

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (27. Hafta)

27. Haftada (29 Haziran - 5 Temmuz)

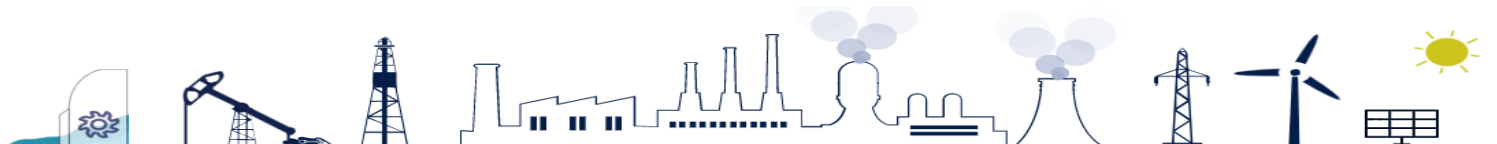
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 1.060,51 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 440.827 MWh (saatlik ortalama 2.624 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 366.244 MWh (saatlik ortalama 2.180 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 350.286 MWh (saatlik ortalama 2.085 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 341.470 MWh (saatlik ortalama 2.033 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 4.105.759 MWh (saatlik ortalama 24.439 MWh) azalması,
- * DGP hacminin 164.493 MWh (saatlik ortalama 979 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 959.219 MWh (saatlik ortalama 5.710 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	27. Hafta		% Değişim	26. Hafta
Ortalama PTF	2.509,84	↑	73,17%	1.449,34
Maksimum PTF	4.500,00	↑	4,78%	4.294,77
Minimum PTF	169,98	↑	170,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.780,26	↑	238,62%	525,74
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.421,16	↑	18,34%	2.890,97
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.943,44	↑	61,88%	1.818,25
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.787	↑	5,91%	25.293
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.487	↓	-28,27%	20.197
Maksimum Takas Miktarı	37.412	↑	16,07%	32.233
Minimum Takas Miktarı	18.821	↓	-7,16%	20.272
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.488	↑	2,54%	26.809
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.775	↑	2,79%	29.939
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	63.974	↓	-27,64%	88.413
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	39.822	↓	-8,18%	43.369
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	362.371	↑	11,11%	326.134
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.214	↑	6,02%	43.590

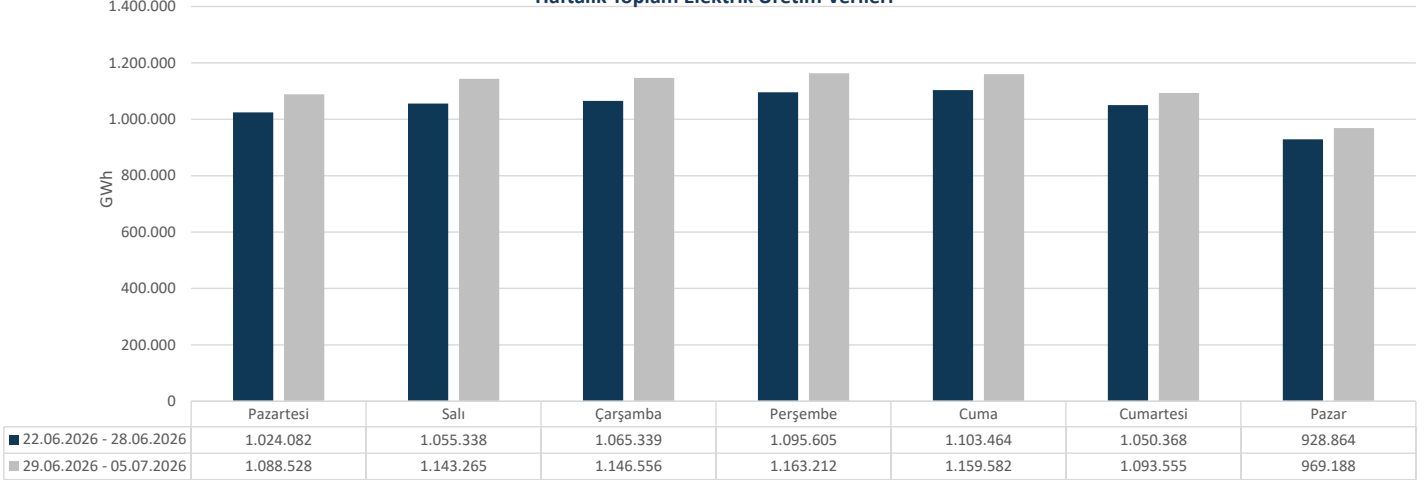
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

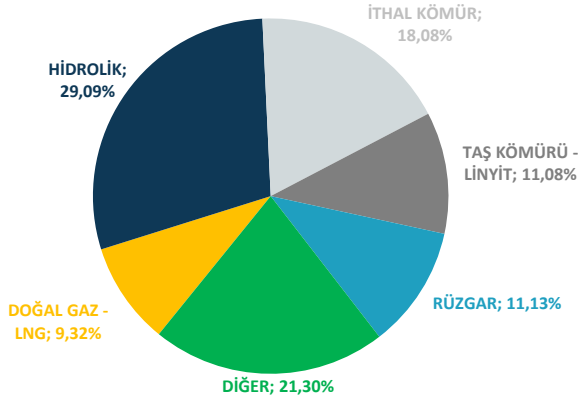


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 440.827 MWh artarak 7.763.887 MWh olarak gerçekleşmiştir.

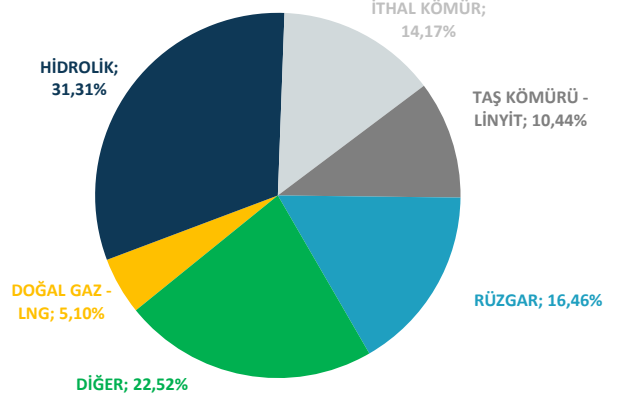
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)



