

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (23. Hafta)

23. Haftada (2 Haziran - 8 Haziran)

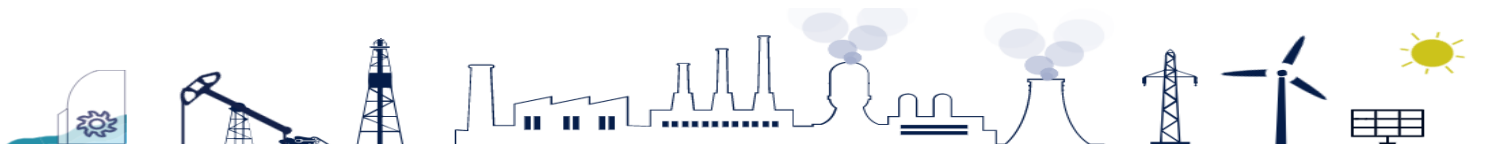
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 1.009,98 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 1.064.056 MWh (saatlik ortalama 6.334 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 606.234 MWh (saatlik ortalama 3.609 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 228.525 MWh (saatlik ortalama 1.360 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 190.821 MWh (saatlik ortalama 1.136 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 210.288 MWh (saatlik ortalama 1.252 MWh) artması,
- * DGP hacminin 179.165 MWh (saatlik ortalama 1.066 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 731.946 MWh (saatlik ortalama 4.357 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	23. Hafta	% Değişim	22. Hafta
Ortalama PTF	1.609,77	↓ -38,55%	2.619,74
Maksimum PTF	3.399,00	↓ -0,03%	3.400,00
Minimum PTF	0,00	↓ -100,00%	31,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	794,99	↓ -63,14%	2.156,72
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.587,21	↓ -16,69%	3.105,58
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.119,18	↓ -28,23%	2.952,75
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.435	↓ -11,70%	24.274
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	18.728	↑ 30,32%	14.372
Maksimum Takas Miktarı	30.706	↑ 7,96%	28.442
Minimum Takas Miktarı	17.388	↓ -7,48%	18.794
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.024	↓ -2,08%	24.535
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.152	↓ -7,02%	29.203
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.498	↑ 2,96%	42.246
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	37.334	↑ 13,86%	32.790
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	340.736	↑ 6,98%	318.490
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.997	↓ -16,97%	37.331

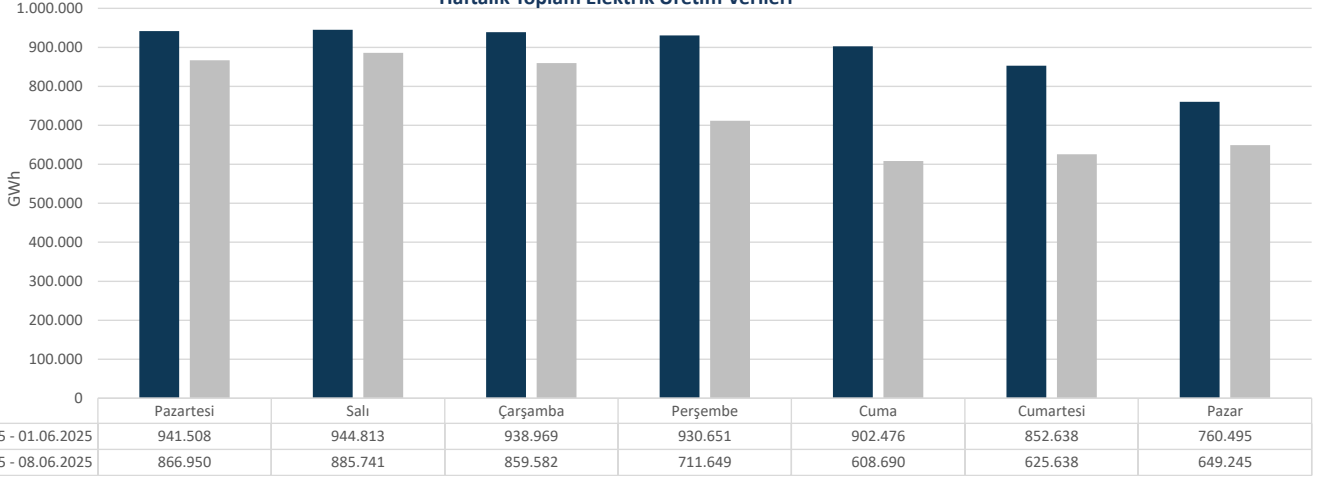
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

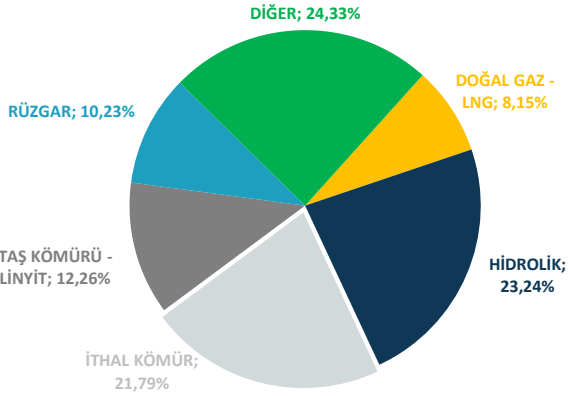


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.064.056 MWh azalarak 5.207.495 MWh olarak gerçekleşmiştir.

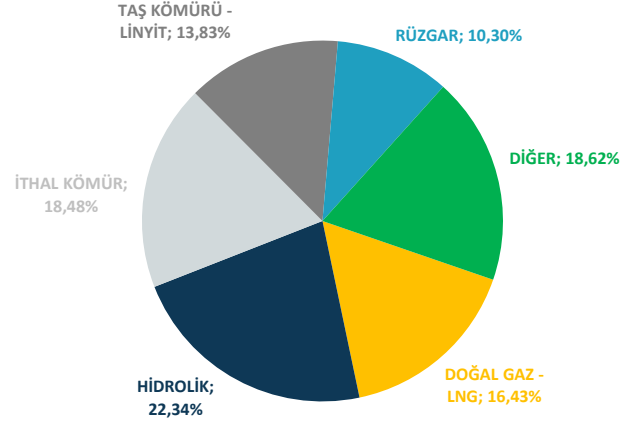
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (23. HAFTA)



