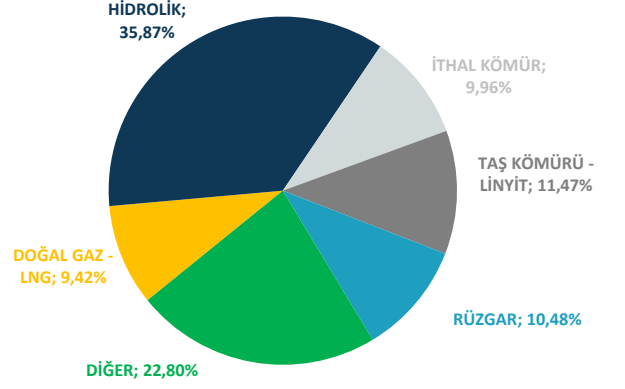
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (25. HAFTA)



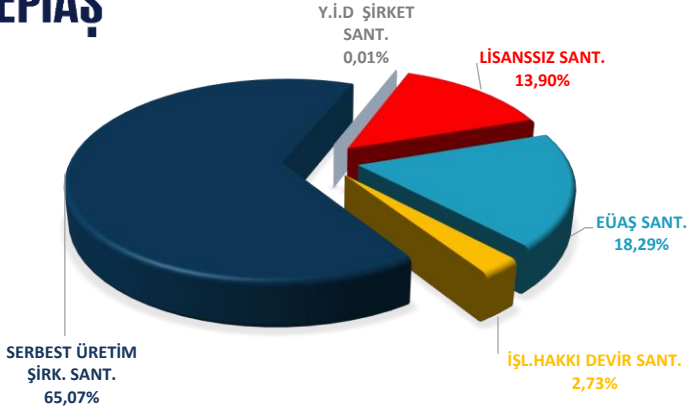
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (24. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.435.616 MWh (%35,14) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.567.786 MWh (%22,62) ile Diğer, 838.197 MWh (%12,09) ile Rüzgar, 761.378 MWh (%10,98) ile Taş Kömürü-Linyit, 752.468 MWh (%10,86) ile İthal Kömür, 576.110 MWh (%8,31) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %22,62 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.176.930 MWh ile Güneş, 179.902 MWh ile Jeotermal, 150.664 MWh ile Biogaz, 31.669 MWh ile Asfaltit, 14.585 MWh ile Atık Isı ve 14.036 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.743 MWh azalarak 20.096 MWh, ihracatı 1.768 MWh artarak 65.321 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



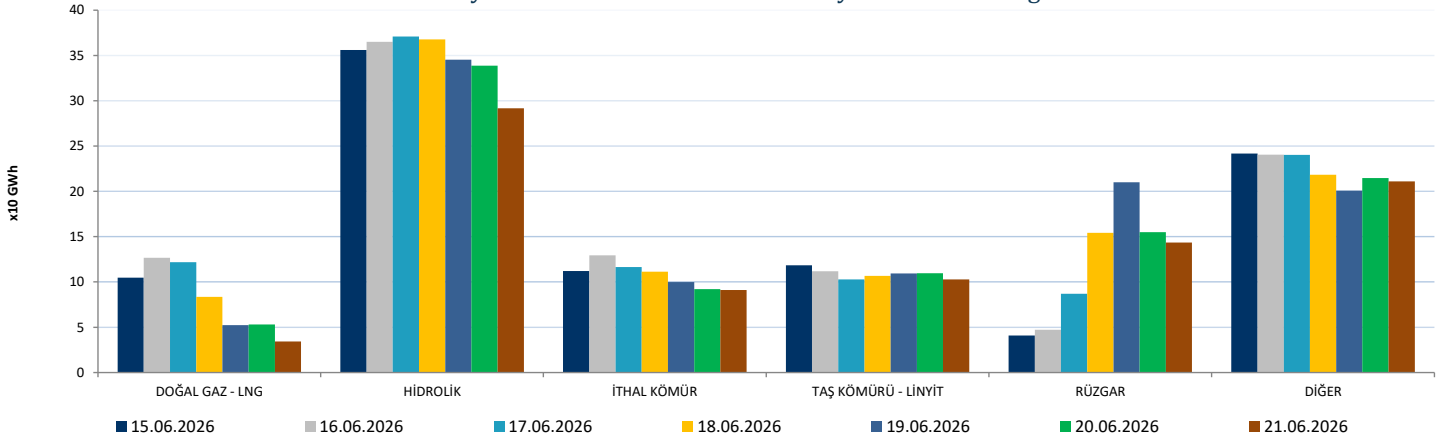


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 150.708 MWh artarak 6.931.555 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.510.511 MWh (%65,07) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 963.297 MWh (%13,90), Y.İ.D Şirket santralleri 735 MWh %0,0106, İ.H.D Şirket santralleri 189.222 MWh (%2,73) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.267.790 MWh (%18,29) bandında olmuştur.

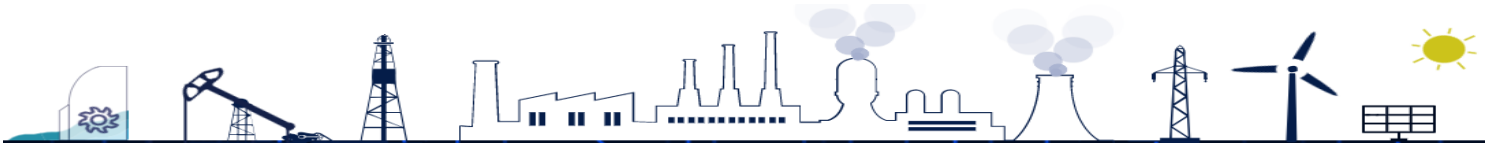
	15.06.2026	16.06.2026	17.06.2026	18.06.2026	19.06.2026	20.06.2026	21.06.2026
DOĞAL GAZ - LNG	104.759	126.588	121.832	83.469	52.221	52.994	34.247
HİDROLİK	356.097	365.182	370.878	367.811	345.303	338.706	291.639
İTHAL KÖMÜR	112.007	129.281	116.512	111.448	99.846	92.153	91.220
RÜZGAR	40.993	47.286	87.028	154.294	210.012	154.985	143.599
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	118.445	111.788	102.899	106.684	109.357	109.506	102.698
DİĞER	241.833	240.643	240.344	218.398	200.700	214.769	211.099

