

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (28. Hafta)

28. Haftada (6 Temmuz - 12 Temmuz)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 180,23 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 125.842 MWh (saatlik ortalama 749 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 166.359 MWh (saatlik ortalama 990 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 138.903 MWh (saatlik ortalama 827 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 79.469 MWh (saatlik ortalama 473 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 1.410.759 MWh (saatlik ortalama 8.397 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 366.352 MWh (saatlik ortalama 2.181 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alışı miktarının 365.223 MWh (saatlik ortalama 2.174 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	28. Hafta		% Değişim	27. Hafta
Ortalama PTF	2.690,07	↑	7,18%	2.509,84
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	170,00	↑	0,01%	169,98
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.898,39	↑	6,64%	1.780,26
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.579,58	↑	4,63%	3.421,16
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.222,68	↑	9,49%	2.943,44
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.613	↓	-8,12%	26.787
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.845	↓	-4,43%	14.487
Maksimum Takas Miktarı	31.522	↓	-15,74%	37.412
Minimum Takas Miktarı	18.660	↓	-0,86%	18.821
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.308	↓	-7,93%	27.488
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.593	↓	-7,09%	30.775
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	55.577	↓	-13,13%	63.974
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.593	↓	-8,11%	39.822
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	330.802	↓	-8,71%	362.371
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	45.465	↓	-1,62%	46.214

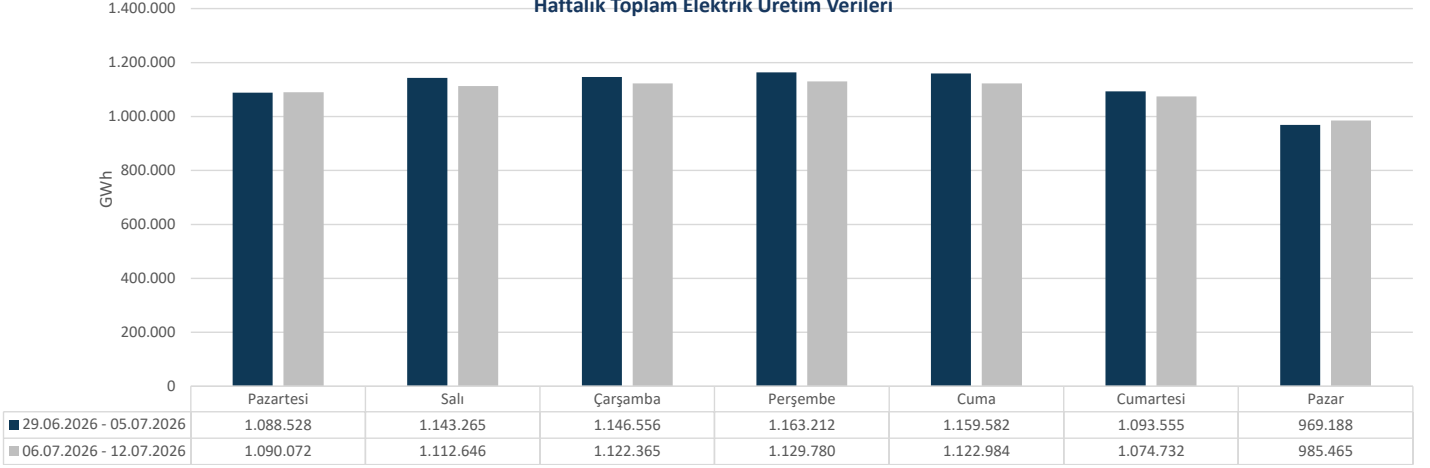
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

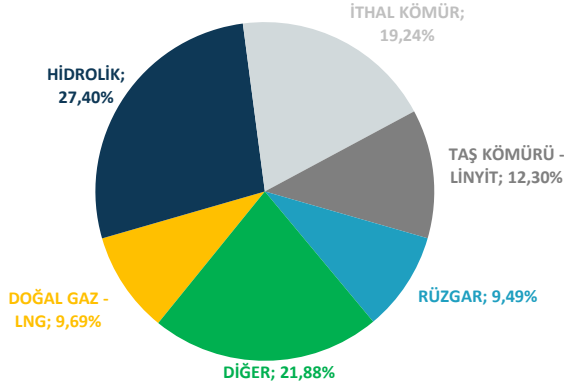


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 125.842 MWh azalarak 7.638.045 MWh olarak gerçekleşmiştir.

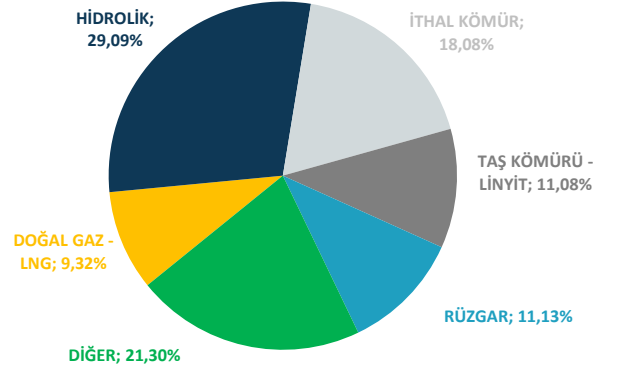
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (28. HAFTA)



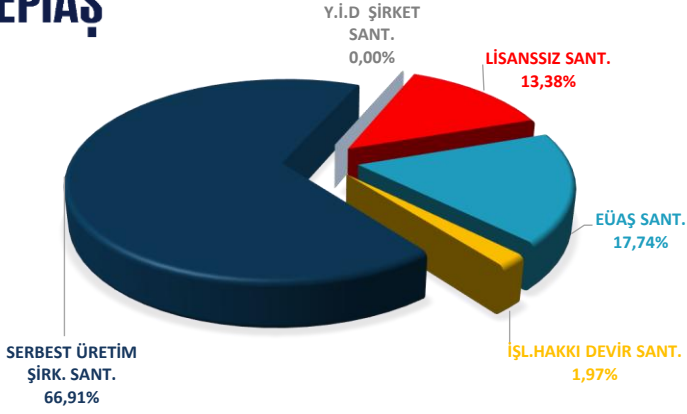
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.092.522 MWh (%27,40) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.671.063 MWh (%21,88) ile Diğer, 1.469.370 MWh (%19,24) ile İthal Kömür, 939.429 MWh (%12,30) ile Taş Kömürü-Linyit, 740.506 MWh (%9,69) ile Doğalgaz-LNG, 725.154 MWh (%9,49) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %21,88 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.277.635 MWh ile Güneş, 179.783 MWh ile Jeotermal, 153.934 MWh ile Biogaz, 32.167 MWh ile Asfaltit, 14.168 MWh ile Fuel Oil ve 13.376 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 13.987 MWh artarak 38.606 MWh, ihracatı 6.925 MWh azalarak 57.438 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



