

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (39. Hafta)

39. Haftada (21 Eylül - 27 Eylül)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 38,37 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 260.396 MWh (saatlik ortalama 1.550 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 151.224 MWh (saatlik ortalama 900 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 118.214 MWh (saatlik ortalama 704 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 113.367 MWh (saatlik ortalama 675 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 1.673.728 MWh (saatlik ortalama 9.963 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 150.679 MWh (saatlik ortalama 897 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 299.113 MWh (saatlik ortalama 1.780 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	39. Hafta		% Değişim	38. Hafta
Ortalama PTF	2.739,18	↓	-1,38%	2.777,55
Maksimum PTF	4.500,00	↑	3,85%	4.333,01
Minimum PTF	170,01	↑	170,10%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.290,94	↓	-3,71%	2.379,30
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.727,90	↑	0,65%	3.703,67
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.737,56	↓	-0,32%	2.746,32
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.802	↑	3,86%	27.731
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.632	↑	12,85%	13.852
Maksimum Takas Miktarı	36.531	↑	4,56%	34.940
Minimum Takas Miktarı	21.795	↑	0,96%	21.588
Saatlik Ort. Takas Miktarı	29.231	↑	3,17%	28.334
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.845	↑	2,78%	30.985
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	68.851	↑	16,92%	58.889
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	41.292	↑	1,77%	40.576
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	371.187	↓	-2,46%	380.544
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.133	↓	-3,63%	42.683

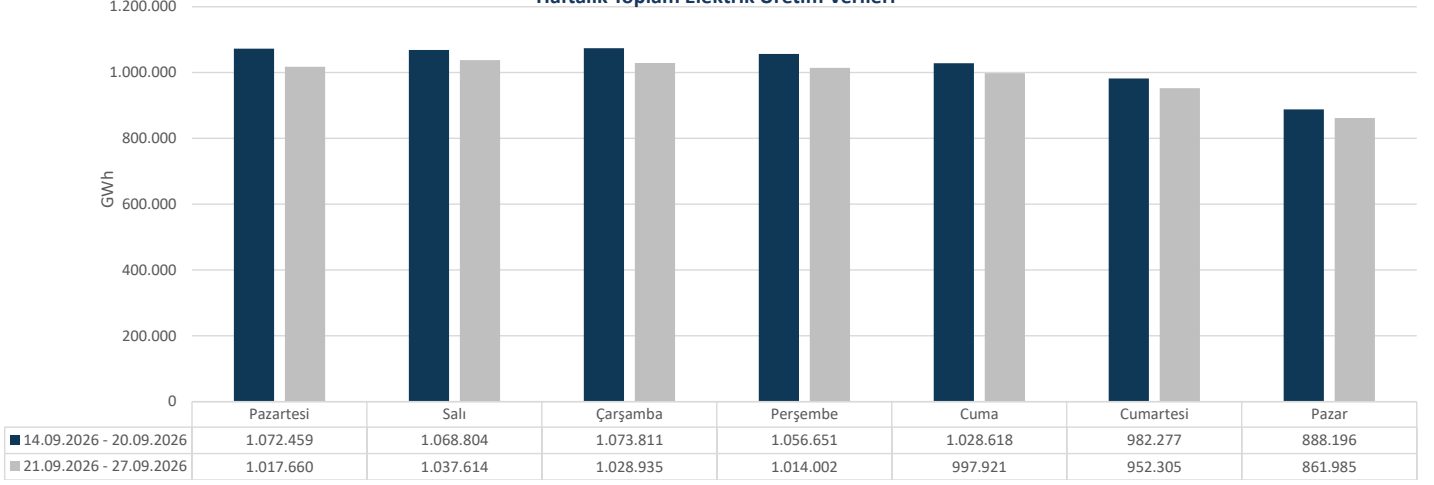
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

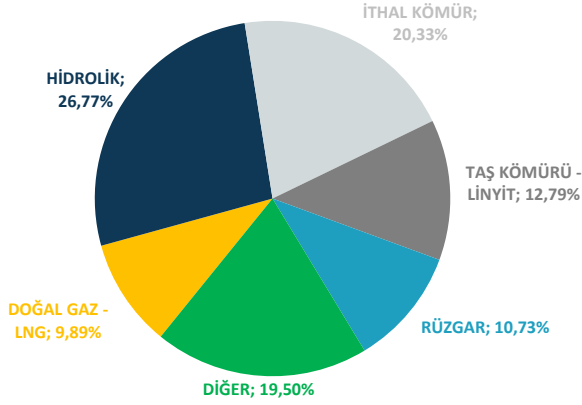


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 260.396 MWh azalarak 6.910.421 MWh olarak gerçekleşmiştir.

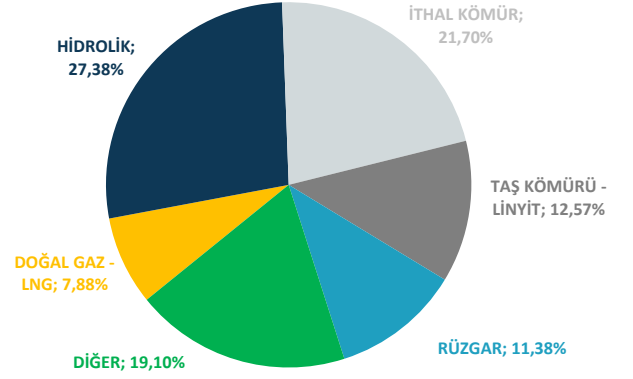
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (39. HAFTA)



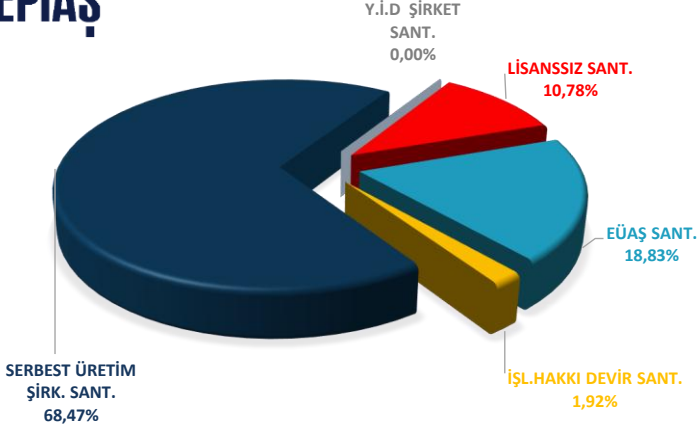
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (38. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.849.672 MWh (%26,77) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.404.546 MWh (%20,33) ile İthal Kömür, 1.347.415 MWh (%19,50) ile Diğer, 884.050 MWh (%12,79) ile Taş Kömürü-Linyit, 741.437 MWh (%10,73) ile Rüzgar, 683.301 MWh (%9,89) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %19,5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 937.070 MWh ile Güneş, 198.190 MWh ile Jeotermal, 154.490 MWh ile Biogaz, 32.435 MWh ile Asfaltit, 15.104 MWh ile Atık Isı ve 10.126 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.641 MWh azalarak 6.738 MWh, ihracatı 2.049 MWh azalarak 150.522 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