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

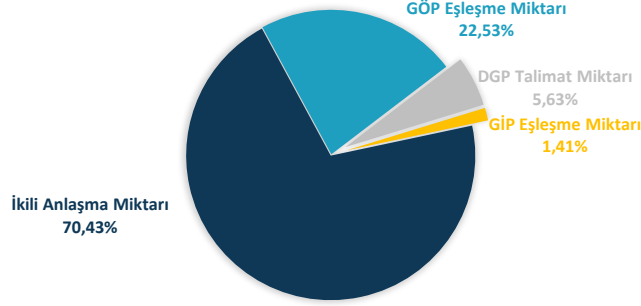


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 62.611 MWh azalarak 576.110 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 77.000 MWh artarak 752.468 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 22.007 MWh artarak 1.567.786 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 3.032 MWh artarak 2.435.616 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 16.388 MWh azalarak 761.378 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 127.668 MWh artarak 838.197 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 13.422.102 MWh (%70,43), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.293.734 MWh (%22,53), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 267.861 MWh (%1,41) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.072.507 MWh (%5,63) olmuştur.

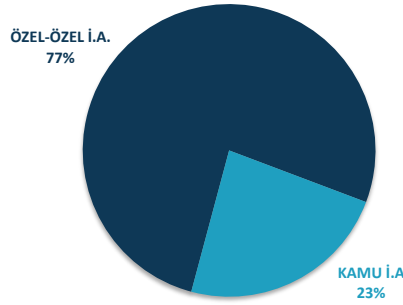
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 13.422.102 MWh (%70,43) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.293.734 MWh (%22,53), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 267.861 MWh (%1,41) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.072.507 MWh (%5,63) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.111.129 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 172.523 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 991 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 9.858 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



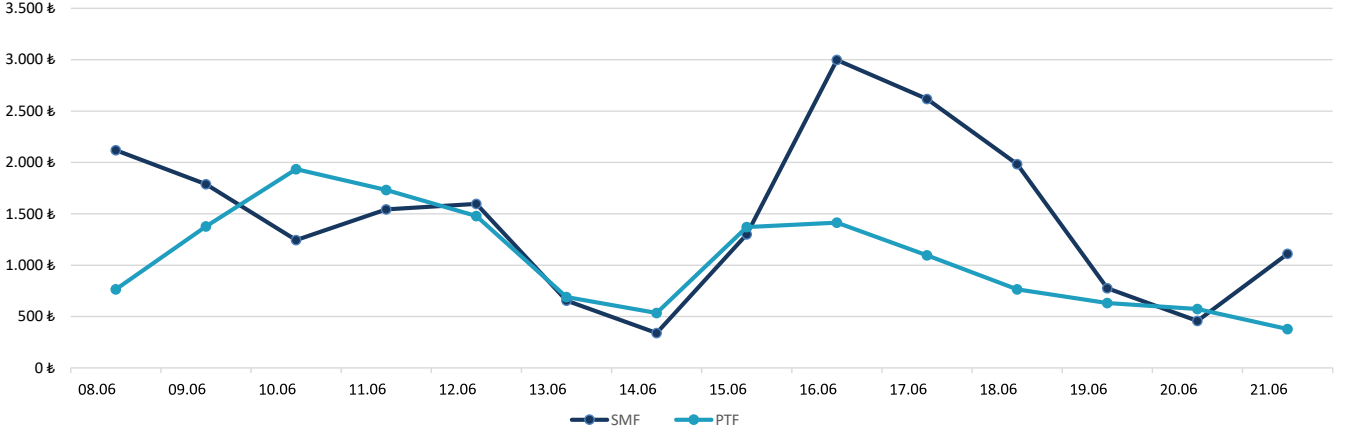
	15.06.2026	16.06.2026	17.06.2026	18.06.2026	19.06.2026	20.06.2026	21.06.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.727.198	1.678.006	1.809.475	2.044.744	2.038.261	2.109.244	2.015.173
GÖP	587.176	633.077	612.766	639.930	640.348	623.762	556.675
GİP	33.534	37.132	38.386	42.332	47.291	31.864	37.323
DGP	188.024	224.833	206.530	161.179	99.913	107.466	84.562
TOPLAM	2.535.933	2.573.048	2.667.157	2.888.185	2.825.813	2.872.336	2.693.733

