

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (43. Hafta)

43. Haftada (20 Ekim - 26 Ekim)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre ,41 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 74.506 MWh (saatlik ortalama 443 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 229.750 MWh (saatlik ortalama 1.368 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 51.681 MWh (saatlik ortalama 308 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 41.375 MWh (saatlik ortalama 246 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 294.740 MWh (saatlik ortalama 1.754 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 160.640 MWh (saatlik ortalama 956 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 217.783 MWh (saatlik ortalama 1.296 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	43. Hafta		% Değişim	42. Hafta
Ortalama PTF	2.856,44	↑	0,01%	2.856,02
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	1,00	↓	-99,72%	356,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.616,48	↑	2,18%	2.560,60
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.395,71	↓	-0,10%	3.399,06
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.849,33	↓	-2,51%	2.922,83
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.978	↓	-2,85%	24.683
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.175	↓	-10,39%	12.472
Maksimum Takas Miktarı	29.373	↑	0,89%	29.114
Minimum Takas Miktarı	17.917	↓	-7,68%	19.407
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.624	↓	-3,89%	24.580
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.268	↓	-4,05%	28.420
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	40.965	↑	4,47%	39.211
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.576	↓	-6,07%	30.422
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	331.746	↑	32,40%	250.559
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.229	↑	1,21%	36.786

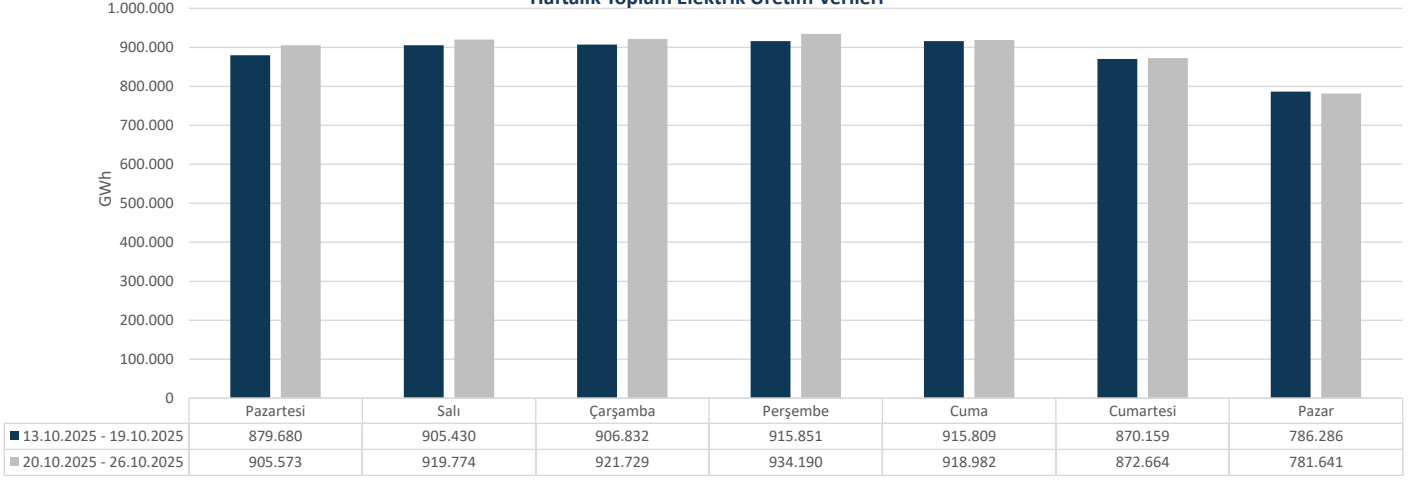
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

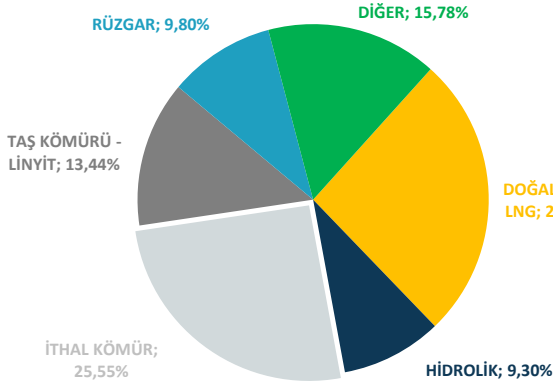


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 74.506 MWh artarak 6.254.554 MWh olarak gerçekleşmiştir.

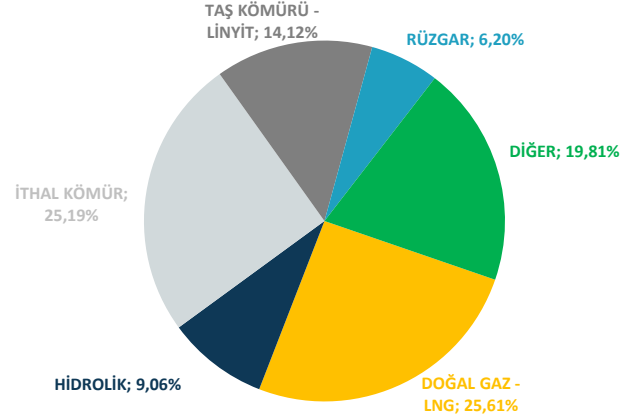
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (43. HAFTA)



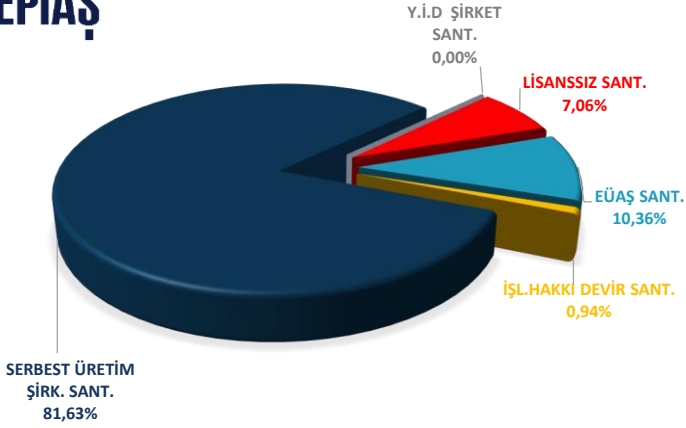
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.634.597 MWh (%26,13) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.598.050 MWh (%25,55) ile İthal Kömür, 986.868 MWh (%15,78) ile Diğer, 840.622 MWh (%13,44) ile Taş Kömürü-Linyit, 612.995 MWh (%9,80) ile Rüzgar, 581.422 MWh (%9,3) ile Hidrolik gelmektedir. Üretime %15,78 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 553.710 MWh ile Güneş, 205.381 MWh ile Jeotermal, 160.243 MWh ile Biogaz, 37.095 MWh ile Asfaltit, 15.368 MWh ile Atık Isı ve 15.071 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 18.220 MWh azalarak 33.580 MWh, ihracatı 858 MWh artarak 52.606 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



