

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (41. Hafta)

## 41. Haftada (7 Ekim - 13 Ekim)

- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 162,63 TL/MWh artması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 7.117 MWh (saatlik ortalama 42 MWh) azalması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 258.567 MWh (saatlik ortalama 1.539 MWh) artması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 118.066 MWh (saatlik ortalama 703 MWh) azalması,
- \* Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 45.593 MWh (saatlik ortalama 271 MWh) azalması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 338.353 MWh (saatlik ortalama 2.014 MWh) azalması,
- \* DGP hacminin 33.013 MWh (saatlik ortalama 197 MWh) azalması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 182.829 MWh (saatlik ortalama 1.088 MWh) azalması,

### Göze çarpan önemli hususlardır.

	41. Hafta		% Değişim	40. Hafta
Ortalama PTF	2.503,20	↑	6,95%	2.340,57
Maksimum PTF	3.000,00	→	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	300,01	↑	50,01%	199,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.287,62	↑	11,72%	2.047,63
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.978,54	↑	1,43%	2.936,50
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.502,53	↑	5,55%	2.370,90
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.248	↑	0,73%	24.074
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.983	↓	-8,33%	13.072
Maksimum Takas Miktarı	28.910	↓	-2,38%	29.616
Minimum Takas Miktarı	19.462	↓	-0,44%	19.547
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.207	↓	-0,59%	24.350
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.497	↑	0,21%	28.438
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.716	↓	-6,15%	32.730
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.530	↓	-4,97%	32.126
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	224.840	↓	-12,78%	257.784
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.574	↓	-0,12%	36.616

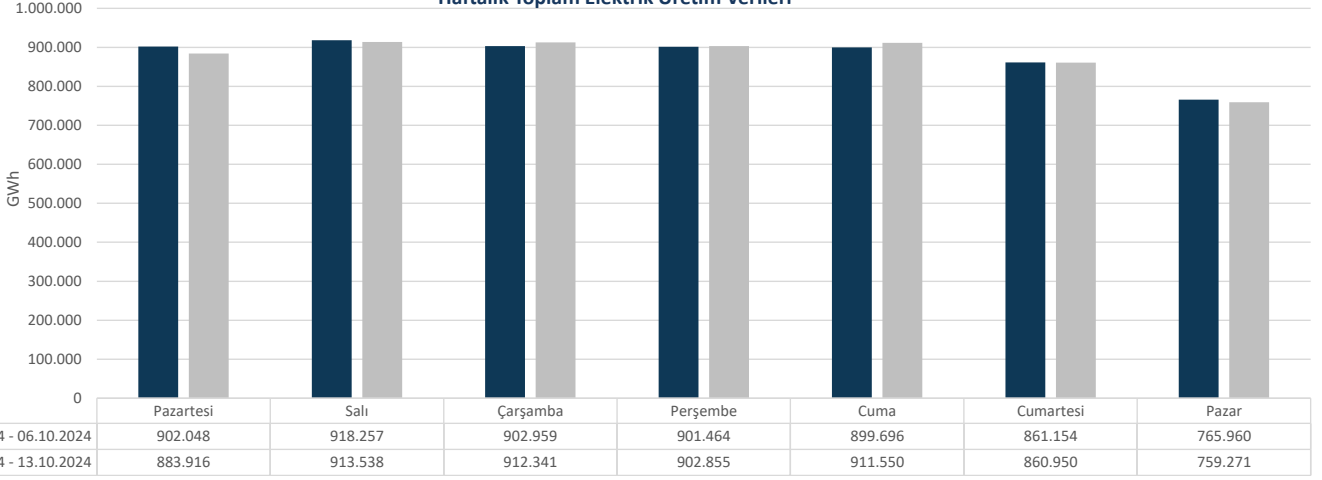
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

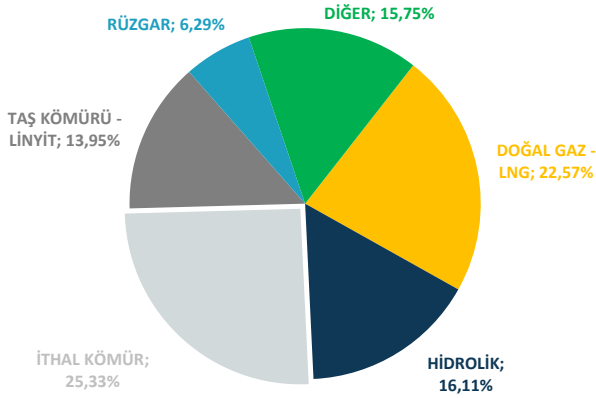


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 7.117 MWh azalarak 6.144.421 MWh olarak gerçekleşmiştir.

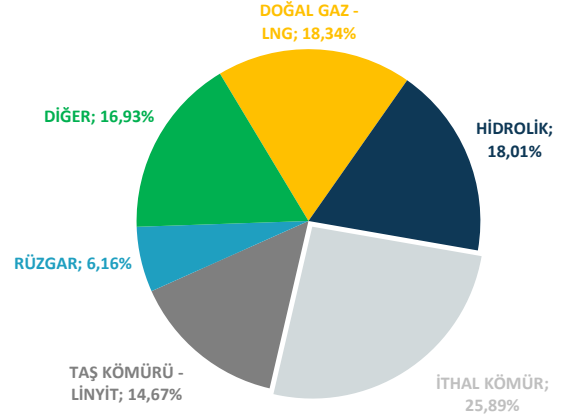
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)



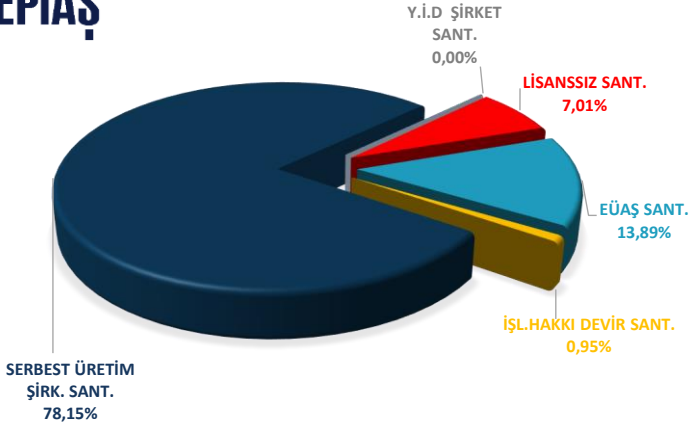
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (40. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.556.364 MWh (%25,33) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.386.919 MWh (%22,57) ile Doğalgaz-LNG, 989.890 MWh (%16,11) ile Hidrolik, 967.759 MWh (%15,75) ile Diğer, 857.076 MWh (%13,95) ile Taş Kömürü-Linyit, 386.414 MWh (%6,29) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %15,75 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 542.830 MWh ile Güneş, 195.974 MWh ile Jeotermal, 163.638 MWh ile Biogaz, 34.764 MWh ile Asfaltit, 16.202 MWh ile Atık Isı ve 14.352 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 28 MWh azalarak 20.947 MWh, ihracatı 8.490 MWh artarak 101.594 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



