

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (41. Hafta)

41. Haftada (5 Ekim - 11 Ekim)

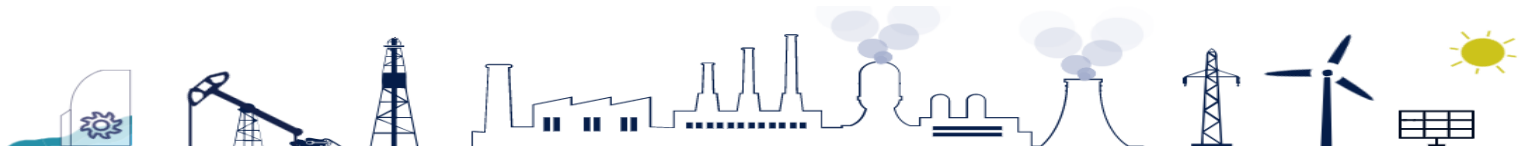
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 662,42 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 156.952 MWh (saatlik ortalama 934 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 1.084.699 MWh (saatlik ortalama 6.457 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 330.886 MWh (saatlik ortalama 1.970 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 246.837 MWh (saatlik ortalama 1.469 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 1.581.801 MWh (saatlik ortalama 9.415 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 271.030 MWh (saatlik ortalama 1.613 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 606.563 MWh (saatlik ortalama 3.610 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	41. Hafta		% Değişim	40. Hafta
Ortalama PTF	2.826,16	↑	30,61%	2.163,74
Maksimum PTF	4.500,00	↑	0,00%	4.499,99
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.178,18	↑	18,60%	1.836,61
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.042,81	↑	13,52%	3.561,42
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.956,72	↑	69,93%	1.740,00
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.974	↓	-5,58%	23.273
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.197	↓	-26,15%	13.808
Maksimum Takas Miktarı	29.321	↓	-14,42%	34.262
Minimum Takas Miktarı	16.483	↑	1,91%	16.174
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.306	↓	-6,74%	23.919
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.625	↓	-7,91%	26.742
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	45.494	↓	-17,15%	54.910
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.830	↓	-13,97%	38.159
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	322.615	↓	-25,44%	432.669
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.509	↓	-2,37%	39.443

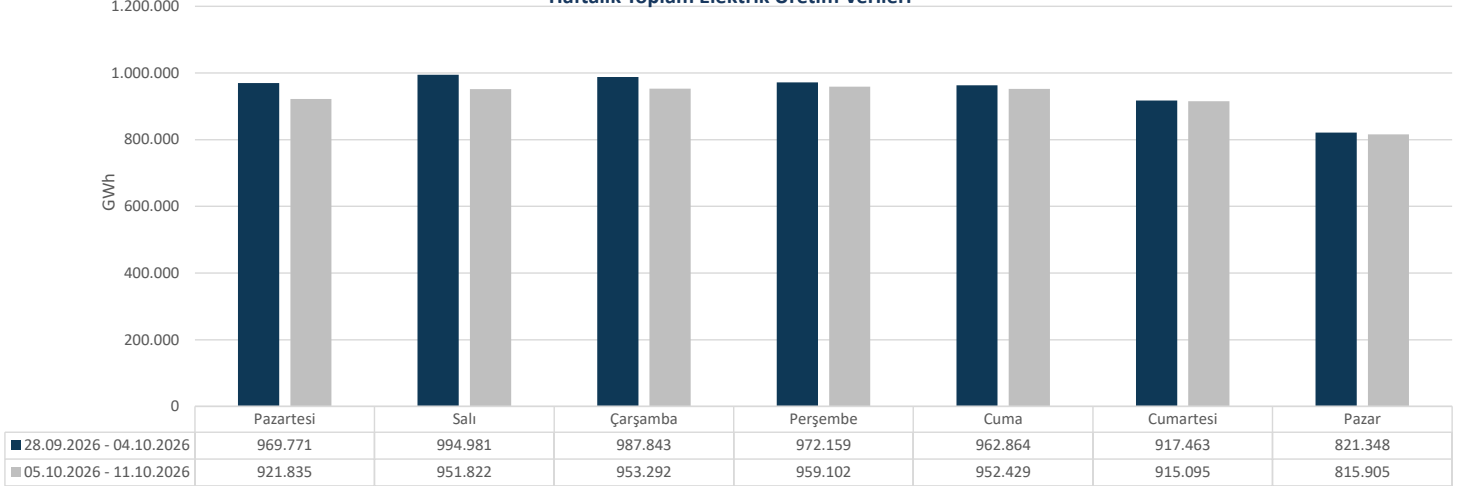
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

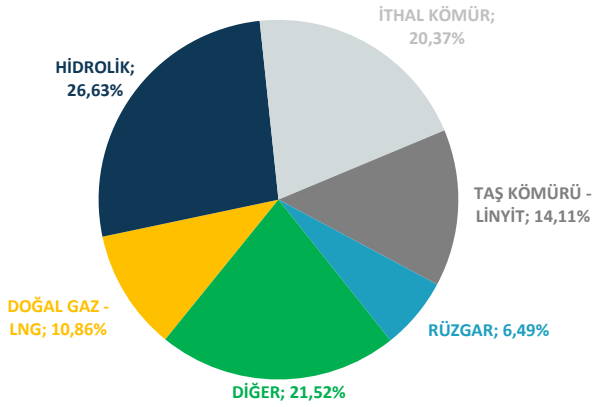


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 156.952 MWh azalarak 6.469.478 MWh olarak gerçekleşmiştir.

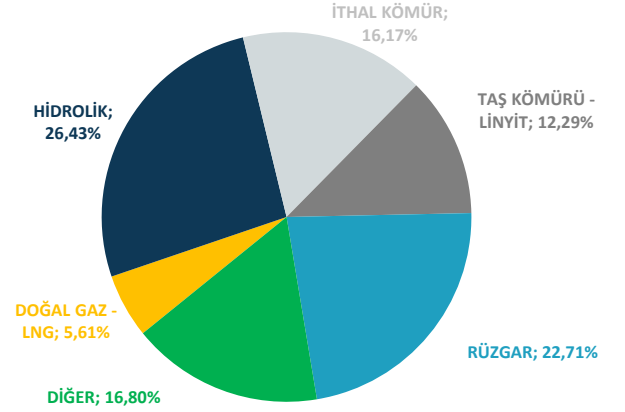
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)

