

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (6. Hafta)

6. Haftada (06 Şubat - 12 Şubat),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 495,05 TL/MWh azalması
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 444.686 MWh (saatlik ortalama 2.647 MWh) artması,
- * Kömür kaynaklı üretim miktarının 411.682 MWh (saatlik ortalama 2.450 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 391.464 MWh (saatlik ortalama 2.330 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 315.482 MWh (saatlik ortalama 1.878 MWh) artması,
- * DGP talimat miktarının 82.328 MWh (saatlik ortalama 490 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 76.454 (saatlik ortalama 455 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 359.527 MWh (saatlik ortalama 2.140 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	6. Hafta	% Değişim	5. Hafta
Ortalama PTF	2.762,92	↓ -15,20%	3.257,97
Maksimum PTF	3.650,00	↓ -13,10%	4.200,00
Minimum PTF	570,00	↓ -52,50%	1.199,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.907,59	↓ -12,97%	3.341,09
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.283,58	↓ -10,56%	3.671,22
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.238,57	↓ -22,42%	2.885,39
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.116	↑ 0,30%	22.049
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.512	↑ 20,63%	10.372
Maksimum Takas Miktarı	28.631	↑ 4,91%	27.292
Minimum Takas Miktarı	15.434	↓ -1,87%	15.728
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.531	↑ 2,06%	22.076
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.250	↓ -4,43%	27.466
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	19.852	↓ -1,18%	20.089
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.722	↑ 7,35%	25.823
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	412.502	↑ 7,03%	385.409
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.253	↓ -6,98%	37.900

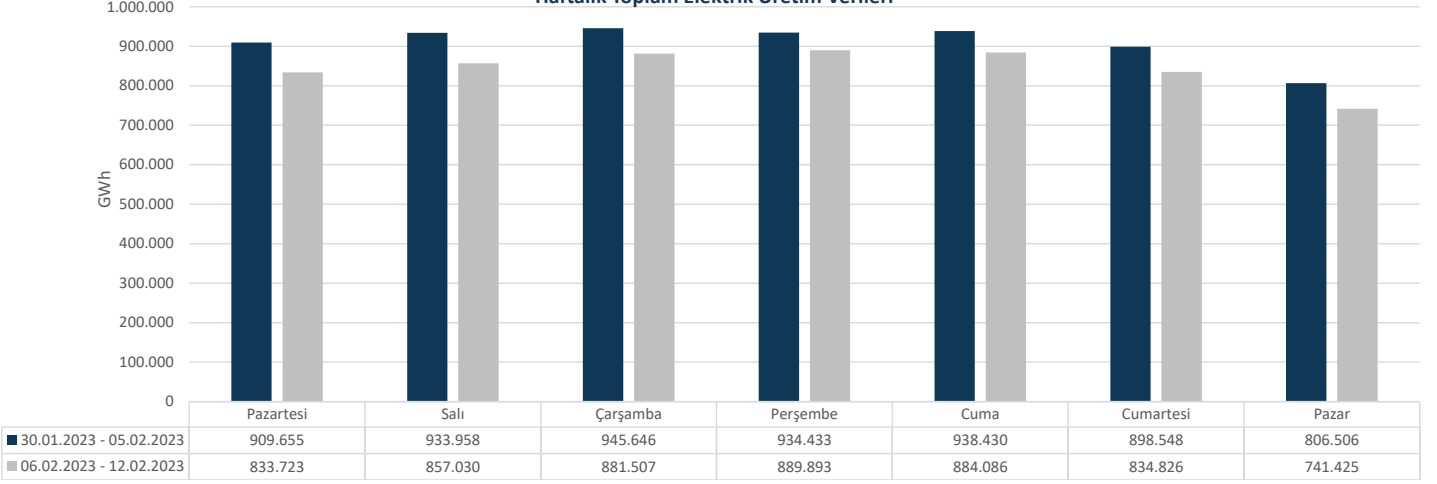
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

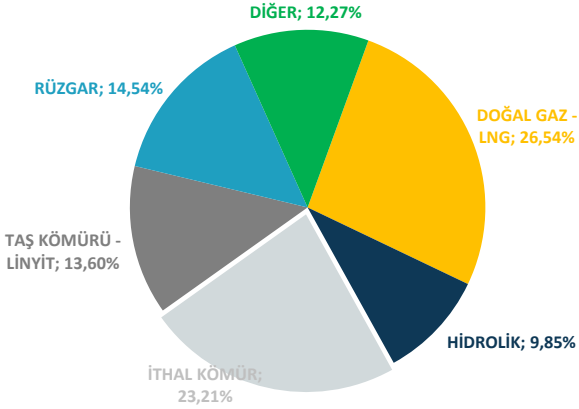


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 444.686 MWh azalarak 5.922.491 MWh olarak gerçekleşmiştir.

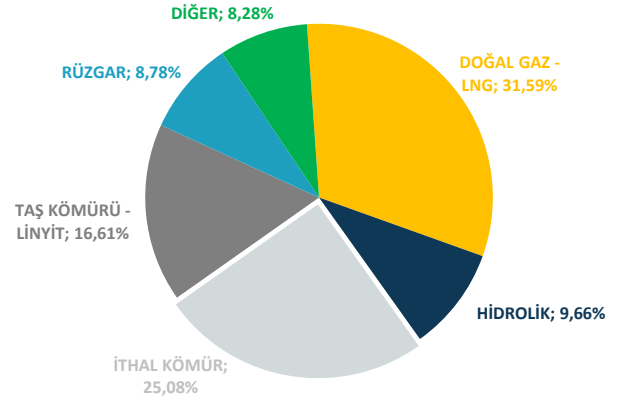
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (6. HAFTA)



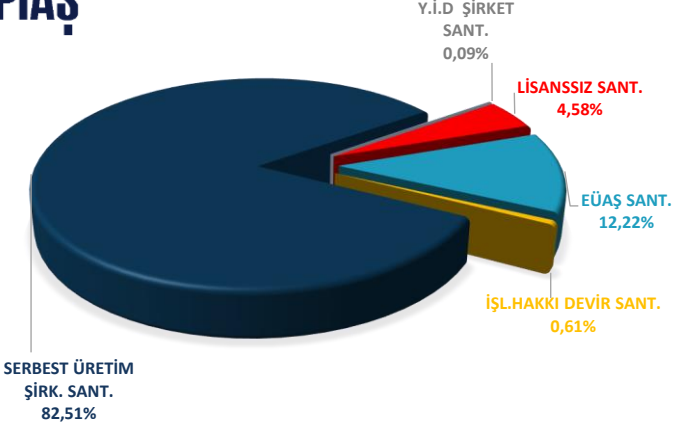
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (5. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.571.960 MWh (%26,54) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.374.353 MWh (%23,21) ile İthal Kömür, 860.912 MWh (%14,54) ile Rüzgar, 805.364 MWh (%13,60) ile Taş Kömürü-Linyit, 726.626 MWh (%12,27) ile Diğer, 583.278 MWh (%9,85) ile Hidrolik gelmektedir. Üretime %12,27 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 317.647 MWh ile Güneş, 217.804 MWh ile Jeotermal, 139.974 MWh ile Biogaz, 34.601 MWh ile Asfaltit, 11.421 MWh ile Atık Isı ve 5.180 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 22.969 MWh azalarak 156.500 MWh, ihracatı 7.572 MWh artarak 58.101 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