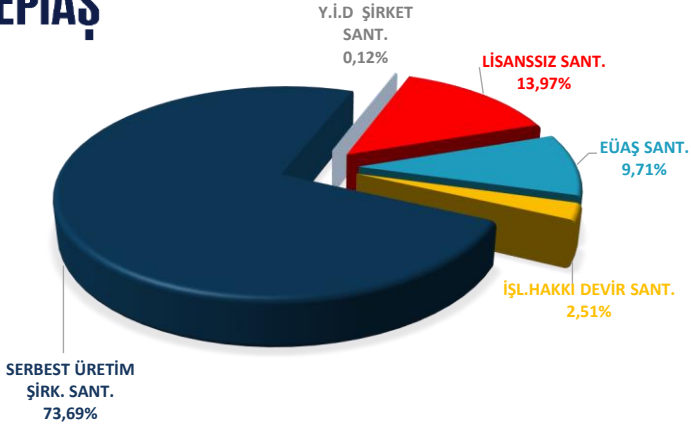
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (22. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.266.738 MWh (%24,33) ile Diğer yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.210.346 MWh (%23,24) ile Hidrolik, 1.134.560 MWh (%21,79) ile İthal Kömür, 638.644 MWh (%12,26) ile Taş Kömürü-Linyit, 532.965 MWh (%10,23) ile Rüzgar, 424.291 MWh (%8,15) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %24,33 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 879.771 MWh ile Güneş, 189.201 MWh ile Jeotermal, 153.714 MWh ile Biogaz, 15.833 MWh ile Asfaltit, 15.076 MWh ile Atık Isı ve 13.143 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 26.663 MWh azalarak 51.566 MWh, ihracatı 2.738 MWh artarak 52.503 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



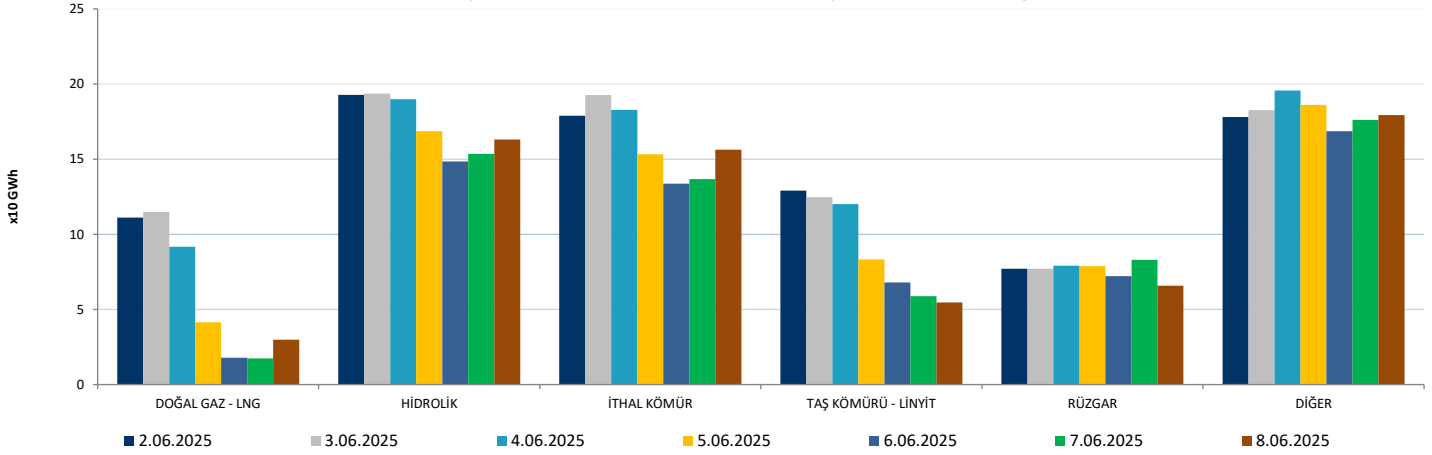


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.064.056 MWh azalarak 5.207.495 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.837.469 MWh (%73,69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 727.408 MWh (%13,97), Y.İ.D Şirket santralleri 6.347 MWh (%0,122), İ.H.D Şirket santralleri 130.843 MWh (%2,51) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 505.429 MWh (%9,71) bandında olmuştur.

	2.06.2025	3.06.2025	4.06.2025	5.06.2025	6.06.2025	7.06.2025	8.06.2025
DOĞAL GAZ - LNG	111.065	114.953	91.709	41.500	17.824	17.362	29.879
HİDROLİK	192.847	193.721	189.962	168.675	148.474	153.490	163.178
İTHAL KÖMÜR	178.926	192.654	182.870	153.259	133.724	136.776	156.350
RÜZGAR	77.016	77.084	79.143	78.792	72.110	82.999	65.821
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.022	124.667	120.139	83.270	68.009	58.894	54.643
DİĞER	178.074	182.710	195.760	186.154	168.549	176.116	179.375

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

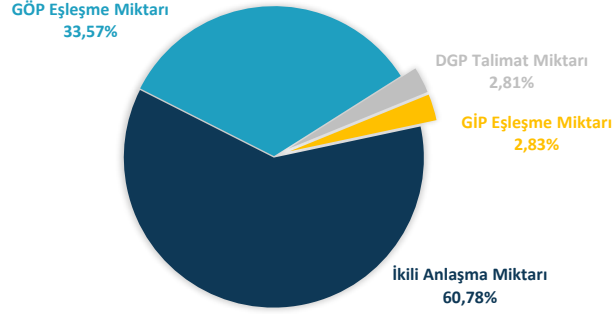


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 606.234 MWh azalarak 424.291 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 24.646 MWh azalarak 1.134.560 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 98.936 MWh artarak 1.266.738 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 190.821 MWh azalarak 1.210.346 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 228.525 MWh azalarak 638.644 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 112.716 MWh azalarak 532.965 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.307.642 MWh (%60,78), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.035.992 MWh (%33,57), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 340.736 MWh (%2,83) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 338.012 MWh (%2,81) olmuştur.

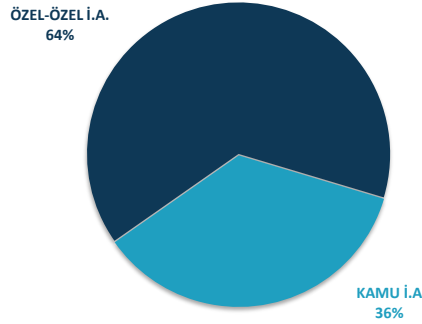
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.307.642 MWh (%60,78) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.035.992 MWh (%33,57), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 340.736 MWh (%2,83) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 338.012 MWh (%2,81) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 210.288 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 85.937 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 22.246 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 179.165 MWh artmıştır.

