

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (13. Hafta)

13. Haftada (27 Mart - 02 Nisan),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 256,59 TL/MWh azalması,
- * İthal kömür kaynaklı üretim miktarının 190.300 MWh (saatlik ortalama 1.133 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 415.416 MWh (saatlik ortalama 2.473 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 602.137 MWh (saatlik ortalama 3.584 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 210.322 MWh (saatlik ortalama 1.252 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 132.603 MWh (saatlik ortalama 789 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 242.364 MWh (saatlik ortalama 1.443 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	13. Hafta		% Değişim	12. Hafta
Ortalama PTF	2.002,22	↓	-11,36%	2.258,81
Maksimum PTF	3.050,00	→	0,00%	3.050,00
Minimum PTF	250,00	↓	-76,75%	1.075,35
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.799,35	↓	-17,51%	2.181,39
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.597,82	↓	-2,21%	2.656,41
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.908,93	↓	-9,82%	2.116,78
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.563	↓	-4,08%	19.352
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.617	↑	11,85%	12.174
Maksimum Takas Miktarı	24.488	↓	-7,59%	26.500
Minimum Takas Miktarı	14.897	↓	-7,77%	16.152
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.952	↓	-5,90%	21.204
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.506	↓	-5,98%	29.253
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.030	↑	2,52%	22.465
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.232	↑	8,80%	25.949
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	404.095	↑	14,94%	351.585
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.421	↑	0,08%	34.395

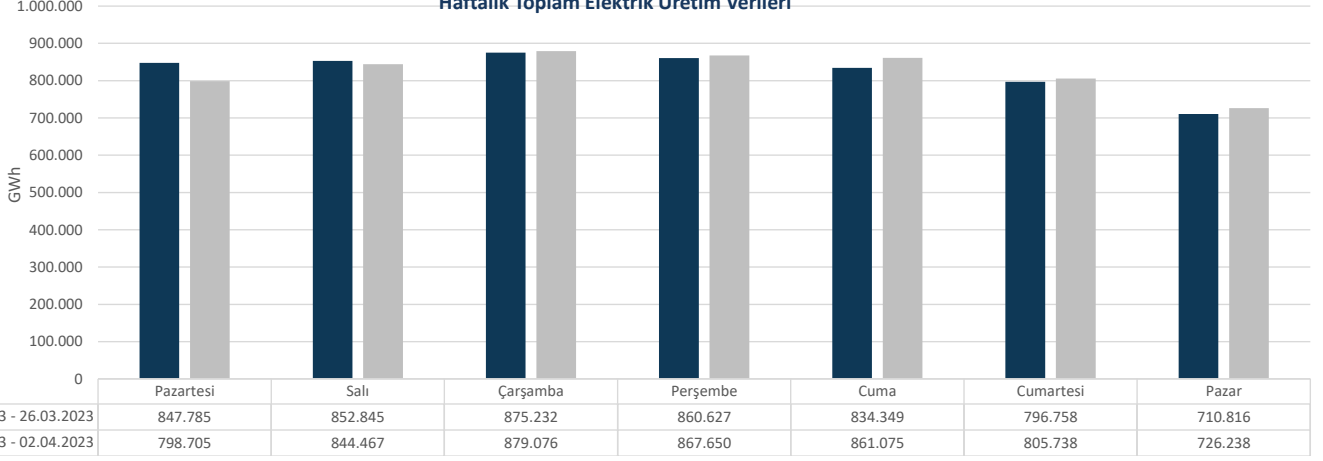
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

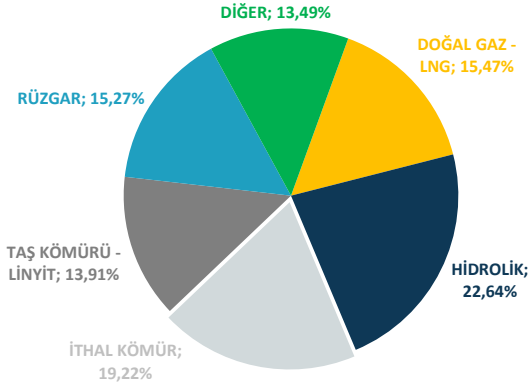


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 4.334 MWh artarak 5.782.746 MWh olarak gerçekleşmiştir.

