

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (38. Hafta)

38. Haftada (14 Eylül - 20 Eylül)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 115,87 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 339.278 MWh (saatlik ortalama 2.020 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 200.122 MWh (saatlik ortalama 1.191 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 93.094 MWh (saatlik ortalama 554 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 31.660 MWh (saatlik ortalama 188 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 245.250 MWh (saatlik ortalama 1.460 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 60.617 MWh (saatlik ortalama 361 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 68.568 MWh (saatlik ortalama 408 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	38. Hafta	% Değişim	37. Hafta
Ortalama PTF	2.777,55	↑ 4,35%	2.661,68
Maksimum PTF	4.333,01	↓ -3,71%	4.500,00
Minimum PTF	0,00	↓ -100,00%	171,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.379,30	↑ 24,66%	1.908,57
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.703,67	↓ -2,78%	3.809,55
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.746,32	↓ -7,83%	2.979,78
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.731	↑ 1,31%	27.372
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.852	↓ -2,86%	14.260
Maksimum Takas Miktarı	34.940	↓ -2,36%	35.782
Minimum Takas Miktarı	21.588	↑ 3,88%	20.781
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.334	↑ 1,29%	27.974
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.985	↑ 0,87%	30.719
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	58.889	↓ -2,42%	60.349
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	40.576	↑ 0,27%	40.467
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	380.544	↑ 16,95%	325.400
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.683	↓ -4,52%	44.703

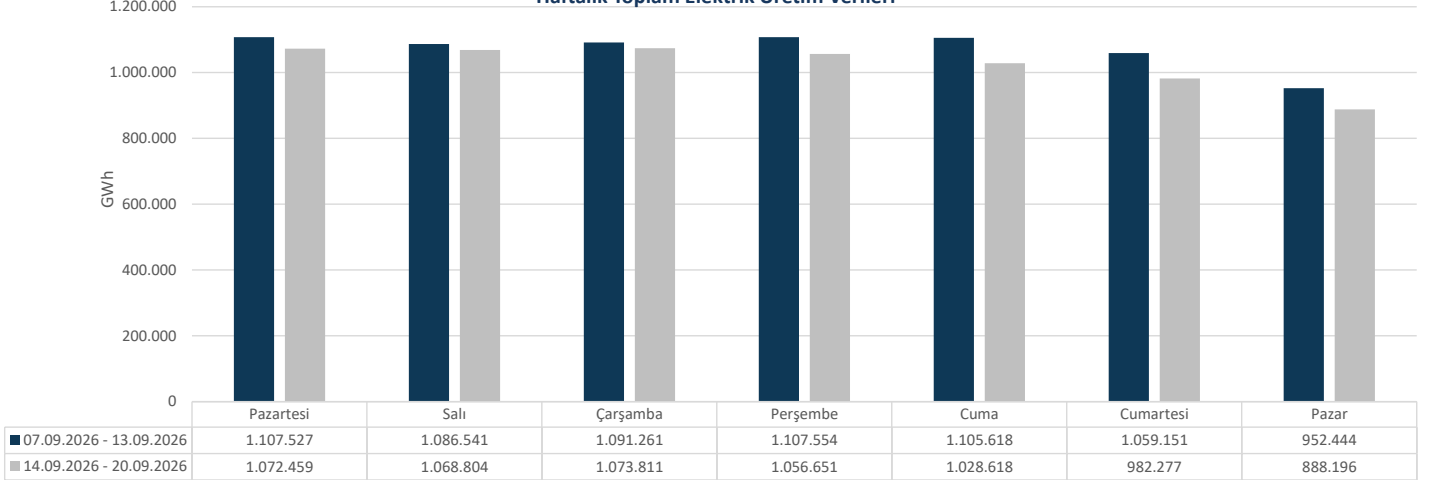
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

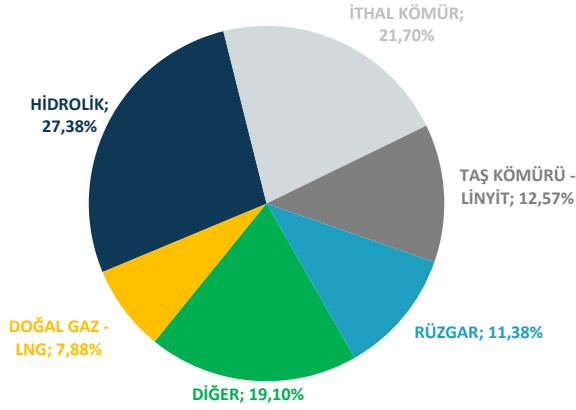


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 339.278 MWh azalarak 7.170.817 MWh olarak gerçekleşmiştir.

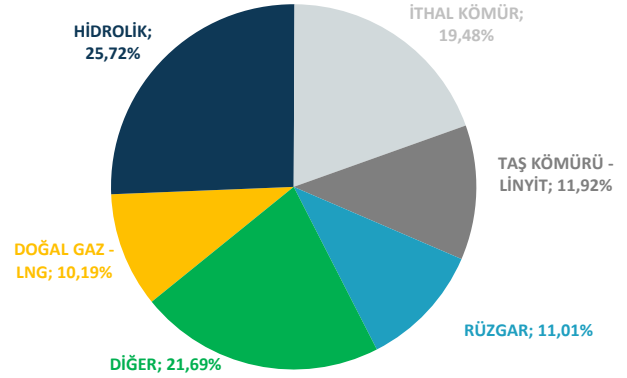
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (38. HAFTA)



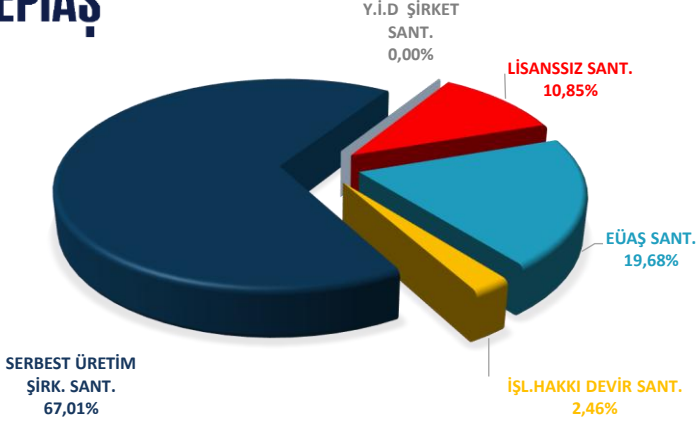
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (37. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.963.039 MWh (%27,38) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.555.770 MWh (%21,70) ile İthal Kömür, 1.369.525 MWh (%19,10) ile Diğer, 901.418 MWh (%12,57) ile Taş Kömürü-Linyit, 815.978 MWh (%11,38) ile Rüzgar, 565.086 MWh (%7,88) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %19,1 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 972.198 MWh ile Güneş, 188.748 MWh ile Jeotermal, 156.170 MWh ile Biogaz, 25.987 MWh ile Asfaltit, 13.334 MWh ile Fuel Oil ve 13.090 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.045 MWh artarak 12.378 MWh, ihracatı 3.224 MWh azalarak 152.571 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



