

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (40. Hafta)

40. Haftada (28 Eylül - 4 Ekim)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 575,44 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 283.991 MWh (saatlik ortalama 1.690 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 763.419 MWh (saatlik ortalama 4.544 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 333.380 MWh (saatlik ortalama 1.984 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 311.323 MWh (saatlik ortalama 1.853 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 2.342.232 MWh (saatlik ortalama 13.942 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 892.492 MWh (saatlik ortalama 5.312 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 928.818 MWh (saatlik ortalama 5.529 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	40. Hafta	% Değişim	39. Hafta
Ortalama PTF	2.163,74	↓ -21,01%	2.739,18
Maksimum PTF	4.499,99	↓ 0,00%	4.500,00
Minimum PTF	0,00	↓ -100,00%	170,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.836,61	↓ -19,83%	2.290,94
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.561,42	↓ -4,47%	3.727,90
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.740,00	↓ -36,44%	2.737,56
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.273	↓ -19,20%	28.802
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.808	↓ -11,67%	15.632
Maksimum Takas Miktarı	34.262	↓ -6,21%	36.531
Minimum Takas Miktarı	16.174	↓ -25,79%	21.795
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.919	↓ -18,17%	29.231
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.742	↓ -16,03%	31.845
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	54.910	↓ -20,25%	68.851
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	38.159	↓ -7,59%	41.292
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	432.669	↑ 16,56%	371.187
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.443	↓ -4,11%	41.133

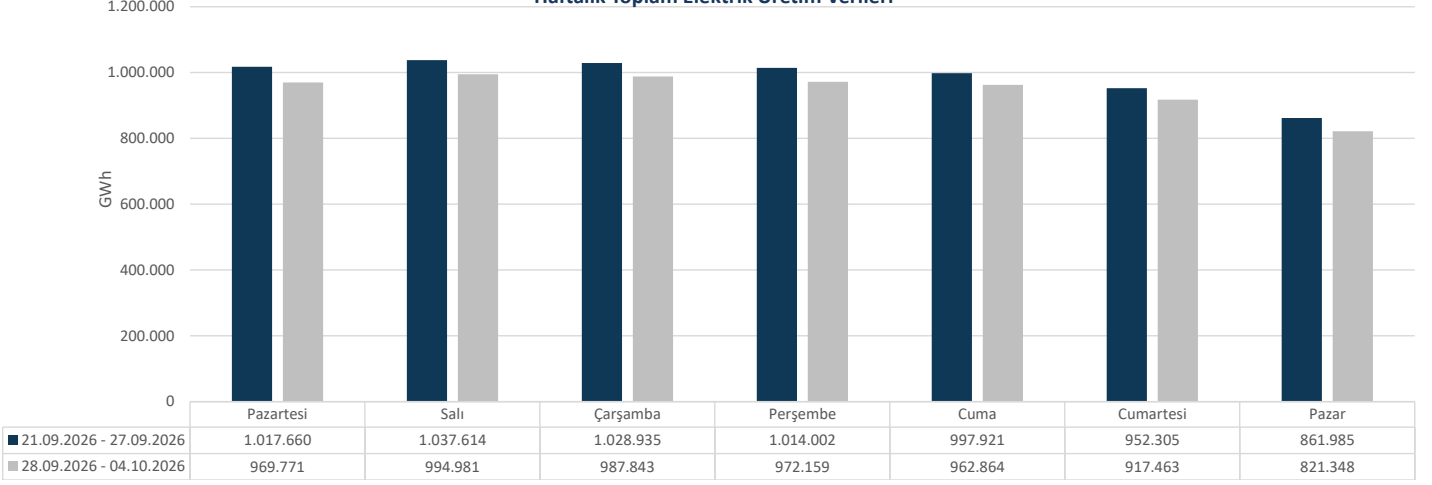
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

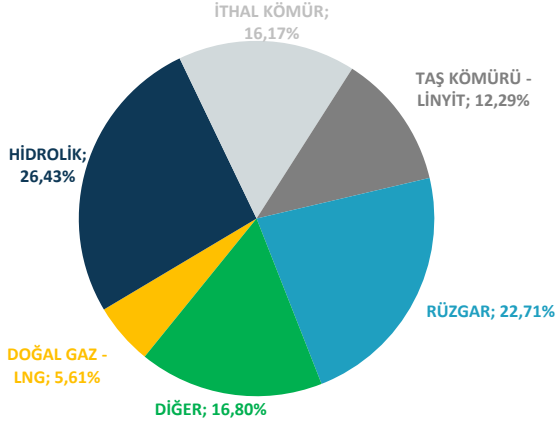


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 283.991 MWh azalarak 6.626.430 MWh olarak gerçekleşmiştir.

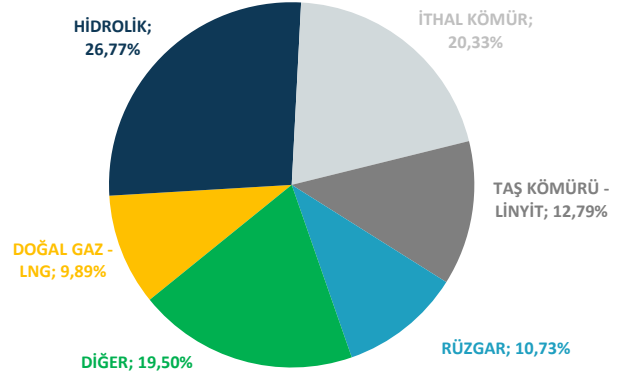
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (40. HAFTA)



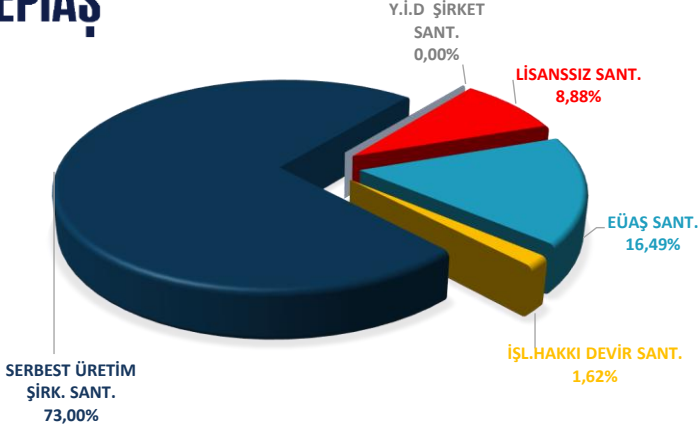
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (39. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.751.292 MWh (%26,43) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.504.856 MWh (%22,71) ile Rüzgar, 1.112.920 MWh (%16,80) ile Diğer, 1.071.166 MWh (%16,17) ile İthal Kömür, 814.218 MWh (%12,29) ile Taş Kömürü-Linyit, 371.977 MWh (%5,61) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %16,8 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 695.881 MWh ile Güneş, 200.262 MWh ile Jeotermal, 151.173 MWh ile Biogaz, 36.435 MWh ile Asfaltit, 17.374 MWh ile Atık Isı ve 11.794 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.776 MWh artarak 10.514 MWh, ihracatı 4.176 MWh azalarak 146.346 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



