

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (15. Hafta)

15. Haftada (7 Nisan - 13 Nisan)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 689,18 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 1.071.912 MWh (saatlik ortalama 6.380 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 392.304 MWh (saatlik ortalama 2.335 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 160.886 MWh (saatlik ortalama 958 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 143.725 MWh (saatlik ortalama 856 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 540.984 MWh (saatlik ortalama 3.220 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 86.363 MWh (saatlik ortalama 514 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 520.042 MWh (saatlik ortalama 3.095 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	15. Hafta		% Değişim	14. Hafta
Ortalama PTF	2.788,51	↑	32,83%	2.099,33
Maksimum PTF	3.400,00	↑	0,01%	3.399,54
Minimum PTF	549,99	↑	882,13%	56,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.543,91	↑	48,13%	1.717,39
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.344,65	↑	16,82%	2.863,04
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.777,26	↑	29,34%	2.147,17
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.258	↑	13,97%	22.162
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.965	↑	2,63%	14.582
Maksimum Takas Miktarı	30.233	↑	10,35%	27.396
Minimum Takas Miktarı	20.288	↑	14,48%	17.721
Saatlik Ort. Takas Miktarı	26.114	↑	14,07%	22.894
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.646	↑	12,32%	28.174
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.428	↓	-1,20%	42.942
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.038	↑	6,95%	33.695
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	379.222	↓	-6,55%	405.801
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.100	↑	19,50%	32.720

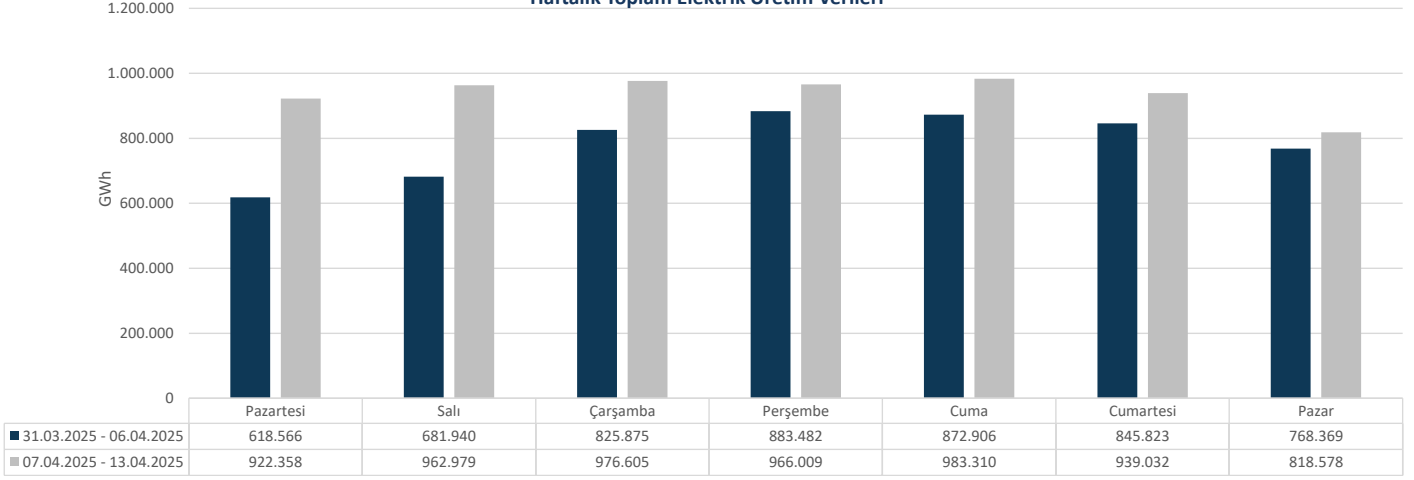
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

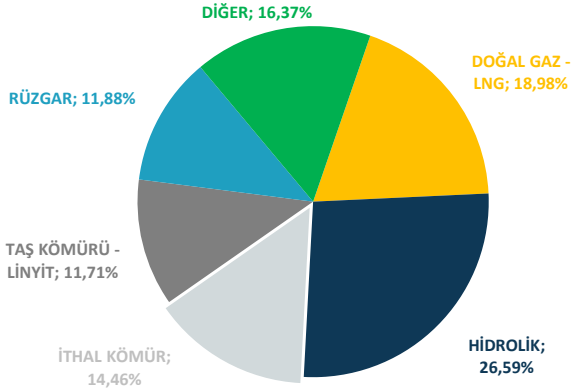


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.071.912 MWh artarak 6.568.872 MWh olarak gerçekleşmiştir.

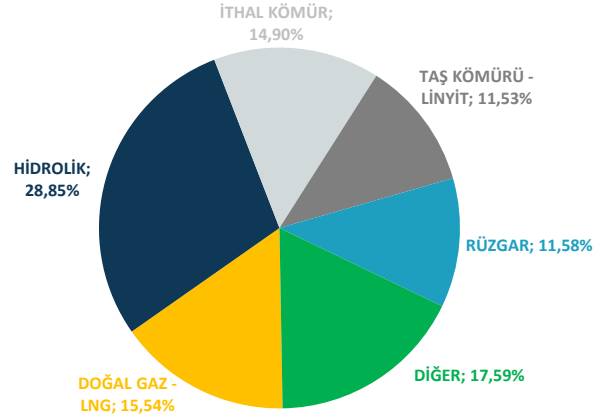
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (15. HAFTA)



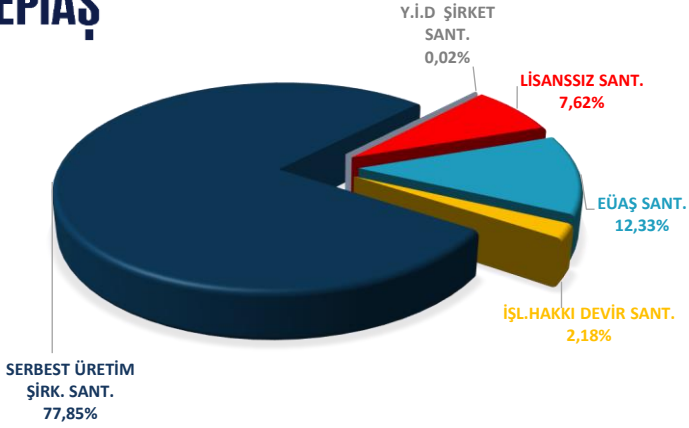
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (14. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.746.834 MWh (%26,59) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.246.772 MWh (%18,98) ile Doğalgaz-LNG, 1.075.587 MWh (%16,37) ile Diğer, 949.682 MWh (%14,46) ile İthal Kömür, 780.537 MWh (%11,88) ile Rüzgar, 769.461 MWh (%11,71) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %16,37 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 629.044 MWh ile Güneş, 229.391 MWh ile Jeotermal, 156.354 MWh ile Biogaz, 31.185 MWh ile Asfaltit, 15.352 MWh ile Fuel Oil ve 14.261 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 33.812 MWh artarak 65.913 MWh, ihracatı 1.212 MWh azalarak 78.911 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