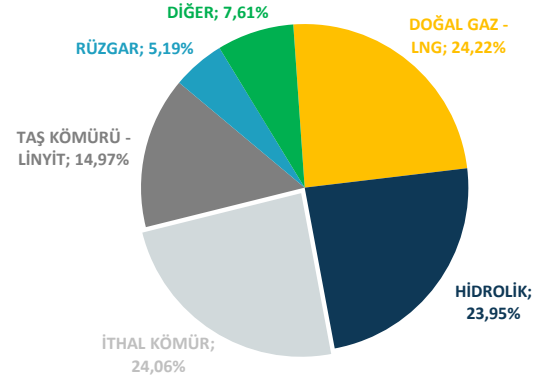
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (13. HAFTA)

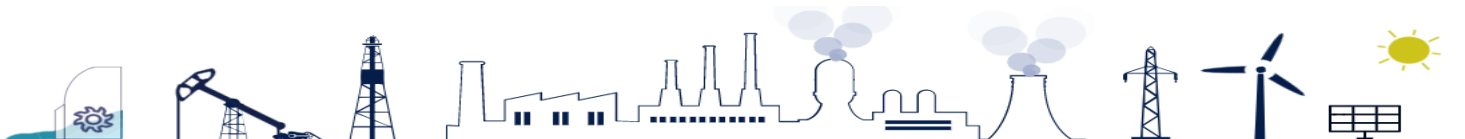


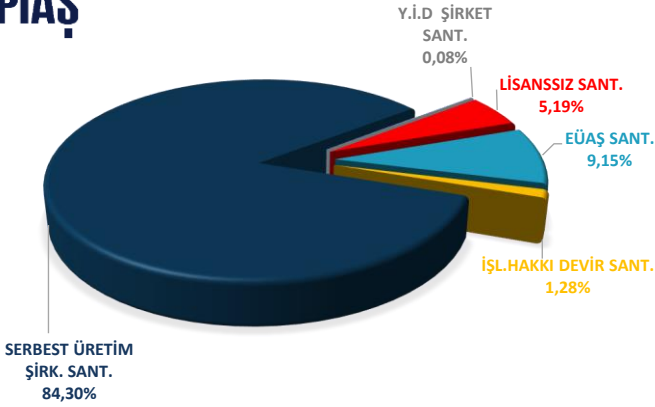
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (12. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.309.322 MWh (%22,64) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.111.335 MWh (%19,22) ile İthal Kömür, 894.812 MWh (%15,47) ile Doğalgaz-LNG, 882.910 MWh (%15,27) ile Rüzgar, 804.686 MWh (%13,91) ile Taş Kömürü-Linyit, 779.883 MWh (%13,49) ile Diğer gelmektedir. Üretime %13,49 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 370.713 MWh ile Güneş, 202.752 MWh ile Jeotermal, 152.757 MWh ile Biogaz, 28.816 MWh ile Asfaltit, 14.131 MWh ile Fuel Oil ve 10.713 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.665 MWh azalarak 127.466 MWh, ihracatı 3.402 MWh azalarak 31.728 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



