

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (19. Hafta)

19. Haftada (6 Mayıs - 12 Mayıs)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 21,35 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 67.449 MWh (saatlik ortalama 401 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 121.559 MWh (saatlik ortalama 724 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 101.147 MWh (saatlik ortalama 602 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 41.371 MWh (saatlik ortalama 246 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 139.128 MWh (saatlik ortalama 828 MWh) azalması,
- * GİP eşleşme miktarının 65.017 MWh (saatlik ortalama 387 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 36.273 MWh (saatlik ortalama 216 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	19. Hafta	% Değişim	18. Hafta
Ortalama PTF	2.034,22	↑ 1,06%	2.012,88
Maksimum PTF	2.700,00	→ 0,00%	2.700,00
Minimum PTF	266,99	↑ 169,69%	99,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.725,59	↑ 1,23%	1.704,67
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.546,85	↓ -2,01%	2.599,01
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.138,20	↑ 3,28%	2.070,32
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.628	↓ -0,87%	24.844
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	17.155	↓ -1,05%	17.338
Maksimum Takas Miktarı	29.707	↓ -3,59%	30.813
Minimum Takas Miktarı	20.053	↑ 0,19%	20.015
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.659	↑ 1,25%	25.343
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.429	↑ 0,74%	29.212
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.704	↓ -2,40%	34.532
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.576	↑ 5,68%	33.665
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	279.906	↓ -18,85%	344.923
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.930	↑ 1,13%	35.529

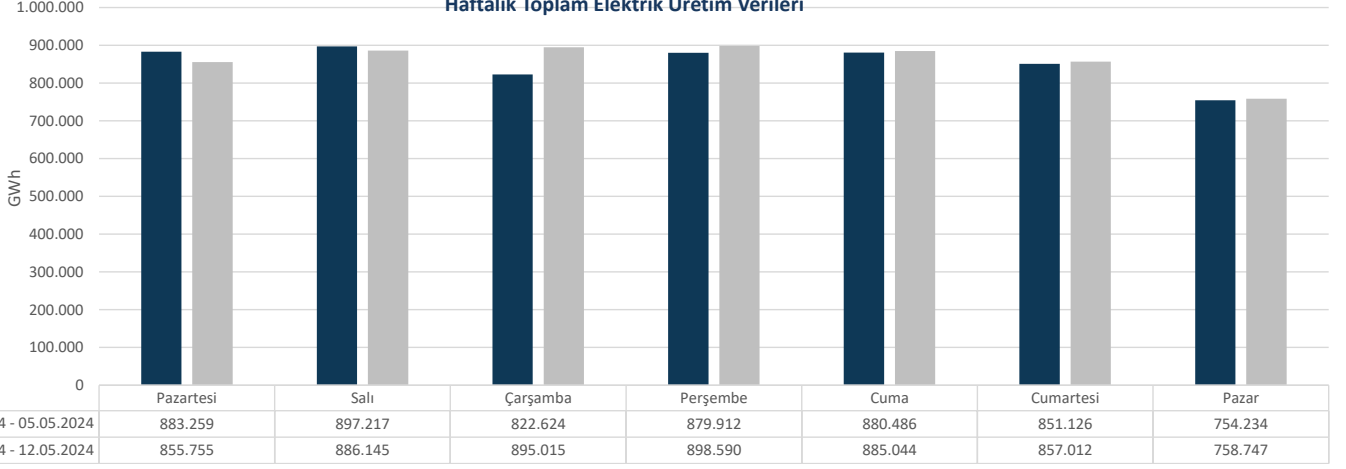
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

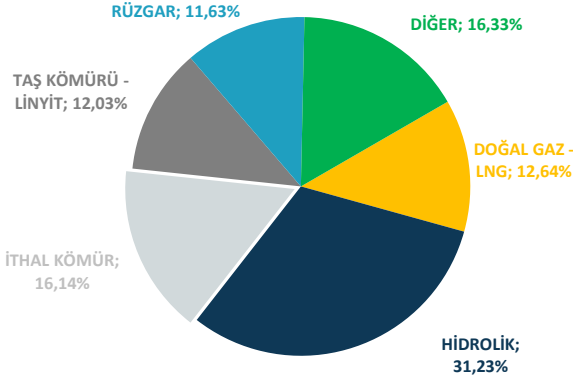


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 67.449 MWh artarak 6.036.306 MWh olarak gerçekleşmiştir.

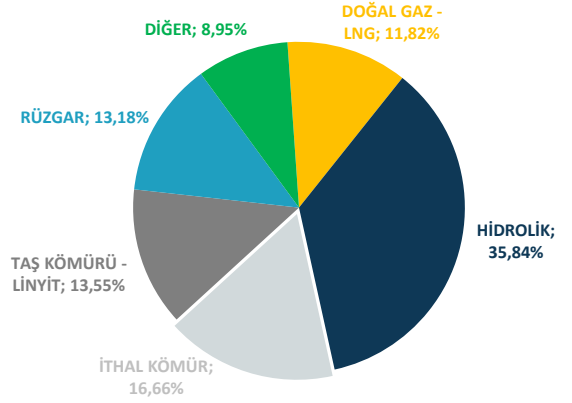
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (19. HAFTA)



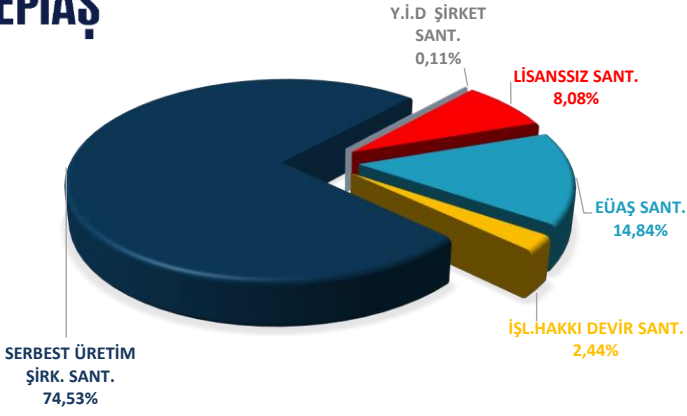
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (18. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.885.334 MWh (%31,23) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 985.728 MWh (%16,33) ile Diğer, 974.257 MWh (%16,14) ile İthal Kömür, 763.044 MWh (%12,64) ile Doğalgaz-LNG, 726.059 MWh (%12,03) ile Taş Kömürü-Linyit, 701.884 MWh (%11,63) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %16,33 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 599.671 MWh ile Güneş, 193.787 MWh ile Jeotermal, 166.691 MWh ile Biogaz, 13.184 MWh ile Fuel Oil, 12.395 MWh ile Atık Isı ve MWh ile Asfaltit Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.088 MWh artarak 76.225 MWh, ihracatı 10.012 MWh artarak 36.488 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