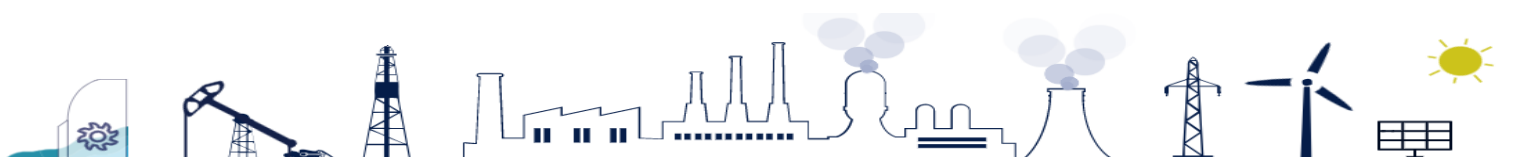


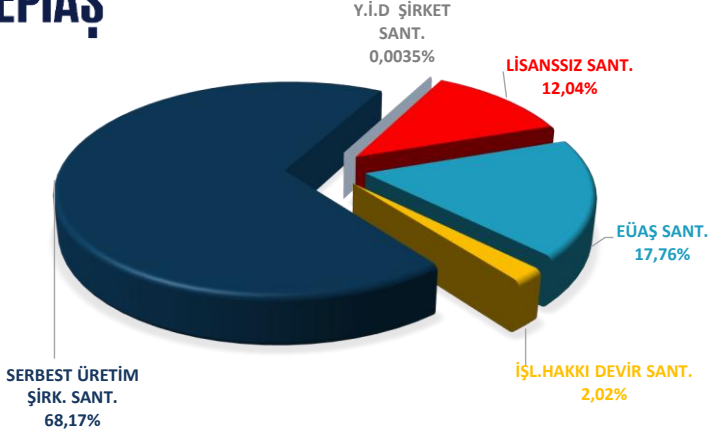
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (40. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.722.921 MWh (%26,63) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.392.515 MWh (%21,52) ile Diğer, 1.318.003 MWh (%20,37) ile İthal Kömür, 913.020 MWh (%14,11) ile Taş Kömürü-Linyit, 702.863 MWh (%10,86) ile Doğalgaz-LNG, 420.156 MWh (%6,49) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %21,52 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 964.691 MWh ile Güneş, 200.359 MWh ile Jeotermal, 156.796 MWh ile Biogaz, 35.996 MWh ile Asfaltit, 19.730 MWh ile Atık Isı ve 14.944 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.739 MWh azalarak 6.775 MWh, ihracatı 78.199 MWh azalarak 68.147 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



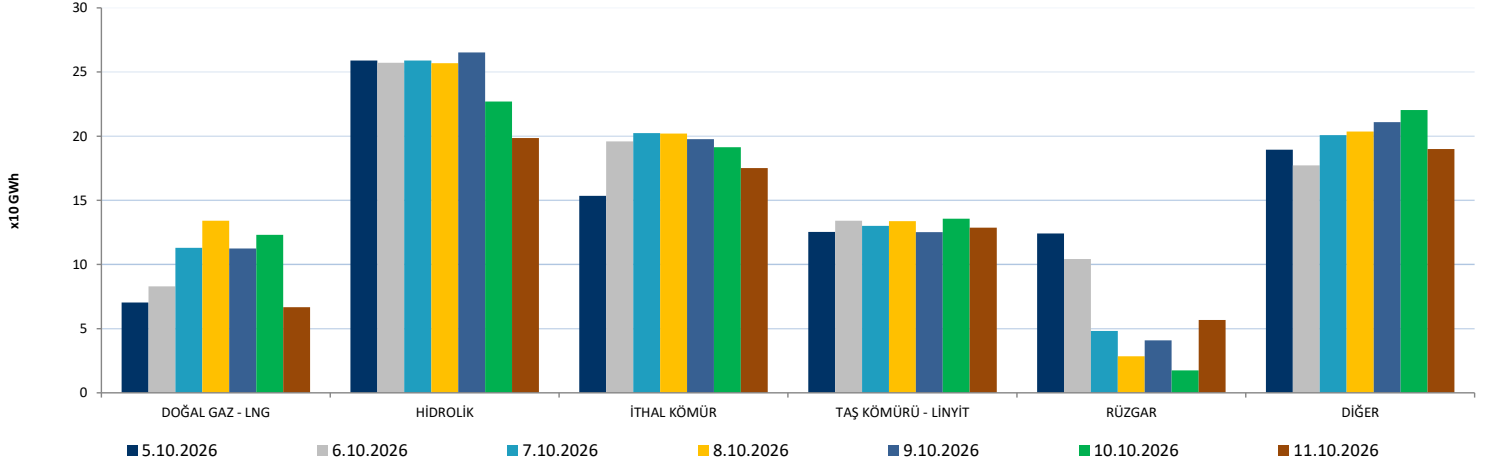


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 156.952 MWh azalarak 6.469.478 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.410.557 MWh (%68,17) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 778.997 MWh (%12,04), Y.İ.D Şirket santralleri 228 MWh %0,0035, İ.H.D Şirket santralleri 130.738 MWh (%2,02) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.148.959 MWh (%17,76) bandında olmuştur.

	5.10.2026	6.10.2026	7.10.2026	8.10.2026	9.10.2026	10.10.2026	11.10.2026
DOĞAL GAZ - LNG	70.348	82.997	112.918	134.185	112.502	123.103	66.811
HİDROLİK	259.026	257.176	258.926	256.840	265.334	227.033	198.585
İTHAL KÖMÜR	153.530	195.934	202.333	202.054	197.611	191.449	175.092
RÜZGAR	124.098	104.344	48.152	28.568	40.828	17.430	56.736
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	125.397	134.192	130.043	133.762	125.200	135.759	128.667
DİĞER	189.435	177.179	200.919	203.694	210.953	220.321	190.015

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

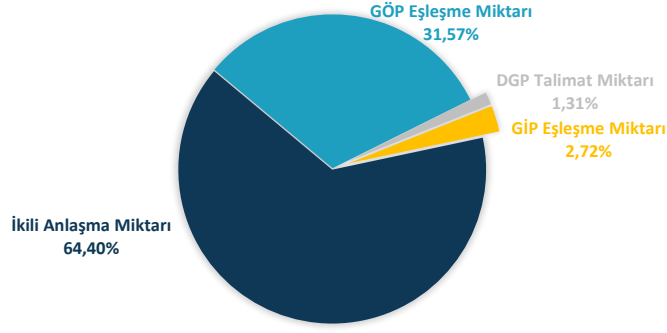


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 330.886 MWh artarak 702.863 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 246.837 MWh artarak 1.318.003 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 279.596 MWh artarak 1.392.515 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 28.371 MWh azalarak 1.722.921 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 98.802 MWh artarak 913.020 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 1.084.699 MWh azalarak 420.156 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.643.008 MWh (%64,40), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.747.341 MWh (%31,57), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 322.615 MWh (%2,72) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 155.237 MWh (%1,31) olmuştur.

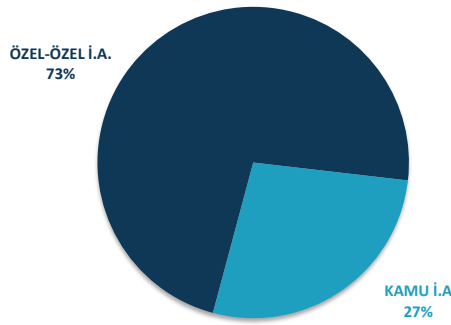
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.643.008 MWh (%64,40) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.747.341 MWh (%31,57), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 322.615 MWh (%2,72) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 155.237 MWh (%1,31) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.581.801 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 271.030 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 110.054 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 44.434 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