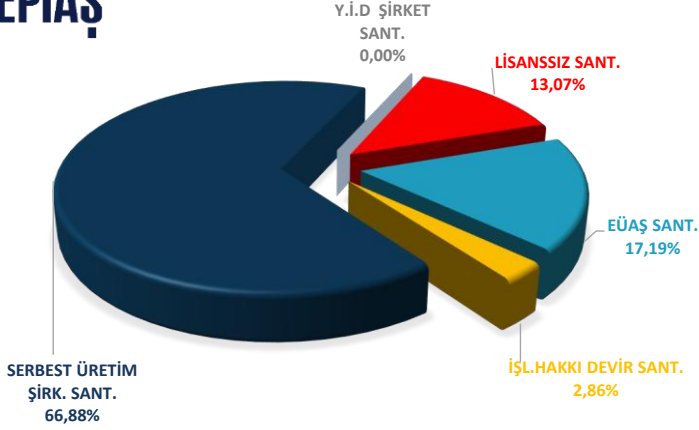
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (26. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.258.881 MWh (%29,09) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.653.518 MWh (%21,30) ile Diğer, 1.403.806 MWh (%18,08) ile İthal Kömür, 864.058 MWh (%11,13) ile Rüzgar, 859.960 MWh (%11,08) ile Taş Kömürü-Linyit, 723.664 MWh (%9,32) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %21,3 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 1.271.506 MWh ile Güneş, 174.572 MWh ile Jeotermal, 146.385 MWh ile Biogaz, 33.682 MWh ile Asfaltit, 13.835 MWh ile Fuel Oil ve 13.539 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.144 MWh azalarak 24.619 MWh, ihracatı 7.293 MWh azalarak 64.363 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



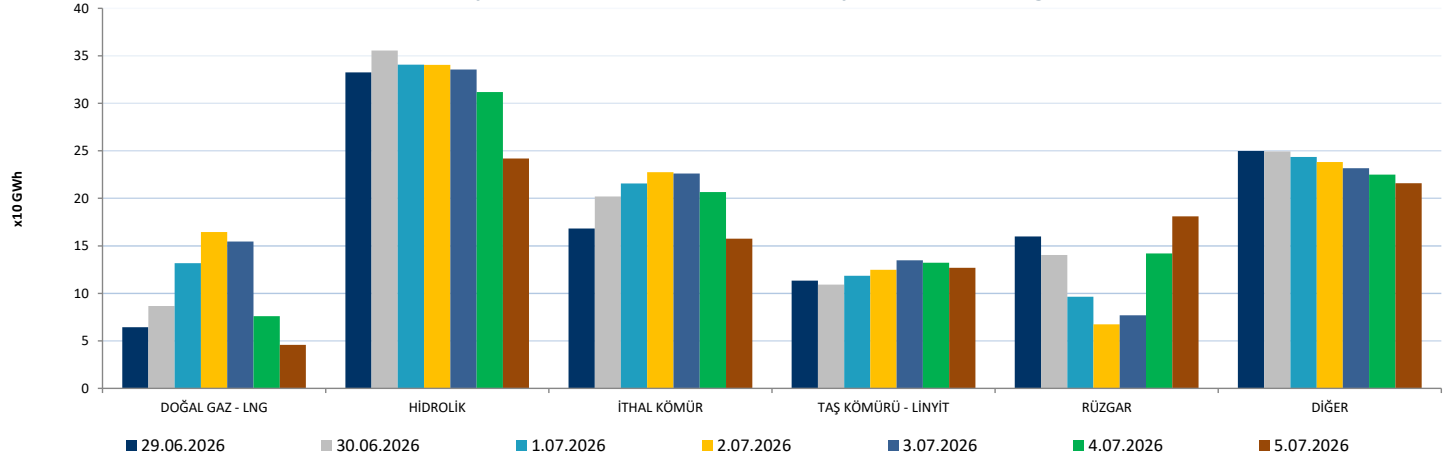


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 440.827 MWh artarak 7.763.887 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.192.343 MWh (%66,88) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.014.631 MWh (%13,07), Y.İ.D Şirket santralleri 181 MWh %0,0023, İ.H.D Şirket santralleri 221.925 MWh (%2,86) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.334.808 MWh (%17,19) bandında olmuştur.

	29.06.2026	30.06.2026	1.07.2026	2.07.2026	3.07.2026	4.07.2026	5.07.2026
DOĞAL GAZ - LNG	64.468	86.591	131.697	164.629	154.555	76.015	45.710
HİDROLİK	332.631	355.593	340.781	340.523	335.516	311.837	241.999
İTHAL KÖMÜR	168.277	202.051	215.718	227.501	226.155	206.552	157.551
RÜZGAR	159.915	140.488	96.419	67.402	76.834	141.996	181.004
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	113.502	109.131	118.482	124.917	134.827	132.198	126.904
DİĞER	249.735	249.411	243.459	238.241	231.695	224.957	216.018

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

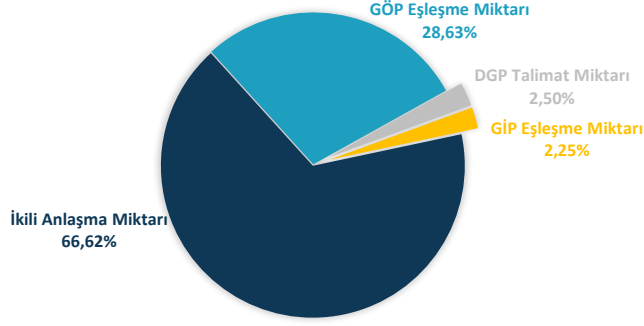


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 350.286 MWh artarak 723.664 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 366.244 MWh artarak 1.403.806 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 4.584 MWh artarak 1.653.518 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 34.257 MWh azalarak 2.258.881 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 95.439 MWh artarak 859.960 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 341.470 MWh azalarak 864.058 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 10.747.670 MWh (%66,62), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.618.058 MWh (%28,63), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 362.371 MWh (%2,25) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 403.563 MWh (%2,50) olmuştur.

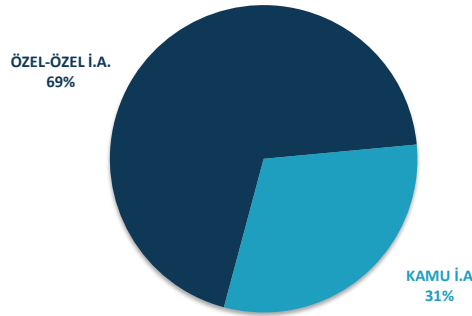
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 10.747.670 MWh (%66,62) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.618.058 MWh (%28,63), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 362.371 MWh (%2,25) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 403.563 MWh (%2,50) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 4.105.759 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 114.229 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 36.237 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 164.493 MWh azalmıştır.