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



08 Haziran - 21 Haziran 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

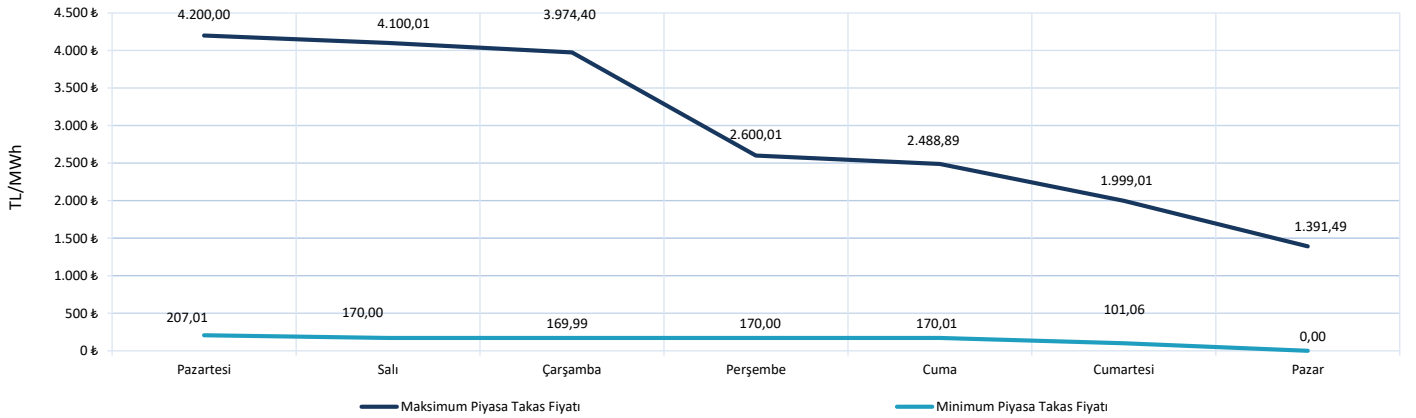


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

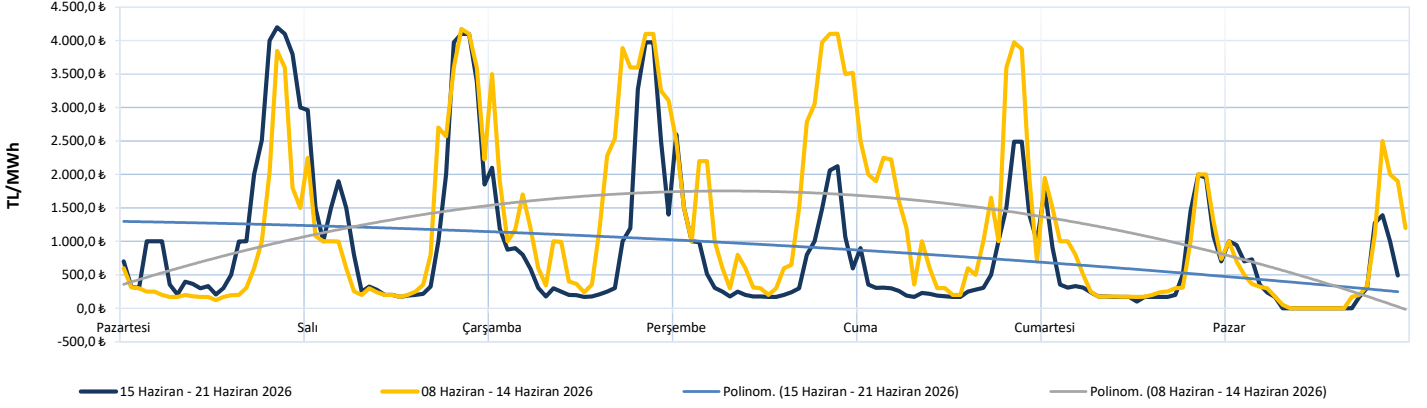
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 378,00 TL/MWh ile 21 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.413,68 TL/MWh ile 16 Haziran Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 456,26 TL/MWh ile 20 Haziran Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.997,10 TL/MWh ile 16 Haziran Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.850,00 TL/MWh ile 17 Haziran Çarşamba günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

15 Haziran - 21 Haziran 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



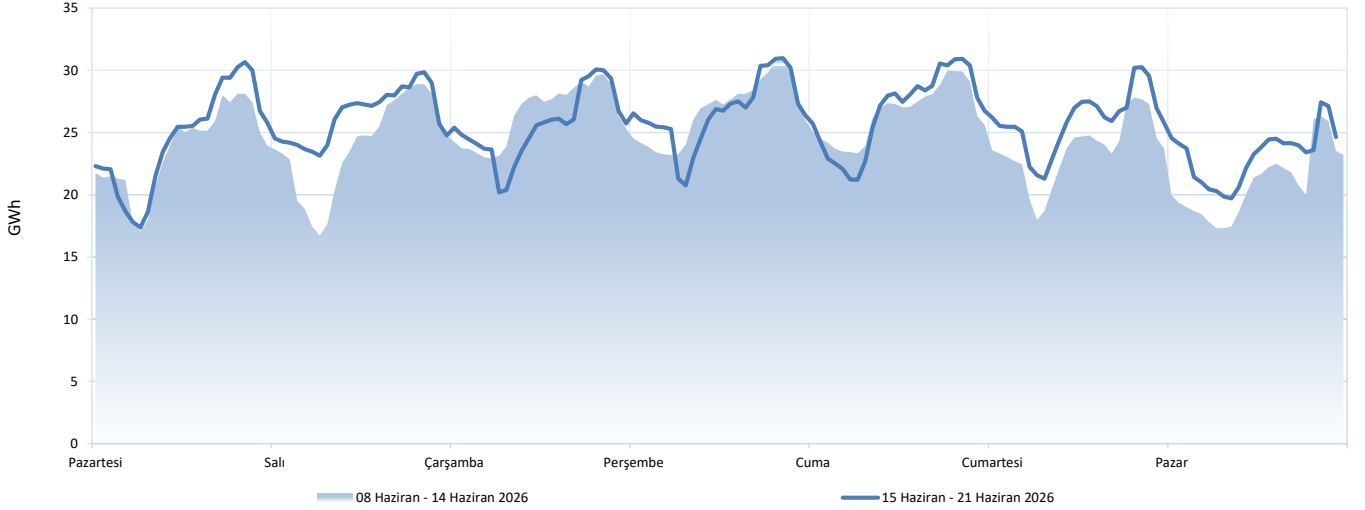
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



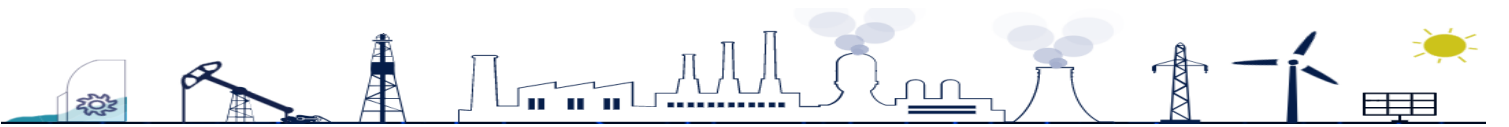
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 326,19 TL/MWh azalarak 889,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 968,58 TL/MWh azalış ile 18 Haziran 2026 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