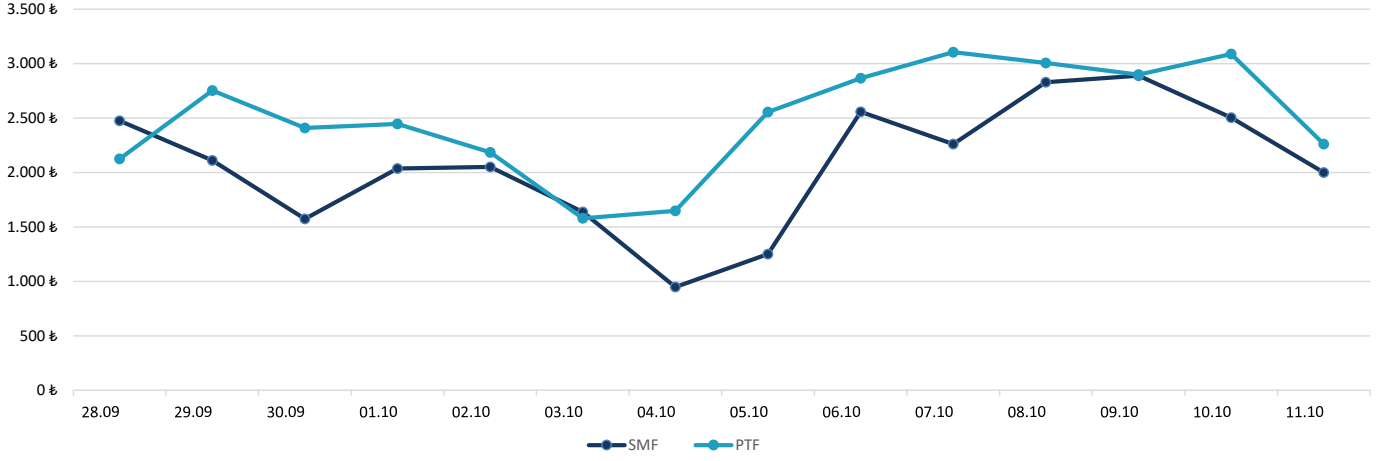
	5.10.2026	6.10.2026	7.10.2026	8.10.2026	9.10.2026	10.10.2026	11.10.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.090.986	1.077.586	1.122.219	1.080.992	1.127.704	1.111.482	1.032.039
GÖP	517.626	551.819	565.522	560.984	557.556	531.191	462.643
GİP	54.003	55.278	45.124	41.026	41.872	38.211	47.102
DGP	23.924	8.289	26.505	33.222	17.706	27.702	17.889
TOPLAM	1.686.538	1.692.971	1.759.370	1.716.224	1.744.839	1.708.585	1.559.672

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



28 Eylül - 11 Ekim 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

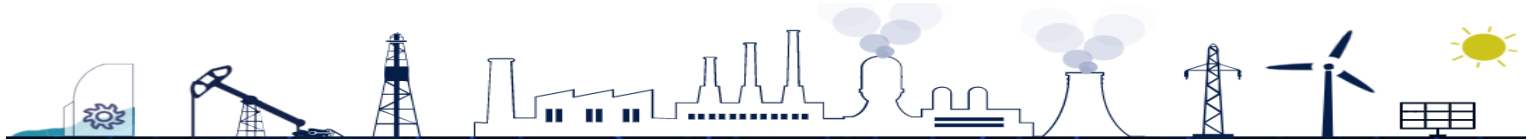
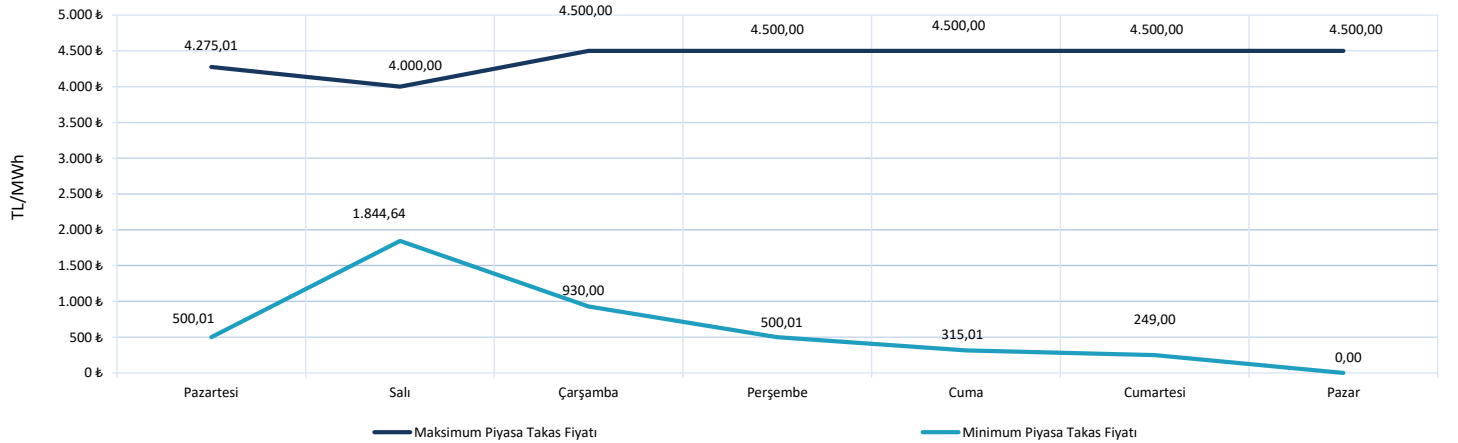


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.260,82 TL/MWh ile 11 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.105,82 TL/MWh ile 7 Ekim Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.250,81 TL/MWh ile 5 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.889,66 TL/MWh ile 9 Ekim Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.840,01 TL/MWh ile 5 Ekim Pazartesi günü saat 08.00'de gerçekleşmiştir.

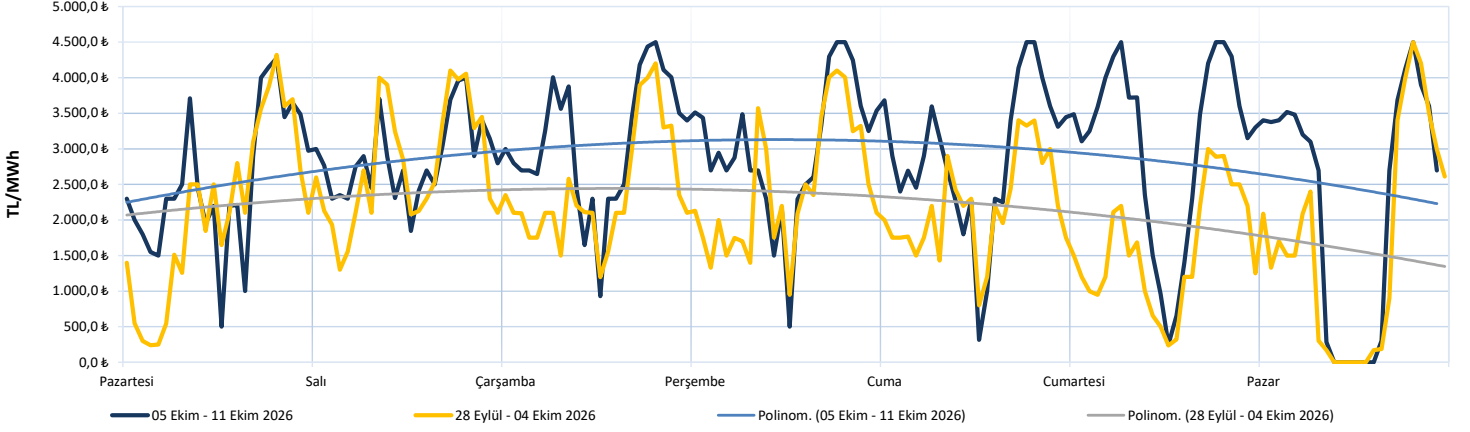
05 Ekim - 11 Ekim 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 41. Hafta Raporu | 5