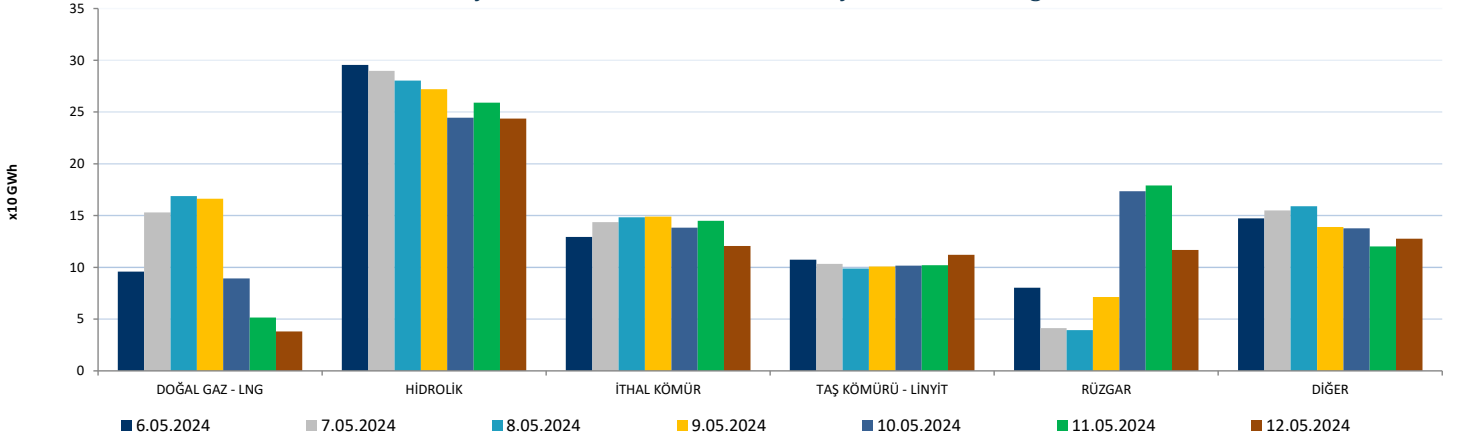


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 67.449 MWh artarak 6.036.306 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.498.707 MWh (%74,53) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 487.844 MWh (%8,08), Y.İ.D Şirket santralleri 6.516 MWh (%0,108), İ.H.D Şirket santralleri 147.363 MWh (%2,44) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 895.877 MWh (%14,84) bandında olmuştur.

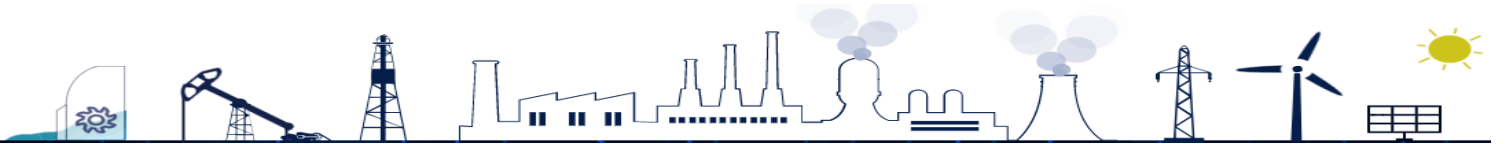
	6.05.2024	7.05.2024	8.05.2024	9.05.2024	10.05.2024	11.05.2024	12.05.2024
DOĞAL GAZ - LNG	95.972	153.027	168.877	166.333	89.185	51.478	38.172
HİDROLİK	295.582	289.812	280.462	272.150	244.617	259.097	243.614
İTHAL KÖMÜR	129.345	143.735	148.280	149.050	138.276	144.992	120.579
RÜZGAR	80.284	41.328	39.450	71.360	173.584	179.119	116.759
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	107.302	103.283	98.971	100.689	101.696	102.114	112.003
DiĞER	147.269	154.959	158.975	139.009	137.685	120.212	127.620

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

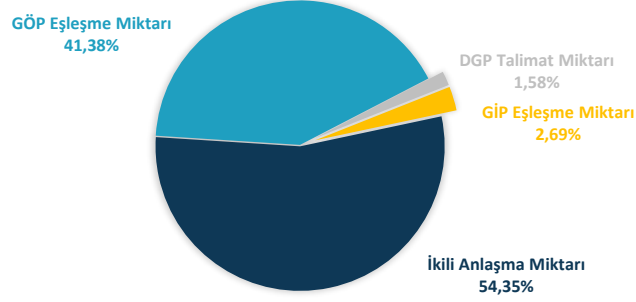


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 101.147 MWh artarak 763.044 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 41.371 MWh artarak 974.257 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 484.380 MWh artarak 985.728 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 121.559 MWh azalarak 1.885.334 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 32.378 MWh azalarak 726.059 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 36.016 MWh azalarak 701.884 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.662.192 MWh (%54,35), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.310.764 MWh (%41,38), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 279.906 MWh (%2,69) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 165.005 MWh (%1,58) olmuştur.

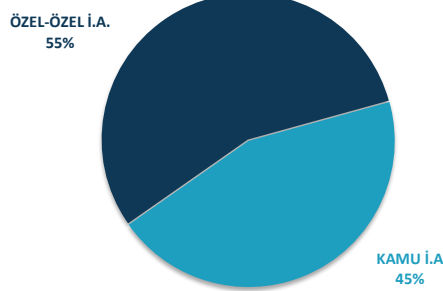
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.662.192 MWh (%54,35) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.310.764 MWh (%41,38), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 279.906 MWh (%2,69) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 165.005 MWh (%1,58) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 139.128 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 53.081 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 65.017 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 19.690 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