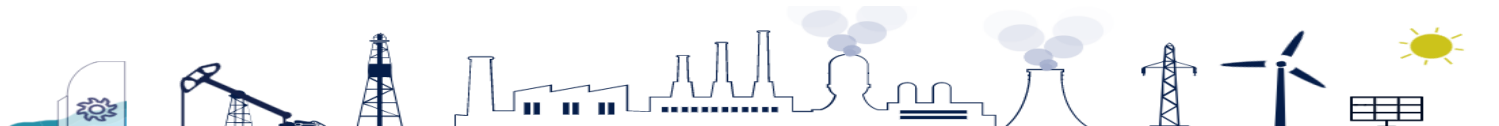
İkili Anlaşma Detayı



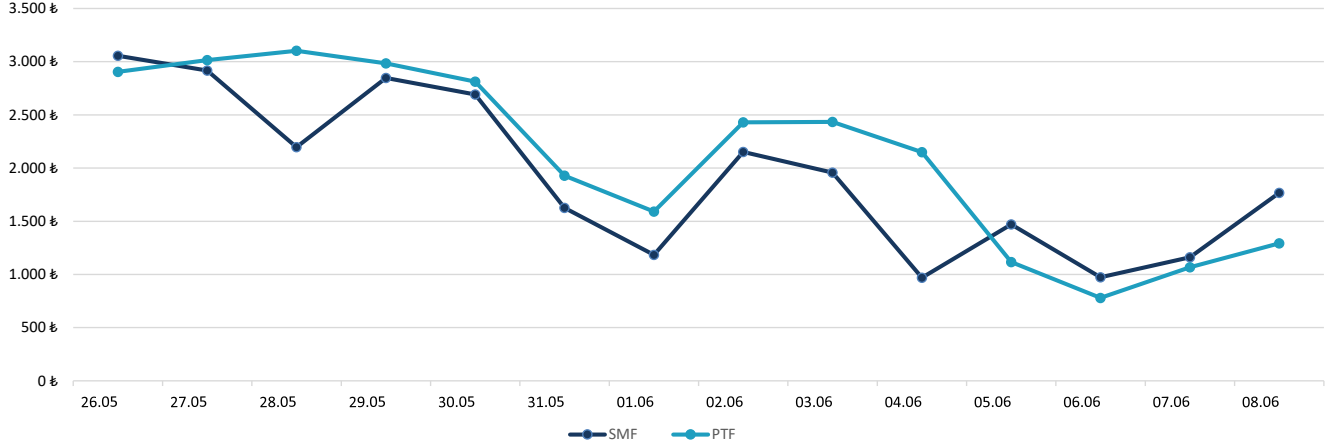
	2.06.2025	3.06.2025	4.06.2025	5.06.2025	6.06.2025	7.06.2025	8.06.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.016.355	1.033.232	1.078.838	1.051.402	1.055.703	1.045.139	1.026.972
GÖP	610.189	632.266	635.837	583.637	523.727	524.588	525.749
GİP	45.942	47.210	49.445	61.784	53.328	44.522	38.505
DGP	30.762	17.913	19.331	46.127	128.240	48.683	46.957
TOPLAM	1.703.248	1.730.622	1.783.451	1.742.950	1.760.998	1.662.931	1.638.183

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



26 Mayıs - 08 Haziran 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

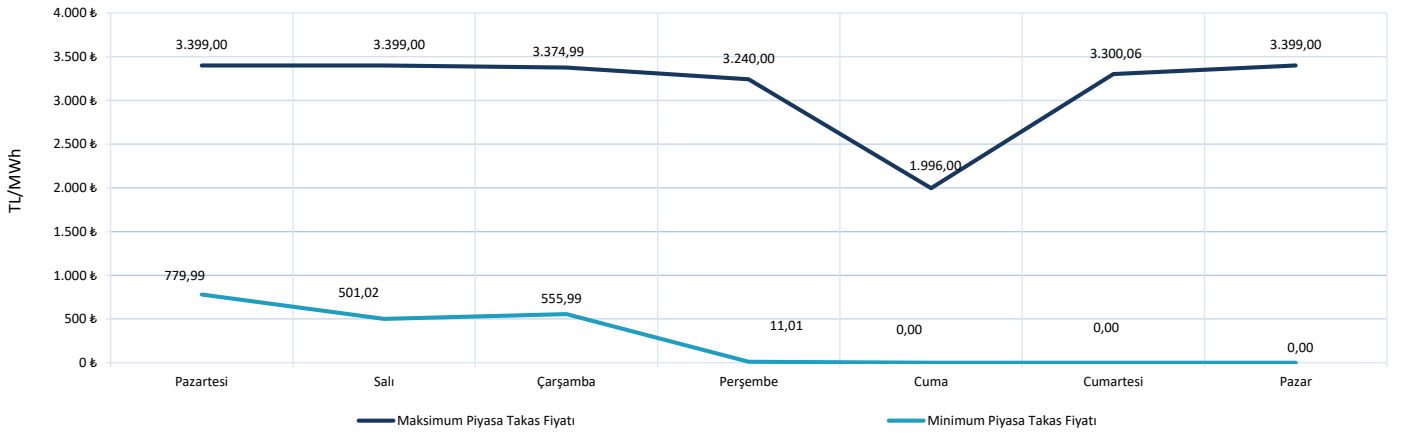


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

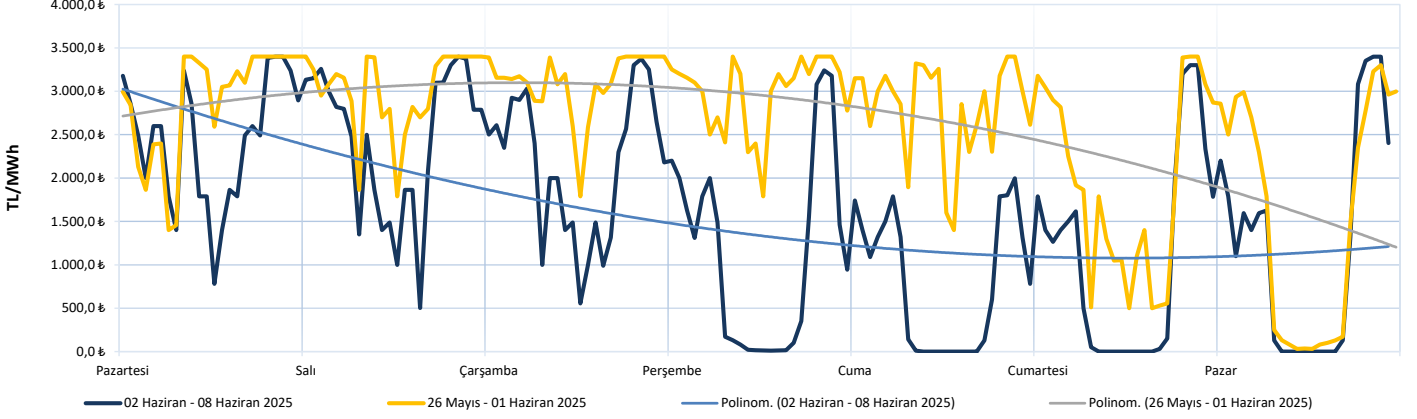
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 779,94 TL/MWh ile 6 Haziran Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.433,15 TL/MWh ile 3 Haziran Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 969,70 TL/MWh ile 4 Haziran Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.151,92 TL/MWh ile 2 Haziran Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.564,43 TL/MWh ile 2 Haziran Pazartesi günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