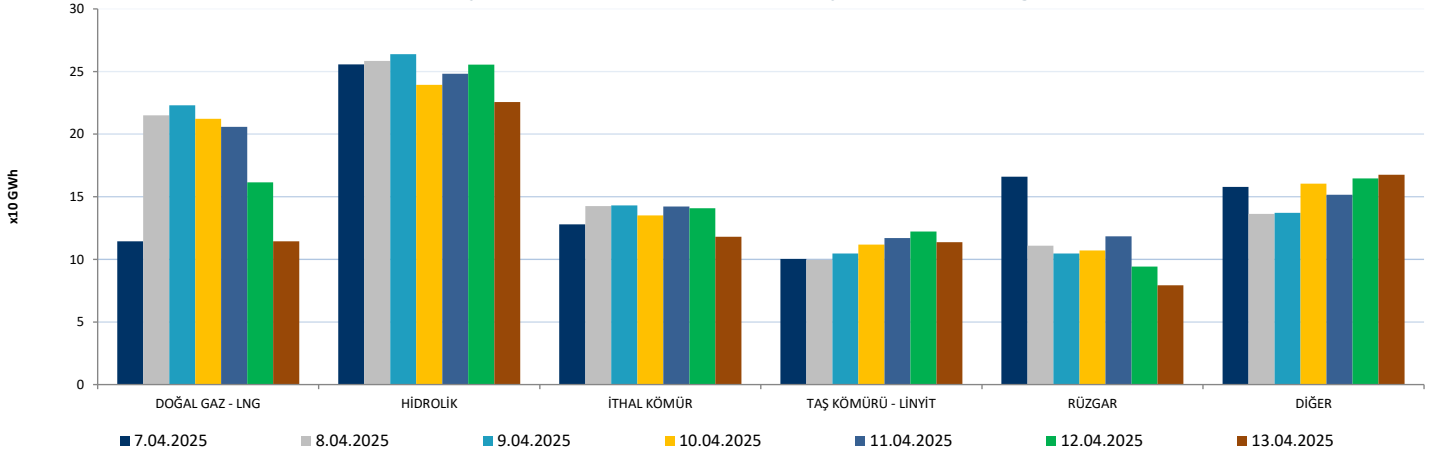


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.071.912 MWh artarak 6.568.872 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.113.996 MWh (%77,85) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 500.287 MWh (%7,62), Y.İ.D Şirket santralleri 1.316 MWh (%0,020), İ.H.D Şirket santralleri 143.494 MWh (%2,18) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 809.780 MWh (%12,33) bandında olmuştur.

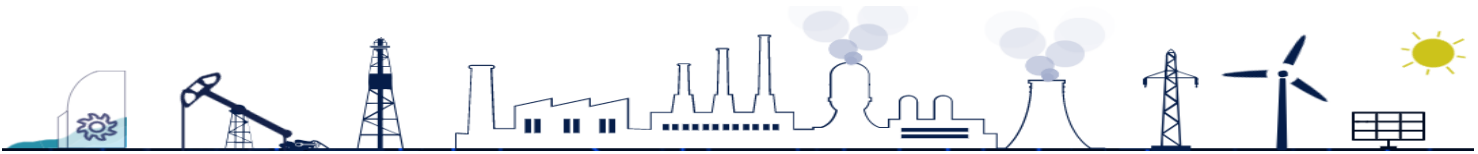
	7.04.2025	8.04.2025	9.04.2025	10.04.2025	11.04.2025	12.04.2025	13.04.2025
DOĞAL GAZ - LNG	114.462	215.113	223.074	212.240	205.867	161.541	114.475
HİDROLİK	255.613	258.506	263.908	239.302	248.284	255.556	225.664
İTHAL KÖMÜR	127.977	142.549	143.021	135.056	142.178	140.882	118.018
RÜZGAR	166.039	110.876	104.626	107.056	118.476	94.198	79.267
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	100.340	99.662	104.747	111.852	116.964	122.247	113.650
DİĞER	157.927	136.273	137.229	160.503	151.542	164.608	167.505

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

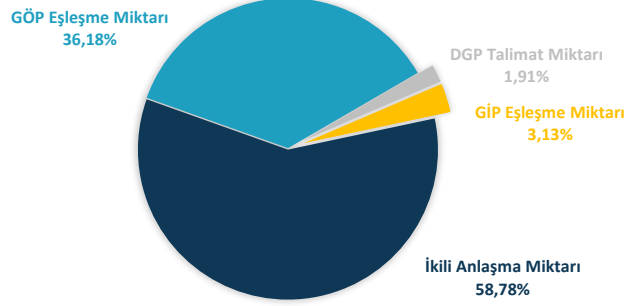


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 392.304 MWh artarak 1.246.772 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 130.753 MWh artarak 949.682 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 108.755 MWh artarak 1.075.587 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 160.886 MWh artarak 1.746.834 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 135.490 MWh artarak 769.461 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 143.725 MWh artarak 780.537 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.127.863 MWh (%58,78), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.387.178 MWh (%36,18), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 379.222 MWh (%3,13) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 231.533 MWh (%1,91) olmuştur.

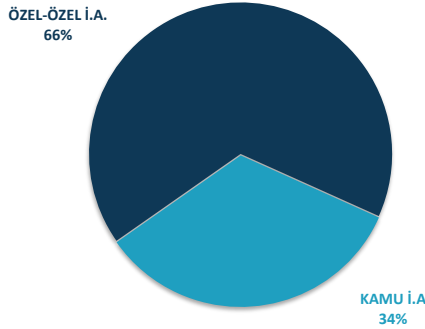
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.127.863 MWh (%58,78) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.387.178 MWh (%36,18), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 379.222 MWh (%3,13) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 231.533 MWh (%1,91) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 86.363 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 540.984 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 26.579 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 39.370 MWh artmıştır.