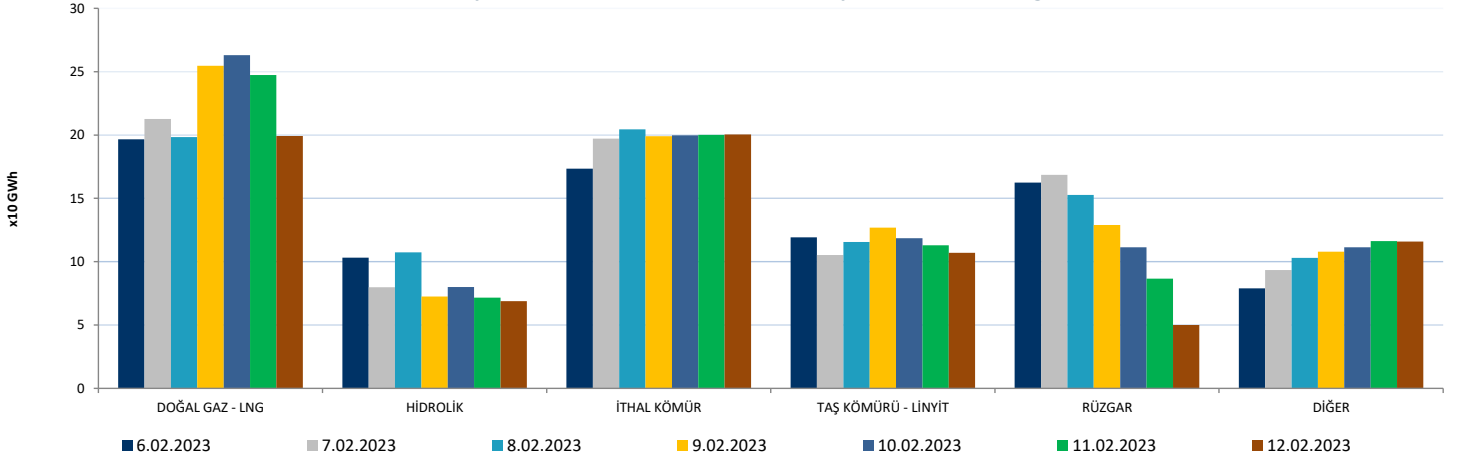


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 444.686 MWh azalarak 5.922.491 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.886.414 MWh (%82,51) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 270.969 MWh (%4,58), Y.İ.D Şirket santralleri 5.273 MWh (%0,089), İ.H.D Şirket santralleri 35.948 MWh (%0,61) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 723.888 MWh (%12,22) bandında olmuştur.

	6.02.2023	7.02.2023	8.02.2023	9.02.2023	10.02.2023	11.02.2023	12.02.2023
DOĞAL GAZ - LNG	196.567	212.711	198.321	254.682	262.990	247.392	199.297
HİDROLİK	103.152	79.789	107.330	72.582	79.985	71.580	68.860
İTHAL KÖMÜR	173.453	197.163	204.542	199.004	199.718	200.071	200.401
RÜZGAR	162.516	168.623	152.708	128.958	111.458	86.631	50.018
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	119.143	105.305	115.570	126.814	118.579	112.951	107.002
DİĞER	78.892	93.439	103.036	107.854	111.356	116.201	115.847

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

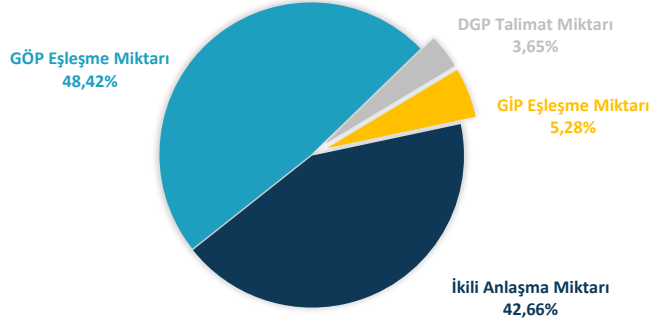


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 391.464 MWh azalarak 1.571.960 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 184.652 MWh azalarak 1.374.353 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 212.279 MWh artarak 726.626 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 17.385 MWh azalarak 583.278 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 227.030 MWh azalarak 805.364 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 315.482 MWh artarak 860.912 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 3.335.175 MWh (%42,66), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.785.238 MWh (%48,42), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 412.502 MWh (%5,28) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 284.979 MWh (%3,65) olmuştur.

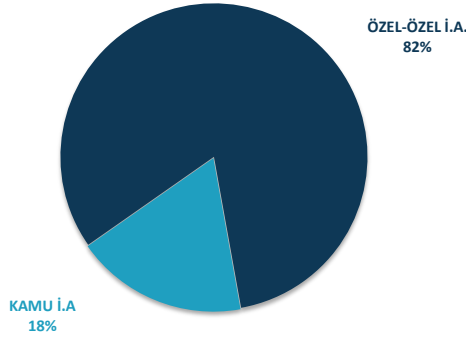
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 3.335.175 MWh (%42,66) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.785.238 MWh (%48,42), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 412.502 MWh (%5,28) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 284.979 MWh (%3,65) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 39.711 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 76.454 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 27.093 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 82.328 MWh artmıştır.