02 Haziran - 08 Haziran 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



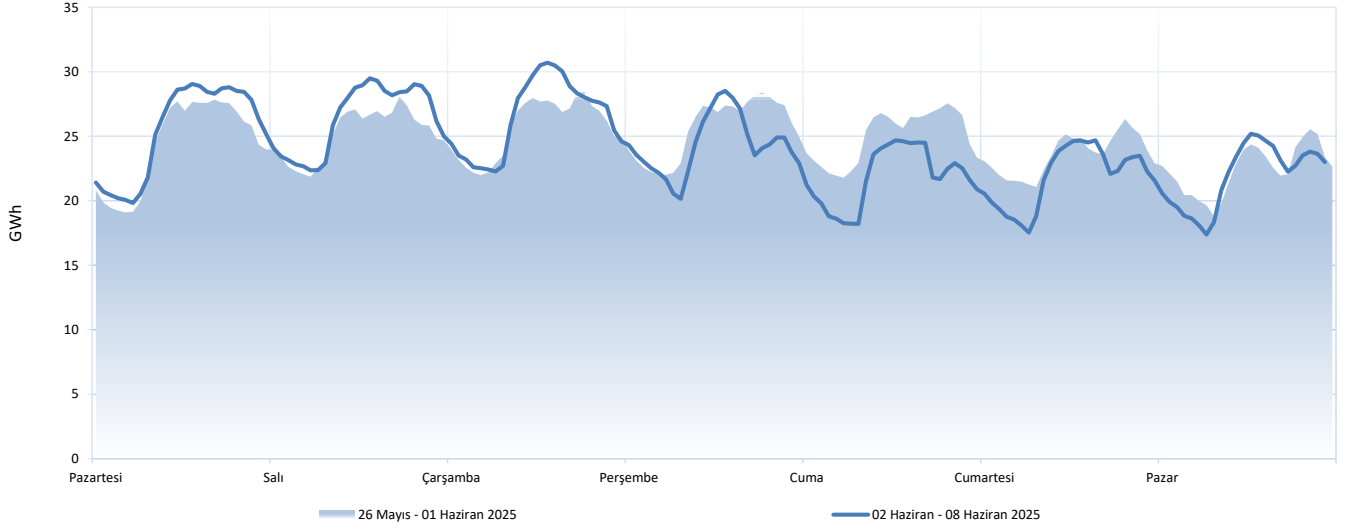
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



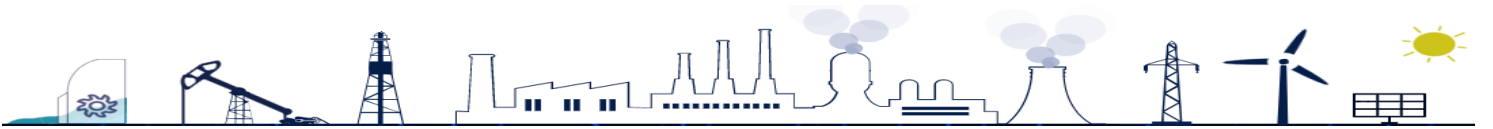
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1009,98 TL/MWh azalarak 1.609,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 2.033,27 TL/MWh azalış ile 6 Haziran 2025 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 794,99 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.587,21 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.119,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

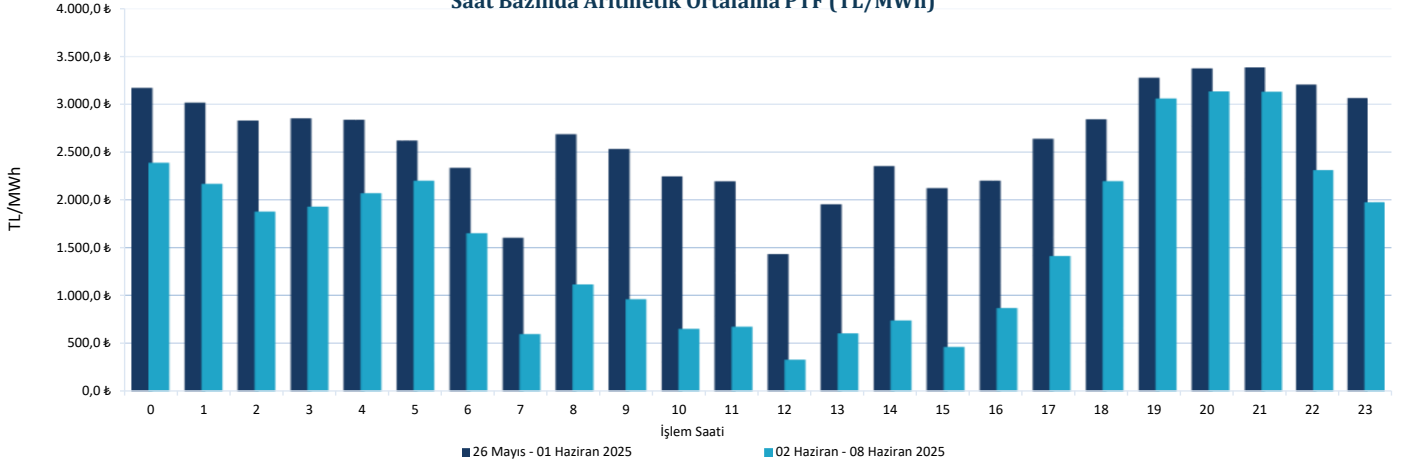
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



23. hafta genelinde maksimum eşleşme 4 Haziran Çarşamba günü saat 13.00'te 30.706 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 8 Haziran Pazar günü saat 06.00'da 17.388 MWh olarak gerçekleşmiştir.