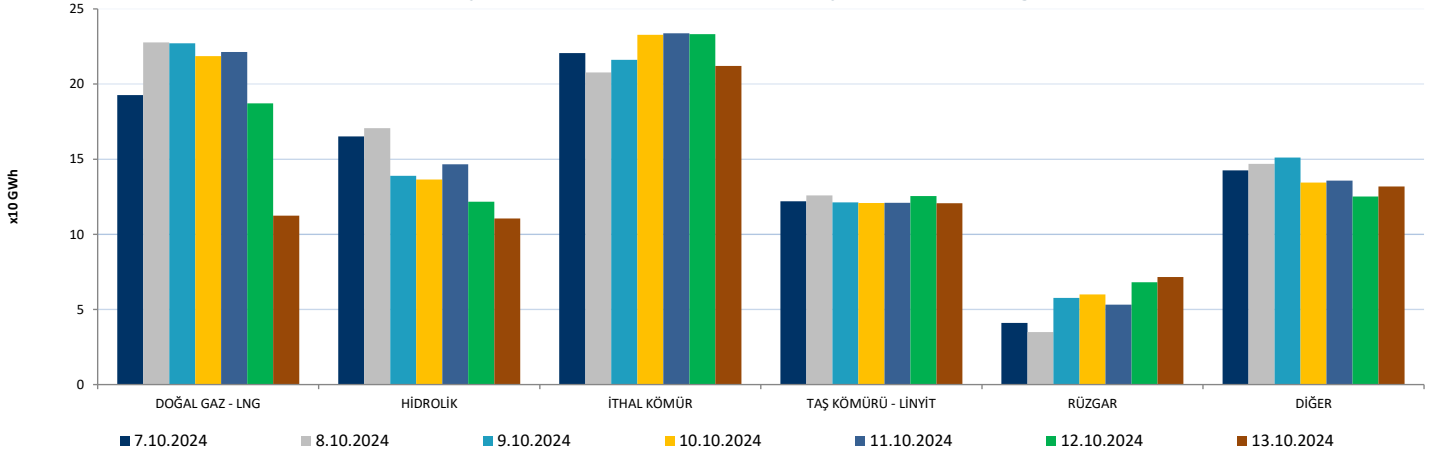


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 7.117 MWh azalarak 6.144.421 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.801.912 MWh (%78,15) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 430.732 MWh (%7,01), Y.İ.D Şirket santralleri 27 MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 58.503 MWh (%0,95) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 853.247 MWh (%13,89) bandında olmuştur.

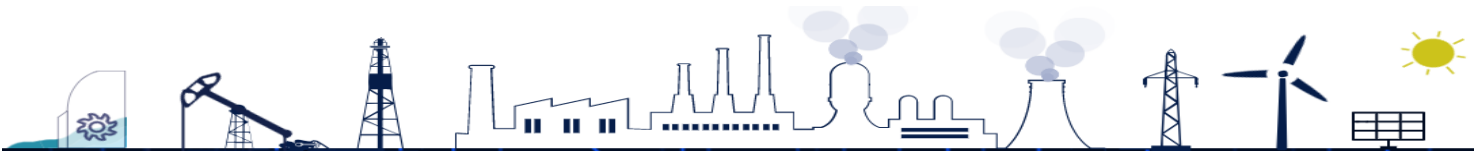
	7.10.2024	8.10.2024	9.10.2024	10.10.2024	11.10.2024	12.10.2024	13.10.2024
DOĞAL GAZ - LNG	192.666	227.651	227.110	218.521	221.350	187.201	112.419
HİDROLİK	165.148	170.580	138.971	136.406	146.583	121.627	110.575
İTHAL KÖMÜR	220.641	207.674	216.176	232.807	233.723	233.229	212.112
RÜZGAR	40.955	34.907	57.646	59.944	53.147	68.169	71.646
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	121.998	125.894	121.316	120.778	120.949	125.506	120.636
DİĞER	142.508	146.831	151.123	134.399	135.798	125.218	131.883

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

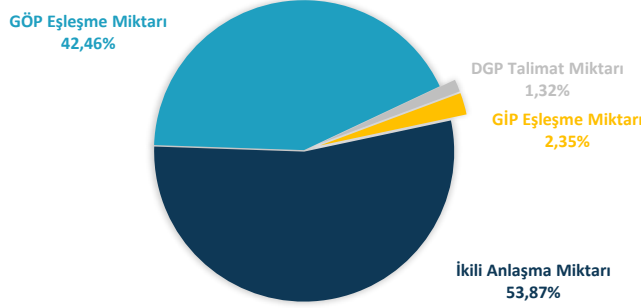


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 258.567 MWh artarak 1.386.919 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 36.174 MWh azalarak 1.556.364 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 73.494 MWh azalarak 967.759 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 118.066 MWh azalarak 989.890 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 45.593 MWh azalarak 857.076 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 7.642 MWh artarak 386.414 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.160.324 MWh (%53,87), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.066.713 MWh (%42,46), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 224.840 MWh (%2,35) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 126.816 MWh (%1,32) olmuştur.

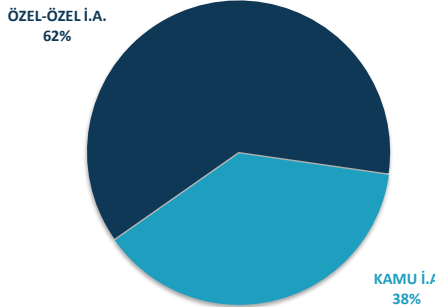
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 5.160.324 MWh (%53,87) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.066.713 MWh (%42,46), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 224.840 MWh (%2,35) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 126.816 MWh (%1,32) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 338.353 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 24.011 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 32.944 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 33.013 MWh azalmıştır.