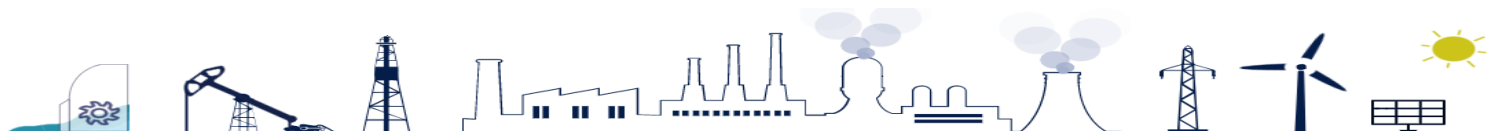
İkili Anlaşma Detayı



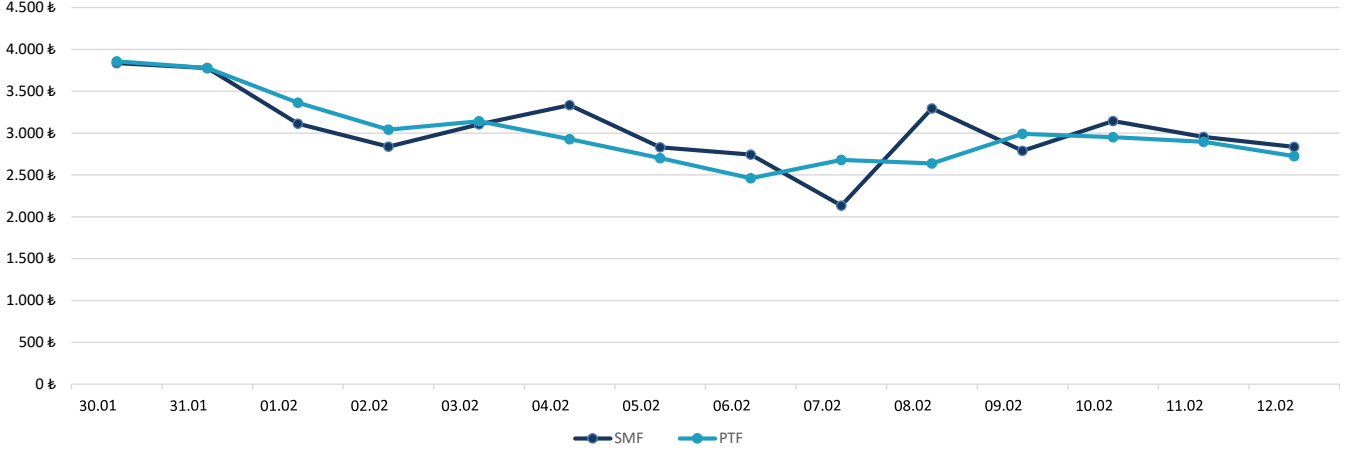
	6.02.2023	7.02.2023	8.02.2023	9.02.2023	10.02.2023	11.02.2023	12.02.2023
İKİLİ ANLAŞMA	538.027	497.327	475.622	466.260	469.511	467.755	420.672
GÖP	553.880	563.890	561.952	566.993	560.439	511.169	466.915
GİP	120.033	66.258	55.446	54.718	40.057	36.099	39.890
DGP	83.006	48.733	34.779	30.358	27.440	24.479	36.184
TOPLAM	1.294.946	1.176.208	1.127.799	1.118.330	1.097.448	1.039.503	963.662

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



30 Ocak - 12 Şubat 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

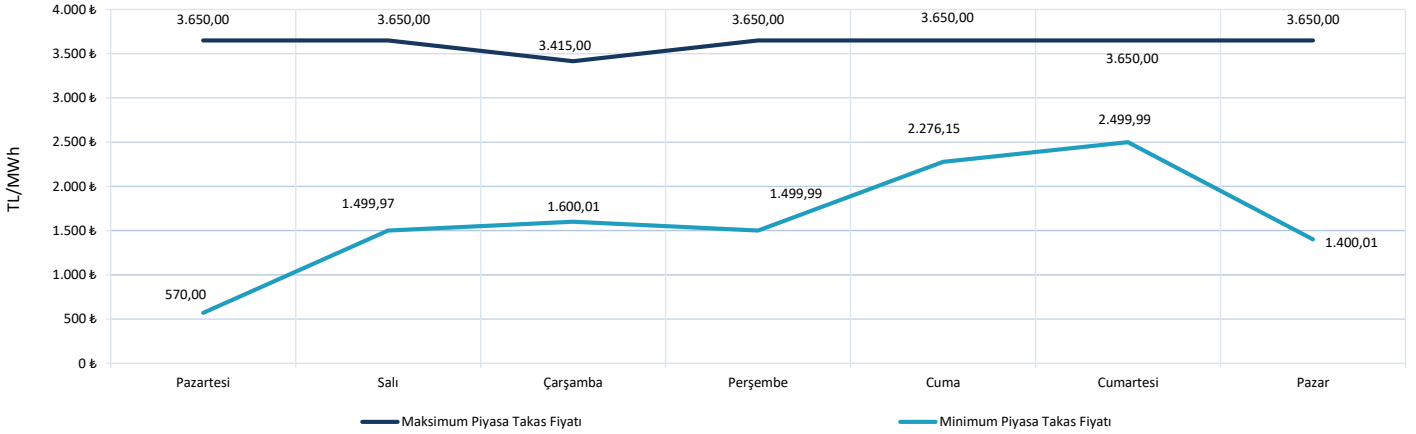


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

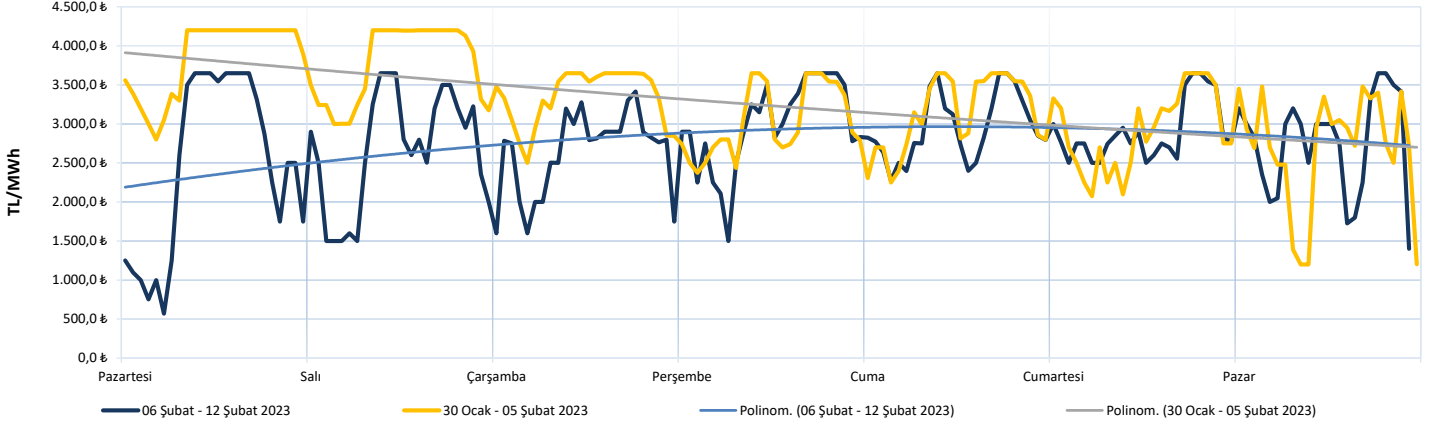
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.460,56 TL/MWh ile 6 Şubat Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.990,89 TL/MWh ile 9 Şubat Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.133,76 TL/MWh ile 7 Şubat Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.294,19 TL/MWh ile 08 Şubat Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.049,99 TL/MWh ile 8 Şubat Çarşamba günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