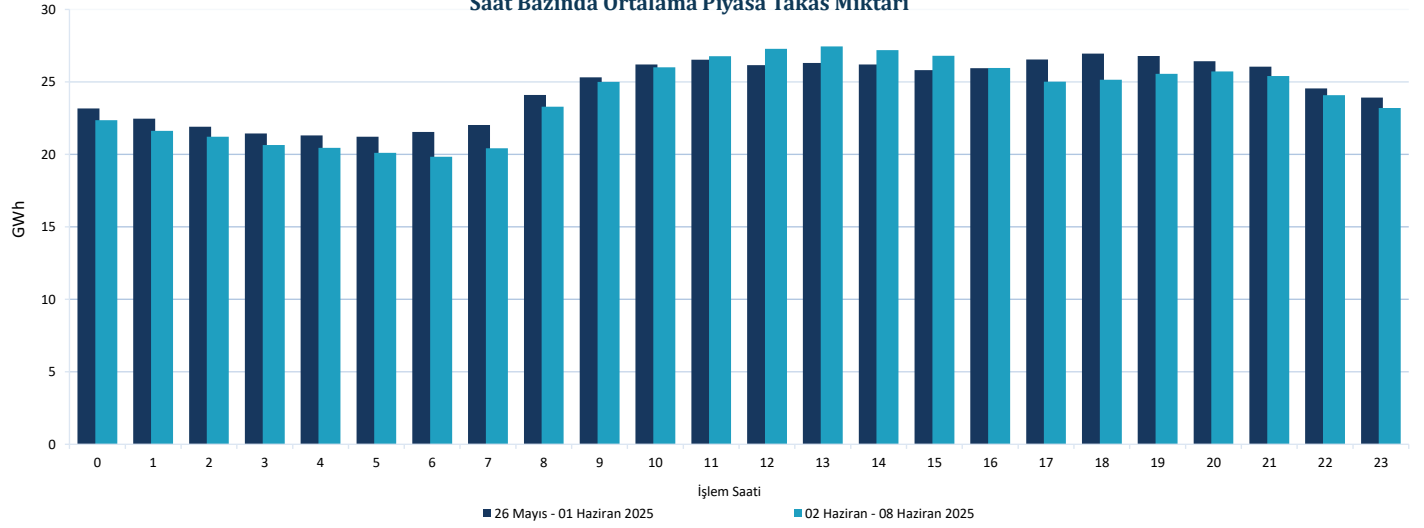


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

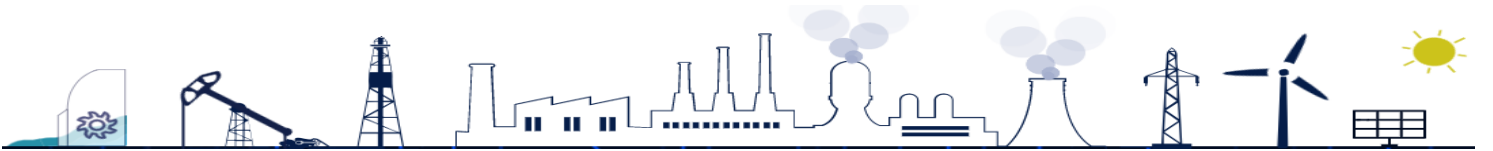


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.657,60 TL/MWh azalarak 471,01 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



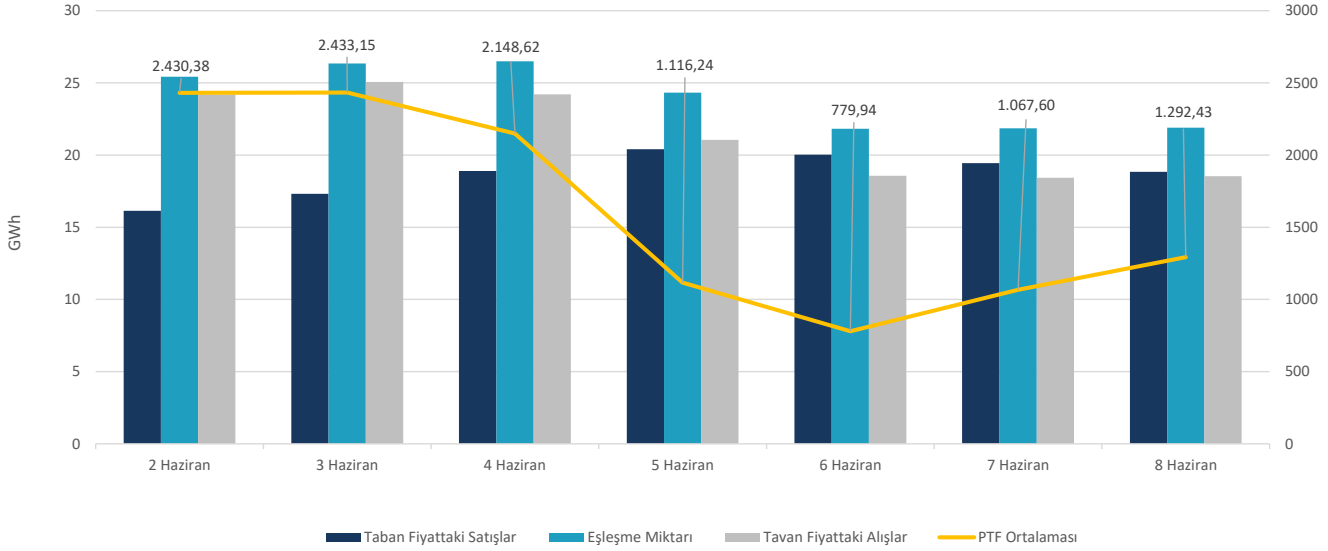
Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.791 MWh azalarak 25.157 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 23.Hafta Raporu | 7

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



23. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 18,73 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,44 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,02 GWh seviyesindedir. Bu değerler 22. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 4.356 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 511 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.839 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

5 Haziran 2025 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.032,37 TL/MWh azalarak 1.116,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.507 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.141 MWh azalması etkili olmuştur. 6 Haziran 2025 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 336,31 TL/MWh azalarak 779,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.492 MWh azalması etkili olmuştur.

23. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %7,0 (344.592 MWh) azalarak 4.561.560 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %15,6 (465.070 MWh) artarak 3.445.171 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %30,3 (731.946 MWh) artarak 3.146.371 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %11,7 (477.020 MWh) azalarak 3.601.021 MWh, teklif edilen satış miktarı %13,9 (763.392 MWh) artarak 6.272.073 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %48,3 (550.978 MWh) azalarak 590.681 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %271,0 (235.871 MWh) artarak 322.893 MWh seviyesine yükselmiştir.



09.06.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1125'tir. Bu hafta günlük ortalama 911 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

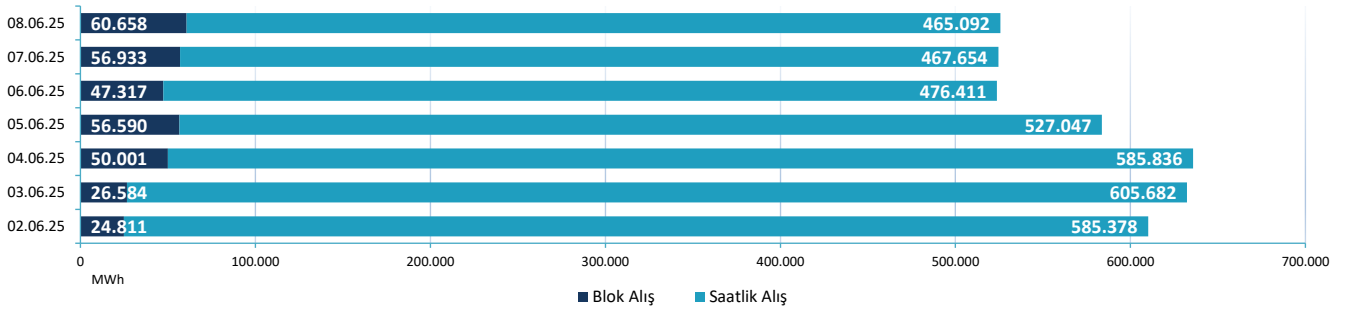
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 492.167 MWh,
- Blok satış miktarı 84.383 MWh,
- Saatlik alış miktarı 530.443 MWh,
- Blok alış miktarı 46.128 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.479.050 TL olarak gerçekleşmiştir.