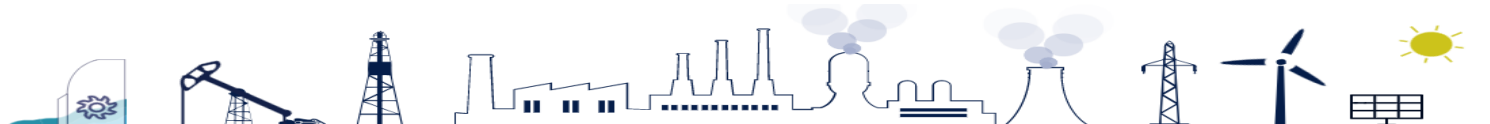
İkili Anlaşma Detayı



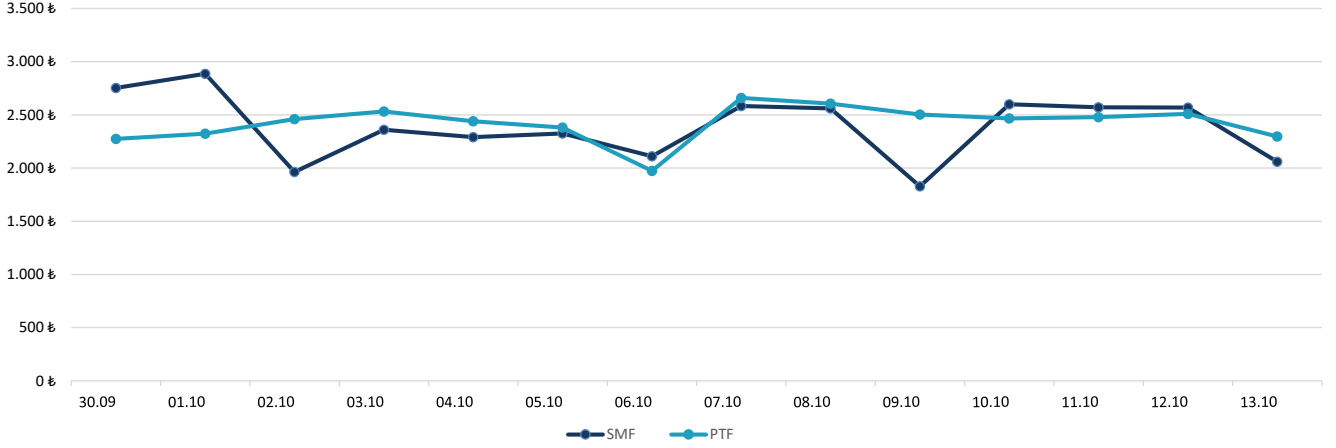
	7.10.2024	8.10.2024	9.10.2024	10.10.2024	11.10.2024	12.10.2024	13.10.2024
İKİLİ ANLAŞMA	756.237	772.559	760.143	768.873	710.328	711.075	681.109
GÖP	584.172	603.304	603.598	599.047	588.983	577.595	510.015
GİP	35.583	28.234	35.191	29.837	32.711	29.660	33.623
DGP	23.295	25.274	16.986	13.961	25.732	11.820	9.747
TOPLAM	1.399.287	1.429.372	1.415.919	1.411.718	1.357.754	1.330.150	1.234.494

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 30 Eylül - 13 Ekim 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

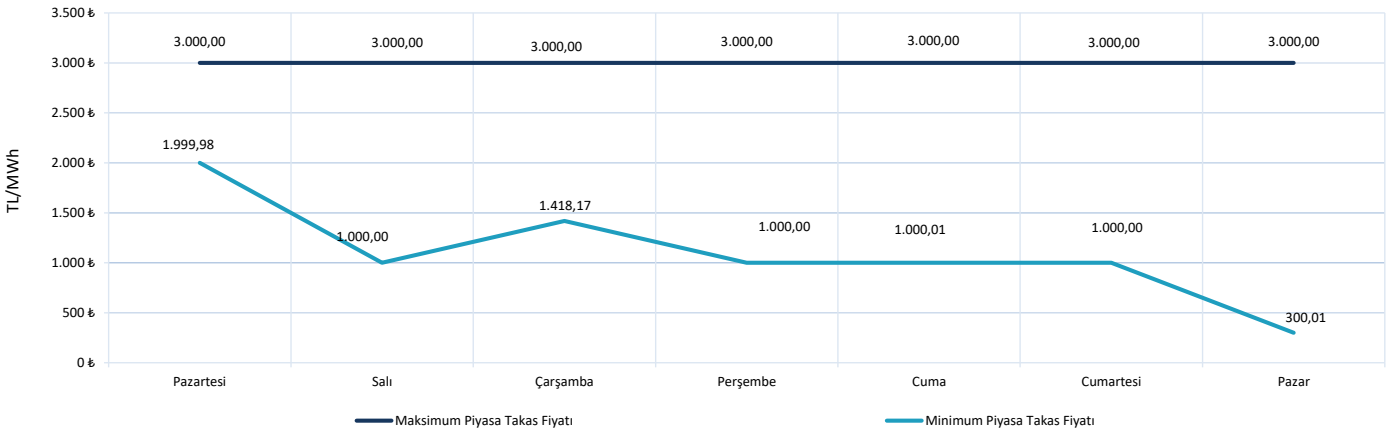


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

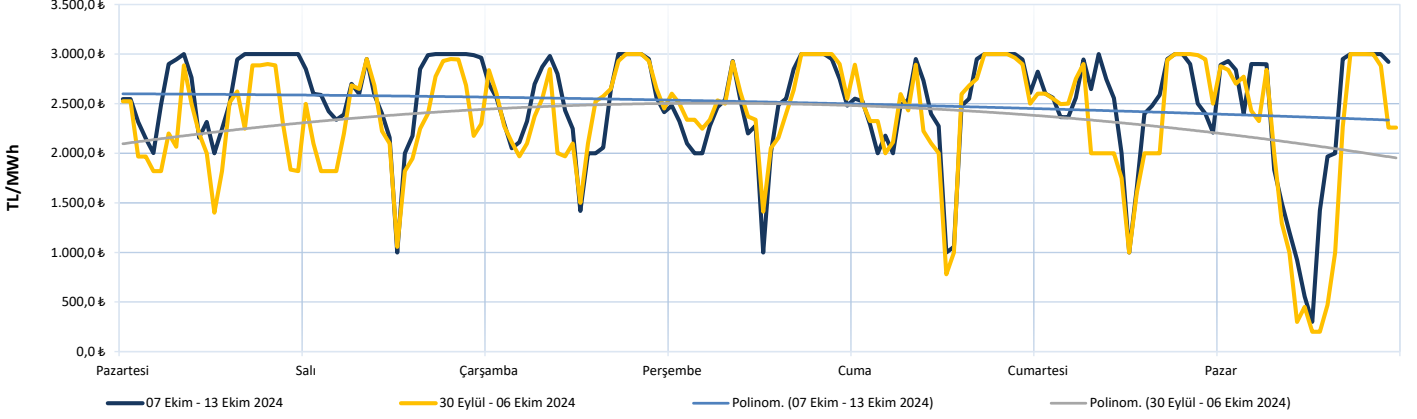
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.296,58 TL/MWh ile 13 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.659,29 TL/MWh ile 7 Ekim Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.828,03 TL/MWh ile 9 Ekim Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.600,03 TL/MWh ile 10 Ekim Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.200,00 TL/MWh ile 13 Ekim Pazar günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