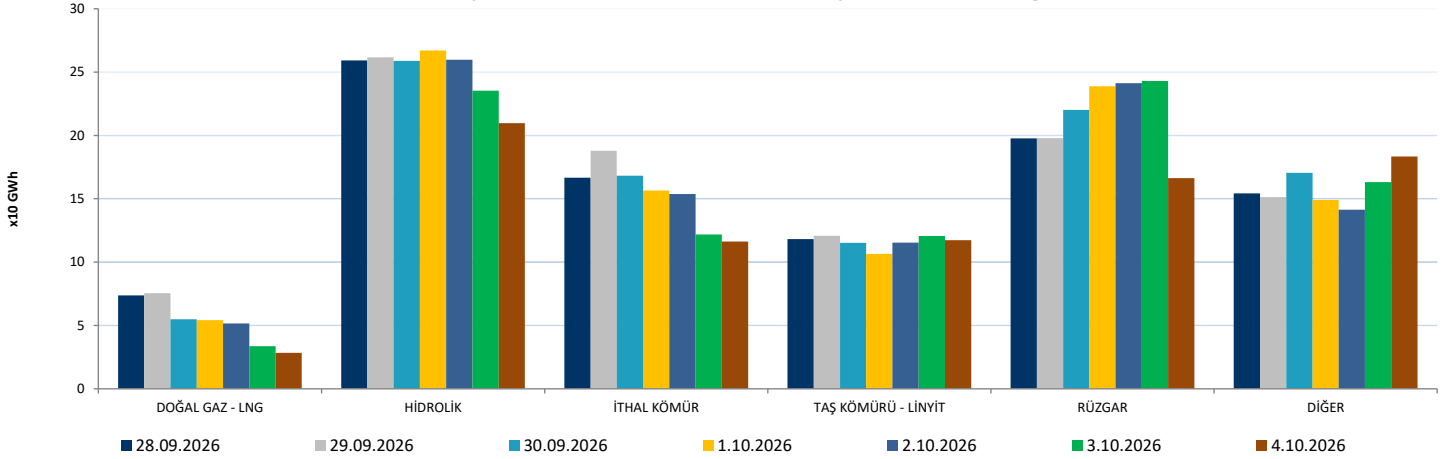


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 283.991 MWh azalarak 6.626.430 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.837.430 MWh (%73,00) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 588.638 MWh (%8,88), Y.İ.D Şirket santralleri 230 MWh %0,0035, İ.H.D Şirket santralleri 107.471 MWh (%1,62) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.092.660 MWh (%16,49) bandında olmuştur.

	28.09.2026	29.09.2026	30.09.2026	1.10.2026	2.10.2026	3.10.2026	4.10.2026
DOĞAL GAZ - LNG	73.762	75.461	54.919	54.145	51.641	33.629	28.420
HİDROLİK	259.160	261.625	258.778	267.085	259.688	235.284	209.672
İTHAL KÖMÜR	166.622	187.899	168.230	156.554	153.683	121.881	116.297
RÜZGAR	197.717	197.860	220.193	238.751	241.205	242.909	166.220
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	118.267	120.842	115.241	106.583	115.341	120.592	117.353
DİĞER	154.243	151.294	170.481	149.041	141.307	163.168	183.386

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

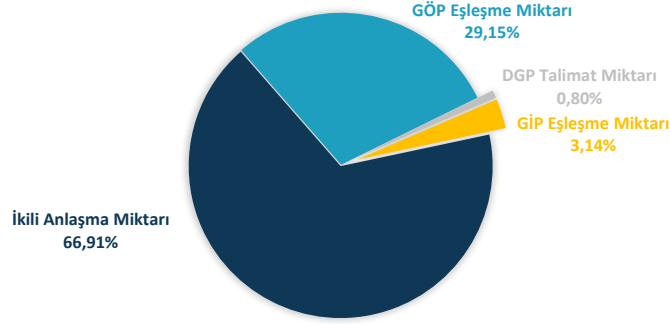


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 311.323 MWh azalarak 371.977 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 333.380 MWh azalarak 1.071.166 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 234.495 MWh azalarak 1.112.920 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 98.380 MWh azalarak 1.751.292 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 69.832 MWh azalarak 814.218 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 763.419 MWh artarak 1.504.856 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.224.808 MWh (%66,91), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.018.371 MWh (%29,15), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 432.669 MWh (%3,14) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 110.803 MWh (%0,80) olmuştur.

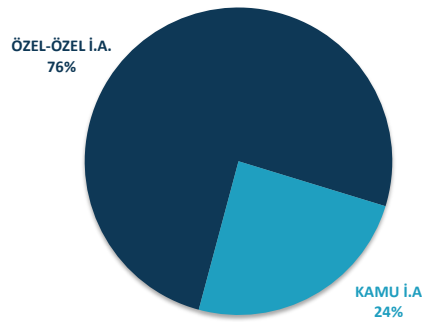
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.224.808 MWh (%66,91) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.018.371 MWh (%29,15), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 432.669 MWh (%3,14) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 110.803 MWh (%0,80) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 2.342.232 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 892.492 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 61.482 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 8.279 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



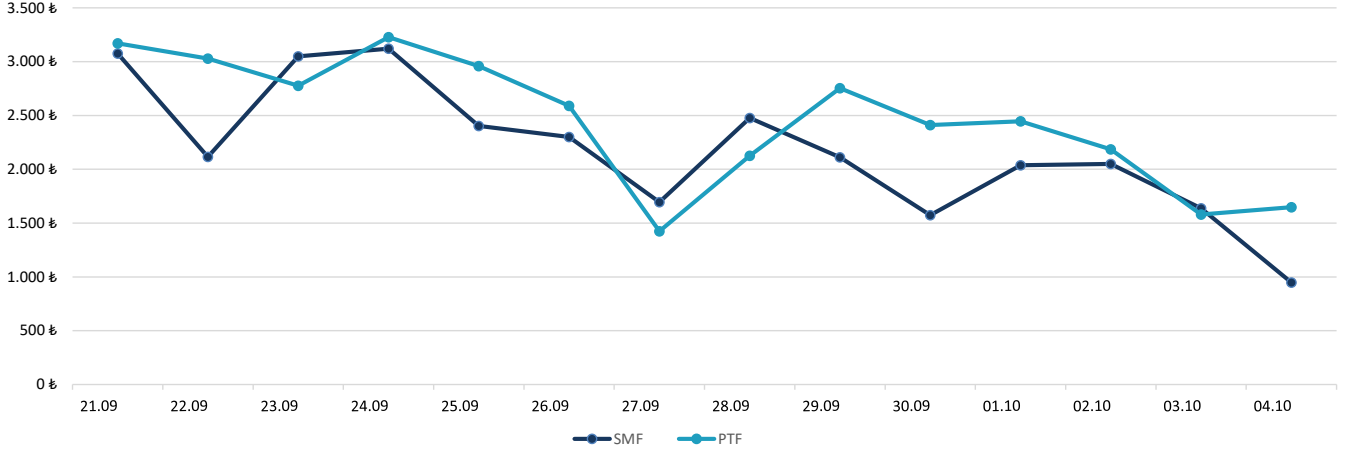
	28.09.2026	29.09.2026	30.09.2026	1.10.2026	2.10.2026	3.10.2026	4.10.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.690.259	1.673.497	1.683.404	1.006.708	1.028.025	1.075.977	1.066.938
GÖP	693.707	687.348	662.070	527.399	521.174	478.775	447.898
GİP	66.756	75.119	55.401	69.504	62.726	49.952	53.211
DGP	17.428	15.858	9.340	15.693	16.055	15.957	20.473
TOPLAM	2.468.150	2.451.823	2.410.215	1.619.304	1.627.979	1.620.661	1.588.519