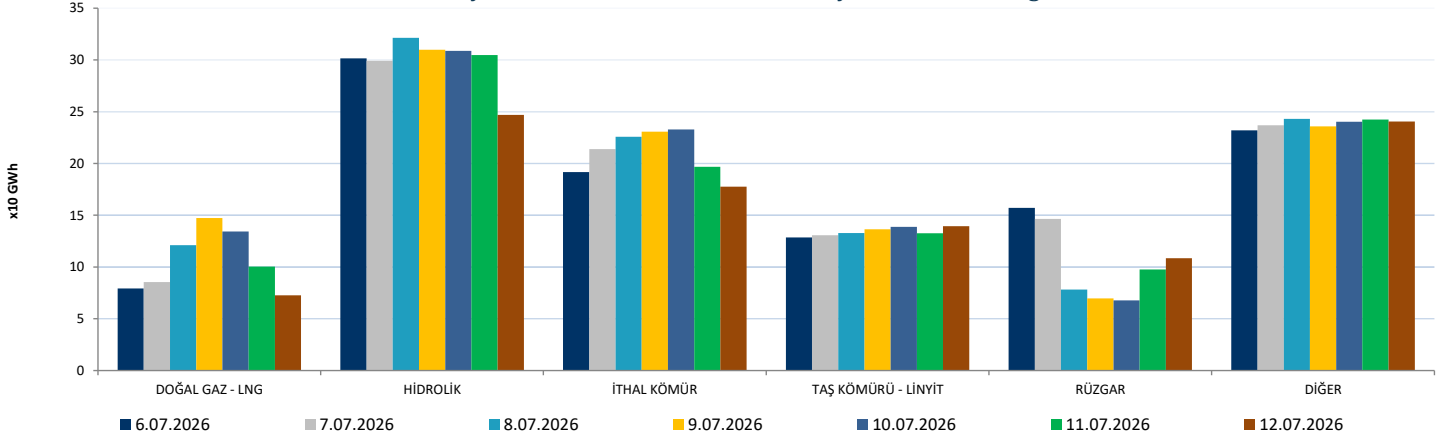


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 125.842 MWh azalarak 7.638.045 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.110.273 MWh (%66,91) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.021.883 MWh (%13,38), Y.İ.D Şirket santralleri 30 MWh %0,0004, İ.H.D Şirket santralleri 150.518 MWh (%1,97) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.355.340 MWh (%17,74) bandında olmuştur.

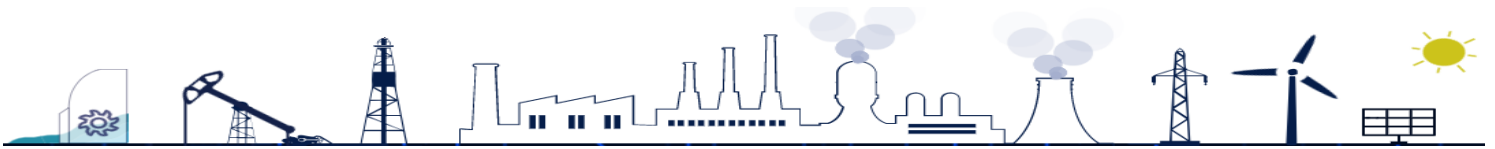
	6.07.2026	7.07.2026	8.07.2026	9.07.2026	10.07.2026	11.07.2026	12.07.2026
DOĞAL GAZ - LNG	79.185	85.495	121.021	147.365	134.372	100.372	72.697
HİDROLİK	301.626	299.213	321.412	309.894	308.769	304.729	246.880
İTHAL KÖMÜR	191.704	213.795	225.816	230.786	232.844	196.898	177.527
RÜZGAR	157.082	146.416	78.194	69.597	67.844	97.613	108.408
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	128.467	130.747	132.877	136.387	138.837	132.710	139.404
DİĞER	232.008	236.981	243.046	235.750	240.318	242.411	240.550

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 16.842 MWh artarak 740.506 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 65.564 MWh artarak 1.469.370 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 17.546 MWh artarak 1.671.063 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 166.359 MWh azalarak 2.092.522 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 79.469 MWh artarak 939.429 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 138.903 MWh azalarak 725.154 MWh seviyesine gerilemiştir.

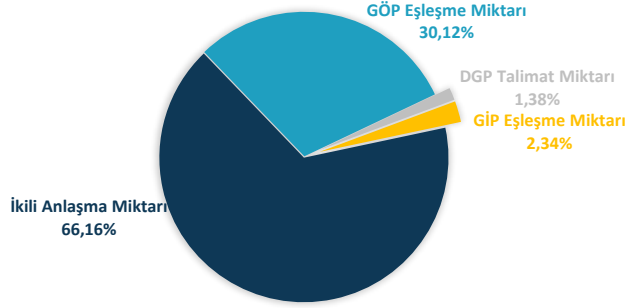


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 28. Hafta Raporu | 3

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.336.910 MWh (%66,16), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.251.706 MWh (%30,12), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 330.802 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 194.222 MWh (%1,38) olmuştur.

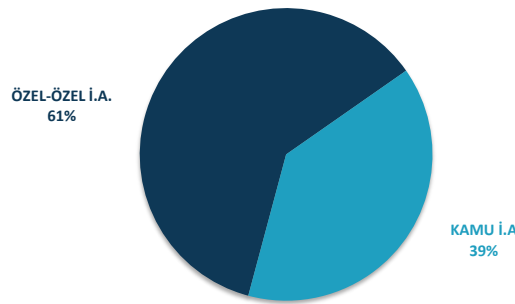
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.336.910 MWh (%66,16) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.251.706 MWh (%30,12), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 330.802 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 194.222 MWh (%1,38) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.410.759 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 366.352 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 31.568 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 209.341 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