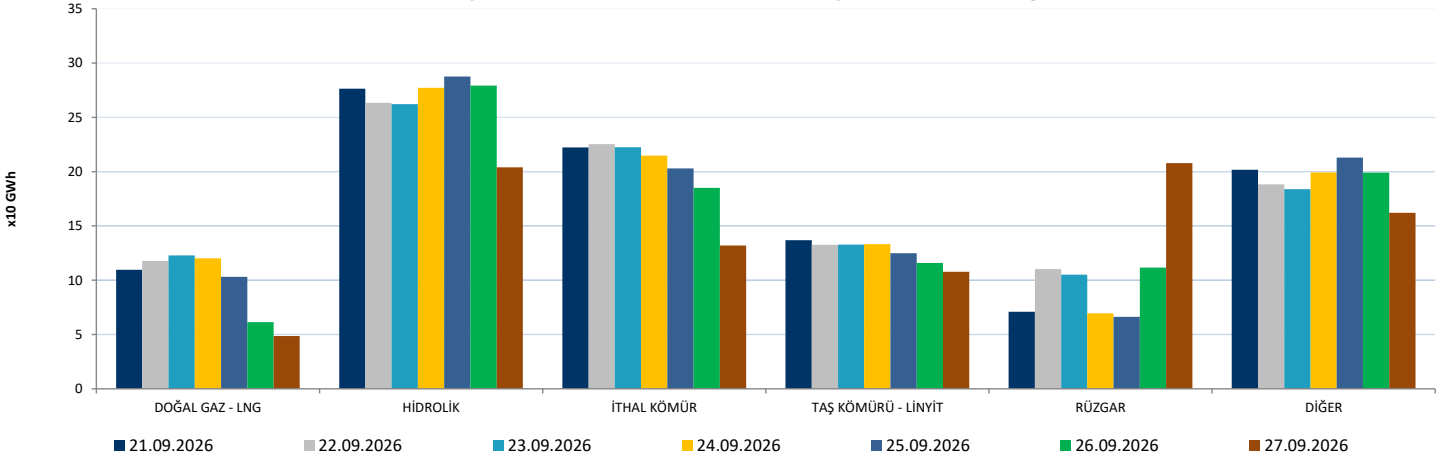


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 260.396 MWh azalarak 6.910.421 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.731.575 MWh (%68,47) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 744.851 MWh (%10,78), Y.İ.D Şirket santralleri 21 MWh %0,0003, İ.H.D Şirket santralleri 132.800 MWh (%1,92) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.301.175 MWh (%18,83) bandında olmuştur.

	21.09.2026	22.09.2026	23.09.2026	24.09.2026	25.09.2026	26.09.2026	27.09.2026
DOĞAL GAZ - LNG	109.524	117.715	122.739	120.112	103.121	61.449	48.641
HİDROLİK	276.312	263.370	262.174	277.205	287.509	279.126	203.976
İTHAL KÖMÜR	222.194	225.347	222.385	214.701	203.040	184.964	131.914
RÜZGAR	70.903	110.207	105.040	69.524	66.374	111.643	207.746
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	136.904	132.631	132.710	133.223	124.888	115.979	107.715
DİĞER	201.823	188.344	183.886	199.237	212.989	199.145	161.991

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

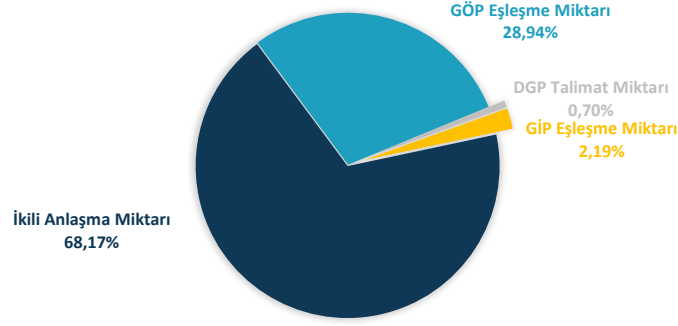


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 118.214 MWh artarak 683.301 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 151.224 MWh azalarak 1.404.546 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 22.110 MWh azalarak 1.347.415 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 113.367 MWh azalarak 1.849.672 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 17.368 MWh azalarak 884.050 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 74.541 MWh azalarak 741.437 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 11.567.040 MWh (%68,17), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.910.864 MWh (%28,94), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 371.187 MWh (%2,19) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.081 MWh (%0,70) olmuştur.

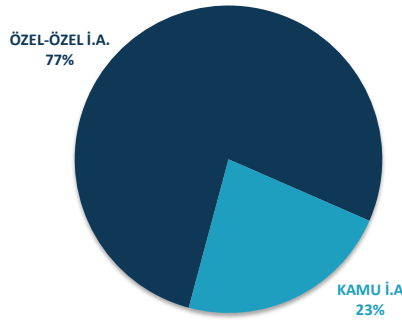
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 11.567.040 MWh (%68,17) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.910.864 MWh (%28,94), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 371.187 MWh (%2,19) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 119.081 MWh (%0,70) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.673.728 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 150.679 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 9.357 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 2.600 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



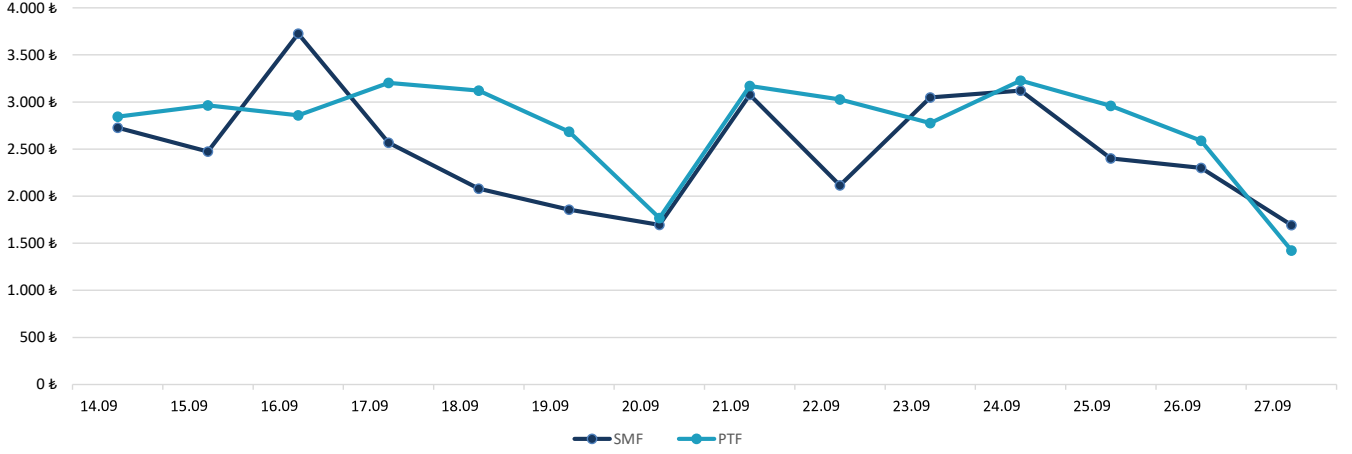
	21.09.2026	22.09.2026	23.09.2026	24.09.2026	25.09.2026	26.09.2026	27.09.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.448.514	1.517.726	1.733.622	1.700.588	1.740.681	1.748.110	1.677.799
GÖP	719.771	742.201	737.535	732.857	722.573	664.790	591.136
GİP	44.783	61.315	69.964	54.893	52.179	45.954	42.099
DGP	16.422	16.624	29.999	8.771	17.088	15.415	14.763
TOPLAM	2.229.489	2.337.867	2.571.120	2.497.109	2.532.521	2.474.269	2.325.796