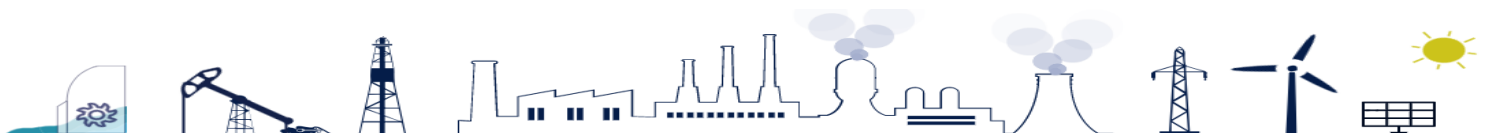
İkili Anlaşma Detayı



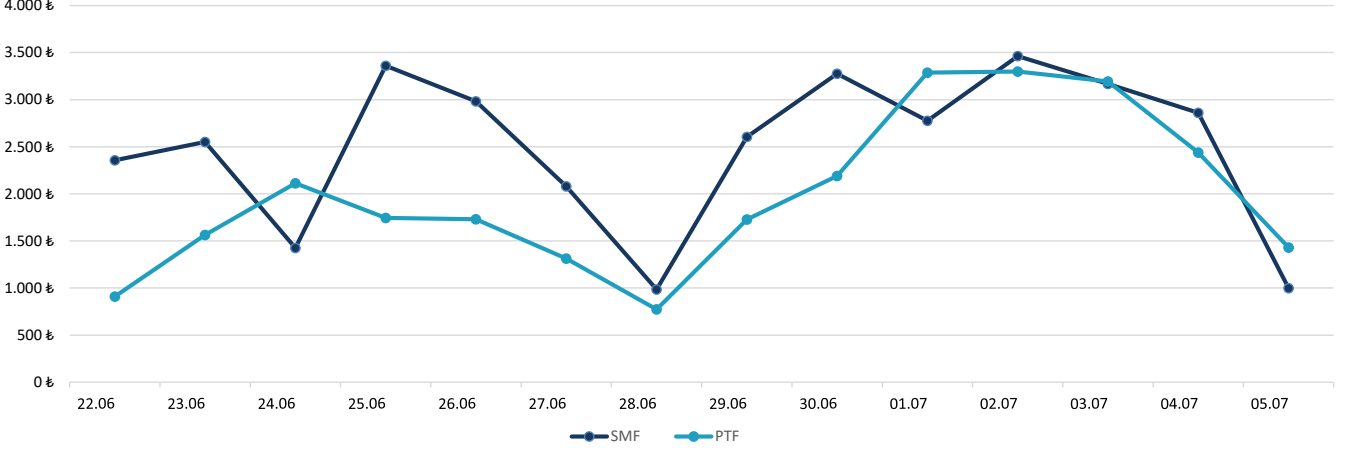
	29.06.2026	30.06.2026	1.07.2026	2.07.2026	3.07.2026	4.07.2026	5.07.2026
İKİLİ ANLAŞMA	2.060.985	2.096.944	1.241.415	1.313.108	1.407.046	1.385.163	1.243.009
GÖP	706.346	773.365	652.890	664.425	664.860	606.945	549.227
GİP	48.079	54.957	54.144	54.914	50.255	50.976	49.047
DGP	93.175	83.110	71.326	54.507	60.281	23.314	17.850
TOPLAM	2.908.584	3.008.375	2.019.775	2.086.954	2.182.442	2.066.398	1.859.133

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



22 Haziran - 05 Temmuz 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

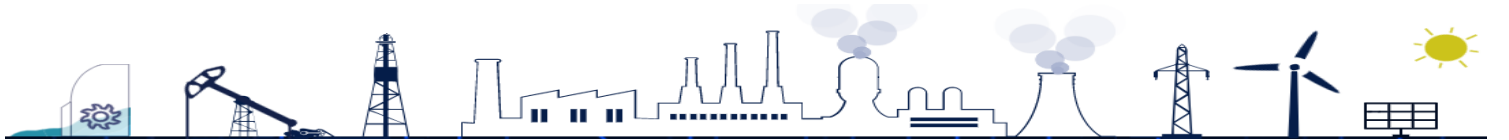
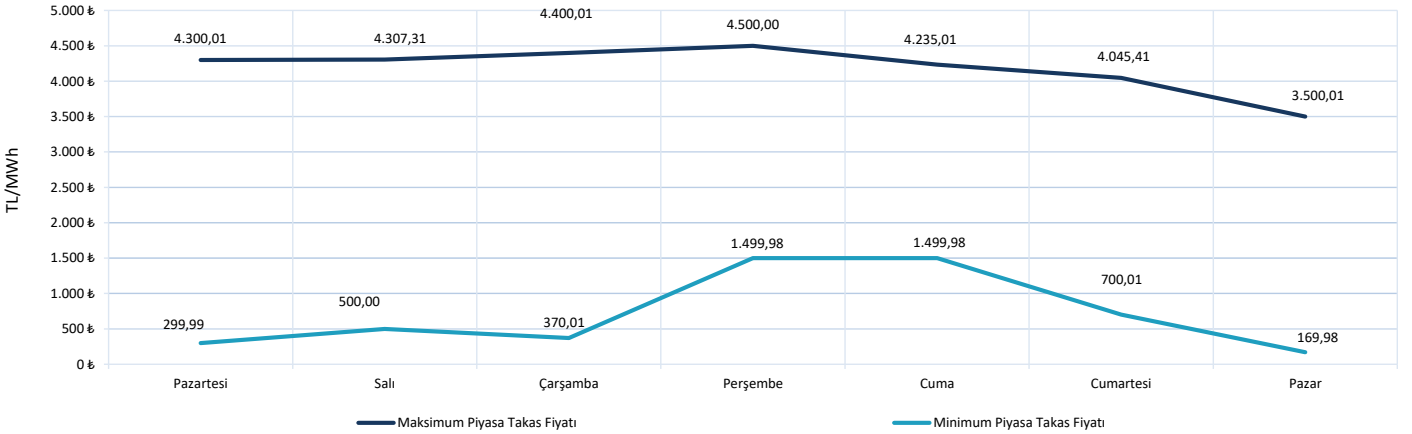


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.430,86 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.299,28 TL/MWh ile 2 Temmuz Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 998,17 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.462,64 TL/MWh ile 2 Temmuz Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.975,57 TL/MWh ile 1 Temmuz Çarşamba günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