06 Şubat - 12 Şubat 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



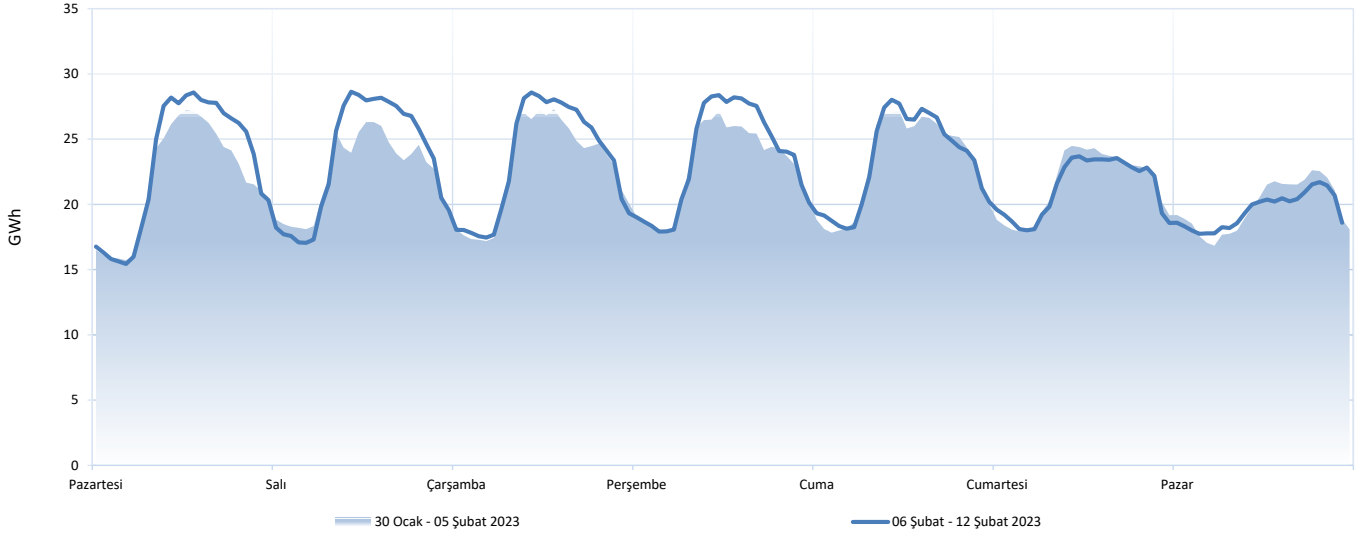
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



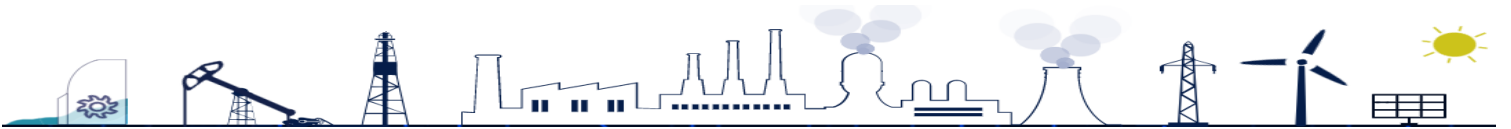
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 495,05 TL/MWh azalarak 2.762,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.396,99 TL/MWh azalış ile 6 Şubat 2023 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

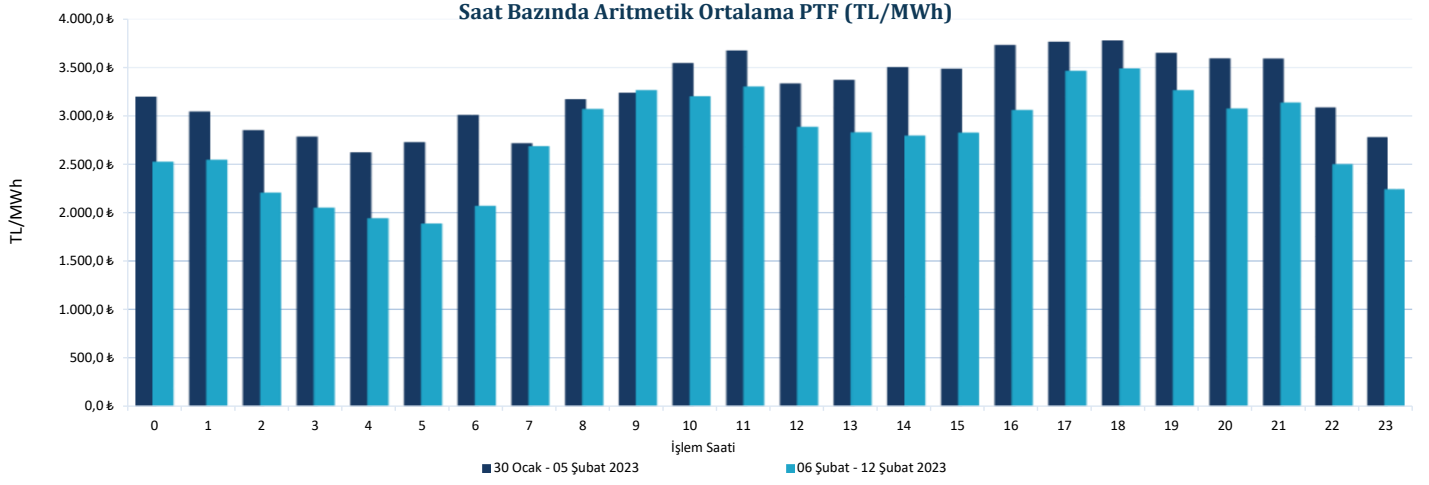
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.907,59 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.283,58 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.238,57 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

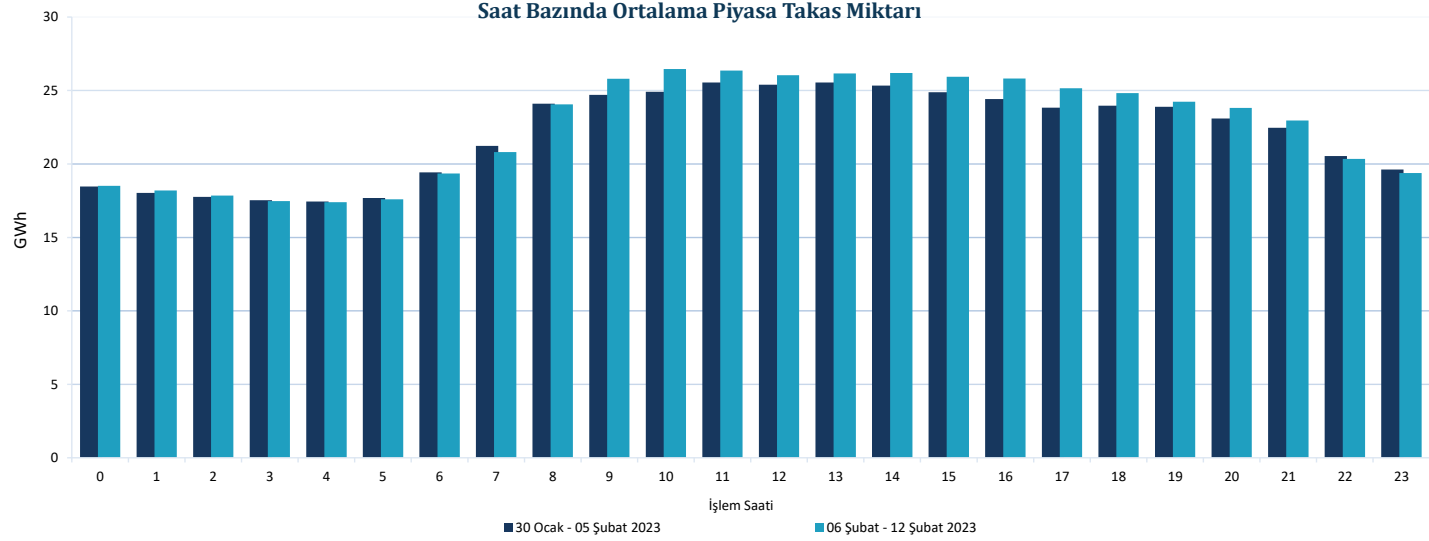


6. hafta genelinde maksimum eşleşme 7 Şubat Salı günü saat 10.00'da 28.631 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 6 Şubat Pazartesi günü saat 04.00'te 15.434 MWh olarak gerçekleşmiştir.