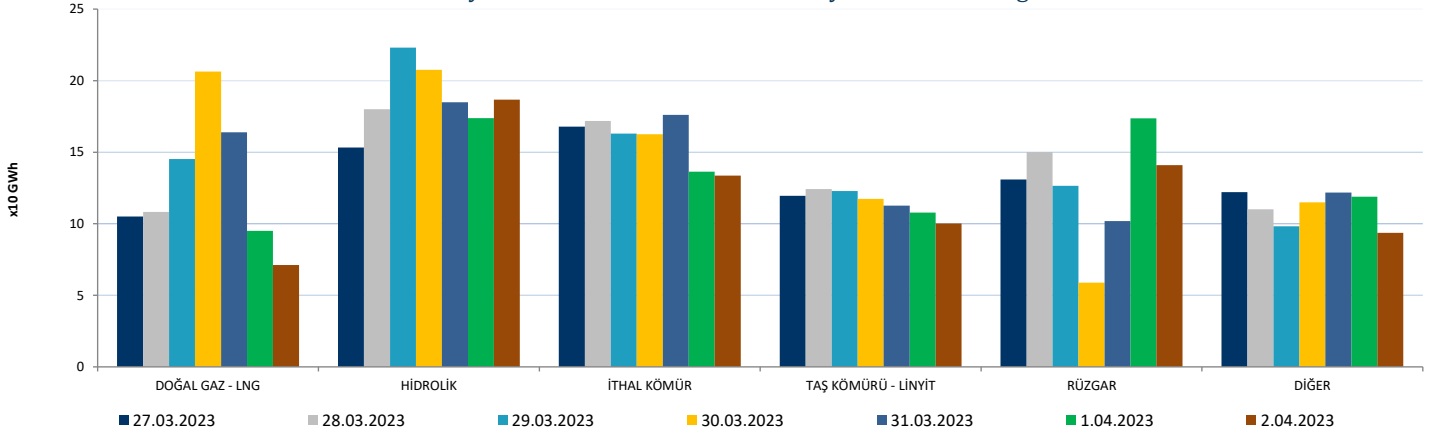


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 4.334 MWh artarak 5.782.746 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.874.976 MWh (%84,30) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 299.988 MWh (%5,19), Y.İ.D Şirket santralleri 4.758 MWh (%0,082), İ.H.D Şirket santralleri 74.159 MWh (%1,28) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 528.864 MWh (%9,15) bandında olmuştur.

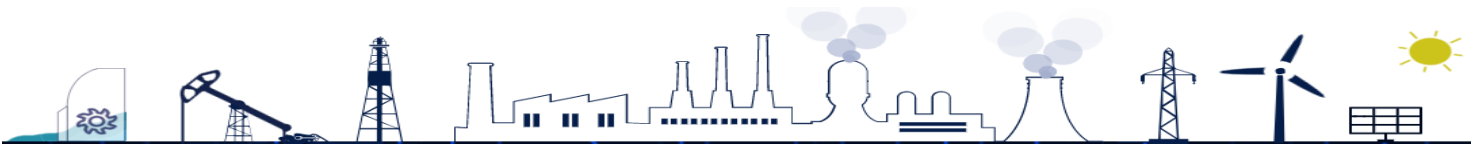
	27.03.2023	28.03.2023	29.03.2023	30.03.2023	31.03.2023	1.04.2023	2.04.2023
DOĞAL GAZ - LNG	105.040	108.190	145.242	206.372	163.856	94.964	71.149
HİDROLİK	153.294	180.086	223.037	207.502	184.837	173.878	186.687
İTHAL KÖMÜR	167.921	171.761	163.038	162.488	176.101	136.370	133.655
RÜZGAR	130.853	150.140	126.539	58.862	101.824	173.725	140.967
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	119.552	124.185	122.920	117.421	112.603	107.869	100.136
DİĞER	122.045	110.105	98.299	115.005	121.853	118.933	93.643