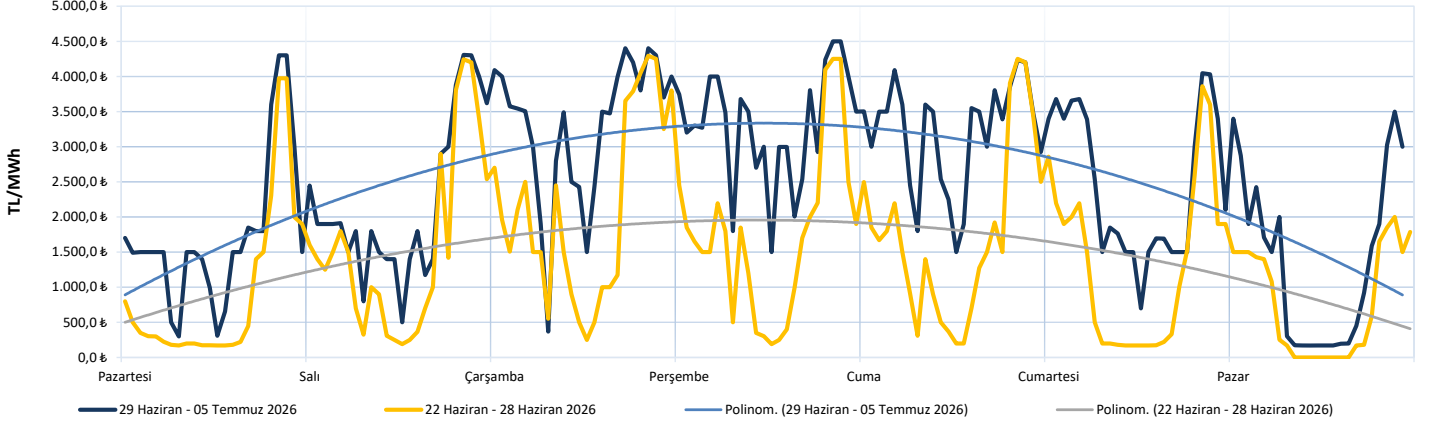
29 Haziran - 05 Temmuz 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 5

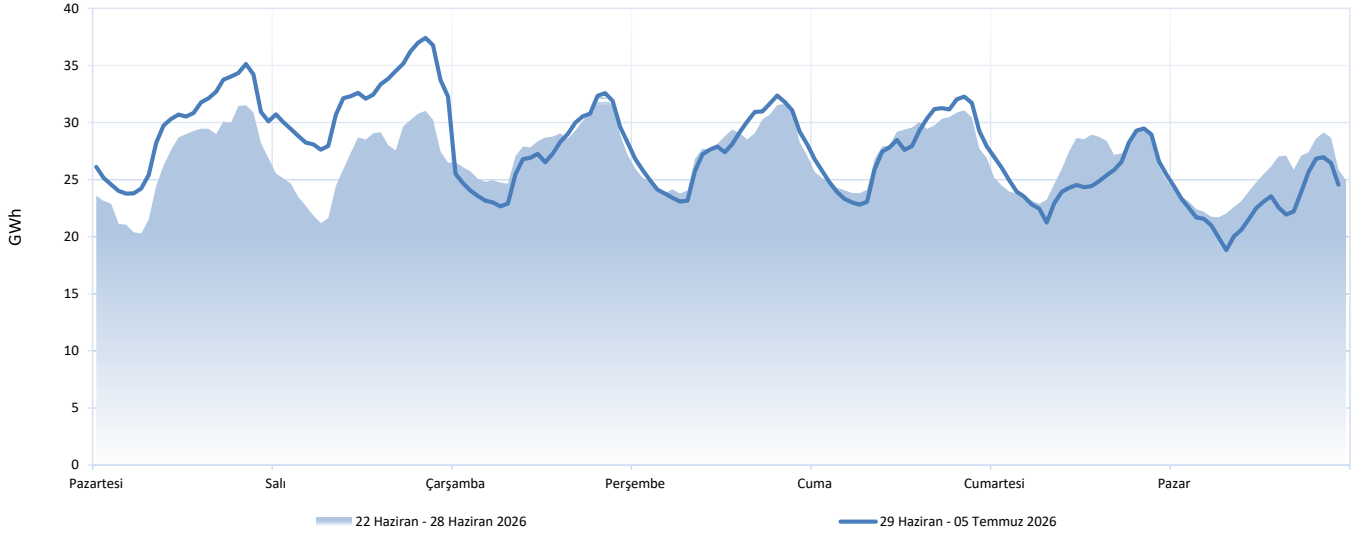
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1060,51 TL/MWh artarak 2.509,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.554,55 TL/MWh artış ile 2 Temmuz 2026 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

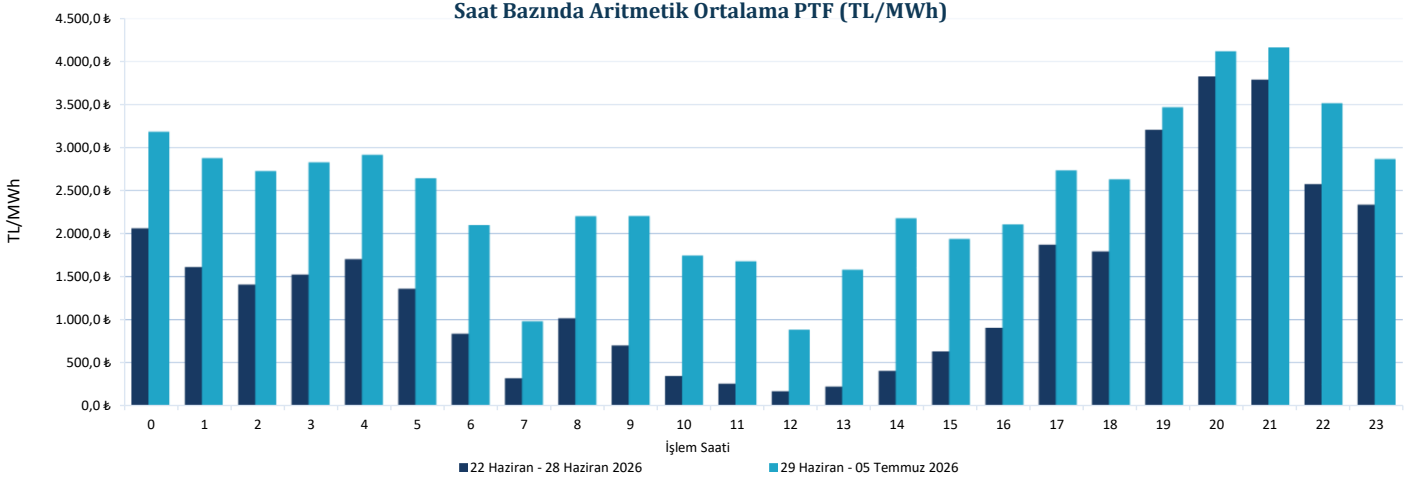
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.780,26 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.421,16 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.943,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

