

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (24. Hafta)

24. Haftada (9 Haziran - 15 Haziran)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 557,97 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 1.075.087 MWh (saatlik ortalama 6.399 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 472.788 MWh (saatlik ortalama 2.814 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 275.729 MWh (saatlik ortalama 1.641 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 274.105 MWh (saatlik ortalama 1.632 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 475.464 MWh (saatlik ortalama 2.830 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 252.444 MWh (saatlik ortalama 1.503 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 272.936 MWh (saatlik ortalama 1.625 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	24. Hafta		% Değişim	23. Hafta
Ortalama PTF	2.167,74	↑	34,66%	1.609,77
Maksimum PTF	3.399,01	↑	0,00%	3.399,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.349,38	↑	69,74%	794,99
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.055,63	↑	18,11%	2.587,21
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.738,03	↑	29,20%	2.119,18
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.059	↑	7,58%	21.435
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.473	↓	-6,71%	18.728
Maksimum Takas Miktarı	31.297	↑	1,93%	30.706
Minimum Takas Miktarı	18.024	↑	3,66%	17.388
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.526	↑	6,25%	24.024
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.031	↑	6,92%	27.152
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	46.328	↑	6,51%	43.498
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	37.355	↑	0,06%	37.334
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	323.117	↓	-5,17%	340.736
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.396	↑	20,64%	30.997

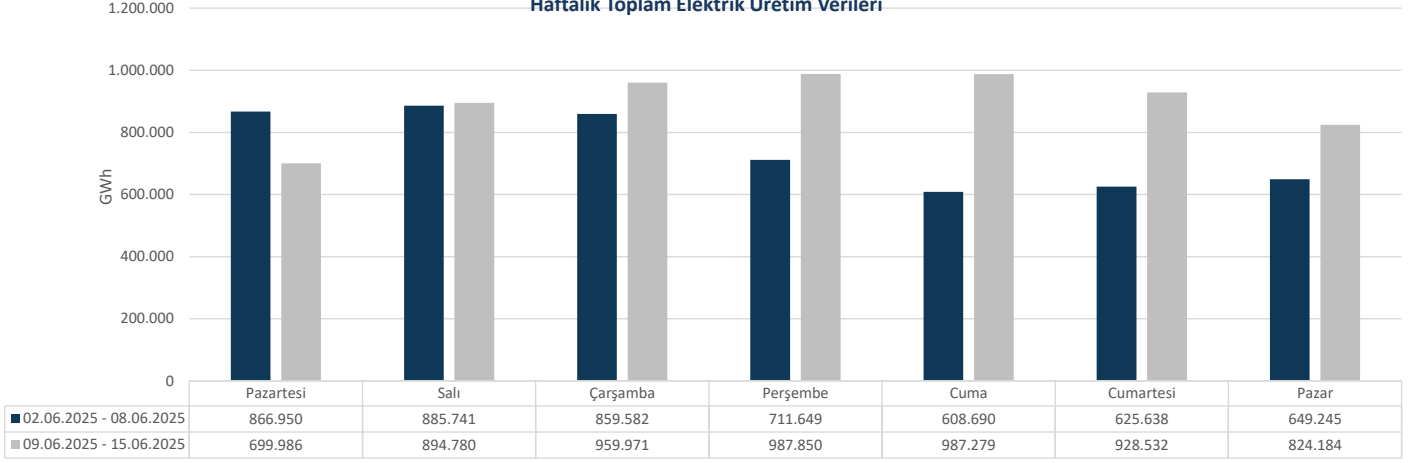
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

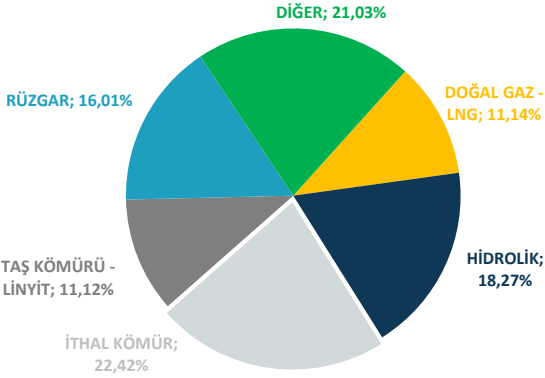


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.075.087 MWh artarak 6.282.582 MWh olarak gerçekleşmiştir.

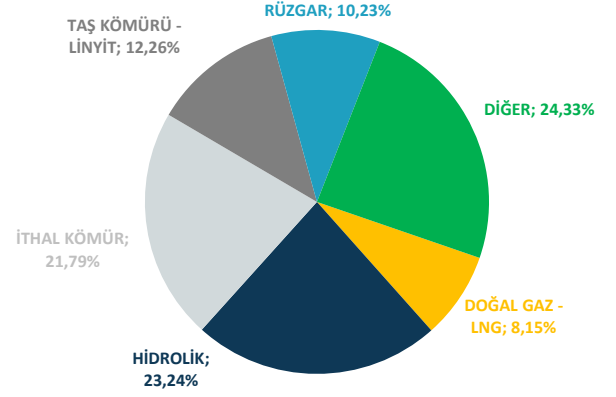
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (24. HAFTA)



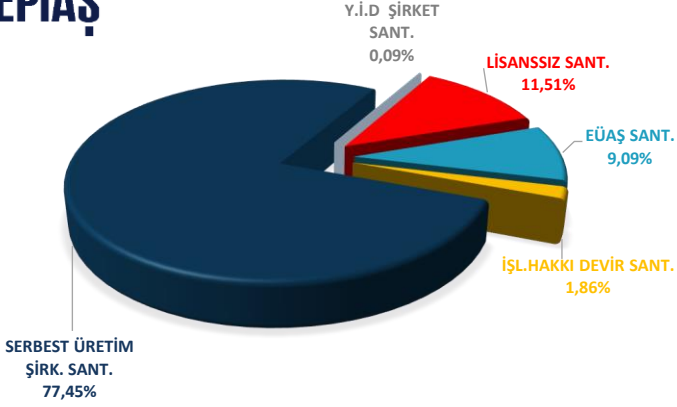
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (23. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.408.665 MWh (%22,42) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.321.179 MWh (%21,03) ile Diğer, 1.148.043 MWh (%18,27) ile Hidrolik, 1.005.753 MWh (%16,01) ile Rüzgar, 700.020 MWh (%11,14) ile Doğalgaz-LNG, 698.922 MWh (%11,12) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %21,03 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 933.171 MWh ile Güneş, 180.594 MWh ile Jeotermal, 160.028 MWh ile Biogaz, 16.360 MWh ile Asfaltit, 16.292 MWh ile Atık Isı ve 14.735 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 56.465 MWh artarak 108.030 MWh, ihracatı 903 MWh artarak 53.406 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