## 07 Ekim - 13 Ekim 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



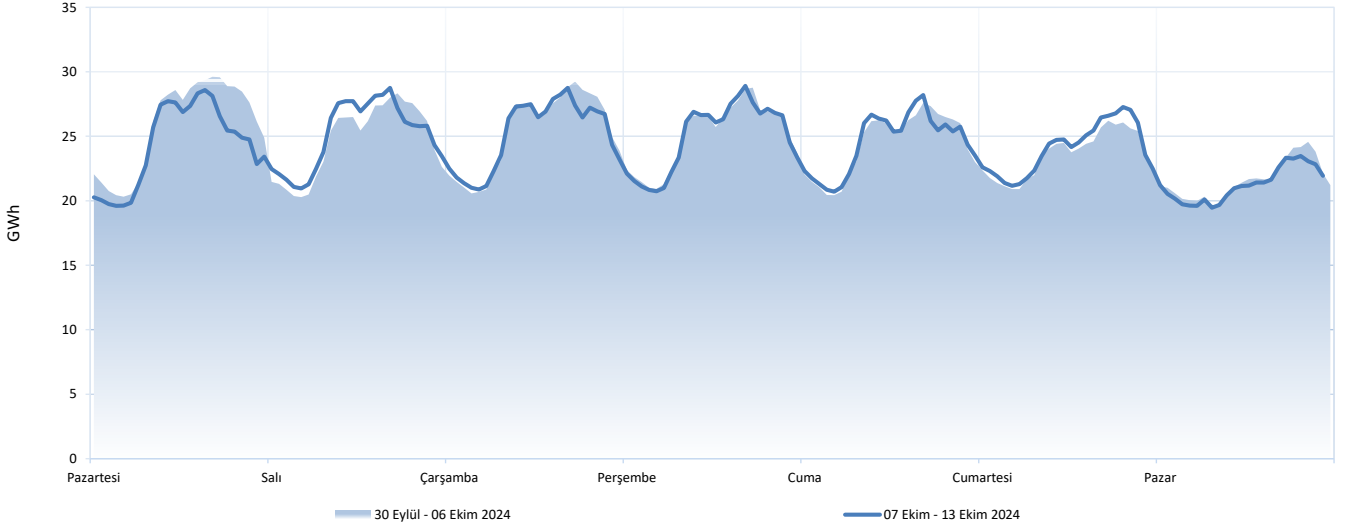
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



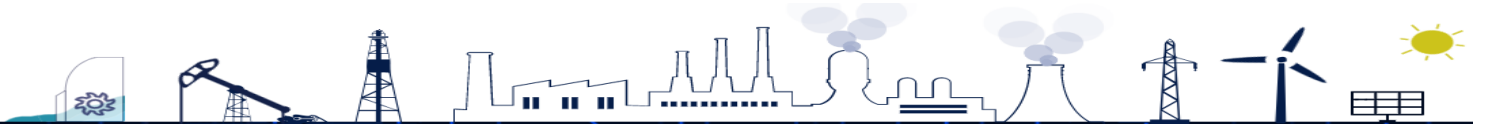
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 162,63 TL/MWh artarak 2.503,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 384,63 TL/MWh artış ile 7 Ekim 2024 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

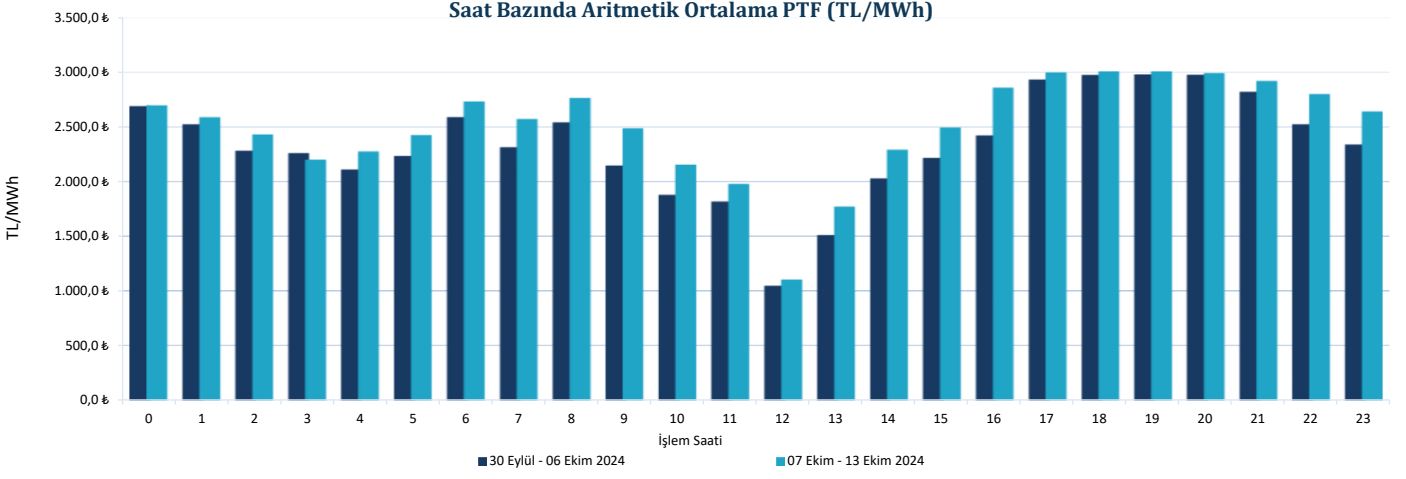
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.287,62 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.978,54 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.502,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

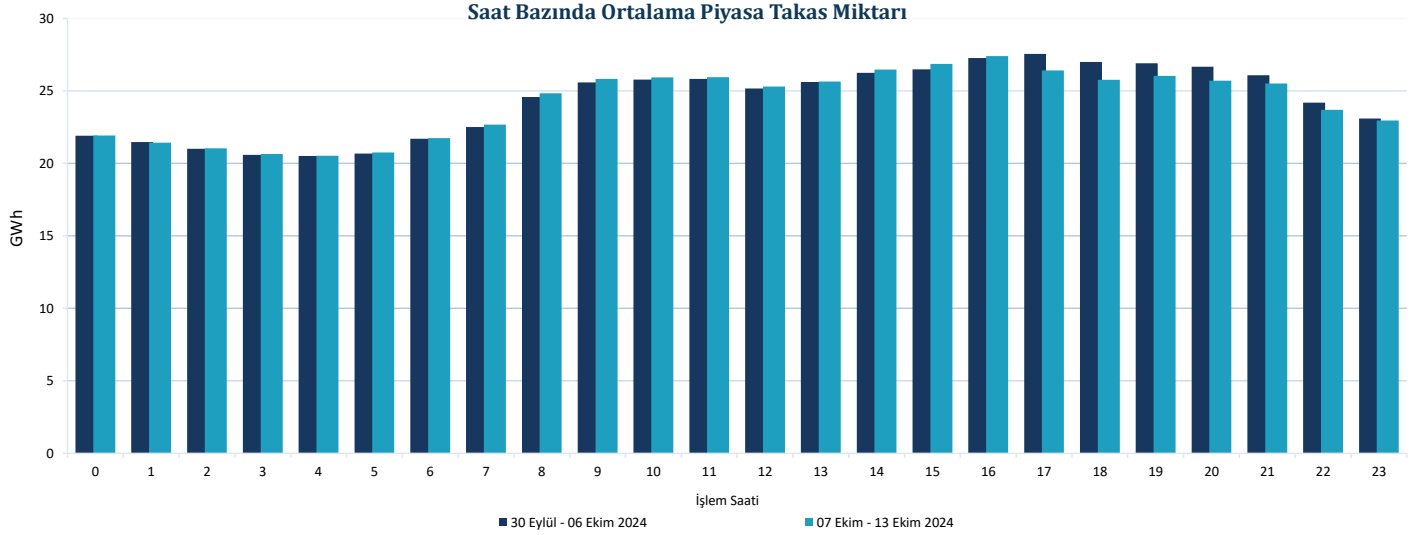


41. hafta genelinde maksimum eşleşme 10 Ekim Perşembe günü saat 16.00'da 28.910 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Ekim Pazar günü saat 07.00'de 19.462 MWh olarak gerçekleşmiştir.