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



21 Eylül - 04 Ekim 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

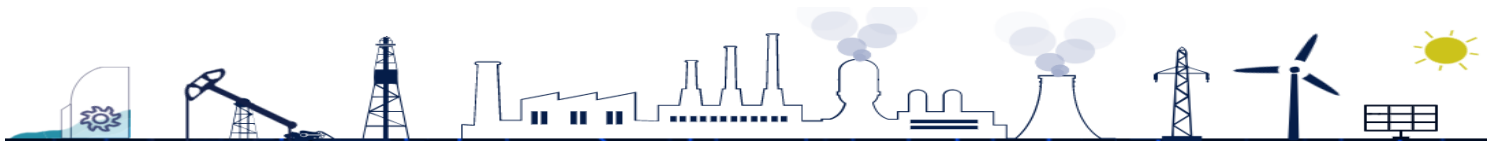
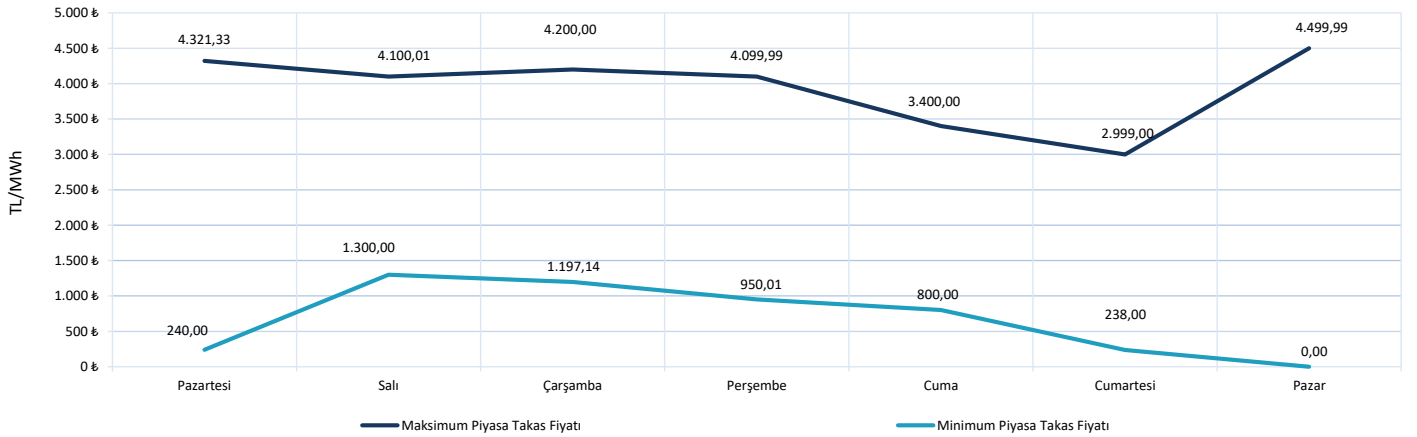


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.579,04 TL/MWh ile 3 Ekim Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.753,35 TL/MWh ile 29 Eylül Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 947,58 TL/MWh ile 4 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.475,75 TL/MWh ile 28 Eylül Pazartesi gününe aittir.

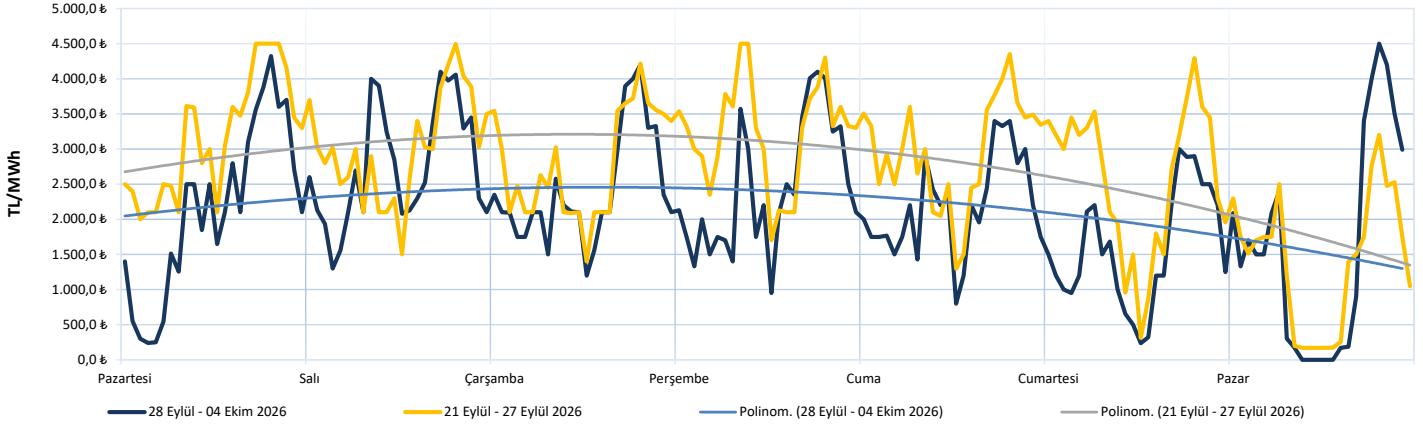
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.200,00 TL/MWh ile 4 Ekim Pazar günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