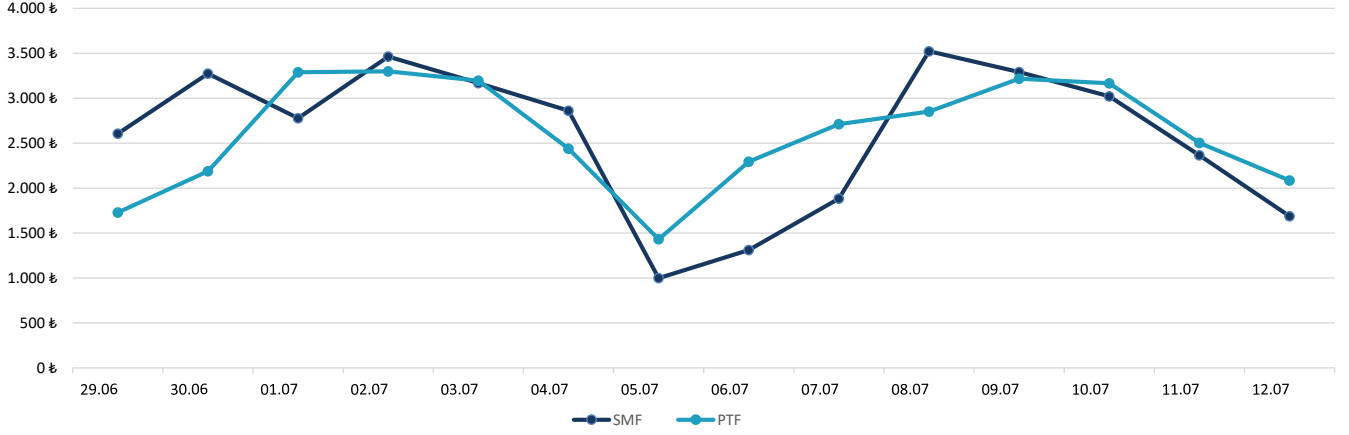
	6.07.2026	7.07.2026	8.07.2026	9.07.2026	10.07.2026	11.07.2026	12.07.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.328.464	1.325.431	1.375.630	1.342.494	1.353.270	1.325.615	1.286.007
GÖP	605.813	627.435	622.398	633.878	624.398	589.458	548.327
GİP	54.044	51.507	48.374	49.762	44.171	45.192	37.752
DGP	34.192	32.206	32.565	23.908	20.068	26.251	25.032
TOPLAM	2.022.512	2.036.579	2.078.967	2.050.042	2.041.907	1.986.515	1.897.118

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



29 Haziran - 12 Temmuz 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

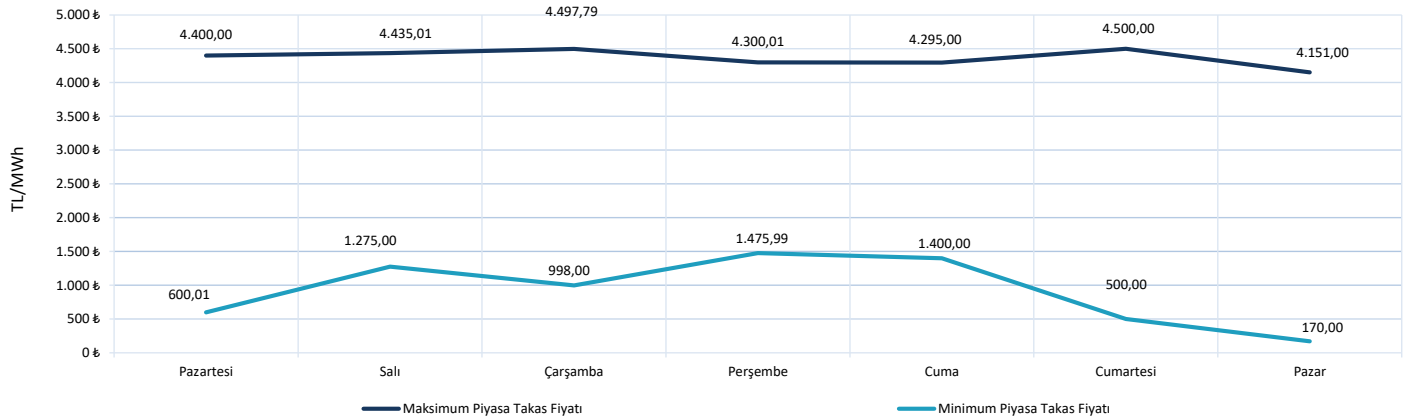


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.085,32 TL/MWh ile 12 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.218,71 TL/MWh ile 9 Temmuz Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.311,50 TL/MWh ile 6 Temmuz Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.523,16 TL/MWh ile 8 Temmuz Çarşamba gününe aittir.

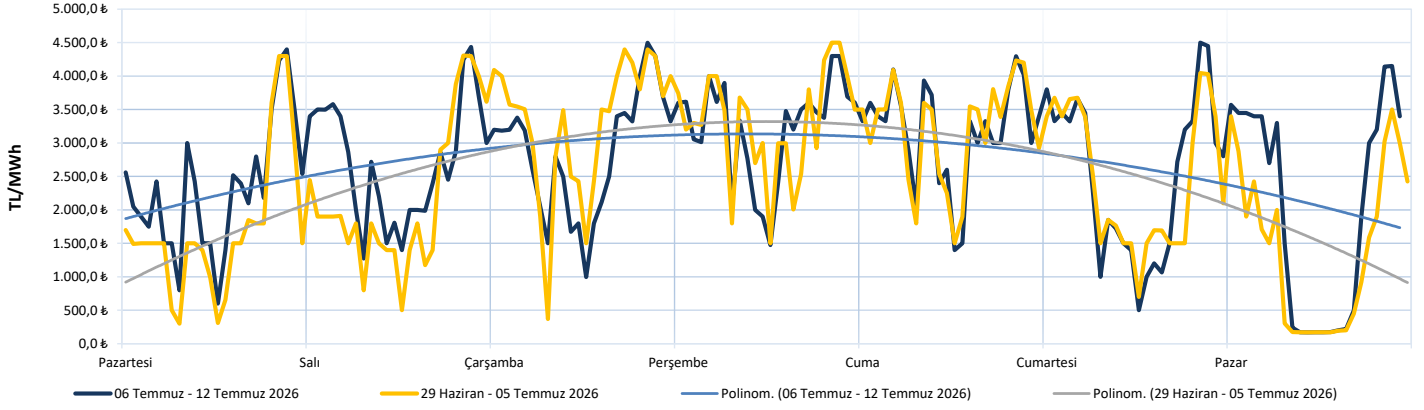
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.999,99 TL/MWh ile 7 Temmuz Salı günü saat 01.00'de gerçekleşmiştir.

06 Temmuz - 12 Temmuz 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

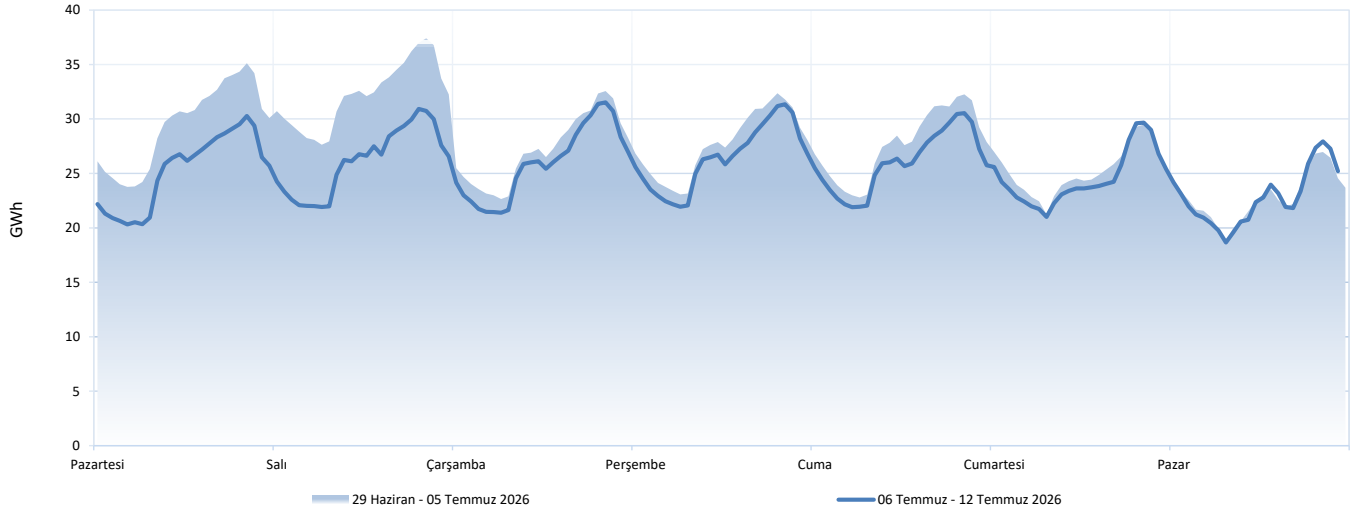
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