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

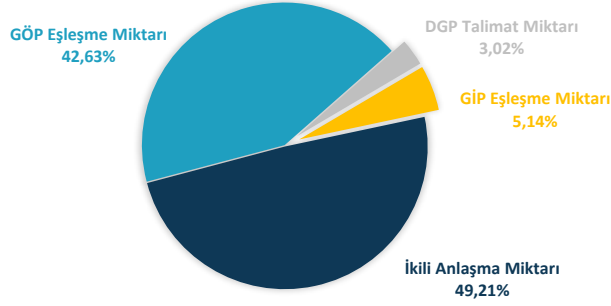


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 415.416 MWh azalarak 894.812 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 190.300 MWh azalarak 1.111.335 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 368.154 MWh artarak 779.883 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 13.510 MWh artarak 1.309.322 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 5.142 MWh azalarak 804.686 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 602.137 MWh artarak 882.910 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 3.869.061 MWh (%49,21), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.351.879 MWh (%42,63), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 404.095 MWh (%5,14) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 237.696 MWh (%3,02) olmuştur.

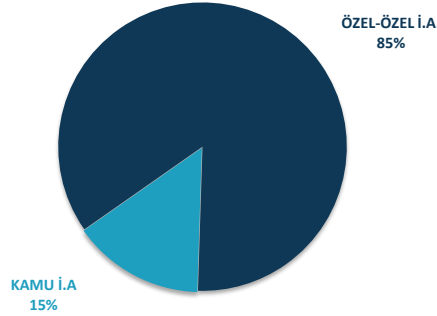
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 3.869.061 MWh (%49,21) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.351.879 MWh (%42,63), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 404.095 MWh (%5,14) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 237.696 MWh (%3,02) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 94.944 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 210.322 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 52.510 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 74.920 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



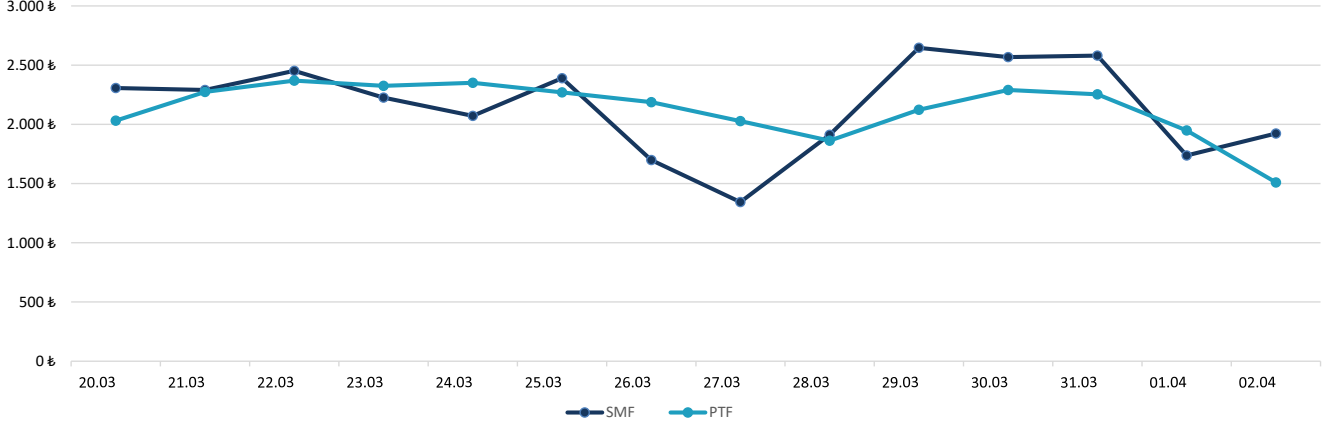
	27.03.2023	28.03.2023	29.03.2023	30.03.2023	31.03.2023	1.04.2023	2.04.2023
İKİLİ ANLAŞMA	575.560	594.179	589.163	535.296	542.899	535.456	496.509
GÖP	491.399	509.212	505.528	486.047	491.073	452.658	415.961
GİP	51.318	65.079	64.123	65.709	51.852	58.385	47.630
DGP	37.098	26.793	49.086	44.171	36.858	18.420	25.272
TOPLAM	1.155.375	1.195.263	1.207.899	1.131.223	1.122.682	1.064.918	985.372