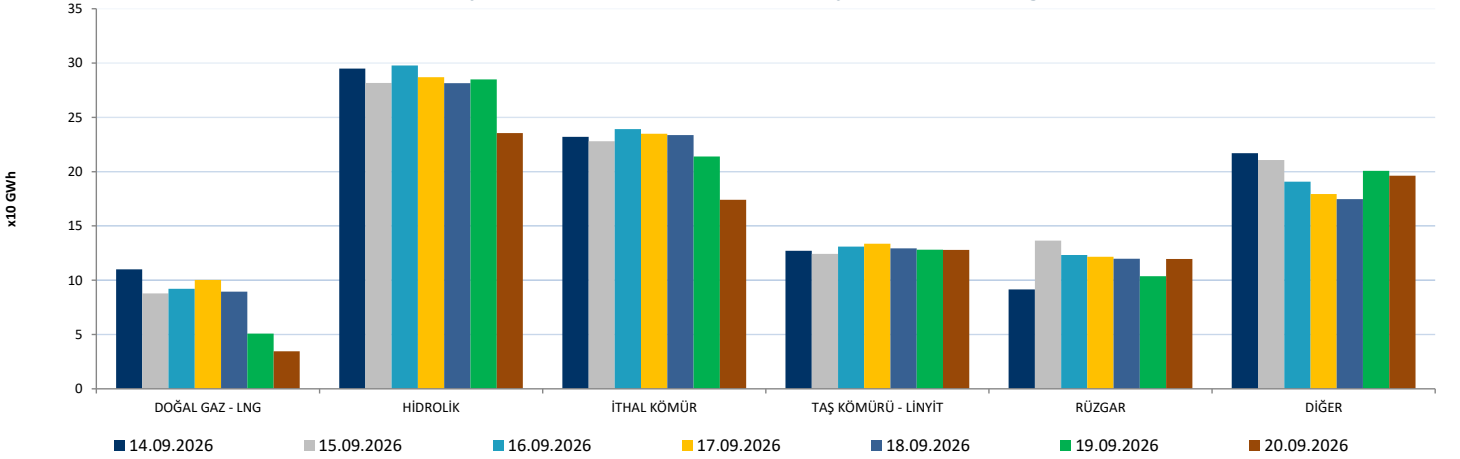


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 339.278 MWh azalarak 7.170.817 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.805.444 MWh (%67,01) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 777.826 MWh (%10,85), Y.İ.D Şirket santralleri bu hafta üretim yapmamışlardır. İ.H.D Şirket santralleri 176.076 MWh (%2,46) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.411.471 MWh (%19,68) bandında olmuştur.

	14.09.2026	15.09.2026	16.09.2026	17.09.2026	18.09.2026	19.09.2026	20.09.2026
DOĞAL GAZ - LNG	109.984	87.784	92.098	100.238	89.510	50.807	34.666
HİDROLİK	294.801	281.625	297.768	286.956	281.447	284.875	235.568
İTHAL KÖMÜR	232.097	227.910	239.121	234.891	233.667	213.904	174.180
RÜZGAR	91.542	136.531	123.177	121.584	119.853	103.779	119.513
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	127.105	124.313	130.916	133.614	129.385	128.109	127.976
DİĞER	216.931	210.641	190.732	179.368	174.756	200.804	196.293

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

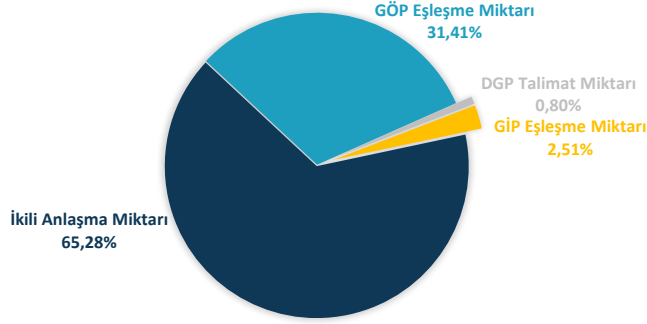


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 200.122 MWh azalarak 565.086 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 93.094 MWh artarak 1.555.770 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 259.372 MWh azalarak 1.369.525 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 31.660 MWh artarak 1.963.039 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 6.277 MWh artarak 901.418 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 10.817 MWh azalarak 815.978 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.893.312 MWh (%65,28), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.760.184 MWh (%31,41), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 380.544 MWh (%2,51) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 121.681 MWh (%0,80) olmuştur.

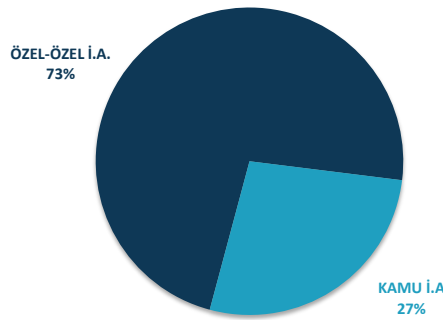
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 9.893.312 MWh (%65,28) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.760.184 MWh (%31,41), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 380.544 MWh (%2,51) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 121.681 MWh (%0,80) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 245.250 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 60.617 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 55.144 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 659 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



