

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (19. Hafta)

19. Haftada (4 Mayıs - 10 Mayıs)

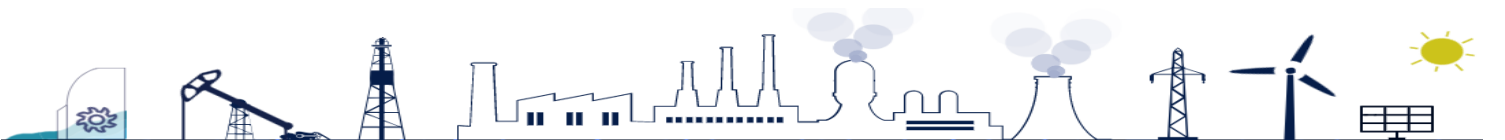
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 471,53 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 253.086 MWh (saatlik ortalama 1.506 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 425.248 MWh (saatlik ortalama 2.531 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 419.339 MWh (saatlik ortalama 2.496 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 111.760 MWh (saatlik ortalama 665 MWh) artması,
- * DGP hacminin 585.878 MWh (saatlik ortalama 3.487 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 86.540 MWh (saatlik ortalama 515 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 349.026 MWh (saatlik ortalama 2.078 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	19. Hafta		% Değişim	18. Hafta
Ortalama PTF	852,08	↑	123,90%	380,56
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	169,24	↑	269,74%	45,77
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.540,94	↑	123,81%	1.135,31
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	735,46	↑	99,22%	369,16
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.434	↑	6,17%	17.362
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.919	↓	-12,22%	16.996
Maksimum Takas Miktarı	30.611	↑	7,13%	28.575
Minimum Takas Miktarı	11.985	↓	-12,26%	13.659
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.820	↑	2,67%	19.305
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.390	↑	5,10%	20.351
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	59.083	↑	0,50%	58.788
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.734	↓	-1,04%	36.111
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	283.636	↓	-8,77%	310.915
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.192	↑	4,11%	36.685

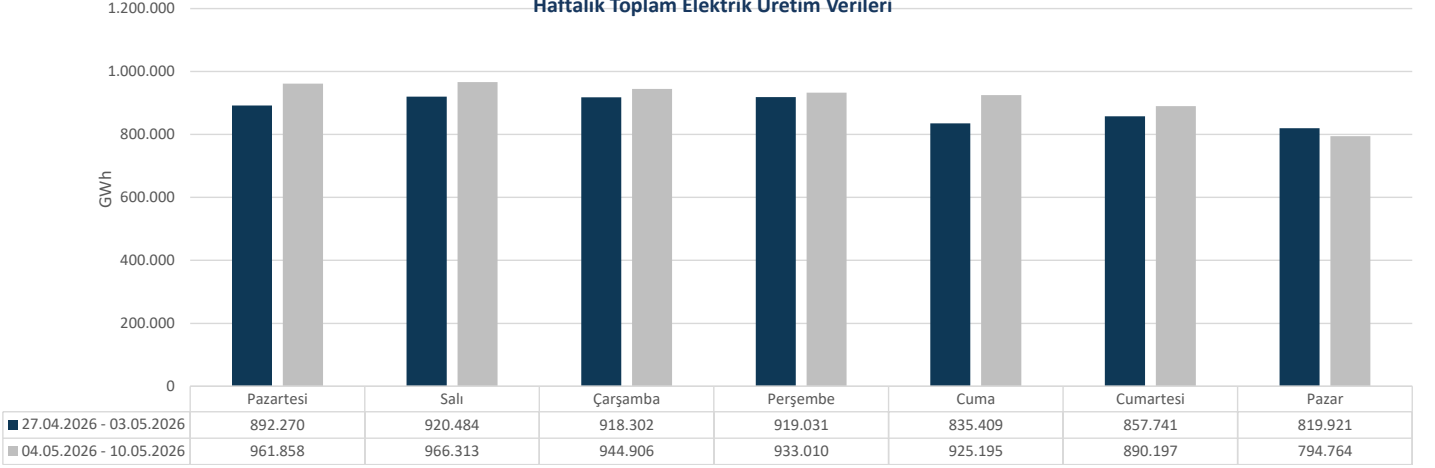
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

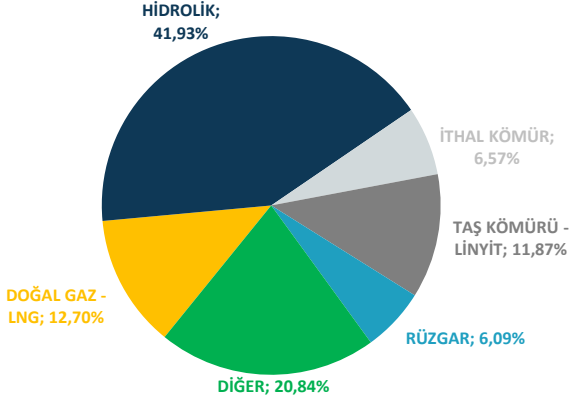


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 253.086 MWh artarak 6.416.243 MWh olarak gerçekleşmiştir.

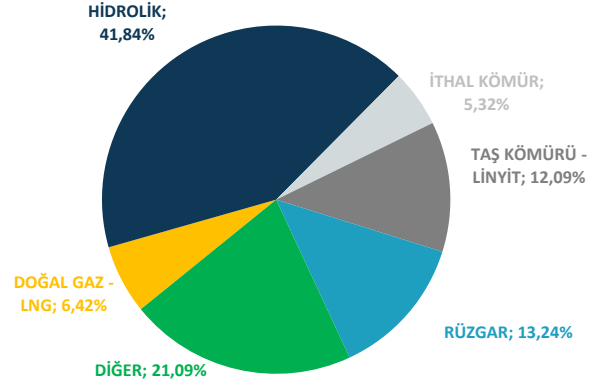
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (19. HAFTA)



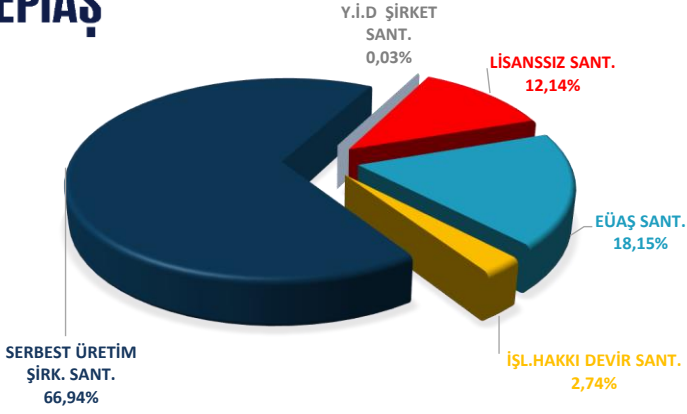
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (18. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.690.420 MWh (%41,93) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.337.089 MWh (%20,84) ile Diğer, 815.093 MWh (%12,70) ile Doğalgaz-LNG, 761.517 MWh (%11,87) ile Taş Kömürü-Linyit, 421.479 MWh (%6,57) ile İthal Kömür, 390.645 MWh (%6,09) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %20,84 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 930.513 MWh ile Güneş, 208.273 MWh ile Jeotermal, 140.949 MWh ile Biogaz, 31.340 MWh ile Asfaltit, 13.159 MWh ile Atık Isı ve 12.854 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.159 MWh artarak 22.314 MWh, ihracatı 1.589 MWh artarak 53.801 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