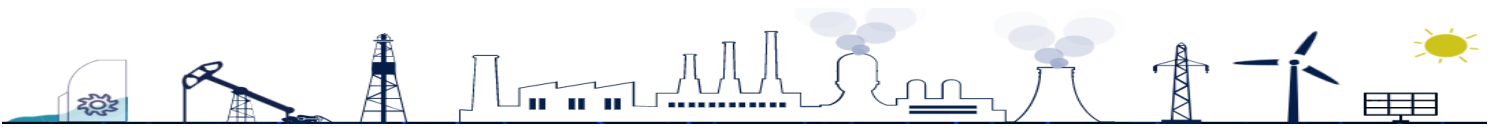
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 180,23 TL/MWh artarak 2.690,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 654,47 TL/MWh artış ile 12 Temmuz 2026 Pazar günü gerçekleşmiştir.

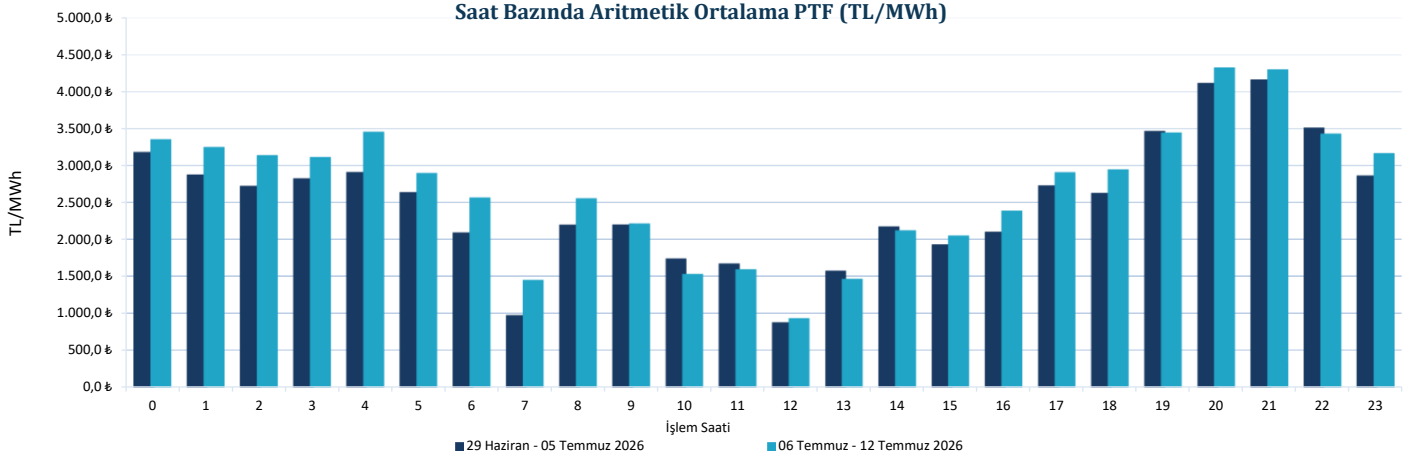
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.898,39 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.579,58 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.222,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

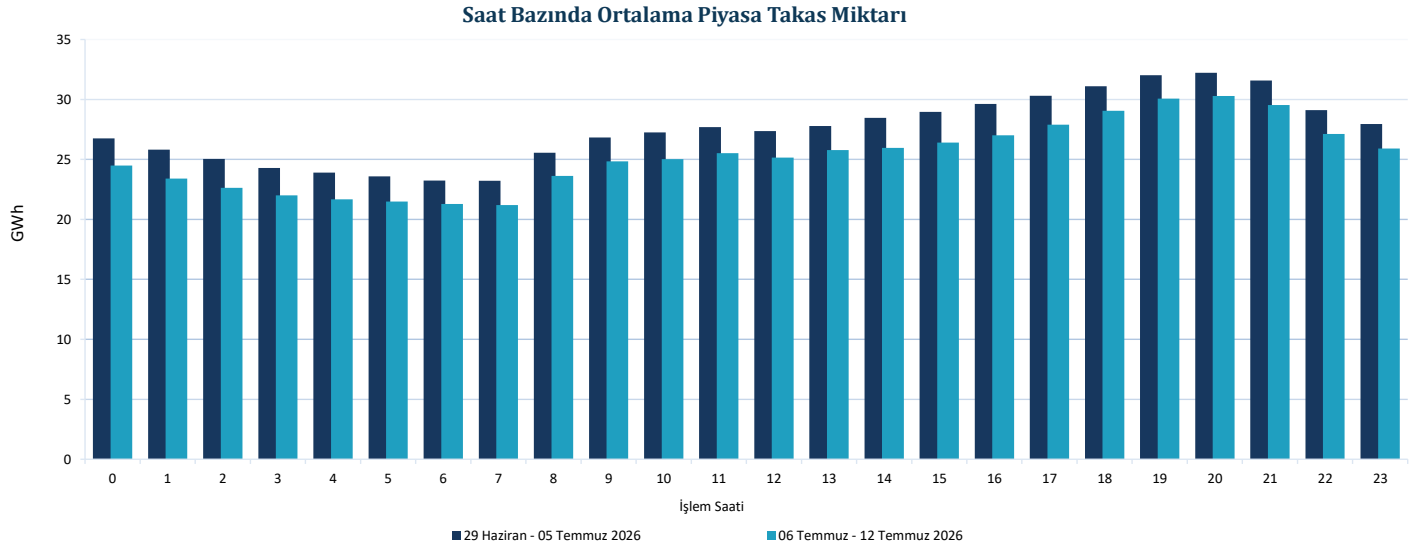


28. hafta genelinde maksimum eşleşme 8 Temmuz Çarşamba günü saat 20.00'de 31.522 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 12 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de 18.660 MWh olarak gerçekleşmiştir.