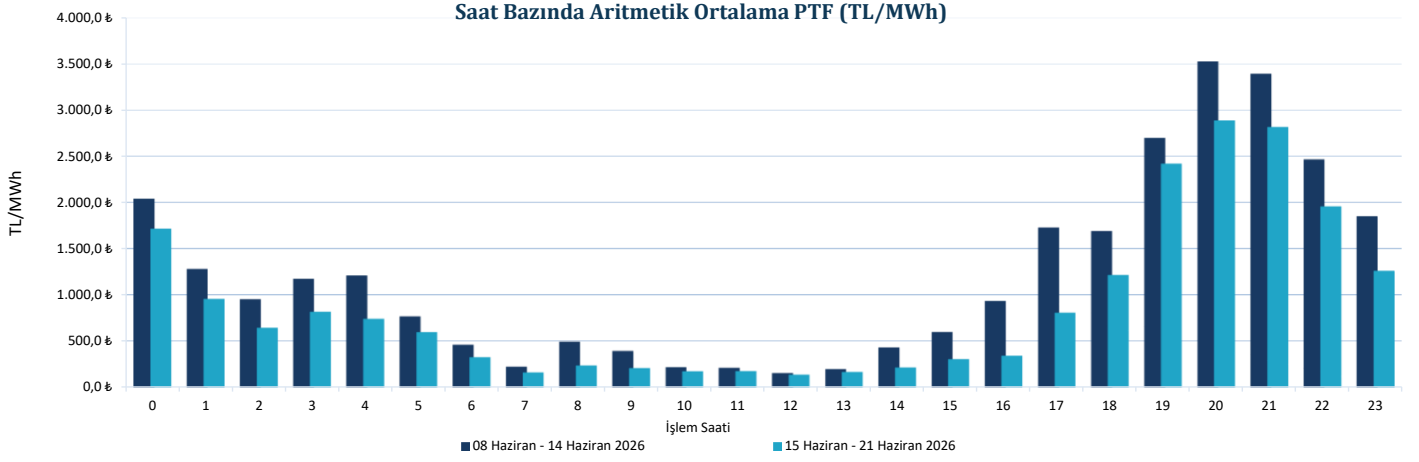
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 225,44 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.031,69 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.089,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

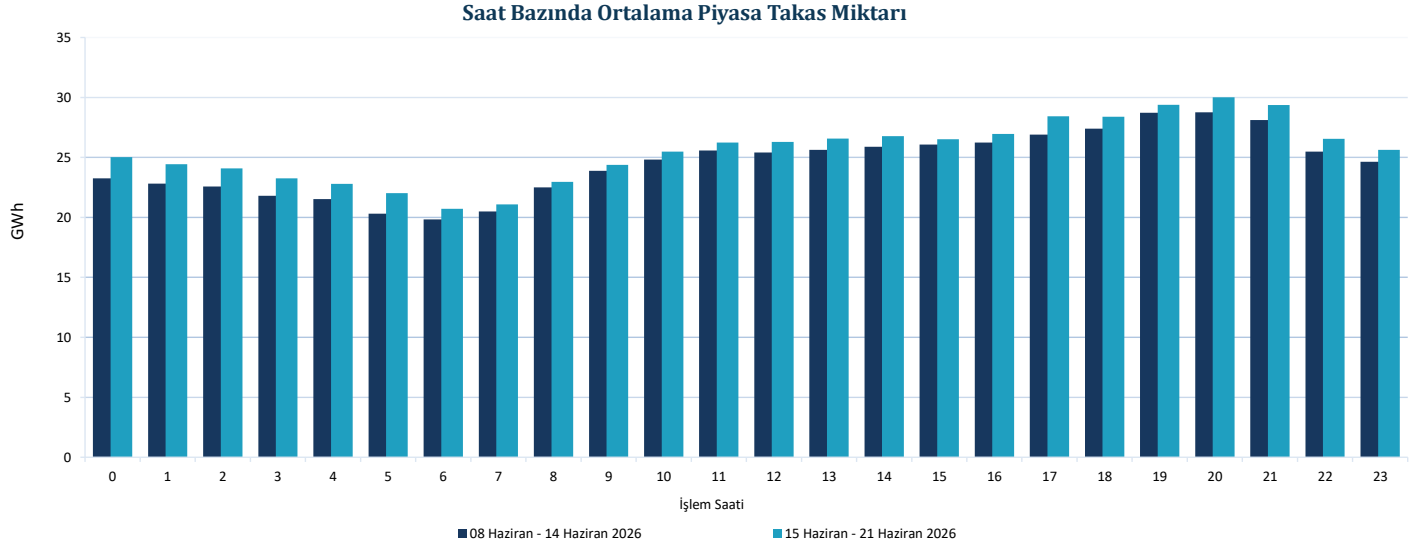


25. hafta genelinde maksimum eşleşme 18 Haziran Perşembe günü saat 20.00'de 30.978 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 15 Haziran Pazartesi günü saat 06.00'da 17.366 MWh olarak gerçekleşmiştir.