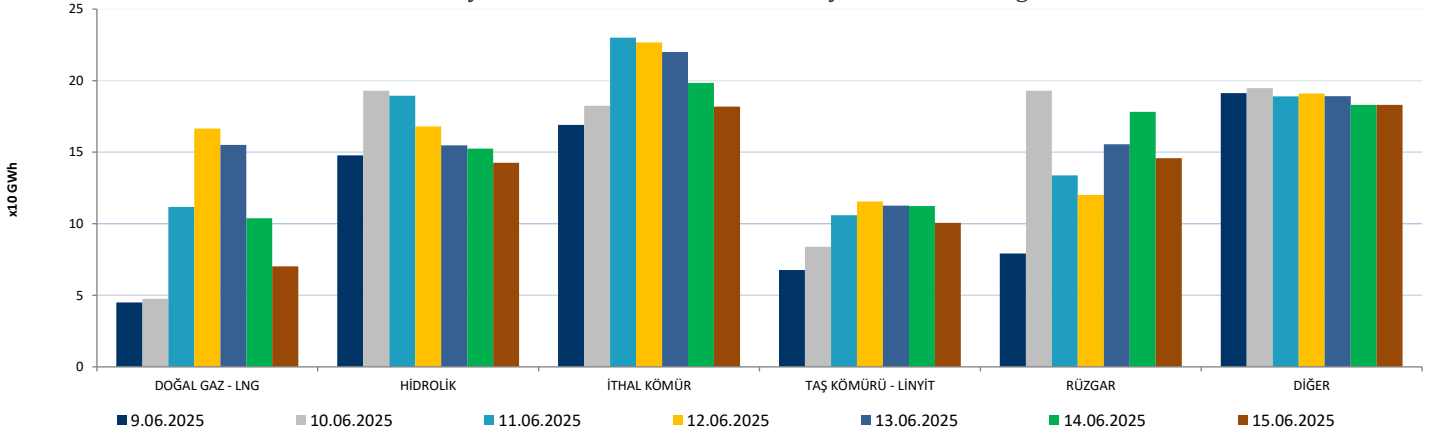


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.075.087 MWh artarak 6.282.582 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.865.738 MWh (%77,45) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 723.357 MWh (%11,51), Y.İ.D Şirket santralleri 5.859 MWh (%0,093), İ.H.D Şirket santralleri 116.588 MWh (%1,86) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 571.040 MWh (%9,09) bandında olmuştur.

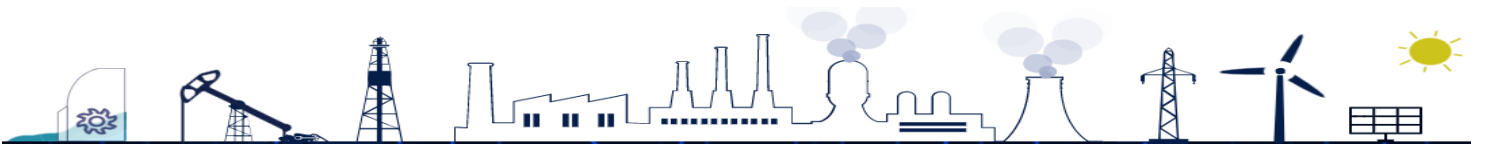
	9.06.2025	10.06.2025	11.06.2025	12.06.2025	13.06.2025	14.06.2025	15.06.2025
DOĞAL GAZ - LNG	44.928	47.656	111.704	166.490	155.163	103.853	70.226
HİDROLİK	147.776	192.949	189.421	167.988	154.816	152.522	142.572
İTHAL KÖMÜR	169.088	182.495	230.137	226.669	219.990	198.461	181.824
RÜZGAR	79.137	193.030	133.786	120.187	155.518	178.256	145.838
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	67.707	83.871	105.986	115.603	112.647	112.391	100.717
DİĞER	191.349	194.779	188.937	190.912	189.146	183.049	183.007

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

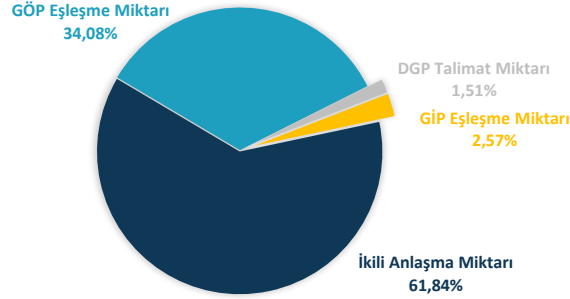


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 275.729 MWh artarak 700.020 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 274.105 MWh artarak 1.408.665 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 54.442 MWh artarak 1.321.179 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 62.303 MWh azalarak 1.148.043 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 60.278 MWh artarak 698.922 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 472.788 MWh artarak 1.005.753 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.783.106 MWh (%61,84), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.288.436 MWh (%34,08), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 323.117 MWh (%2,57) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 190.324 MWh (%1,51) olmuştur.

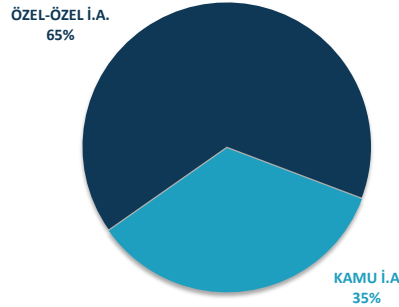
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.783.106 MWh (%61,84) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.288.436 MWh (%34,08), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 323.117 MWh (%2,57) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 190.324 MWh (%1,51) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 475.464 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 252.444 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 17.618 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 147.688 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