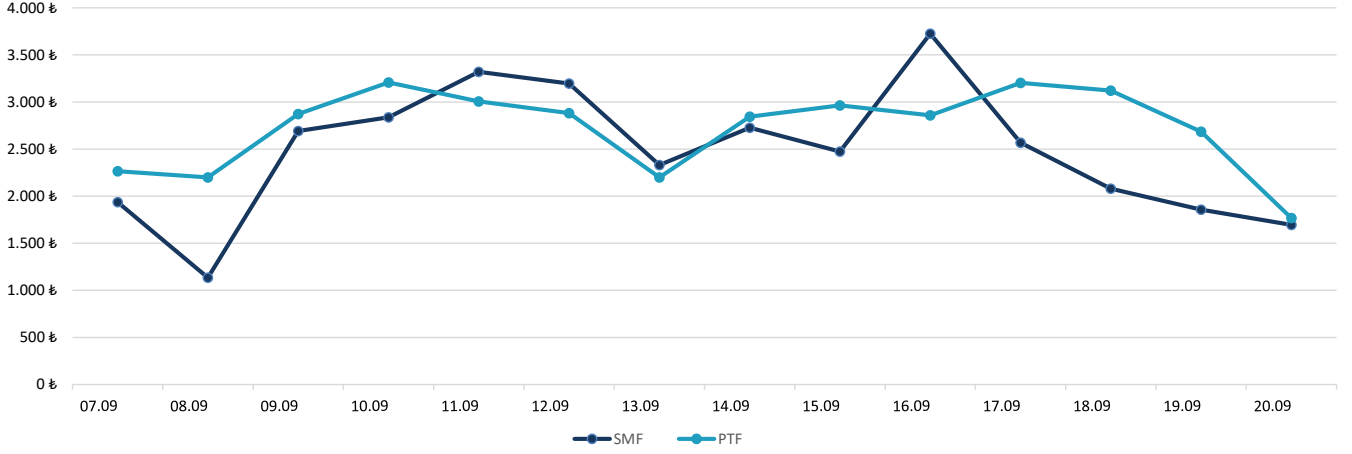
	14.09.2026	15.09.2026	16.09.2026	17.09.2026	18.09.2026	19.09.2026	20.09.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.390.734	1.430.924	1.387.628	1.355.008	1.462.512	1.465.980	1.400.525
GÖP	678.701	683.612	698.079	706.105	717.196	673.693	602.798
GİP	47.991	52.961	51.994	57.843	59.143	58.606	52.007
DGP	17.760	18.443	19.182	15.160	15.963	15.546	19.626
TOPLAM	2.135.187	2.185.941	2.156.883	2.134.115	2.254.814	2.213.826	2.074.956

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



07 Eylül - 20 Eylül 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

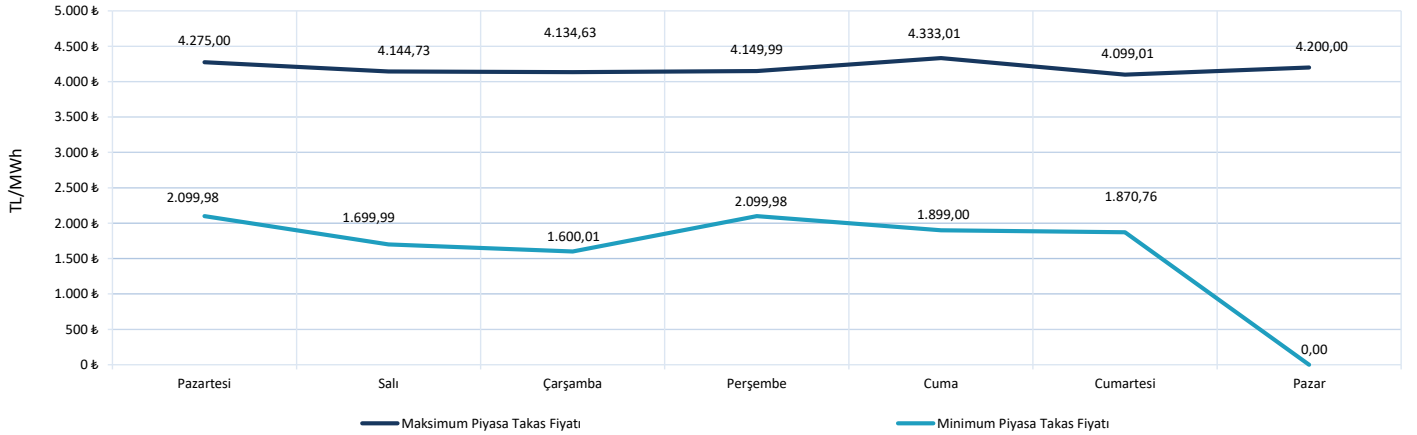


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.766,89 TL/MWh ile 20 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.203,65 TL/MWh ile 17 Eylül Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.695,63 TL/MWh ile 20 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.725,28 TL/MWh ile 16 Eylül Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.700,48 TL/MWh ile 18 Eylül Cuma günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

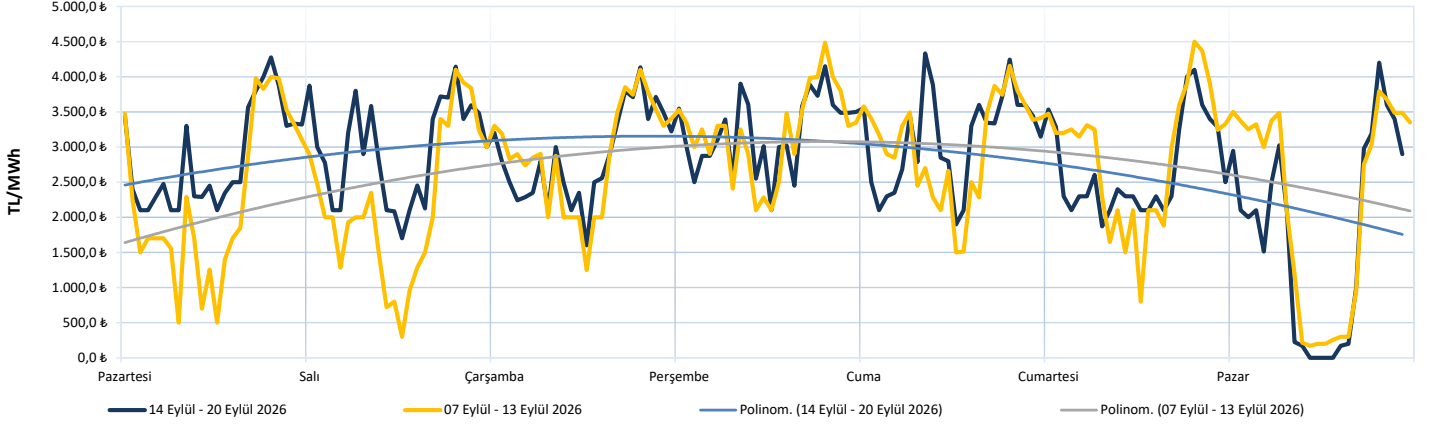
14 Eylül - 20 Eylül 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 38. Hafta Raporu | 5

