EPİAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (43. Hafta)

43. Haftada (19 Ekim - 25 Ekim)

**** PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 302,96 TL/MWh artması,***

**** Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 45.100 MWh (saatlik ortalama 268 MWh) azalması,***

**** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 701.213 MWh (saatlik ortalama 4.174 MWh) azalması,***

**** Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 357.730 MWh (saatlik ortalama 2.129 MWh) artması,***

**** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 115.536 MWh (saatlik ortalama 688 MWh) azalması,***

**** İkili Anlaşma miktarının 290.125 MWh (saatlik ortalama 1.727 MWh) artması,***

**** GİP eşleşme miktarının 135.755 MWh (saatlik ortalama 808 MWh) azalması,***

**** Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 93.617 MWh (saatlik ortalama 557 MWh) azalması,***

Göze çarpan önemli hususlardır.

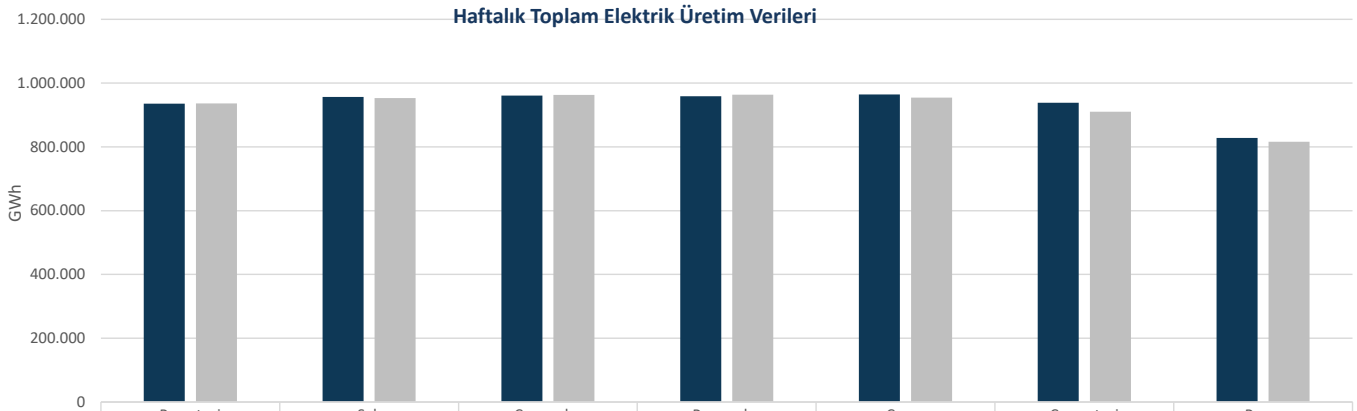
	43. Hafta		% Değişim	42. Hafta
Ortalama PTF	3.207,31	↑	10,43%	2.904,35
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	0,00	→	0,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.670,35	↓	-0,75%	2.690,64
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.291,95	↑	9,00%	3.937,66
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.267,72	↑	28,03%	2.552,39
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.764	↓	-0,37%	21.845
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.375	↓	-5,61%	9.933
Maksimum Takas Miktarı	27.610	↓	-1,83%	28.125
Minimum Takas Miktarı	16.879	↑	4,27%	16.188
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.008	↓	-0,75%	22.174
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.351	↓	-1,52%	24.728
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	45.171	↑	3,98%	43.444
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.837	↓	-5,94%	32.784
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	290.843	↓	-31,82%	426.598
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.675	↓	-0,69%	38.944

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

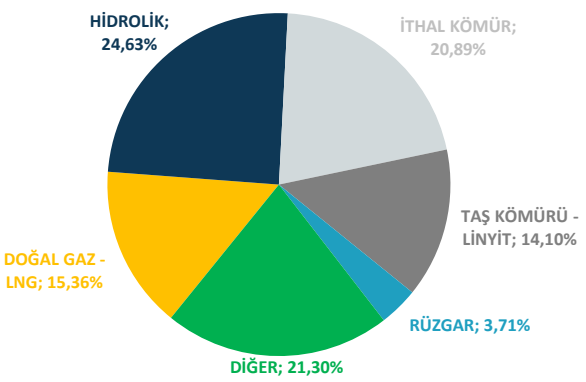
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 45.100 MWh azalarak 6.497.470 MWh olarak gerçekleşmiştir.

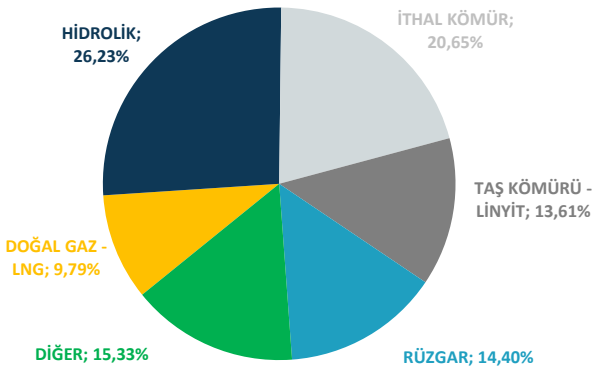


	Pazartesi	Salı	Çarşamba	Perşembe	Cuma	Cumartesi	Pazar
12.10.2026 - 18.10.2026	935.248	956.482	961.001	958.688	964.158	938.694	828.300
19.10.2026 - 25.10.2026	936.262	953.344	962.709	963.772	954.850	910.495	816.038

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (43. HAFTA)



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)

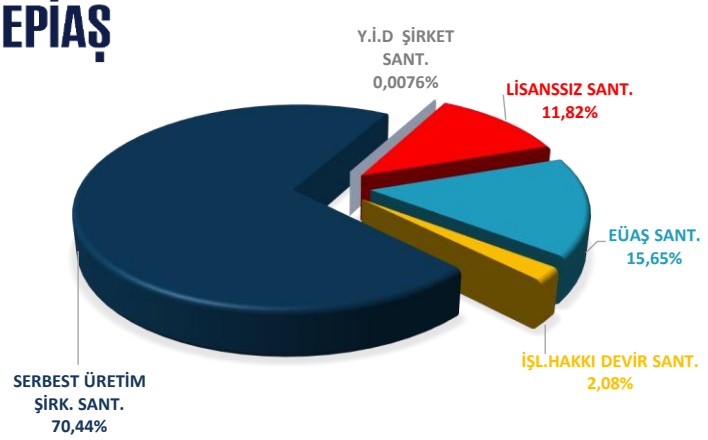


Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.600.354 MWh (%24,63) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.384.154 MWh (%21,30) ile Diğer, 1.357.449 MWh (%20,89) ile İthal Kömür, 998.218 MWh (%15,36) ile Doğalgaz-LNG, 916.220 MWh (%14,10) ile Taş Kömürü-Linyit, 241.075 MWh (%3,71) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %21,3 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 951.731 MWh ile Güneş, 207.968 MWh ile Jeotermal, 158.295 MWh ile Biogaz, 34.681 MWh ile Asfaltit, 18.036 MWh ile Atık Isı ve 13.443 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.965 MWh artarak 9.784 MWh, ihracatı 5.346 MWh artarak 79.895 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