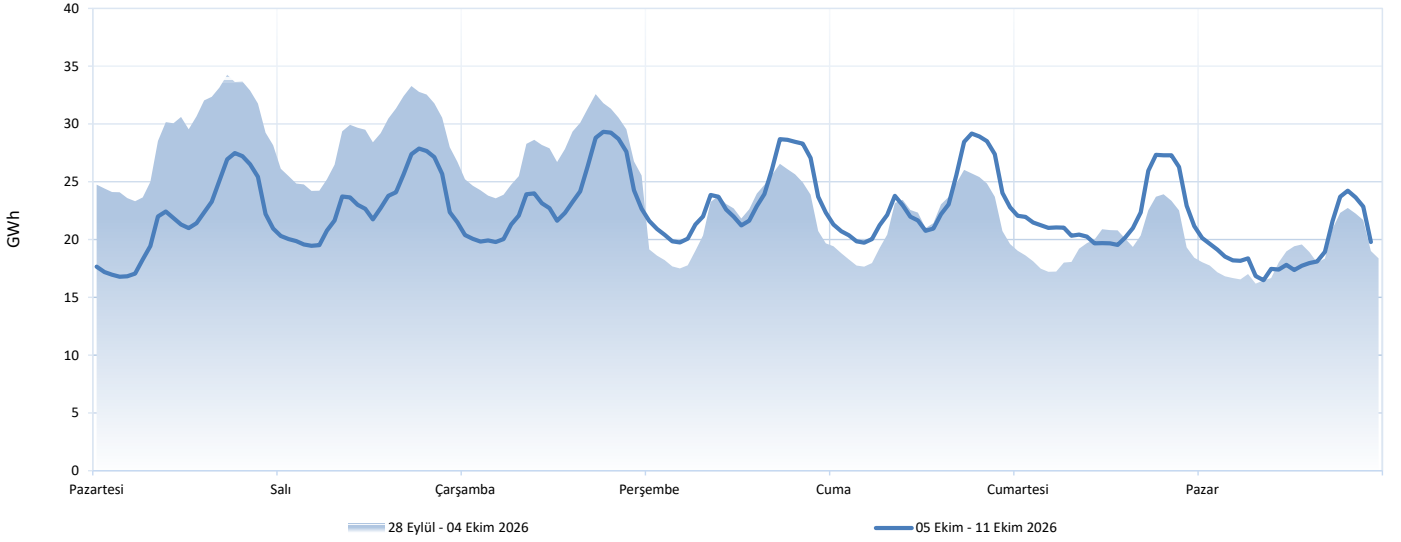
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 662,42 TL/MWh artarak 2.826,16 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.509,12 TL/MWh artış ile 10 Ekim 2026 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.178,18 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.042,81 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.956,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

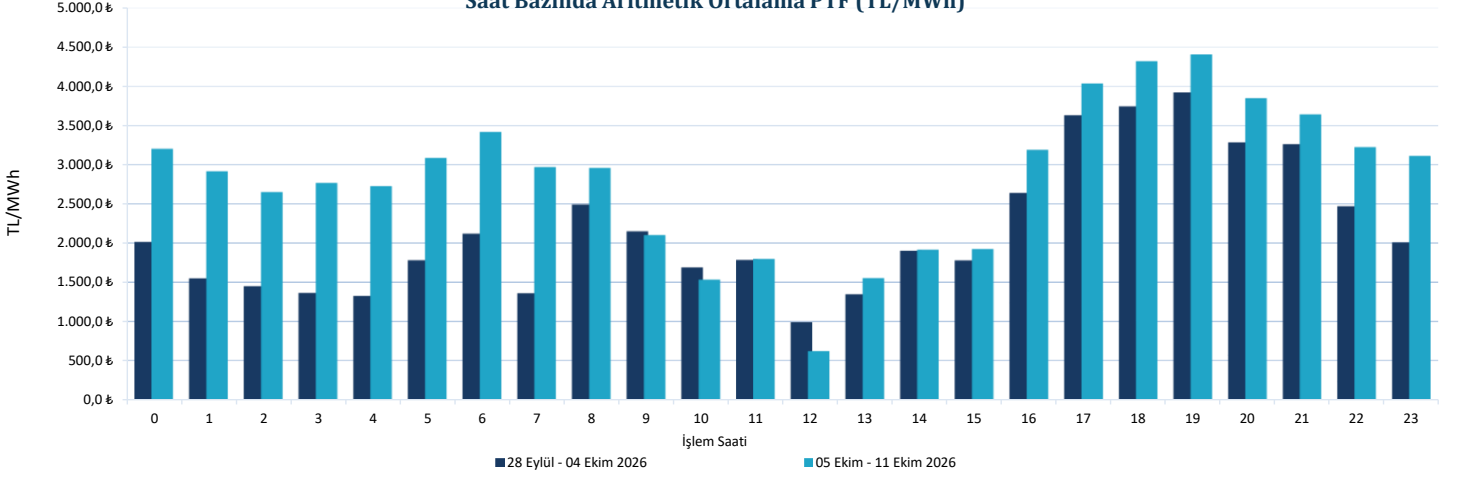
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



41. hafta genelinde maksimum eşleşme 7 Ekim Çarşamba günü saat 18.00'de 29.321 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Ekim Pazar günü saat 08.00'de 16.483 MWh olarak gerçekleşmiştir.

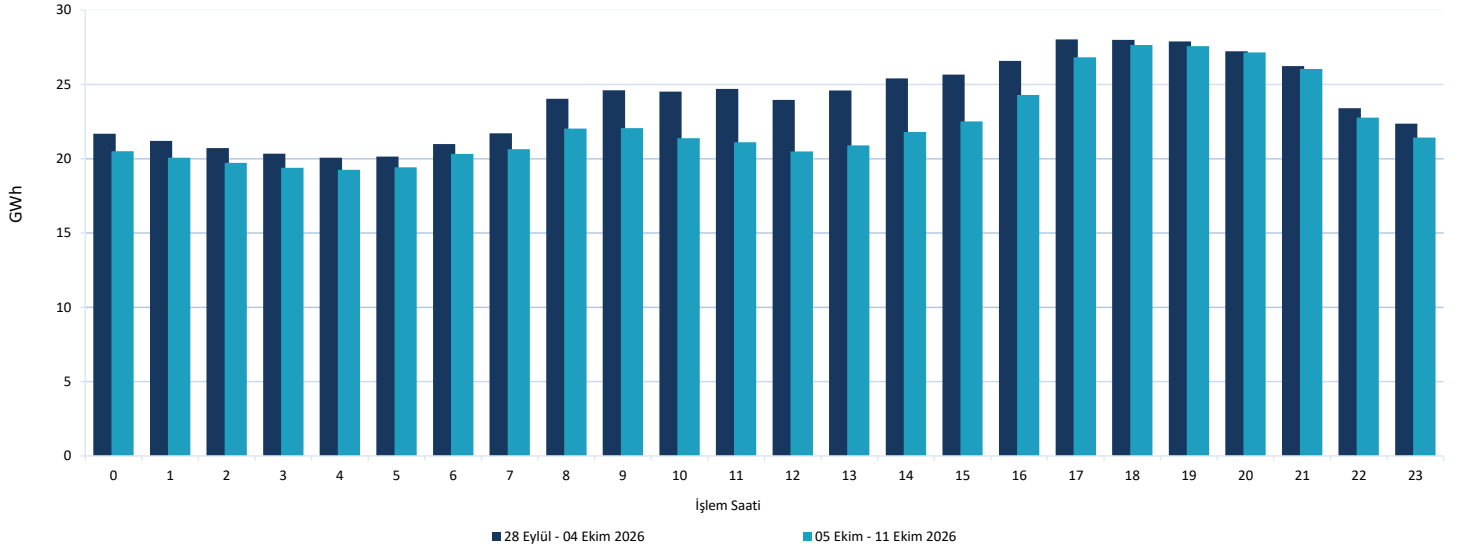


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 3 saatte azalış, 21 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.612,64 TL/MWh artarak 2.967,90 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 367,65 TL/MWh azalarak 619,81 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