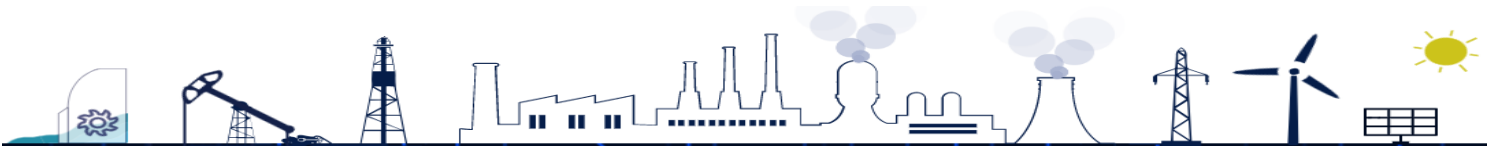




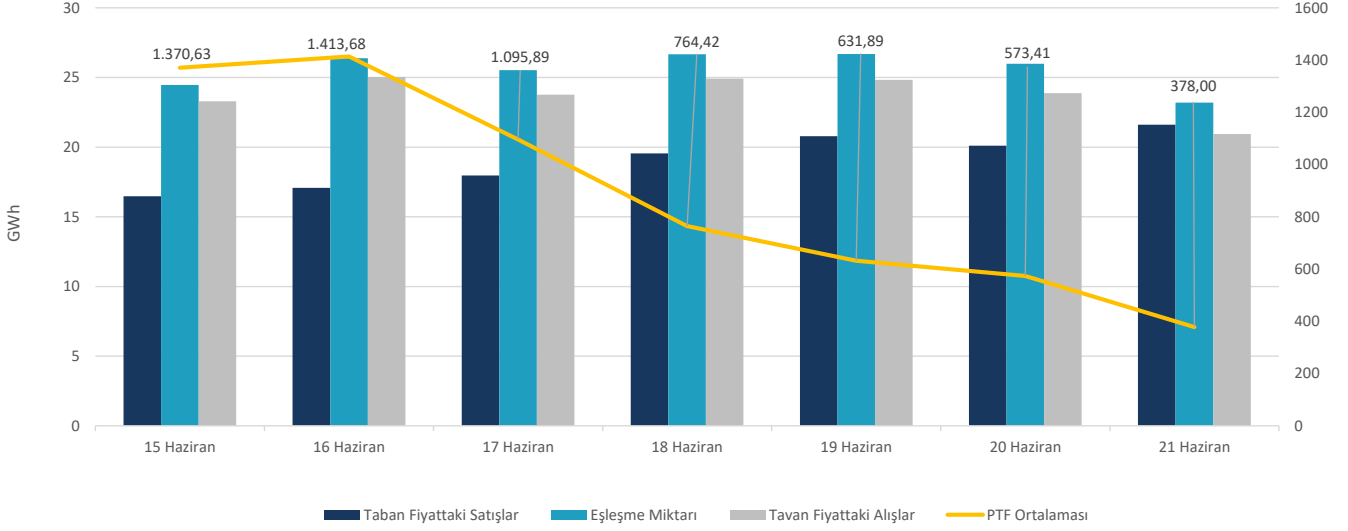
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 922,10 TL/MWh azalarak 810,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.768 MWh artarak 25.032 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



25. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 19,08 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,81 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,56 GWh seviyesindedir. Bu değerler 24. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.823 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.027 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 739 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

18 Haziran 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 331,48 TL/MWh azalarak 764,42 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.574 MWh artması etkili olmuştur. 17 Haziran 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 317,79 TL/MWh azalarak 1.095,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 886 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.268 MWh azalması etkili olmuştur.

25. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,9 (175.146 MWh) artarak 4.721.737 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,3 (212.200 MWh) artarak 3.604.408 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,6 (306.177 MWh) artarak 3.206.078 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,2 (124.116 MWh) artarak 3.999.840 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,6 (514.023 MWh) artarak 7.255.101 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %5,4 (39.373 MWh) azalarak 689.327 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %5,3 (11.008 MWh) artarak 220.380 MWh seviyesine yükselmiştir.



22.06.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 798'dir. Bu hafta günlük ortalama 661 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

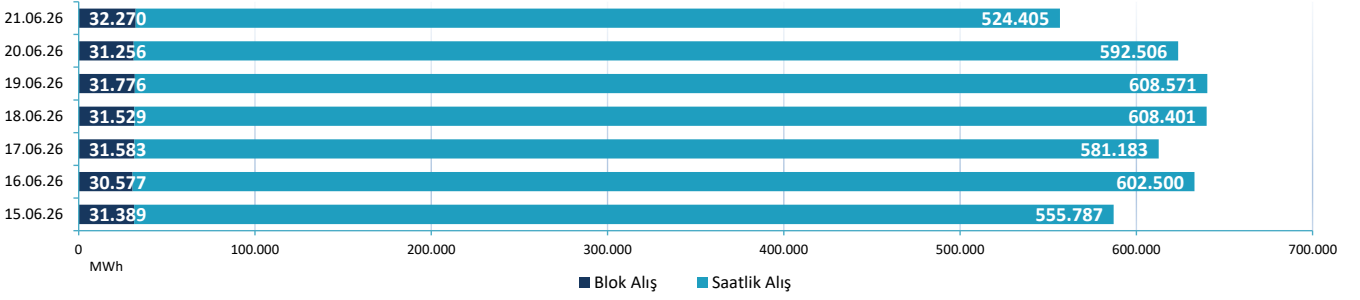
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 514.915 MWh,
- Blok satış miktarı 98.475 MWh,
- Saatlik alış miktarı 581.908 MWh,
- Blok alış miktarı 31.483 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -451.039 TL olarak gerçekleşmiştir.

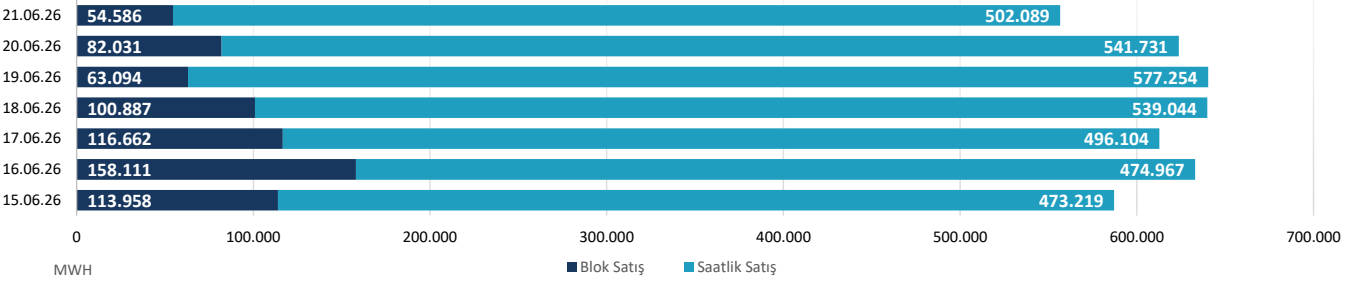
		15.06.26	16.06.2026	17.06.2026	18.06.2026	19.06.2026	20.06.2026	21.06.2026
ALİŞ	SAATLİK	555.787	602.500	581.183	608.401	608.571	592.506	524.405
	BLOK	31.389	30.577	31.583	31.529	31.776	31.256	32.270
SATIŞ	SAATLİK	473.219	474.967	496.104	539.044	577.254	541.731	502.089
	BLOK	113.958	158.111	116.662	100.887	63.094	82.031	54.586

* Değerleri MWh cinsindedir.