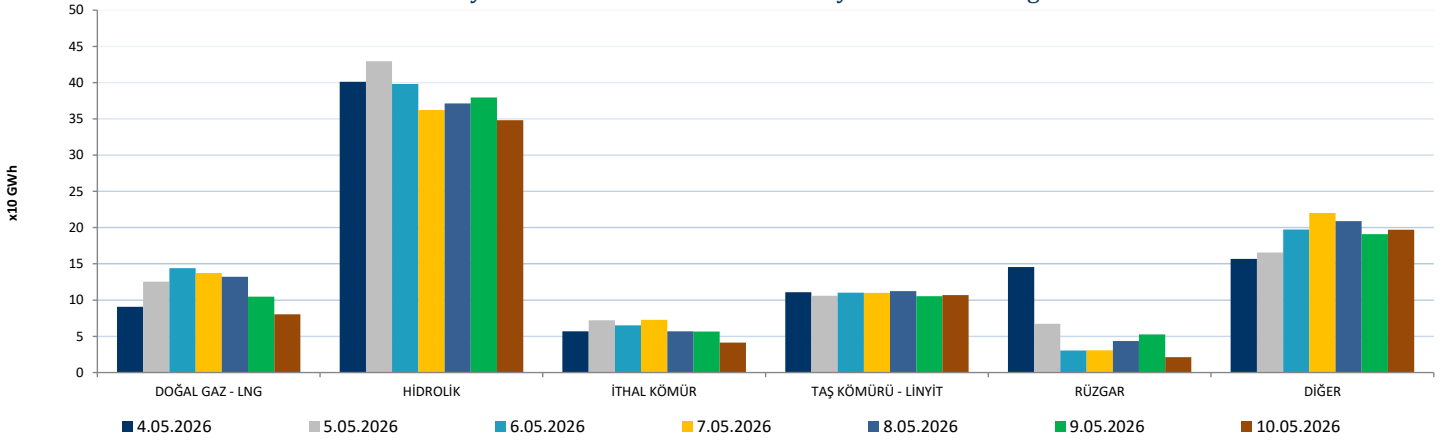


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 253.086 MWh artarak 6.416.243 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.294.934 MWh (%66,94) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 778.794 MWh (%12,14), Y.İ.D Şirket santralleri 2.170 MWh %0,0338, İ.H.D Şirket santralleri 176.106 MWh (%2,74) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.164.239 MWh (%18,15) bandında olmuştur.

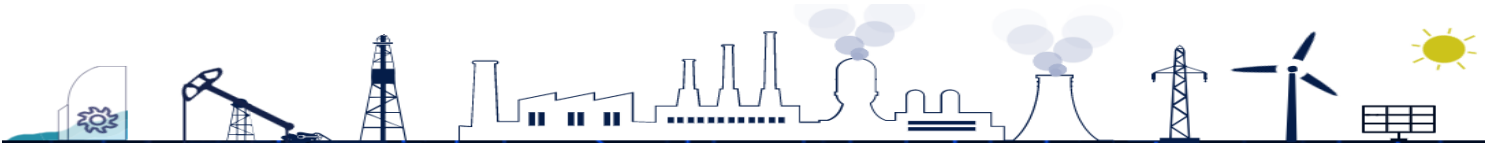
	4.05.2026	5.05.2026	6.05.2026	7.05.2026	8.05.2026	9.05.2026	10.05.2026
DOĞAL GAZ - LNG	90.657	125.542	144.055	137.460	132.131	104.874	80.373
HİDROLİK	401.249	429.567	398.034	362.305	371.471	379.691	348.104
İTHAL KÖMÜR	56.885	72.175	65.044	72.688	56.777	56.645	41.265
RÜZGAR	145.427	67.175	30.233	30.629	43.452	52.566	21.165
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	110.776	106.100	110.127	109.857	112.436	105.447	106.773
DİĞER	156.865	165.754	197.412	220.070	208.928	190.975	197.084

* Değerler MWh cinsindedir.

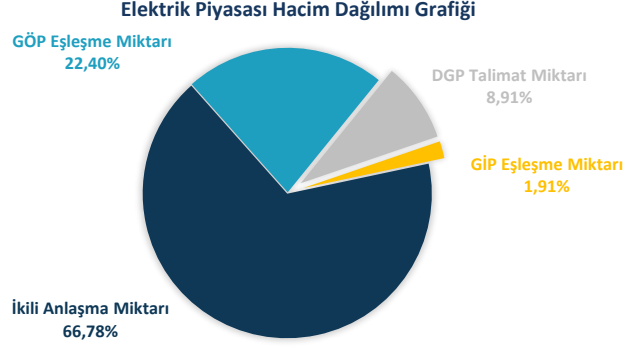
Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 419.339 MWh artarak 815.093 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 93.873 MWh artarak 421.479 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 37.065 MWh artarak 1.337.089 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 111.760 MWh artarak 2.690.420 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 16.297 MWh artarak 761.517 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 425.248 MWh azalarak 390.645 MWh seviyesine gerilemiştir.



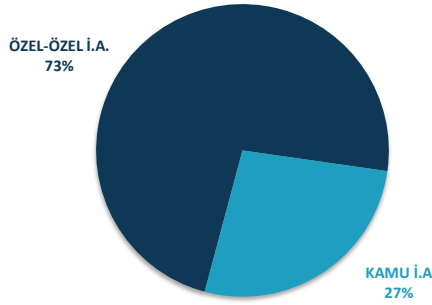
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 9.925.900 MWh (%66,78), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.329.742 MWh (%22,40), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 283.636 MWh (%1,91) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.324.604 MWh (%8,91) olmuştur.