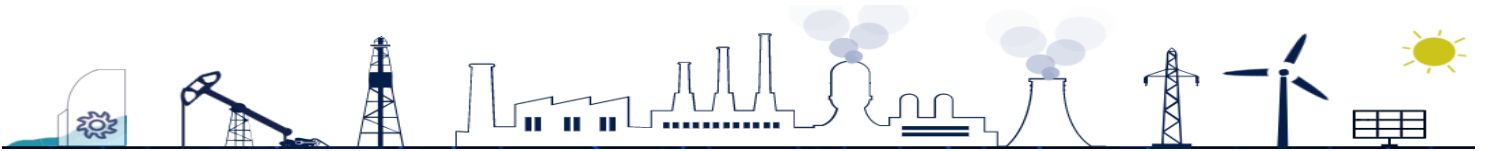




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 1 saatte azalış, 23 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 430,69 TL/MWh artarak 2.852,31 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 63,02 TL/MWh azalarak 2.198,06 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

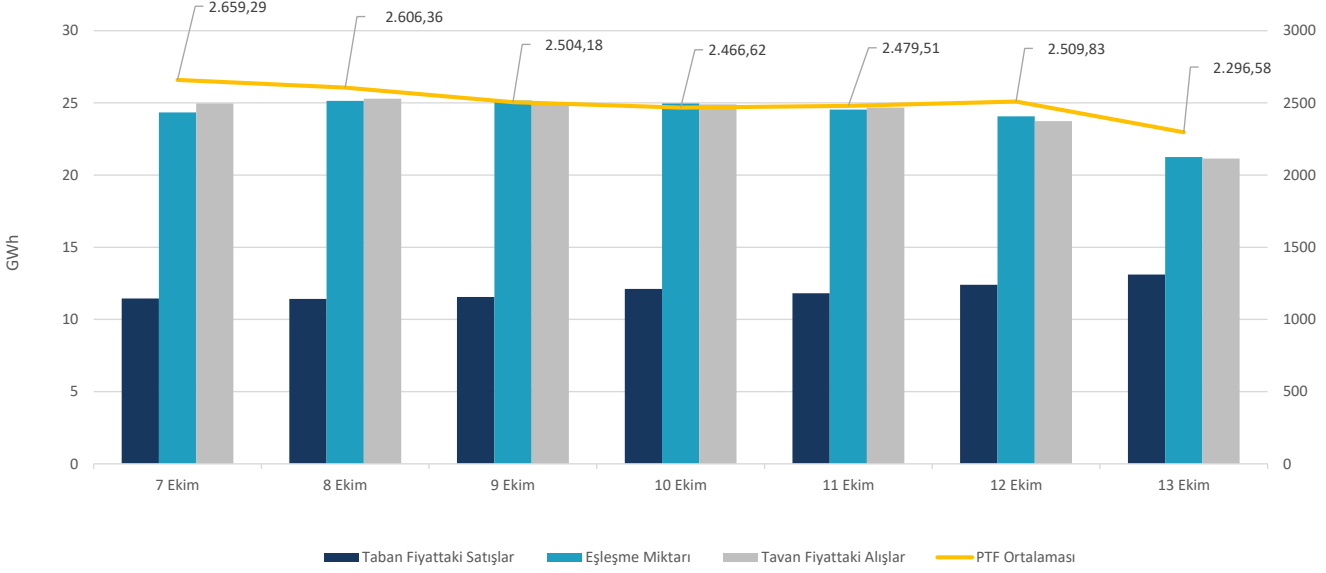


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.235 MWh azalarak 25.760 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

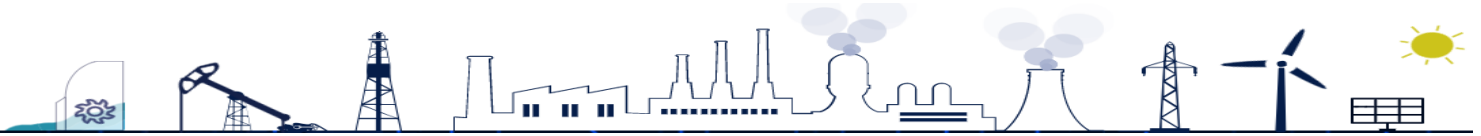


41. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,98 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,25 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,21 GWh seviyesindedir. Bu değerler 40. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.089 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 143 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 174 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

13 Ekim 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 213,26 TL/MWh azalarak 2.296,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 709 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.601 MWh azalması etkili olmuştur. 9 Ekim 2024 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 102,18 TL/MWh azalarak 2.504,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 131 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 240 MWh azalması etkili olmuştur.

41. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,2 (9.860 MWh) artarak 4.787.437 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,9 (154.317 MWh) azalarak 2.452.886 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,3 (182.829 MWh) azalarak 2.013.204 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,7 (29.331 MWh) artarak 4.073.736 MWh, teklif edilen satış miktarı %5, (268.146 MWh) azalarak 5.129.049 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,9 (131.166 MWh) artarak 1.611.396 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %4,7 (2.278 MWh) azalarak 46.210 MWh seviyesine gerilemiştir.



14.10.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1279'tir. Bu hafta günlük ortalama 957 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

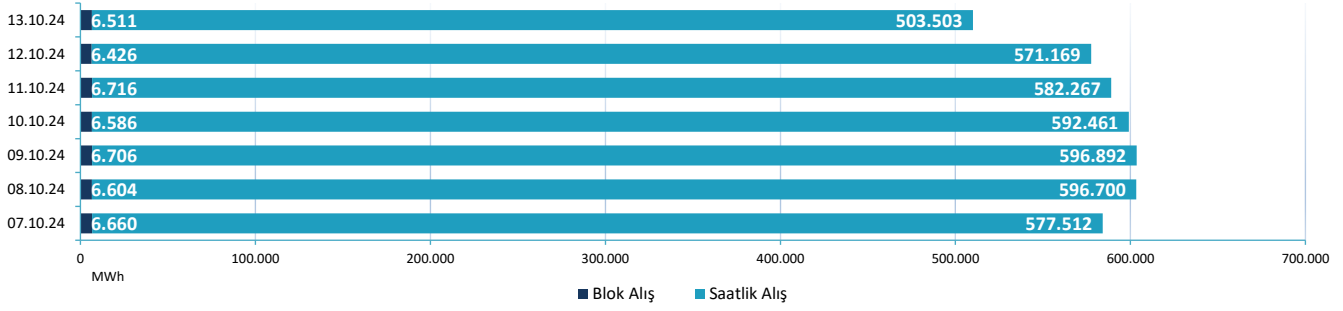
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 350.412 MWh,
- Blok satış miktarı 230.199 MWh,
- Saatlik alış miktarı 574.358 MWh,
- Blok alış miktarı 6.601 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.806.995 TL olarak gerçekleşmiştir.