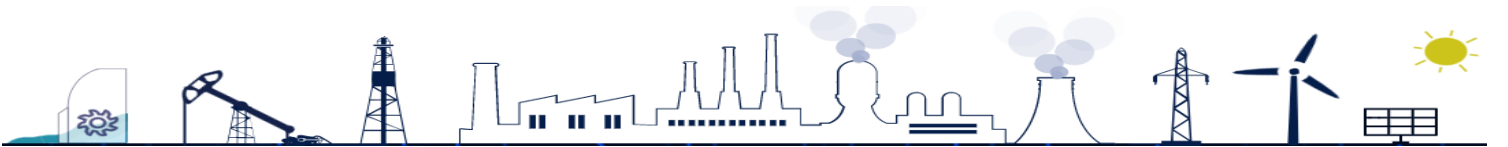




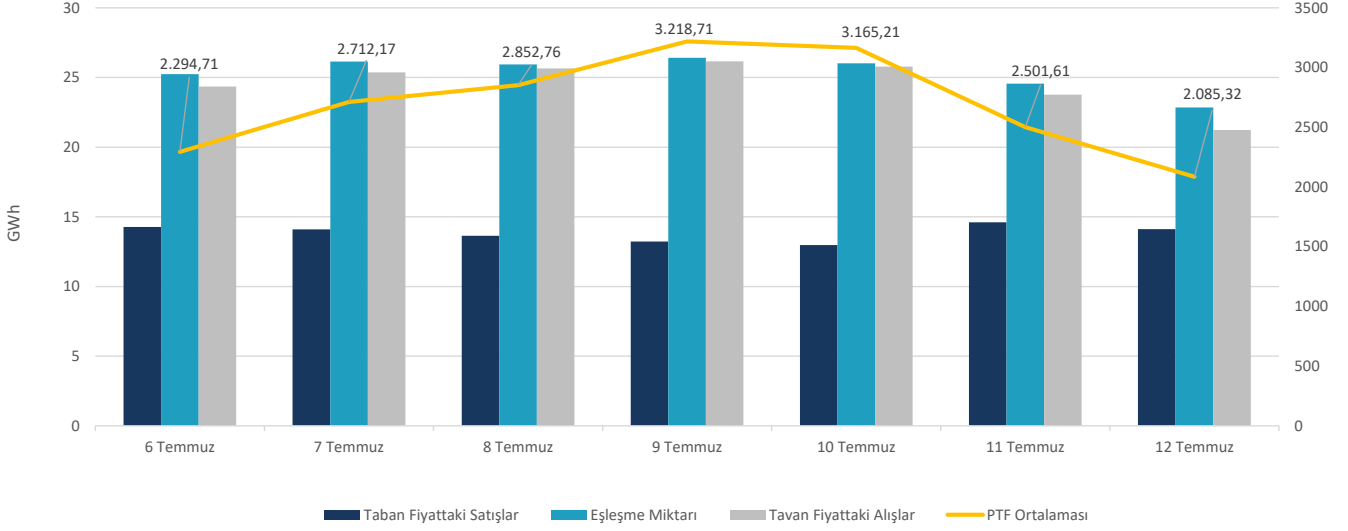
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 6 saatte azalış, 18 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 540,20 TL/MWh artarak 3.453,70 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 209,38 TL/MWh azalarak 1.534,57 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.613 MWh azalarak 27.007 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



28. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,85 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,61 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,31 GWh seviyesindedir. Bu değerler 27. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 642 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 2.180 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.174 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Temmuz 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 663,60 TL/MWh azalarak 2.501,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.629 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.008 MWh azalması etkili olmuştur. 7 Temmuz 2026 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 417,45 TL/MWh artarak 2.712,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 187 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.012 MWh artması etkili olmuştur.

28. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %7,1 (366.514 MWh) azalarak 4.803.694 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4,8 (150.526 MWh) azalarak 2.973.897 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4,4 (107.768 MWh) azalarak 2.326.029 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %8,1 (365.223 MWh) azalarak 4.135.002 MWh, teklif edilen satış miktarı %8,1 (542.446 MWh) azalarak 6.147.585 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %14,4 (215.609 MWh) azalarak 1.277.809 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %22,4 (24.427 MWh) azalarak 84.415 MWh seviyesine gerilemiştir.



13.07.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 795'tir. Bu hafta günlük ortalama 656 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

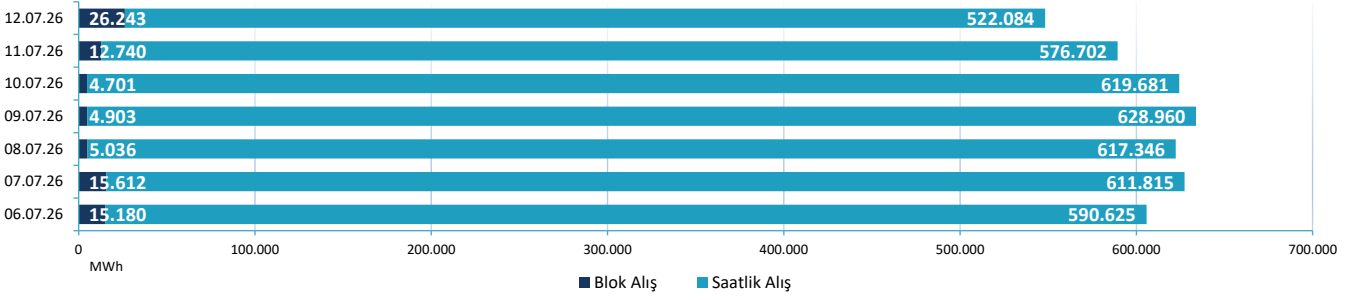
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 424.842 MWh,
- Blok satış miktarı 182.544 MWh,
- Saatlik alış miktarı 595.316 MWh,
- Blok alış miktarı 12.059 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -7.655.793 TL olarak gerçekleşmiştir.