28 Eylül - 04 Ekim 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

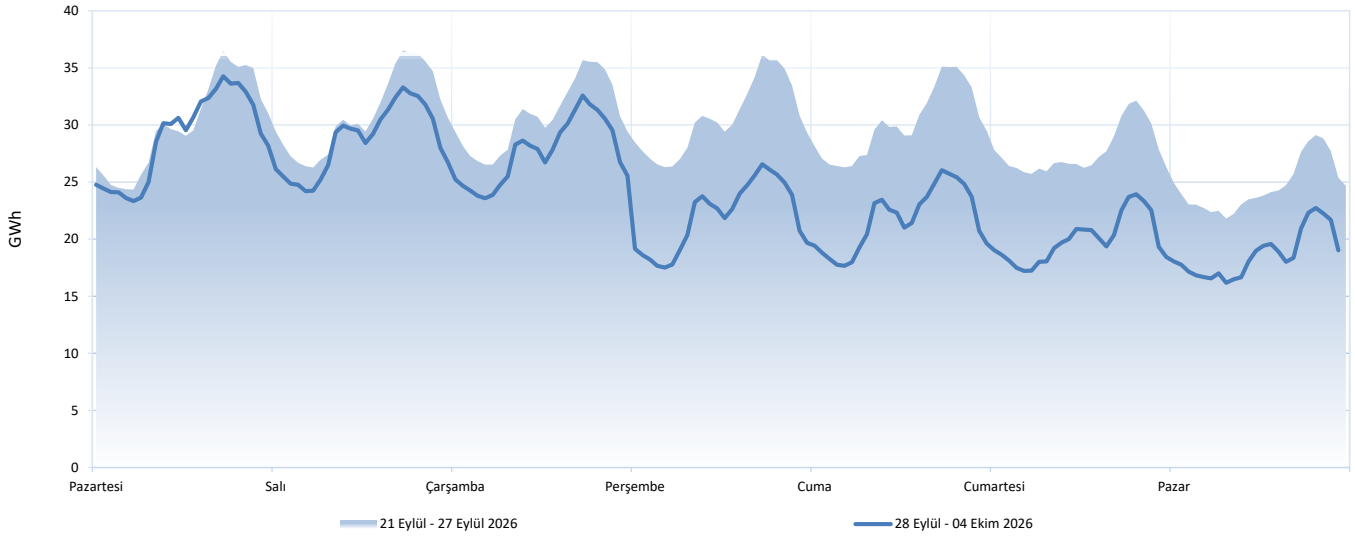
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



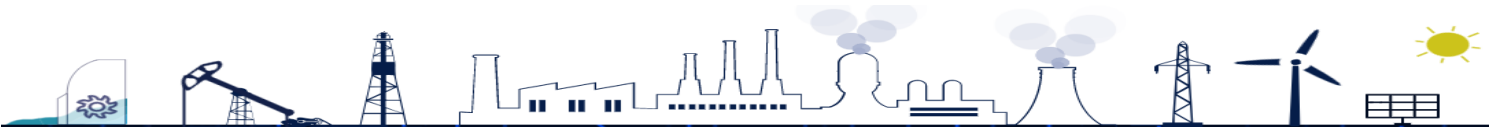
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 575,44 TL/MWh azalarak 2.163,74 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.045,38 TL/MWh azalış ile 28 Eylül 2026 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

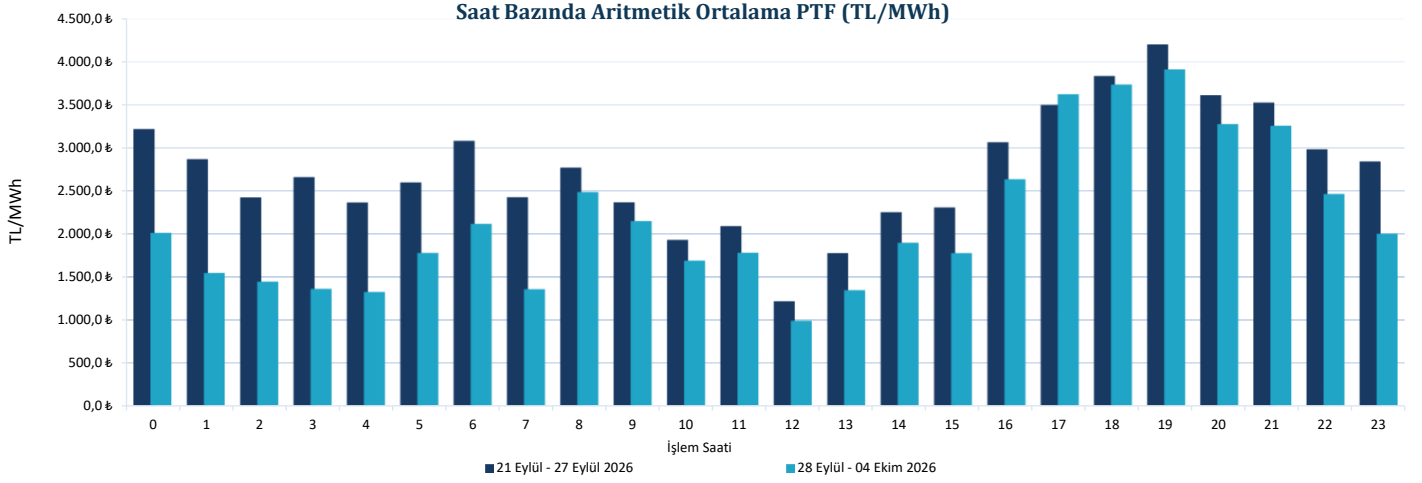
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.836,61 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.561,42 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.740,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

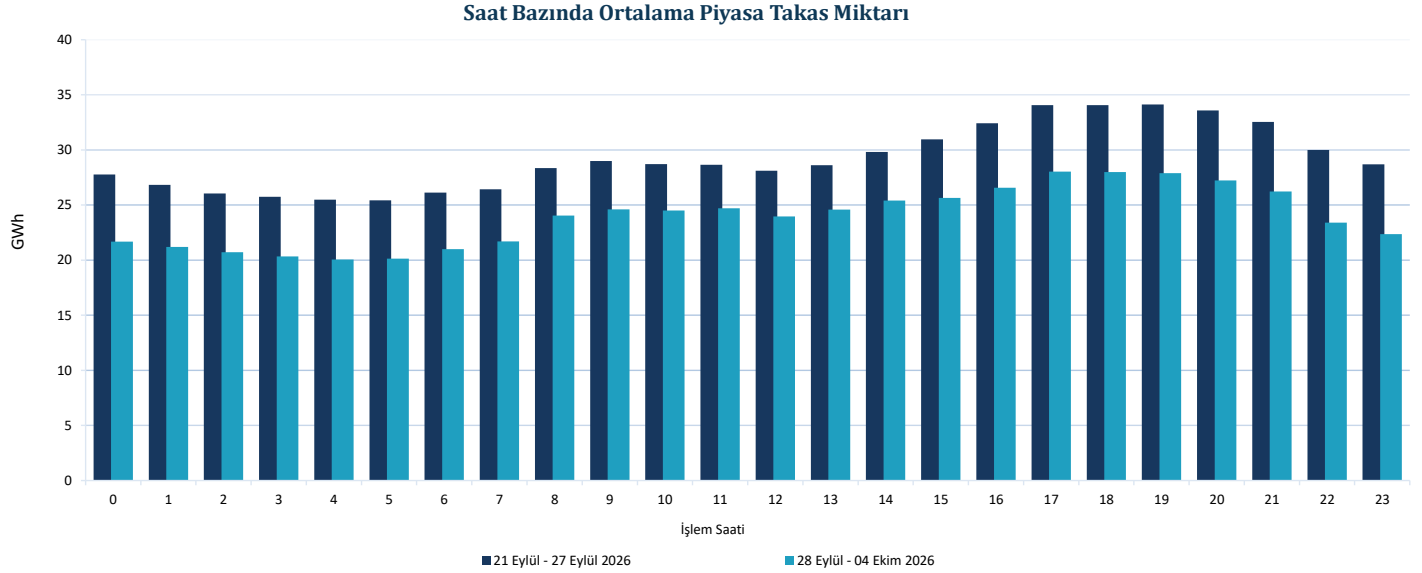


40. hafta genelinde maksimum eşleşme 28 Eylül Pazartesi günü saat 17.00'de 34.262 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 4 Ekim Pazar günü saat 07.00'de 16.174 MWh olarak gerçekleşmiştir.