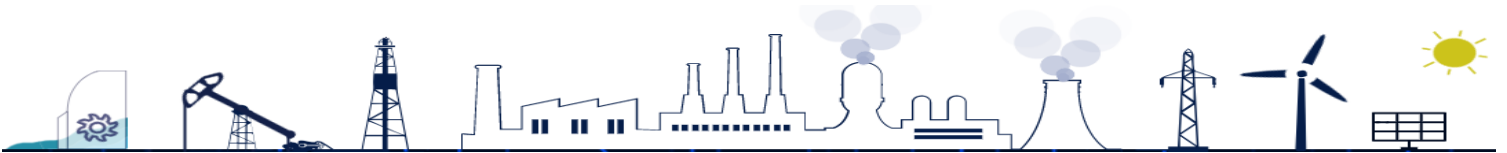




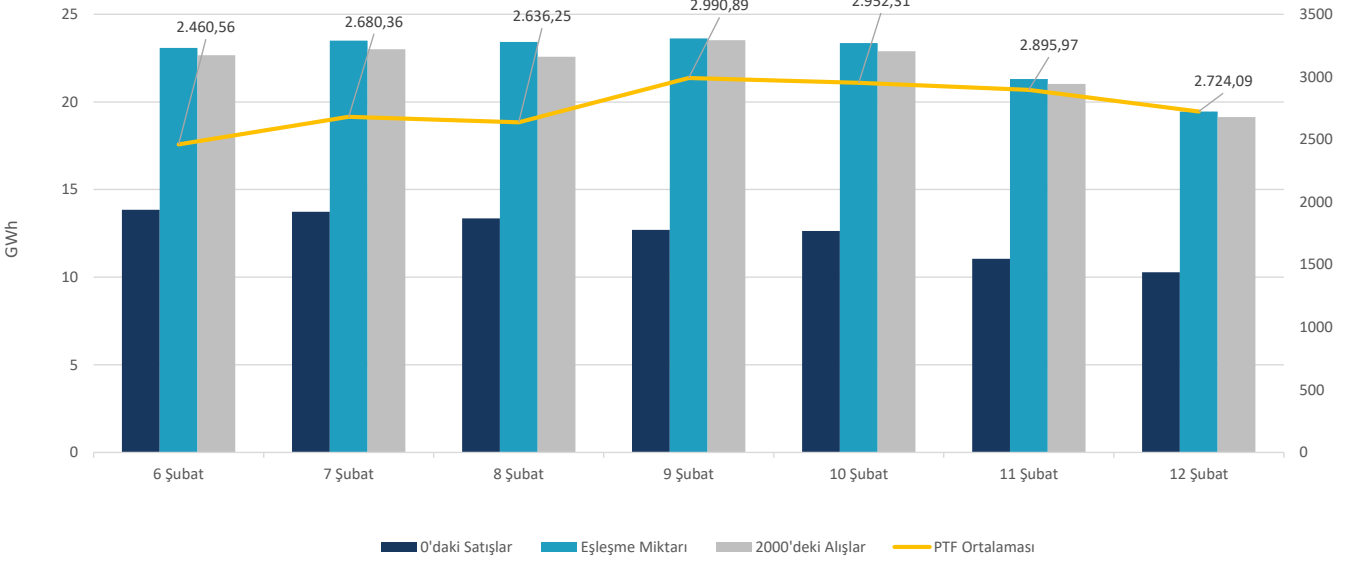
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 23 saatte azalış, 1 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 28,99 TL/MWh artarak 3.264,27 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 935,76 TL/MWh azalarak 2.072,37 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.554 MWh artarak 26.465 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

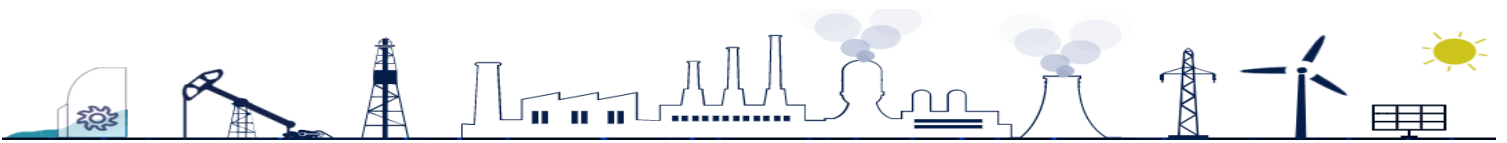


6. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,51 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,12 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,53 GWh seviyesindedir. Bu değerler 5. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.140 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 455 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 67 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

9 Şubat 2023 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 354,64 TL/MWh artarak 2.990,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 655 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 947 MWh artması etkili olmuştur. 7 Şubat 2023 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 219,80 TL/MWh artarak 2.680,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 110 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 347 MWh artması etkili olmuştur.

6. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,4 (204.393 MWh) azalarak 4.409.962 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %12,5 (275.797 MWh) artarak 2.477.017 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %20,6 (359.527 MWh) artarak 2.101.986 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,3 (11.293 MWh) artarak 3.715.568 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,4 (319.046 MWh) artarak 4.657.349 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %13,2 (199.025 MWh) azalarak 1.308.164 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %19,5 (26.974 MWh) azalarak 111.146 MWh seviyesine gerilemiştir.



13.02.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1302'dir. Bu hafta günlük ortalama 998 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

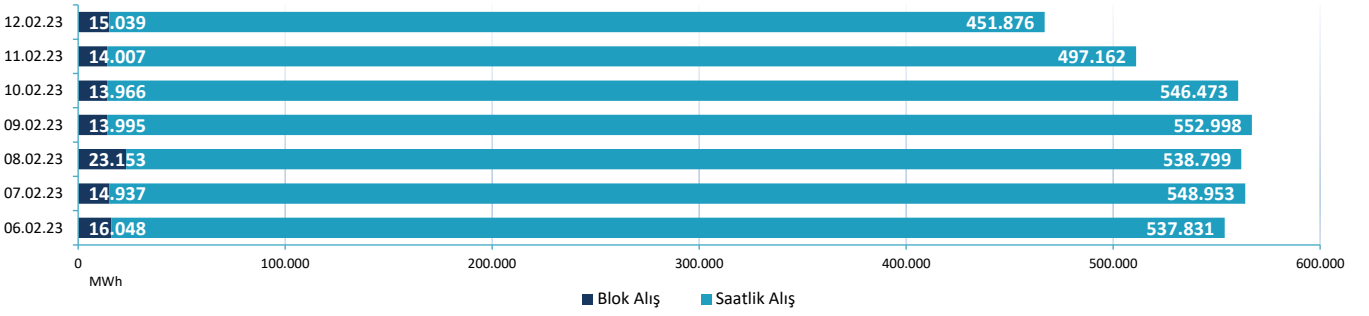
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 353.860 MWh,
- Blok satış miktarı 186.881 MWh,
- Saatlik alış miktarı 524.870 MWh,
- Blok alış miktarı 15.878 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -11.726.289 TL olarak gerçekleşmiştir.