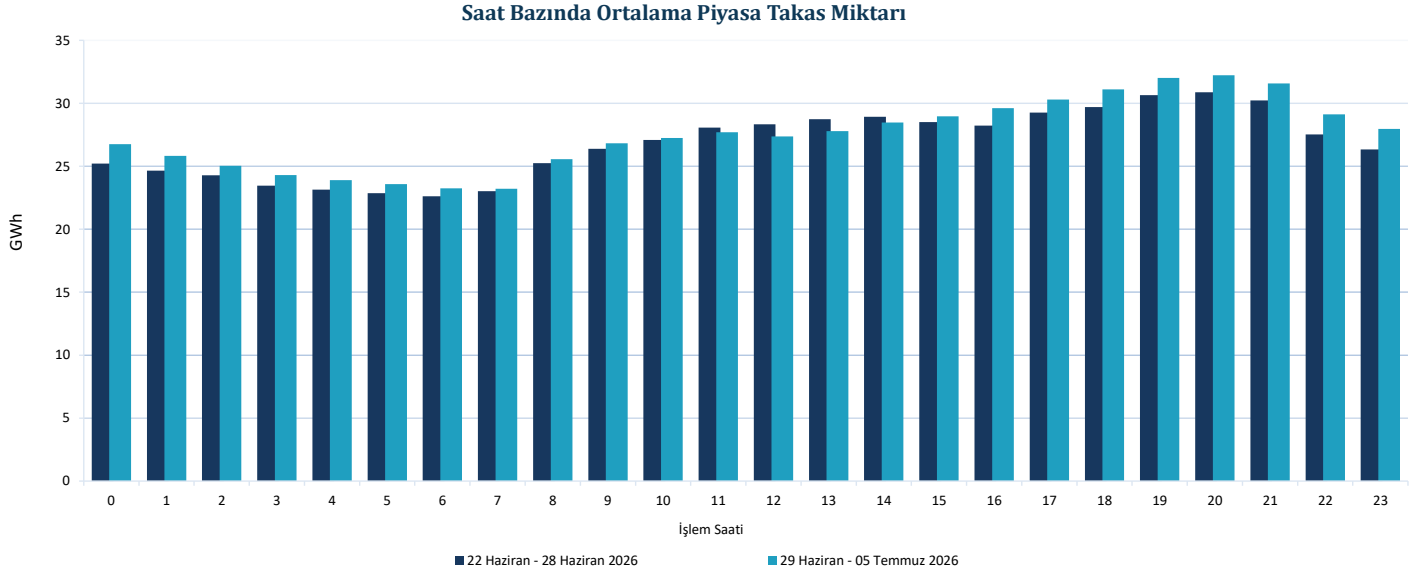


27. hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Haziran Salı günü saat 20.00'de 37.412 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 5 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de 18.821 MWh olarak gerçekleşmiştir.

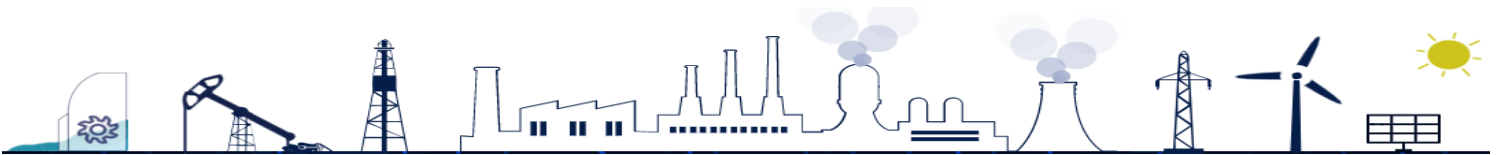




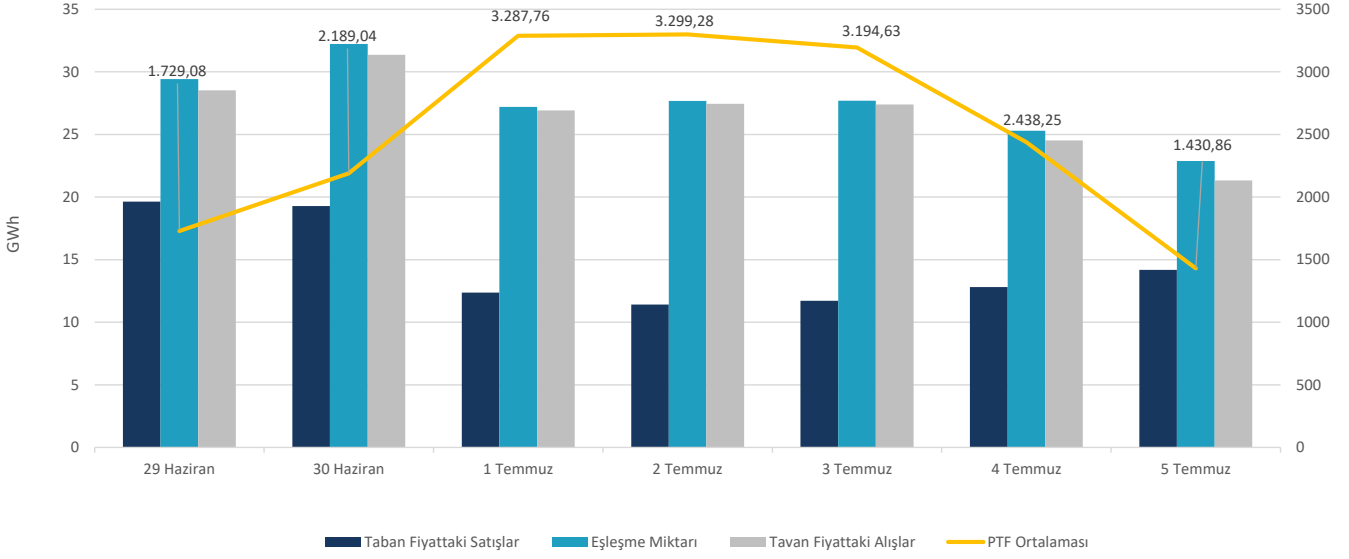
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.773,98 TL/MWh artarak 2.177,09 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.621 MWh artarak 27.958 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

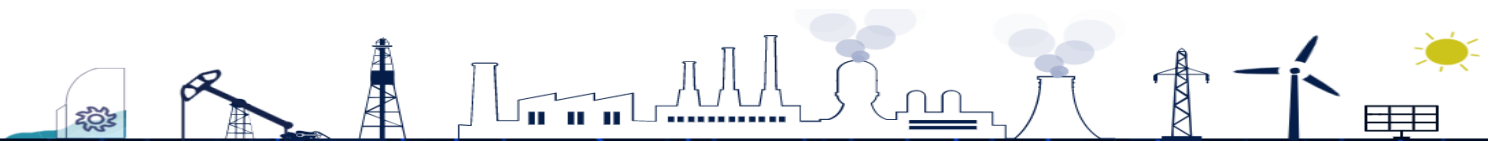


27. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,49 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,79 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,49 GWh seviyesindedir. Bu değerler 26. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 5.710 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 679 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.494 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

1 Temmuz 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.098,72 TL/MWh artarak 3.287,76 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 6.908 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Temmuz 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.007,39 TL/MWh azalarak 1.430,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.361 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.203 MWh azalması etkili olmuştur.

27. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,8 (140.393 MWh) artarak 5.170.209 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %21,2 (839.636 MWh) azalarak 3.124.423 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %28,3 (959.219 MWh) azalarak 2.433.798 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,9 (250.944 MWh) artarak 4.500.225 MWh, teklif edilen satış miktarı %8,2 (595.911 MWh) azalarak 6.690.031 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %176,8 (953.827 MWh) artarak 1.493.417 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %57,9 (149.888 MWh) azalarak 108.842 MWh seviyesine gerilemiştir.



06.07.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 795'tir. Bu hafta günlük ortalama 667 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

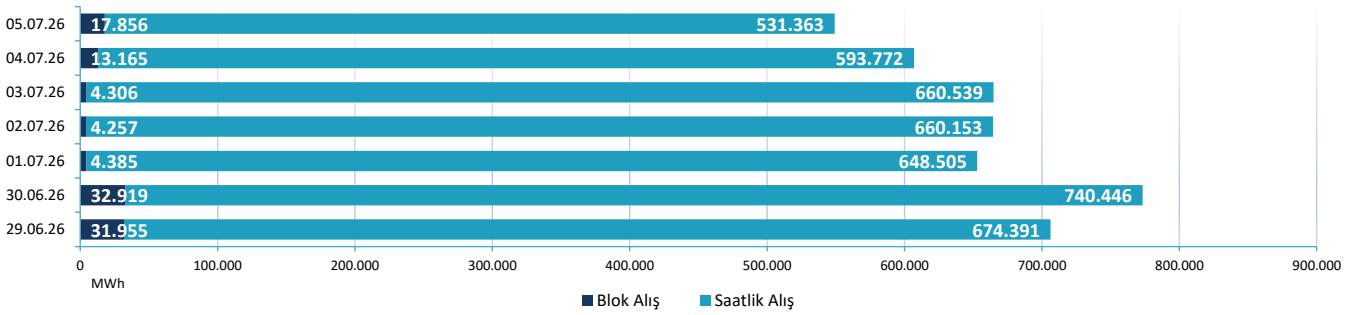
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 446.346 MWh,
- Blok satış miktarı 213.345 MWh,
- Saatlik alış miktarı 644.167 MWh,
- Blok alış miktarı 15.549 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -8.120.488 TL olarak gerçekleşmiştir.

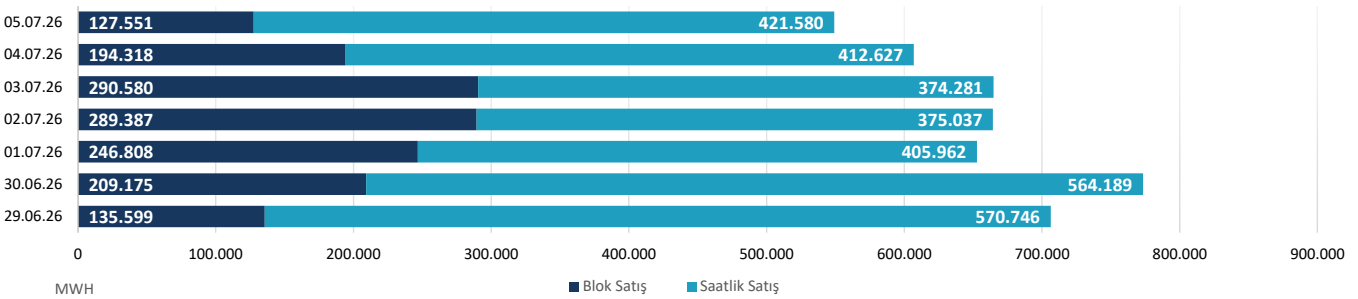
	29.06.26	30.06.2026	1.07.2026	2.07.2026	3.07.2026	4.07.2026	5.07.2026
ALIŞ	SAATLİK	674.391	740.446	648.505	660.153	660.539	593.772
	BLOK	31.955	32.919	4.385	4.257	4.306	13.165
SATIŞ	SAATLİK	570.746	564.189	405.962	375.037	374.281	412.627
	BLOK	135.599	209.175	246.808	289.387	290.580	194.318

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

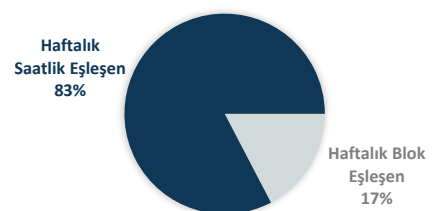


29 Haziran - 05 Temmuz 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %68'i saatlik, %32'si blok tekliftir.

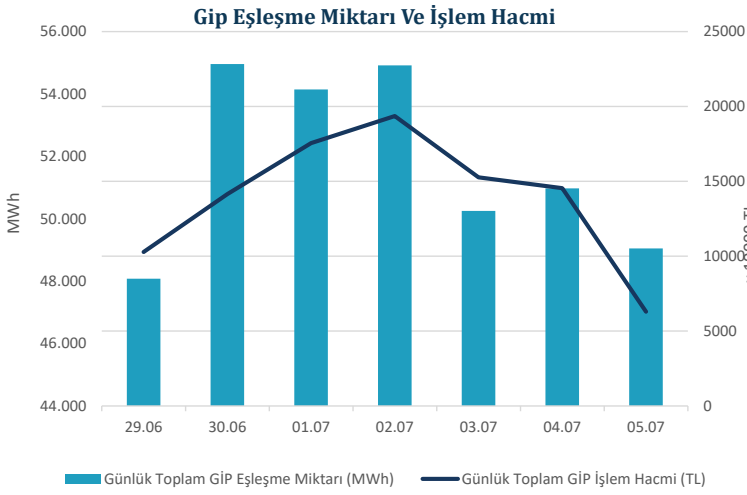
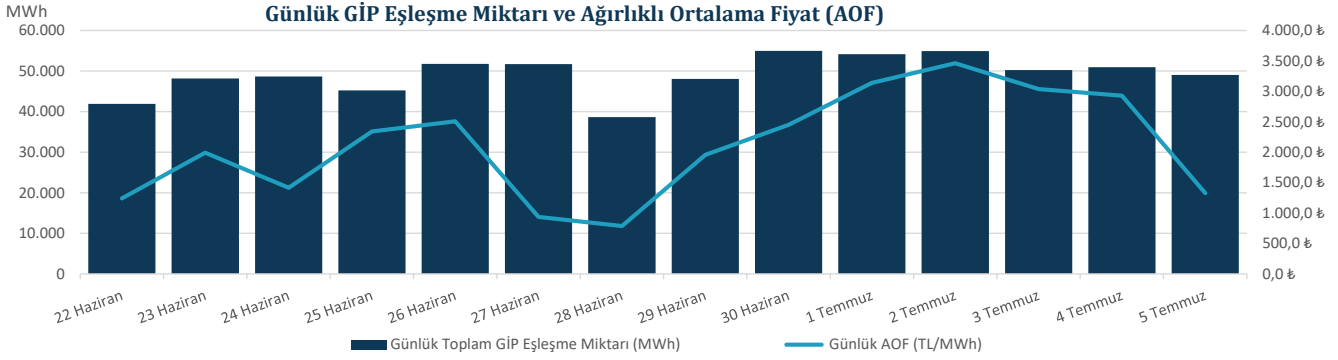
29 Haziran - 05 Temmuz 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Temmuz 2026 Perşembe günü saat 20.00'de 4.483,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 362.371 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Temmuz 2026 Perşembe günü saat 20.00'de 4.483,69 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Temmuz 2026 Çarşamba saat 17.00'de 3.946 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Haziran 2026 Salı günü, minimum ticaret 29 Haziran 2026 Pazartesi günü olmuştur.