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, İkili Anlaşma miktarının payı 9.925.900 MWh (%66,78) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.329.742 MWh (%22,40), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 283.636 MWh (%1,91) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.324.604 MWh (%8,91) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 49.599 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 86.540 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 27.279 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 585.878 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



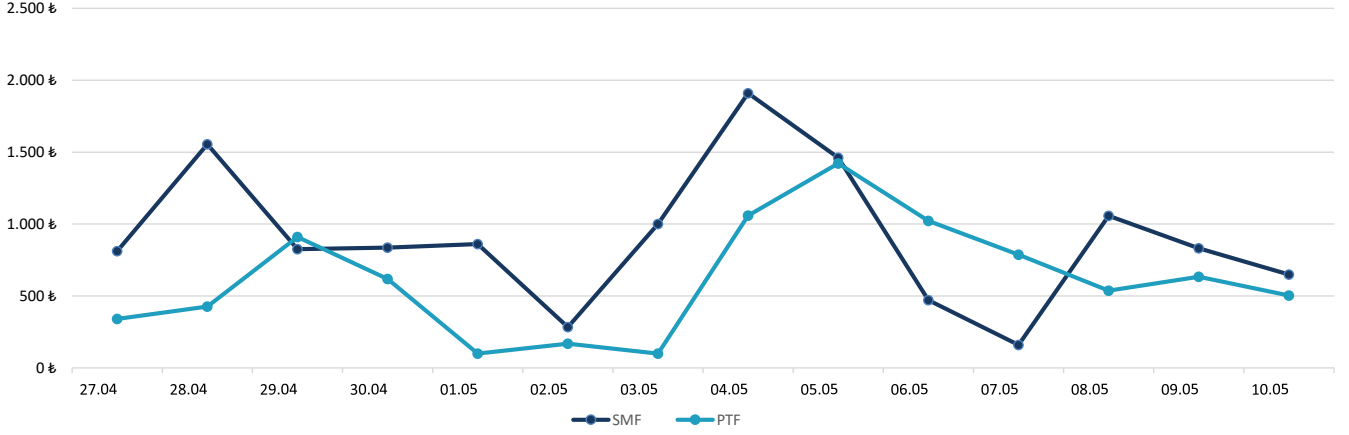
	4.05.2026	5.05.2026	6.05.2026	7.05.2026	8.05.2026	9.05.2026	10.05.2026
İKİLİ ANLAŞMA	1.269.998	1.304.731	1.431.566	1.485.189	1.553.378	1.477.225	1.403.813
GÖP	488.943	512.246	559.085	488.960	452.844	440.708	386.957
GİP	56.858	59.878	40.211	35.025	38.959	31.739	20.967
DGP	153.211	189.887	209.285	216.532	203.618	162.263	189.810
TOPLAM	1.969.010	2.066.741	2.240.147	2.225.706	2.248.798	2.111.934	2.001.547

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



27 Nisan - 10 Mayıs 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği

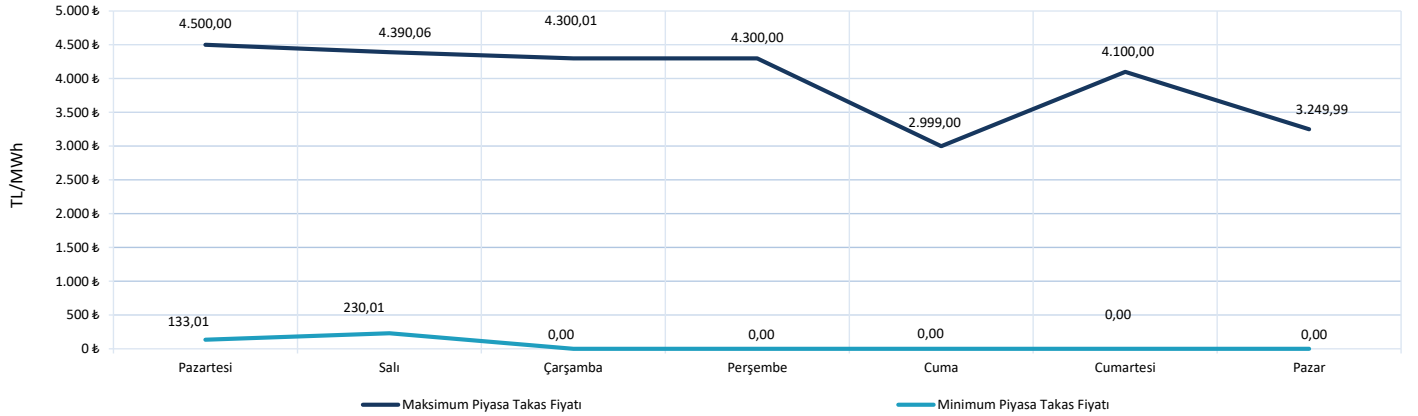


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

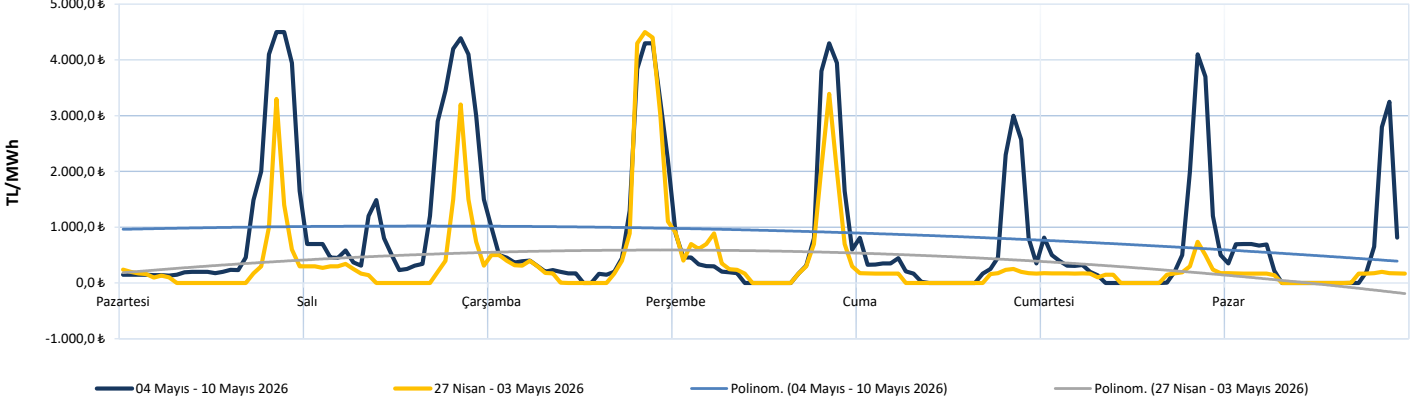
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 503,55 TL/MWh ile 10 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.421,91 TL/MWh ile 5 Mayıs Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 159,71 TL/MWh ile 7 Mayıs Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 1.910,13 TL/MWh ile 4 Mayıs Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.911,01 TL/MWh ile 8 Mayıs Cuma günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