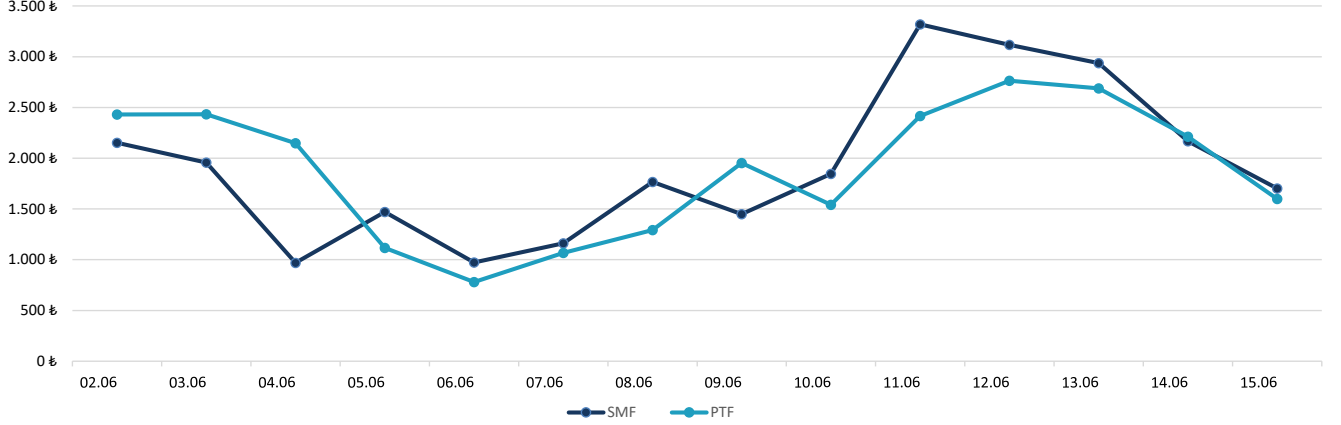
	9.06.2025	10.06.2025	11.06.2025	12.06.2025	13.06.2025	14.06.2025	15.06.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.006.976	1.089.455	1.078.478	1.187.343	1.149.055	1.159.282	1.112.516
GÖP	540.110	588.995	638.378	661.338	653.241	635.622	570.752
GİP	45.850	63.930	44.016	46.722	40.348	39.442	42.809
DGP	24.485	37.847	43.182	26.673	16.012	16.381	25.745
TOPLAM	1.617.421	1.780.227	1.804.054	1.922.077	1.858.657	1.850.728	1.751.821

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



02 Haziran - 15 Haziran 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

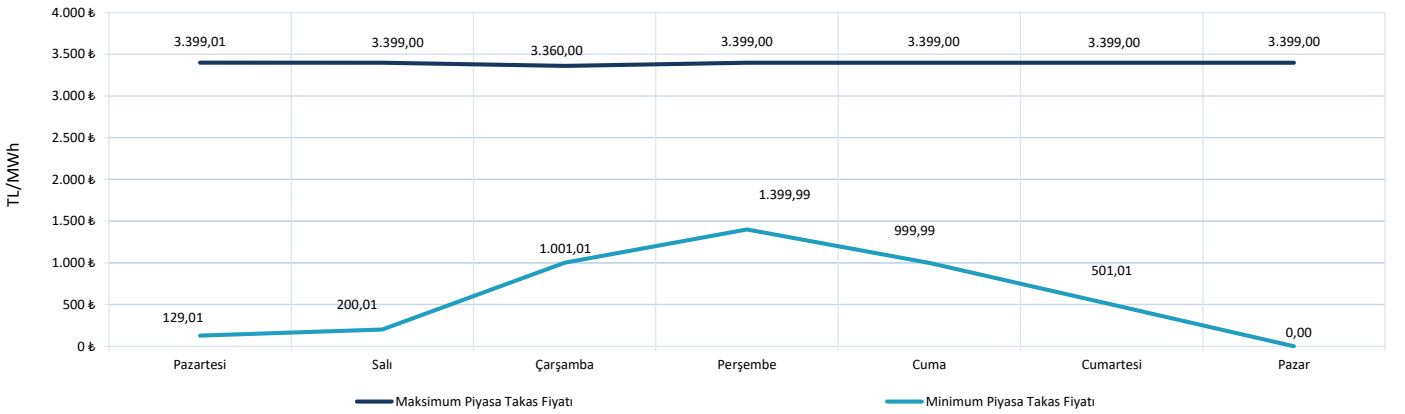


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

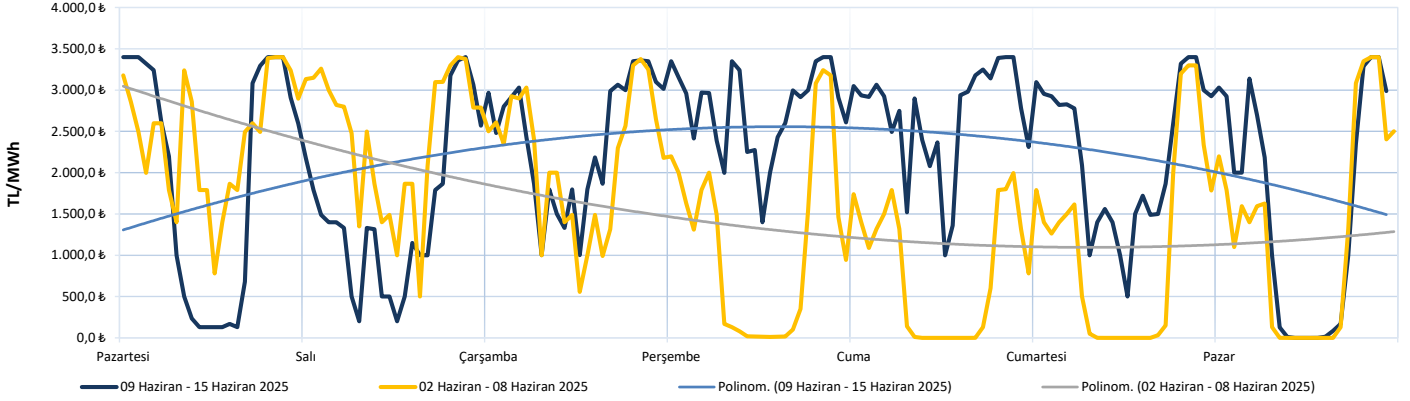
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.542,04 TL/MWh ile 10 Haziran Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.763,41 TL/MWh ile 12 Haziran Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.448,13 TL/MWh ile 9 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.318,71 TL/MWh ile 11 Haziran Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.399,99 TL/MWh ile 10 Haziran Salı günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