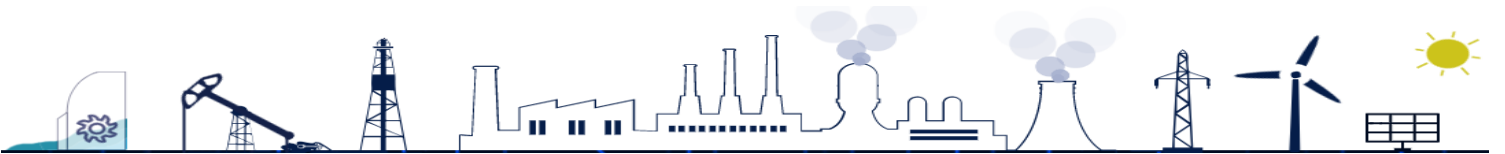




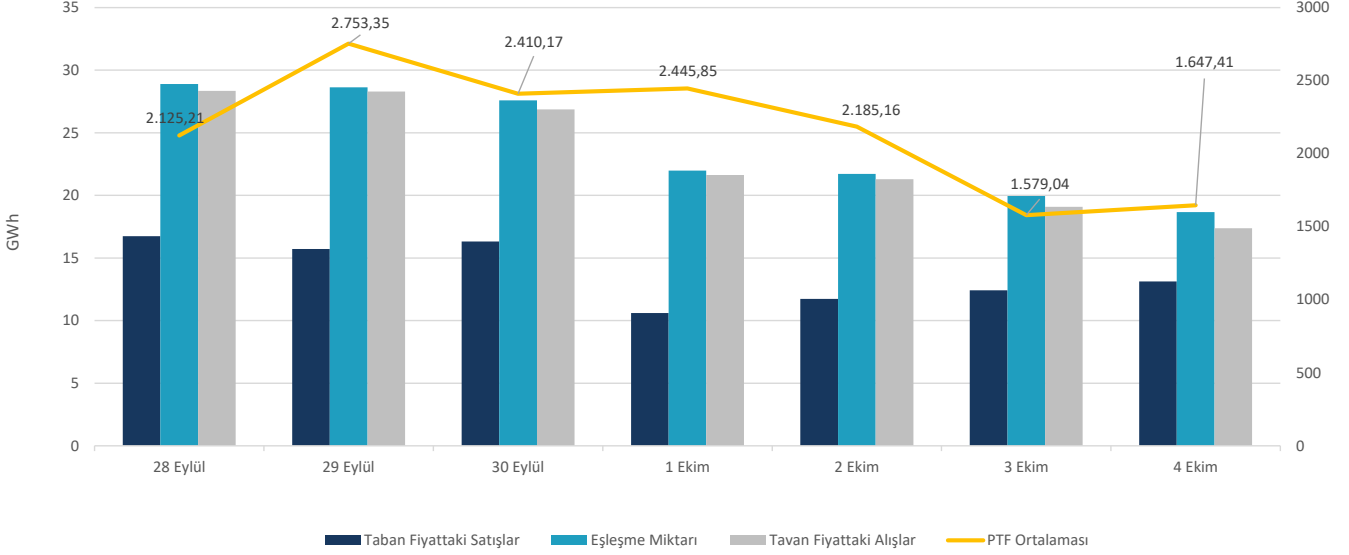
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 23 saatte azalış, 1 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 130,22 TL/MWh artarak 3.623,46 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.316,77 TL/MWh azalarak 1.544,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 22.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 6.602 MWh azalarak 23.400 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



40. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,81 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,27 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,92 GWh seviyesindedir. Bu değerler 39. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.824 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 5.312 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 5.529 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

29 Eylül 2026 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 628,14 TL/MWh artarak 2.753,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.017 MWh azalması etkili olmuştur. 3 Ekim 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 606,11 TL/MWh azalarak 1.579,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 690 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.198 MWh azalması etkili olmuştur.

40. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %16,0 (857.347 MWh) azalarak 4.492.596 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,4 (168.784 MWh) azalarak 2.966.078 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %11,7 (306.487 MWh) azalarak 2.319.720 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %19,2 (928.818 MWh) azalarak 3.909.839 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,6 (526.350 MWh) azalarak 6.410.771 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %40,8 (723.455 MWh) azalarak 1.051.789 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %0,1 (142 MWh) artarak 172.553 MWh seviyesine yükselmiştir.



05.10.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 773'dir. Bu hafta günlük ortalama 641 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

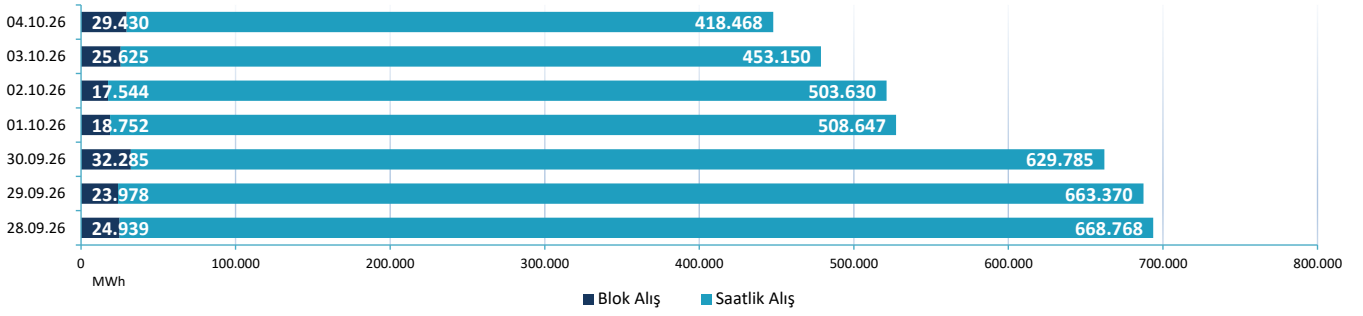
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 423.725 MWh,
- Blok satış miktarı 150.256 MWh,
- Saatlik alış miktarı 549.403 MWh,
- Blok alış miktarı 24.650 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -15.958.817 TL olarak gerçekleşmiştir.