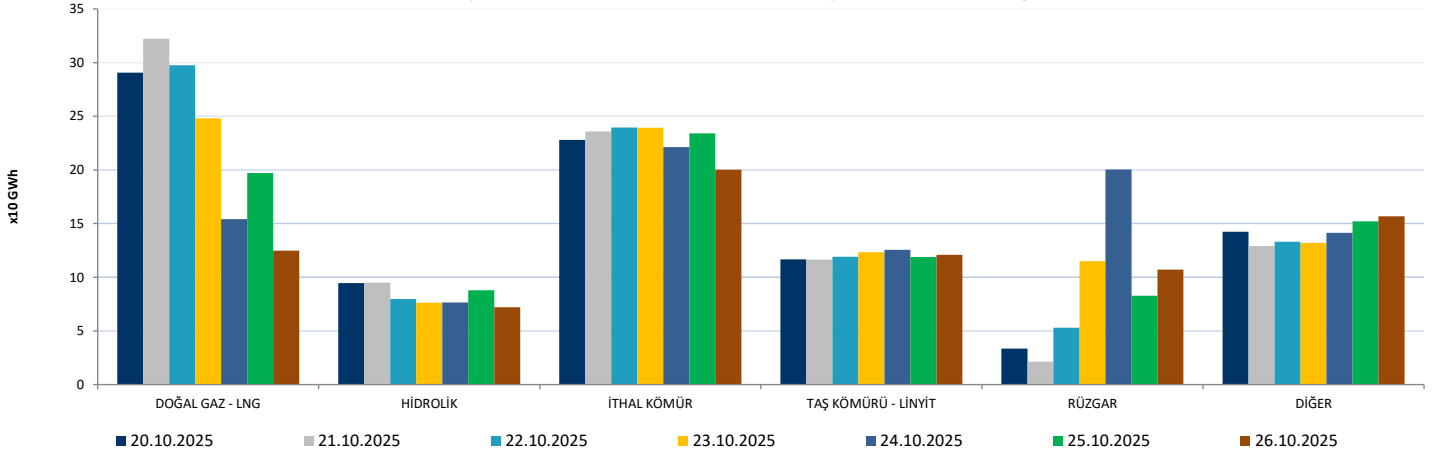


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 74.506 MWh artarak 6.254.554 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.105.841 MWh (%81,63) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 441.487 MWh (%7,06), Y.İ.D Şirket santralleri 19 MWh %0,0, İ.H.D Şirket santralleri 59.071 MWh (%0,94) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 648.136 MWh (%10,36) bandında olmuştur.

	20.10.2025	21.10.2025	22.10.2025	23.10.2025	24.10.2025	25.10.2025	26.10.2025
DOĞAL GAZ - LNG	290.627	322.336	297.408	248.069	154.207	197.204	124.747
HİDROLİK	94.457	94.948	79.648	76.249	76.412	87.777	71.930
İTHAL KÖMÜR	228.044	235.819	239.506	239.283	221.163	233.992	200.243
RÜZGAR	33.568	21.245	53.062	115.071	200.288	82.698	107.063
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	116.576	116.419	119.017	123.370	125.554	118.807	120.879
DİĞER	142.302	129.008	133.087	132.148	141.359	152.187	156.778

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

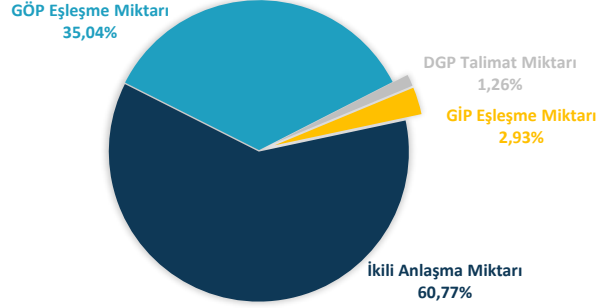


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 51.681 MWh artarak 1.634.597 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 41.375 MWh artarak 1.598.050 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 237.475 MWh azalarak 986.868 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 21.333 MWh artarak 581.422 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 32.156 MWh azalarak 840.622 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 229.750 MWh artarak 612.995 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.882.124 MWh (%60,77), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.968.853 MWh (%35,04), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 331.746 MWh (%2,93) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 142.359 MWh (%1,26) olmuştur.

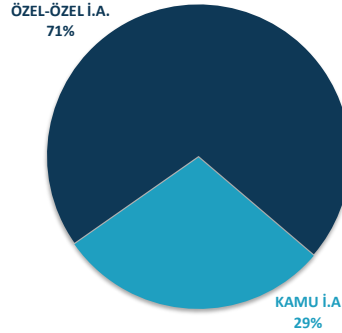
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.882.124 MWh (%60,77) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.968.853 MWh (%35,04), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 331.746 MWh (%2,93) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 142.359 MWh (%1,26) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 294.740 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 160.640 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 81.187 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 12.803 MWh artmıştır.

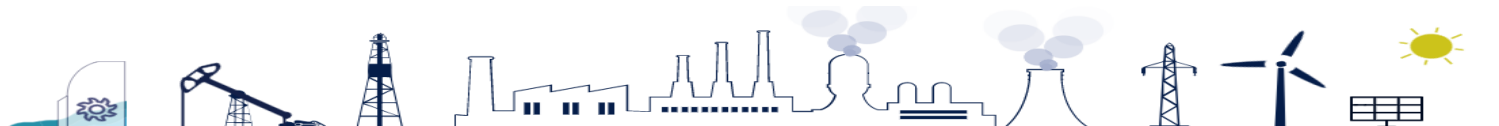
İkili Anlaşma Detayı



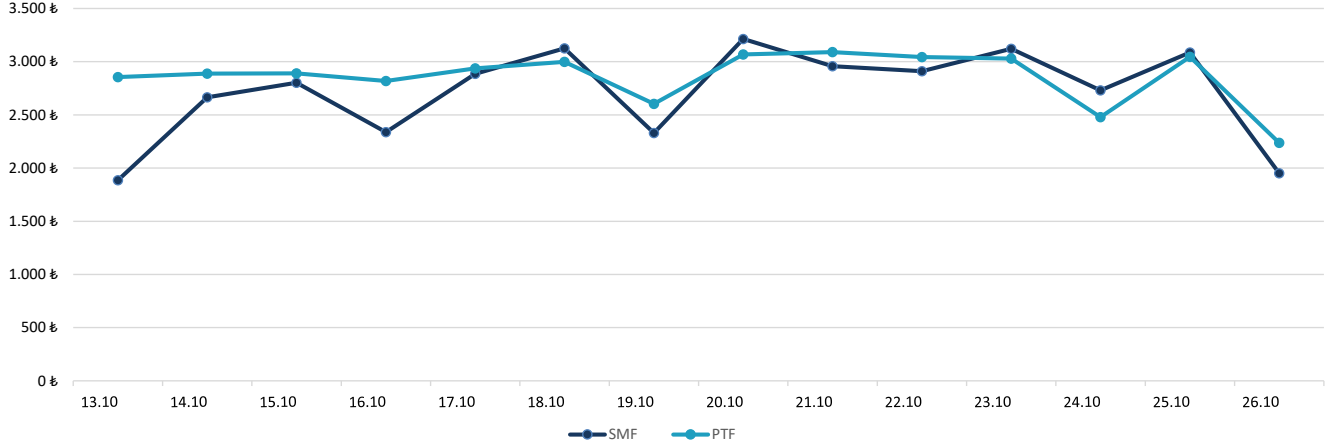
	20.10.2025	21.10.2025	22.10.2025	23.10.2025	24.10.2025	25.10.2025	26.10.2025
İKİLİ ANLAŞMA	866.445	894.948	937.929	992.116	1.080.423	1.040.596	1.069.666
GÖP	600.191	625.640	599.624	584.269	549.529	528.604	480.997
GİP	48.828	41.433	45.309	50.713	50.661	46.337	48.466
DGP	26.199	31.278	12.542	15.081	17.115	29.603	10.541
TOPLAM	1.541.663	1.593.299	1.595.404	1.642.180	1.697.727	1.645.140	1.609.669