09 Haziran - 15 Haziran 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



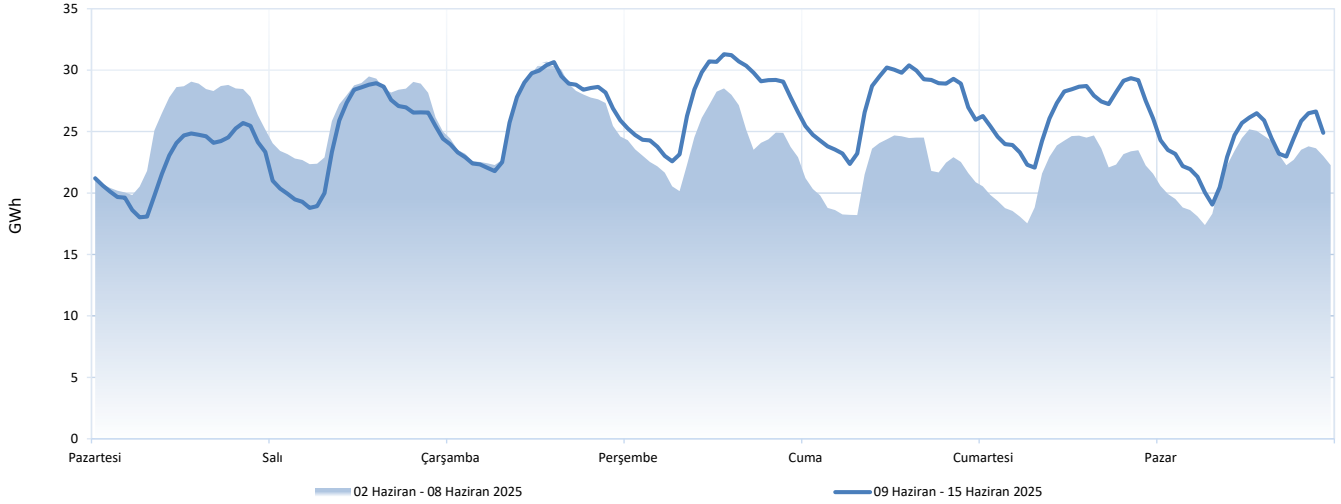
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



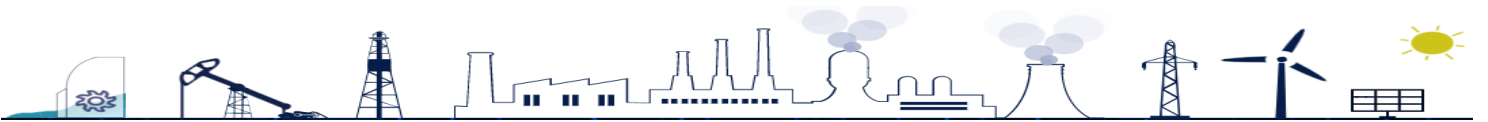
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 557,97 TL/MWh artarak 2.167,74 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.908,32 TL/MWh artış ile 13 Haziran 2025 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.349,38 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.055,63 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.738,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

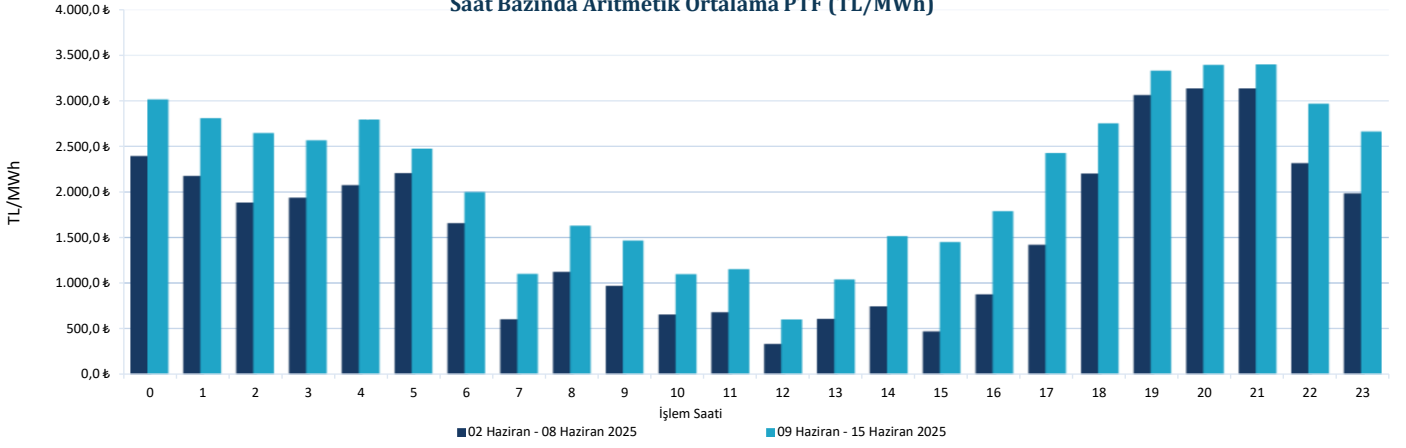
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



24. hafta genelinde maksimum eşleşme 12 Haziran Perşembe günü saat 13.00'te 31.297 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 9 Haziran Pazartesi günü saat 06.00'da 18.024 MWh olarak gerçekleşmiştir.