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



14 Eylül - 27 Eylül 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

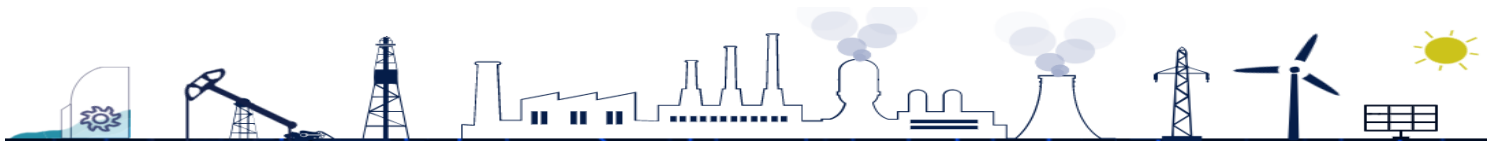
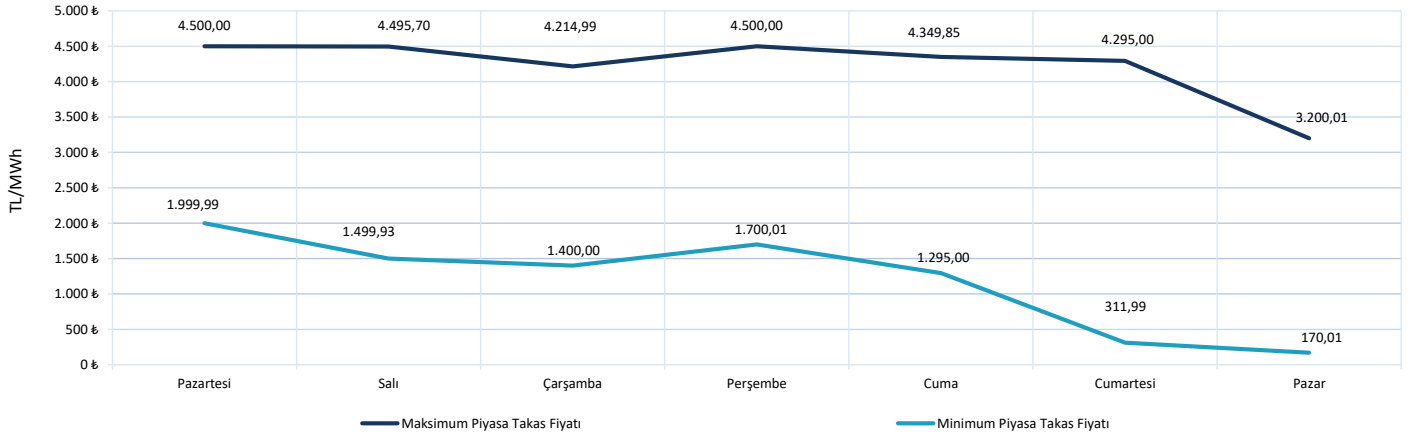


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.424,18 TL/MWh ile 27 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.227,45 TL/MWh ile 24 Eylül Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.693,64 TL/MWh ile 27 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.120,53 TL/MWh ile 24 Eylül Perşembe gününe aittir.

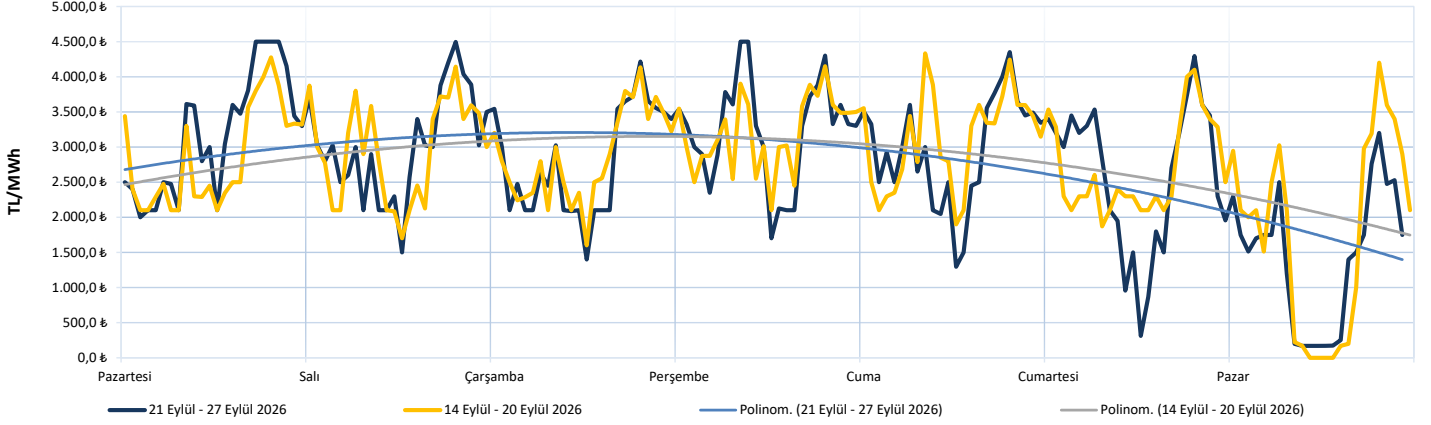
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.654,00 TL/MWh ile 23 Eylül Çarşamba günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