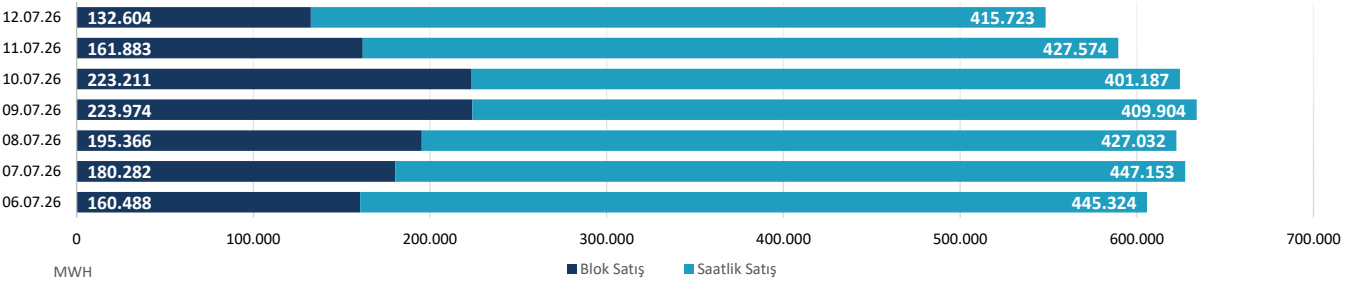
		6.07.26	7.07.2026	8.07.2026	9.07.2026	10.07.2026	11.07.2026	12.07.2026
ALİŞ	SAATLİK	590.625	611.815	617.346	628.960	619.681	576.702	522.084
	BLOK	15.180	15.612	5.036	4.903	4.701	12.740	26.243
SATIŞ	SAATLİK	445.324	447.153	427.032	409.904	401.187	427.574	415.723
	BLOK	160.488	180.282	195.366	223.974	223.211	161.883	132.604

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

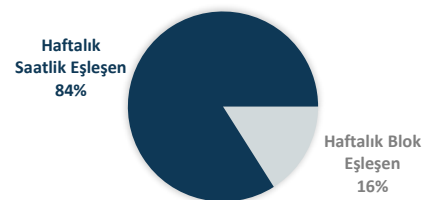


06 Temmuz - 12 Temmuz 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %70'i saatlik, %30'u blok tekliftir.

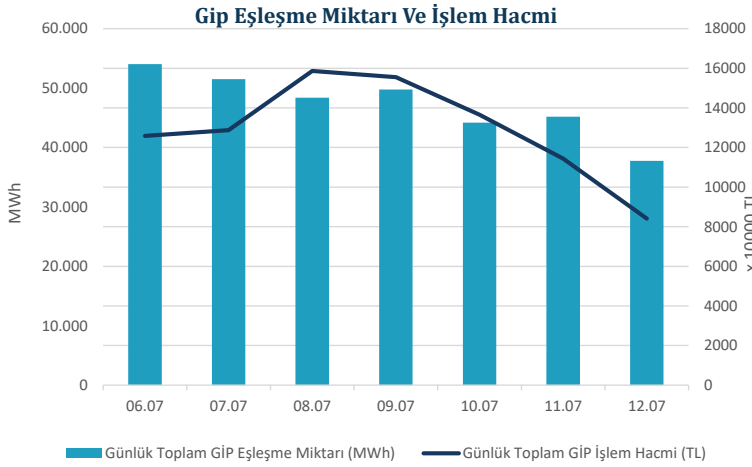
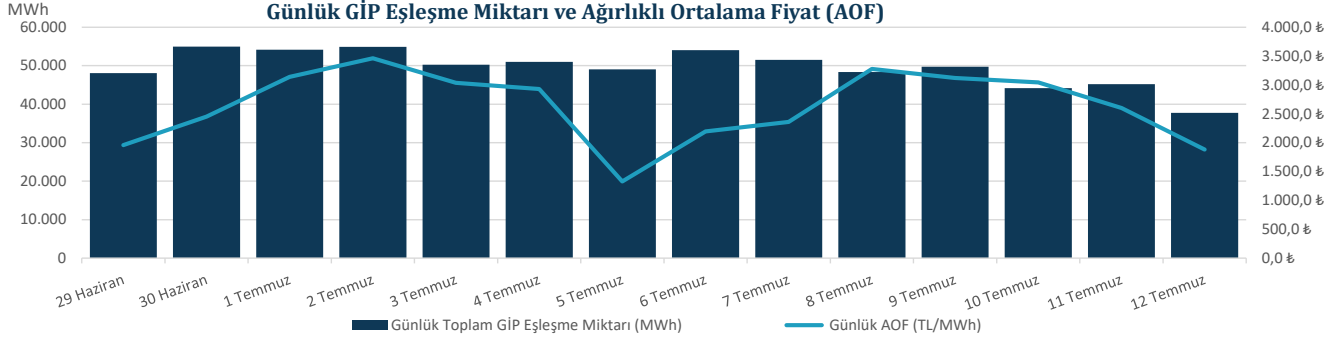
06 Temmuz - 12 Temmuz 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Temmuz 2026 Çarşamba günü saat 20.00'de 4.574,57 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



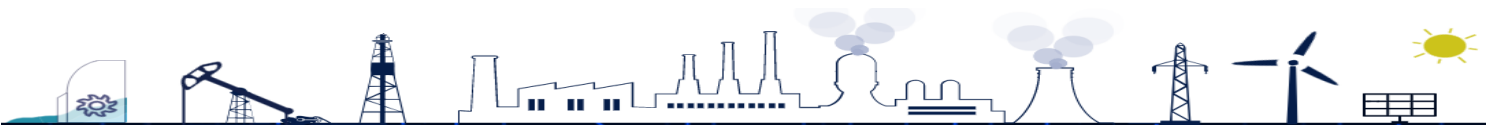
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 330.802 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Temmuz 2026 Çarşamba günü saat 20.00'de 4.574,57 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 7 Temmuz 2026 Salı saat 19.00'da 3.479 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Temmuz 2026 Pazartesi günü, minimum ticaret 12 Temmuz 2026 Pazar günü olmuştur.

13.07.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 805 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 470 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.06.2026	2.139,05	48.079	102.842.264	4.635,00	0,00
30.06.2026	2.573,33	54.957	141.421.931	4.634,00	2,00
1.07.2026	3.241,99	54.144	175.533.512	4.599,00	83,10
2.07.2026	3.525,67	54.914	193.607.776	4.635,00	788,70
3.07.2026	3.038,32	50.255	152.692.199	4.530,90	0,00
4.07.2026	2.852,15	50.976	145.390.127	4.635,00	502,50
5.07.2026	1.283,81	49.047	62.967.003	4.450,00	0,00
6.07.2026	2.328,52	54.044	125.841.426	4.635,00	101,10
7.07.2026	2.498,74	51.507	128.702.067	4.635,00	225,00
8.07.2026	3.279,38	48.374	158.636.966	4.635,00	780,60
9.07.2026	3.125,71	49.762	155.542.370	4.635,00	270,10
10.07.2026	3.090,80	44.171	136.524.617	4.490,00	0,00
11.07.2026	2.530,31	45.192	114.350.062	4.635,00	10,00
12.07.2026	2.227,85	37.752	84.106.107	4.500,00	0,00