04 Mayıs - 10 Mayıs 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



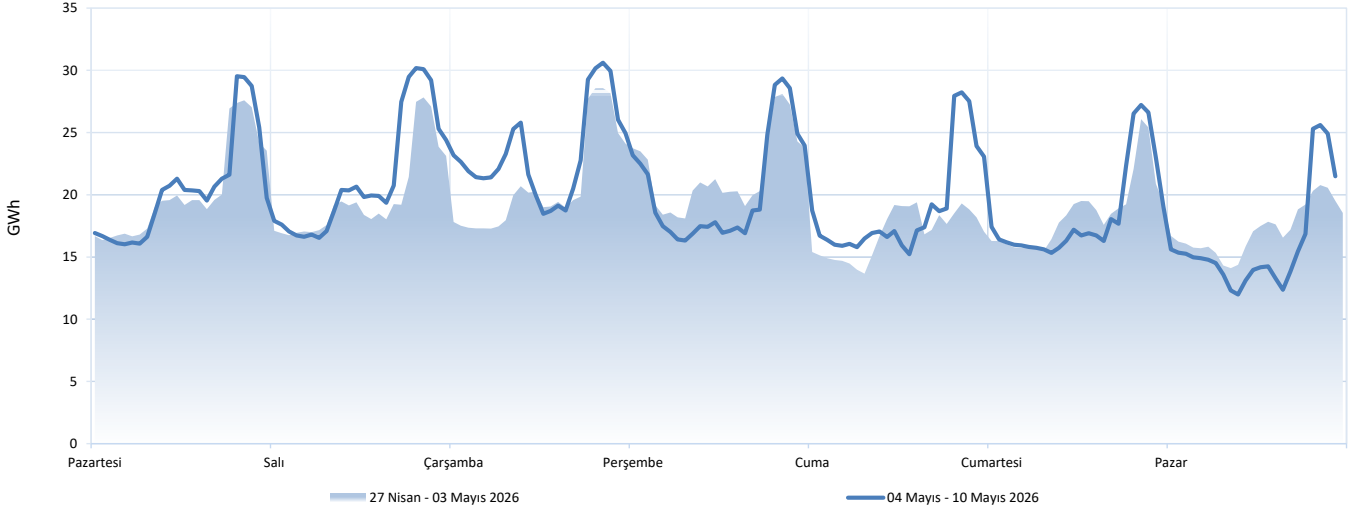
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



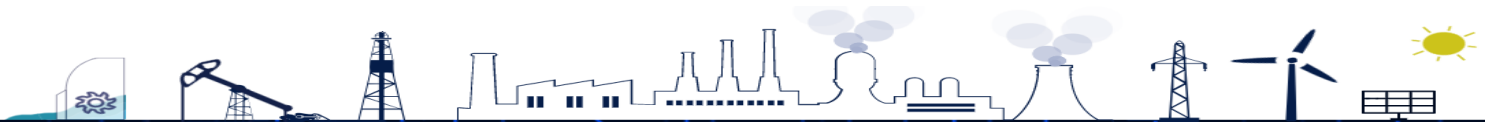
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 471,53 TL/MWh artarak 852,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 996,07 TL/MWh artış ile 5 Mayıs 2026 Salı günü gerçekleşmiştir.

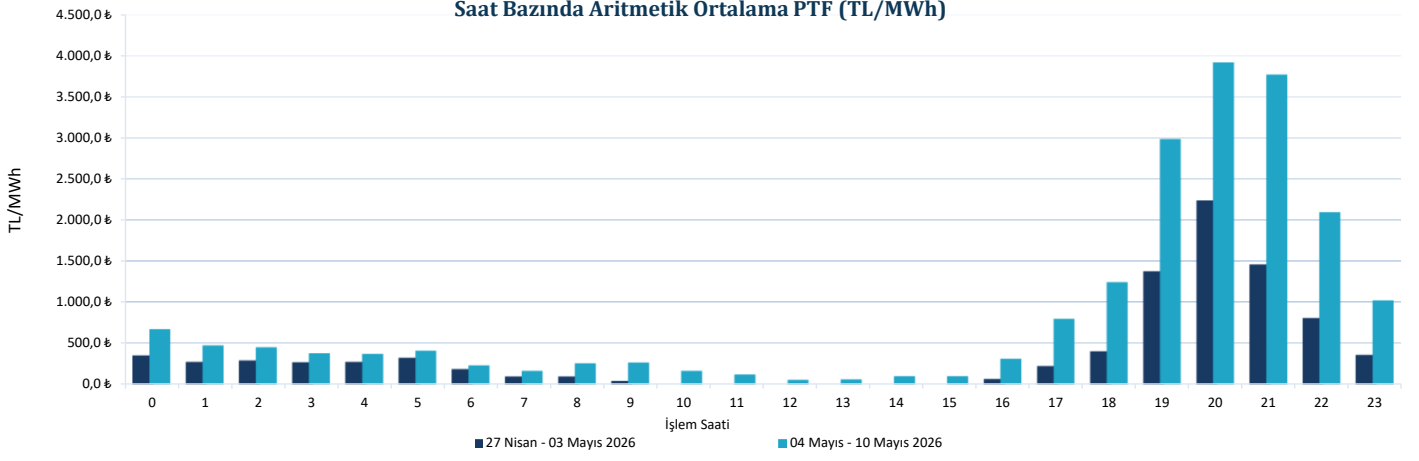
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 169,24 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.540,94 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 735,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