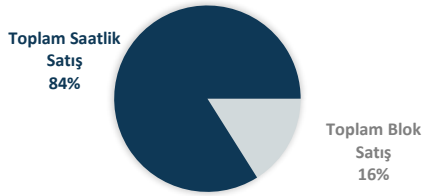
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

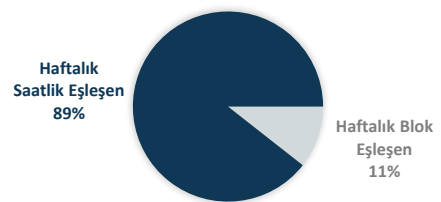


15 Haziran - 21 Haziran 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

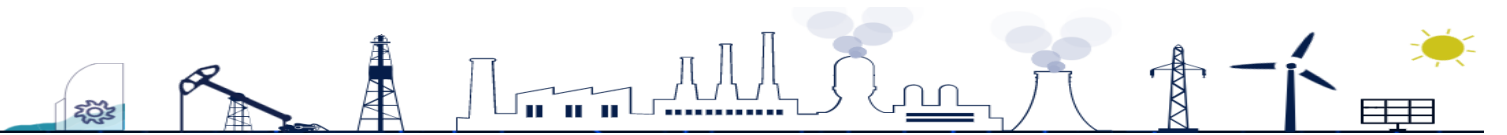


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %84'ü saatlik, %16'sı blok tekliftir.

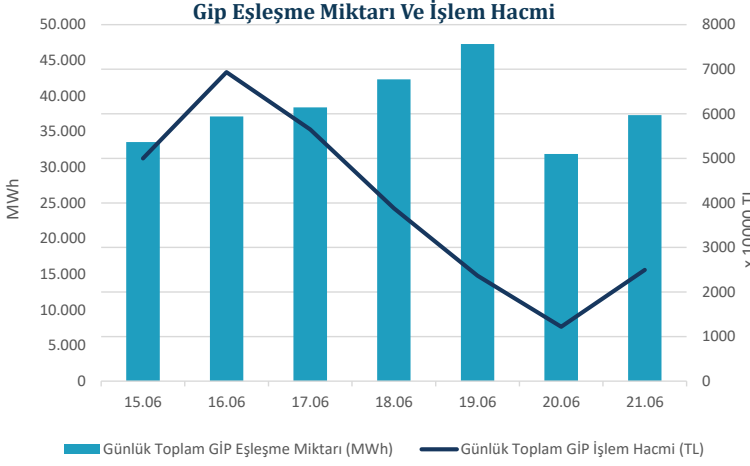
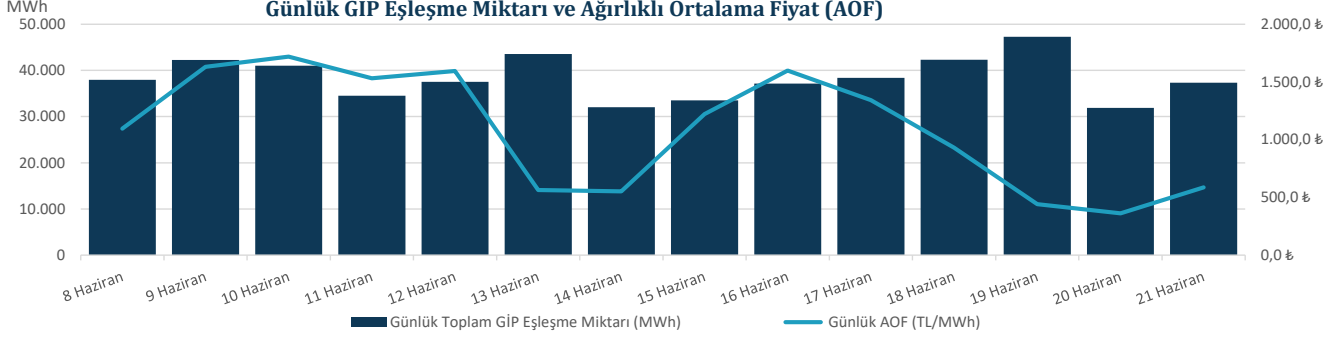
15 Haziran - 21 Haziran 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 16 Haziran 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.205,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



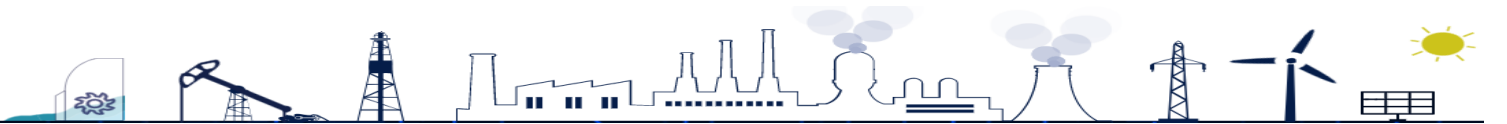
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 267.861 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Haziran 2026 Salı günü saat 20.00'de 4.205,87 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 19 Haziran 2026 Cuma saat 12.00'de 3.032 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 19 Haziran 2026 Cuma günü, minimum ticaret 20 Haziran 2026 Cumartesi günü olmuştur.