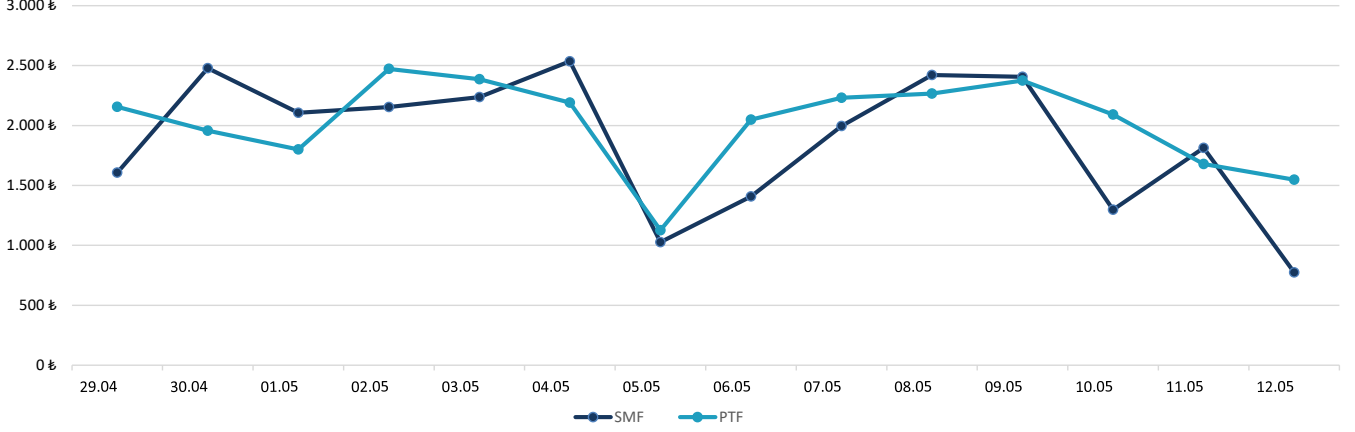
	6.05.2024	7.05.2024	8.05.2024	9.05.2024	10.05.2024	11.05.2024	12.05.2024
İKİLİ ANLAŞMA	815.044	785.408	790.421	787.292	853.296	852.074	778.657
GÖP	620.827	633.159	635.251	637.689	640.972	604.733	538.133
GİP	44.565	35.060	34.837	37.177	41.964	42.810	43.493
DGP	35.156	22.916	27.055	24.561	21.170	18.722	15.426
TOPLAM	1.515.592	1.476.542	1.487.564	1.486.719	1.557.402	1.518.339	1.375.709

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



29 Nisan - 12 Mayıs 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

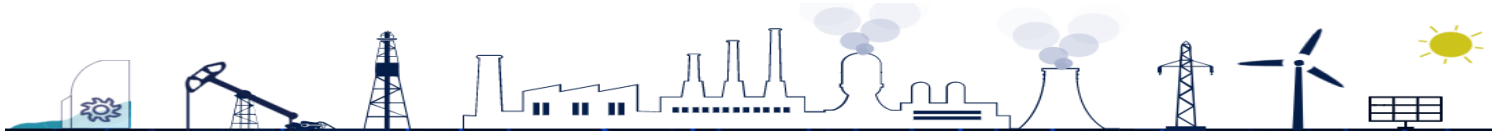
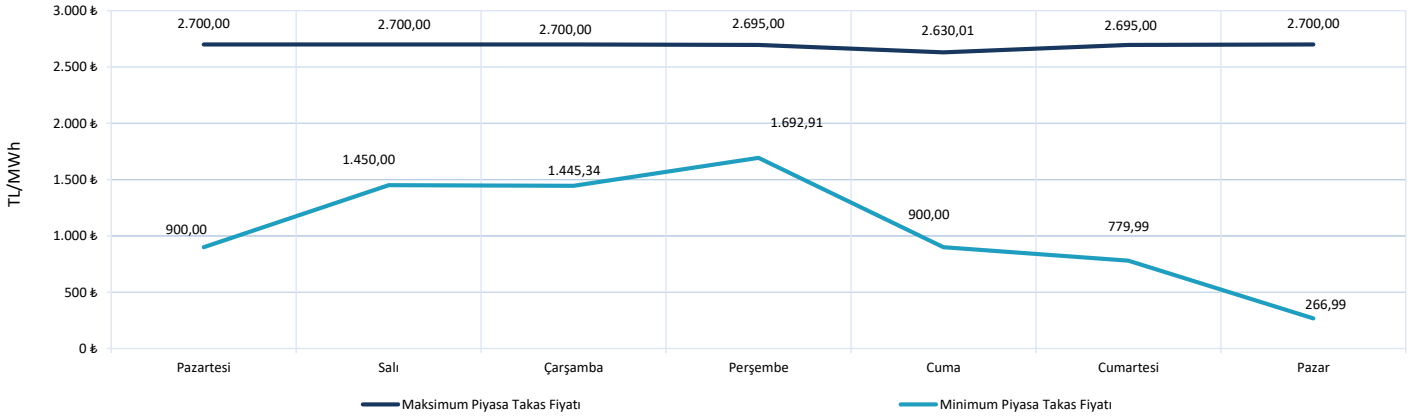


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

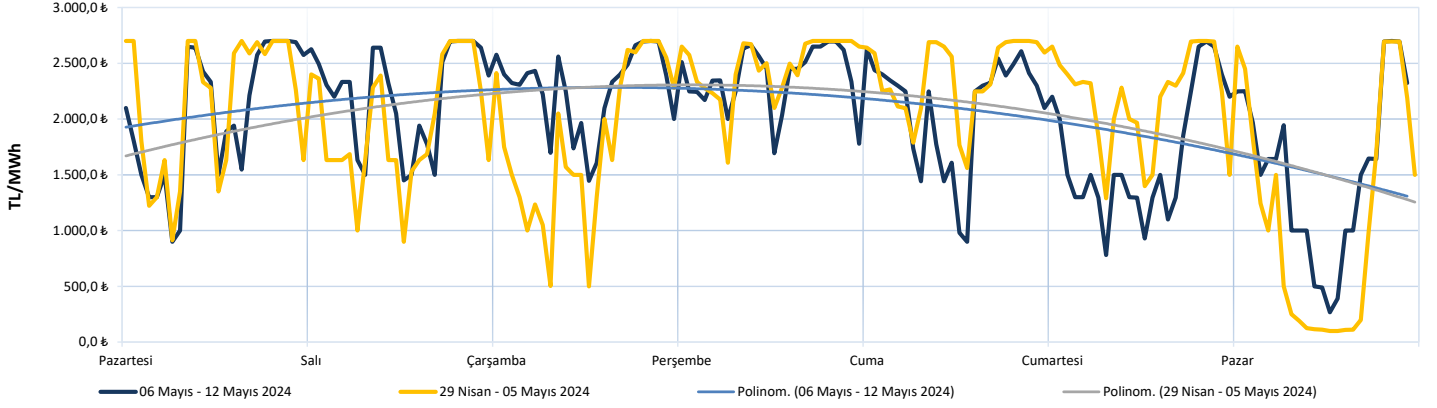
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.547,59 TL/MWh ile 12 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.374,45 TL/MWh ile 9 Mayıs Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 774,89 TL/MWh ile 12 Mayıs Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.421,65 TL/MWh ile 8 Mayıs Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.095,00 TL/MWh ile 12 Mayıs Pazar günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