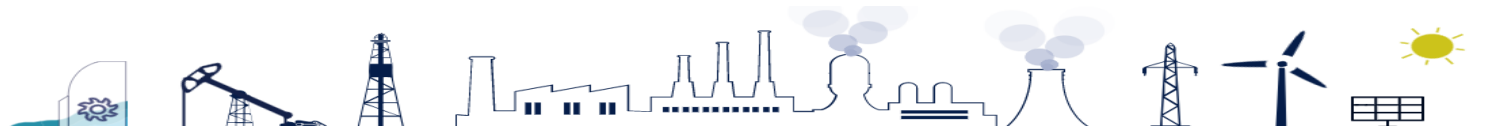
İkili Anlaşma Detayı



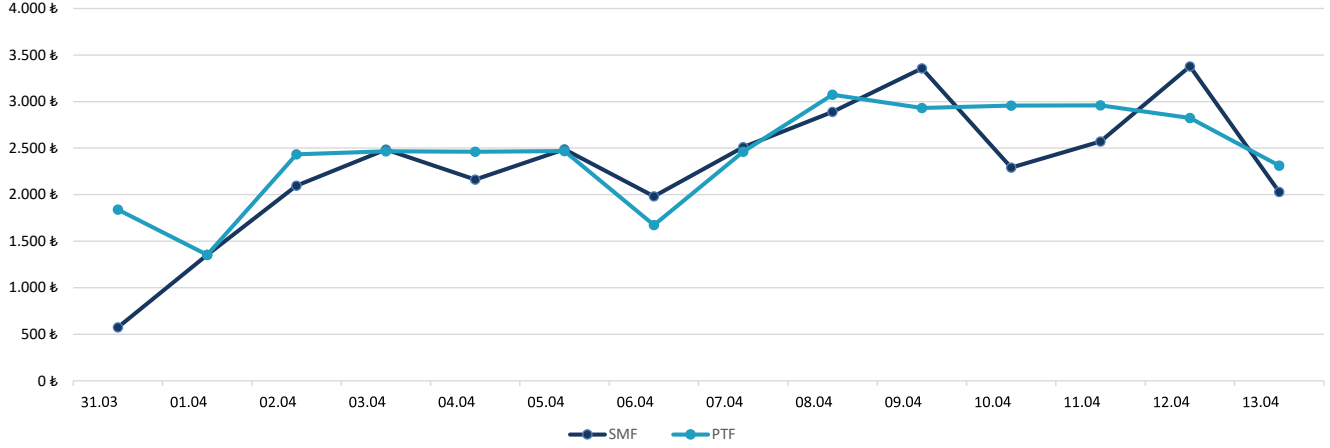
	7.04.2025	8.04.2025	9.04.2025	10.04.2025	11.04.2025	12.04.2025	13.04.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.081.887	1.054.515	1.022.581	1.066.699	956.602	987.285	958.293
GÖP	609.461	643.110	642.736	660.464	655.248	595.068	581.091
GİP	45.695	57.062	53.028	49.499	52.871	54.030	67.038
DGP	26.215	30.951	37.844	26.765	30.860	48.277	30.621
TOPLAM	1.763.258	1.785.638	1.756.189	1.803.427	1.695.582	1.684.660	1.637.043

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



31 Mart - 13 Nisan 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

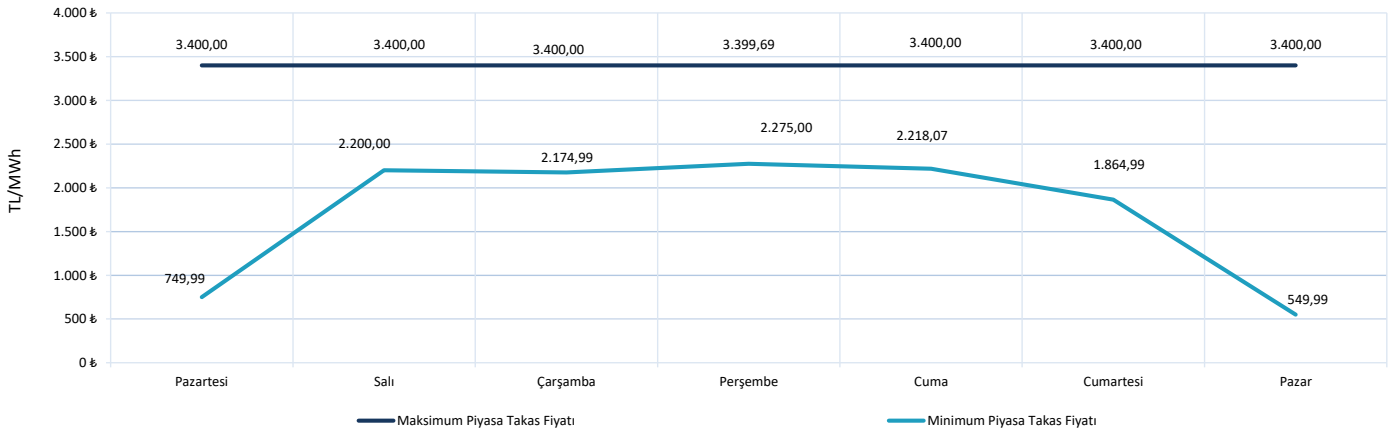


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

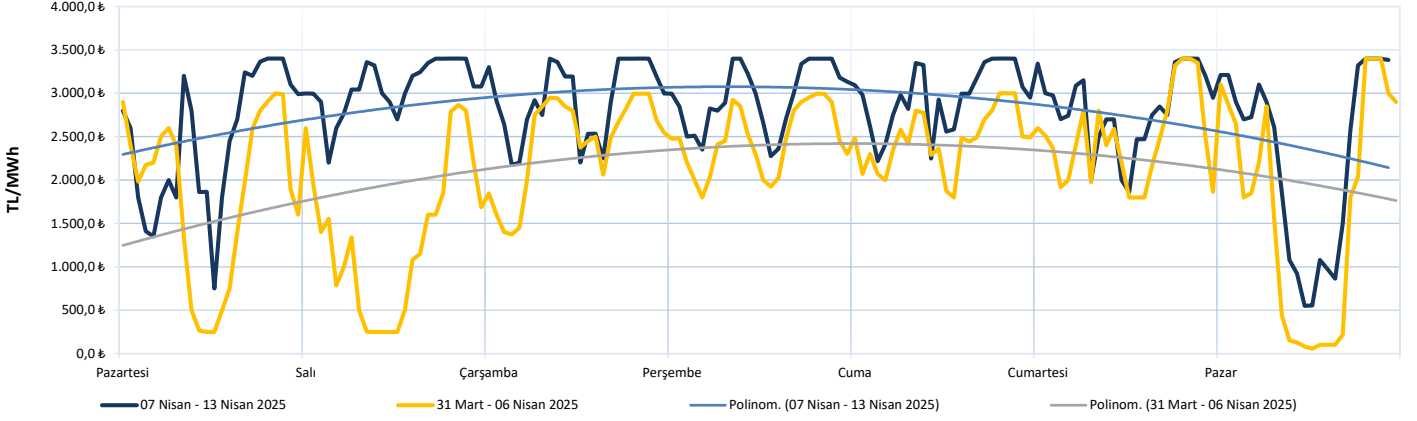
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.312,77 TL/MWh ile 13 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.073,61 TL/MWh ile 8 Nisan Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.028,81 TL/MWh ile 13 Nisan Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.378,40 TL/MWh ile 12 Nisan Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.562,40 TL/MWh ile 10 Nisan Perşembe günü saat 12.00'de gerçekleşmiştir.