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



20 Mart - 02 Nisan 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

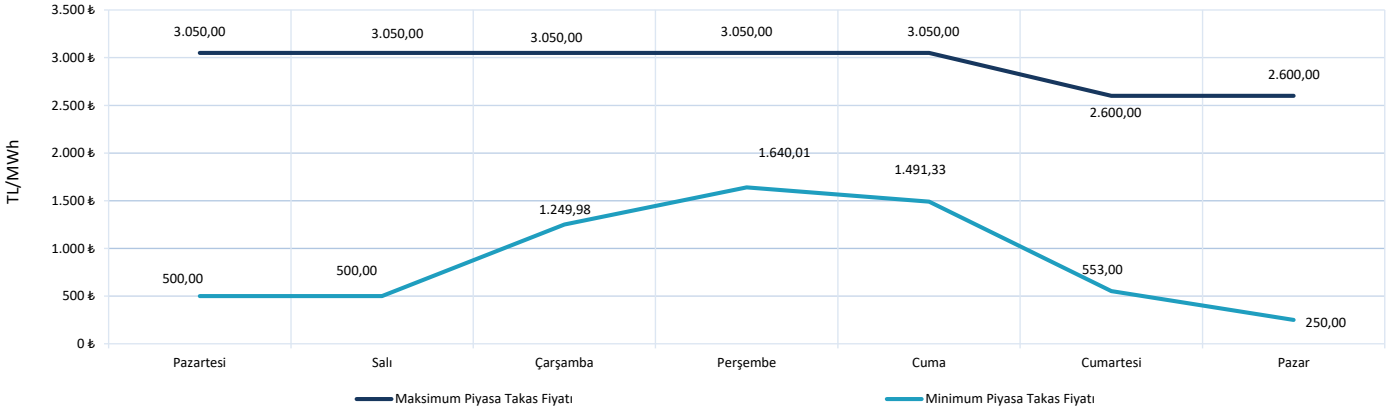


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

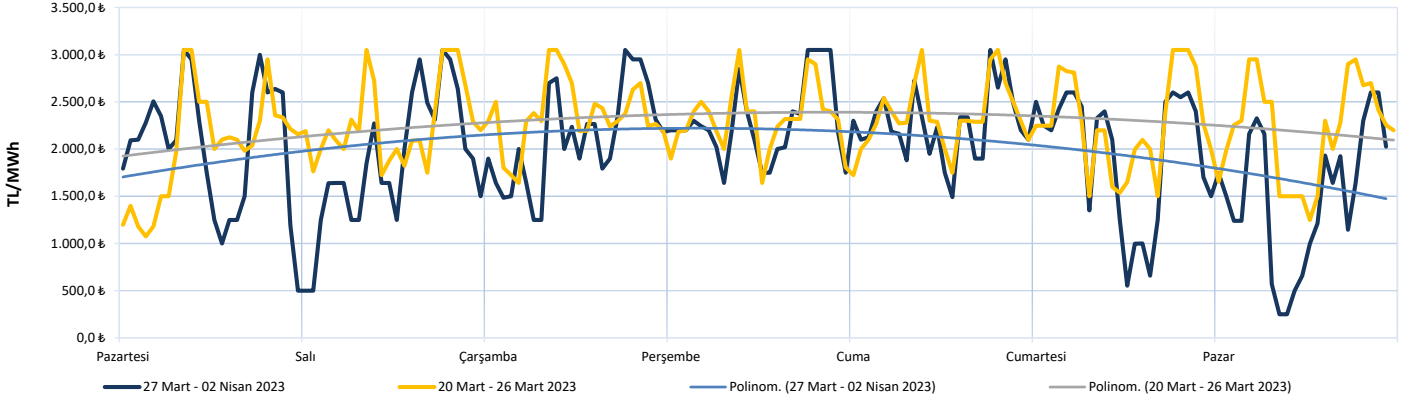
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.510,19 TL/MWh ile 2 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.289,83 TL/MWh ile 30 Mart Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.343,68 TL/MWh ile 27 Mart Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.646,21 TL/MWh ile 29 Mart Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.500,00 TL/MWh ile 27 Mart Pazartesi günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