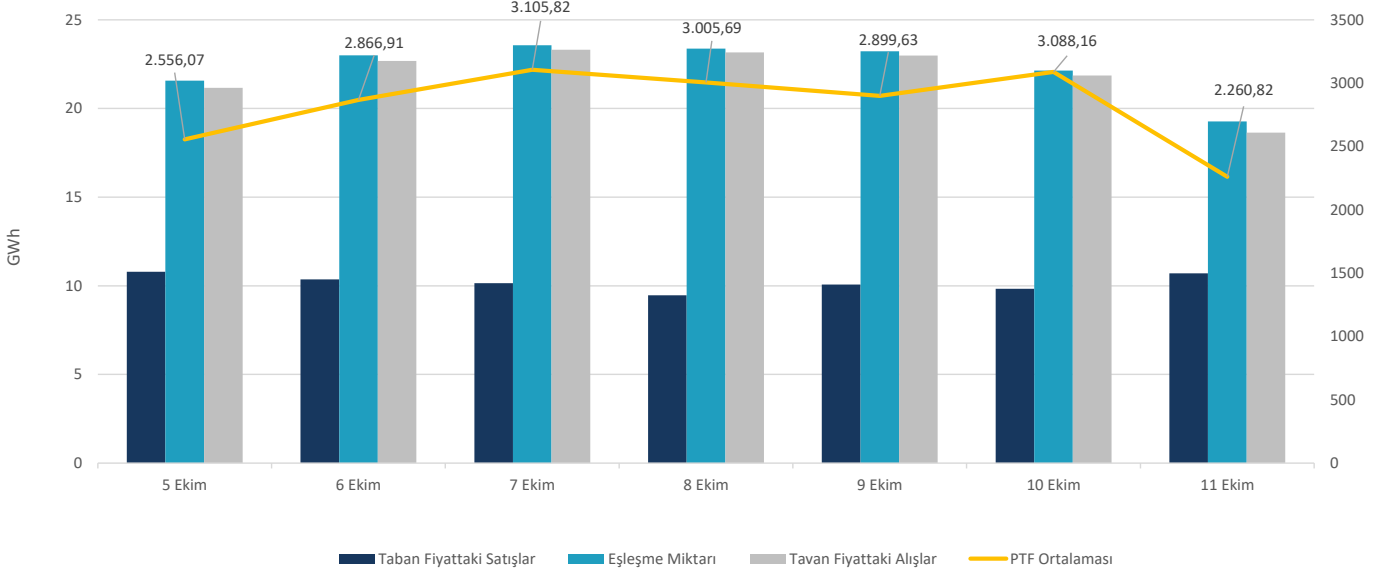
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 13.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 3.688 MWh azalarak 20.902 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

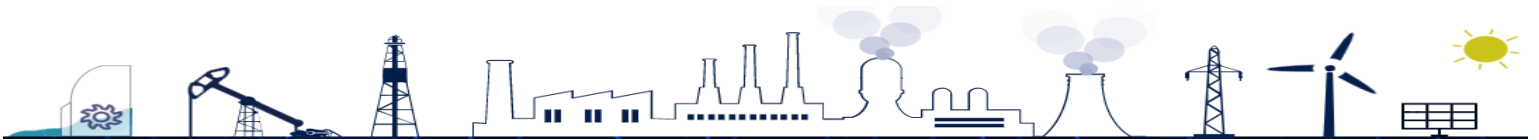


41. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,97 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,31 GWh seviyesindedir. Bu değerler 40. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 3.611 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.613 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.299 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Ekim 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 827,34 TL/MWh azalarak 2.260,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 867 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.224 MWh azalması etkili olmuştur. 6 Ekim 2026 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 310,84 TL/MWh artarak 2.866,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 428 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.510 MWh artması etkili olmuştur.

41. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %7,9 (355.572 MWh) azalarak 4.137.024 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %26,1 (773.455 MWh) azalarak 2.192.623 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %26,1 (606.563 MWh) azalarak 1.713.157 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,6 (218.237 MWh) azalarak 3.691.602 MWh, teklif edilen satış miktarı %14, (895.326 MWh) azalarak 5.515.444 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %47,7 (501.906 MWh) artarak 1.553.695 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %26,0 (44.786 MWh) azalarak 127.766 MWh seviyesine gerilemiştir.



12.10.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 772'dir. Bu hafta günlük ortalama 641 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

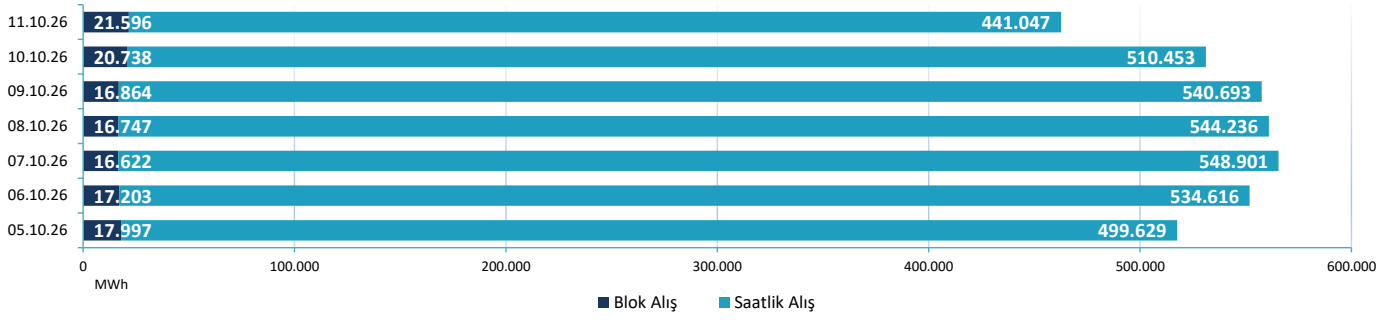
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 313.232 MWh,
- Blok satış miktarı 221.956 MWh,
- Saatlik alış miktarı 517.082 MWh,
- Blok alış miktarı 18.252 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -20.714.780 TL olarak gerçekleşmiştir.

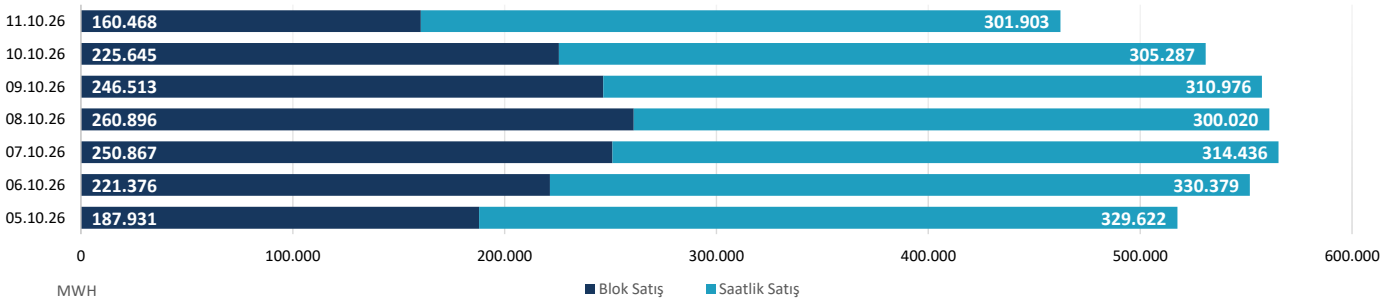
	5.10.26	6.10.2026	7.10.2026	8.10.2026	9.10.2026	10.10.2026	11.10.2026
ALİŞ							
SAATLİK	499.629	534.616	548.901	544.236	540.693	510.453	441.047
BLOK	17.997	17.203	16.622	16.747	16.864	20.738	21.596
SATIŞ							
SAATLİK	329.622	330.379	314.436	300.020	310.976	305.287	301.903
BLOK	187.931	221.376	250.867	260.896	246.513	225.645	160.468

* Değerleri MWh cinsindendir.