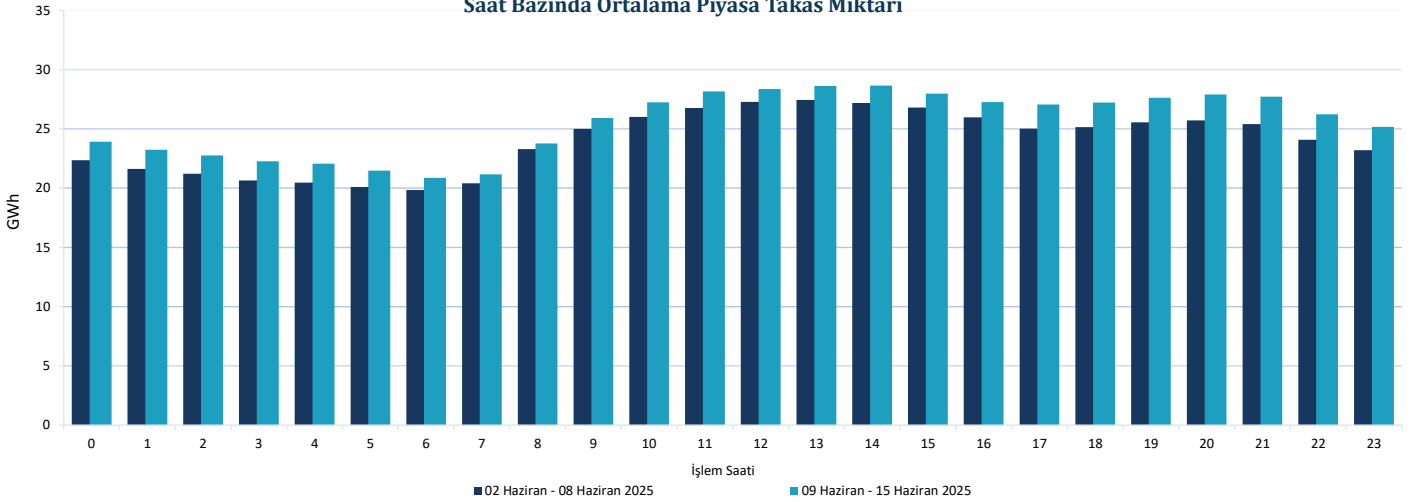


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

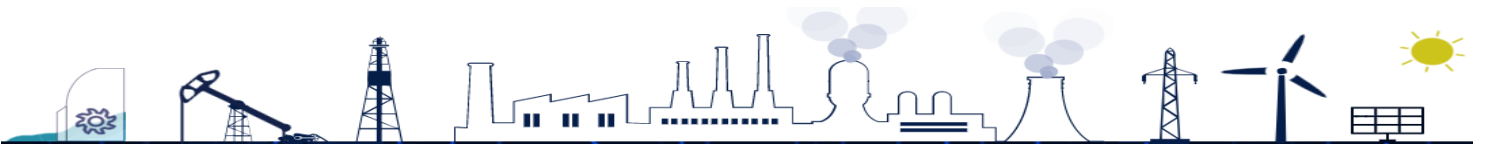


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.003,04 TL/MWh artarak 2.423,78 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

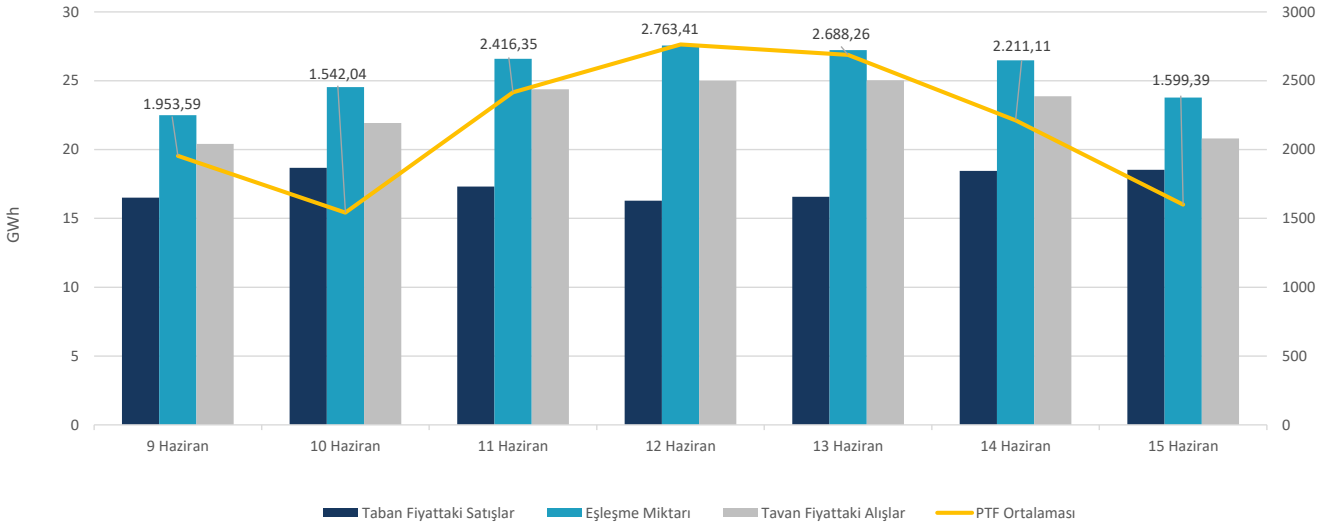
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.304 MWh artarak 27.713 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

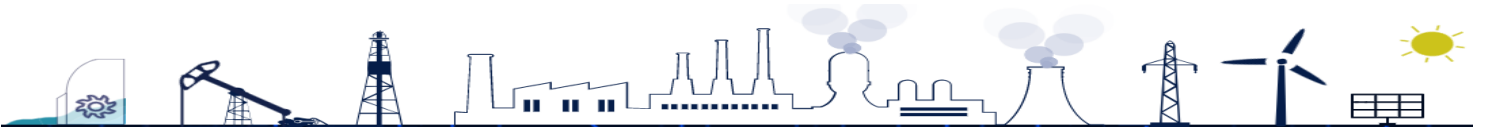


24. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 17,47 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,06 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,53 GWh seviyesindedir. Bu değerler 23. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.255 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.502 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.624 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

11 Haziran 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 874,31 TL/MWh artarak 2.416,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.361 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.449 MWh artması etkili olmuştur. 15 Haziran 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 611,72 TL/MWh azalarak 1.599,39 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 84 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.076 MWh azalması etkili olmuştur.

24. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,9 (315.614 MWh) artarak 4.877.174 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0, (1.470 MWh) azalarak 3.443.701 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,7 (210.970 MWh) azalarak 2.935.401 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %7,6 (272.936 MWh) artarak 3.873.957 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,1 (3.521 MWh) artarak 6.275.594 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %42,9 (253.583 MWh) artarak 844.264 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %18,5 (59.627 MWh) artarak 382.520 MWh seviyesine yükselmiştir.



16.06.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1121'dir. Bu hafta günlük ortalama 901 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

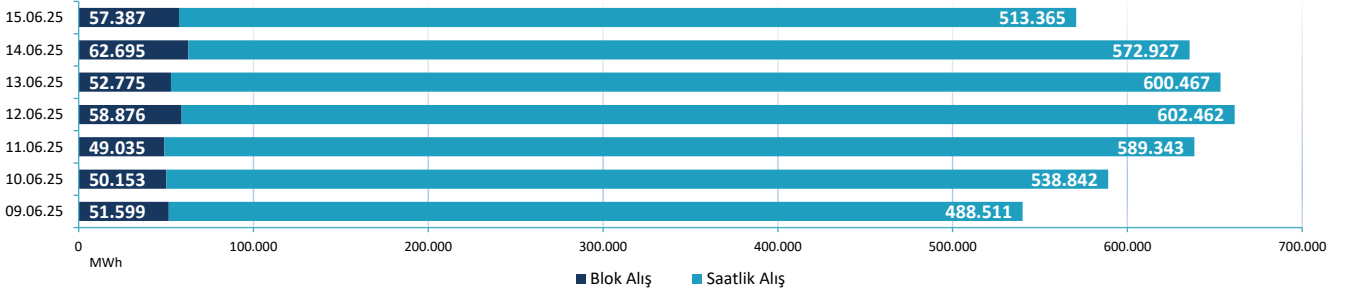
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 491.957 MWh,
- Blok satış miktarı 120.609 MWh,
- Saatlik alış miktarı 557.988 MWh,
- Blok alış miktarı 54.646 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.584.691 TL olarak gerçekleşmiştir.