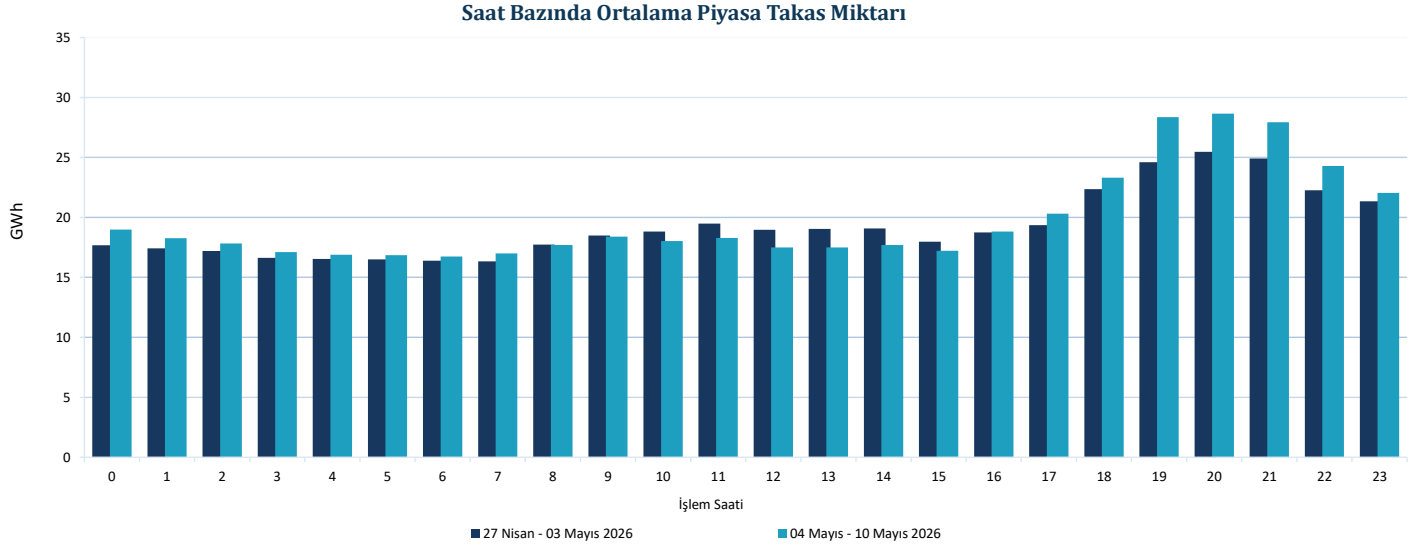


19. hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Mayıs Çarşamba günü saat 20.00'de 30.611 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 10 Mayıs Pazar günü saat 09.00'da 11.985 MWh olarak gerçekleşmiştir.

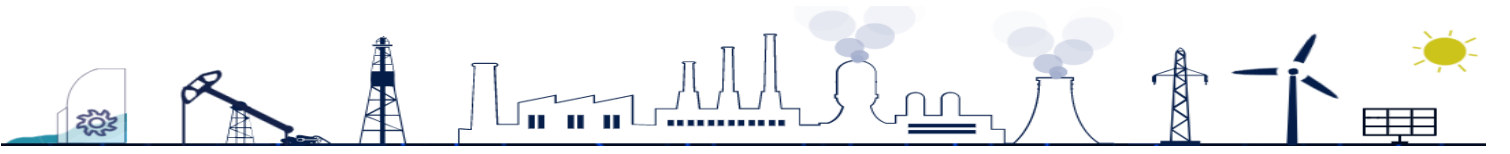




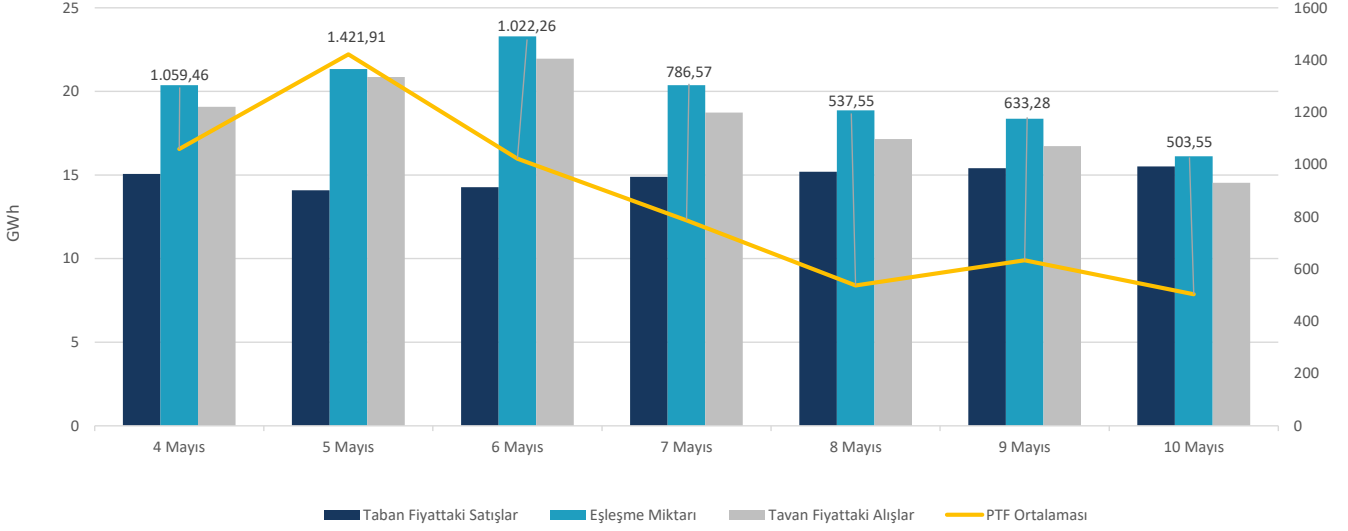
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2.312,93 TL/MWh artarak 3.766,50 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 3.764 MWh artarak 28.356 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



19. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,92 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,43 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,82 GWh seviyesindedir. Bu değerler 18. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.077 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 515 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.072 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

6 Mayıs 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 399,65 TL/MWh azalarak 1.022,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 185 MWh artması etkili olmuştur. 5 Mayıs 2026 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 362,44 TL/MWh artarak 1.421,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 978 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.785 MWh artması etkili olmuştur.

19. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,1 (174.516 MWh) artarak 3.593.477 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,3 (211.478 MWh) azalarak 2.689.446 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,2 (349.026 MWh) azalarak 2.506.317 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,2 (179.961 MWh) artarak 3.096.830 MWh, teklif edilen satış miktarı %1, (63.308 MWh) azalarak 6.003.391 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %87,1 (297.948 MWh) artarak 640.035 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %64,0 (61.306 MWh) artarak 157.047 MWh seviyesine yükselmiştir.



11.05.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 794'tür. Bu hafta günlük ortalama 657 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

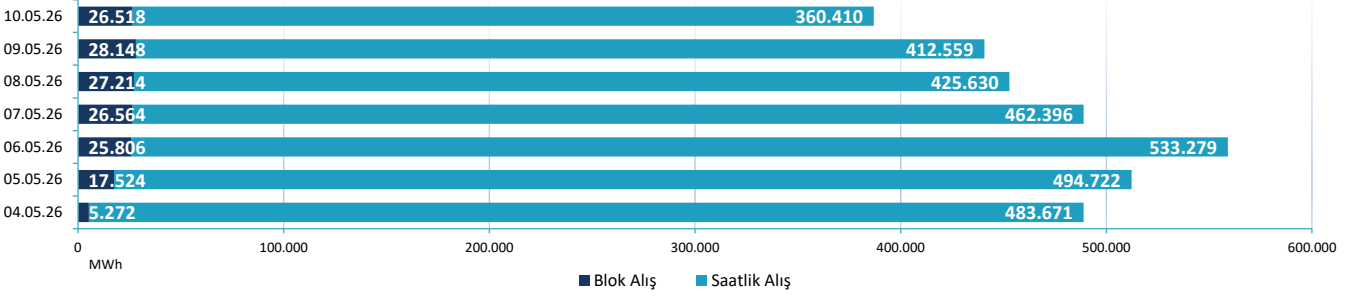
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 384.207 MWh,
- Blok satış miktarı 91.434 MWh,
- Saatlik alış miktarı 453.238 MWh,
- Blok alış miktarı 22.435 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.144.232 TL olarak gerçekleşmiştir.