07 Nisan - 13 Nisan 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



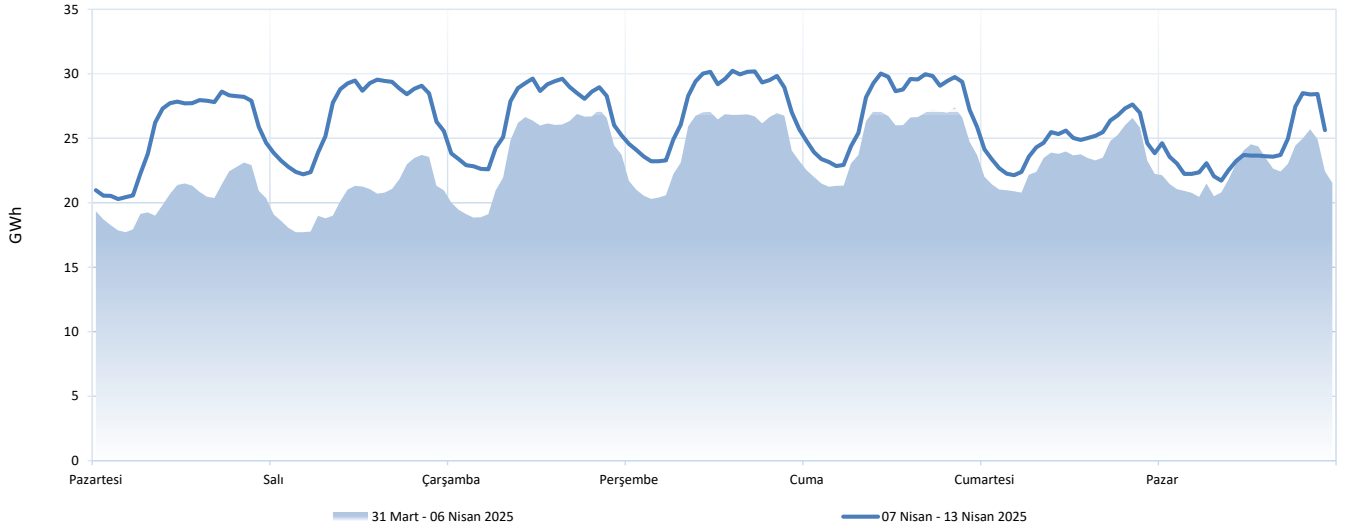
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



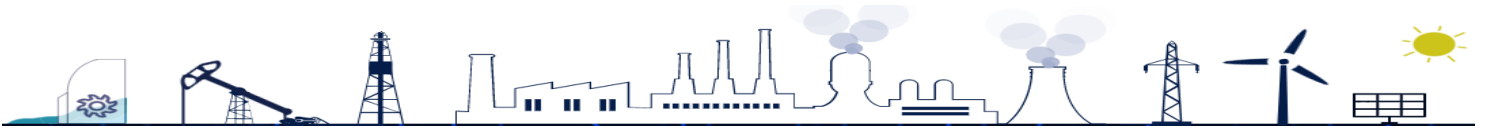
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 689,18 TL/MWh artarak 2.788,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.720,08 TL/MWh artış ile 8 Nisan 2025 Salı günü gerçekleşmiştir.

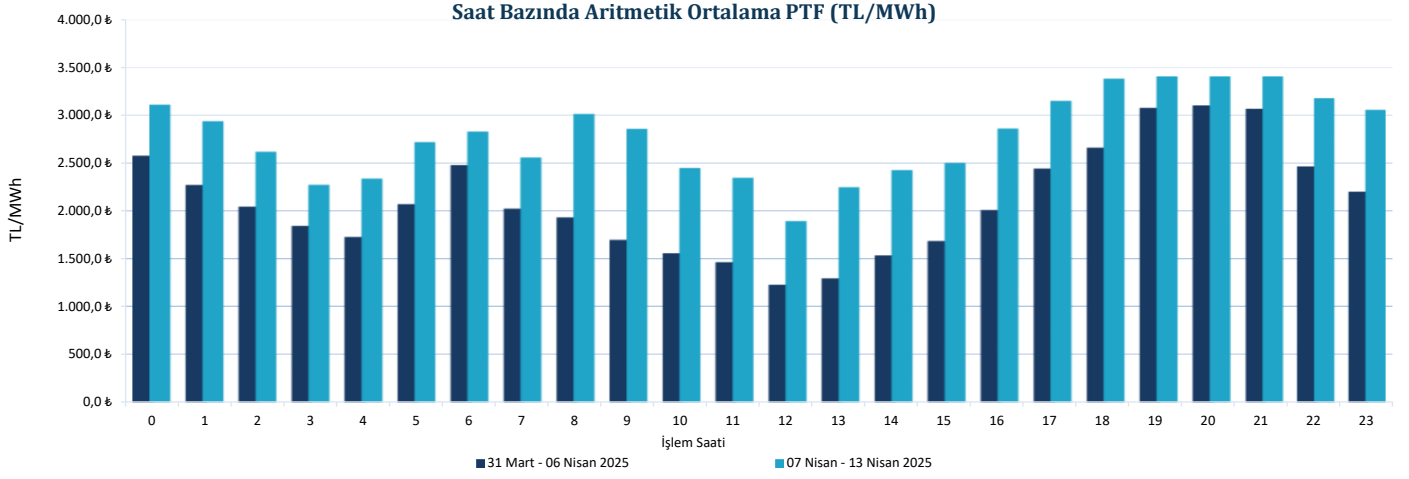
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.543,91 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.344,65 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.777,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

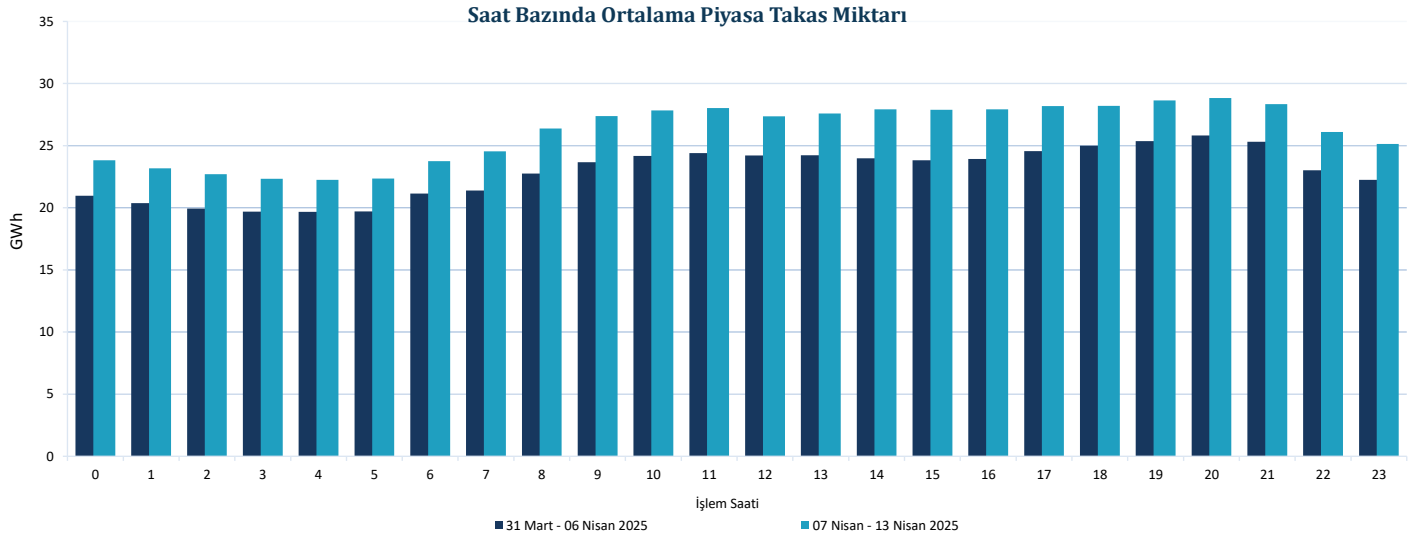


15. hafta genelinde maksimum eşleşme 10 Nisan Perşembe günü saat 14.00'te 30.233 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 7 Nisan Pazartesi günü saat 03.00'te 20.288 MWh olarak gerçekleşmiştir.