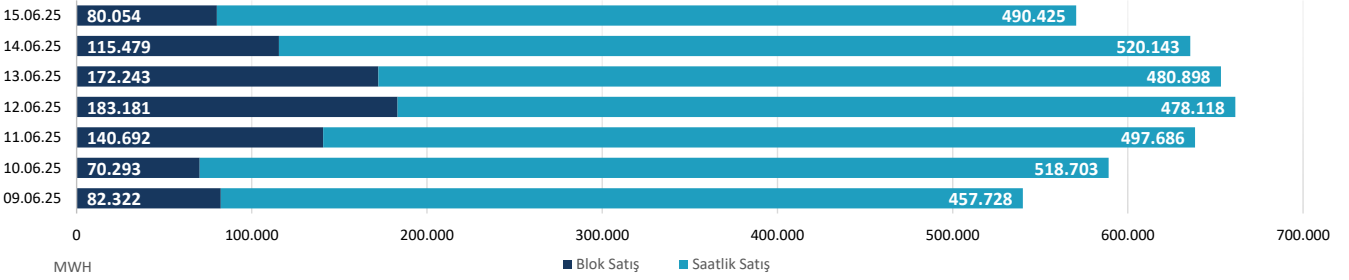
		9.06.25	10.06.2025	11.06.2025	12.06.2025	13.06.2025	14.06.2025	15.06.2025
ALİŞ	SAATLİK	488.511	538.842	589.343	602.462	600.467	572.927	513.365
	BLOK	51.599	50.153	49.035	58.876	52.775	62.695	57.387
SATIŞ	SAATLİK	457.728	518.703	497.686	478.118	480.898	520.143	490.425
	BLOK	82.322	70.293	140.692	183.181	172.243	115.479	80.054

* Değerleri MWh cinsindendir.

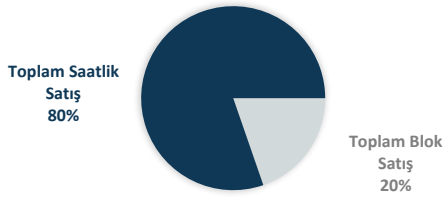
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



09 Haziran - 15 Haziran 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %80'i saatlik, %20'si blok tekliftir.

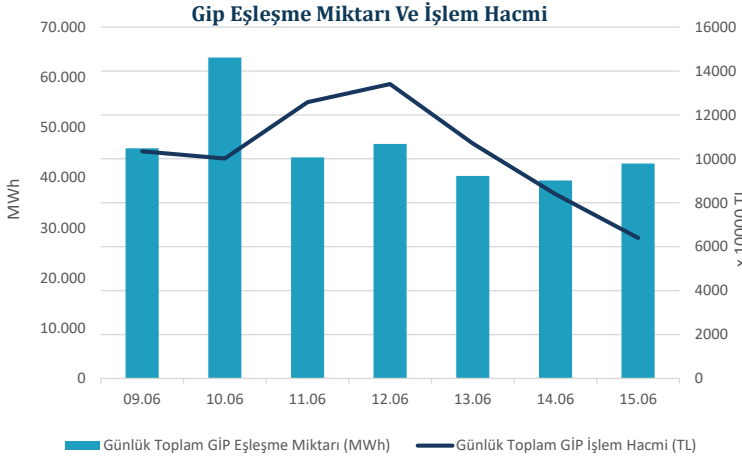
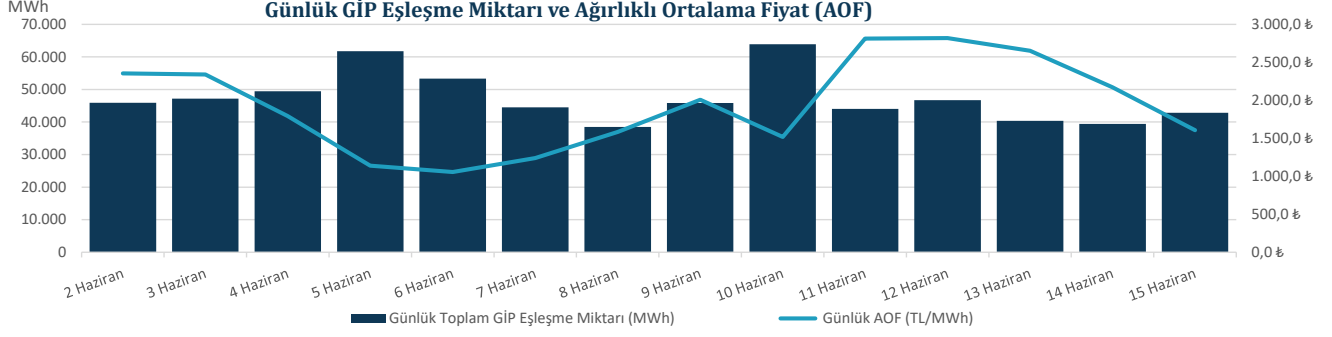
09 Haziran - 15 Haziran 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Haziran 2025 Çarşamba günü saat 21.00'de 3.405,76 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



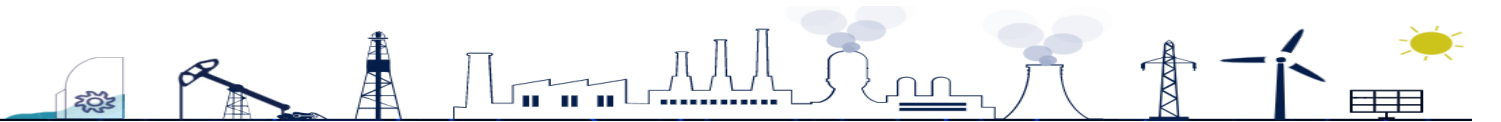
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 323.117 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Haziran 2025 Çarşamba günü saat 21.00'de 3.405,76 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 12 Haziran 2025 Perşembe saat 16.00'da 3.906 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Haziran 2025 Salı günü, minimum ticaret 14 Haziran 2025 Cumartesi günü olmuştur.