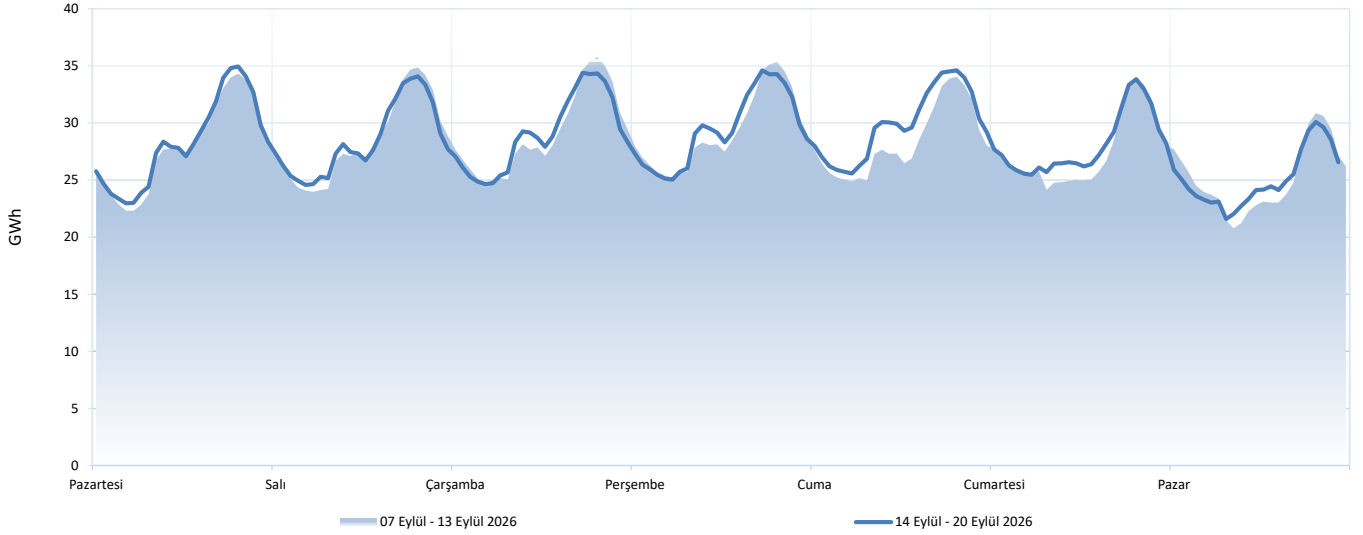
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



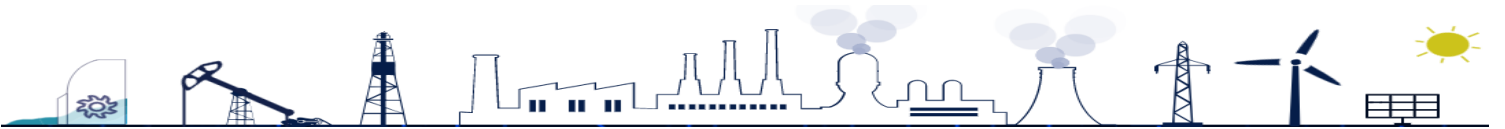
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 115,87 TL/MWh artarak 2.777,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 765,61 TL/MWh artış ile 15 Eylül 2026 Salı günü gerçekleşmiştir.

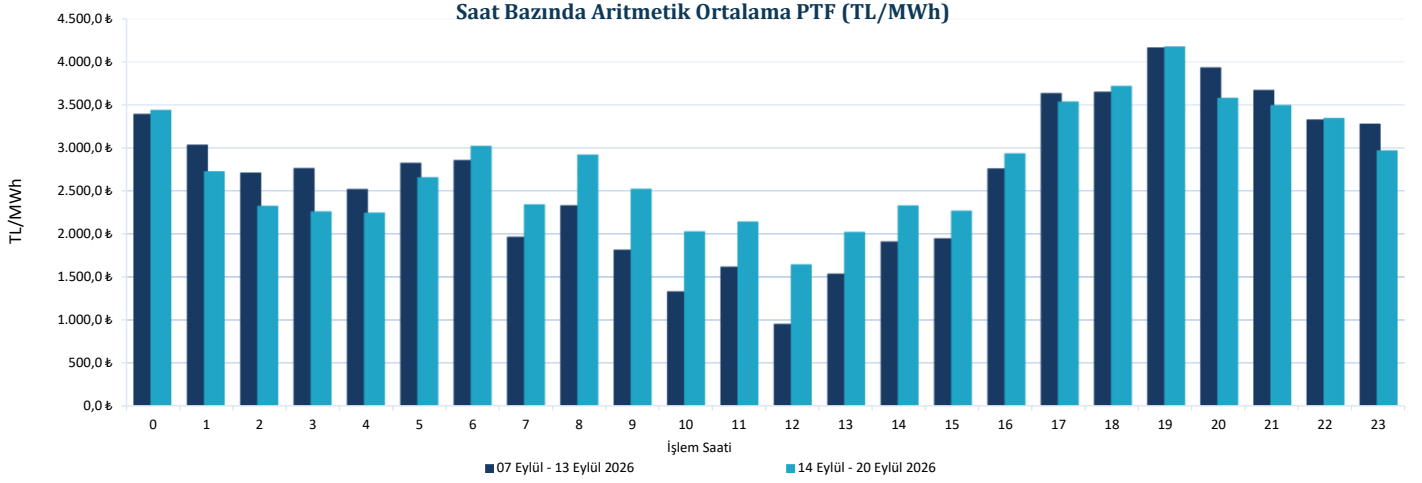
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.379,30 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.703,67 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.746,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