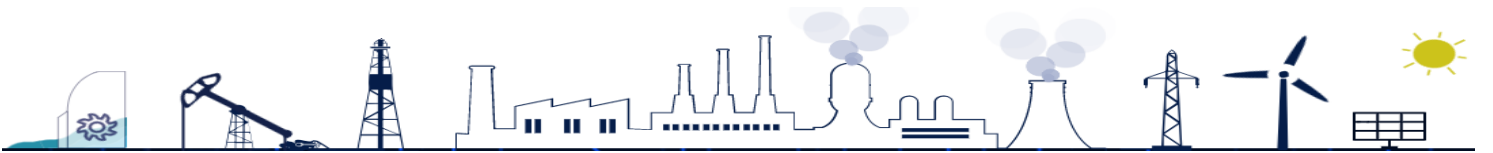




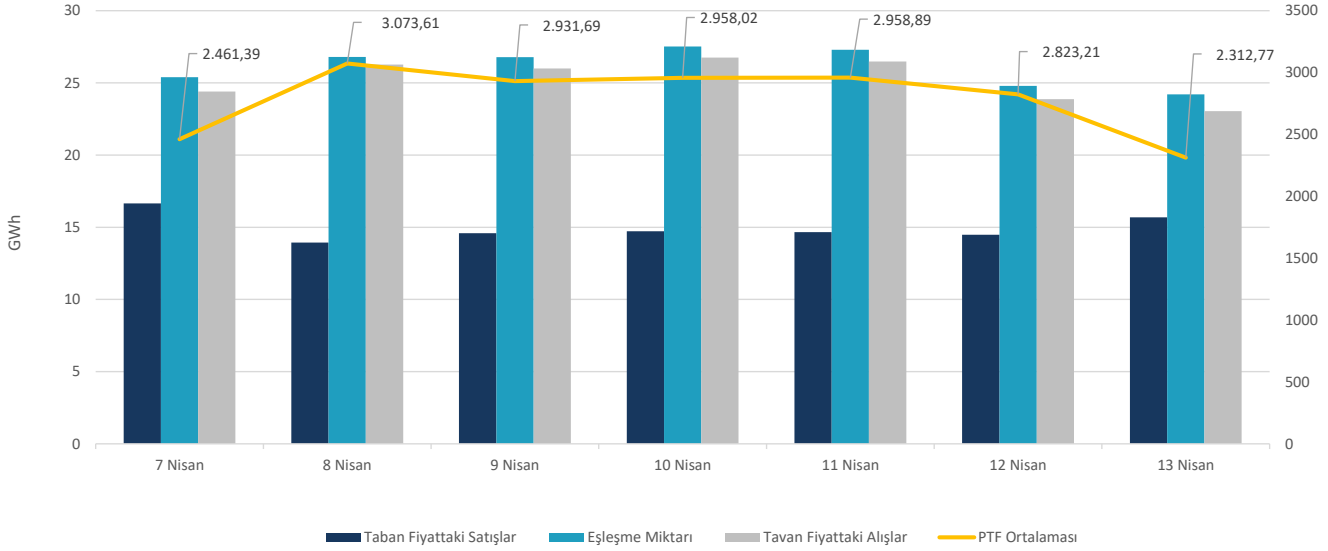
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.159,66 TL/MWh artarak 2.855,15 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 4.073 MWh artarak 27.893 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



15. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,97 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,26 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 26,11 GWh seviyesindedir. Bu değerler 14. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 383 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 3.220 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.096 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

8 Nisan 2025 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 612,23 TL/MWh artarak 3.073,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.709 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.873 MWh artması etkili olmuştur. 13 Nisan 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 510,44 TL/MWh azalarak 2.312,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.197 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 839 MWh azalması etkili olmuştur.

15. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %12,3 (583.247 MWh) artarak 5.316.541 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,7 (260.127 MWh) artarak 3.233.180 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %2,6 (64.351 MWh) artarak 2.514.048 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %14,0 (520.042 MWh) artarak 4.243.327 MWh, teklif edilen satış miktarı %7, (393.658 MWh) artarak 6.054.423 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %32,2 (280.873 MWh) artarak 1.153.724 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %6,1 (2.988 MWh) artarak 52.033 MWh seviyesine yükselmiştir.



14.04.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1173'dür. Bu hafta günlük ortalama 956 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

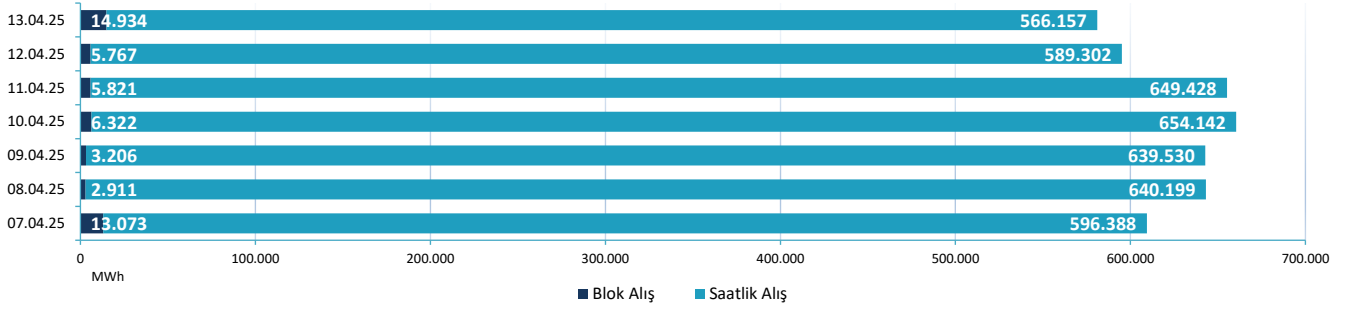
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 461.883 MWh,
- Blok satış miktarı 164.818 MWh,
- Saatlik alış miktarı 619.306 MWh,
- Blok alış miktarı 7.433 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -6.907.074 TL olarak gerçekleşmiştir.

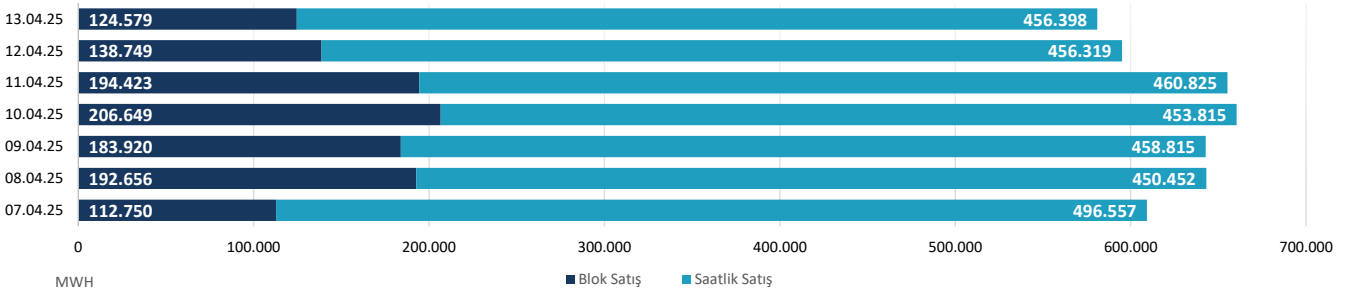
		7.04.25	8.04.2025	9.04.2025	10.04.2025	11.04.2025	12.04.2025	13.04.2025
ALİŞ	SAATLİK	596.388	640.199	639.530	654.142	649.428	589.302	566.157
	BLOK	13.073	2.911	3.206	6.322	5.821	5.767	14.934
SATIŞ	SAATLİK	496.557	450.452	458.815	453.815	460.825	456.319	456.398
	BLOK	112.750	192.656	183.920	206.649	194.423	138.749	124.579

* Değerleri MWh cinsindendir.