27 Mart - 02 Nisan 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



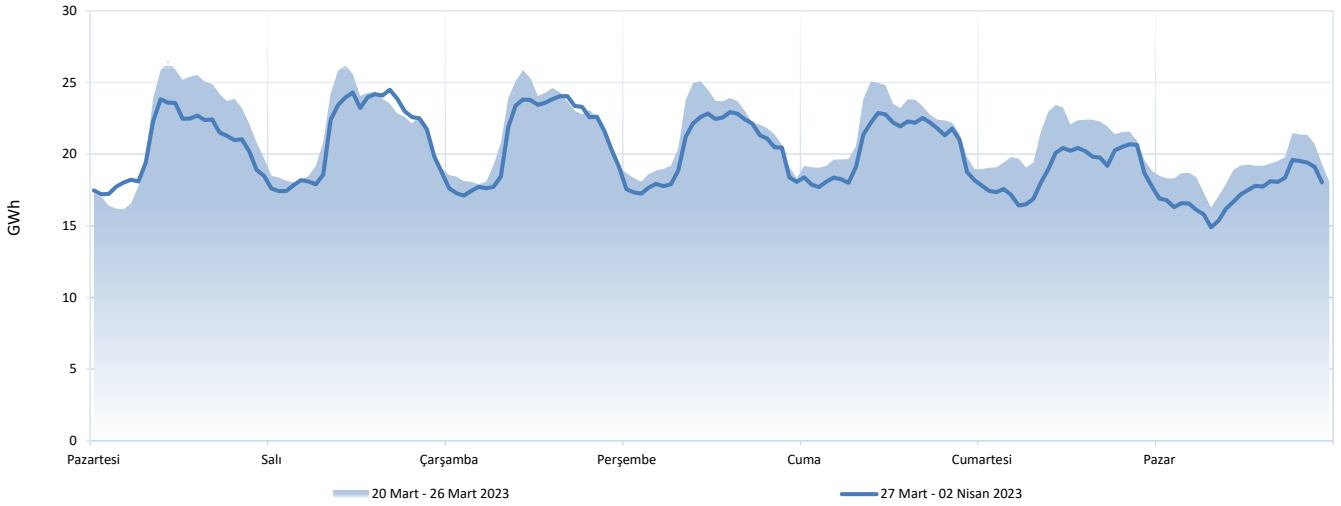
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 256,59 TL/MWh azalarak 2.002,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 678,09 TL/MWh azalış ile 2 Nisan 2023 Pazar günü gerçekleşmiştir.