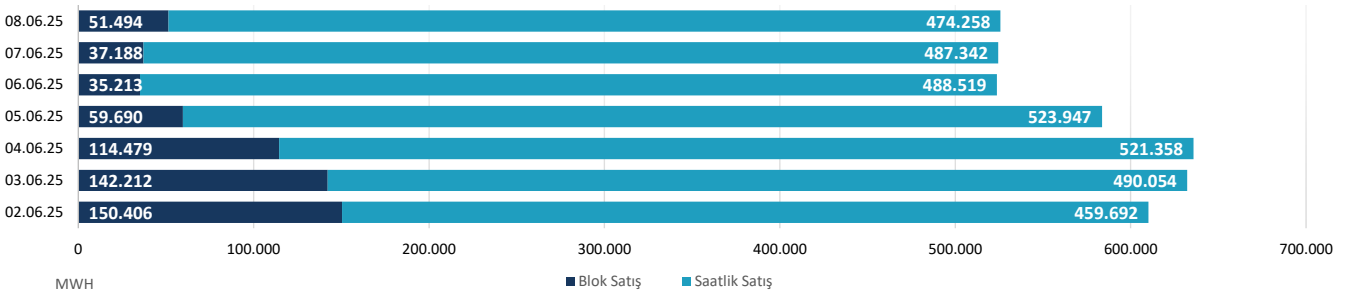
		2.06.25	3.06.2025	4.06.2025	5.06.2025	6.06.2025	7.06.2025	8.06.2025
ALİŞ	SAATLİK	585.378	605.682	585.836	527.047	476.411	467.654	465.092
	BLOK	24.811	26.584	50.001	56.590	47.317	56.933	60.658
SATIŞ	SAATLİK	459.692	490.054	521.358	523.947	488.519	487.342	474.258
	BLOK	150.406	142.212	114.479	59.690	35.213	37.188	51.494

* Değerleri MWh cinsindendir.

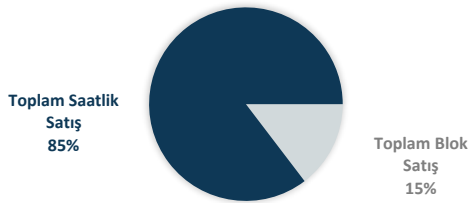
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

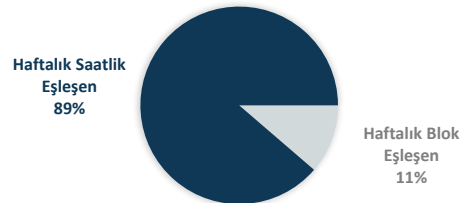


02 Haziran - 08 Haziran 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %85'i saatlik, %15'i blok tekliftir.

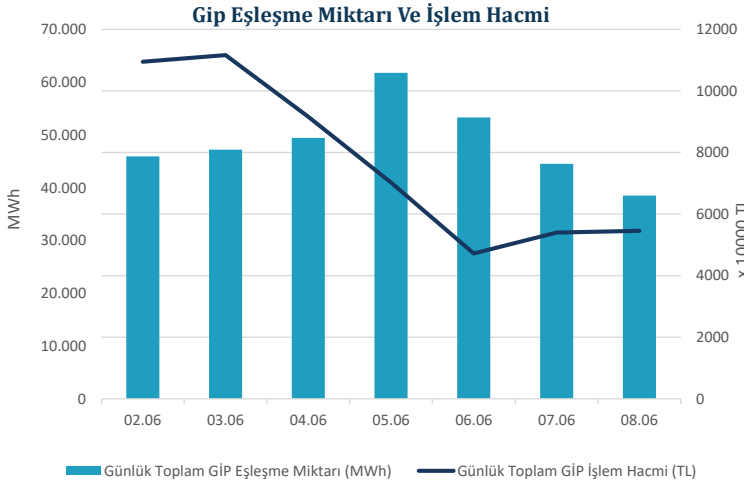
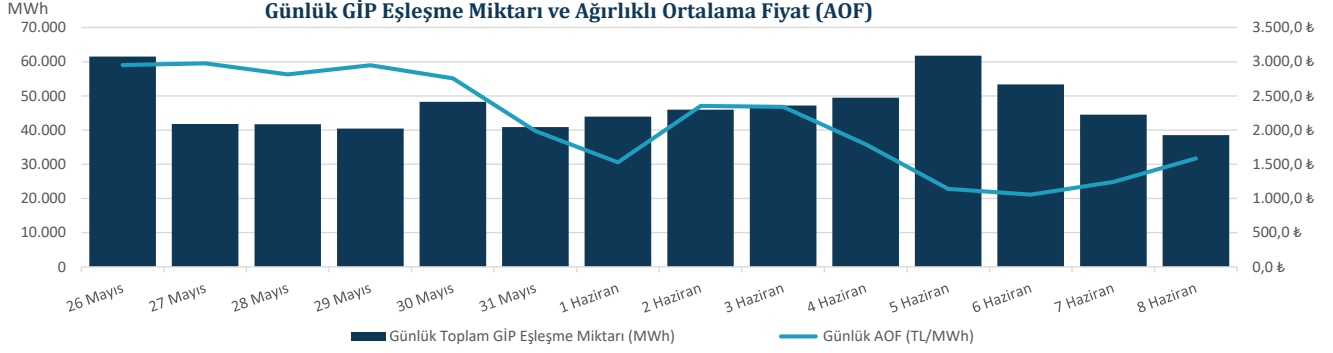
02 Haziran - 08 Haziran 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 2 Haziran 2025 Pazartesi günü saat 19.00'da 3.413,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



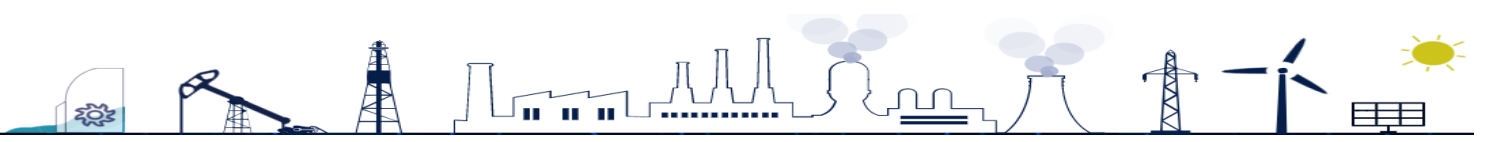
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 340.736 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Haziran 2025 Pazartesi günü saat 19.00'da 3.413,83 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Haziran 2025 Perşembe saat 20.00'de 3.802 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Haziran 2025 Perşembe günü, minimum ticaret 8 Haziran 2025 Pazartesi günü olmuştur.