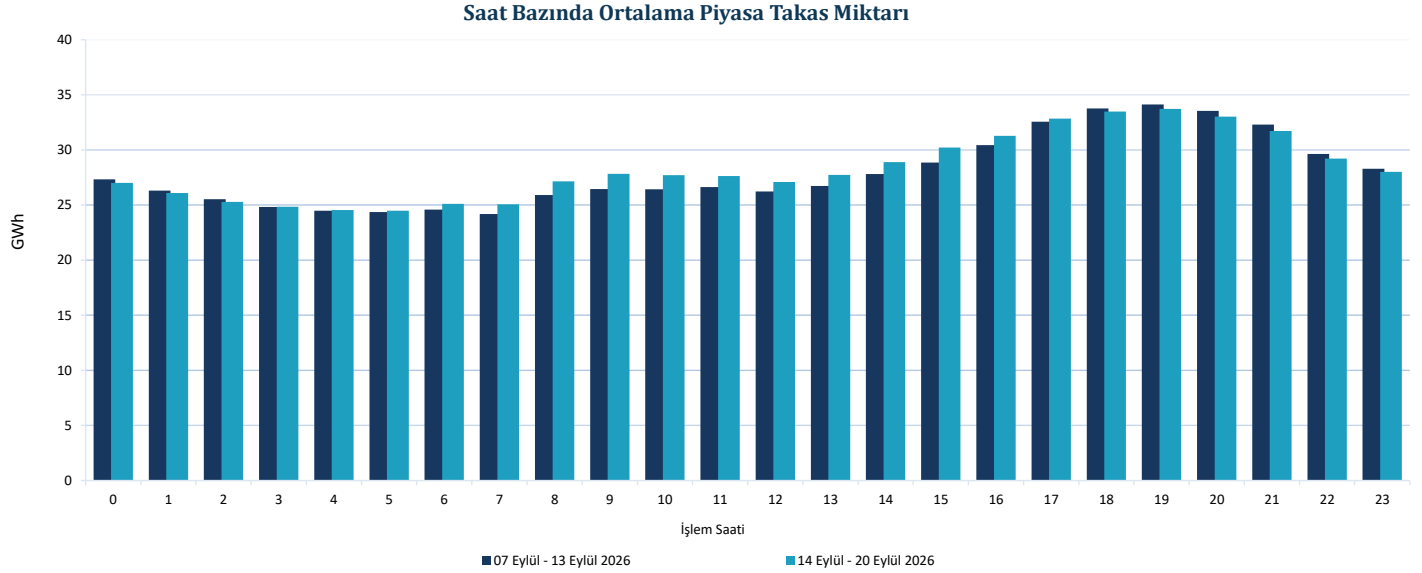


38. hafta genelinde maksimum eşleşme 14 Eylül Pazartesi günü saat 19.00'da 34.940 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 20 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 21.588 MWh olarak gerçekleşmiştir.

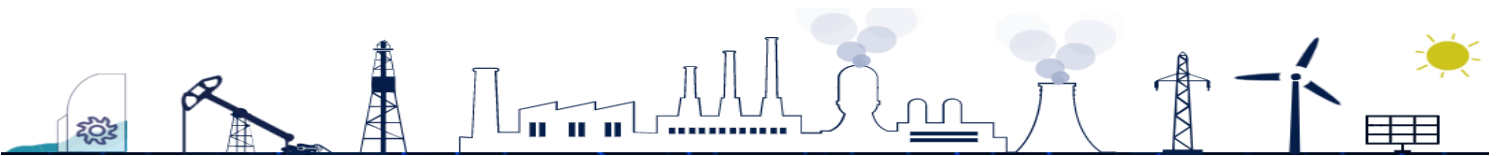




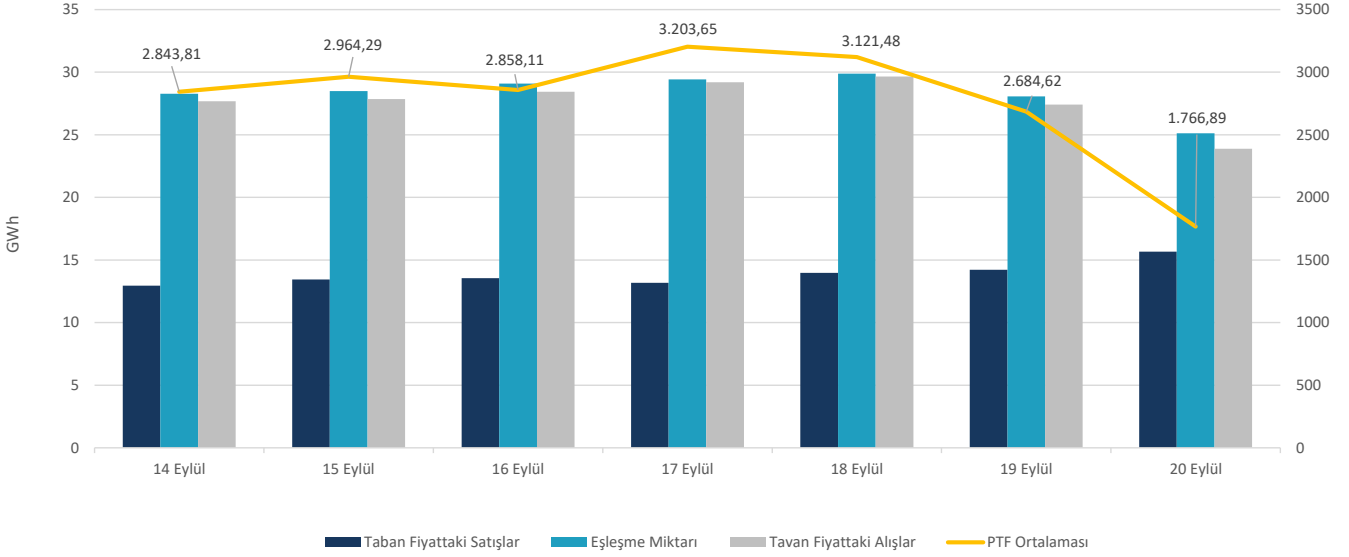
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 9 saatte azalış, 15 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 710,68 TL/MWh artarak 2.522,61 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 500,82 TL/MWh azalarak 2.259,70 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.387 MWh artarak 27.835 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



38. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,85 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,73 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,33 GWh seviyesindedir. Bu değerler 37. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 408 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 360 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 359 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

20 Eylül 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 917,73 TL/MWh azalarak 1.766,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.445 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.530 MWh azalması etkili olmuştur. 19 Eylül 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 436,86 TL/MWh azalarak 2.684,62 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 241 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.235 MWh azalması etkili olmuştur.

38. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,9 (44.660 MWh) artarak 5.205.404 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,1 (90.758 MWh) azalarak 2.878.964 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,9 (68.568 MWh) azalarak 2.327.094 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,3 (60.307 MWh) artarak 4.658.747 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,3 (18.279 MWh) artarak 6.816.698 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,8 (151.442 MWh) artarak 1.880.816 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %64,7 (61.088 MWh) artarak 155.501 MWh seviyesine yükselmiştir.



21.09.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 772'dir. Bu hafta günlük ortalama 635 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

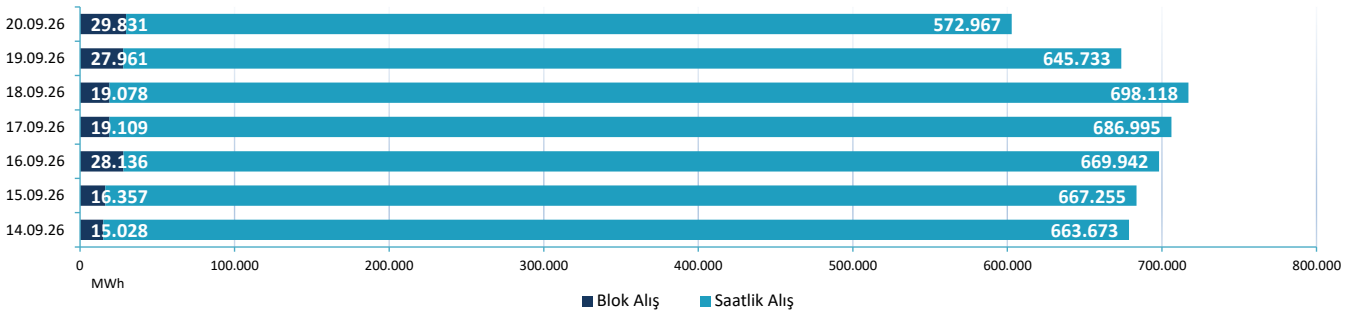
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 411.281 MWh,
- Blok satış miktarı 268.688 MWh,
- Saatlik alış miktarı 657.812 MWh,
- Blok alış miktarı 22.214 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.796.304 TL olarak gerçekleşmiştir.