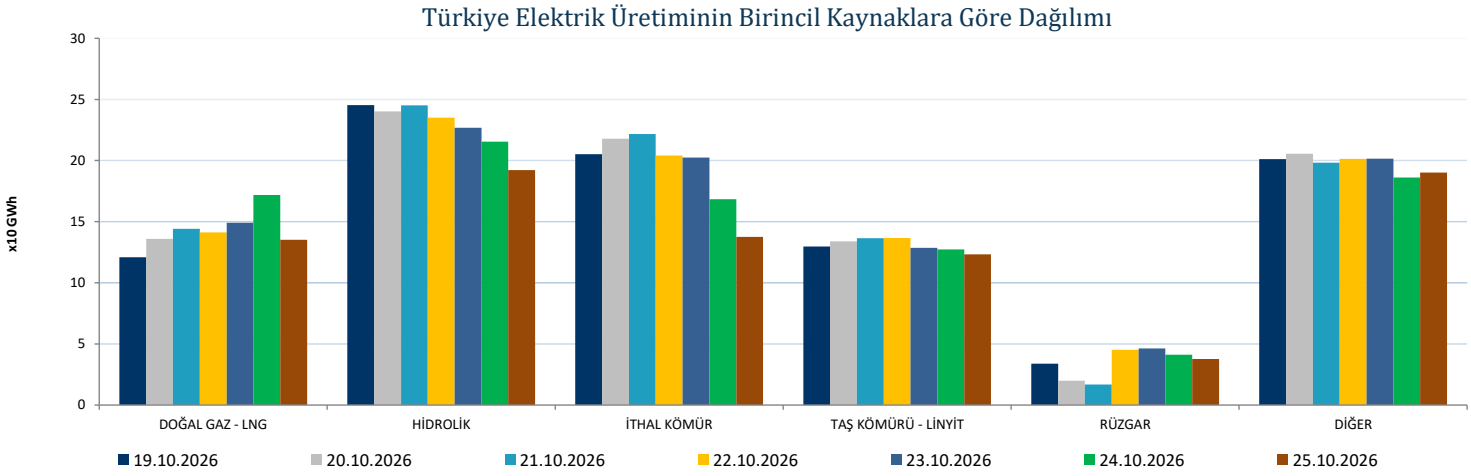
Elektrik Üretim Verileri



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 45.100 MWh azalarak 6.497.470 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.576.733 MWh (%70,44) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 767.911 MWh (%11,82), Y.İ.D Şirket santralleri 492 MWh %0,0076, İ.H.D Şirket santralleri 135.208 MWh (%2,08) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santralerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.017.127 MWh (%15,65) bandında olmuştur.

	19.10.2026	20.10.2026	21.10.2026	22.10.2026	23.10.2026	24.10.2026	25.10.2026
DOĞAL GAZ - LNG	120.866	135.848	144.180	141.335	149.075	171.770	135.145
HİDROLİK	245.389	240.134	245.196	235.107	226.753	215.511	192.263
İTHAL KÖMÜR	205.286	217.825	221.620	204.162	202.515	168.460	137.581
RÜZGAR	33.892	19.934	16.818	45.233	46.361	41.234	37.602
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.703	133.994	136.565	136.652	128.633	127.395	123.279
DİĞER	201.125	205.610	198.330	201.284	201.512	186.125	190.167

* Değerler MWh cinsindendir.

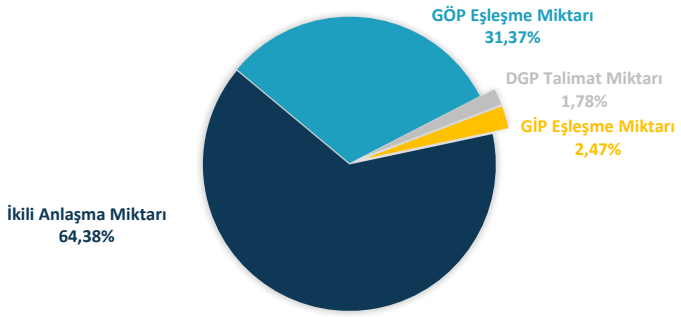


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 357.730 MWh artarak 998.218 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 6.691 MWh artarak 1.357.449 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 381.184 MWh artarak 1.384.154 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 115.536 MWh azalarak 1.600.354 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 26.108 MWh artarak 916.220 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 701.213 MWh azalarak 241.075 MWh seviyesine gerilemiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.588.737 MWh (%64,38), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.697.395 MWh (%31,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 290.843 MWh (%2,47) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 209.553 MWh (%1,78) olmuştur.

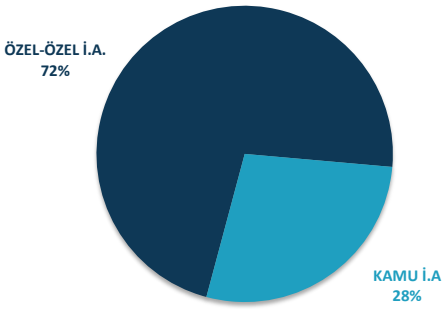
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.588.737 MWh (%64,38) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.697.395 MWh (%31,37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 290.843 MWh (%2,47) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 209.553 MWh (%1,78) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 290.125 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 27.864 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 135.755 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 87.193 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