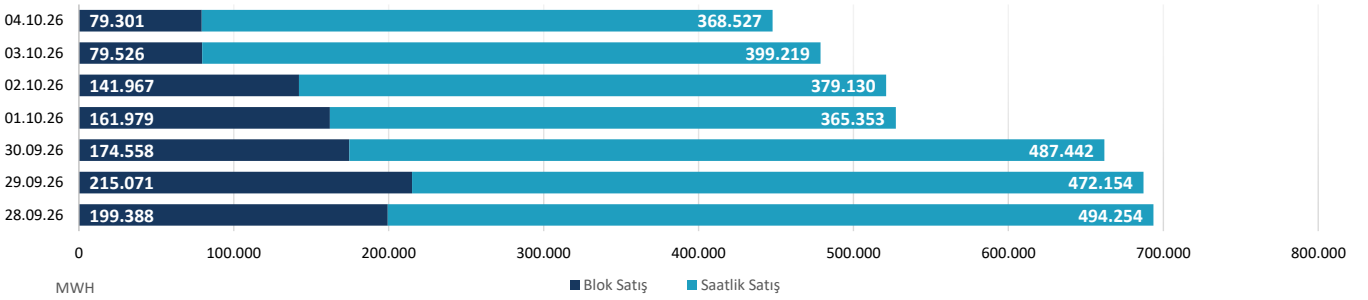
		28.09.26	29.09.2026	30.09.2026	1.10.2026	2.10.2026	3.10.2026	4.10.2026
ALİŞ	SAATLİK	668.768	663.370	629.785	508.647	503.630	453.150	418.468
	BLOK	24.939	23.978	32.285	18.752	17.544	25.625	29.430
SATIŞ	SAATLİK	494.254	472.154	487.442	365.353	379.130	399.219	368.527
	BLOK	199.388	215.071	174.558	161.979	141.967	79.526	79.301

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

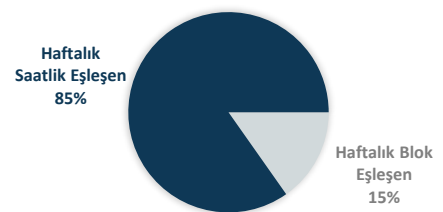


28 Eylül - 04 Ekim 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %74'ü saatlik, %26'sı blok tekliftir.

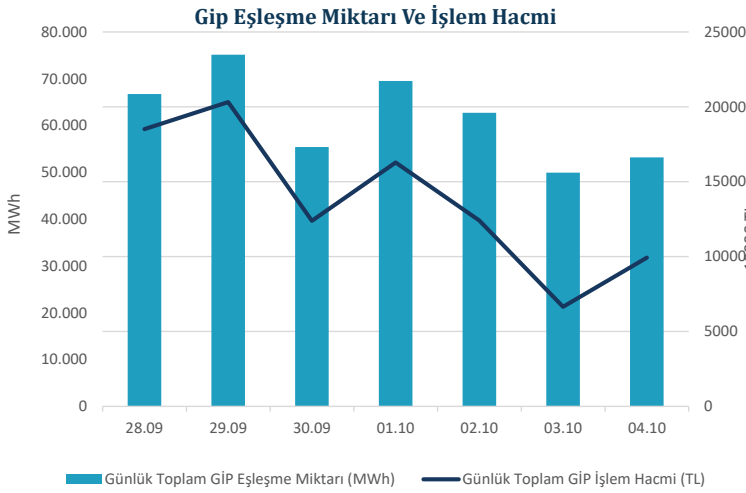
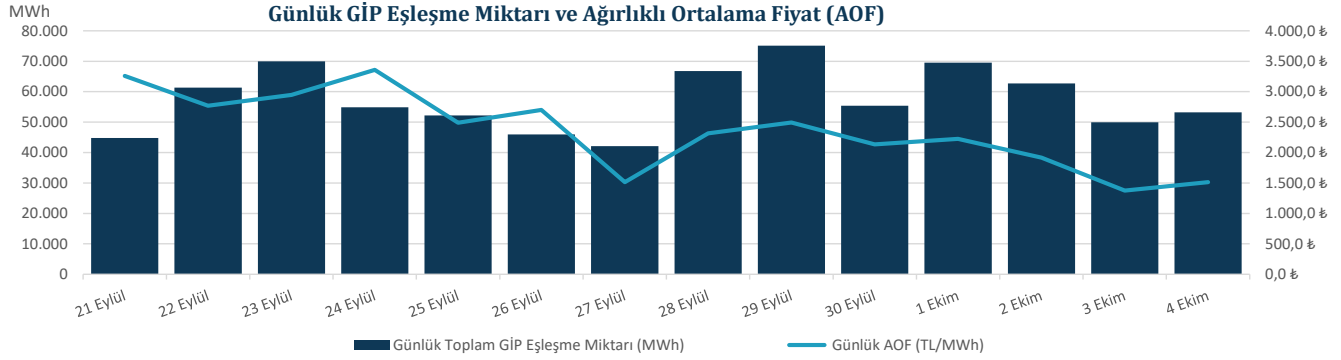
28 Eylül - 04 Ekim 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %85, blok alış ve satış toplamı ise %15 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Eylül 2026 Çarşamba günü saat 19.00'da 4.416,06 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



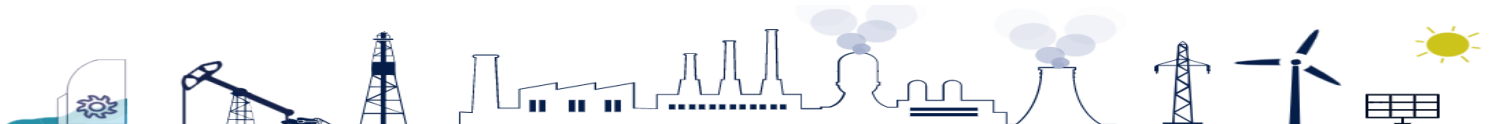
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 432.669 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Eylül 2026 Çarşamba günü saat 19.00'da 4.416,06 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 29 Eylül 2026 Salı saat 17.00'de 5.045 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Eylül 2026 Salı günü, minimum ticaret 3 Ekim 2026 Cumartesi günü olmuştur.