22.06.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 807 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 472 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
15.06.2026	1.490,78	33.534	49.992.248	4.529,60	0,00
16.06.2026	1.867,43	37.132	69.340.311	4.449,00	0,00
17.06.2026	1.471,57	38.386	56.487.725	4.499,00	1,00
18.06.2026	916,01	42.332	38.776.898	4.300,00	0,00
19.06.2026	500,81	47.291	23.683.427	2.889,90	0,00
20.06.2026	382,93	31.864	12.201.609	2.100,80	0,00
21.06.2026	668,47	37.323	24.949.353	3.957,40	0,00

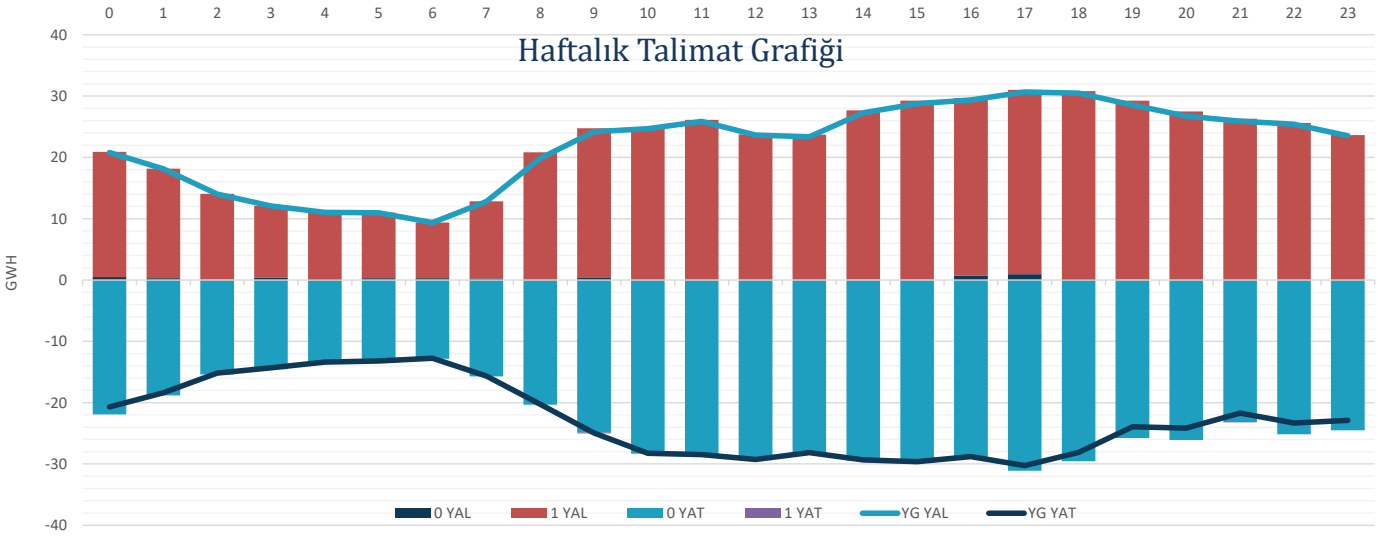
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

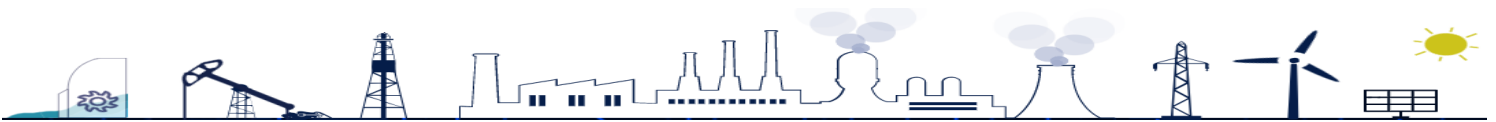
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 9.858 MWh azalarak 1.072.507 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %52'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 25. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.274 MWh azalarak 545.020 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 1.416 MWh artarak 527.487 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Haziran 2026 Salı günü 120.529 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Haziran 2026 Pazar günü 24.836 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Haziran 2026 Salı günü 104.305 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 19 Haziran 2026 Cuma günü 56.792 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
15.06.2026	467	95.060	95.528	96.570	205	96.775
16.06.2026	164	121.764	121.928	109.378	0	109.378
17.06.2026	110	114.855	114.965	96.585	0	96.585
18.06.2026	389	84.529	84.919	77.741	0	77.741
19.06.2026	1.085	42.754	43.840	57.816	187	58.003
20.06.2026	702	46.954	47.656	60.853	0	60.853
21.06.2026	1.883	23.508	25.391	60.047	0	60.047

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

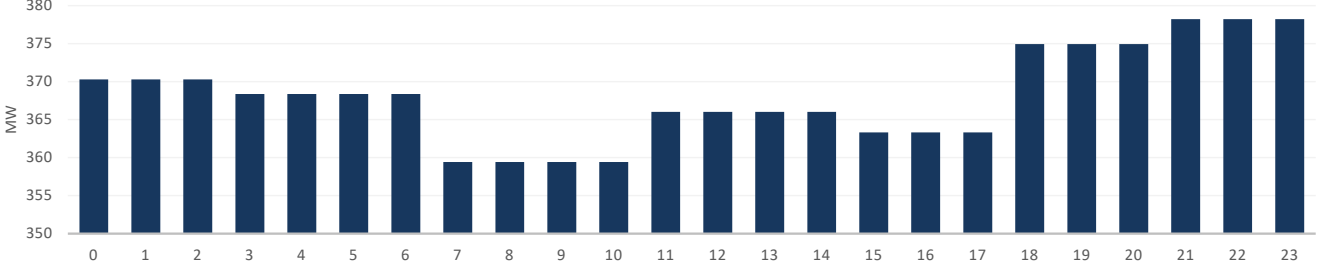


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 25. Hafta Raporu | 11

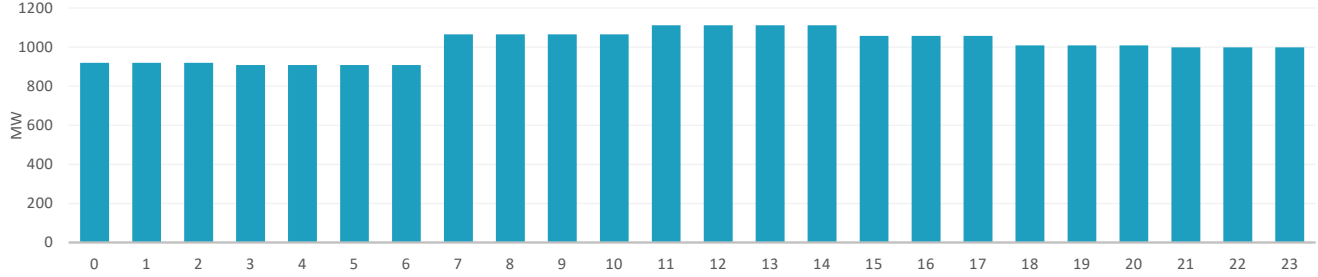
25. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 61.849 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 334,24 TL/MW artarak 2.830,73 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