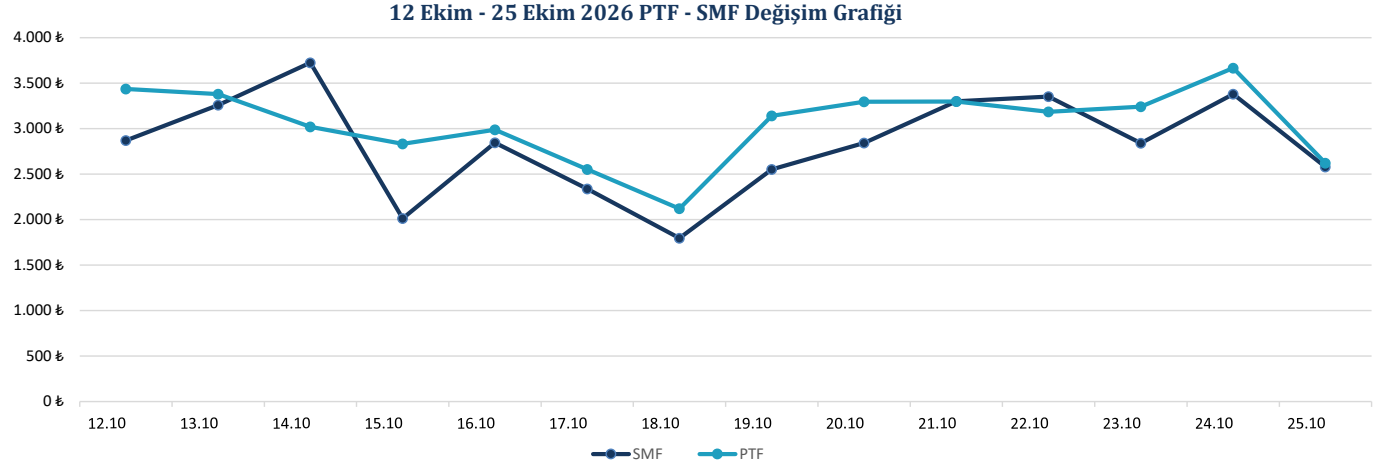
	19.10.2026	20.10.2026	21.10.2026	22.10.2026	23.10.2026	24.10.2026	25.10.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.031.841	1.058.728	1.047.711	1.081.052	1.075.848	1.146.716	1.146.841
GÖP	530.600	546.906	553.153	539.796	541.820	518.111	467.009
GİP	44.273	39.945	38.328	40.665	42.309	44.770	40.554
DGP	37.102	47.933	27.731	23.363	38.588	20.458	14.378
TOPLAM	1.643.817	1.693.512	1.666.923	1.684.876	1.698.564	1.730.056	1.668.782

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

12 Ekim - 25 Ekim 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği



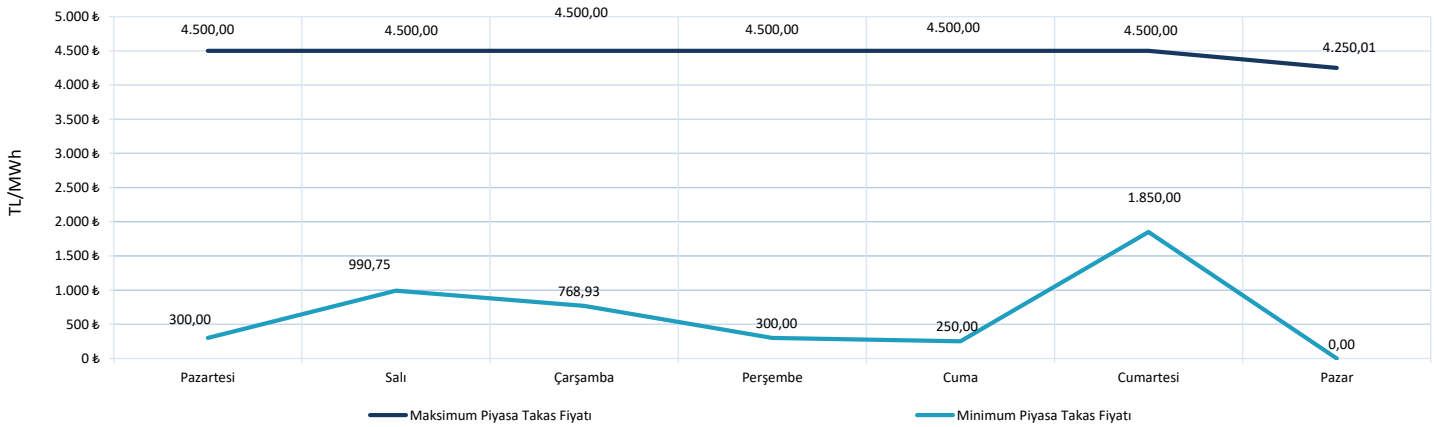
	12.10.26	13.10.26	14.10.26	15.10.26	16.10.26	17.10.26	18.10.26	19.10.26	20.10.26	21.10.26	22.10.26	23.10.26	24.10.26	25.10.26
PTF	3.436,91	3.380,02	3.019,83	2.833,17	2.988,94	2.551,63	2.119,97	3.139,55	3.296,58	3.298,92	3.186,06	3.242,01	3.666,44	2.621,59
SMF	2.869,68	3.258,66	3.725,05	2.012,83	2.844,21	2.337,86	1.796,39	2.552,94	2.843,91	3.300,74	3.352,23	2.839,13	3.380,74	2.580,38

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

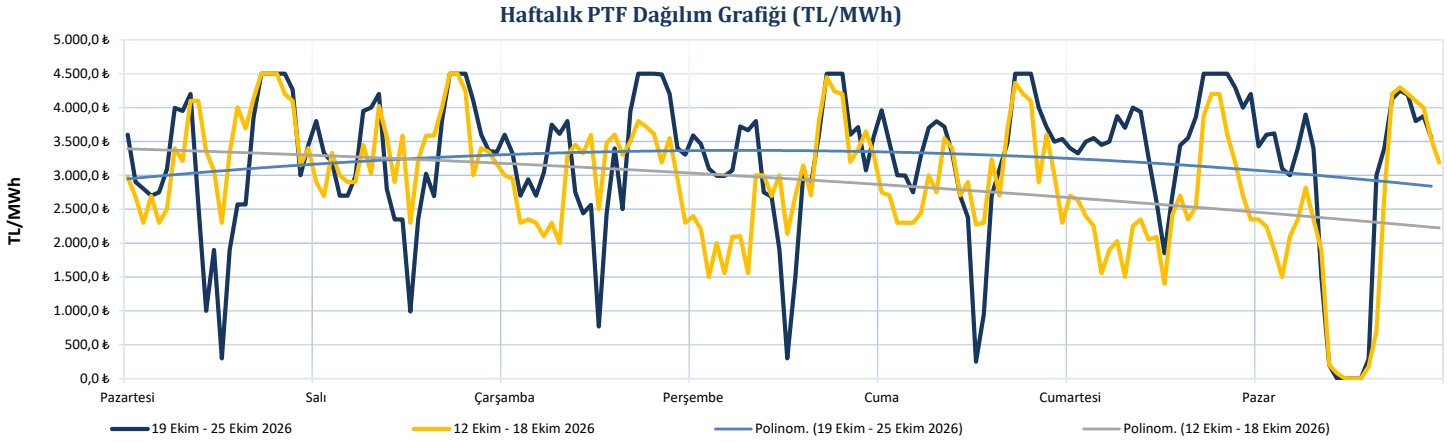
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.621,59 TL/MWh ile 25 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.666,44 TL/MWh ile 24 Ekim Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.552,94 TL/MWh ile 19 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.380,74 TL/MWh ile 24 Ekim Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.964,07 TL/MWh ile 19 Ekim Pazartesi günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