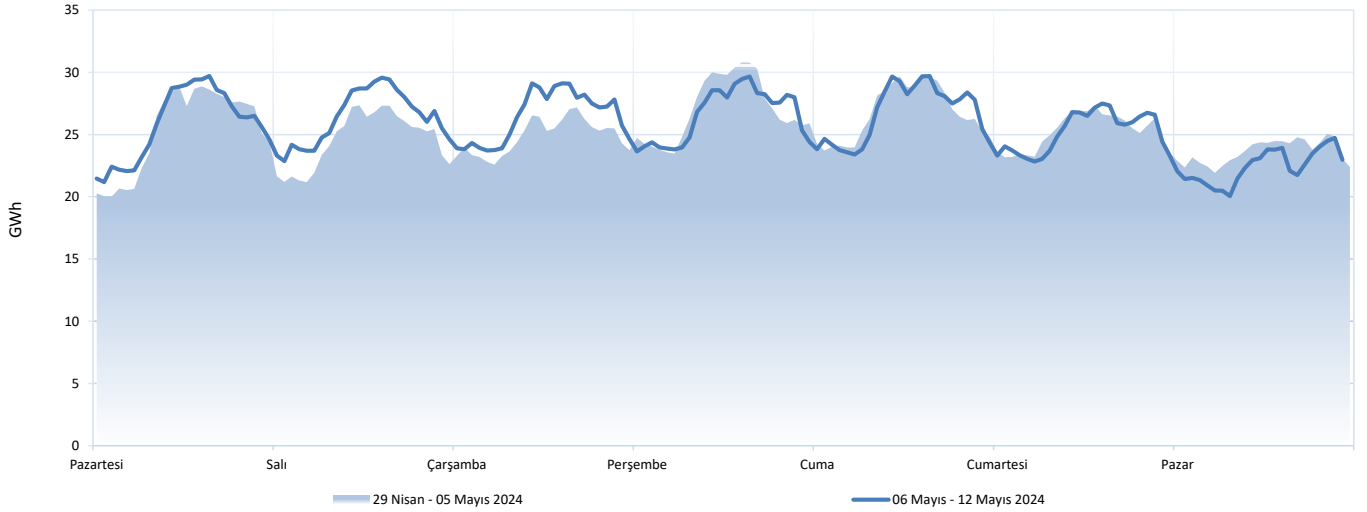
06 Mayıs - 12 Mayıs 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



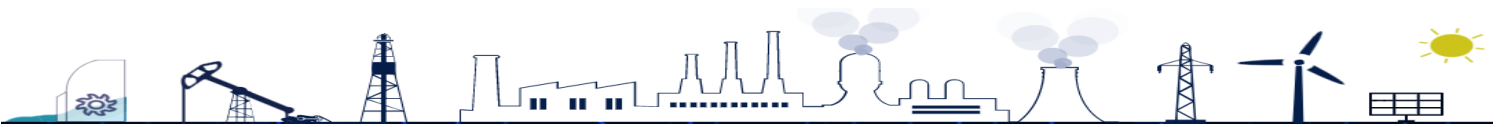
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)

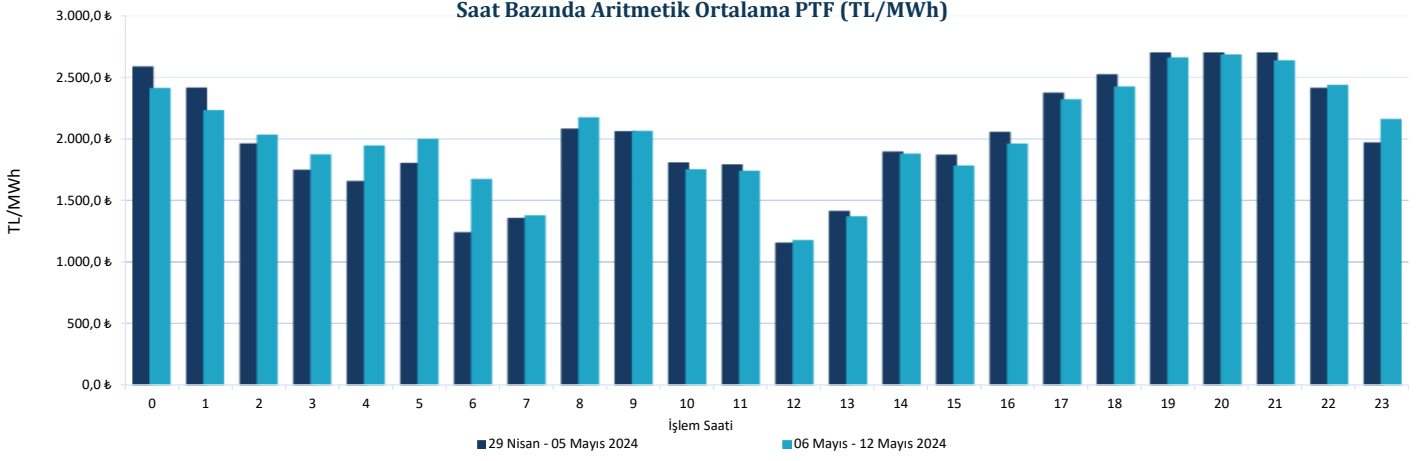


Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

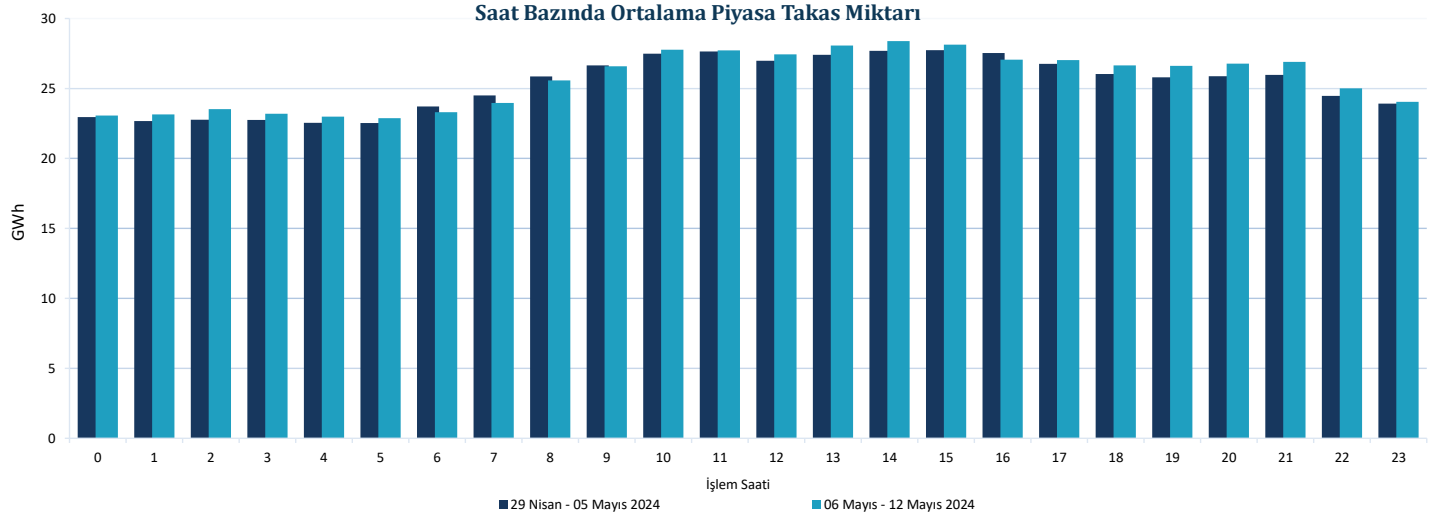


19. hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Mayıs Pazartesi günü saat 15.00'te 29.707 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 12 Mayıs Pazar günü saat 07.00'de 20.053 MWh olarak gerçekleşmiştir.