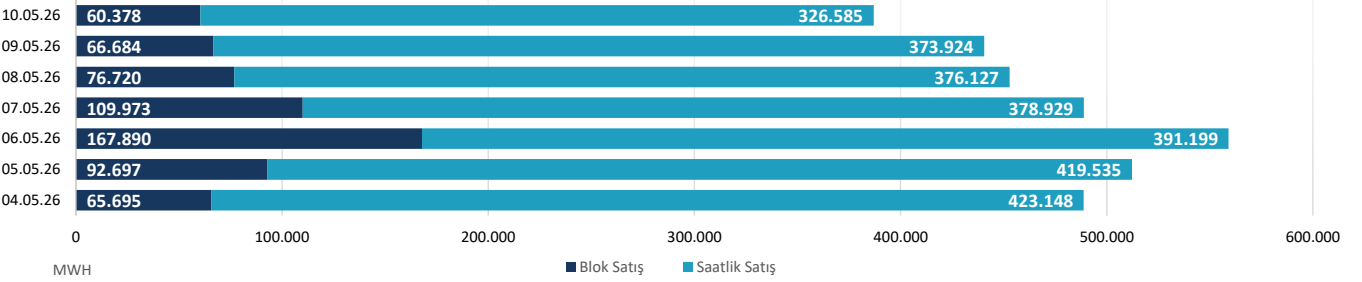
		4.05.26	5.05.2026	6.05.2026	7.05.2026	8.05.2026	9.05.2026	10.05.2026
ALİŞ	SAATLİK	483.671	494.722	533.279	462.396	425.630	412.559	360.410
	BLOK	5.272	17.524	25.806	26.564	27.214	28.148	26.518
SATIŞ	SAATLİK	423.148	419.535	391.199	378.929	376.127	373.924	326.585
	BLOK	65.695	92.697	167.890	109.973	76.720	66.684	60.378

* Değerleri MWh cinsindedir.

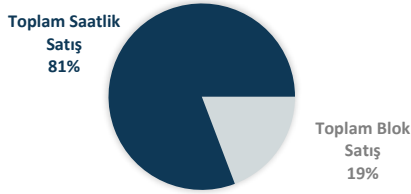
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



04 Mayıs - 10 Mayıs 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

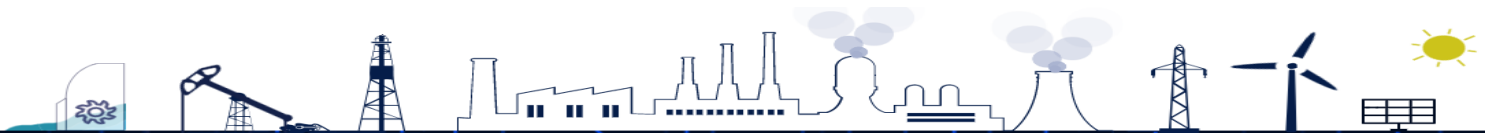


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %81'i saatlik, %19'u blok tekliftir.

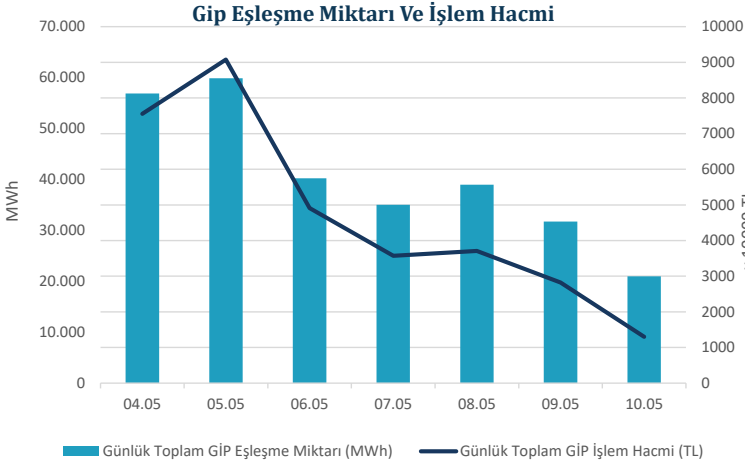
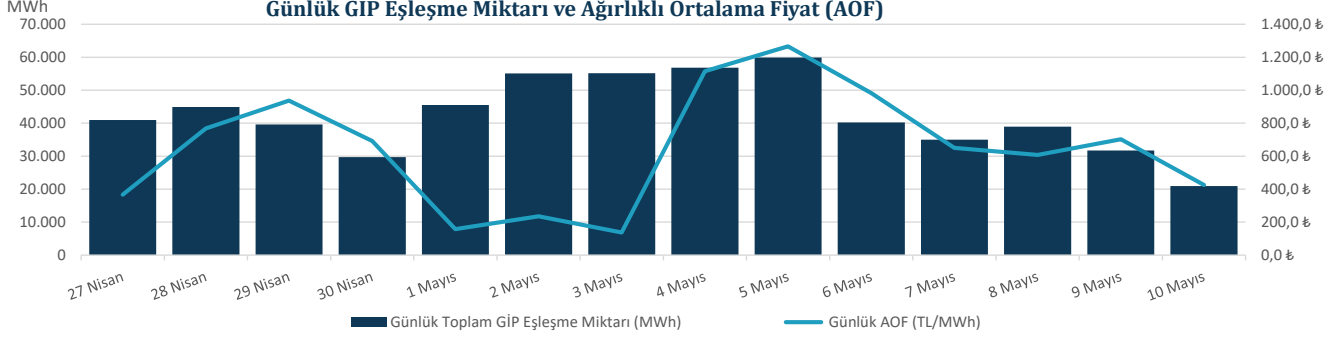
04 Mayıs - 10 Mayıs 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88, blok alış ve satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Mayıs 2026 Pazartesi günü saat 20.00'de 4.332,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



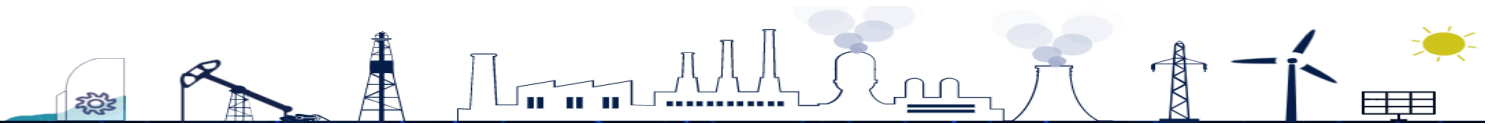
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 283.636 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Mayıs 2026 Pazartesi günü saat 20.00'de 4.332,20 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Mayıs 2026 Salı saat 20.00'de 4.025 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Mayıs 2026 Salı günü, minimum ticaret 10 Mayıs 2026 Pazar günü olmuştur.