19 Ekim - 25 Ekim 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları

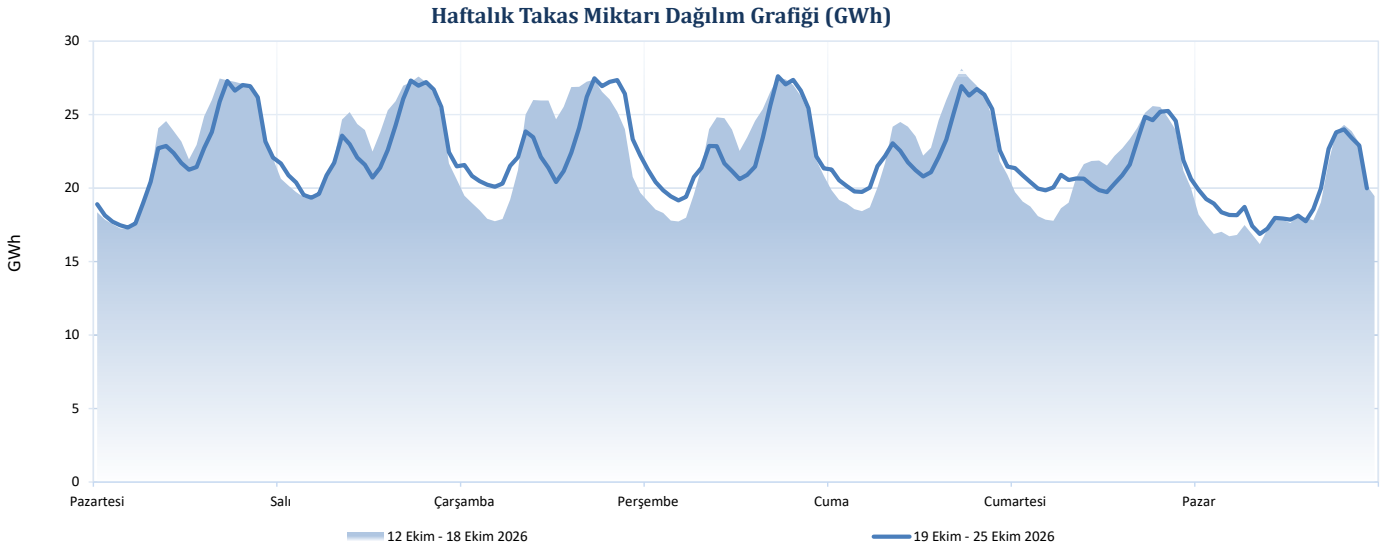


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.



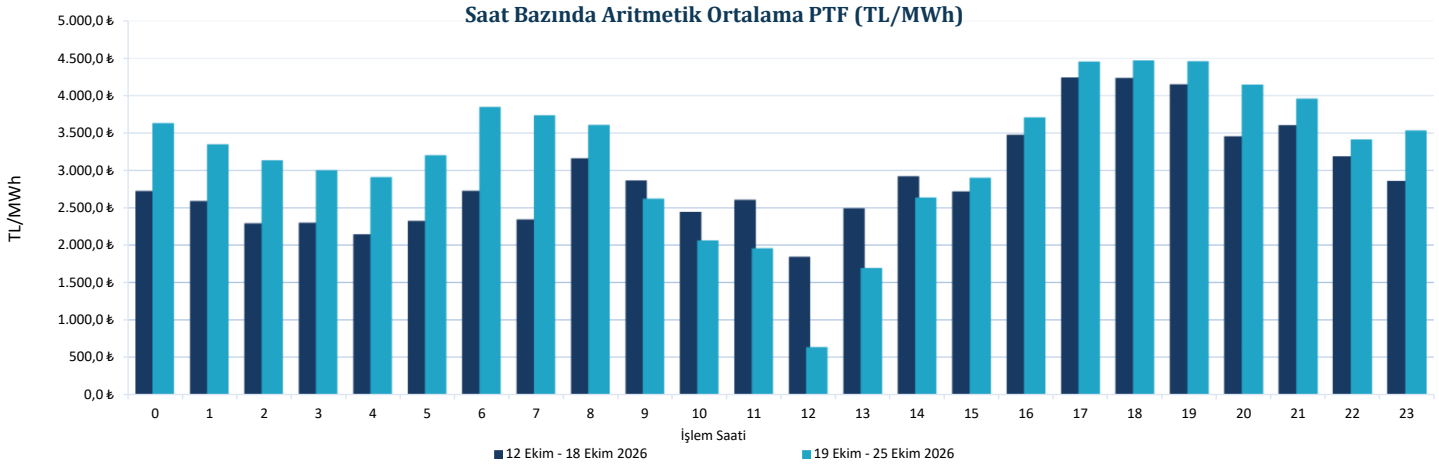
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 302,96 TL/MWh artarak 3.207,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.114,81 TL/MWh artış ile 24 Ekim 2026 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.670,35 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.291,95 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.267,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

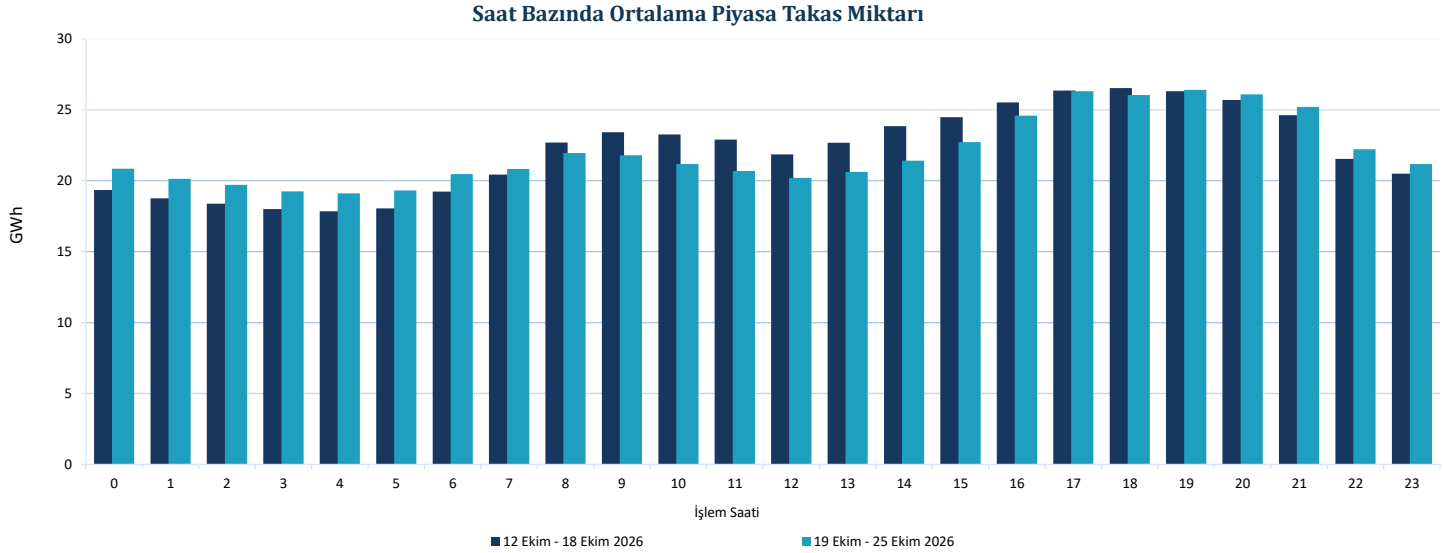


43. hafta genelinde maksimum eşleşme 22 Ekim Perşembe günü saat 17.00'de 27.610 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 25 Ekim Pazar günü saat 08.00'de 16.879 MWh olarak gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.