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



13 Ekim - 26 Ekim 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

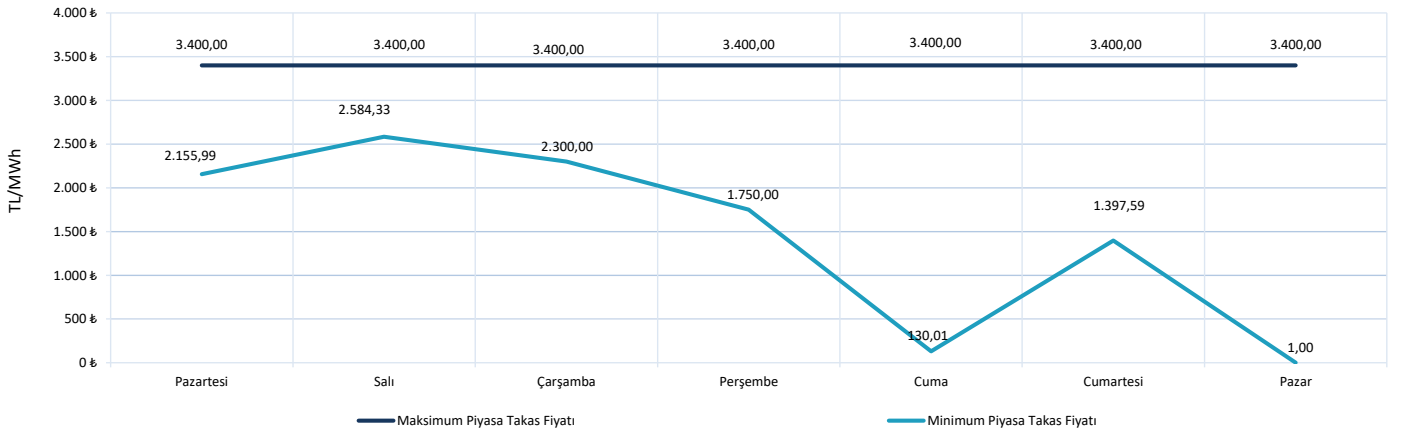


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.236,94 TL/MWh ile 26 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.090,07 TL/MWh ile 21 Ekim Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.951,72 TL/MWh ile 26 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.213,92 TL/MWh ile 20 Ekim Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.478,00 TL/MWh ile 21 Ekim Salı günü saat 13.00'te gerçekleşmiştir.

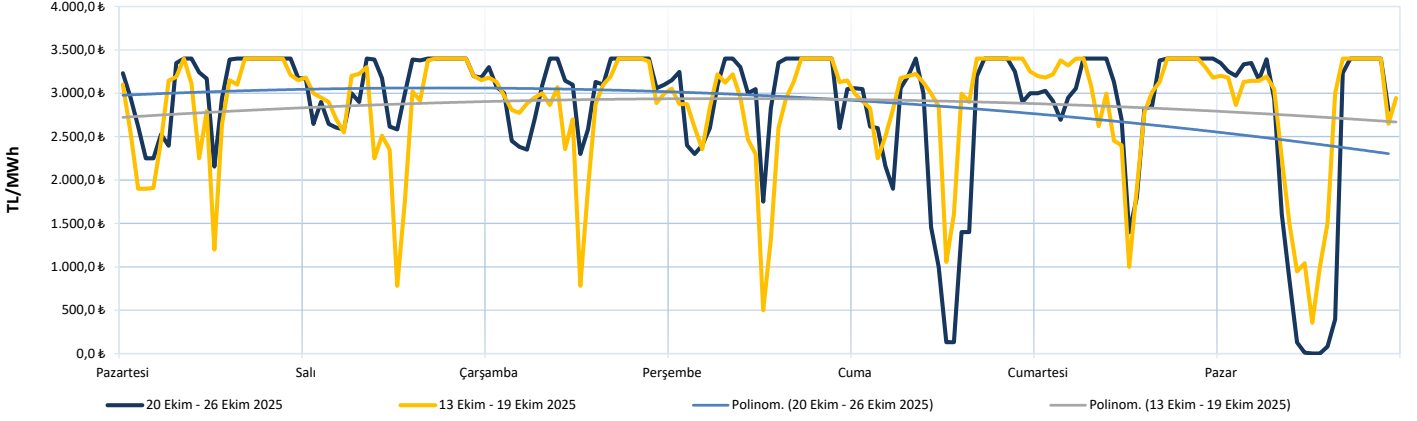
20 Ekim - 26 Ekim 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 43.Hafta Raporu | 5

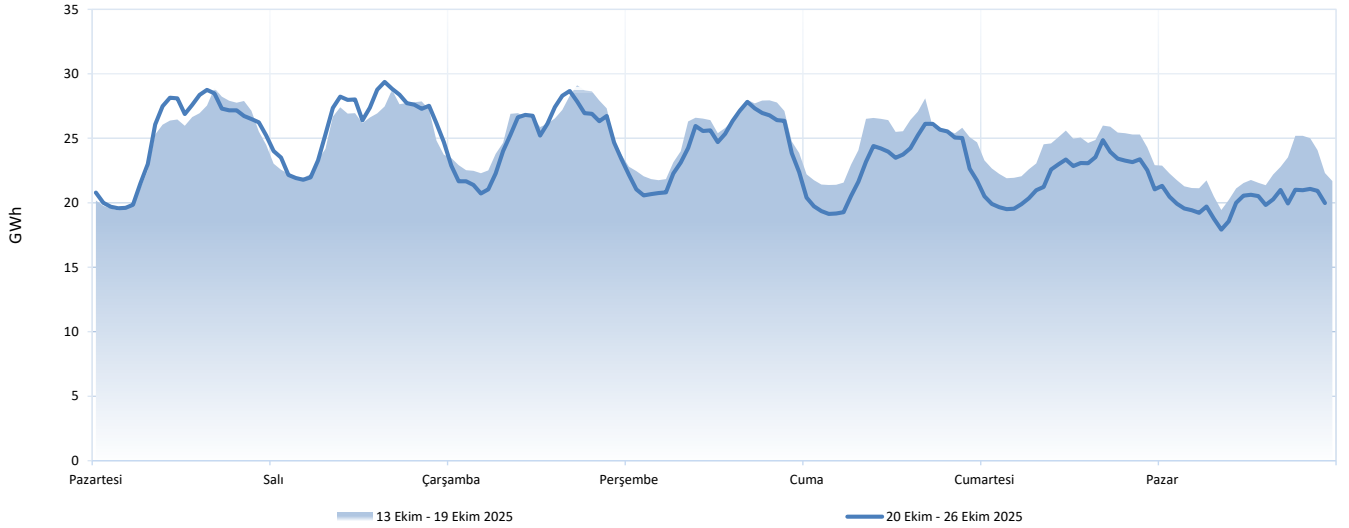
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