21 Eylül - 27 Eylül 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

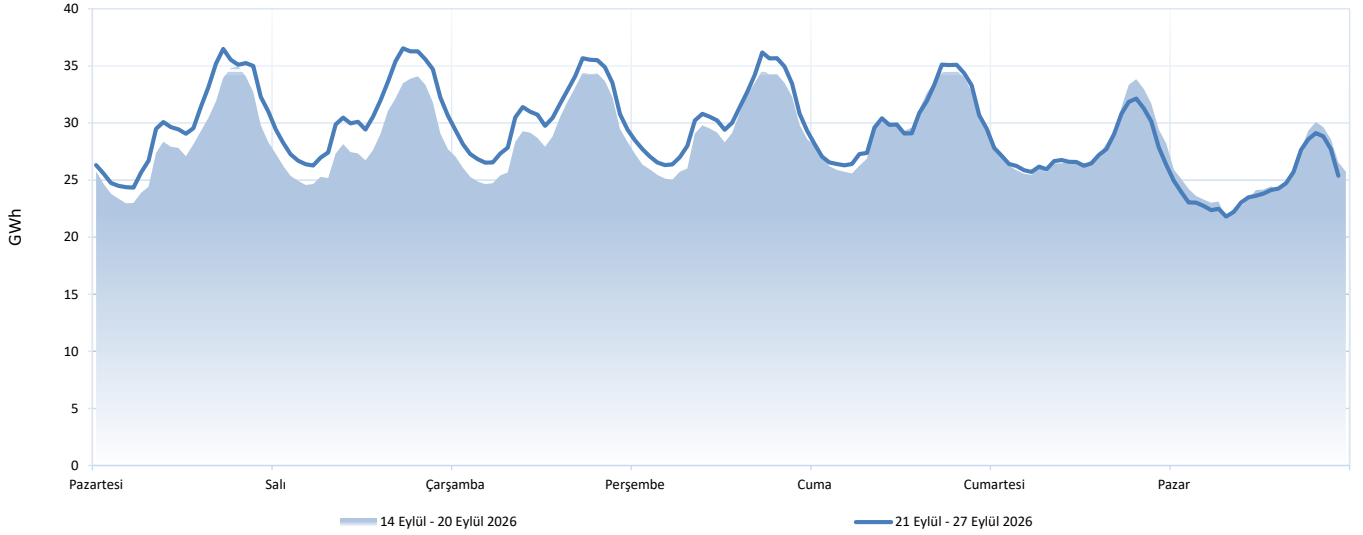
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



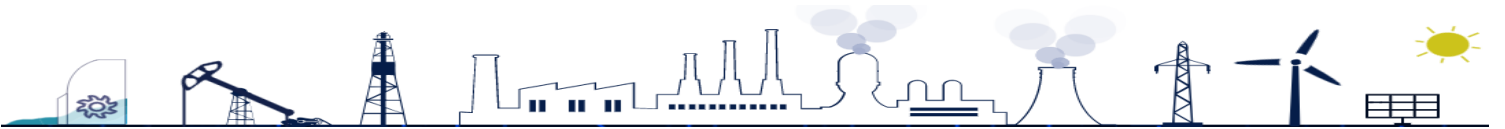
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 38,37 TL/MWh azalarak 2.739,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 342,71 TL/MWh azalış ile 27 Eylül 2026 Pazar günü gerçekleşmiştir.

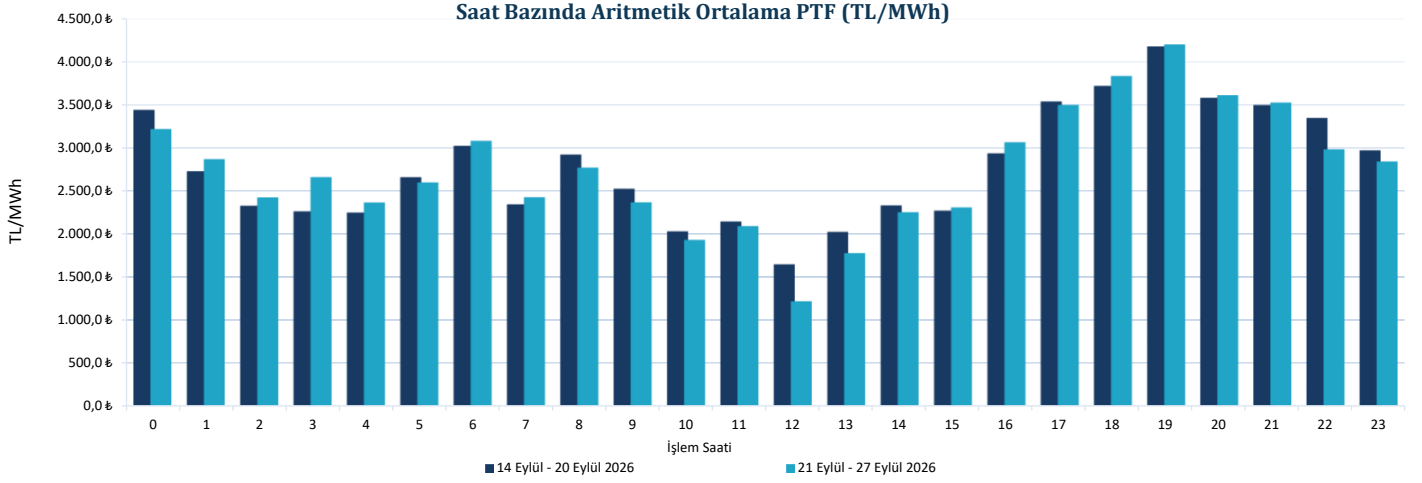
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.290,94 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.727,90 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.737,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

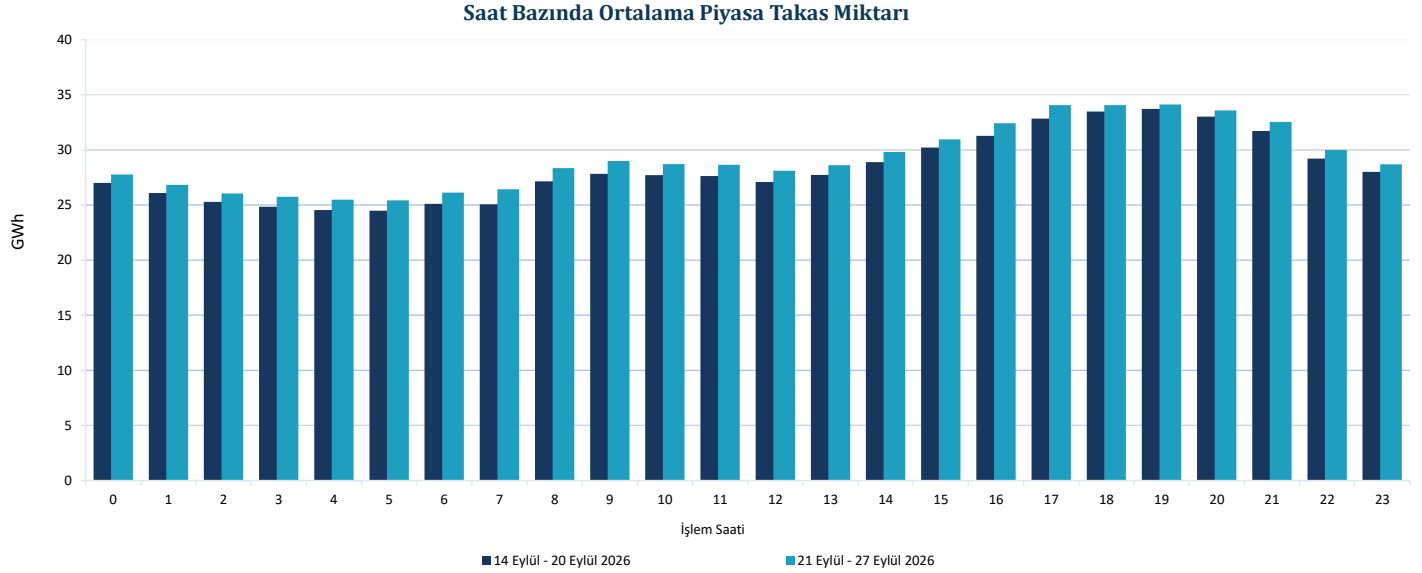


39. hafta genelinde maksimum eşleşme 22 Eylül Salı günü saat 17.00'de 36.531 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 27 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 21.795 MWh olarak gerçekleşmiştir.