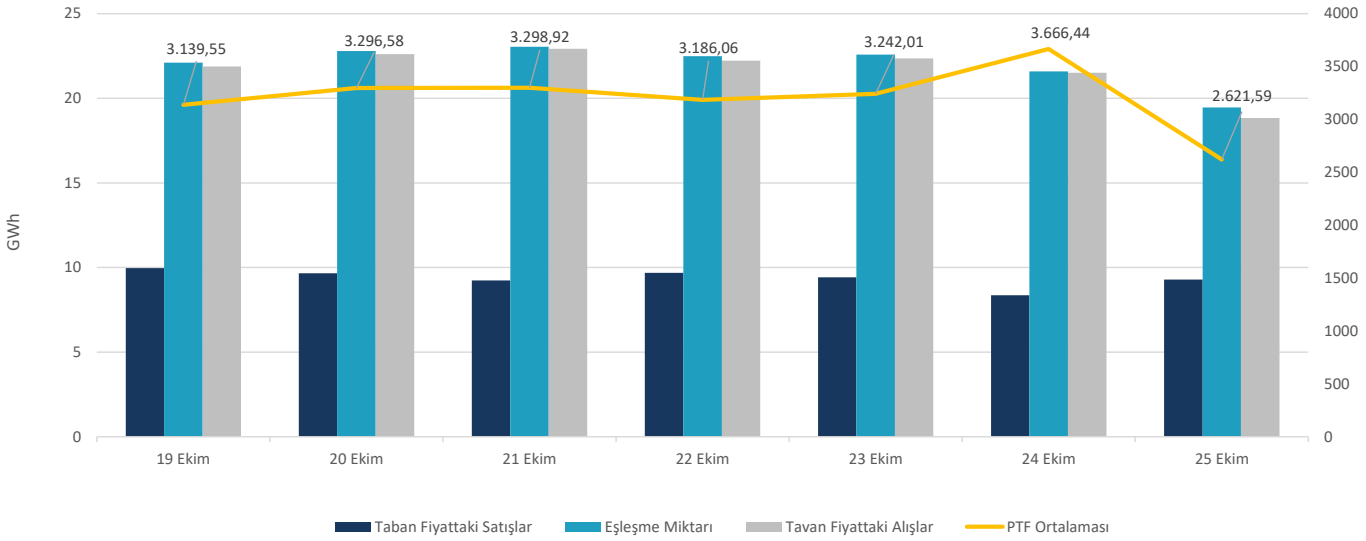
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 6 saatte azalış, 18 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.389,77 TL/MWh artarak 3.731,39 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.207,19 TL/MWh azalarak 637,10 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.432 MWh azalarak 21.416 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



43. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,38 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,76 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,01 GWh seviyesindedir. Bu değerler 42. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 558 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 166 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 81 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

25 Ekim 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.044,85 TL/MWh azalarak 2.621,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 920 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.672 MWh azalması etkili olmuştur. 24 Ekim 2026 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 424,43 TL/MWh artarak 3.666,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.059 MWh azalması etkili olmuştur.

43. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,5 (63.186 MWh) azalarak 4.091.043 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %10,3 (238.382 MWh) azalarak 2.066.157 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,6 (93.617 MWh) azalarak 1.575.079 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,4 (13.478 MWh) azalarak 3.656.413 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,9 (327.180 MWh) azalarak 5.180.614 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %14,8 (209.693 MWh) artarak 1.629.738 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %9,7 (13.467 MWh) azalarak 125.701 MWh seviyesine gerilemiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

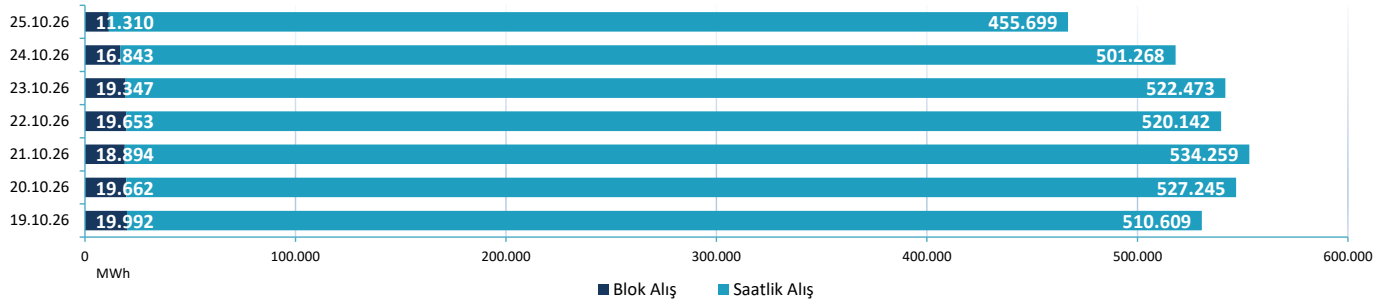
26.10.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 769'dur. Bu hafta günlük ortalama 634 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;
-Saatlik satış miktarı 295.165 MWh,
-Blok satış miktarı 232.820 MWh,
-Saatlik alış miktarı 510.242 MWh,
-Blok alış miktarı 17.957 MWh olmuştur.
-Haftalık toplam fark fonu -11.997.406 TL olarak gerçekleşmiştir.