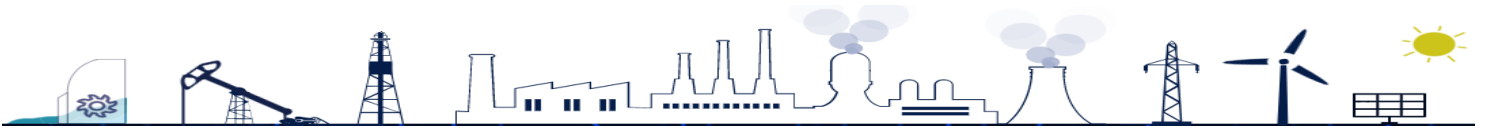
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 0,41 TL/MWh artarak 2.856,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 457,24 TL/MWh azalış ile 24 Ekim 2025 Cuma günü gerçekleşmiştir.

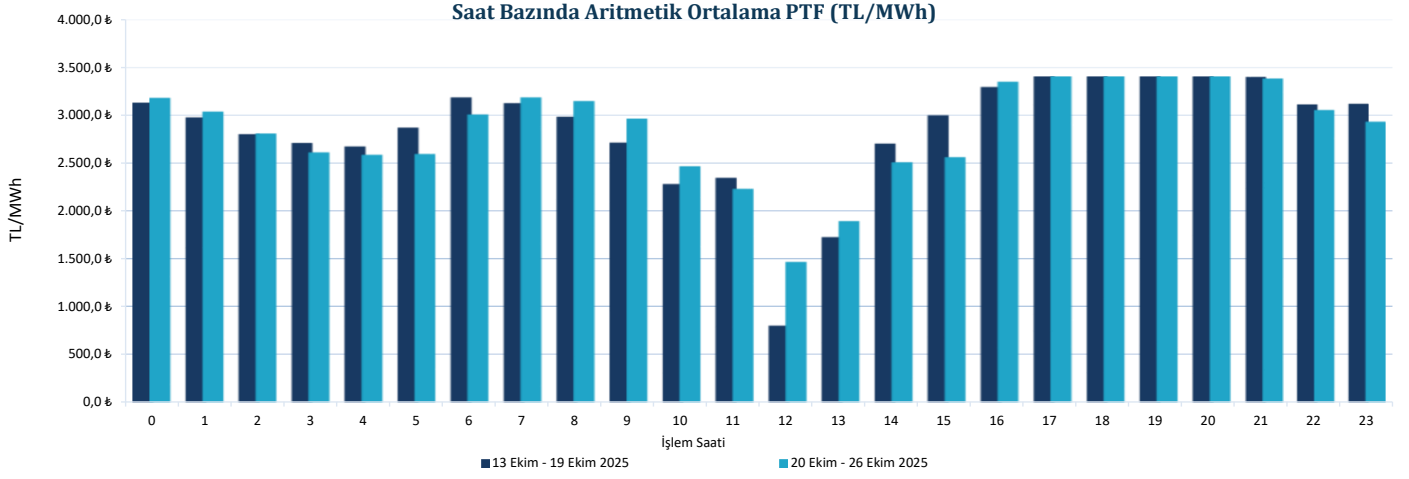
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.616,48 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.395,71 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.849,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

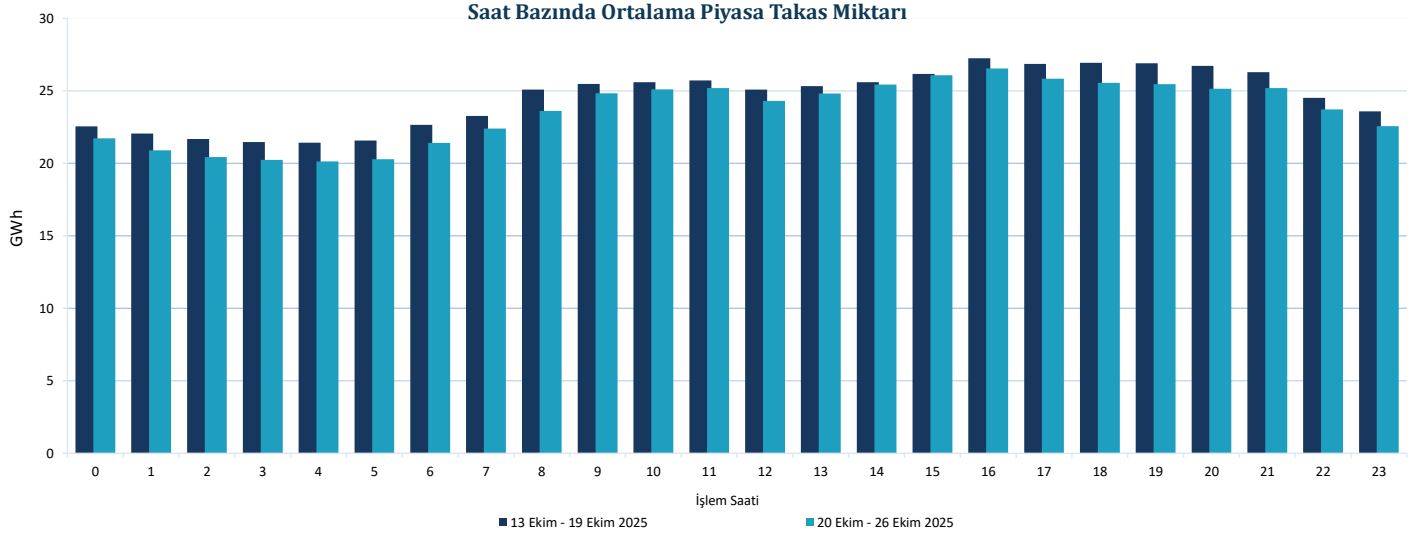


43. hafta genelinde maksimum eşleşme 21 Ekim Salı günü saat 15.00'te 29.373 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 26 Ekim Pazar günü saat 08.00'de 17.917 MWh olarak gerçekleşmiştir.