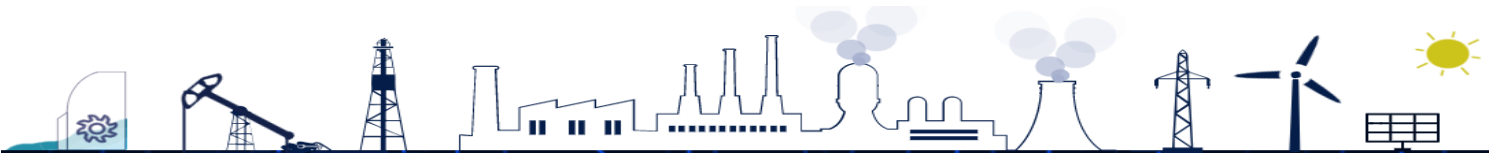




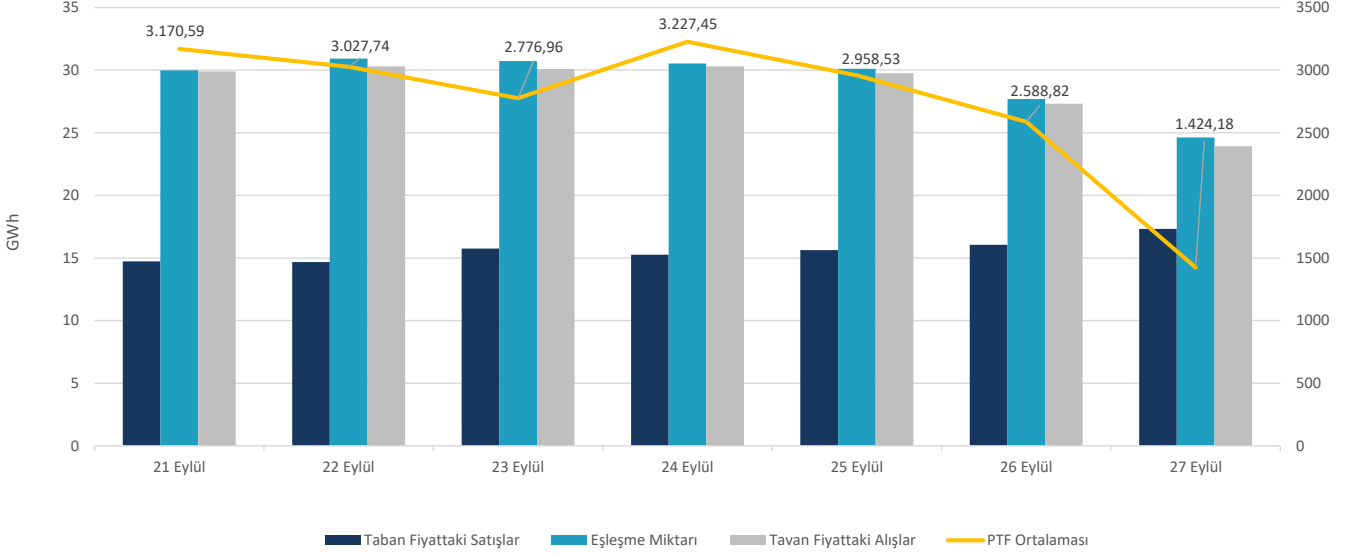
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 12 saatte azalış, 12 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 393,60 TL/MWh artarak 2.653,30 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 431,71 TL/MWh azalarak 1.210,99 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.375 MWh artarak 26.433 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



39. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,63 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 28,8 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 29,23 GWh seviyesindedir. Bu değerler 38. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.780 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 897 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.071 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

27 Eylül 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.164,65 TL/MWh azalarak 1.424,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.267 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.399 MWh azalması etkili olmuştur. 24 Eylül 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 450,49 TL/MWh artarak 3.227,45 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 494 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 220 MWh artması etkili olmuştur.

39. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,8 (144.539 MWh) artarak 5.349.943 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,9 (255.898 MWh) artarak 3.134.862 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,9 (299.113 MWh) artarak 2.626.207 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,9 (179.909 MWh) artarak 4.838.656 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,8 (120.423 MWh) artarak 6.937.121 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %5,6 (105.572 MWh) azalarak 1.775.244 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %10,9 (16.909 MWh) artarak 172.410 MWh seviyesine yükselmiştir.



28.09.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 772'dir. Bu hafta günlük ortalama 638 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

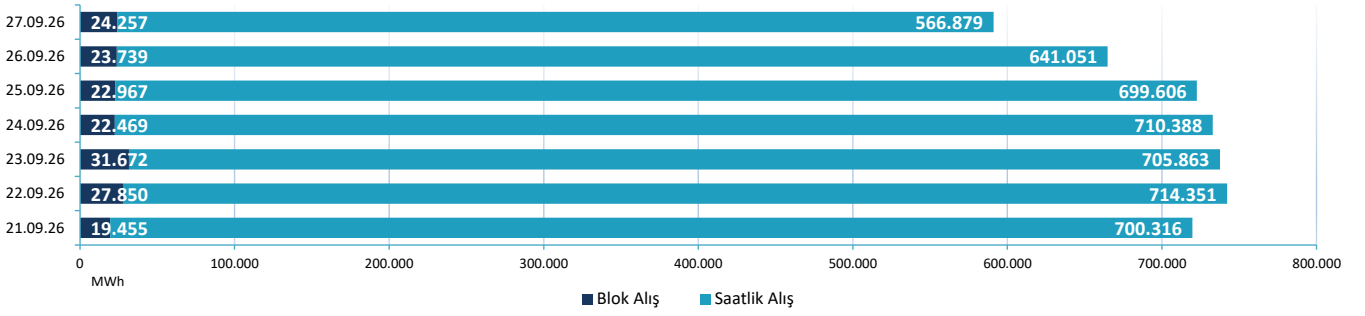
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 447.837 MWh,
- Blok satış miktarı 253.606 MWh,
- Saatlik alış miktarı 676.922 MWh,
- Blok alış miktarı 24.630 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -12.805.908 TL olarak gerçekleşmiştir.