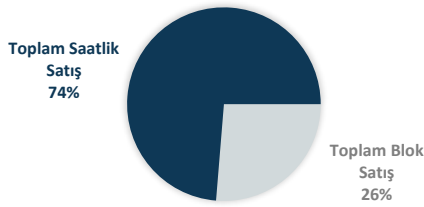
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

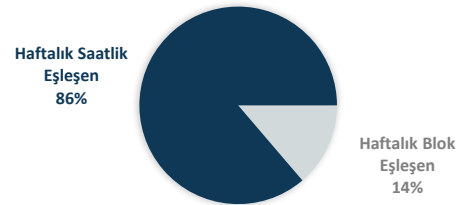


07 Nisan - 13 Nisan 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %74'ü saatlik, %26'sı blok tekliftir.

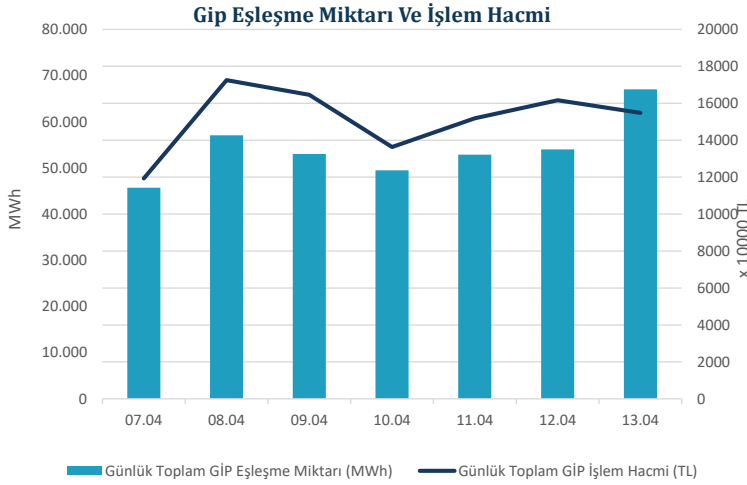
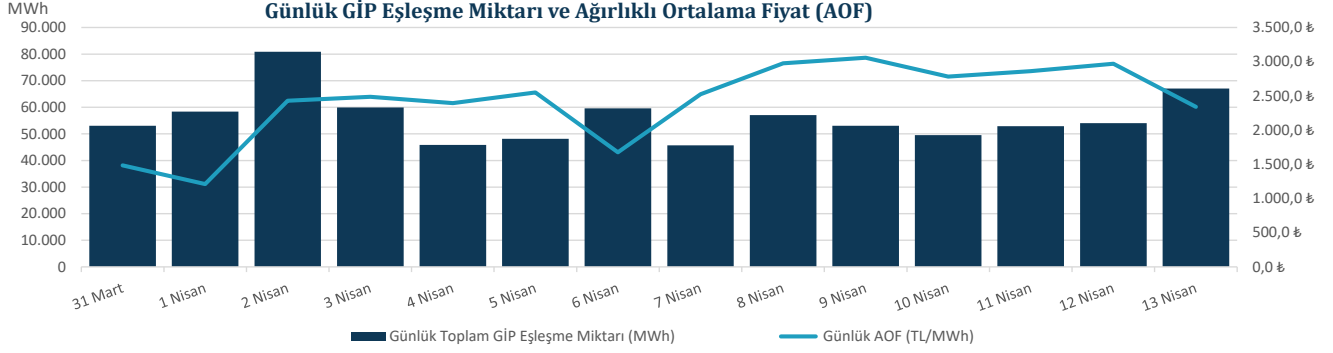
07 Nisan - 13 Nisan 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Nisan 2025 Pazar günü saat 20.00'de 3.458,48 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



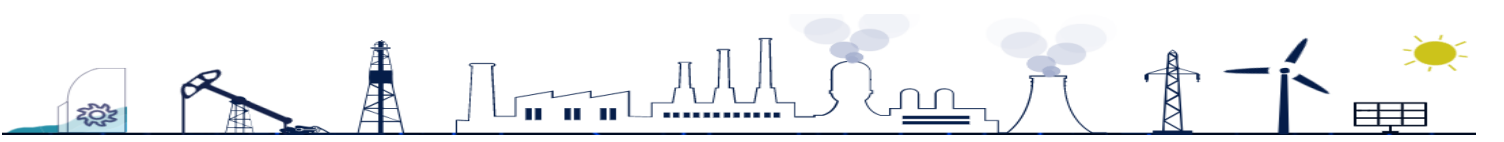
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 379.222 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Nisan 2025 Pazar günü saat 20.00'de 3.458,48 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 8 Nisan 2025 Salı saat 16.00'da 3.633 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Nisan 2025 Pazar günü, minimum ticaret 7 Nisan 2025 Pazartesi günü olmuştur.

14.04.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1284 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 816 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
31.03.2025	1.466,13	53.032	77.751.480	3.029,60	16,00
1.04.2025	1.408,19	58.409	82.250.922	3.090,00	10,00
2.04.2025	2.531,51	80.858	204.693.527	3.084,80	678,60
3.04.2025	2.539,90	59.903	152.146.611	3.090,00	1.413,90
4.04.2025	2.369,07	45.835	108.587.287	3.081,60	700,00
5.04.2025	2.618,69	48.177	126.160.783	3.457,80	1.404,80
6.04.2025	1.288,68	59.587	76.788.621	3.457,50	5,00
7.04.2025	2.611,39	45.695	119.327.075	3.484,70	755,00
8.04.2025	3.023,50	57.062	172.527.458	3.500,00	1.522,20
9.04.2025	3.103,91	53.028	164.593.642	3.494,00	2.174,90
10.04.2025	2.754,33	49.499	136.336.005	3.469,00	1.900,00
11.04.2025	2.873,13	52.871	151.905.729	3.500,00	1.450,00
12.04.2025	2.992,02	54.030	161.658.457	3.494,70	1.800,00
13.04.2025	2.309,49	67.038	154.822.566	3.502,00	275,30