06.07.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 803 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 483 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.06.2026	1.483,38	41.927	62.193.089	4.620,00	0,00
23.06.2026	2.093,66	48.164	100.838.122	4.509,60	1,10
24.06.2026	1.736,24	48.653	84.473.502	4.495,30	0,00
25.06.2026	2.586,87	45.234	117.013.809	4.635,00	0,00
26.06.2026	2.679,55	51.780	138.748.033	4.635,00	15,00
27.06.2026	865,93	51.715	44.781.943	4.450,00	0,00
28.06.2026	932,99	38.662	36.070.949	3.400,00	0,00
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

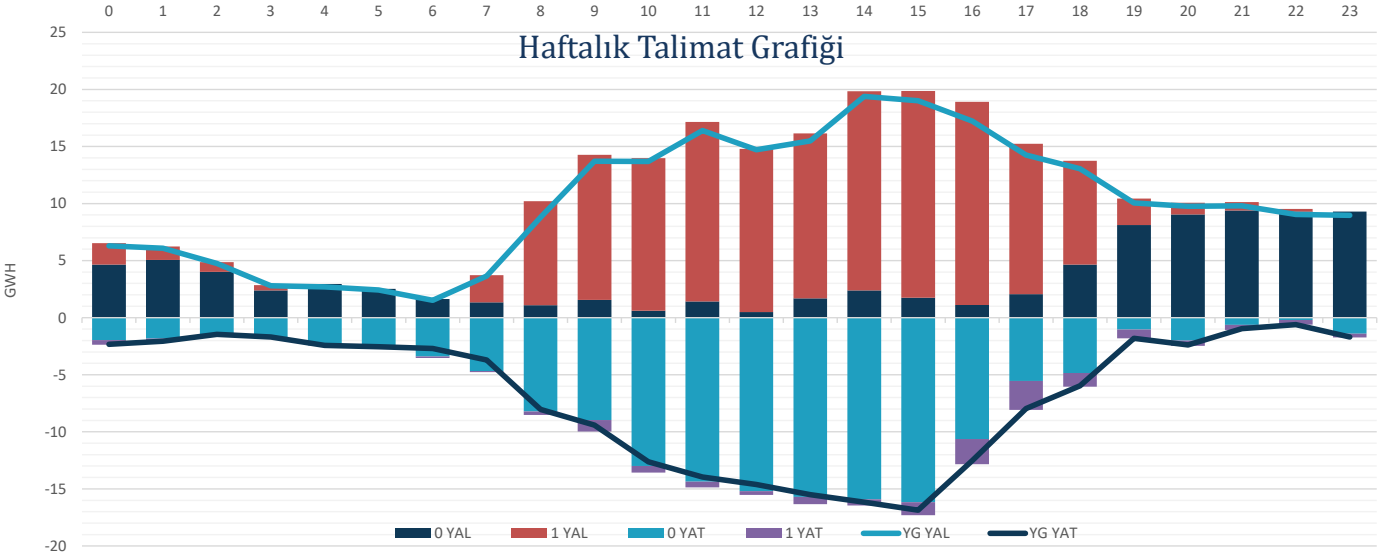
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %57'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 164.493 MWh azalarak 403.563 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %57'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 27. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 103.895 MWh azalarak 159.998 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 60.598 MWh azalarak 243.566 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Haziran 2026 Pazartesi günü 57.947 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Temmuz 2026 Pazar günü 3.884 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 29 Haziran 2026 Pazartesi günü 35.228 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Temmuz 2026 Cumartesi günü 3.575 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
29.06.2026	17.384	43.018	60.402	34.624	1.380	36.004
30.06.2026	17.225	38.573	55.798	29.947	940	30.887
01.07.2026	15.872	26.910	42.782	28.725	6.222	34.947
02.07.2026	6.923	27.437	34.360	19.792	1.606	21.399
03.07.2026	5.581	30.432	36.013	22.502	3.942	26.444
04.07.2026	21.250	0	21.250	3.976	0	3.976
05.07.2026	4.307	0	4.307	14.244	405	14.649