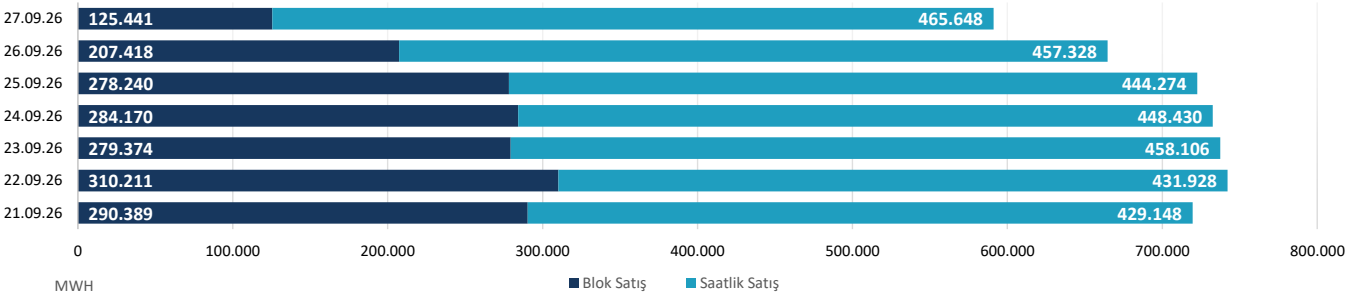
		21.09.26	22.09.2026	23.09.2026	24.09.2026	25.09.2026	26.09.2026	27.09.2026
ALİŞ	SAATLİK	700.316	714.351	705.863	710.388	699.606	641.051	566.879
	BLOK	19.455	27.850	31.672	22.469	22.967	23.739	24.257
SATIŞ	SAATLİK	429.148	431.928	458.106	448.430	444.274	457.328	465.648
	BLOK	290.389	310.211	279.374	284.170	278.240	207.418	125.441

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

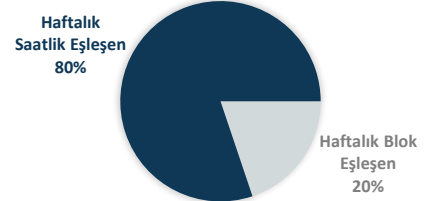


21 Eylül - 27 Eylül 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

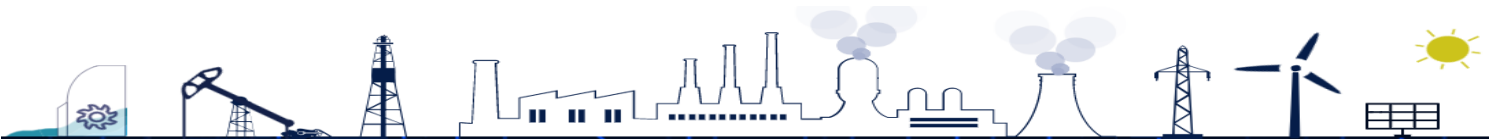


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

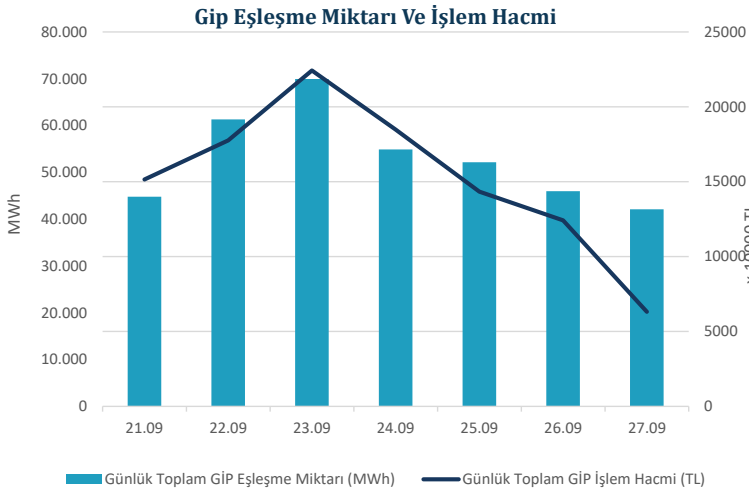
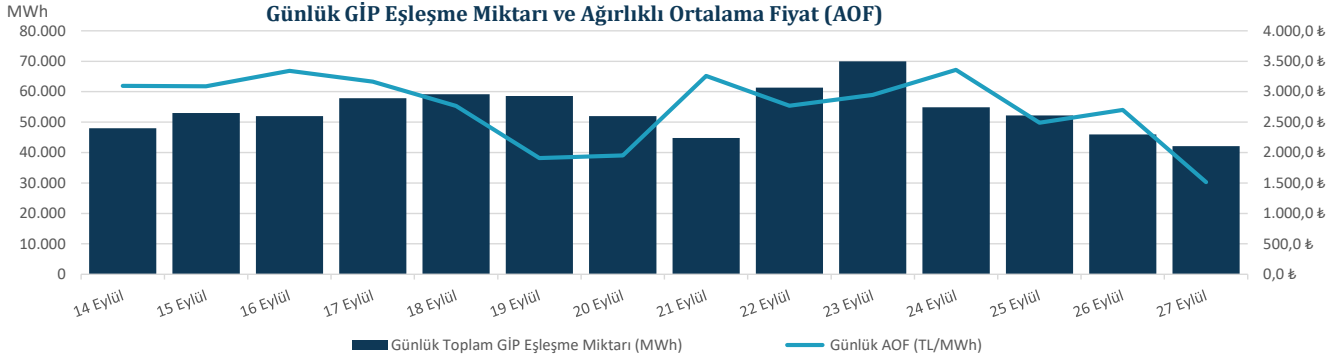
21 Eylül - 27 Eylül 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Eylül 2026 Pazartesi günü saat 19.00'da 4.541,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



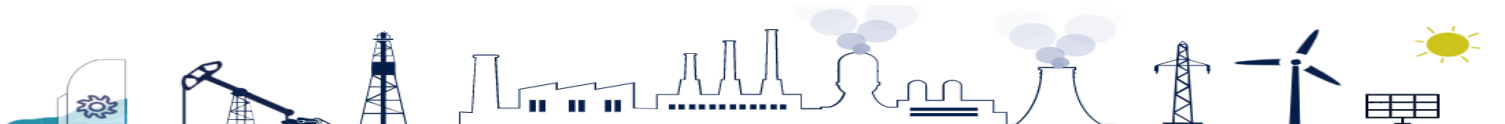
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 371.187 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Eylül 2026 Pazartesi günü saat 19.00'da 4.541,47 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 23 Eylül 2026 Çarşamba saat 16.00'da 5.269 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 23 Eylül 2026 Çarşamba günü, minimum ticaret 27 Eylül 2026 Pazar günü olmuştur.