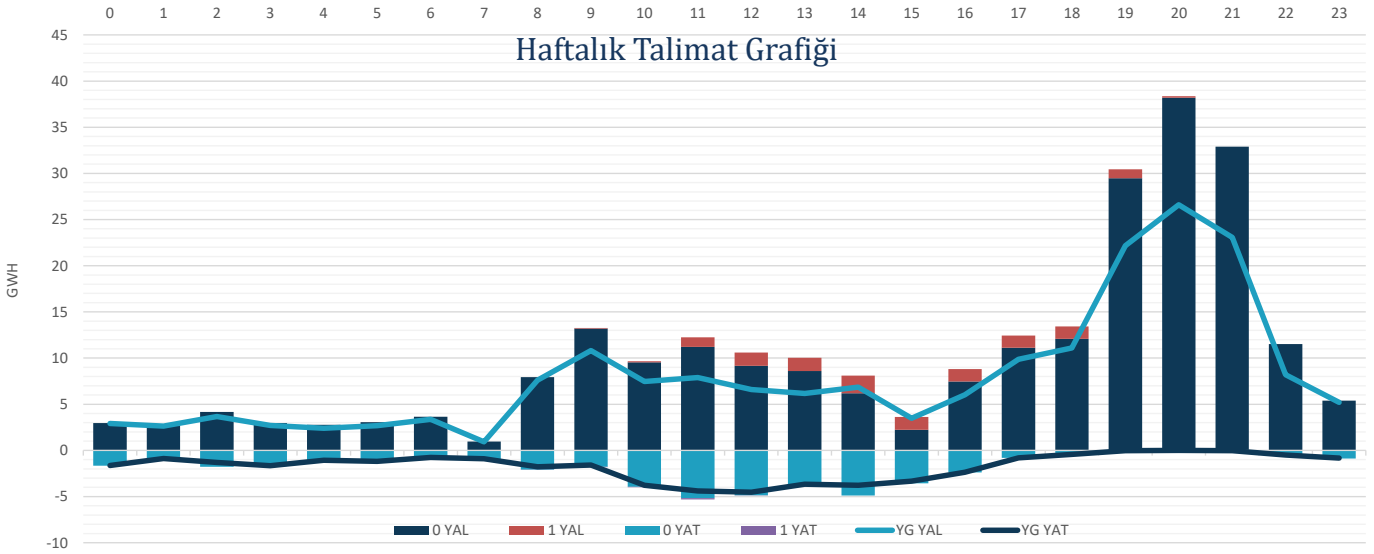
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

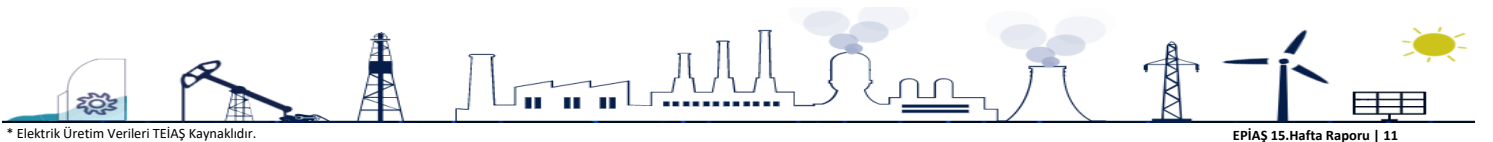
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 39.370 MWh artarak 231.533 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %96'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 15. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 62.176 MWh azalarak 41.180 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 101.546 MWh artarak 190.354 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Nisan 2025 Cumartesi günü 47.027 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Nisan 2025 Perşembe günü 12.119 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Nisan 2025 Perşembe günü 14.646 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 9 Nisan 2025 Çarşamba günü 698 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
07.04.2025	16.084	6.579	22.663	5.633	257	5.891
08.04.2025	40.558	0	40.558	2.830	0	2.830
09.04.2025	43.686	5.790	49.476	704	0	704
10.04.2025	12.253	112	12.365	16.728	0	16.728
11.04.2025	35.126	0	35.126	5.517	0	5.517
12.04.2025	63.755	0	63.755	1.258	0	1.258
13.04.2025	28.005	0	28.005	12.488	0	12.488

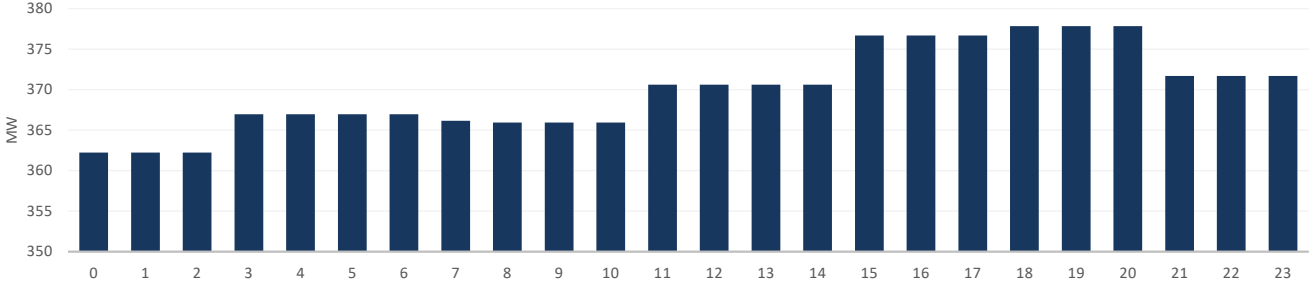
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



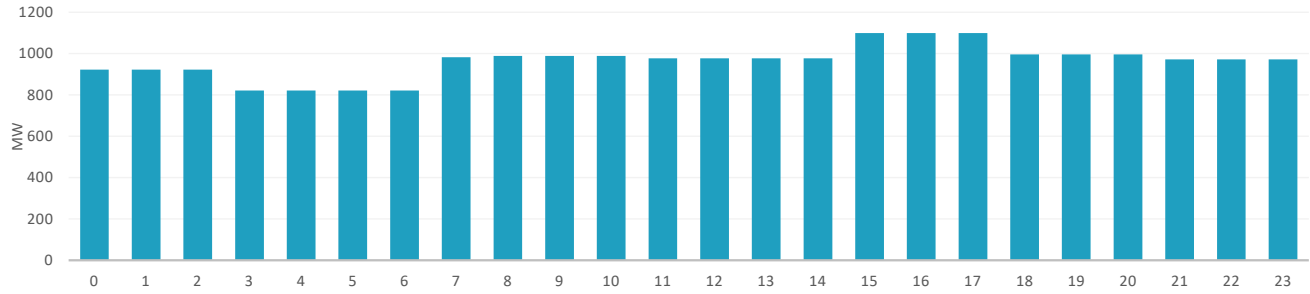
15. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 62.156 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 341,59 TL/MW azalarak 1.791,77 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

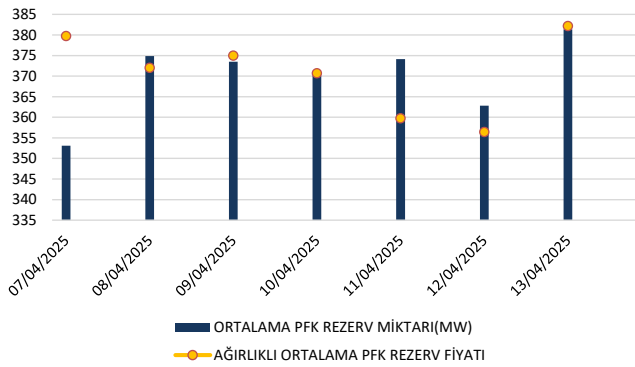


15. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.760 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 615,43 TL/MW azalarak 975,92 TL/MW olmuştur.