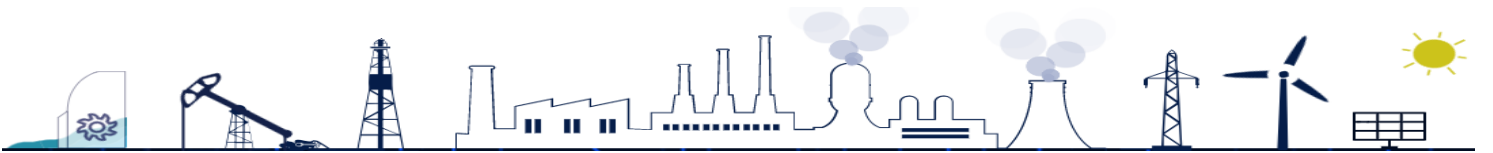




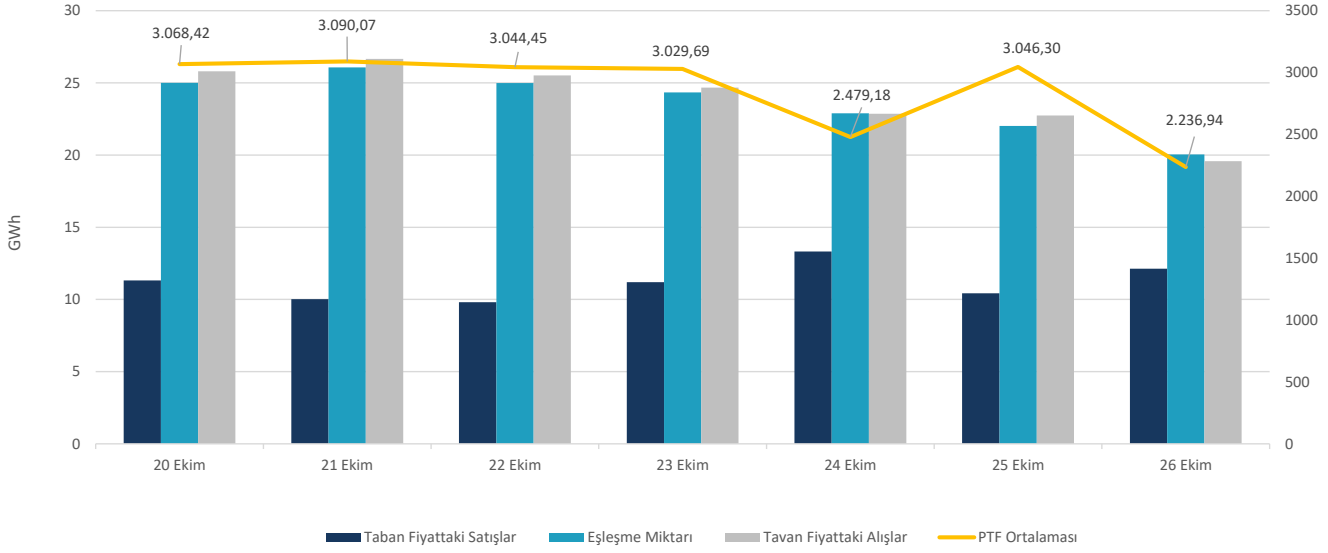
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 10 saatte azalış, 14 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 663,56 TL/MWh artarak 1.474,13 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 435,31 TL/MWh azalarak 2.560,59 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.586 MWh azalarak 25.148 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

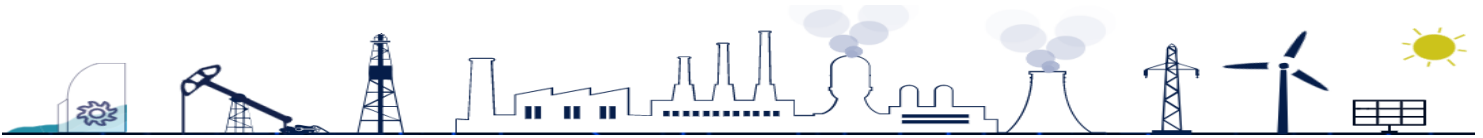


43. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,18 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,98 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,62 GWh seviyesindedir. Bu değerler 42. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.297 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 956 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 705 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

26 Ekim 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 809,36 TL/MWh azalarak 2.236,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.702 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.161 MWh azalması etkili olmuştur. 25 Ekim 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 567,12 TL/MWh artarak 3.046,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.889 MWh azalması etkili olmuştur.

43. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,1 (193.579 MWh) azalarak 4.581.024 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %9,3 (242.729 MWh) azalarak 2.362.126 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,4 (217.783 MWh) azalarak 1.877.474 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,9 (118.375 MWh) azalarak 4.028.344 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,1 (310.215 MWh) azalarak 4.800.759 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %5,4 (82.106 MWh) artarak 1.605.689 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %14,5 (4.285 MWh) artarak 33.903 MWh seviyesine yükselmiştir.



27.10.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1044'tür. Bu hafta günlük ortalama 802 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

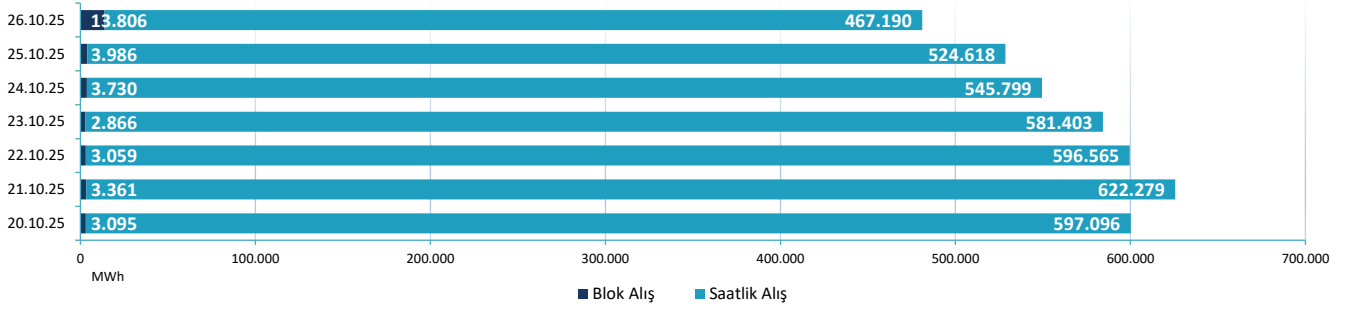
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 337.447 MWh,
- Blok satış miktarı 229.384 MWh,
- Saatlik alış miktarı 562.136 MWh,
- Blok alış miktarı 4.843 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.357.781 TL olarak gerçekleşmiştir.