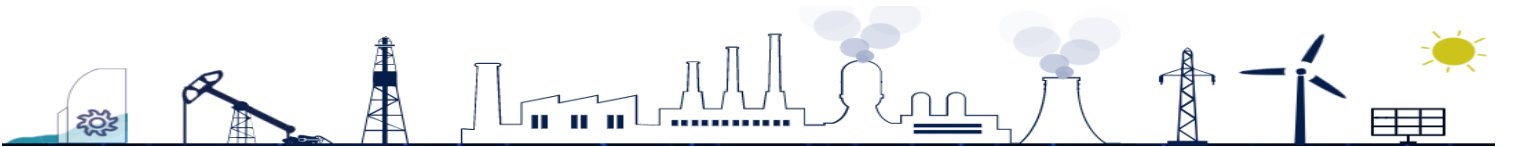




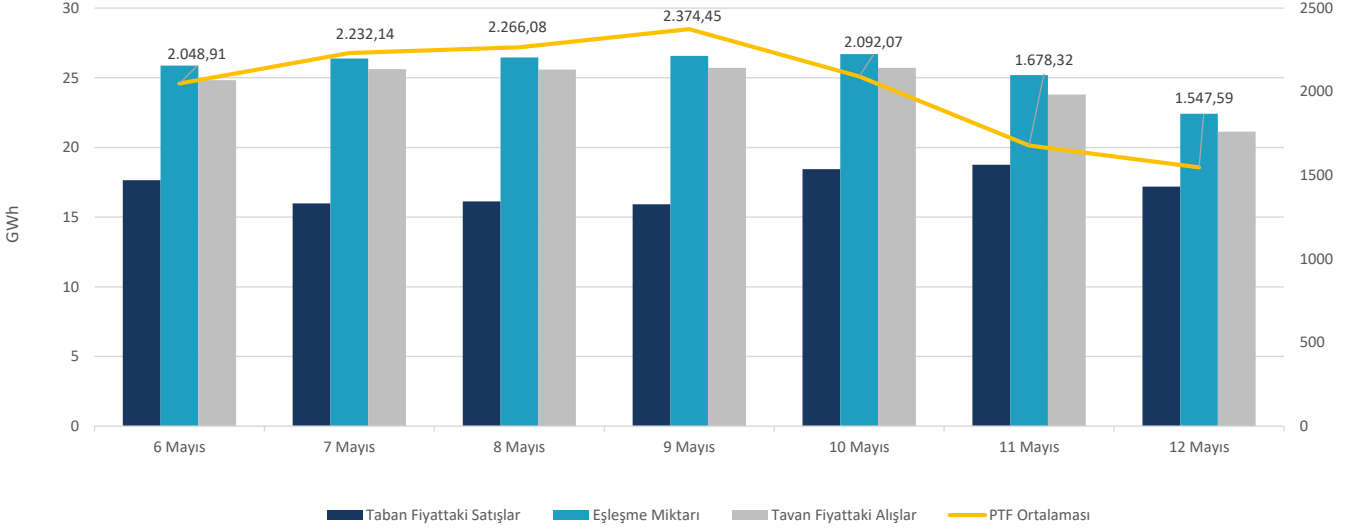
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 13 saatte azalış, 11 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 431,08 TL/MWh artarak 1.675,23 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 182,05 TL/MWh azalarak 2.233,51 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 937 MWh artarak 26.903 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

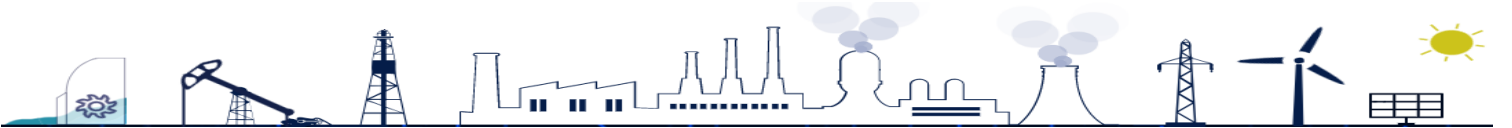


19. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 17,16 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,63 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,66 GWh seviyesindedir. Bu değerler 18. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 183 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 316 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 216 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Mayıs 2024 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 413,75 TL/MWh azalarak 1.678,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 322 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.905 MWh azalması etkili olmuştur. 10 Mayıs 2024 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 282,39 TL/MWh azalarak 2.092,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.525 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 01 MWh azalması etkili olmuştur.

19. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,7 (36.515 MWh) artarak 4.944.108 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,5 (15.644 MWh) artarak 3.396.220 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,1 (30.728 MWh) azalarak 2.881.976 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,9 (36.273 MWh) azalarak 4.137.516 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,7 (321.015 MWh) artarak 5.976.750 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4,3 (37.736 MWh) artarak 913.877 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %162,6 (29.414 MWh) artarak 47.506 MWh seviyesine yükselmiştir.



13.05.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1313'tür. Bu hafta günlük ortalama 1017 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

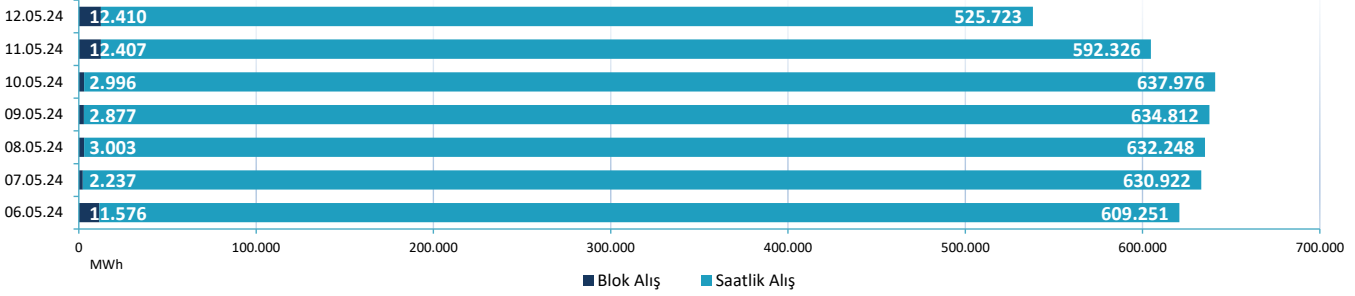
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 485.174 MWh,
- Blok satış miktarı 130.554 MWh,
- Saatlik alış miktarı 609.037 MWh,
- Blok alış miktarı 6.787 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.069.243 TL olarak gerçekleşmiştir.