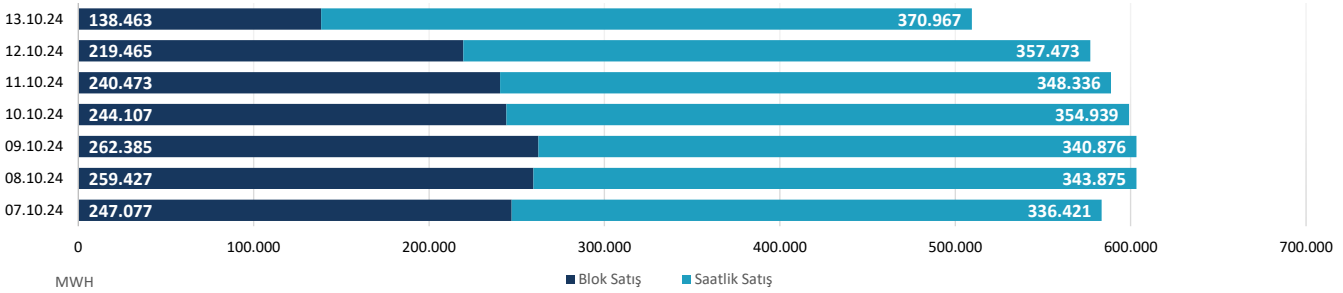
		7.10.24	8.10.2024	9.10.2024	10.10.2024	11.10.2024	12.10.2024	13.10.2024
ALİŞ	SAATLİK	577.512	596.700	596.892	592.461	582.267	571.169	503.503
	BLOK	6.660	6.604	6.706	6.586	6.716	6.426	6.511
SATIŞ	SAATLİK	336.421	343.875	340.876	354.939	348.336	357.473	370.967
	BLOK	247.077	259.427	262.385	244.107	240.473	219.465	138.463

\* Değerleri MWh cinsindedir.

### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

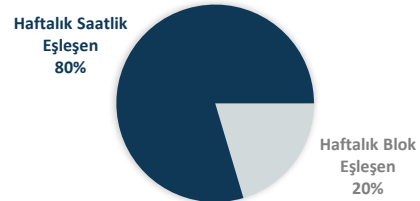


### 07 Ekim - 13 Ekim 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

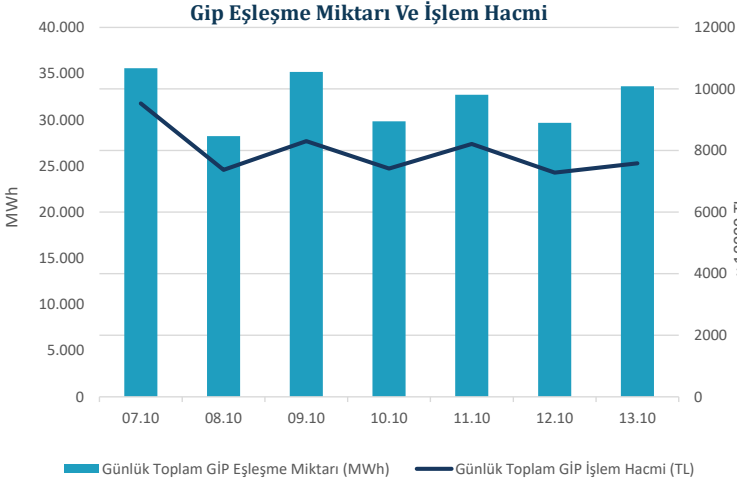
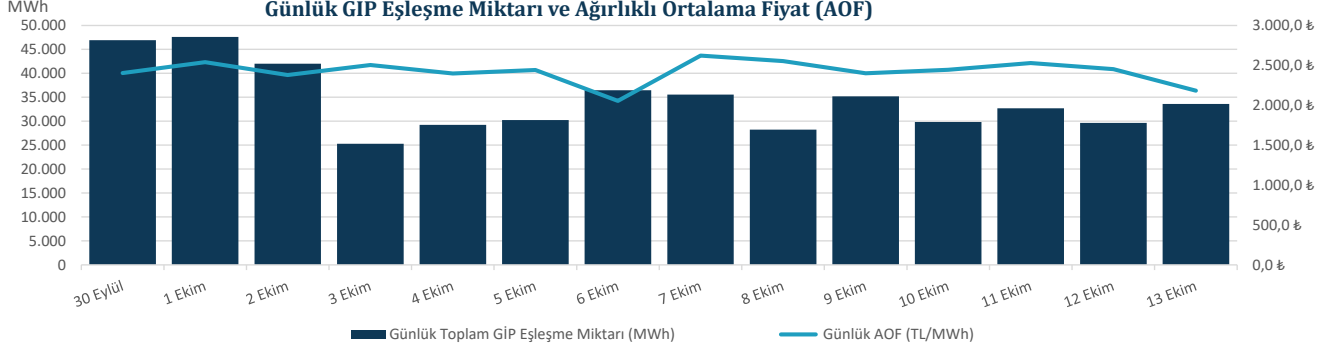
### 07 Ekim - 13 Ekim 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 11 Ekim 2024 Cuma günü saat 17.00'de 3.031,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 224.840 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Ekim 2024 Cuma günü saat 17.00'de 3.031,10 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Ekim 2024 Çarşamba saat 15.00'te 2.605 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 7 Ekim 2024 Pazartesi günü, minimum ticaret 8 Ekim 2024 Salı günü olmuştur.

14.10.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1334 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 755 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	MİN Eşl. Fiyatı
30.09.2024	2.455,90	46.919	115.227.738	3.090,00	1.121,60
1.10.2024	2.535,67	47.590	120.671.650	3.090,00	1.017,10
2.10.2024	2.347,40	42.035	98.672.124	3.020,00	1.001,50
3.10.2024	2.521,41	25.288	63.761.436	3.073,90	1.020,10
4.10.2024	2.411,26	29.260	70.554.197	3.077,30	31,30
5.10.2024	2.518,11	30.235	76.134.338	3.069,00	650,20
6.10.2024	2.100,77	36.458	76.589.099	3.070,00	90,10
7.10.2024	2.678,38	35.583	95.305.749	3.090,00	1.250,10
8.10.2024	2.612,52	28.234	73.762.194	3.090,00	441,30
9.10.2024	2.359,82	35.191	83.045.396	3.059,70	536,40
10.10.2024	2.484,90	29.837	74.140.677	3.065,00	425,00
11.10.2024	2.510,08	32.711	82.107.836	3.089,70	900,40
12.10.2024	2.455,33	29.660	72.825.834	3.034,90	899,80
13.10.2024	2.255,25	33.623	75.828.838	3.087,90	150,00