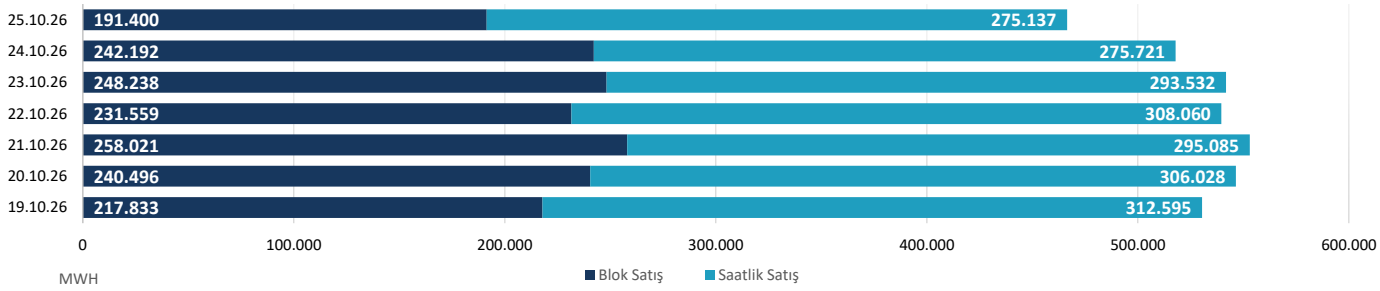
		19.10.26	20.10.2026	21.10.2026	22.10.2026	23.10.2026	24.10.2026	25.10.2026
ALIŞ	SAATLİK	510.609	527.245	534.259	520.142	522.473	501.268	455.699
	BLOK	19.992	19.662	18.894	19.653	19.347	16.843	11.310
SATIŞ	SAATLİK	312.595	306.028	295.085	308.060	293.532	275.721	275.137
	BLOK	217.833	240.496	258.021	231.559	248.238	242.192	191.400

* Değerleri MWh cinsindendir.

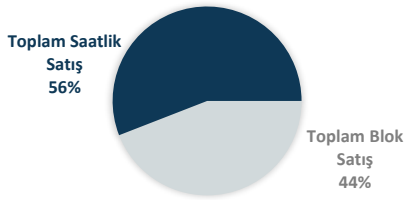
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

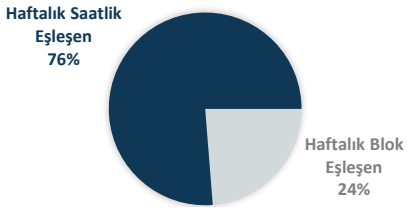


19 Ekim - 25 Ekim 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %56'sı saatlik, %44'ü blok tekliftir.

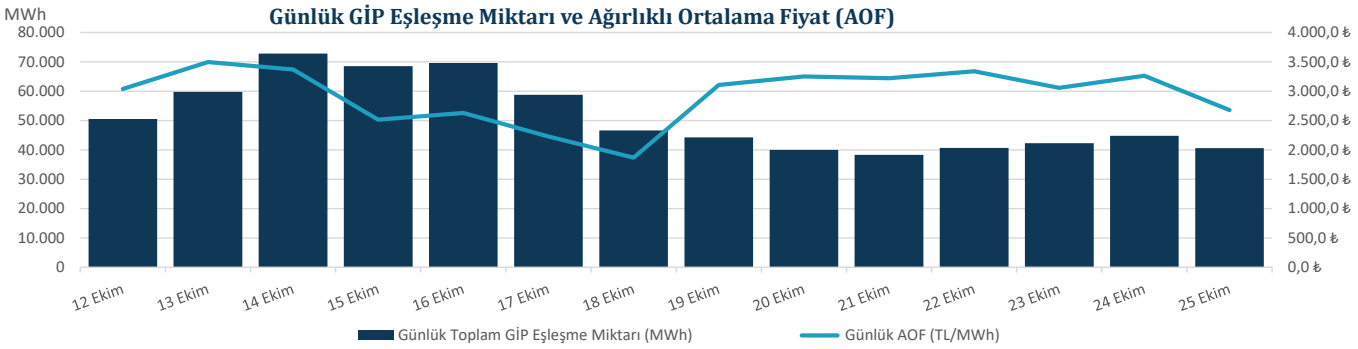
19 Ekim - 25 Ekim 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

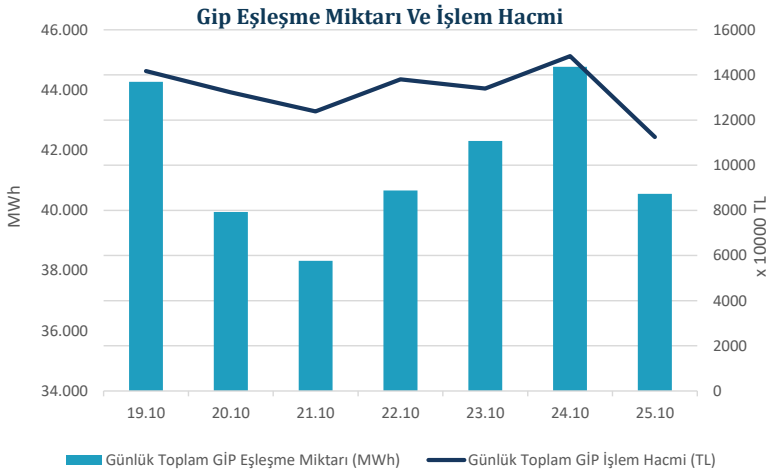


Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76, blok alış ve satış toplamı ise %24 olarak gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

'' Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Ekim 2026 Çarşamba günü saat 18.00'de 4.593,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."





Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 290.843 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Ekim 2026 Çarşamba günü saat 18.00'de 4.593,69 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 20 Ekim 2026 Salı saat 16.00'da 3.160 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 24 Ekim 2026 Cumartesi günü, minimum ticaret 21 Ekim 2026 Çarşamba günü olmuştur.

26.10.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 784 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 497 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
12.10.2026	3.303,06	50.484	166.751.607	4.635,00	427,40
13.10.2026	3.459,78	59.788	206.853.128	4.634,70	161,20
14.10.2026	3.515,22	72.798	255.900.921	4.635,00	1.401,30
15.10.2026	2.719,21	68.543	186.382.443	4.635,00	124,10
16.10.2026	2.787,00	69.643	194.095.333	4.635,00	470,00
17.10.2026	2.402,64	58.741	141.133.426	4.619,90	206,80
18.10.2026	2.297,68	46.602	107.075.568	4.325,80	0,00
19.10.2026	3.201,09	44.273	141.722.149	4.635,00	0,00
20.10.2026	3.312,32	39.945	132.311.676	4.635,00	101,00
21.10.2026	3.232,43	38.328	123.892.394	4.635,00	76,30
22.10.2026	3.395,66	40.665	138.084.630	4.635,00	15,00
23.10.2026	3.165,72	42.309	133.937.125	4.635,00	20,00
24.10.2026	3.313,47	44.770	148.342.262	4.635,00	701,10
25.10.2026	2.774,31	40.554	112.508.577	4.630,00	0,00