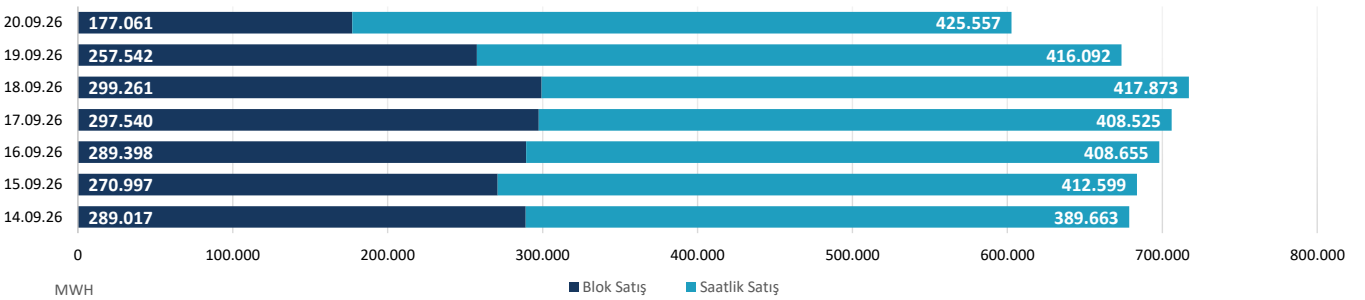
		14.09.26	15.09.2026	16.09.2026	17.09.2026	18.09.2026	19.09.2026	20.09.2026
ALİŞ	SAATLİK	663.673	667.255	669.942	686.995	698.118	645.733	572.967
	BLOK	15.028	16.357	28.136	19.109	19.078	27.961	29.831
SATIŞ	SAATLİK	389.663	412.599	408.655	408.525	417.873	416.092	425.557
	BLOK	289.017	270.997	289.398	297.540	299.261	257.542	177.061

* Değerleri MWh cinsindendir.

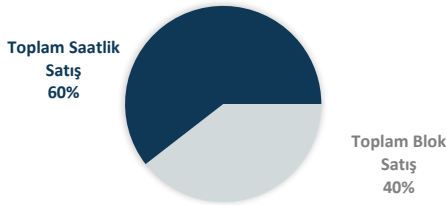
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

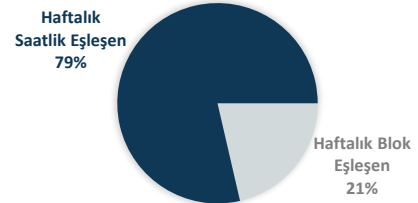


14 Eylül - 20 Eylül 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

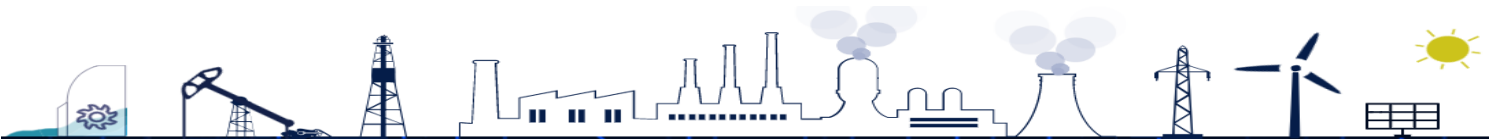


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %60'ı saatlik, %40'ı blok tekliftir.

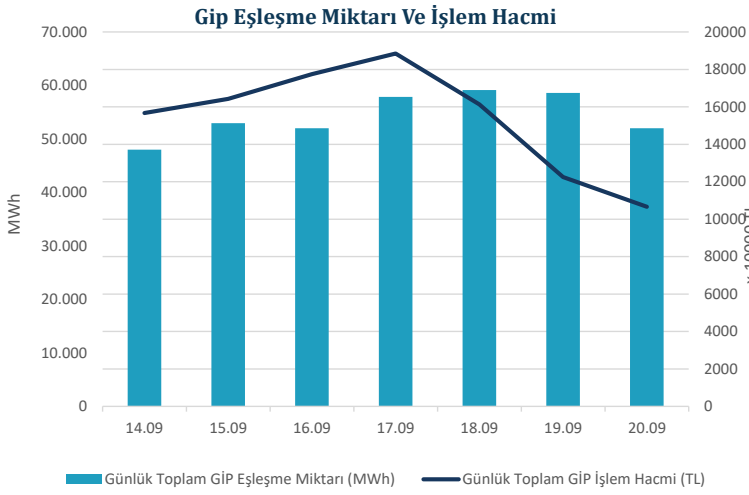
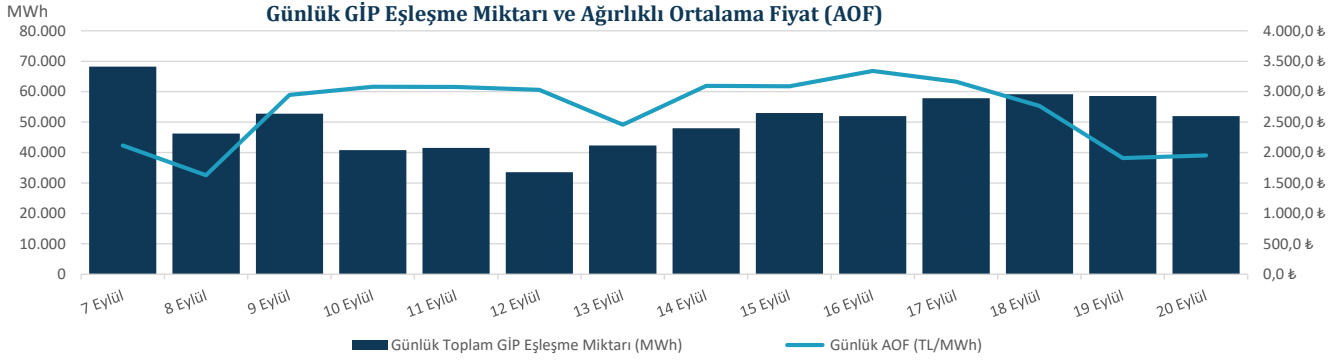
14 Eylül - 20 Eylül 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Eylül 2026 Cuma günü saat 08.00'de 4.428,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 380.544 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Eylül 2026 Cuma günü saat 08.00'de 4.428,66 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 18 Eylül 2026 Cuma saat 15.00'te 4.368 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 18 Eylül 2026 Cuma günü, minimum ticaret 14 Eylül 2026 Pazartesi günü olmuştur.