09.06.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1222 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 774 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.05.2025	3.010,22	61.485	185.084.369	3.502,00	769,90
27.05.2025	2.942,68	41.762	122.891.456	3.490,80	1.102,10
28.05.2025	2.841,83	41.685	118.460.832	3.494,90	1.002,70
29.05.2025	2.968,58	40.428	120.014.064	3.502,00	1.420,00
30.05.2025	2.754,18	48.281	132.974.396	3.501,40	1.050,00
31.05.2025	1.878,57	40.885	76.804.878	3.499,20	26,00
1.06.2025	1.439,52	43.964	63.287.416	3.432,00	3,10
2.06.2025	2.382,74	45.942	109.468.387	3.495,00	500,00
3.06.2025	2.365,01	47.210	111.652.409	3.468,00	515,20
4.06.2025	1.852,26	49.445	91.584.410	3.469,70	50,00
5.06.2025	1.137,03	61.784	70.250.288	3.450,00	1,50
6.06.2025	885,54	53.328	47.223.690	3.411,00	0,00
7.06.2025	1.212,97	44.522	54.004.274	3.474,90	0,00
8.06.2025	1.417,27	38.505	54.571.418	3.460,00	0,00

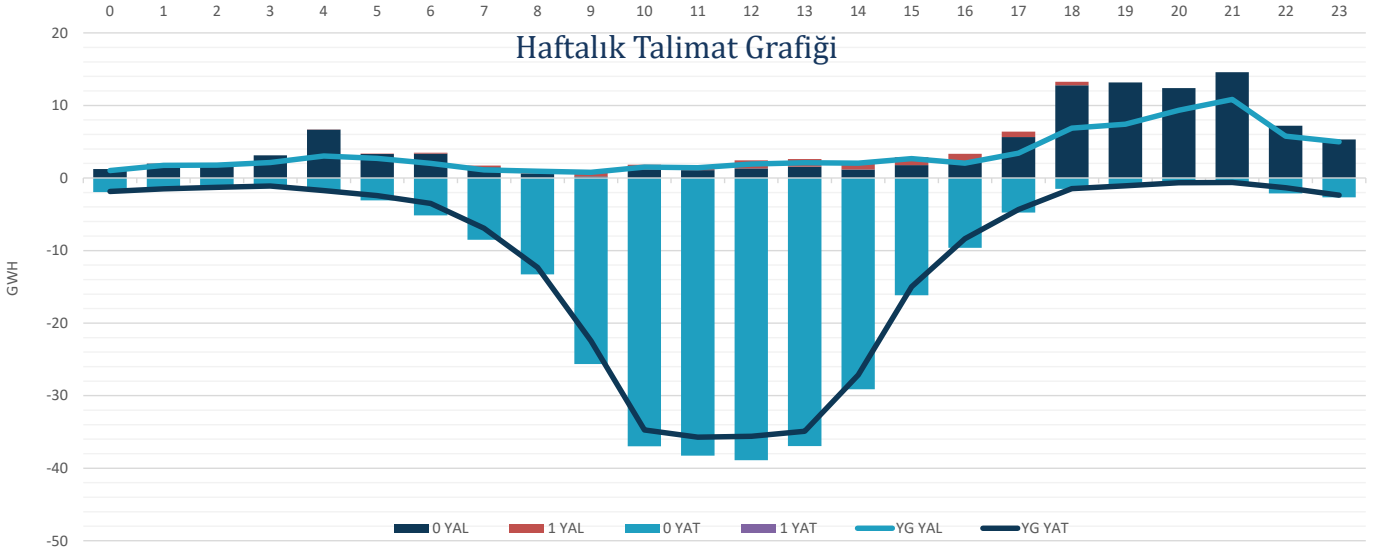
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

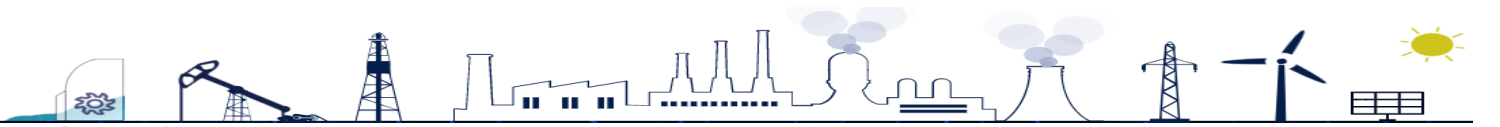
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 179.165 MWh artarak 338.012 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 23. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 194.870 MWh artarak 258.439 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 15.704 MWh azalarak 79.573 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Haziran 2025 Pazar günü 23.455 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Haziran 2025 Çarşamba günü 1.255 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Haziran 2025 Cuma günü 118.200 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 3 Haziran 2025 Salı günü 8.843 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
02.06.2025	12.170	9.445	21.615	17.198	0	17.198
03.06.2025	11.152	0	11.152	10.286	0	10.286
04.06.2025	1.411	0	1.411	21.059	0	21.059
05.06.2025	15.447	0	15.447	38.132	0	38.132
06.06.2025	15.858	0	15.858	125.079	0	125.079
07.06.2025	16.724	0	16.724	45.780	0	45.780
08.06.2025	32.549	0	32.549	25.338	0	25.338

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

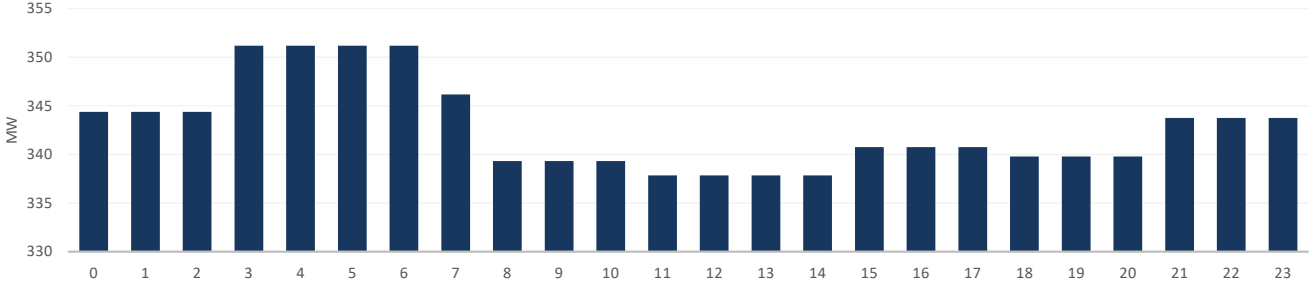


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 23. Hafta Raporu | 11

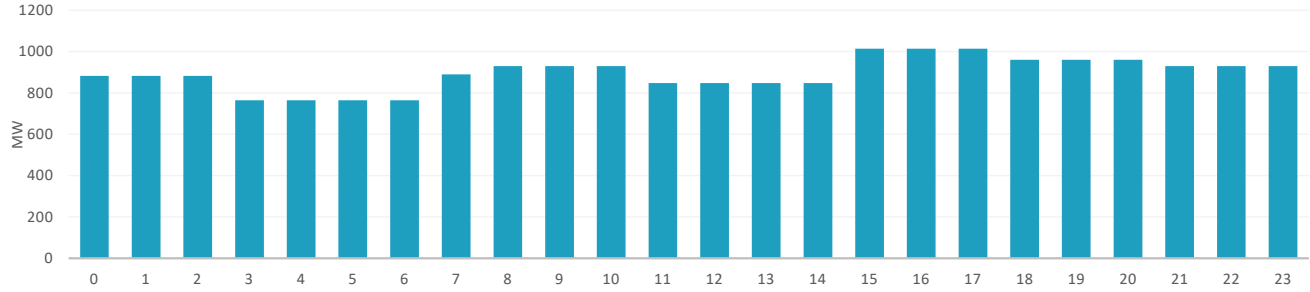
23. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 57.584 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 511,27 TL/MW artarak 1.367,95 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

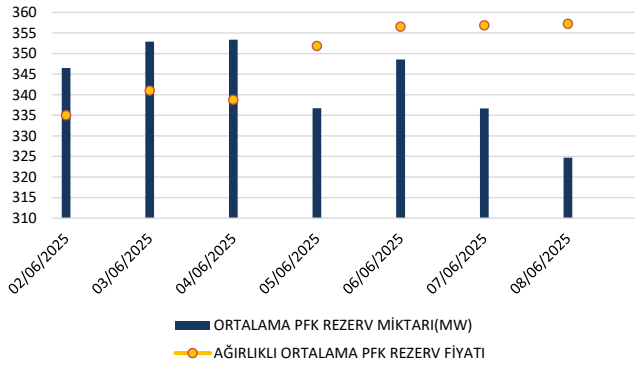


23. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.402 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.993,73 TL/MW artarak 3.978,04 TL/MW olmuştur.