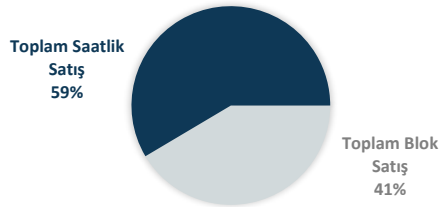
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

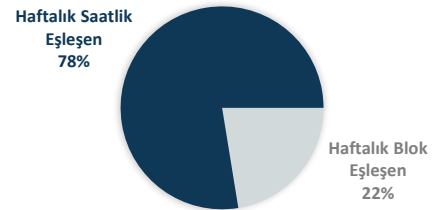


05 Ekim - 11 Ekim 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

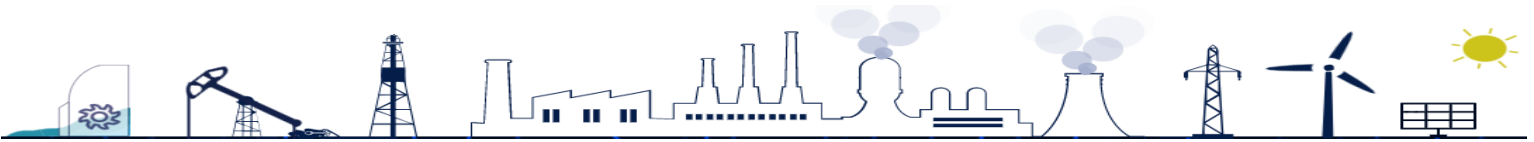


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %59'u saatlik, %41'i blok tekliftir.

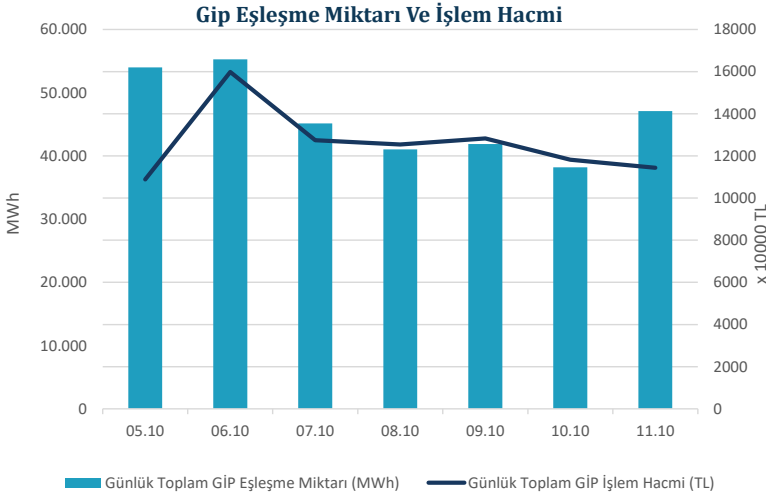
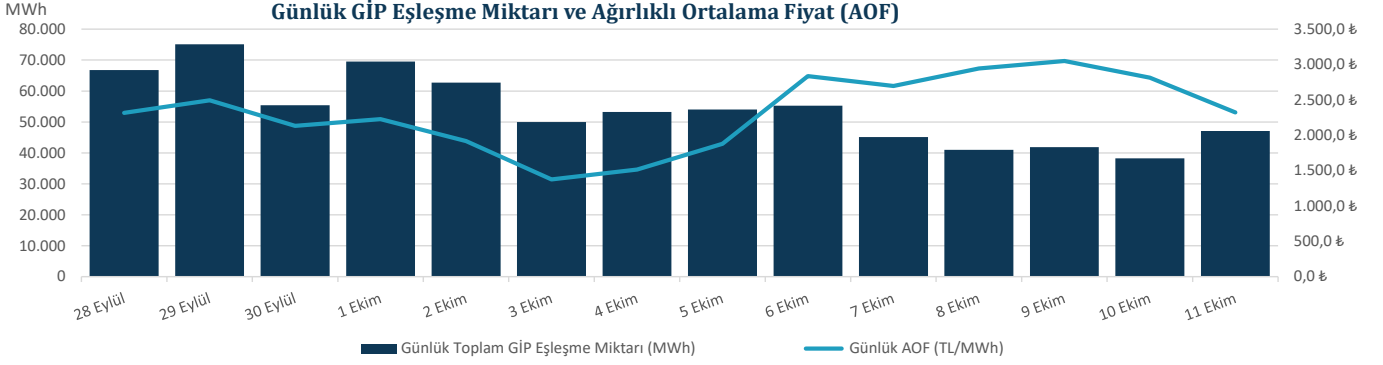
05 Ekim - 11 Ekim 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Ekim 2026 Cuma günü saat 18.00'de 4.554,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 322.615 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Ekim 2026 Cuma günü saat 18.00'de 4.554,71 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Ekim 2026 Salı saat 16.00'da 3.973 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Ekim 2026 Salı günü, minimum ticaret 10 Ekim 2026 Cumartesi günü olmuştur.

12.10.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 783 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 495 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
28.09.2026	2.773,42	66.756	185.142.525	4.635,00	0,00
29.09.2026	2.704,59	75.119	203.166.659	4.635,00	51,40
30.09.2026	2.236,37	55.401	123.897.123	4.635,00	100,00
1.10.2026	2.343,63	69.504	162.891.948	4.600,00	2,00
2.10.2026	1.978,52	62.726	124.104.837	3.827,00	161,60
3.10.2026	1.331,11	49.952	66.491.644	3.591,00	0,00
4.10.2026	1.864,68	53.211	99.220.638	4.531,70	0,00
5.10.2026	2.015,69	54.003	108.852.257	4.300,00	0,10
6.10.2026	2.891,37	55.278	159.828.006	4.450,10	1.001,30
7.10.2026	2.823,66	45.124	127.415.568	4.635,00	55,00
8.10.2026	3.056,75	41.026	125.406.247	4.635,00	0,00
9.10.2026	3.064,11	41.872	128.301.207	4.635,00	218,20
10.10.2026	3.094,51	38.211	118.242.726	4.635,00	0,00
11.10.2026	2.429,24	47.102	114.421.429	4.635,00	0,00