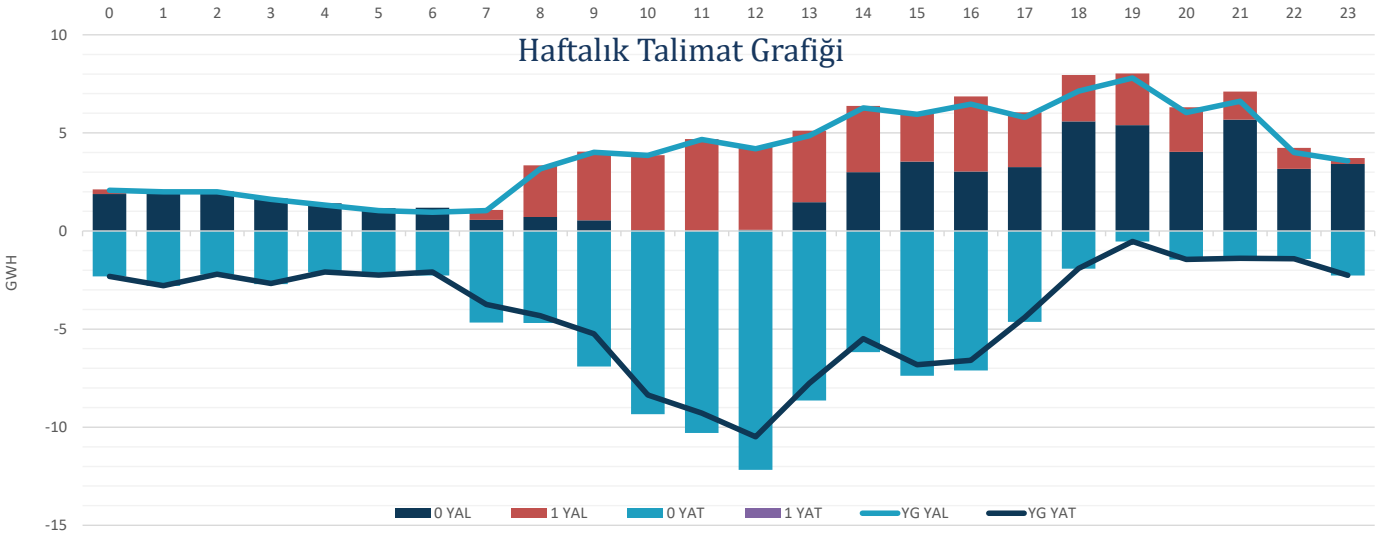
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

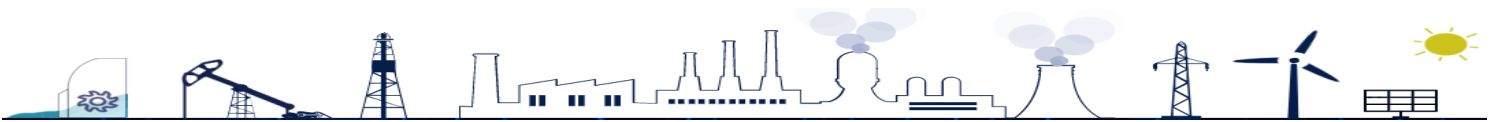
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 209.341 MWh azalarak 194.222 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 28. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 62.176 MWh azalarak 97.822 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 147.166 MWh azalarak 96.400 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Temmuz 2026 Çarşamba günü 25.103 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Temmuz 2026 Pazar günü 3.990 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Temmuz 2026 Pazar günü 21.042 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Temmuz 2026 Çarşamba günü 7.462 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
06.07.2026	3.592	10.192	13.784	23.483	0	23.483
07.07.2026	2.602	10.398	13.001	22.222	0	22.222
08.07.2026	13.897	12.588	26.485	8.281	0	8.281
09.07.2026	9.653	5.316	14.969	10.116	0	10.116
10.07.2026	8.425	3.629	12.054	10.189	0	10.189
11.07.2026	12.319	3.707	16.026	11.378	0	11.378
12.07.2026	4.329	0	4.329	22.096	0	22.096

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

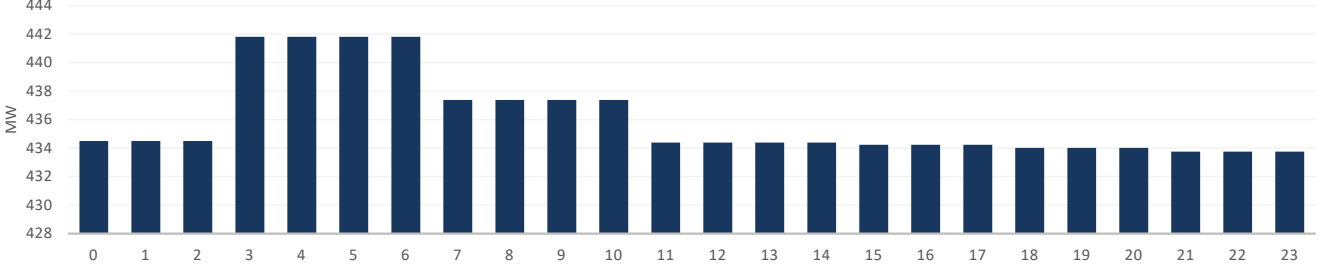


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 28. Hafta Raporu | 11

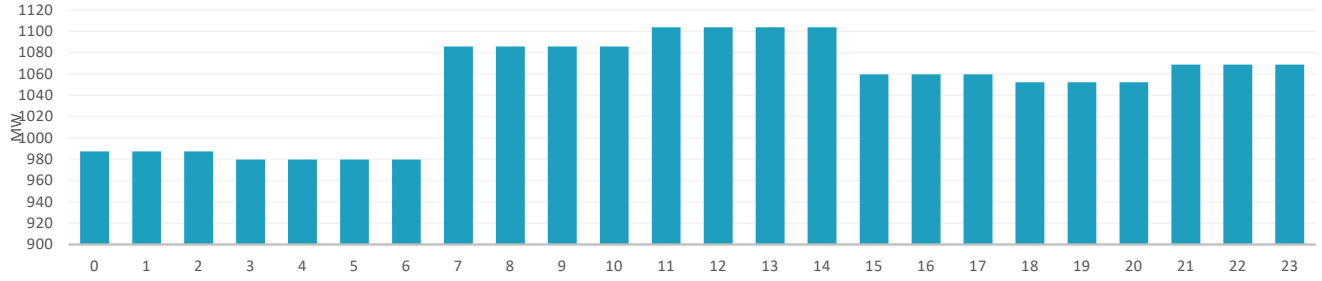
28. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 73.247 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 874,77 TL/MW azalarak 1.046,90 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

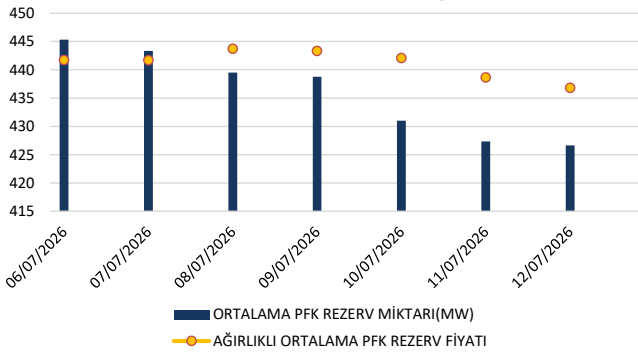


28. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 176.271 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 974,88 TL/MW azalarak 3.354,56 TL/MW olmuştur.