28.09.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 784 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 453 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
14.09.2026	3.265,29	47.991	156.702.835	4.600,00	611,70
15.09.2026	3.100,49	52.961	164.206.076	4.635,00	129,00
16.09.2026	3.413,81	51.994	177.498.345	4.635,00	1.378,80
17.09.2026	3.258,53	57.843	188.482.035	4.469,40	1.050,00
18.09.2026	2.728,39	59.143	161.364.198	4.635,00	682,40
19.09.2026	2.089,79	58.606	122.473.857	4.635,00	302,00
20.09.2026	2.050,31	52.007	106.630.674	4.599,00	0,00
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

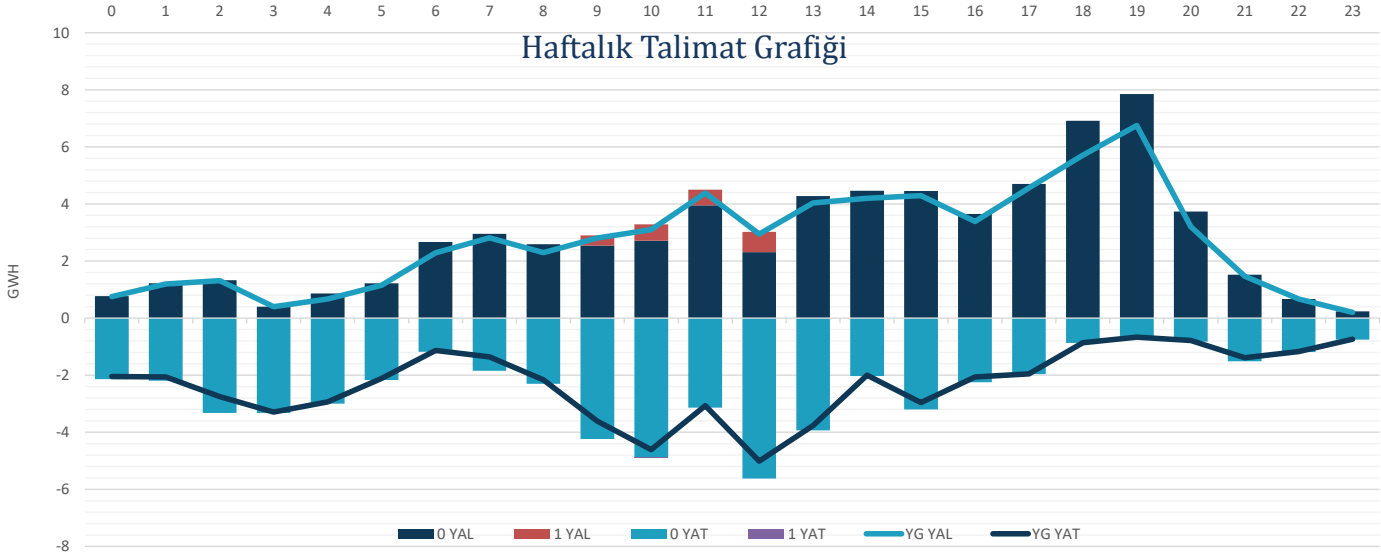
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

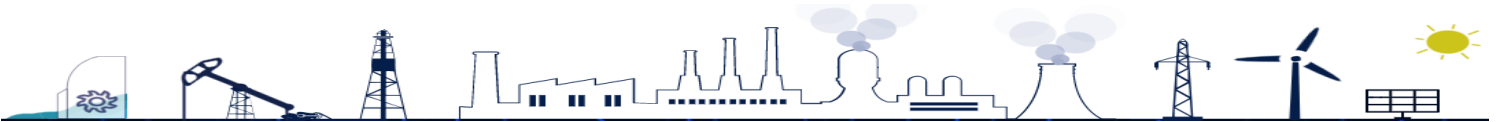
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 2.600 MWh azalarak 119.081 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %98'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 39. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 4.939 MWh azalarak 54.499 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 2.340 MWh artarak 64.582 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 23 Eylül 2026 Çarşamba günü 22.005 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Eylül 2026 Salı günü 4.924 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 22 Eylül 2026 Salı günü 11.701 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 24 Eylül 2026 Perşembe günü 3.587 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
21.09.2026	13.056	1.508	14.564	4.305	25	4.330
22.09.2026	5.210	0	5.210	12.921	0	12.921
23.09.2026	22.867	0	22.867	8.409	0	8.409
24.09.2026	5.642	0	5.642	3.938	0	3.938
25.09.2026	6.625	683	7.308	11.484	0	11.484
26.09.2026	6.411	0	6.411	9.924	0	9.924
27.09.2026	8.180	0	8.180	7.556	0	7.556

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

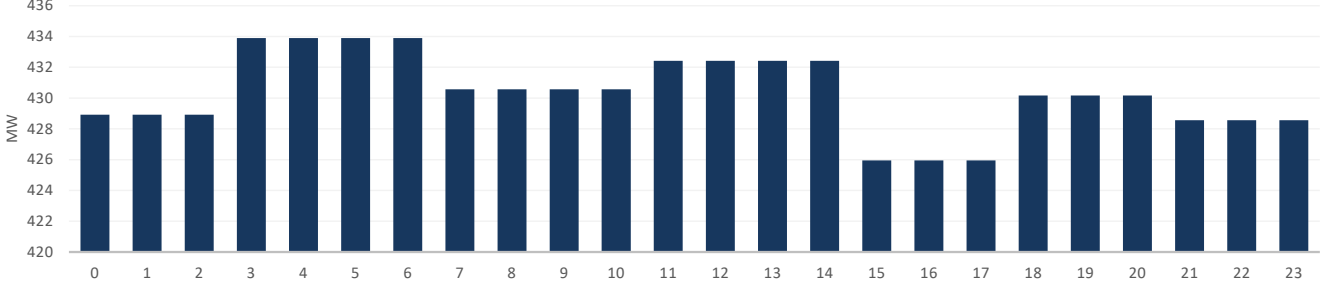


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 39.Hafta Raporu | 11

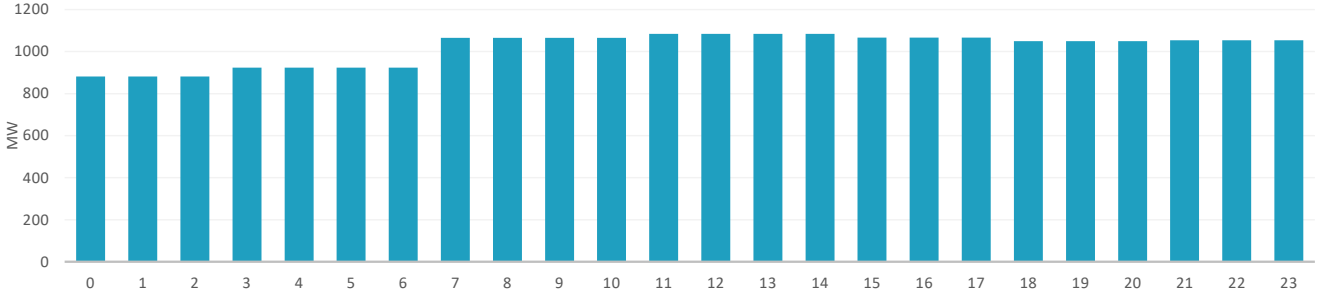
39. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 72.299 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 87,68 TL/MW artarak 772,78 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

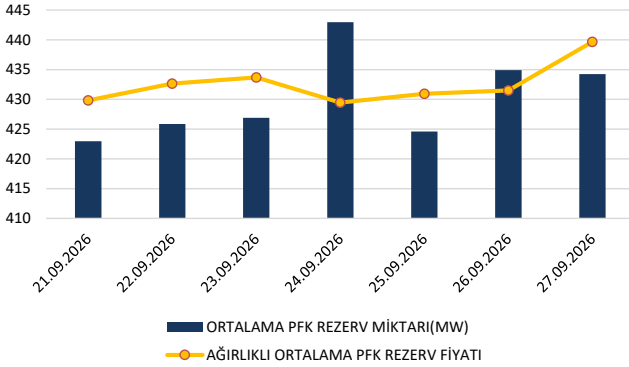


39. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 171.144 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 461,01 TL/MW artarak 3.210,23 TL/MW olmuştur.