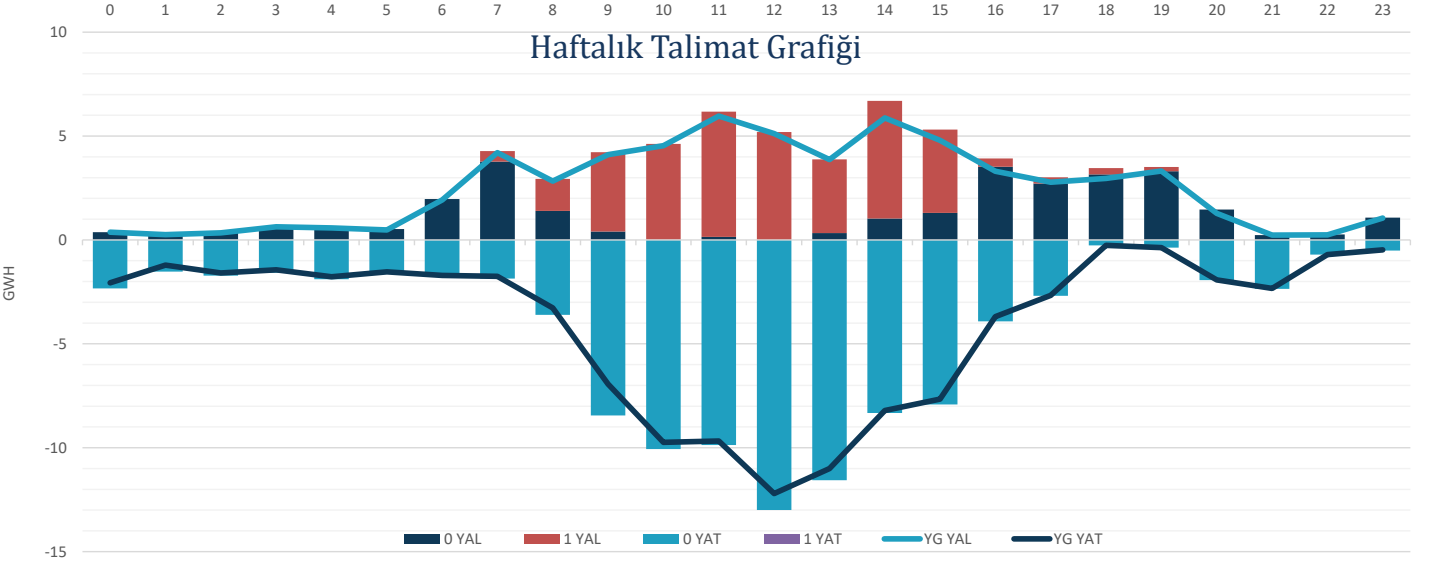
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

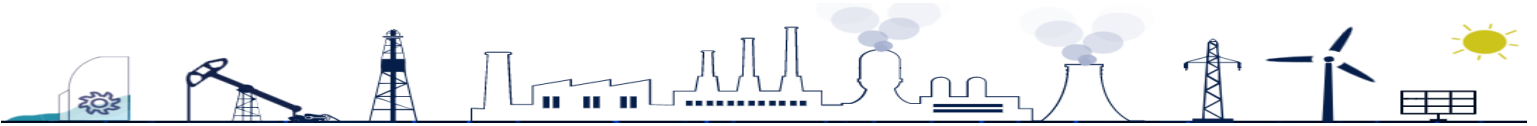
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 44.434 MWh artarak 155.237 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %78'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 41. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 29.836 MWh artarak 94.192 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 14.598 MWh artarak 61.044 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Ekim 2026 Perşembe günü 17.869 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Ekim 2026 Salı günü 2.686 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Ekim 2026 Pazartesi günü 20.564 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 6 Ekim 2026 Salı günü 5.602 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
05.10.2026	3.877	0	3.877	22.032	0	22.032
06.10.2026	2.931	0	2.931	6.186	0	6.186
07.10.2026	3.901	8.154	12.055	15.697	0	15.697
08.10.2026	7.521	11.629	19.151	16.050	0	16.050
09.10.2026	4.416	6.521	10.938	8.350	0	8.350
10.10.2026	2.896	9.818	12.713	16.155	0	16.155
11.10.2026	3.316	0	3.316	15.262	0	15.262

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

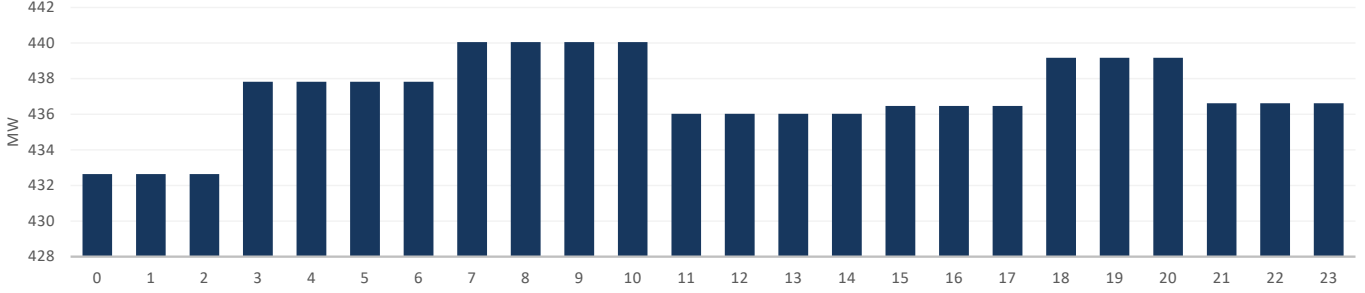


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 41.Hafta Raporu | 11

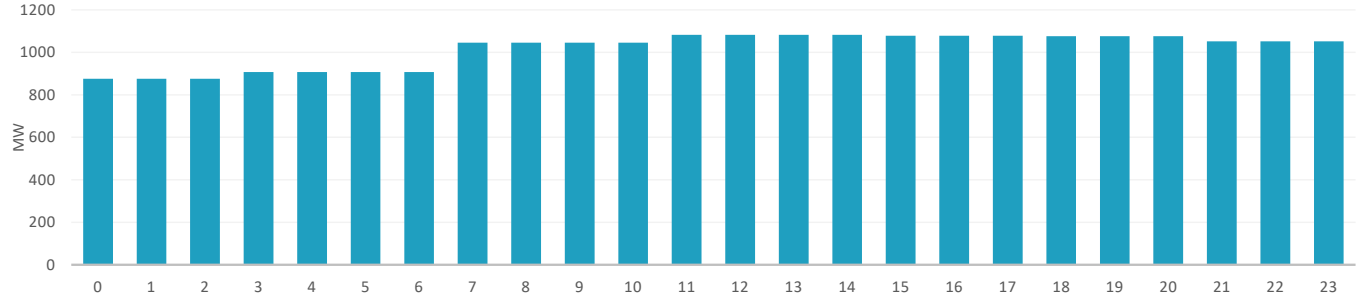
41. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 73.432 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 135,34 TL/MW artarak 994,43 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

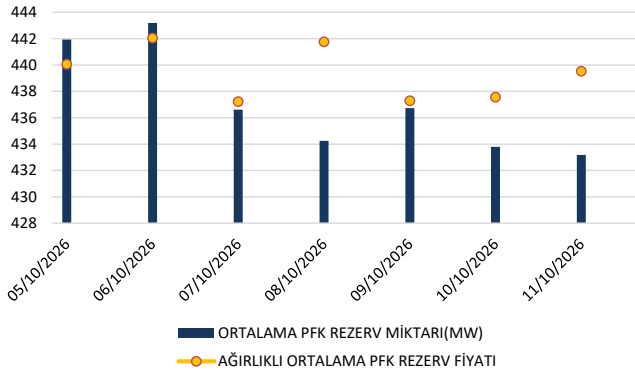


41. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 170.699 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.641,17 TL/MW azalarak 3.043,77 TL/MW olmuştur.