11.05.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 807 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 504 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
27.04.2026	402,21	40.957	16.473.233	3.831,80	0,00
28.04.2026	765,03	44.925	34.369.161	4.514,20	0,00
29.04.2026	1.305,54	39.648	51.761.693	4.634,00	0,00
30.04.2026	808,99	29.682	24.012.663	4.635,00	0,00
1.05.2026	187,72	45.492	8.539.649	1.354,80	0,00
2.05.2026	251,35	55.060	13.839.163	1.199,90	0,00
3.05.2026	143,37	55.152	7.906.822	440,00	0,00
4.05.2026	1.329,23	56.858	75.577.443	4.634,00	71,60
5.05.2026	1.515,79	59.878	90.762.511	4.633,70	5,00
6.05.2026	1.220,81	40.211	49.089.978	4.300,10	0,00
7.05.2026	1.019,23	35.025	35.698.556	4.340,00	0,00
8.05.2026	952,46	38.959	37.106.460	4.499,00	0,00
9.05.2026	888,97	31.739	28.214.649	4.500,00	0,00
10.05.2026	620,15	20.967	13.002.659	4.355,00	0,00

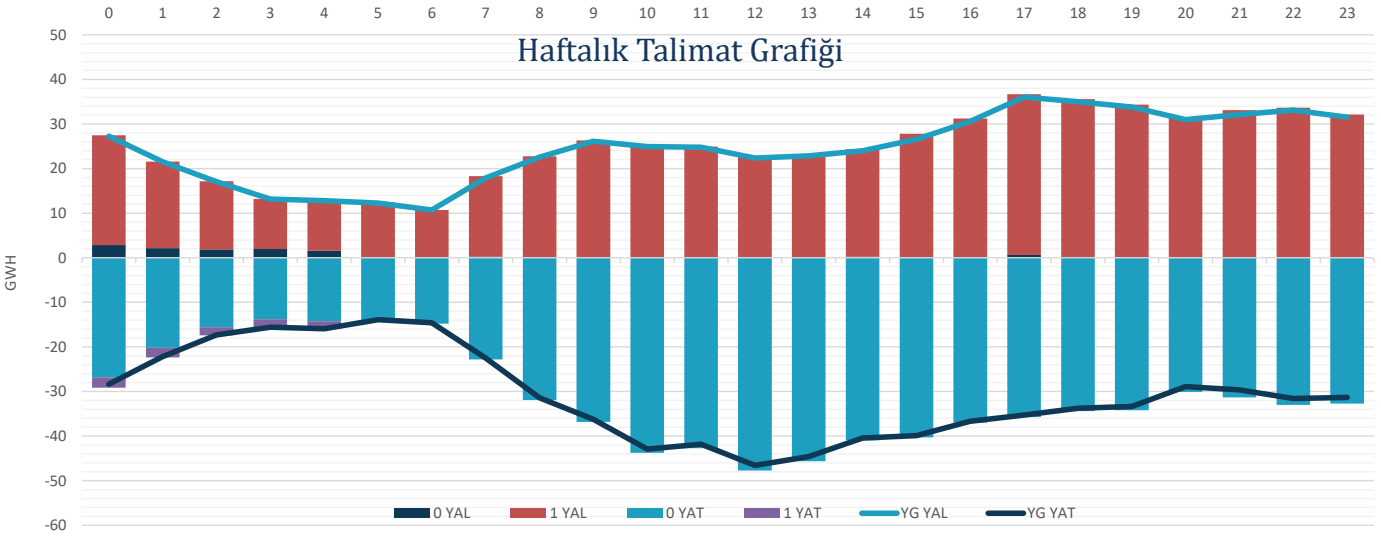
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %56'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

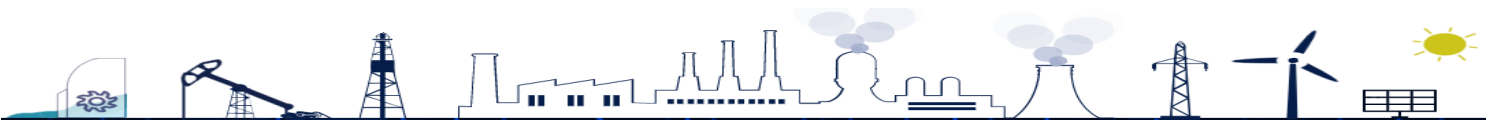
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 585.878 MWh artarak 1.324.604 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %56'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 19. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 306.440 MWh artarak 734.603 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 279.438 MWh artarak 590.002 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Mayıs 2026 Çarşamba günü 98.550 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Mayıs 2026 Pazar günü 54.629 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Mayıs 2026 Pazar günü 135.181 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Mayıs 2026 Pazartesi günü 68.685 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
04.05.2026	10.533	76.428	86.961	58.910	9.964	68.875
05.05.2026	222	95.629	95.851	96.513	0	96.513
06.05.2026	66	100.870	100.936	113.219	0	113.219
07.05.2026	189	92.093	92.283	129.524	0	129.524
08.05.2026	256	92.511	92.768	115.440	0	115.440
09.05.2026	355	74.851	75.206	89.503	0	89.503
10.05.2026	623	54.496	55.119	137.177	0	137.177

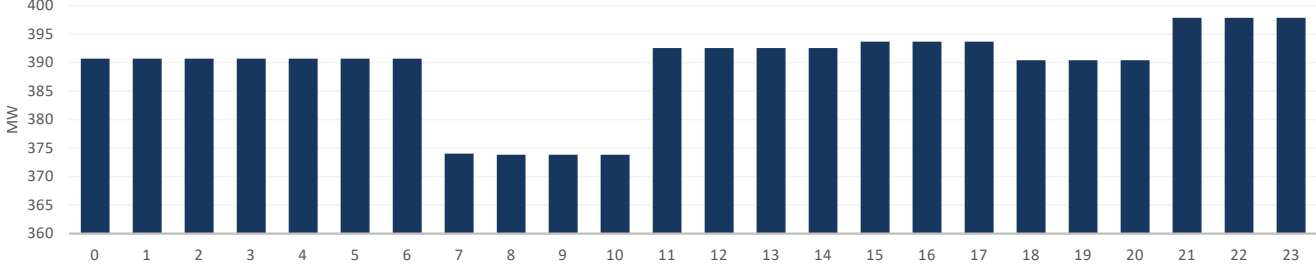
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