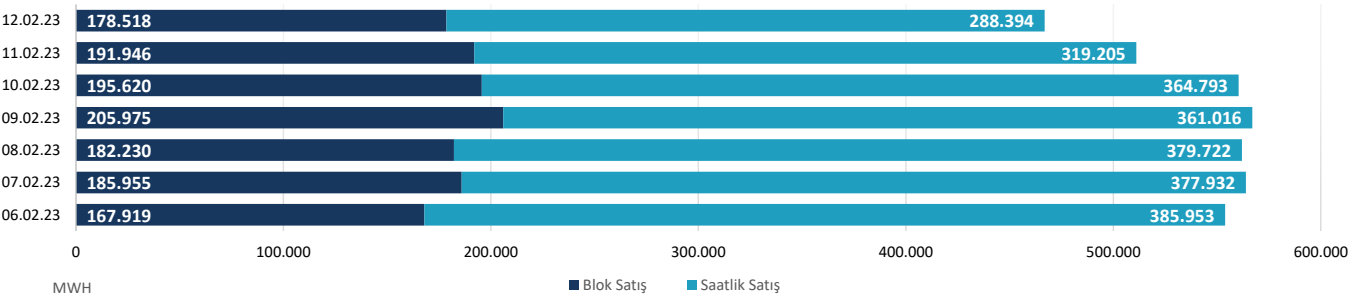
	6.02.23	7.02.2023	8.02.2023	9.02.2023	10.02.2023	11.02.2023	12.02.2023
ALIŞ	SAATLİK	537.831	548.953	538.799	552.998	546.473	451.876
	BLOK	16.048	14.937	23.153	13.995	13.966	15.039
SATIŞ	SAATLİK	385.953	377.932	379.722	361.016	364.793	288.394
	BLOK	167.919	185.955	182.230	205.975	195.620	178.518

* Değerleri MWh cinsindedir.

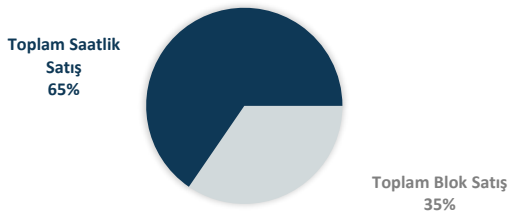
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

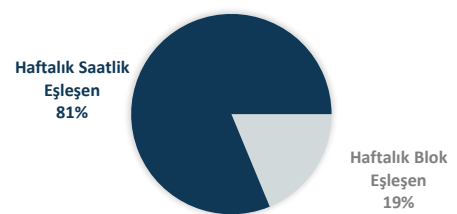


06 Şubat - 12 Şubat 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.

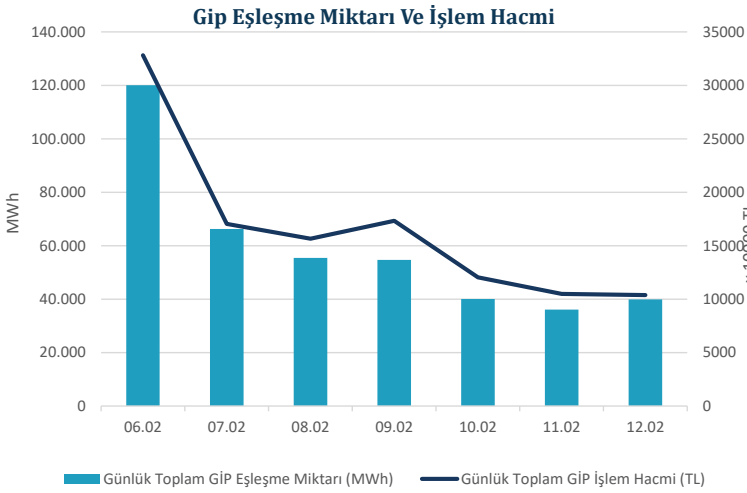
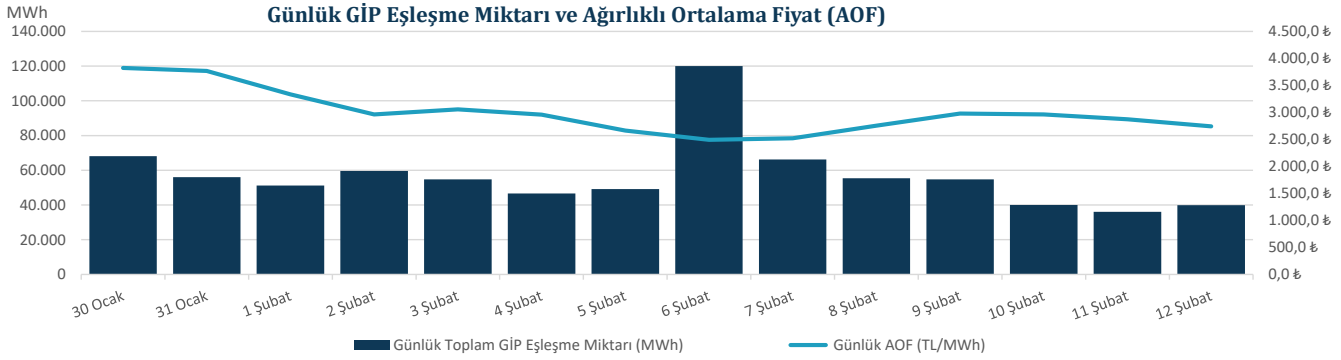
06 Şubat - 12 Şubat 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Şubat 2023 Pazartesi günü saat 09.00'da 3.681,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 412.502 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Şubat 2023 Pazartesi günü saat 09.00'da 3.681,08 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Şubat 2023 Pazartesi saat 15.00'te 7.577 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Şubat 2023 Pazartesi günü, minimum ticaret 11 Şubat 2023 Cumartesi günü olmuştur.

13.02.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1325 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 779 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
30.01.2023	4.004,13	68.134	272.819.018	4.326,00	2,00
31.01.2023	3.994,74	56.019	223.781.220	4.326,00	2,00
1.02.2023	3.436,24	51.187	175.890.096	3.760,00	96,29
2.02.2023	3.052,56	59.548	181.773.431	3.760,00	96,29
3.02.2023	3.154,61	54.783	172.819.494	3.760,00	96,29
4.02.2023	3.031,62	46.573	141.192.741	3.760,00	96,29
5.02.2023	2.682,65	49.165	131.891.693	3.755,00	575,24
6.02.2023	2.733,72	120.033	328.138.142	3.760,00	0,01
7.02.2023	2.572,43	66.258	170.444.291	3.760,00	96,29
8.02.2023	2.824,18	55.446	156.590.455	3.760,00	96,29
9.02.2023	3.167,89	54.718	173.339.434	3.759,50	96,29
10.02.2023	3.003,94	40.057	120.330.189	3.759,99	96,29
11.02.2023	2.906,53	36.099	104.923.672	3.758,99	96,29
12.02.2023	2.602,11	39.890	103.798.595	3.760,00	96,29