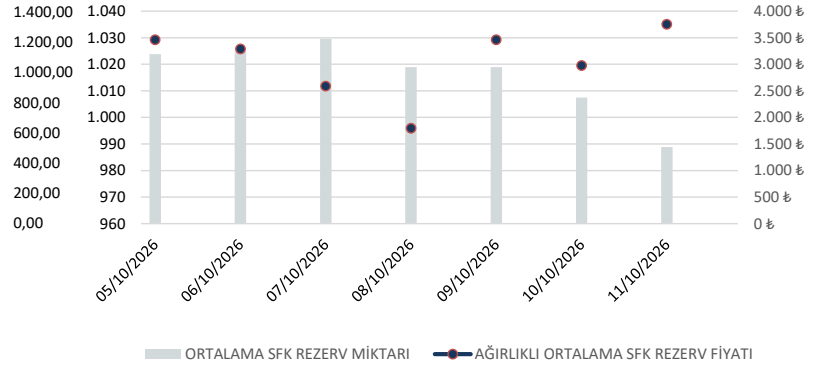
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



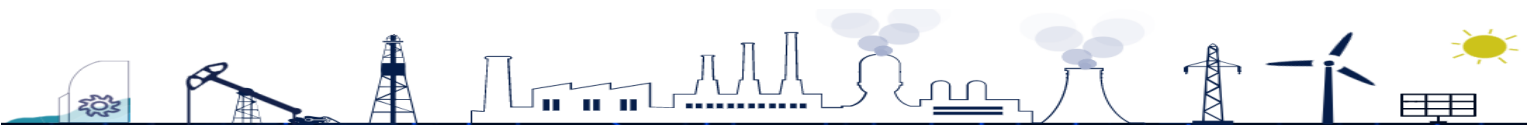
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



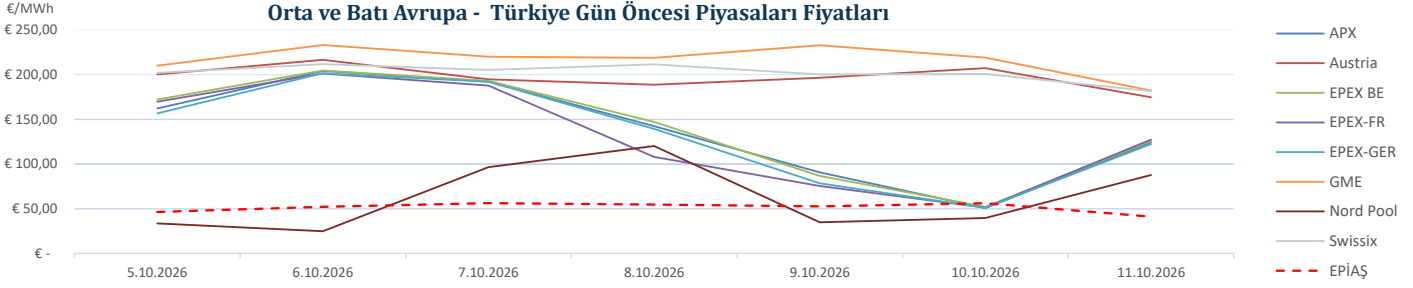
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	05/10/2026	06/10/2026	07/10/2026	08/10/2026	09/10/2026	10/10/2026	11/10/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	441,93	443,20	436,61	434,24	436,73	433,78	433,18
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.055,68	1.229,31	807,62	1.204,39	813,31	837,35	1.009,34
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.023,83	1.024,83	1.029,58	1.018,96	1.018,96	1.007,50	988,79
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.463,24	3.289,91	2.590,18	1.797,39	3.460,55	2.975,41	3.751,20



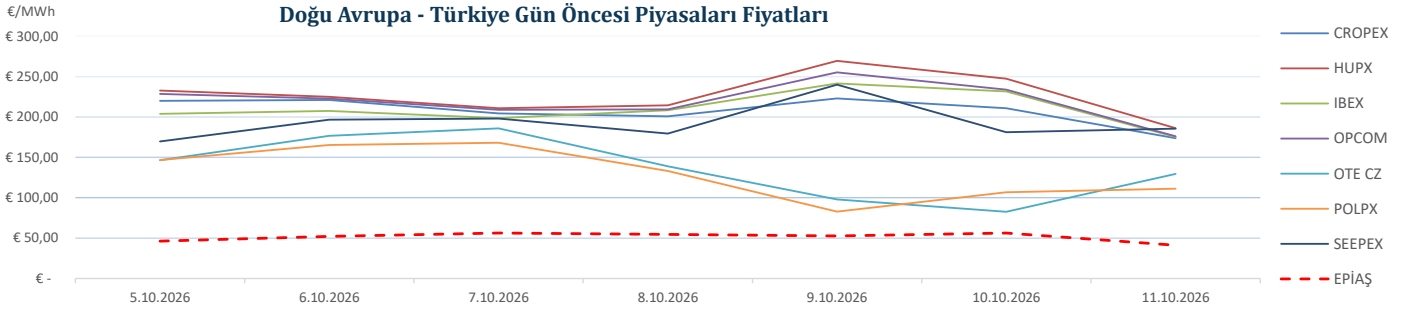
"41. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 152,85 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 189,01 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 51,37 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Ekim 2026 Cuma günü 269,43 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 6 Ekim 2026 Salı Günü 24,84 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
5.10.2026	162,29 €	200,33 €	172,33 €	169,84 €	156,62 €	210,09 €	33,52 €	202,12 €	46,40 €
6.10.2026	204,29 €	216,65 €	204,71 €	201,37 €	201,70 €	233,27 €	24,84 €	211,82 €	52,15 €
7.10.2026	192,28 €	194,85 €	193,11 €	187,82 €	192,03 €	220,27 €	96,63 €	205,35 €	56,28 €
8.10.2026	142,32 €	188,88 €	147,09 €	108,00 €	139,35 €	218,84 €	120,19 €	211,59 €	54,66 €
9.10.2026	90,76 €	196,49 €	86,80 €	75,56 €	78,58 €	232,99 €	34,78 €	200,34 €	52,76 €
10.10.2026	50,69 €	207,33 €	52,13 €	51,26 €	51,08 €	219,27 €	39,73 €	200,88 €	56,19 €
11.10.2026	124,43 €	174,77 €	125,82 €	127,38 €	122,31 €	182,31 €	87,83 €	181,66 €	41,14 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
5.10.2026	219,83 €	232,76 €	203,78 €	228,48 €	146,33 €	146,67 €	169,68 €	46,40 €
6.10.2026	221,06 €	224,81 €	207,38 €	222,73 €	176,70 €	165,14 €	196,49 €	52,15 €
7.10.2026	204,32 €	210,81 €	198,61 €	208,70 €	185,84 €	168,04 €	197,97 €	56,28 €
8.10.2026	200,81 €	214,28 €	208,40 €	209,38 €	138,80 €	133,13 €	179,39 €	54,66 €
9.10.2026	222,93 €	269,43 €	241,49 €	255,20 €	97,87 €	82,79 €	239,96 €	52,76 €
10.10.2026	210,82 €	247,38 €	231,68 €	233,88 €	82,59 €	106,71 €	181,02 €	56,19 €
11.10.2026	173,71 €	186,07 €	175,16 €	176,06 €	129,51 €	111,32 €	185,54 €	41,14 €