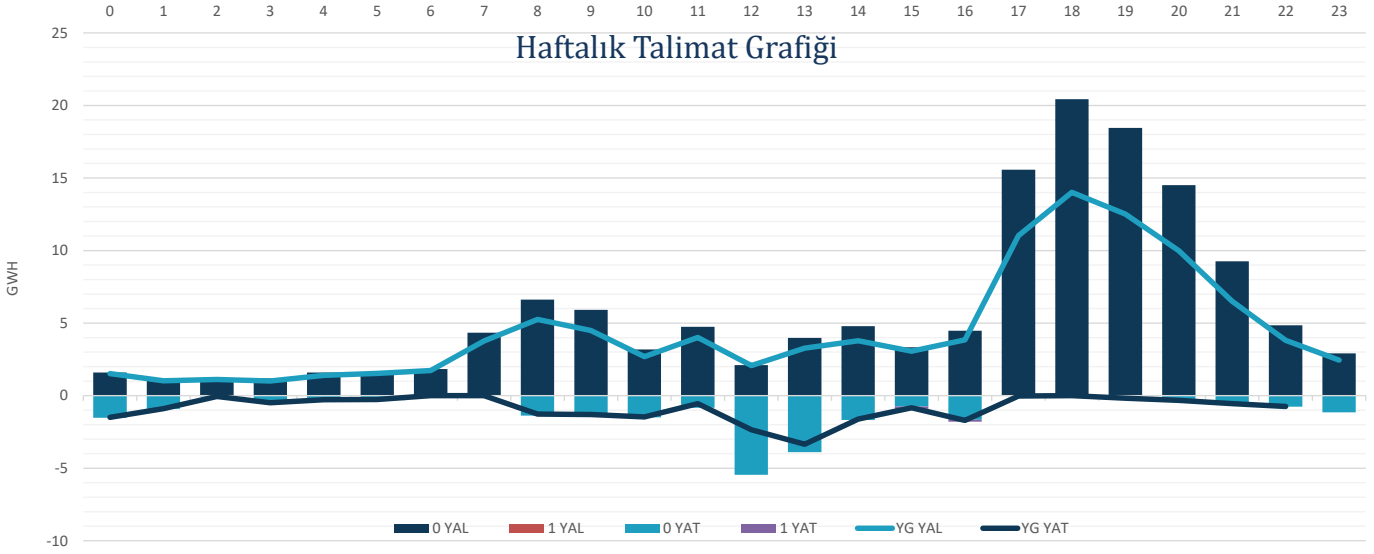
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

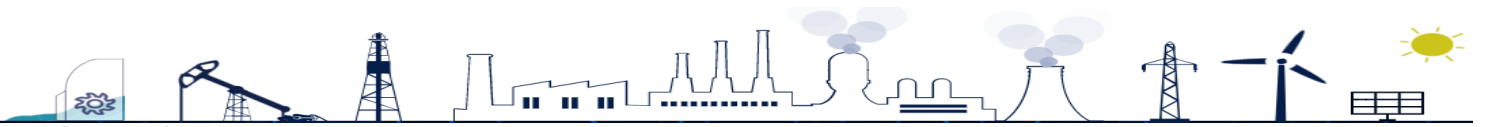
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 33.013 MWh azalarak 126.816 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 41. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.836 MWh azalarak 20.937 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 29.177 MWh azalarak 105.879 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Ekim 2024 Salı günü 23.978 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Ekim 2024 Çarşamba günü 6.431 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Ekim 2024 Çarşamba günü 10.555 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 10 Ekim 2024 Perşembe günü 1.076 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
07.10.2024	32.829	0	32.829	3.957	0	3.957
08.10.2024	33.078	0	33.078	1.301	0	1.301
09.10.2024	7.627	0	7.627	12.826	0	12.826
10.10.2024	15.257	0	15.257	1.127	0	1.127
11.10.2024	30.493	0	30.493	2.282	0	2.282
12.10.2024	11.489	0	11.489	1.318	288	1.606
13.10.2024	8.780	0	8.780	2.290	0	2.290

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

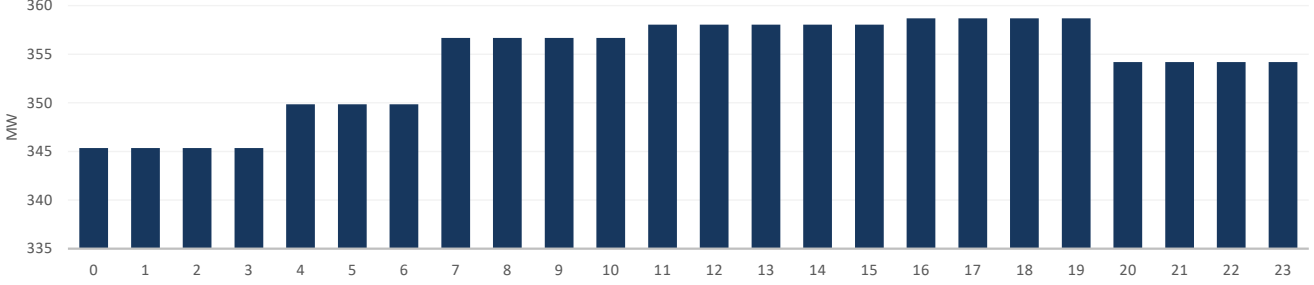


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 41. Hafta Raporu | 11

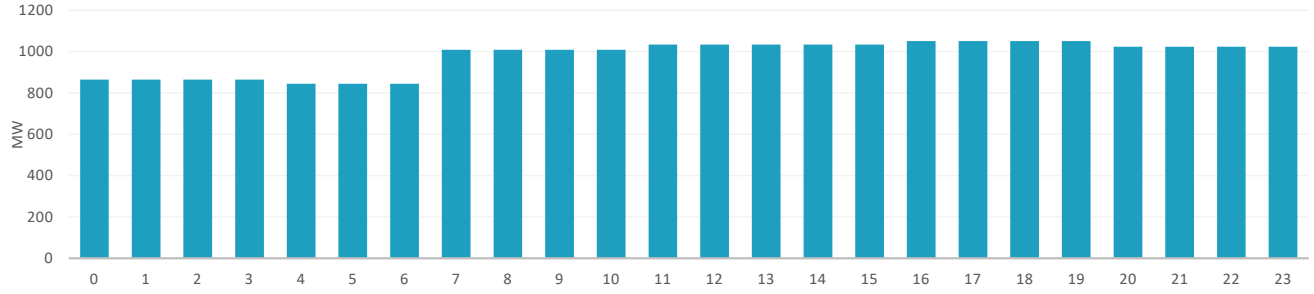
41. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.496 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 72,48 TL/MW artarak 553,20 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

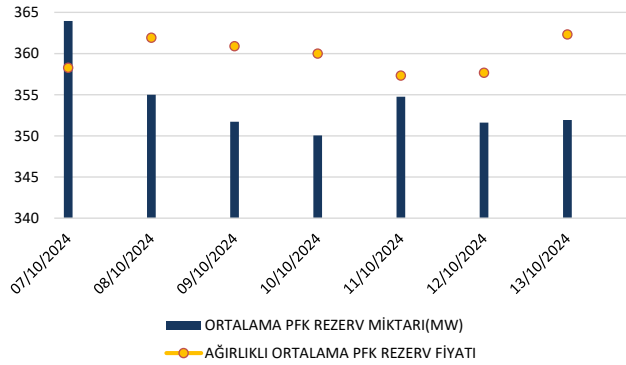


41. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 164.475 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 155,63 TL/MW artarak 1.127,72 TL/MW olmuştur.