21.09.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 784 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 451 farklı katılımcı alışı veya satışı yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
7.09.2026	2.287,88	68.212	156.061.850	3.999,00	124,90
8.09.2026	1.851,11	46.204	85.529.366	4.590,70	0,00
9.09.2026	3.082,81	52.793	162.750.339	4.550,00	656,10
10.09.2026	3.134,09	40.766	127.764.955	4.635,00	620,60
11.09.2026	3.145,43	41.521	130.600.907	4.635,00	700,00
12.09.2026	3.137,54	33.573	105.337.241	4.635,00	400,00
13.09.2026	2.349,79	42.330	99.466.187	4.633,90	0,00
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

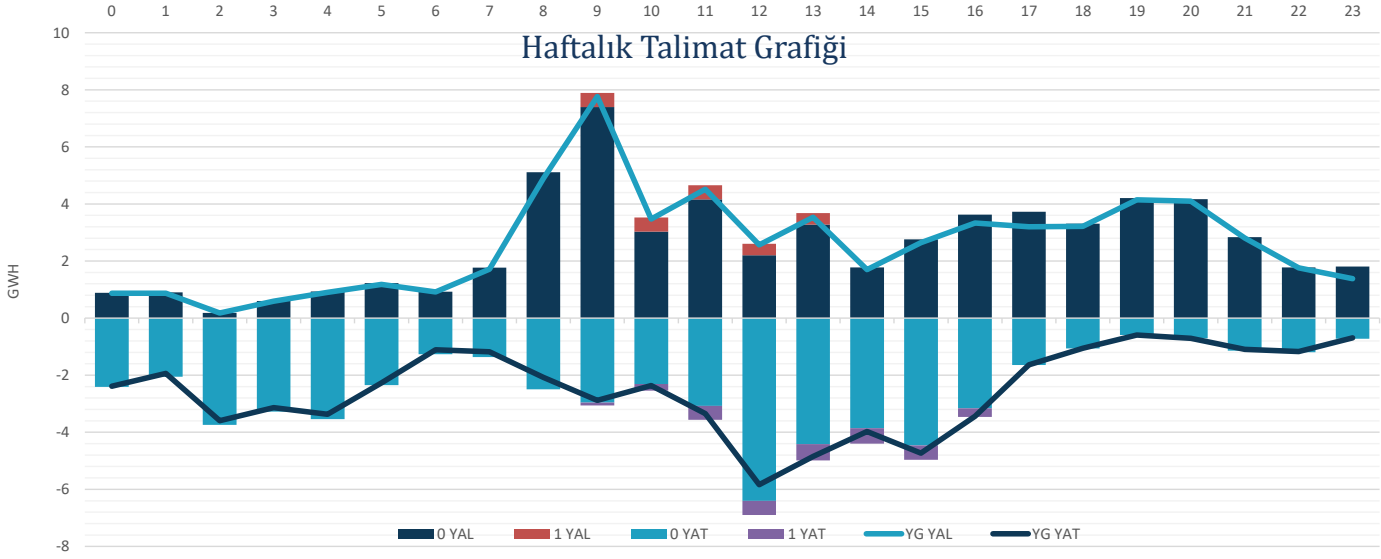
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %96'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

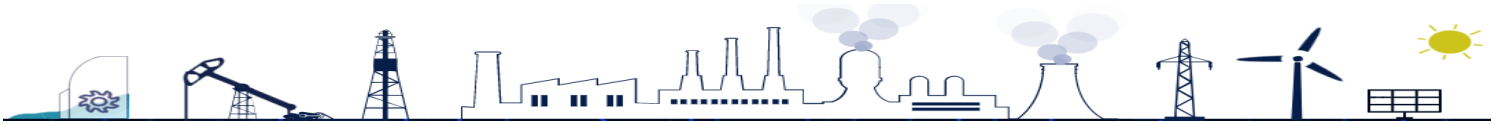
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 659 MWh azalarak 121.681 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %96'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 38. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.211 MWh artarak 59.438 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 3.869 MWh azalarak 62.243 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Eylül 2026 Çarşamba günü 18.021 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Eylül 2026 Cuma günü 3.053 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Eylül 2026 Pazar günü 13.640 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Eylül 2026 Çarşamba günü 1.161 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
14.09.2026	11.072	2.300	13.372	3.423	1.428	4.851
15.09.2026	9.581	0	9.581	8.677	1.241	9.918
16.09.2026	18.310	0	18.310	594	569	1.163
17.09.2026	7.982	0	7.982	8.145	0	8.145
18.09.2026	3.204	0	3.204	13.407	0	13.407
19.09.2026	5.769	0	5.769	11.098	0	11.098
20.09.2026	6.657	0	6.657	14.869	0	14.869