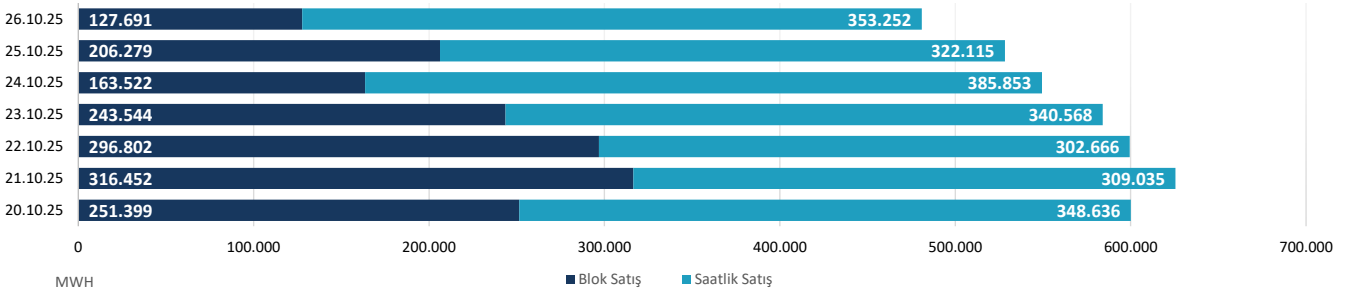
		20.10.25	21.10.2025	22.10.2025	23.10.2025	24.10.2025	25.10.2025	26.10.2025
ALİŞ	SAATLİK	597.096	622.279	596.565	581.403	545.799	524.618	467.190
	BLOK	3.095	3.361	3.059	2.866	3.730	3.986	13.806
SATIŞ	SAATLİK	348.636	309.035	302.666	340.568	385.853	322.115	353.252
	BLOK	251.399	316.452	296.802	243.544	163.522	206.279	127.691

* Değerleri MWh cinsindendir.

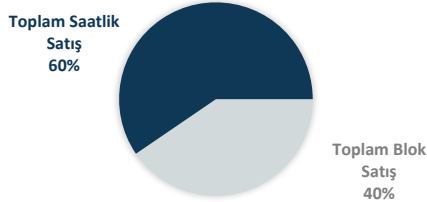
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

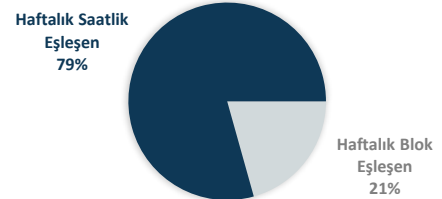


20 Ekim - 26 Ekim 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

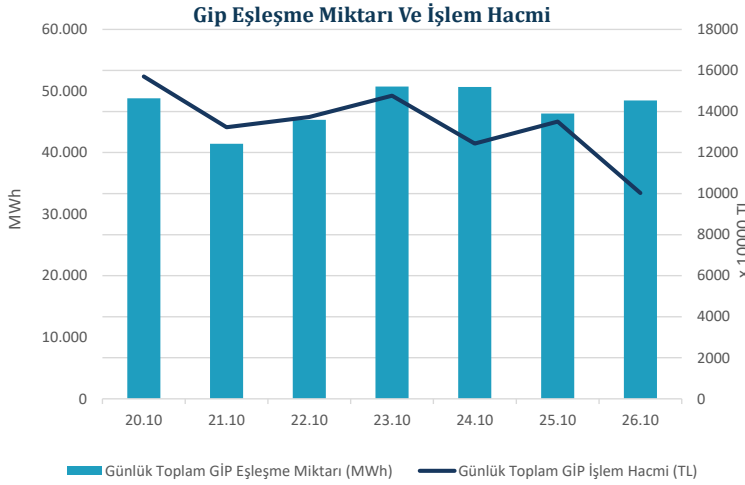
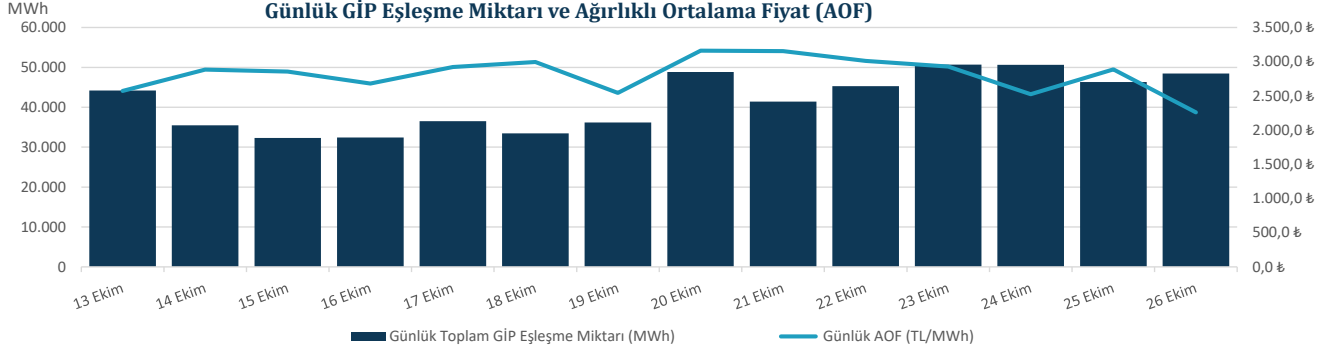
20 Ekim - 26 Ekim 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 25 Ekim 2025 Cumartesi günü saat 18.00'de 3.481,39 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



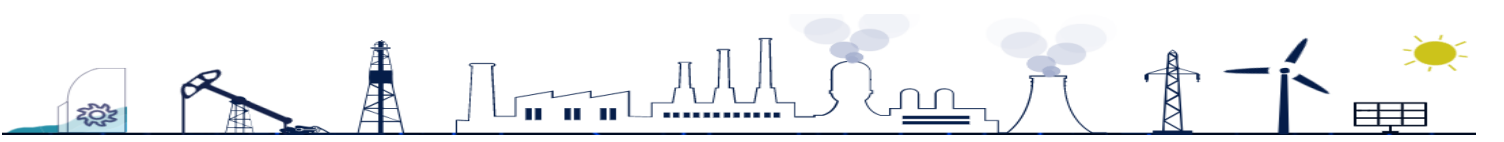
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 331.746 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Ekim 2025 Cumartesi günü saat 18.00'de 3.481,39 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 24 Ekim 2025 Cuma saat 13.00'te 3.633 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 23 Ekim 2025 Perşembe günü, minimum ticaret 21 Ekim 2025 Salı günü olmuştur.