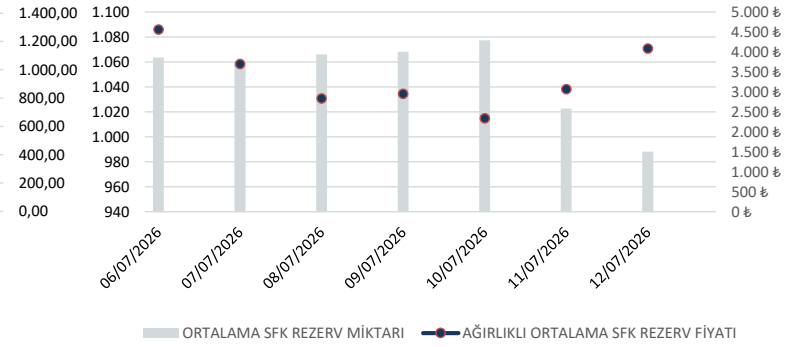
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



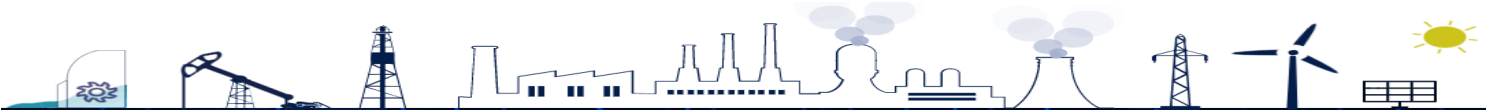
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

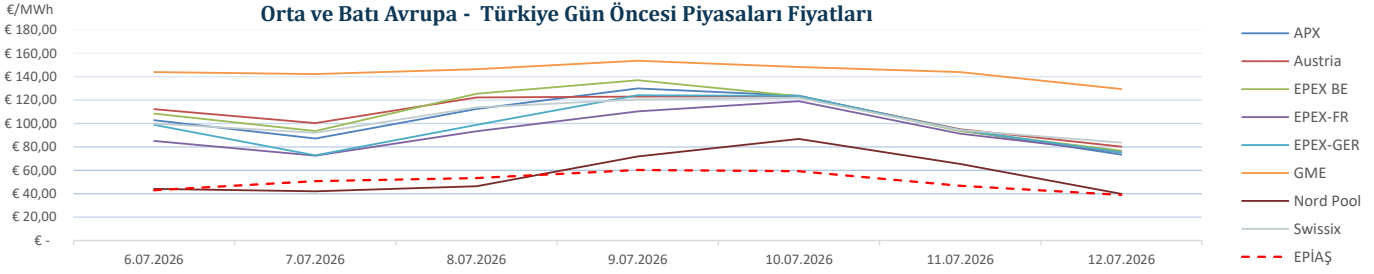


	06/07/2026	07/07/2026	08/07/2026	09/07/2026	10/07/2026	11/07/2026	12/07/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	445,34	443,35	439,53	438,78	431,02	427,33	426,62
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.068,76	1.068,03	1.149,84	1.132,79	1.083,62	945,63	872,06
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.063,54	1.059,00	1.065,92	1.068,00	1.077,33	1.022,71	988,13
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.558,70	3.700,13	2.836,13	2.954,93	2.337,86	3.065,90	4.086,58



"28. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 101,90 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 106,36 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 50,35 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Temmuz 2026 Perşembe günü 153,73 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'da, en düşük gün ortalaması ise 12 Temmuz 2026 Pazar Günü 39,86 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

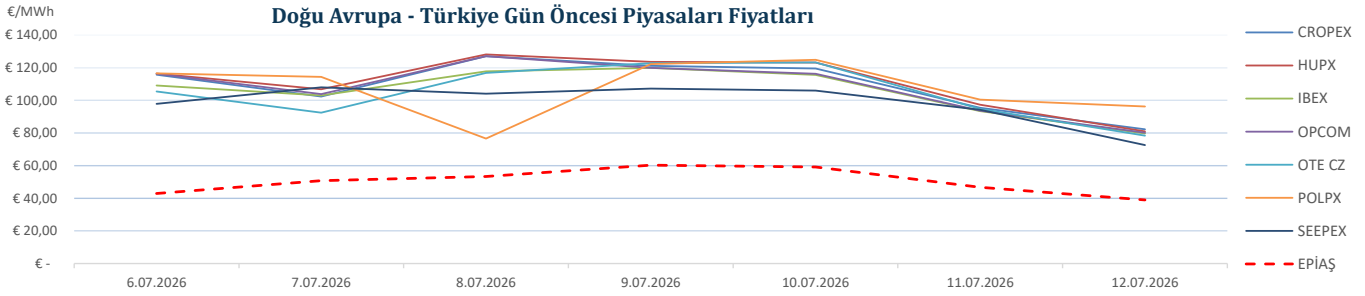


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
6.07.2026	102,89 €	112,35 €	108,44 €	85,04 €	98,83 €	144,03 €	44,21 €	100,01 €	42,98 €
7.07.2026	87,20 €	100,36 €	93,66 €	72,55 €	72,80 €	142,36 €	41,99 €	92,07 €	50,82 €
8.07.2026	112,44 €	122,24 €	125,58 €	93,34 €	98,96 €	146,43 €	46,44 €	113,84 €	53,39 €
9.07.2026	130,05 €	123,04 €	137,06 €	110,34 €	124,21 €	153,73 €	71,98 €	120,71 €	60,31 €
10.07.2026	123,77 €	123,33 €	123,48 €	119,13 €	123,67 €	148,43 €	86,86 €	121,98 €	59,18 €
11.07.2026	94,23 €	95,06 €	93,64 €	91,35 €	94,60 €	144,11 €	65,43 €	94,29 €	46,77 €
12.07.2026	73,41 €	80,28 €	76,77 €	75,21 €	75,23 €	129,54 €	39,86 €	83,75 €	38,99 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
6.07.2026	115,71 €	116,43 €	109,19 €	116,29 €	105,45 €	116,63 €	97,84 €	42,98 €
7.07.2026	102,34 €	106,85 €	103,03 €	103,82 €	92,43 €	114,38 €	108,01 €	50,82 €
8.07.2026	127,08 €	128,17 €	117,80 €	127,09 €	116,82 €	76,60 €	104,08 €	53,39 €
9.07.2026	121,23 €	123,63 €	119,92 €	119,98 €	122,81 €	122,20 €	107,23 €	60,31 €
10.07.2026	119,61 €	123,26 €	115,64 €	116,24 €	123,25 €	124,88 €	106,01 €	59,18 €
11.07.2026	95,40 €	97,34 €	93,47 €	93,76 €	94,78 €	100,49 €	94,24 €	46,77 €
12.07.2026	82,27 €	81,00 €	79,72 €	80,20 €	78,40 €	96,21 €	72,62 €	38,99 €