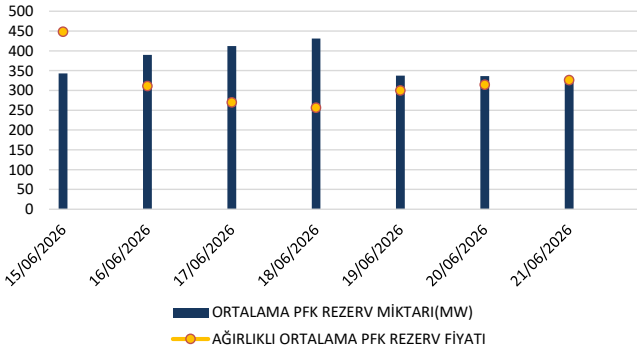


25. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 170.053 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.031,3 TL/MW artarak 5.282,04 TL/MW olmuştur.

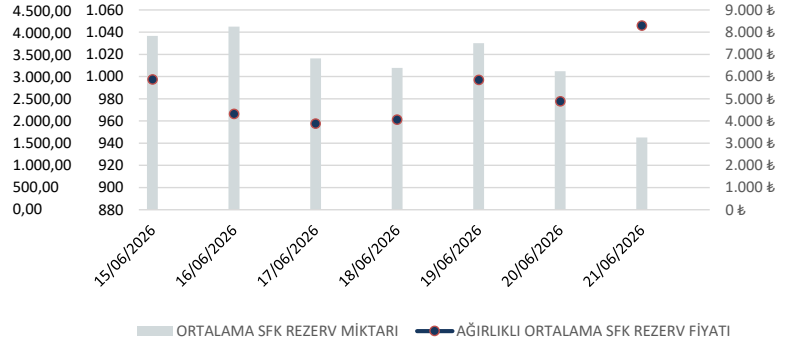
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

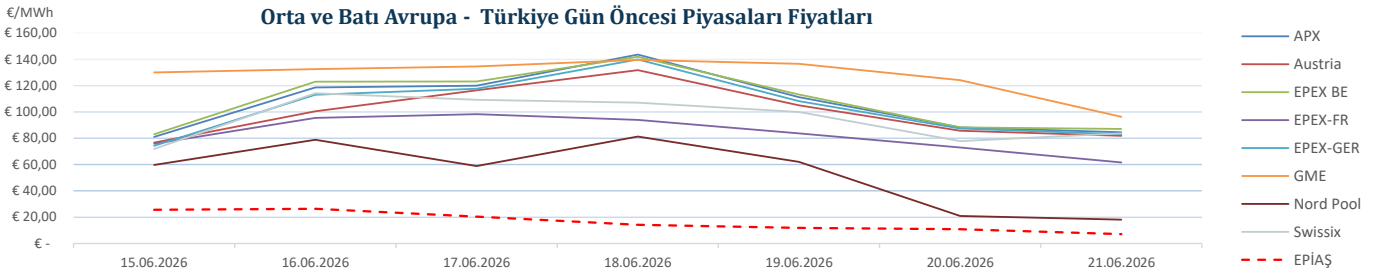


	15/06/2026	16/06/2026	17/06/2026	18/06/2026	19/06/2026	20/06/2026	21/06/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	342,93	389,56	411,86	431,24	337,62	336,36	327,49
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.032,28	2.800,54	2.427,16	2.310,20	2.699,46	2.829,70	2.937,84
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.036,67	1.045,00	1.016,29	1.007,79	1.030,00	1.004,79	945,00
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	5.870,52	4.320,08	3.883,06	4.060,50	5.855,78	4.890,35	8.298,57



"25. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 97,29 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 99,49 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 16,65 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Haziran 2026 Perşembe günü 144,91 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 21 Haziran 2026 Pazar Günü 18,12 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

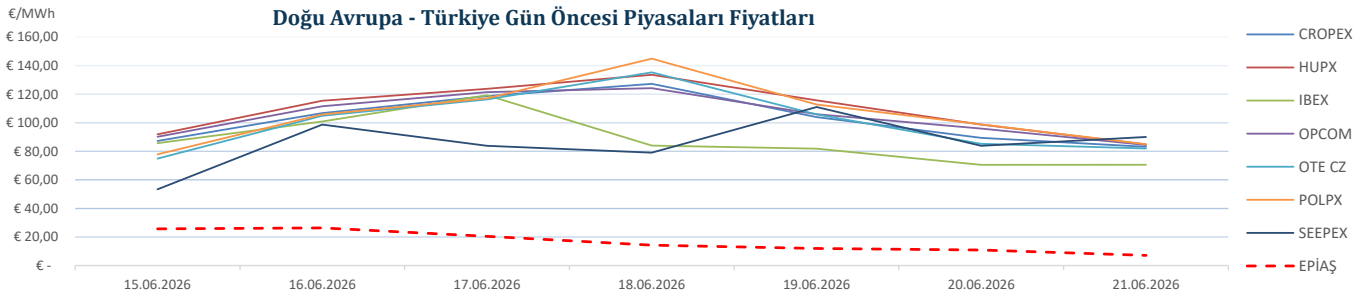
Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 25.Hafta Raporu | 13