27.10.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1132 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 685 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
13.10.2025	2.696,20	44.195	119.158.902	3.491,50	358,40
14.10.2025	2.879,42	35.484	102.174.379	3.502,00	371,00
15.10.2025	2.879,13	32.301	92.997.978	3.458,90	426,10
16.10.2025	2.737,27	32.443	88.806.371	3.454,70	63,80
17.10.2025	3.040,36	36.518	111.029.161	3.502,00	717,20
18.10.2025	3.042,63	33.434	101.728.176	3.502,00	557,60
19.10.2025	2.516,85	36.183	91.067.249	3.502,00	31,00
20.10.2025	3.216,65	48.828	157.061.655	3.502,00	2.140,70
21.10.2025	3.193,19	41.433	132.302.427	3.502,00	2.119,90
22.10.2025	3.030,14	45.309	137.291.792	3.502,00	1.900,00
23.10.2025	2.913,08	50.713	147.732.138	3.502,00	579,70
24.10.2025	2.455,03	50.661	124.374.590	3.502,00	130,00
25.10.2025	2.916,51	46.337	135.141.546	3.502,00	1,00
26.10.2025	2.069,28	48.466	100.288.899	3.502,00	1,10

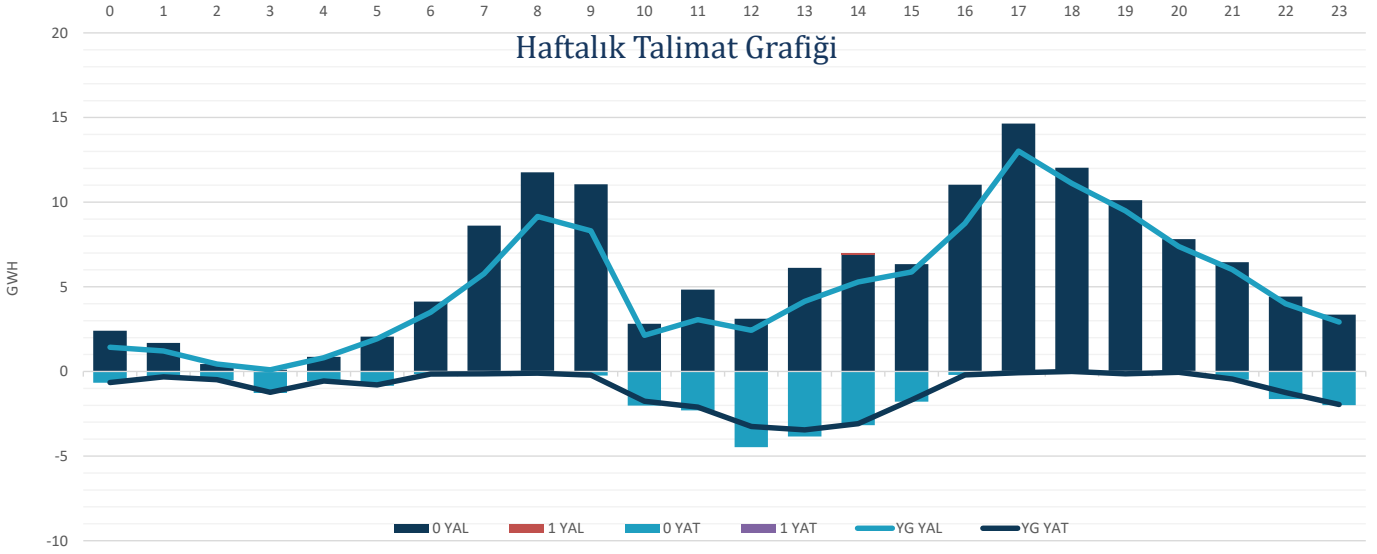
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

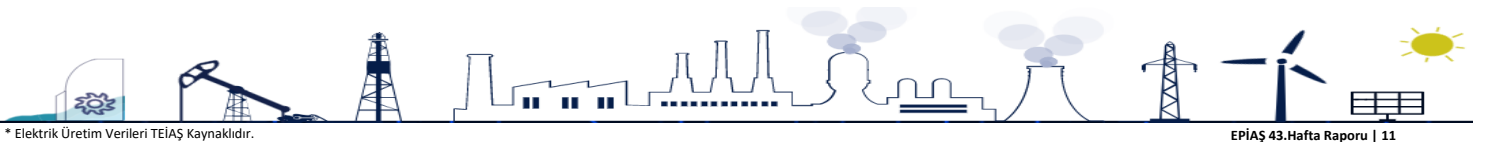
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 12.803 MWh artarak 142.359 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 43. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.842 MWh azalarak 24.115 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 21.646 MWh artarak 118.244 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Ekim 2025 Cumartesi günü 26.229 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Ekim 2025 Pazar günü 4.973 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Ekim 2025 Salı günü 5.948 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Ekim 2025 Perşembe günü 1.033 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
20.10.2025	30.690	115	30.805	1.980	0	1.980
21.10.2025	27.844	0	27.844	6.646	0	6.646
22.10.2025	10.403	0	10.403	3.797	0	3.797
23.10.2025	16.281	0	16.281	1.051	0	1.051
24.10.2025	20.633	0	20.633	3.554	0	3.554
25.10.2025	31.034	0	31.034	3.514	0	3.514
26.10.2025	6.257	0	6.257	6.474	0	6.474

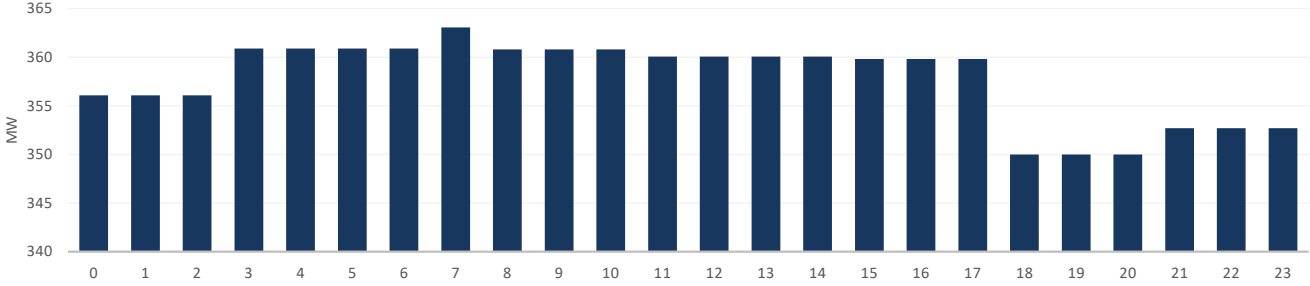
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



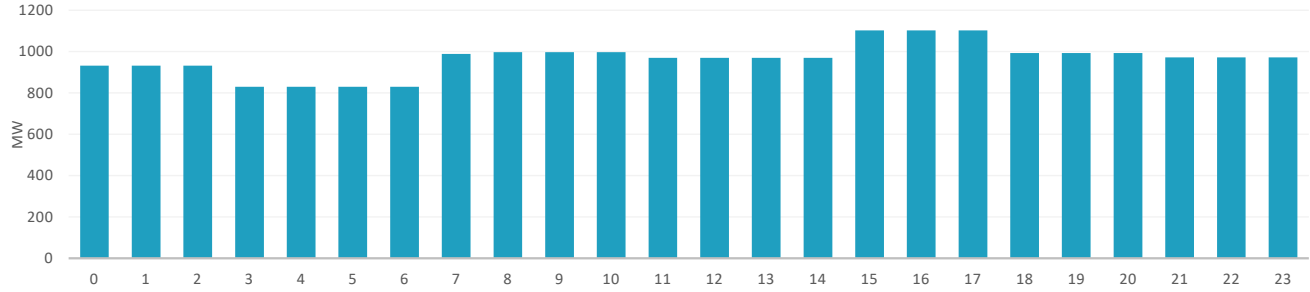
43. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.095 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 27,28 TL/MW azalarak 1.014,31 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

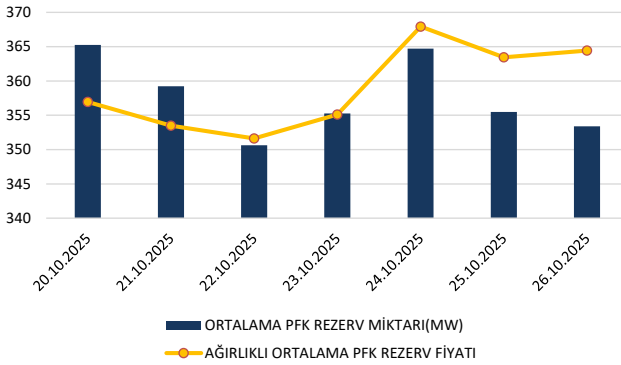


43. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.235 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 330,35 TL/MW artarak 1.587,11 TL/MW olmuştur.