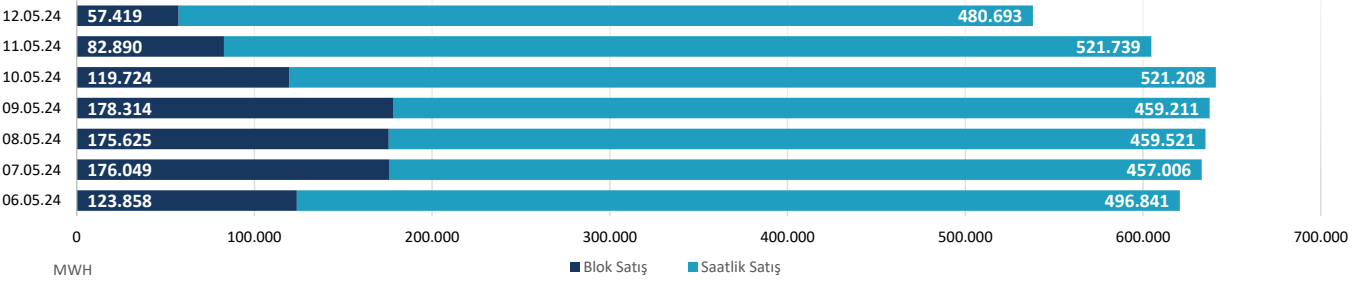
		6.05.24	7.05.2024	8.05.2024	9.05.2024	10.05.2024	11.05.2024	12.05.2024
ALİŞ	SAATLİK	609.251	630.922	632.248	634.812	637.976	592.326	525.723
	BLOK	11.576	2.237	3.003	2.877	2.996	12.407	12.410
SATIŞ	SAATLİK	496.841	457.006	459.521	459.211	521.208	521.739	480.693
	BLOK	123.858	176.049	175.625	178.314	119.724	82.890	57.419

* Değerleri MWh cinsindedir.

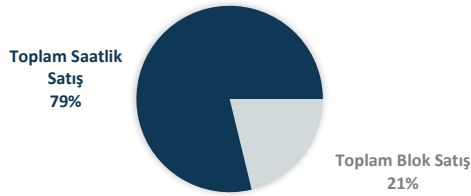
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

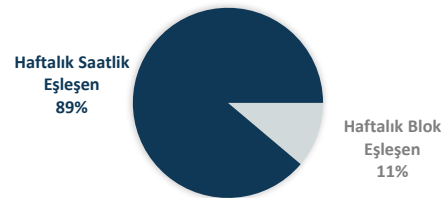


06 Mayıs - 12 Mayıs 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



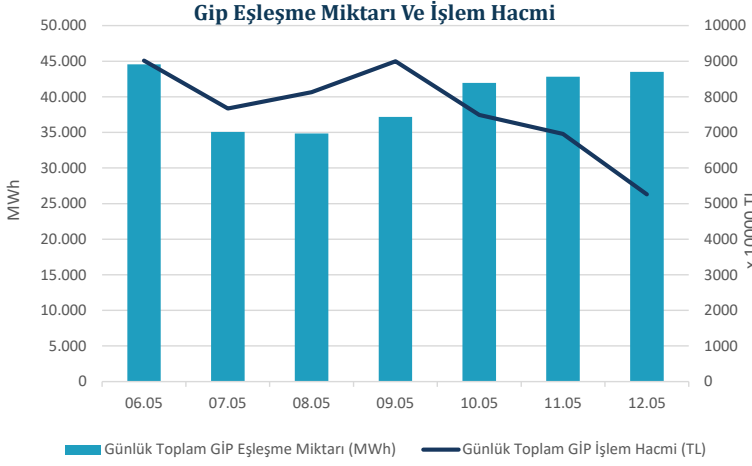
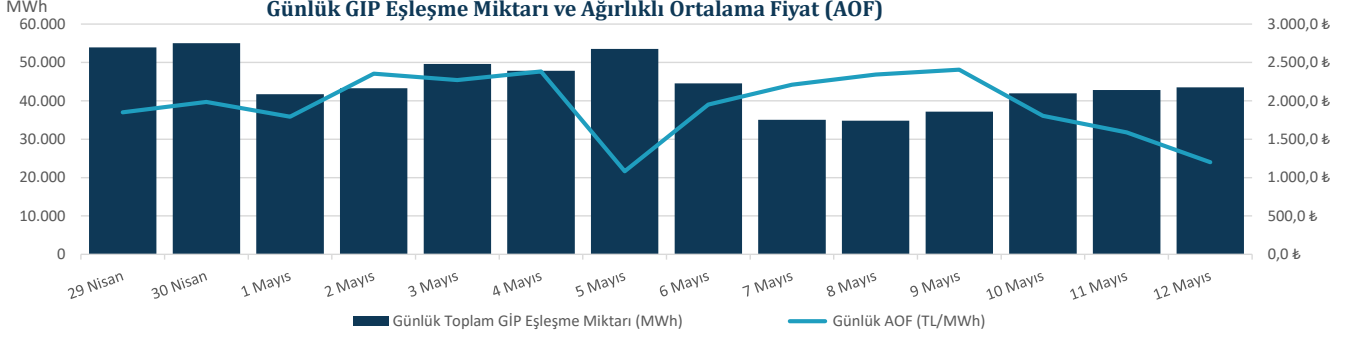
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %79'u saatlik, %21'i blok tekliftir.

06 Mayıs - 12 Mayıs 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89, blok alış ve satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Mayıs 2024 Salı günü saat 20.00'de 2.707,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



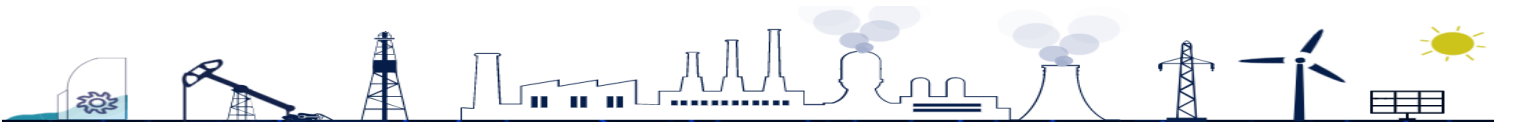
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 279.906 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Mayıs 2024 Salı günü saat 20.00'de 2.707,58 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Mayıs 2024 Pazartesi saat 18.00'de 2.672 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Mayıs 2024 Pazartesi günü, minimum ticaret 8 Mayıs 2024 Çarşamba günü olmuştur.