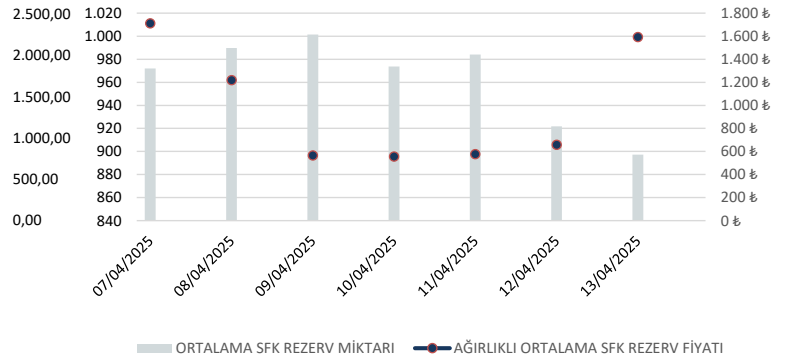
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



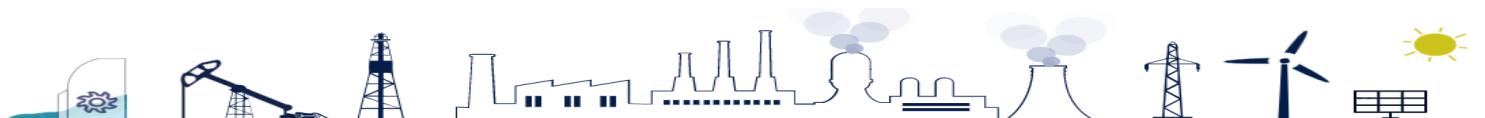
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

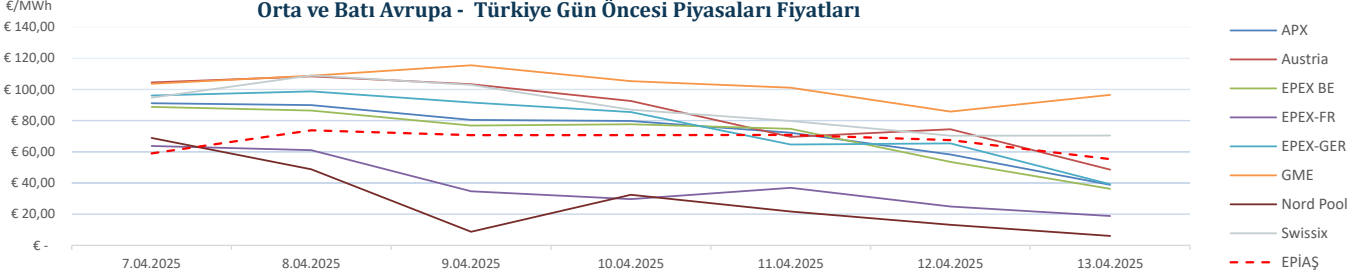


	07/04/2025	08/04/2025	09/04/2025	10/04/2025	11/04/2025	12/04/2025	13/04/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	353,09	374,89	373,51	370,09	374,13	362,80	381,36
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.236,83	1.850,32	1.997,97	1.785,60	1.236,61	1.070,35	2.357,08
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	971,96	989,75	1.001,42	973,67	984,13	921,83	897,25
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.710,15	1.218,74	565,53	554,90	576,36	658,03	1.592,45



"15. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,50 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 92,79 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 66,82 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Nisan 2025 Çarşamba günü 131,39 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması ise 13 Nisan 2025 Pazar Günü 6,06 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

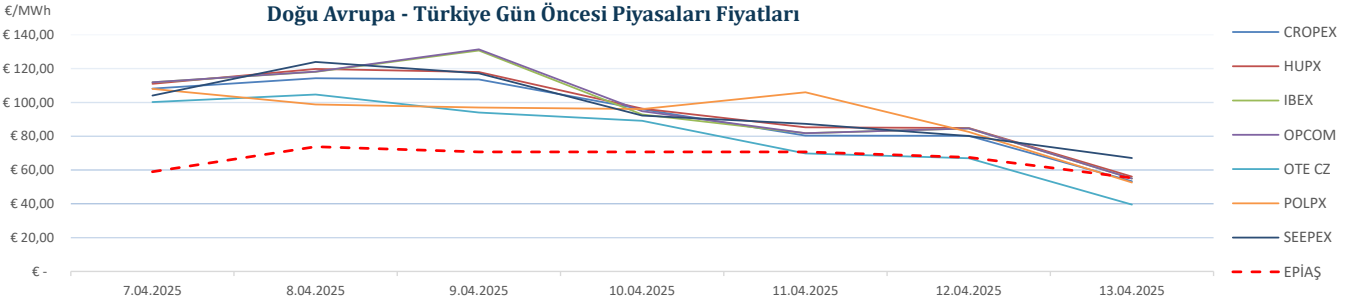


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
7.04.2025	91,16 €	104,46 €	88,81 €	63,74 €	96,13 €	103,70 €	68,89 €	94,76 €	59,01 €
8.04.2025	89,99 €	108,38 €	86,49 €	61,12 €	98,75 €	108,77 €	48,75 €	108,96 €	73,79 €
9.04.2025	80,47 €	103,38 €	76,80 €	34,67 €	91,56 €	115,48 €	8,79 €	102,87 €	70,67 €
10.04.2025	79,79 €	92,65 €	77,68 €	29,66 €	85,52 €	105,32 €	32,40 €	86,96 €	70,65 €
11.04.2025	72,24 €	69,58 €	74,79 €	36,96 €	64,63 €	101,16 €	21,75 €	79,80 €	70,76 €
12.04.2025	58,29 €	74,40 €	53,54 €	24,87 €	65,41 €	85,80 €	13,14 €	70,34 €	67,52 €
13.04.2025	38,82 €	48,58 €	36,27 €	18,84 €	39,20 €	96,56 €	6,06 €	70,38 €	55,31 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
7.04.2025	108,19 €	111,02 €	111,85 €	111,85 €	100,16 €	108,01 €	104,03 €	59,01 €
8.04.2025	114,31 €	119,80 €	118,08 €	118,22 €	104,66 €	98,79 €	123,95 €	73,79 €
9.04.2025	113,60 €	117,93 €	130,70 €	131,39 €	94,07 €	97,01 €	117,18 €	70,67 €
10.04.2025	95,96 €	96,28 €	92,79 €	94,85 €	89,16 €	96,07 €	92,18 €	70,65 €
11.04.2025	80,37 €	85,24 €	81,73 €	81,73 €	69,79 €	106,01 €	87,32 €	70,76 €
12.04.2025	80,26 €	84,91 €	84,61 €	84,61 €	66,97 €	82,51 €	80,08 €	67,52 €
13.04.2025	53,33 €	56,09 €	54,98 €	54,98 €	39,54 €	52,61 €	67,10 €	55,31 €