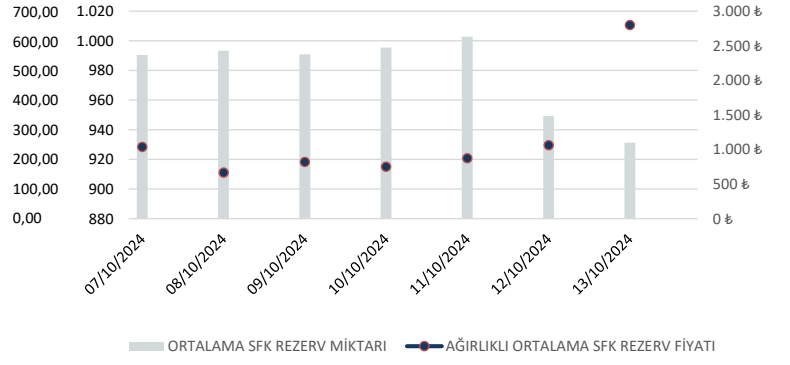
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



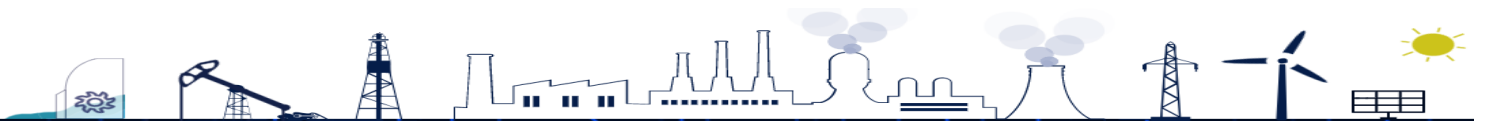
### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



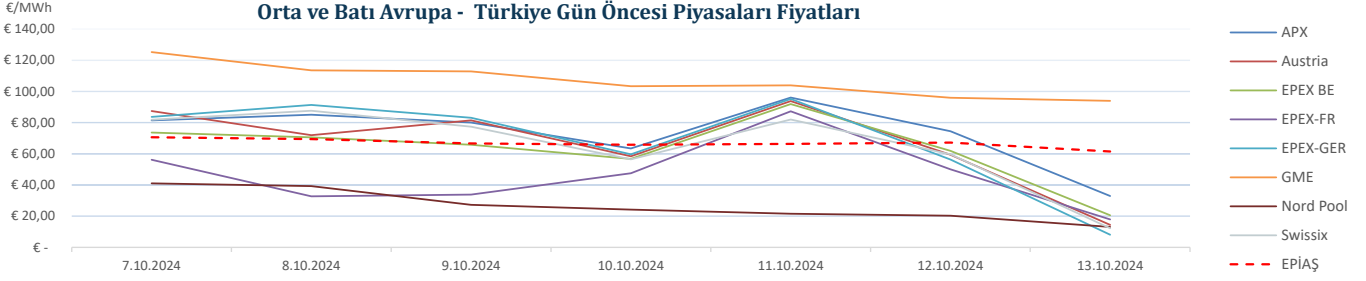
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	07/10/2024	08/10/2024	09/10/2024	10/10/2024	11/10/2024	12/10/2024	13/10/2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	363,95	355,00	351,71	350,04	354,75	351,62	351,93
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	511,59	613,70	585,09	559,61	484,86	494,18	624,84
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	990,38	993,29	990,83	995,38	1.002,71	949,25	931,29
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.035,47	663,74	817,65	749,64	871,87	1.062,19	2.796,91



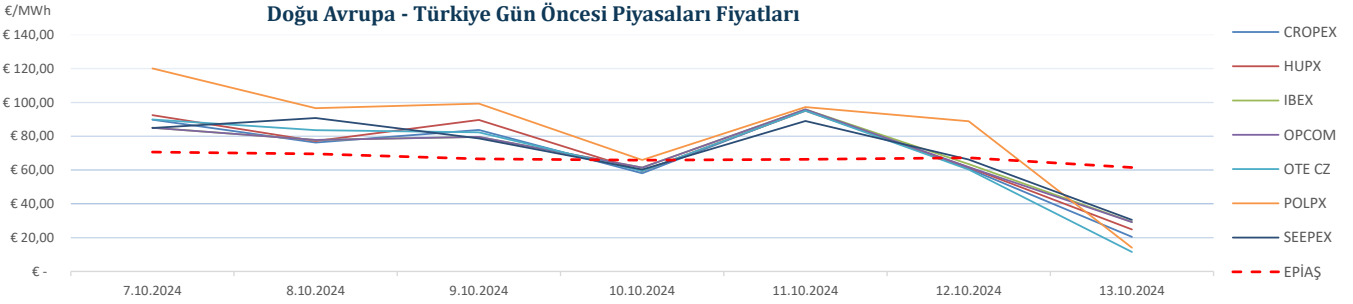
"41. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,59 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 72,09 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 66,81 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Ekim 2024 Pazartesi günü 125,24 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 13 Ekim 2024 Pazar Günü 8,11 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
7.10.2024	81,45 €	87,49 €	73,61 €	56,20 €	83,72 €	125,24 €	41,05 €	81,84 €	70,63 €
8.10.2024	85,13 €	71,98 €	70,50 €	32,75 €	91,32 €	113,58 €	39,28 €	87,63 €	69,50 €
9.10.2024	80,07 €	81,41 €	65,74 €	33,86 €	83,07 €	112,83 €	27,28 €	77,38 €	66,61 €
10.10.2024	63,40 €	58,46 €	56,79 €	47,56 €	59,73 €	103,29 €	24,20 €	56,39 €	65,81 €
11.10.2024	96,08 €	93,82 €	91,90 €	87,27 €	95,20 €	103,90 €	21,56 €	82,05 €	66,39 €
12.10.2024	74,51 €	59,35 €	61,88 €	50,06 €	56,37 €	95,91 €	20,27 €	59,61 €	67,20 €
13.10.2024	32,94 €	14,43 €	20,58 €	17,93 €	8,11 €	93,97 €	13,12 €	12,25 €	61,49 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
7.10.2024	89,78 €	92,43 €	84,98 €	84,98 €	89,86 €	120,12 €	84,87 €	70,63 €
8.10.2024	76,26 €	77,13 €	77,84 €	77,84 €	83,63 €	96,62 €	90,77 €	69,50 €
9.10.2024	83,77 €	89,66 €	79,65 €	79,65 €	82,32 €	99,33 €	78,73 €	66,61 €
10.10.2024	58,07 €	59,36 €	61,45 €	61,45 €	59,40 €	65,89 €	60,26 €	65,81 €
11.10.2024	95,49 €	95,06 €	95,85 €	95,85 €	95,07 €	97,26 €	89,01 €	66,39 €
12.10.2024	60,84 €	61,57 €	63,47 €	61,75 €	60,22 €	88,86 €	66,15 €	67,20 €
13.10.2024	20,45 €	24,84 €	29,24 €	29,20 €	11,52 €	14,05 €	30,51 €	61,49 €