16.06.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1221 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 750 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
9.06.2025	2.254,55	45.850	103.371.179	3.493,50	22,80
10.06.2025	1.566,27	63.930	100.131.128	3.502,00	0,00
11.06.2025	2.857,44	44.016	125.771.649	3.502,00	900,40
12.06.2025	2.869,14	46.722	134.052.987	3.439,70	987,60
13.06.2025	2.651,57	40.348	106.986.076	3.458,10	370,10
14.06.2025	2.127,05	39.442	83.896.002	3.501,00	56,10
15.06.2025	1.494,84	42.809	63.993.054	3.466,90	0,00

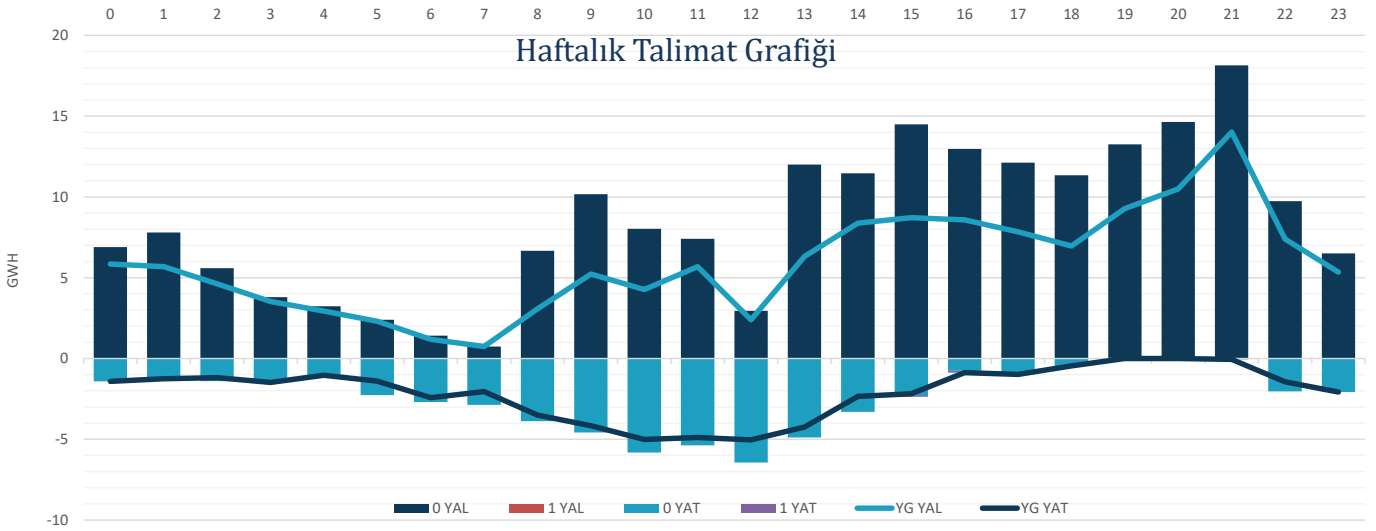
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 147.688 MWh azalarak 190.324 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 24. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 208.922 MWh azalarak 49.517 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 61.234 MWh artarak 140.807 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Haziran 2025 Çarşamba günü 42.643 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Haziran 2025 Pazartesi günü 7.370 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Haziran 2025 Pazartesi günü 17.116 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 11 Haziran 2025 Çarşamba günü 538 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
09.06.2025	8.814	0	8.814	19.798	0	19.798
10.06.2025	47.392	0	47.392	7.793	265	8.058
11.06.2025	54.893	0	54.893	541	0	541
12.06.2025	37.473	0	37.473	2.478	0	2.478
13.06.2025	22.732	0	22.732	3.619	0	3.619
14.06.2025	19.008	0	19.008	5.394	0	5.394
15.06.2025	13.451	0	13.451	17.802	0	17.802

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

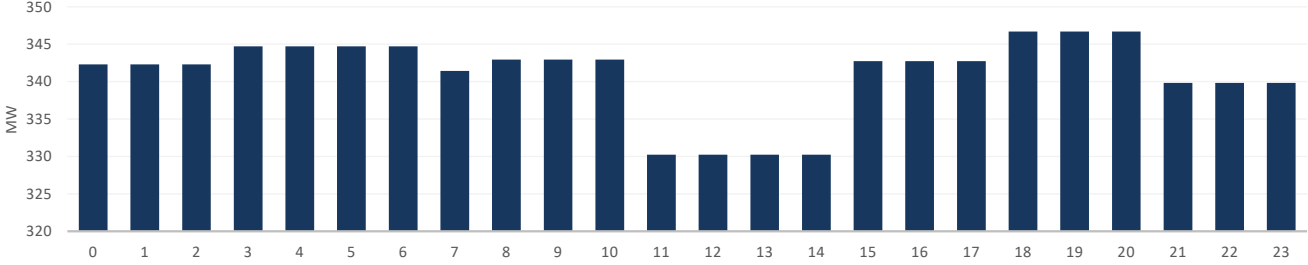


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 24.Hafta Raporu | 11

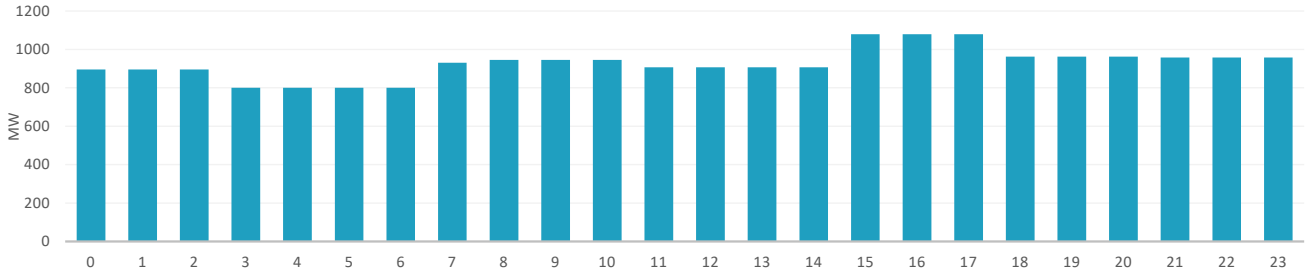
24. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 57.294 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 264,99 TL/MW azalarak 1.102,97 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

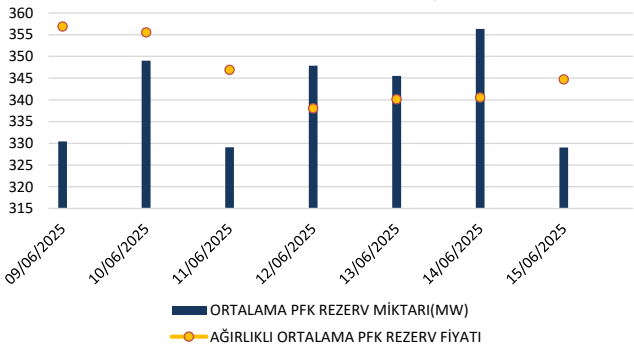


24. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.989 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 407,59 TL/MW azalarak 3.570,45 TL/MW olmuştur.