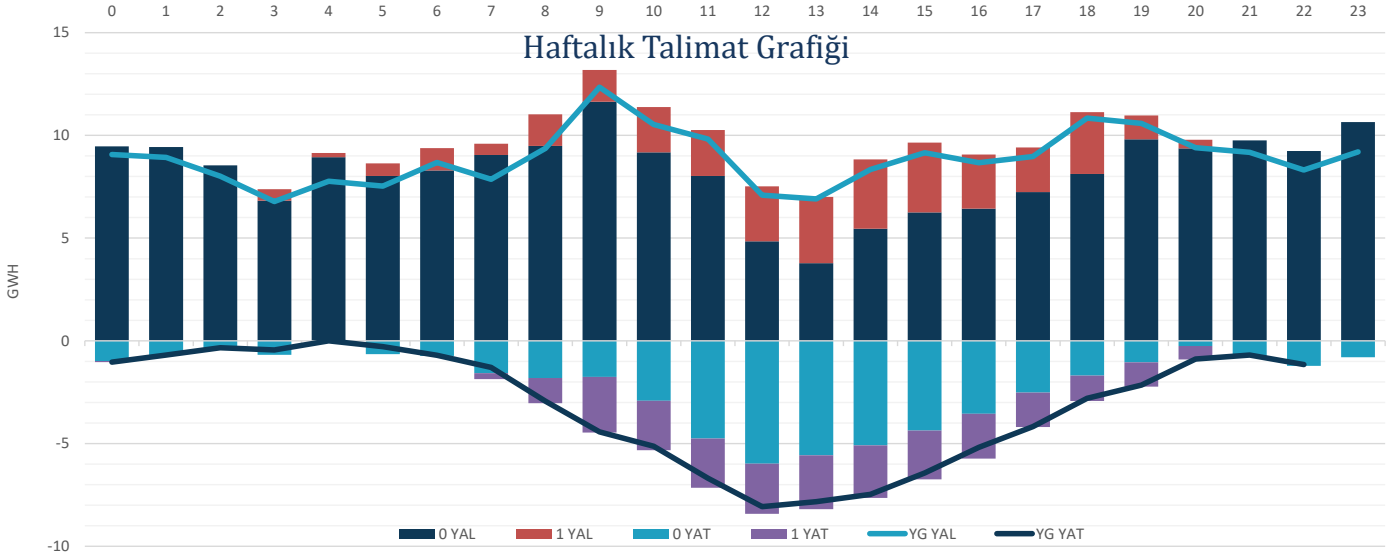
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %81'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 82.328 MWh artarak 284.979 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %81'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 6. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 52.955 MWh artarak 71.620 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 29.373 MWh artarak 213.360 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Şubat 2023 Pazartesi günü 57.742 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Şubat 2023 Perşembe günü 20.189 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Şubat 2023 Salı günü 26.195 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Şubat 2023 Çarşamba günü 330 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
06.02.2023	61.806	1.513	63.319	1.887	23.530	25.417
07.02.2023	5.584	17.526	23.109	25.503	2.450	27.953
08.02.2023	34.183	3.016	37.199	284	58	343
09.02.2023	14.664	6.155	20.819	10.936	0	10.936
10.02.2023	28.521	0	28.521	1.278	0	1.278
11.02.2023	25.306	0	25.306	1.730	0	1.730
12.02.2023	27.765	4.413	32.178	8.109	0	8.109

*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

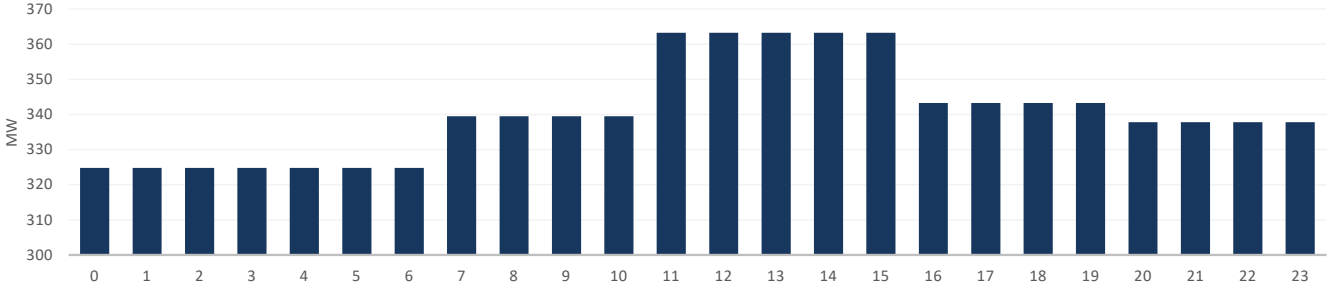


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 6.Hafta Raporu | 11

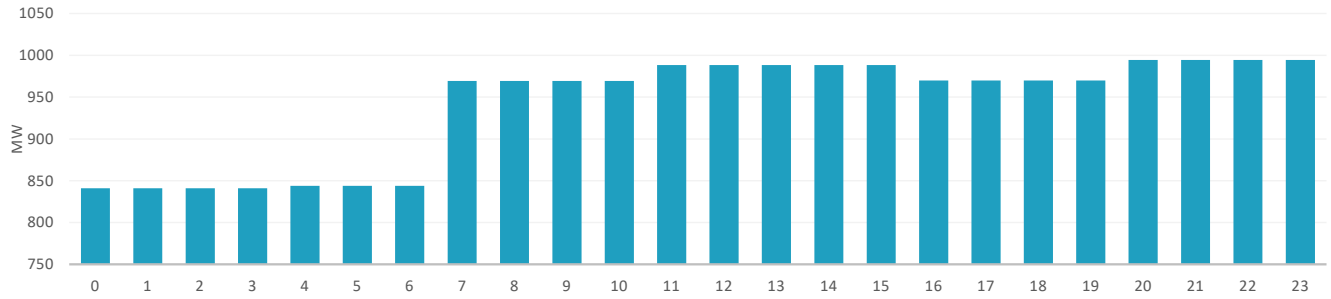
6. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 57.201 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 310,49 TL/MW artarak 1.035,14 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

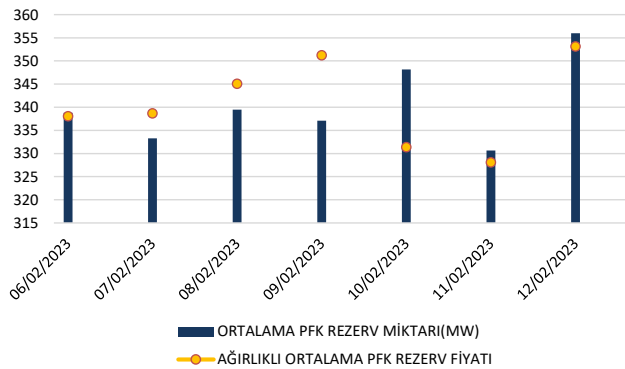


6. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 158.002 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 155,03 TL/MW artarak 1.151,20 TL/MW olmuştur.