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

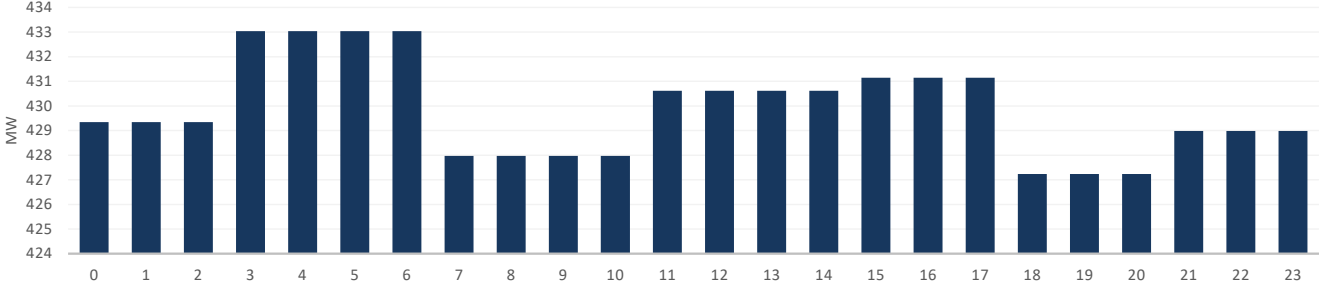


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 11

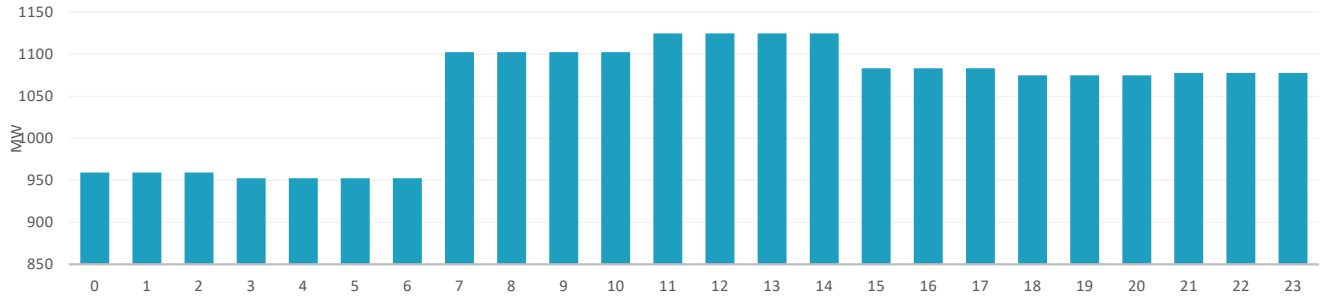
27. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 72.216 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.315,33 TL/MW azalarak 1.921,68 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

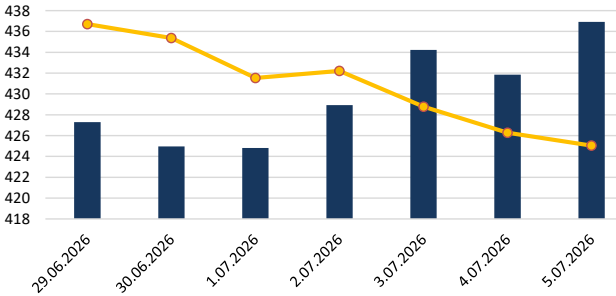


27. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 177.136 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.627,09 TL/MW azalarak 4.329,44 TL/MW olmuştur.

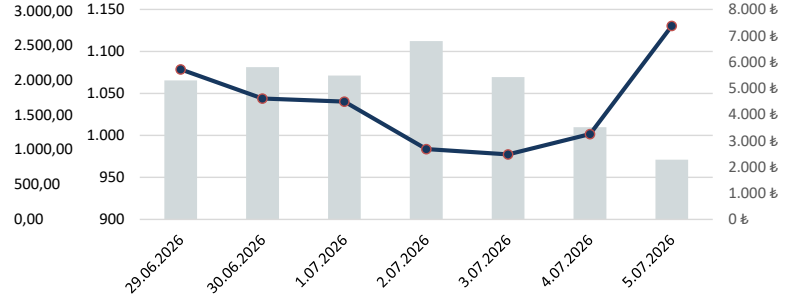
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



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

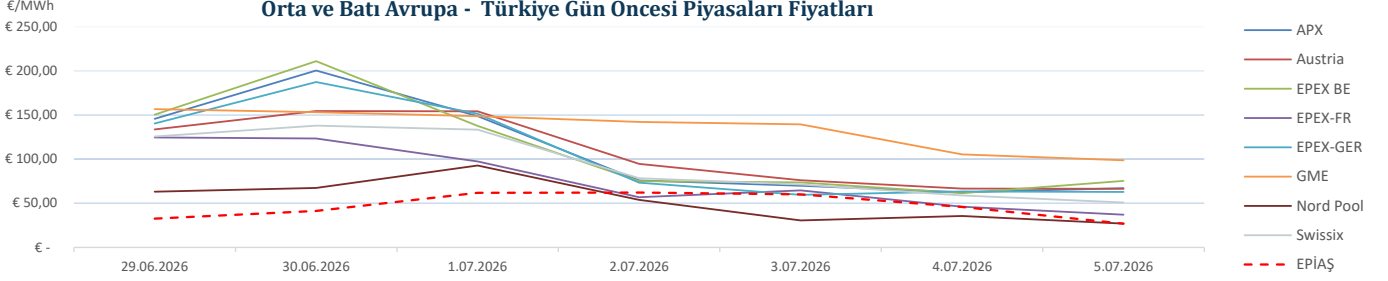
■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	29.06.2026	30.06.2026	1.07.2026	2.07.2026	3.07.2026	4.07.2026	5.07.2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI (MW)	427,30	424,97	424,82	428,94	434,22	431,84	436,92
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI (TL/MW)	2.806,27	2.605,16	2.029,16	2.132,42	1.615,72	1.242,41	1.055,81
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI (MW)	1.065,50	1.081,38	1.071,17	1.112,25	1.069,50	1.009,79	971,08
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI (TL/MW)	5.714,62	4.605,04	4.488,57	2.683,34	2.476,65	3.251,27	7.374,27



"27. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 99,28 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 133,11 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,26 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Haziran 2026 Salı günü 293,44 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması ise 5 Temmuz 2026 Pazar Günü 26,95 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

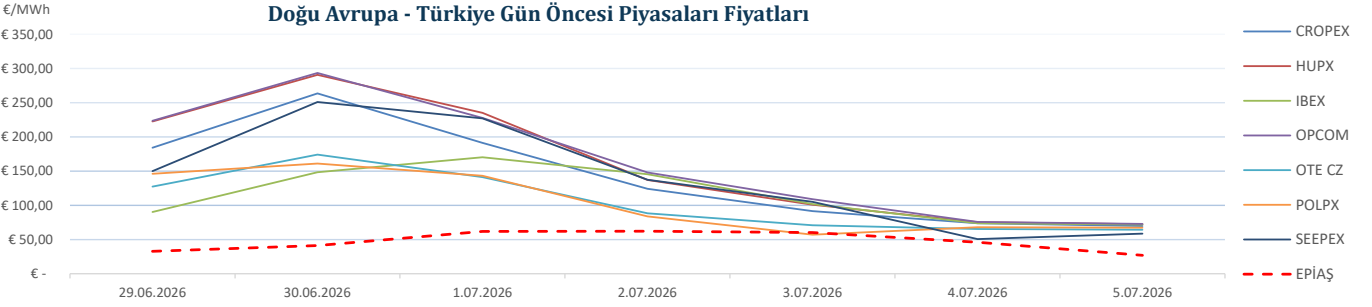
Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



*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 27.Hafta Raporu | 13