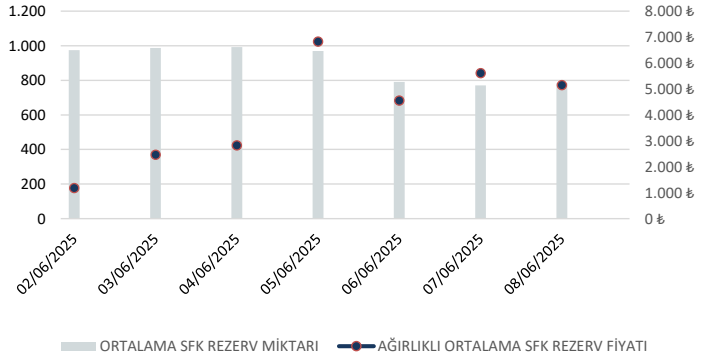
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



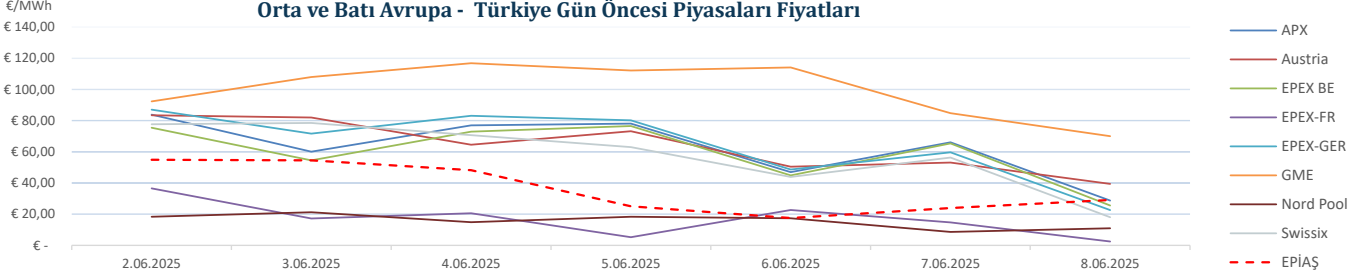
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	02/06/2025	03/06/2025	04/06/2025	05/06/2025	06/06/2025	07/06/2025	08/06/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	346,49	352,87	353,33	336,71	348,53	336,66	324,72
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	900,01	1.115,33	1.034,89	1.506,40	1.675,38	1.686,38	1.700,56
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	973,83	986,83	991,67	969,00	791,00	770,38	784,04
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.174,39	2.457,55	2.817,51	6.826,29	4.552,53	5.603,17	5.145,41

"23. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 55,19 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 88,74 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,18 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Haziran 2025 Pazartesi günü 119,24 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 8 Haziran 2025 Pazar Günü 2,49 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'da oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

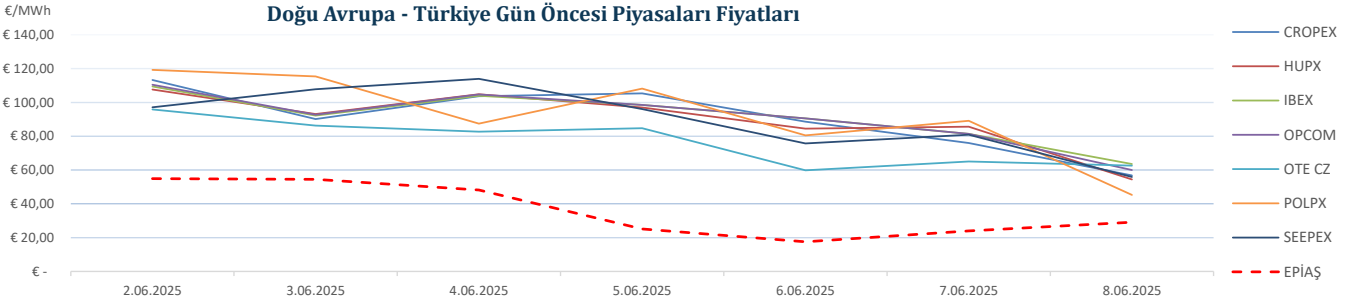


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
2.06.2025	83,85 €	83,44 €	75,44 €	36,56 €	87,04 €	92,38 €	18,29 €	77,74 €	54,90 €
3.06.2025	60,02 €	81,98 €	54,55 €	17,24 €	71,69 €	107,89 €	21,24 €	78,50 €	54,49 €
4.06.2025	76,91 €	64,59 €	72,88 €	20,66 €	83,11 €	116,82 €	14,84 €	70,73 €	48,19 €
5.06.2025	78,04 €	73,27 €	76,54 €	5,23 €	80,16 €	112,14 €	18,29 €	62,96 €	25,10 €
6.06.2025	46,98 €	50,46 €	44,84 €	22,67 €	48,63 €	114,07 €	17,38 €	43,86 €	17,54 €
7.06.2025	66,15 €	53,05 €	65,45 €	14,78 €	59,72 €	84,76 €	8,62 €	56,35 €	24,01 €
8.06.2025	28,73 €	39,43 €	25,58 €	2,49 €	22,64 €	70,02 €	10,97 €	18,04 €	29,06 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
2.06.2025	113,27 €	107,63 €	109,45 €	110,45 €	95,85 €	119,24 €	97,11 €	54,90 €
3.06.2025	90,13 €	93,12 €	92,19 €	92,69 €	86,33 €	115,35 €	107,81 €	54,49 €
4.06.2025	103,73 €	104,83 €	103,90 €	104,75 €	82,66 €	87,46 €	113,94 €	48,19 €
5.06.2025	105,40 €	96,97 €	98,46 €	98,46 €	84,71 €	108,17 €	96,04 €	25,10 €
6.06.2025	88,63 €	84,46 €	90,57 €	90,57 €	59,82 €	80,53 €	75,69 €	17,54 €
7.06.2025	76,00 €	85,69 €	81,38 €	81,38 €	65,03 €	89,06 €	80,93 €	24,01 €
8.06.2025	56,79 €	54,43 €	63,54 €	60,00 €	62,55 €	45,28 €	55,89 €	29,06 €