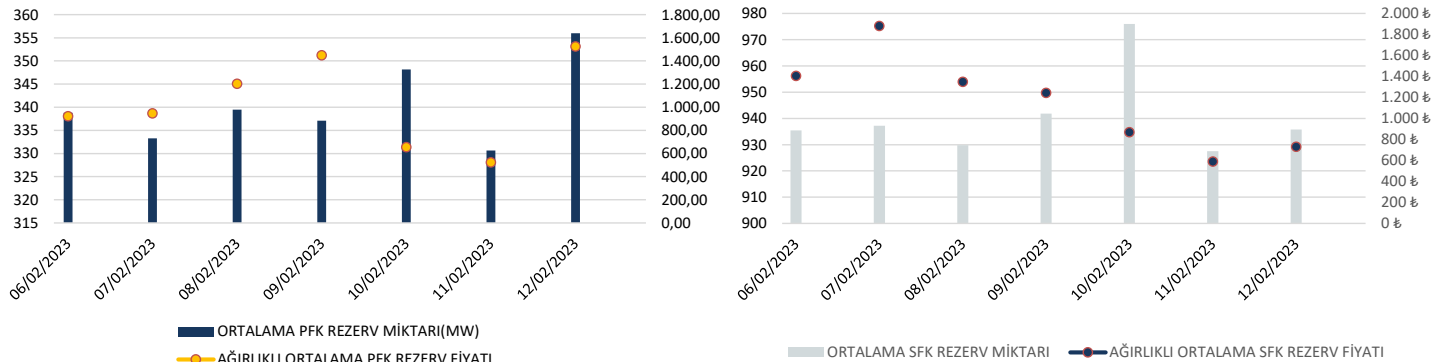
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



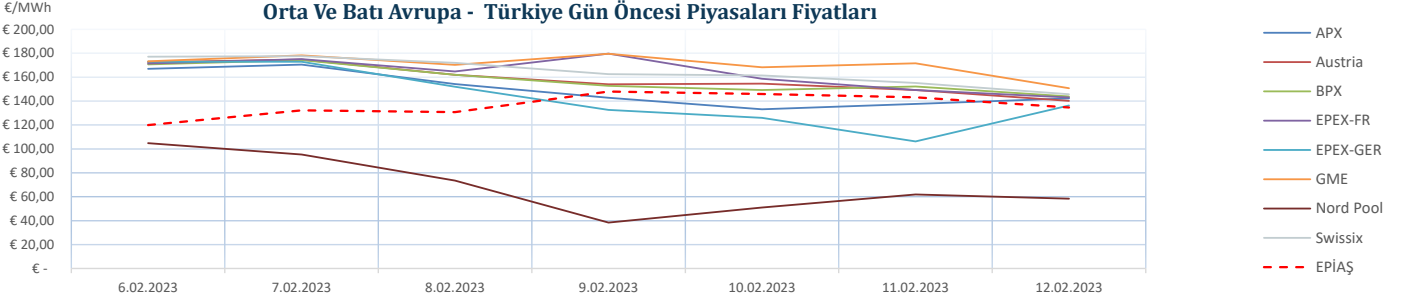
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	06/02/2023	07/02/2023	08/02/2023	09/02/2023	10/02/2023	11/02/2023	12/02/2023
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	338,79	333,26	339,47	337,07	348,17	330,67	355,96
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	921,50	945,75	1.201,69	1.447,98	654,96	523,35	1.524,51
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	935,42	937,17	929,79	941,79	976,00	927,50	935,75
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.405,67	1.881,56	1.347,73	1.242,78	868,34	588,60	730,55



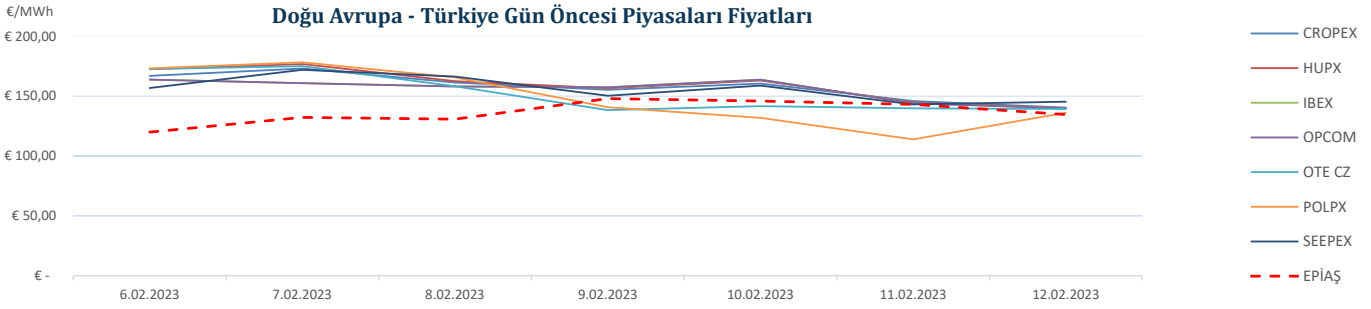
"6. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 146,92 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 154,96 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 136,38 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Şubat 2023 Perşembe günü 179,69 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması ise 9 Şubat 2023 Perşembe Günü 38,39 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
6.02.2023	166,98 €	172,45 €	170,63 €	171,48 €	172,96 €	173,22 €	104,81 €	177,16 €	119,93 €
7.02.2023	170,53 €	174,72 €	174,24 €	175,17 €	172,92 €	178,26 €	95,26 €	177,57 €	132,26 €
8.02.2023	154,26 €	161,98 €	161,95 €	164,75 €	152,10 €	170,35 €	73,45 €	172,01 €	130,76 €
9.02.2023	142,74 €	154,11 €	152,82 €	179,69 €	132,54 €	179,59 €	38,39 €	162,57 €	147,97 €
10.02.2023	133,13 €	154,58 €	149,31 €	158,71 €	125,92 €	168,19 €	50,95 €	161,43 €	145,93 €
11.02.2023	137,67 €	149,21 €	152,16 €	149,16 €	106,27 €	171,62 €	61,81 €	155,19 €	143,14 €
12.02.2023	142,24 €	140,17 €	143,90 €	143,02 €	136,31 €	150,76 €	58,47 €	145,72 €	134,65 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
6.02.2023	167,00 €	172,46 €	163,73 €	163,73 €	172,72 €	173,28 €	156,75 €	119,93 €
7.02.2023	173,06 €	176,81 €	160,89 €	160,89 €	175,06 €	178,26 €	172,00 €	132,26 €
8.02.2023	161,36 €	162,54 €	158,07 €	158,07 €	158,30 €	165,60 €	166,33 €	130,76 €
9.02.2023	155,27 €	156,55 €	157,34 €	157,40 €	138,31 €	140,73 €	150,32 €	147,97 €
10.02.2023	160,48 €	162,97 €	163,76 €	163,76 €	141,73 €	131,93 €	158,88 €	145,93 €
11.02.2023	145,87 €	144,87 €	144,12 €	144,12 €	139,78 €	113,91 €	143,12 €	143,14 €
12.02.2023	140,42 €	139,85 €	139,89 €	139,89 €	139,20 €	136,18 €	145,30 €	134,65 €