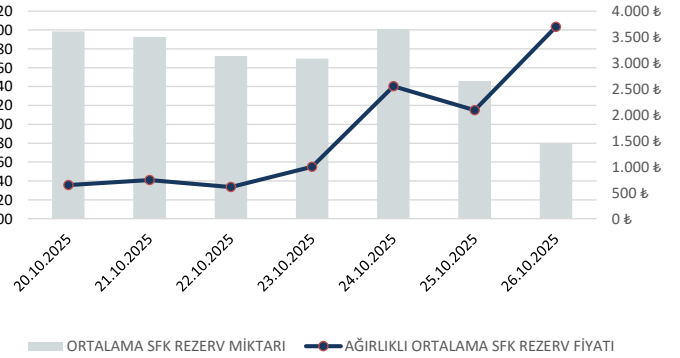
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



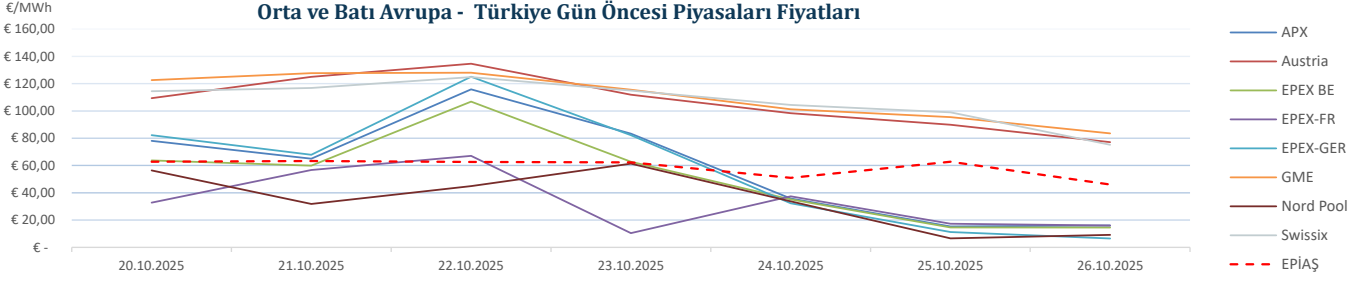
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	20.10.2025	21.10.2025	22.10.2025	23.10.2025	24.10.2025	25.10.2025	26.10.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	365,27	359,22	350,64	355,25	364,70	355,50	353,39
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	903,17	718,46	619,78	805,24	1.489,78	1.250,58	1.303,16
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	998,46	992,50	972,50	969,75	1.001,13	945,88	879,58
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	645,91	744,43	608,48	1.000,45	2.550,47	2.089,50	3.698,42



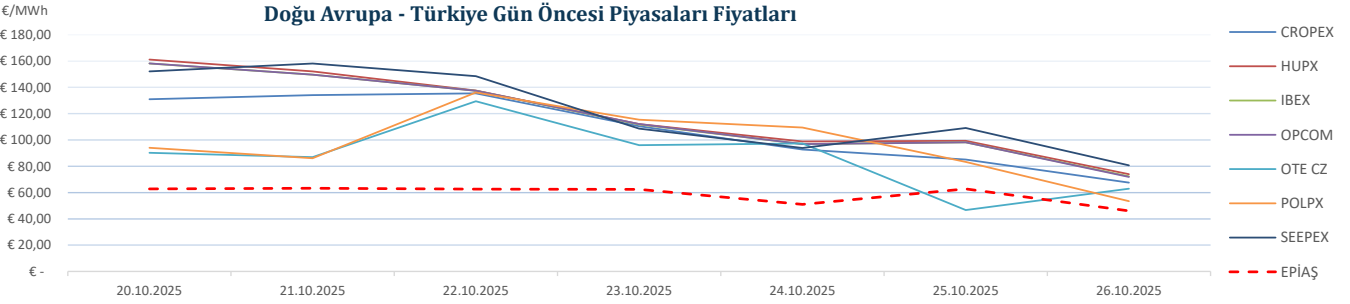
"43. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,11 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 109,78 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 58,68 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Ekim 2025 Pazartesi günü 161,16 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 26 Ekim 2025 Pazar Günü 6,52 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
20.10.2025	78,03 €	109,41 €	63,65 €	32,81 €	82,26 €	122,60 €	56,35 €	114,41 €	62,77 €
21.10.2025	65,00 €	124,96 €	59,91 €	56,66 €	67,81 €	127,63 €	31,78 €	116,90 €	63,29 €
22.10.2025	115,81 €	134,61 €	106,82 €	67,07 €	125,07 €	128,01 €	44,90 €	124,81 €	62,54 €
23.10.2025	83,39 €	111,85 €	62,78 €	10,45 €	82,27 €	115,53 €	61,36 €	114,91 €	62,36 €
24.10.2025	35,86 €	98,39 €	35,24 €	37,42 €	32,32 €	101,27 €	33,68 €	104,45 €	51,03 €
25.10.2025	15,33 €	89,87 €	14,57 €	17,32 €	11,22 €	95,43 €	6,59 €	98,90 €	62,71 €
26.10.2025	16,08 €	77,12 €	14,55 €	16,06 €	6,52 €	83,55 €	9,17 €	75,19 €	46,05 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
20.10.2025	130,98 €	161,16 €	158,17 €	158,25 €	90,23 €	94,10 €	152,19 €	62,77 €
21.10.2025	134,06 €	152,24 €	149,75 €	149,75 €	86,90 €	86,10 €	158,17 €	63,29 €
22.10.2025	135,46 €	137,59 €	137,44 €	137,46 €	129,46 €	136,13 €	148,55 €	62,54 €
23.10.2025	110,43 €	112,14 €	111,83 €	112,09 €	96,04 €	115,35 €	108,55 €	62,36 €
24.10.2025	92,72 €	98,86 €	96,89 €	96,89 €	97,38 €	109,49 €	93,89 €	51,03 €
25.10.2025	85,04 €	99,40 €	98,20 €	98,20 €	46,68 €	83,23 €	109,12 €	62,71 €
26.10.2025	67,56 €	73,98 €	72,34 €	71,88 €	62,97 €	53,45 €	80,69 €	46,05 €