13.05.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1333 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 808 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.04.2024	2.016,28	53.908	108.693.462	2.779,80	176,10
30.04.2024	2.008,08	55.028	110.501.324	2.779,00	525,90
1.05.2024	1.837,77	41.744	76.715.456	2.730,50	199,90
2.05.2024	2.436,71	43.309	105.530.827	2.769,60	930,20
3.05.2024	2.303,76	49.628	114.330.780	2.778,30	762,00
4.05.2024	2.373,16	47.806	113.450.177	2.779,80	1.234,00
5.05.2024	942,98	53.501	50.449.696	2.780,90	5,90
6.05.2024	2.023,22	44.565	90.164.086	2.750,00	674,50
7.05.2024	2.187,69	35.060	76.699.430	2.748,20	859,80
8.05.2024	2.333,63	34.837	81.297.287	2.767,20	1.300,00
9.05.2024	2.419,44	37.177	89.948.308	2.764,80	1.217,40
10.05.2024	1.784,95	41.964	74.904.204	2.700,00	100,10
11.05.2024	1.625,76	42.810	69.599.549	2.769,90	304,30
12.05.2024	1.209,21	43.493	52.591.658	2.717,20	25,00

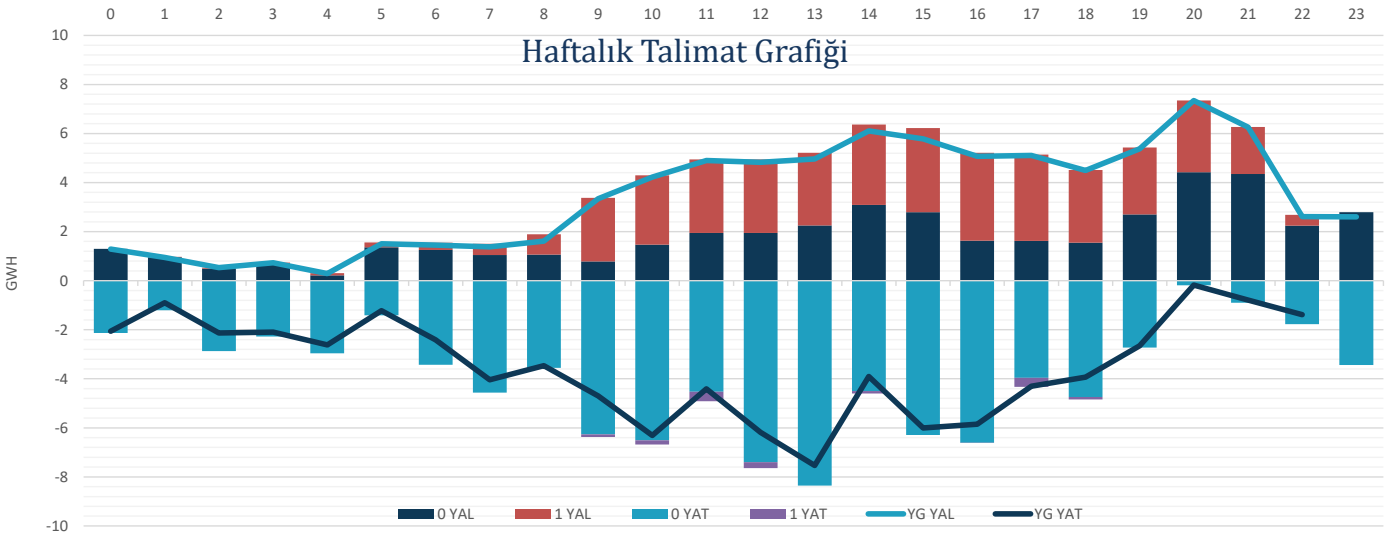
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %76'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

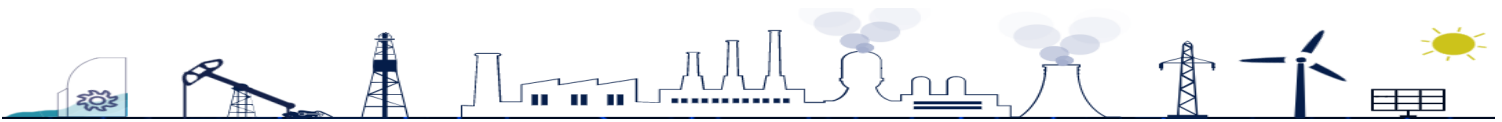
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 19.690 MWh azalarak 165.005 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %76'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 19. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 29.990 MWh artarak 82.263 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 49.680 MWh azalarak 82.742 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Mayıs 2024 Çarşamba günü 19.355 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Mayıs 2024 Pazar günü 658 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Mayıs 2024 Pazartesi günü 19.935 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 11 Mayıs 2024 Cumartesi günü 4.810 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
06.05.2024	2.554	12.790	15.344	22.128	0	22.128
07.05.2024	5.538	6.423	11.961	12.627	0	12.627
08.05.2024	5.567	14.233	19.800	8.236	647	8.882
09.05.2024	9.919	7.718	17.637	6.998	838	7.836
10.05.2024	5.104	0	5.104	20.129	0	20.129
11.05.2024	14.593	0	14.593	5.797	0	5.797
12.05.2024	667	0	667	16.667	0	16.667

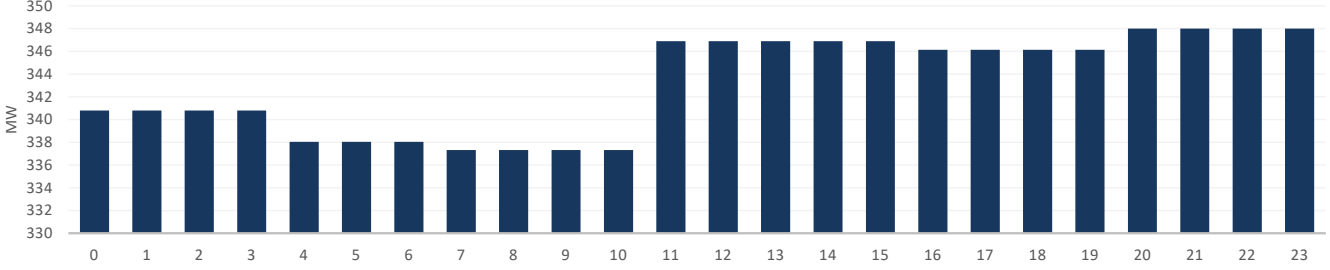
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