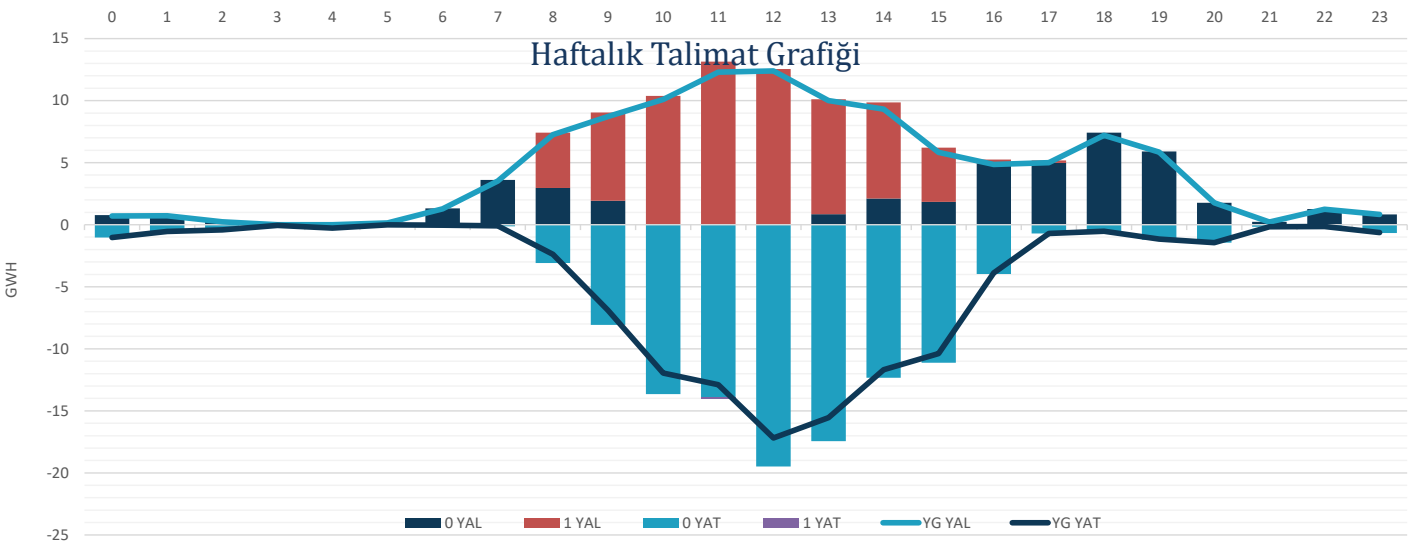
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Verilen talimatların %69'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 87.193 MWh artarak 209.553 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %69'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 43. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 53.856 MWh artarak 100.042 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 33.336 MWh artarak 109.512 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Ekim 2026 Salı günü 23.522 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Ekim 2026 Pazar günü 5.630 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Ekim 2026 Salı günü 24.411 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Ekim 2026 Perşembe günü 7.771 MWh olarak gerçekleşmiştir.

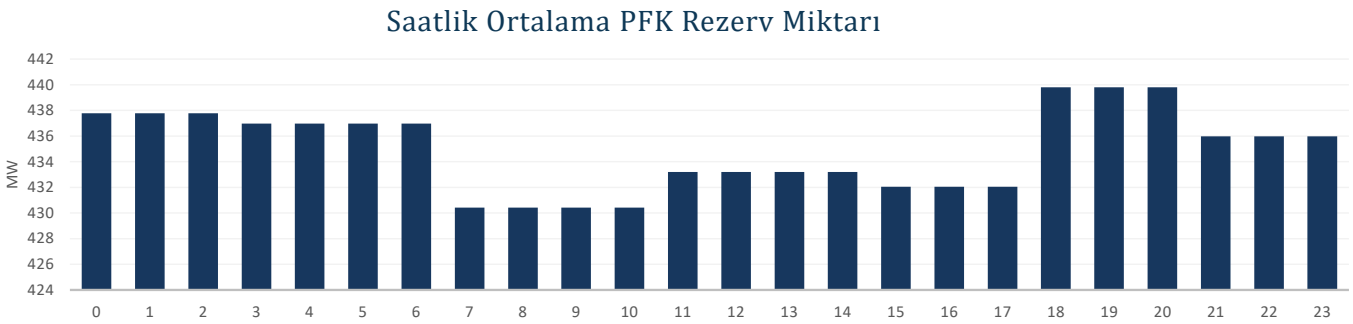


Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
19.10.2026	3.233	12.803	16.036	23.925	0	23.925
20.10.2026	6.049	17.869	23.918	27.412	0	27.412
21.10.2026	12.283	7.558	19.841	9.161	0	9.161
22.10.2026	8.655	8.004	16.659	9.203	0	9.203
23.10.2026	4.119	14.653	18.772	22.087	104	22.191
24.10.2026	3.767	8.552	12.320	9.487	0	9.487
25.10.2026	5.870	0	5.870	9.183	0	9.183

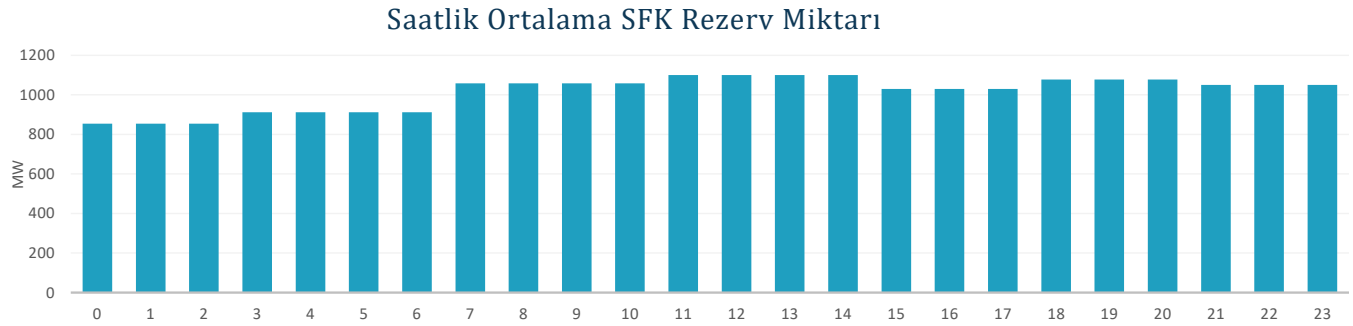
*Değerler MWh cinsindendir.
*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

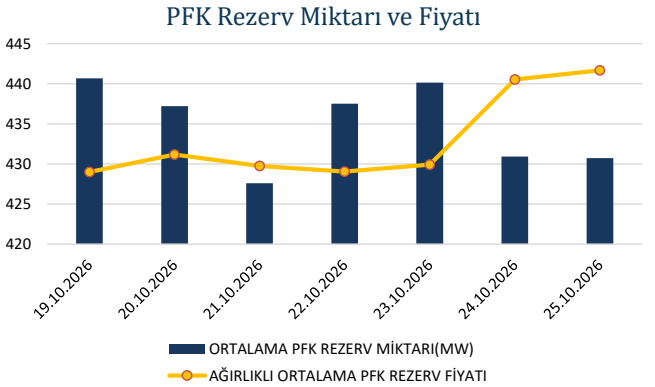
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