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

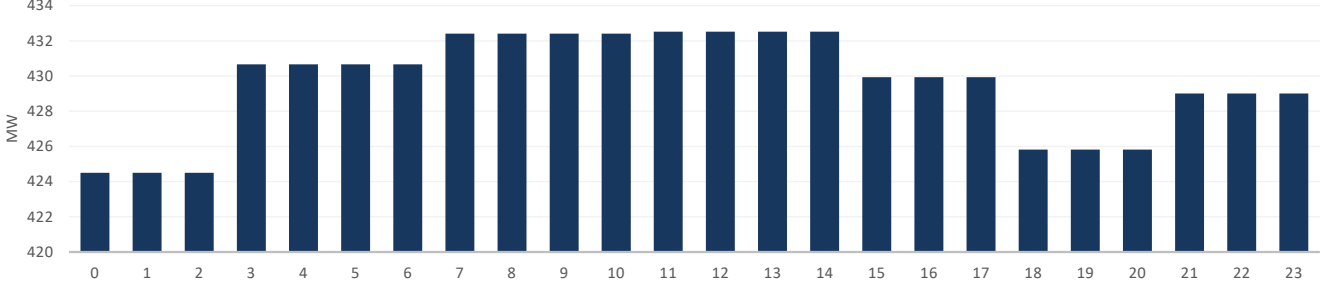


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 38. Hafta Raporu | 11

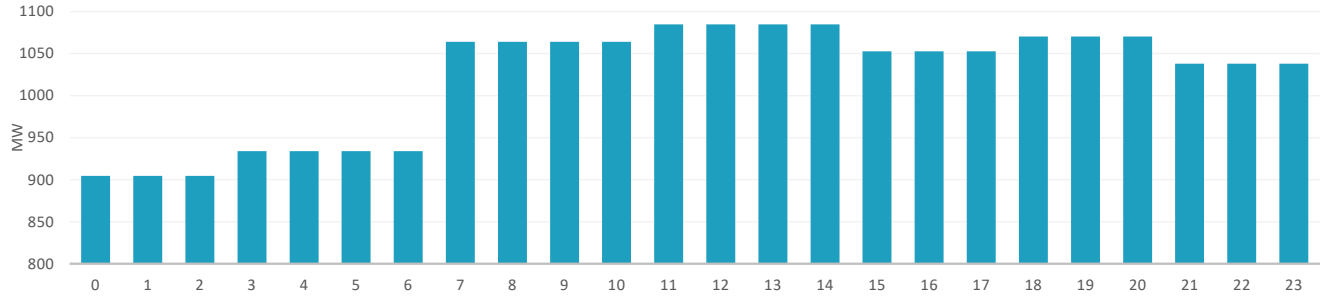
38. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 72.171 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 181,29 TL/MW azalarak 685,09 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

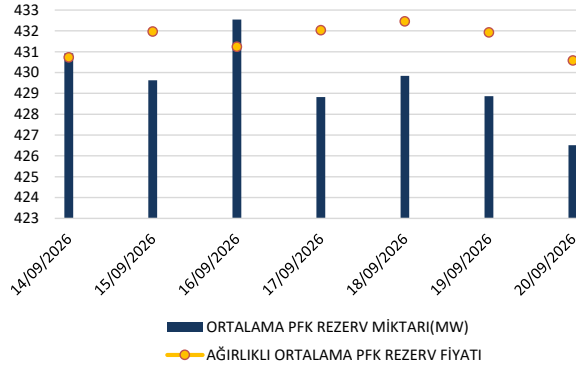


38. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 171.700 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 13,10 TL/MW azalarak 2.749,22 TL/MW olmuştur.

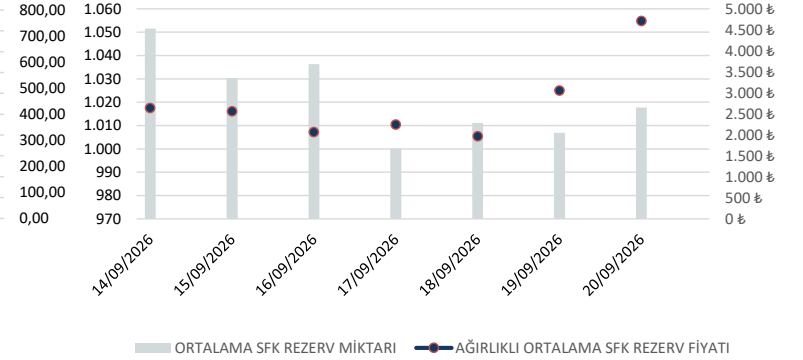
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

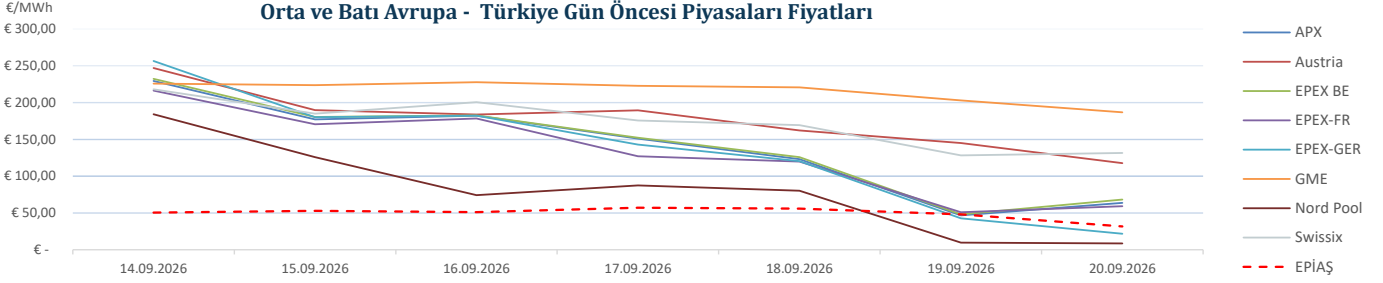


	14/09/2026	15/09/2026	16/09/2026	17/09/2026	18/09/2026	19/09/2026	20/09/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	430,92	429,63	432,54	428,82	429,85	428,87	426,51
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	618,44	717,44	659,00	722,73	756,84	714,60	606,47
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.051,50	1.030,38	1.036,33	1.000,13	1.011,17	1.006,92	1.017,75
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.640,30	2.560,93	2.067,68	2.247,03	1.967,26	3.055,54	4.713,71



"38. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 149,23 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 164,48 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 49,65 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 14 Eylül 2026 Pazartesi günü 256,55 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-GER'de, en düşük gün ortalaması ise 20 Eylül 2026 Pazar Günü 8,59 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

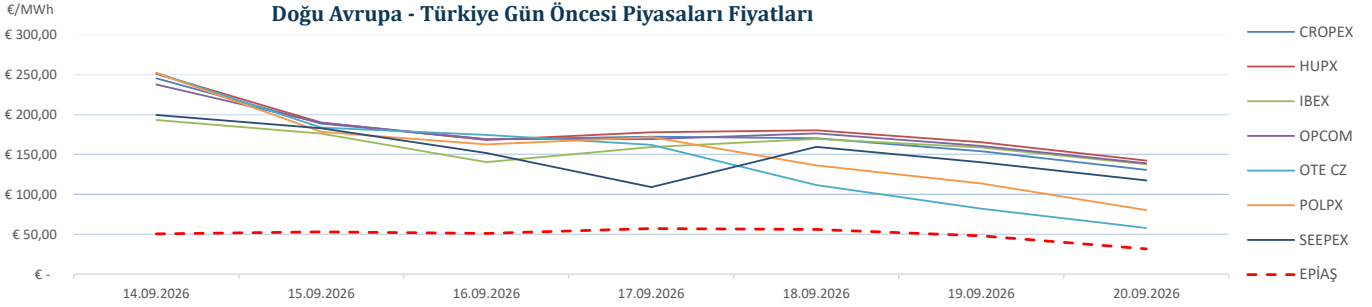
Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 38.Hafta Raporu | 13