05.10.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 784 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 490 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
21.09.2026	3.381,92	44.783	151.453.155	4.635,00	851,00
22.09.2026	2.897,20	61.315	177.642.279	4.495,70	301,00
23.09.2026	3.205,39	69.964	224.261.446	4.635,00	322,10
24.09.2026	3.366,91	54.893	184.821.103	4.635,00	1.500,00
25.09.2026	2.747,92	52.179	143.382.194	4.634,90	35,00
26.09.2026	2.703,46	45.954	124.235.401	4.635,00	0,00
27.09.2026	1.500,59	42.099	63.173.221	4.100,00	11,70
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

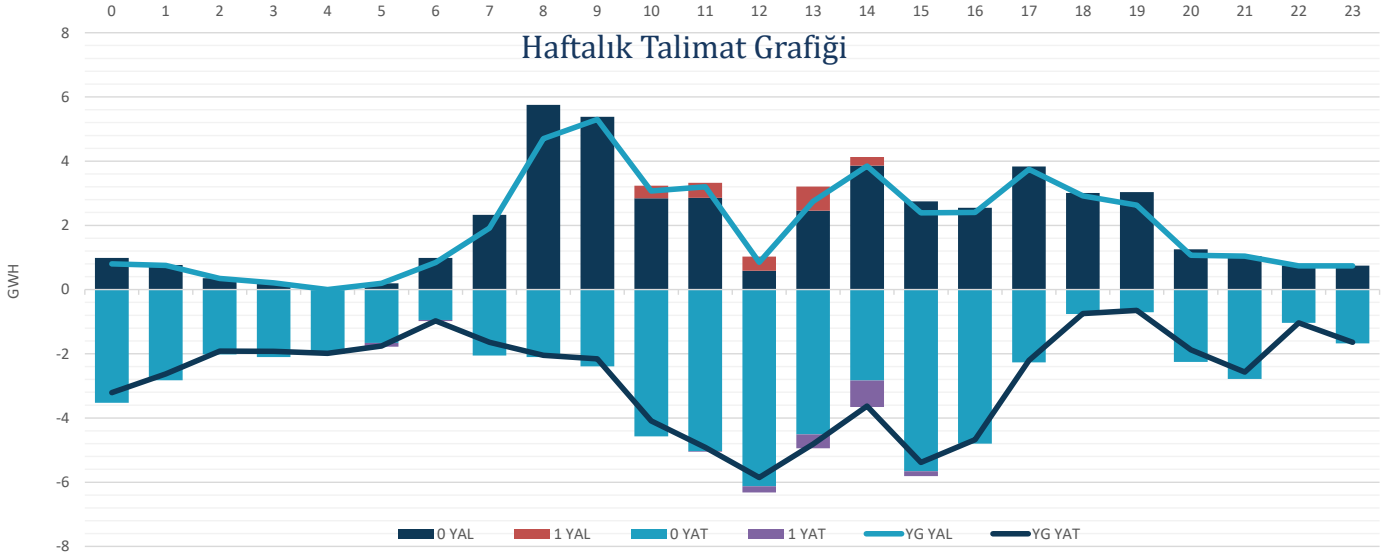
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

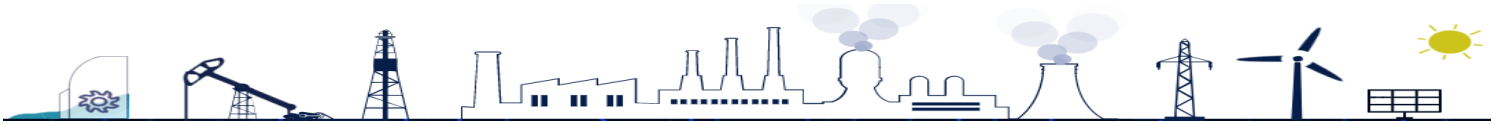
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 8.279 MWh azalarak 110.803 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 40. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.857 MWh artarak 64.356 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 18.136 MWh azalarak 46.446 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Eylül 2026 Pazartesi günü 13.907 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Ekim 2026 Pazar günü 912 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Ekim 2026 Pazar günü 19.561 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 28 Eylül 2026 Pazartesi günü 3.520 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
28.09.2026	14.569	0	14.569	3.419	174	3.593
29.09.2026	6.290	0	6.290	11.262	0	11.262
30.09.2026	2.520	30	2.550	7.654	0	7.654
01.10.2026	6.662	973	7.635	9.532	52	9.583
02.10.2026	9.875	305	10.180	6.638	930	7.568
03.10.2026	7.682	1.012	8.694	8.120	642	8.762
04.10.2026	924	0	924	20.027	0	20.027

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

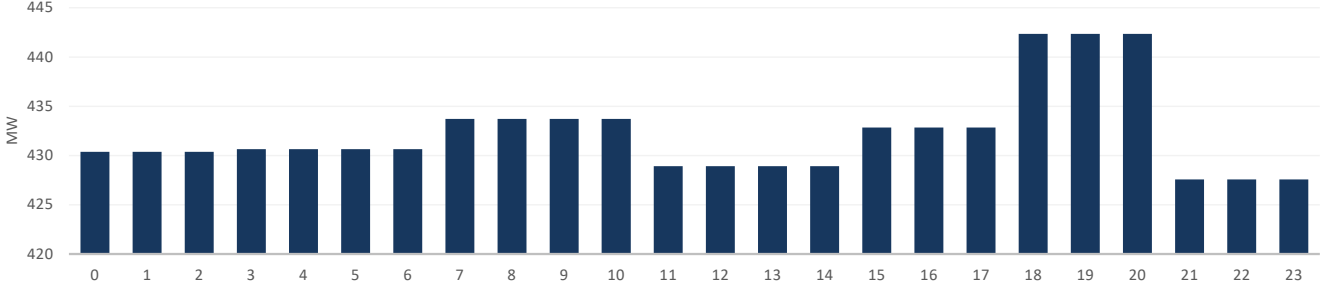


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 40.Hafta Raporu | 11

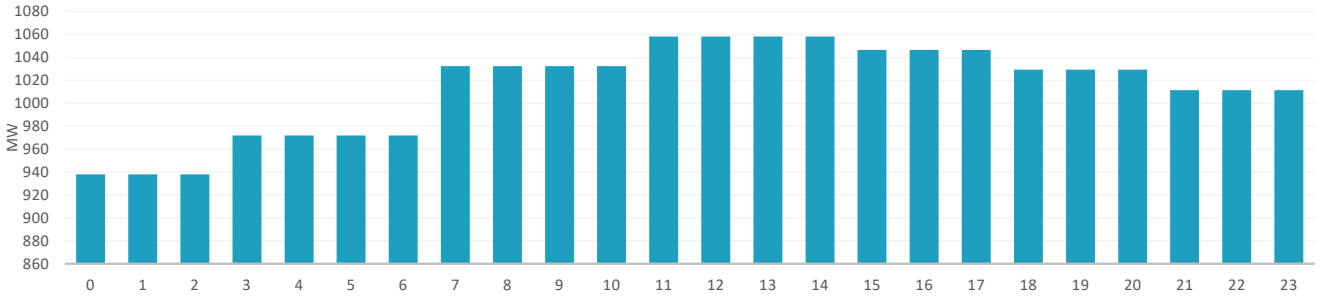
40. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 72.608 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 86,32 TL/MW artarak 859,09 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

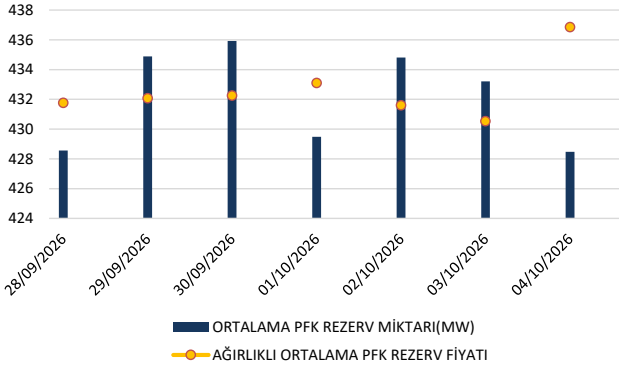


40. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 170.290 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.474,71 TL/MW artarak 4.684,94 TL/MW olmuştur.