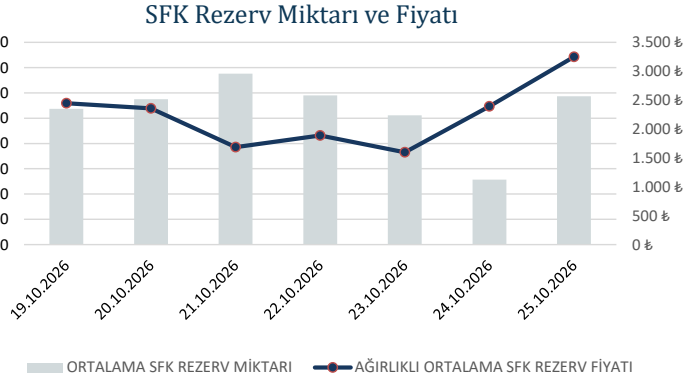
43. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 73.074 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 212,63 TL/MW artarak 1.038,17 TL/MW olmuştur.



43. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 170.238 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 640,91 TL/MW azalarak 2.230,43 TL/MW olmuştur.



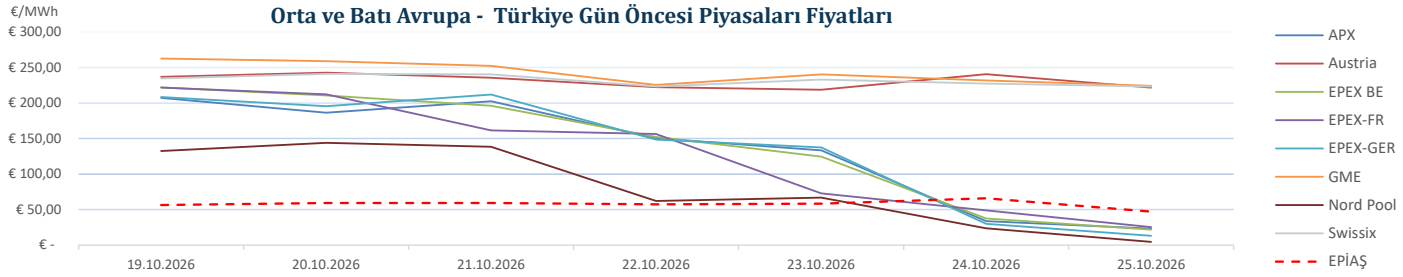




	19.10.2026	20.10.2026	21.10.2026	22.10.2026	23.10.2026	24.10.2026	25.10.2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	440,67	437,19	427,59	437,52	440,13	430,93	430,71
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	719,25	893,79	780,31	722,90	793,42	1.641,73	1.733,51
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.013,71	1.017,50	1.027,58	1.019,00	1.011,13	985,67	1.018,67
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.446,35	2.356,55	1.688,29	1.888,95	1.597,31	2.392,14	3.250,05

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

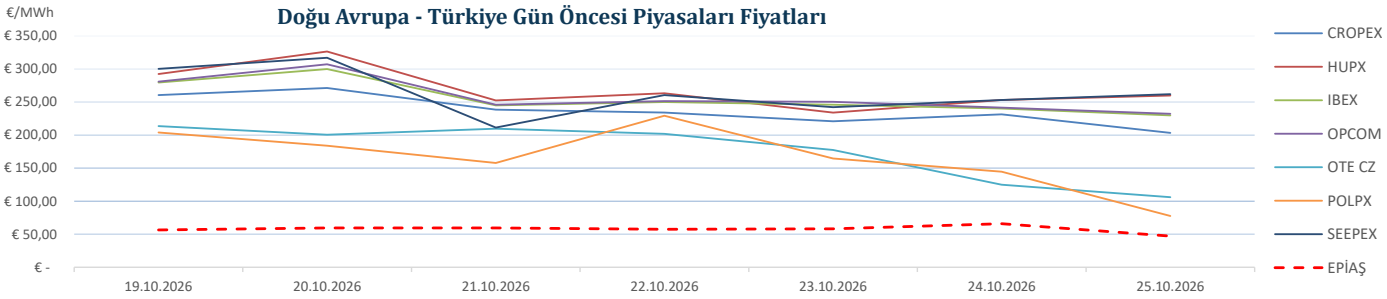
"43. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 165,26 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 232,37 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 57,73 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Ekim 2026 Salı günü 326,57 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 25 Ekim 2026 Pazar Günü 4,56 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPİAŞ
19.10.2026	207,25 €	236,72 €	221,97 €	221,77 €	208,44 €	262,63 €	132,33 €	234,56 €	56,55 €
20.10.2026	186,30 €	242,74 €	210,57 €	212,32 €	195,66 €	258,89 €	143,98 €	241,05 €	59,43 €
21.10.2026	202,36 €	235,67 €	196,07 €	161,33 €	211,94 €	252,40 €	138,30 €	240,19 €	59,42 €
22.10.2026	150,43 €	222,49 €	152,48 €	156,28 €	148,61 €	225,37 €	62,19 €	223,36 €	57,33 €
23.10.2026	133,52 €	218,69 €	124,42 €	72,76 €	137,59 €	240,44 €	66,91 €	233,06 €	58,31 €
24.10.2026	33,62 €	240,67 €	37,50 €	48,76 €	30,12 €	231,87 €	23,79 €	227,27 €	65,94 €
25.10.2026	23,25 €	221,64 €	21,78 €	25,34 €	13,12 €	224,22 €	4,56 €	223,26 €	47,15 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPİAŞ
19.10.2026	260,47 €	292,39 €	279,48 €	281,07 €	213,63 €	204,13 €	300,22 €	56,55 €
20.10.2026	271,33 €	326,57 €	299,98 €	307,24 €	200,65 €	183,82 €	317,08 €	59,43 €
21.10.2026	238,59 €	252,42 €	245,14 €	246,11 €	209,78 €	157,99 €	211,42 €	59,42 €
22.10.2026	234,06 €	263,21 €	250,17 €	251,54 €	202,03 €	229,33 €	260,63 €	57,33 €
23.10.2026	220,86 €	234,07 €	245,91 €	250,35 €	177,52 €	164,50 €	242,27 €	58,31 €
24.10.2026	231,55 €	253,20 €	240,34 €	241,67 €	124,90 €	144,59 €	253,06 €	65,94 €
25.10.2026	203,38 €	259,94 €	229,89 €	232,26 €	106,04 €	77,65 €	261,92 €	47,15 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.