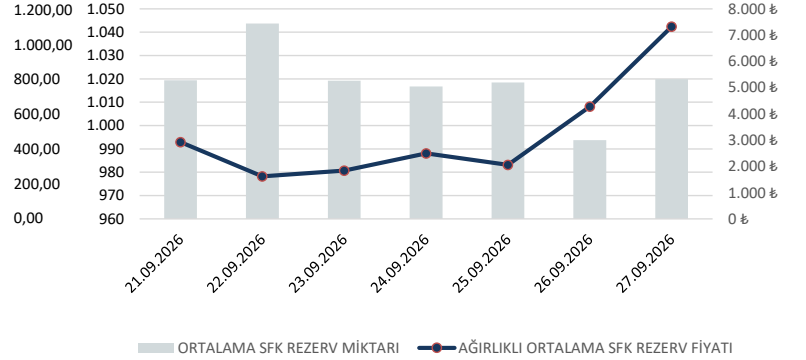
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



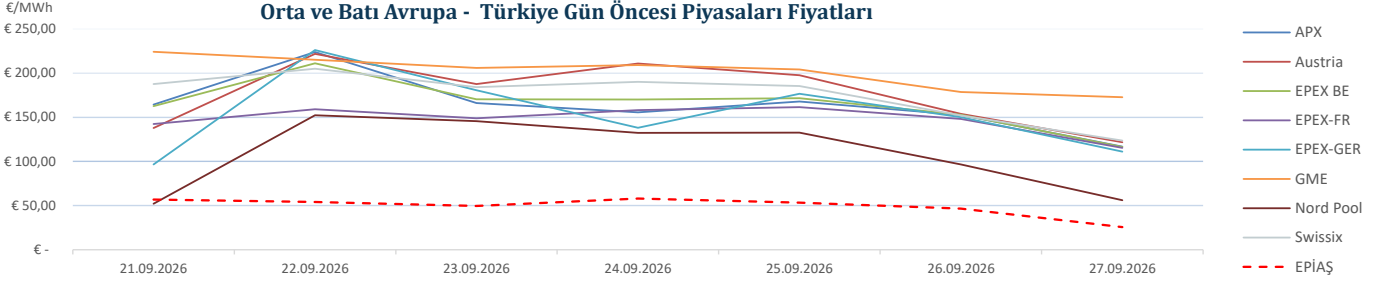
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	21.09.2026	22.09.2026	23.09.2026	24.09.2026	25.09.2026	26.09.2026	27.09.2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	422,97	425,86	426,89	442,95	424,58	434,93	434,26
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	680,34	776,80	812,28	666,91	717,50	737,66	1.017,24
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.019,42	1.043,71	1.019,17	1.016,71	1.018,42	993,71	1.019,88
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.924,55	1.619,94	1.838,20	2.493,43	2.054,71	4.277,79	7.322,57



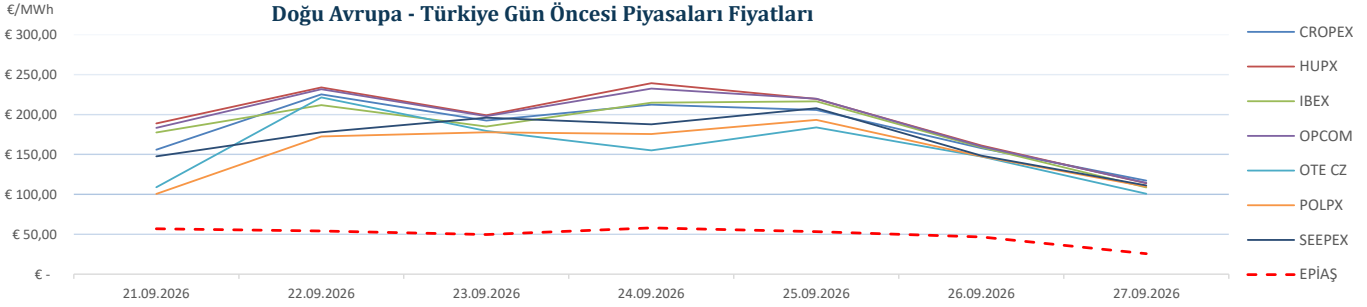
"39. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 161,69 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 175,22 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 49,19 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Eylül 2026 Perşembe günü 239,27 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 21 Eylül 2026 Pazartesi Günü 52,11 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
21.09.2026	164,50 €	137,98 €	162,77 €	142,30 €	96,60 €	224,23 €	52,11 €	187,78 €	56,82 €
22.09.2026	223,94 €	221,87 €	211,18 €	159,12 €	226,18 €	215,25 €	152,32 €	205,02 €	54,14 €
23.09.2026	166,19 €	187,79 €	170,40 €	148,95 €	180,68 €	205,92 €	145,77 €	184,13 €	49,72 €
24.09.2026	155,59 €	211,00 €	170,18 €	158,11 €	138,12 €	209,30 €	132,33 €	190,26 €	57,99 €
25.09.2026	167,94 €	197,64 €	171,68 €	161,52 €	176,63 €	204,19 €	132,71 €	185,41 €	53,31 €
26.09.2026	152,56 €	153,81 €	152,86 €	148,20 €	150,07 €	178,60 €	96,74 €	152,25 €	46,65 €
27.09.2026	116,80 €	121,78 €	116,43 €	115,41 €	111,06 €	172,77 €	56,07 €	123,66 €	25,66 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
21.09.2026	155,92 €	188,74 €	177,47 €	183,28 €	108,84 €	100,54 €	147,71 €	56,82 €
22.09.2026	225,27 €	233,90 €	211,73 €	231,74 €	221,45 €	172,39 €	177,82 €	54,14 €
23.09.2026	192,35 €	198,98 €	184,98 €	197,89 €	179,51 €	177,80 €	195,99 €	49,72 €
24.09.2026	212,24 €	239,27 €	214,98 €	232,50 €	155,03 €	175,67 €	187,73 €	57,99 €
25.09.2026	205,85 €	219,62 €	216,50 €	219,85 €	183,79 €	193,29 €	207,90 €	53,31 €
26.09.2026	157,84 €	161,22 €	158,91 €	160,15 €	147,26 €	147,70 €	148,58 €	46,65 €
27.09.2026	117,18 €	113,93 €	108,68 €	114,42 €	100,76 €	109,64 €	111,19 €	25,66 €