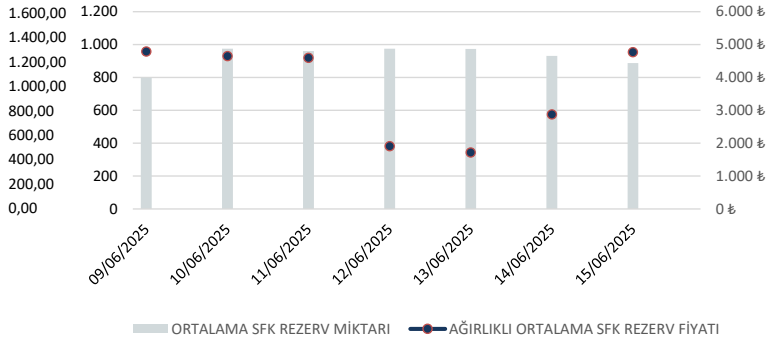
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



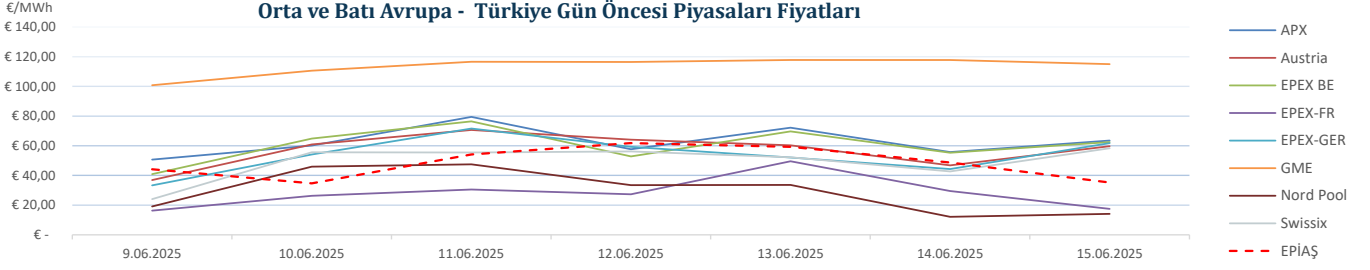
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	09/06/2025	10/06/2025	11/06/2025	12/06/2025	13/06/2025	14/06/2025	15/06/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	330,44	349,00	329,07	347,88	345,50	356,33	329,01
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.488,68	1.440,52	1.134,26	819,52	894,10	908,83	1.055,53
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	798,67	974,13	960,46	974,92	972,75	931,13	887,50
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.784,14	4.648,58	4.598,59	1.907,91	1.717,26	2.877,73	4.766,46



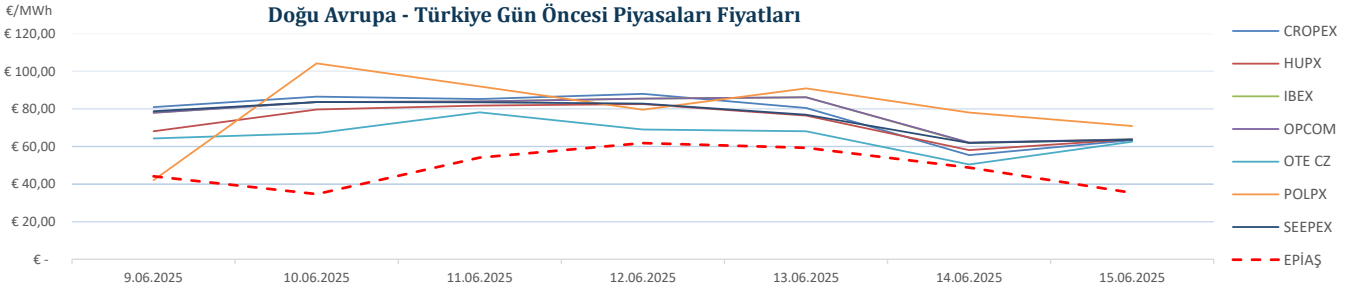
"24. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,79 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 75,19 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 48,30 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Haziran 2025 Cuma günü 117,80 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 14 Haziran 2025 Cumartesi Günü 12,13 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
9.06.2025	50,68 €	36,89 €	40,88 €	16,30 €	33,31 €	100,78 €	19,14 €	24,04 €	44,13 €
10.06.2025	60,19 €	60,83 €	64,85 €	26,25 €	54,12 €	110,57 €	45,95 €	55,64 €	34,68 €
11.06.2025	79,46 €	70,65 €	76,43 €	30,56 €	71,60 €	116,57 €	47,50 €	55,49 €	54,11 €
12.06.2025	57,67 €	64,12 €	52,85 €	27,28 €	59,28 €	116,41 €	33,47 €	56,23 €	61,81 €
13.06.2025	72,22 €	60,32 €	69,73 €	49,56 €	52,09 €	117,80 €	33,66 €	52,30 €	59,31 €
14.06.2025	55,79 €	46,88 €	55,30 €	29,54 €	44,38 €	117,72 €	12,13 €	42,70 €	48,78 €
15.06.2025	63,48 €	59,67 €	62,43 €	17,44 €	61,84 €	115,02 €	14,17 €	58,33 €	35,29 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
9.06.2025	80,93 €	68,11 €	77,97 €	77,97 €	64,30 €	42,07 €	78,79 €	44,13 €
10.06.2025	86,50 €	79,68 €	83,58 €	83,58 €	67,05 €	104,21 €	83,63 €	34,68 €
11.06.2025	85,26 €	81,72 €	83,99 €	83,99 €	78,16 €	91,97 €	83,53 €	54,11 €
12.06.2025	88,00 €	82,54 €	85,41 €	85,41 €	69,00 €	79,56 €	82,80 €	61,81 €
13.06.2025	80,50 €	76,42 €	86,17 €	86,17 €	68,14 €	90,93 €	76,93 €	59,31 €
14.06.2025	55,40 €	58,07 €	61,83 €	62,09 €	50,43 €	78,01 €	61,88 €	48,78 €
15.06.2025	63,39 €	63,77 €	63,83 €	63,83 €	62,59 €	70,89 €	63,55 €	35,29 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 24.Hafta Raporu | 13