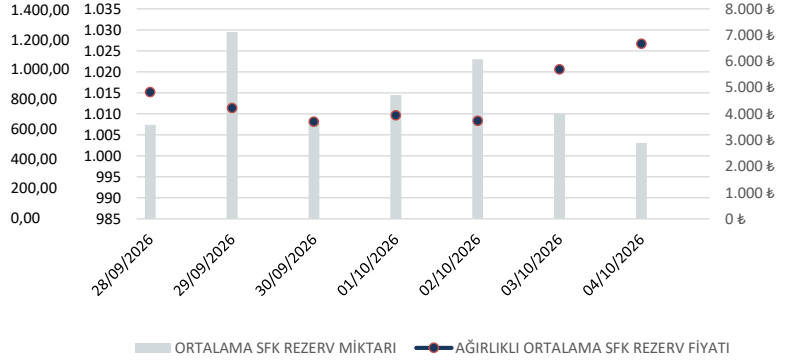
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



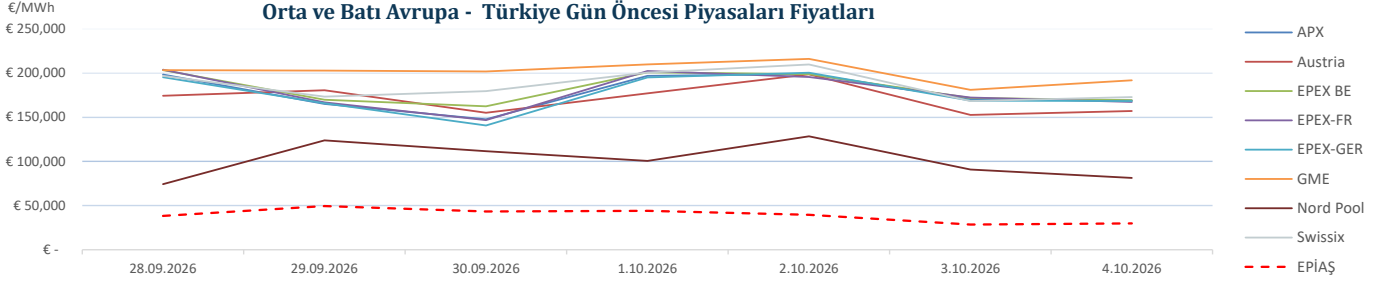
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	28/09/2026	29/09/2026	30/09/2026	01/10/2026	02/10/2026	03/10/2026	04/10/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	428,56	434,89	435,92	429,48	434,81	433,20	428,47
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	776,44	807,39	825,05	910,00	760,93	653,67	1.285,15
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.007,38	1.029,50	1.007,92	1.014,46	1.023,00	1.010,08	1.003,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.834,18	4.226,08	3.702,74	3.953,23	3.740,15	5.700,02	6.674,34



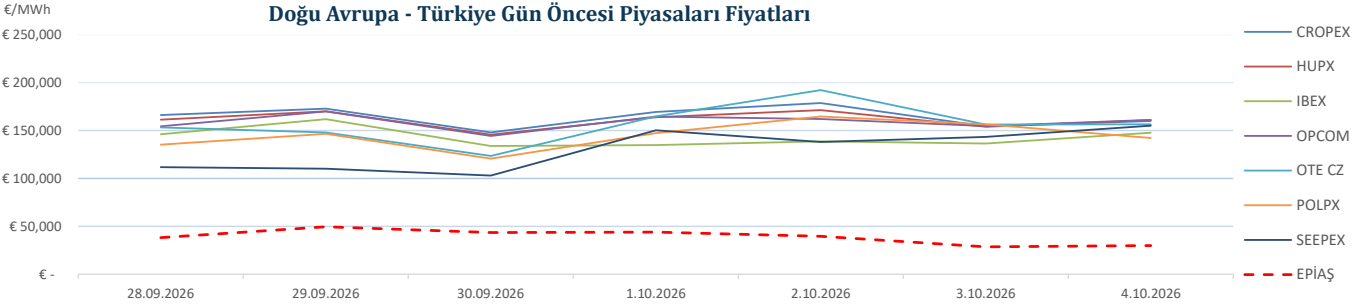
"40. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 171,98 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 151,10 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 39,00 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Ekim 2026 Cuma günü 216,17 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'te, en düşük gün ortalaması ise 28 Eylül 2026 Pazartesi Günü 74,29 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
28.09.2026	198,41 €	174,51 €	203,46 €	203,94 €	195,40 €	203,55 €	74,29 €	197,00 €	38,23 €
29.09.2026	165,25 €	180,55 €	169,86 €	166,81 €	165,83 €	203,02 €	123,92 €	173,38 €	49,49 €
30.09.2026	147,73 €	155,21 €	162,48 €	146,81 €	140,75 €	201,96 €	111,62 €	179,59 €	43,42 €
1.10.2026	196,98 €	177,22 €	200,98 €	202,33 €	195,18 €	209,95 €	100,58 €	200,66 €	44,02 €
2.10.2026	199,03 €	198,68 €	198,81 €	195,57 €	200,50 €	216,17 €	128,48 €	209,84 €	39,52 €
3.10.2026	170,63 €	152,72 €	171,91 €	172,52 €	169,01 €	181,10 €	90,81 €	168,43 €	28,56 €
4.10.2026	169,27 €	157,14 €	169,33 €	167,52 €	168,29 €	191,94 €	81,29 €	172,86 €	29,79 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
28.09.2026	166,14 €	161,19 €	146,11 €	154,34 €	153,17 €	135,32 €	111,69 €	38,23 €
29.09.2026	172,76 €	170,11 €	161,82 €	169,92 €	147,88 €	146,51 €	110,06 €	49,49 €
30.09.2026	147,99 €	145,63 €	133,80 €	144,31 €	123,44 €	120,64 €	102,94 €	43,42 €
1.10.2026	169,38 €	163,72 €	134,86 €	164,48 €	164,73 €	147,20 €	150,18 €	44,02 €
2.10.2026	178,66 €	171,27 €	138,63 €	161,91 €	192,18 €	164,61 €	137,92 €	39,52 €
3.10.2026	154,33 €	153,86 €	136,46 €	154,65 €	156,29 €	156,39 €	143,20 €	28,56 €
4.10.2026	160,00 €	160,88 €	147,67 €	160,97 €	156,49 €	142,19 €	155,03 €	29,79 €