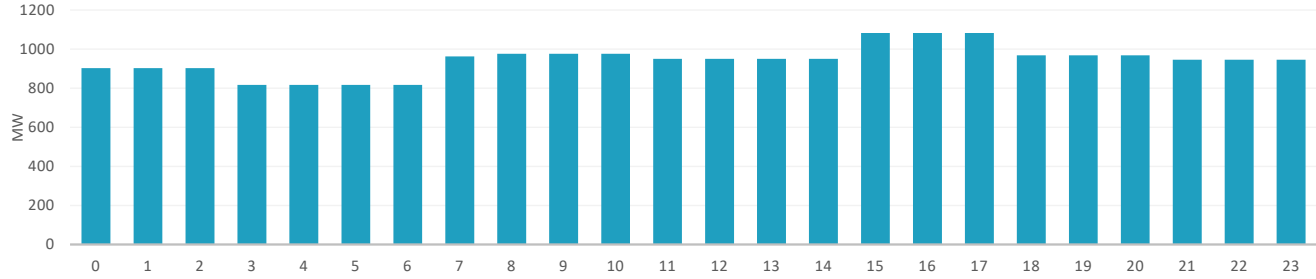
19. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 65.426 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1.047,12 TL/MW azalarak 3.681,06 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

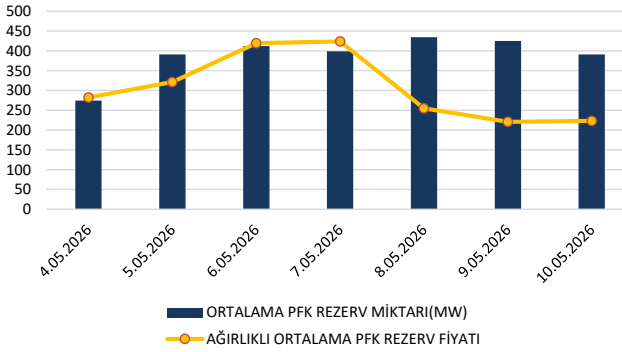


19. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 158.571 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 479,35 TL/MW azalarak 2.882,21 TL/MW olmuştur.

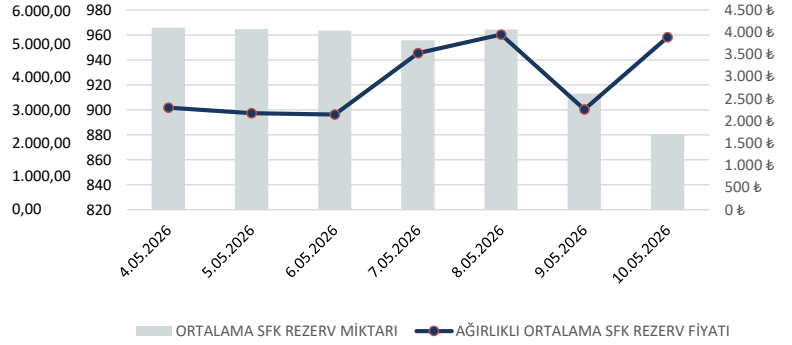
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



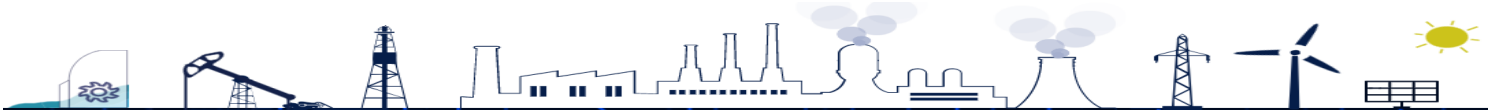
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



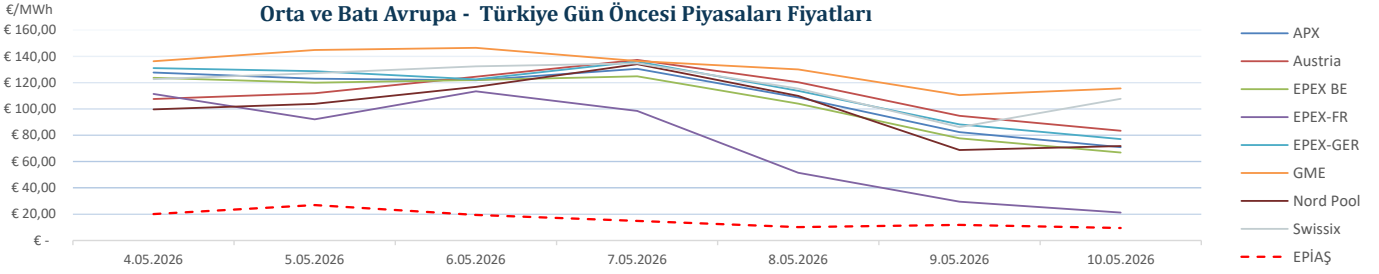
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	4.05.2026	5.05.2026	6.05.2026	7.05.2026	8.05.2026	9.05.2026	10.05.2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	274,48	391,01	412,00	398,54	434,33	424,65	391,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.387,90	3.853,93	5.033,68	5.084,95	3.055,01	2.647,69	2.675,69
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	965,75	964,67	963,50	955,67	964,42	913,04	880,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.299,71	2.173,07	2.143,82	3.526,91	3.946,00	2.261,19	3.885,55

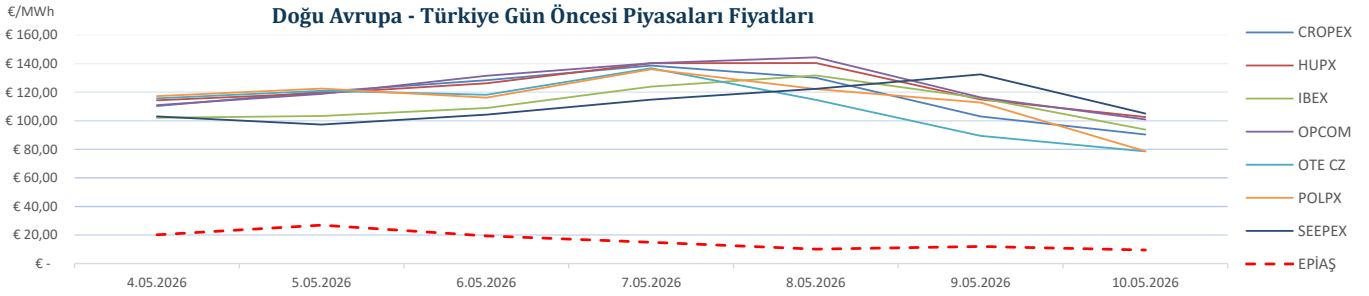


"19. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 108,04 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 115,98 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 16,11 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Mayıs 2026 Çarşamba günü 146,46 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 10 Mayıs 2026 Pazar Günü 21,22 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de olmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 19.Hafta Raporu | 13