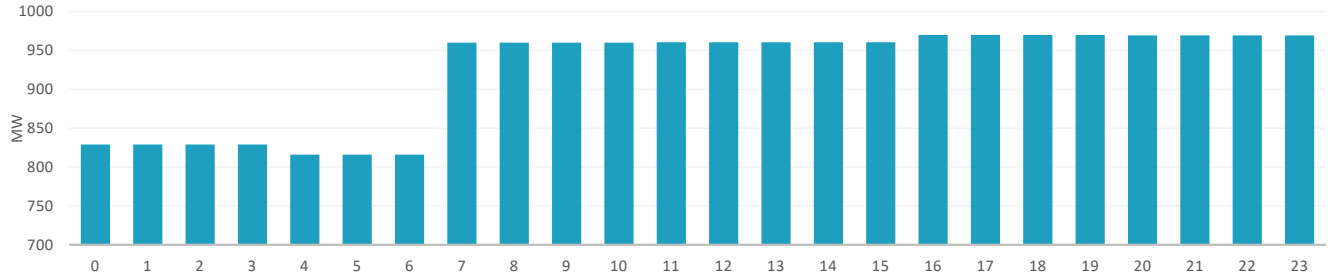
19. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 57.664 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 238,40 TL/MW azalarak 2.724,72 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

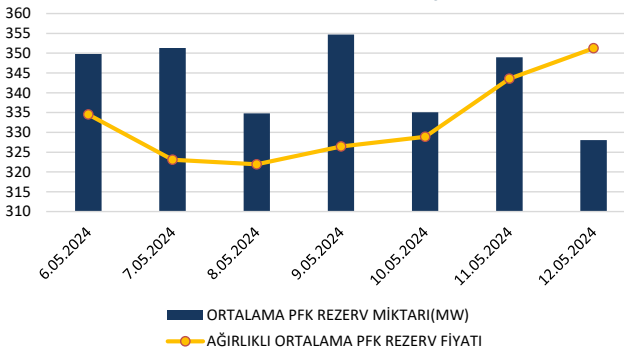


19. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.144 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 195,69 TL/MW azalarak 1.827,03 TL/MW olmuştur.

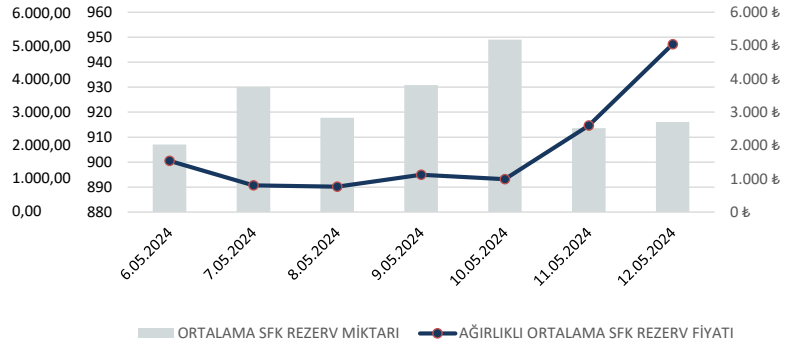
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



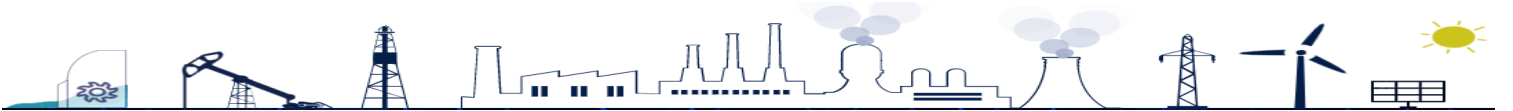
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

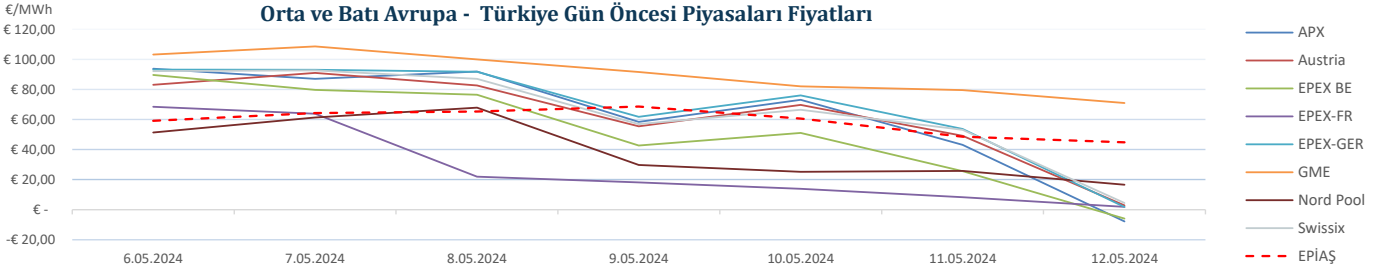


	6.05.2024	7.05.2024	8.05.2024	9.05.2024	10.05.2024	11.05.2024	12.05.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	349,77	351,28	334,81	354,70	335,09	348,96	328,04
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.944,08	1.568,07	1.431,87	1.974,00	2.263,92	4.025,39	4.947,76
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	907,00	930,08	917,71	930,83	949,08	913,54	916,08
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.539,31	798,81	761,81	1.121,02	989,25	2.595,39	5.042,05



"19. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,35 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 73,92 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 58,78 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Mayıs 2024 Salı günü 108,62 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 12 Mayıs 2024 Pazar Günü -7,79 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından APX'te oluşmuştur."

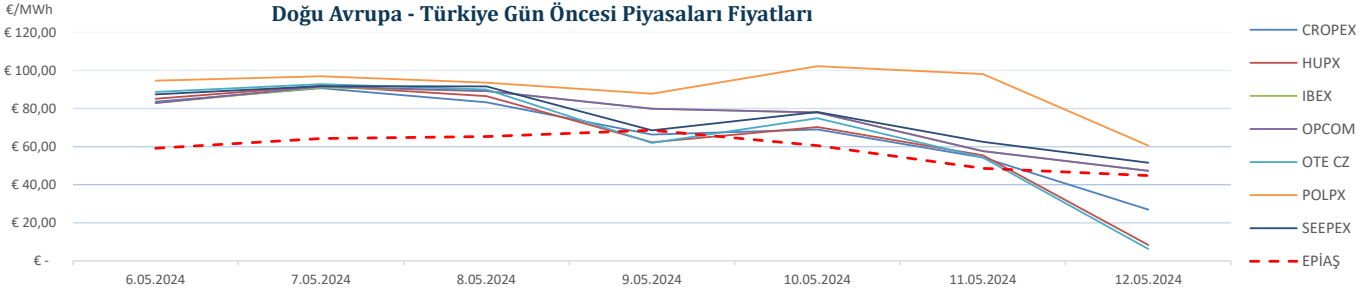
Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 19.Hafta Raporu | 13