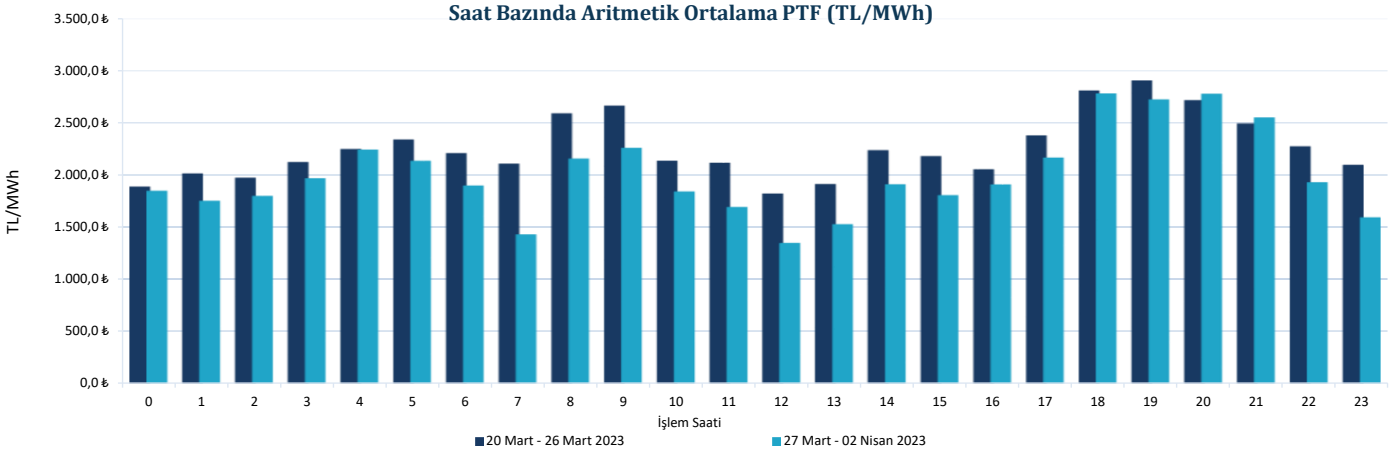
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.799,35 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.597,82 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.908,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

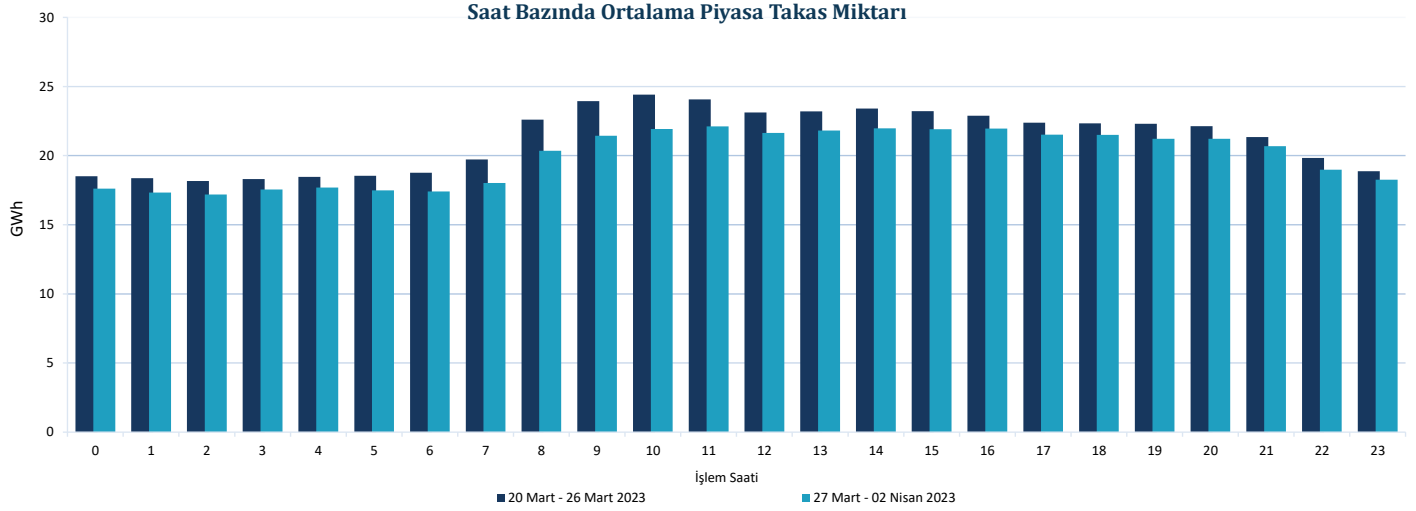


13. hafta genelinde maksimum eşleşme 28 Mart Salı günü saat 16.00'da 24.488 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 2 Nisan Pazar günü saat 07.00'de 14.897 MWh olarak gerçekleşmiştir.

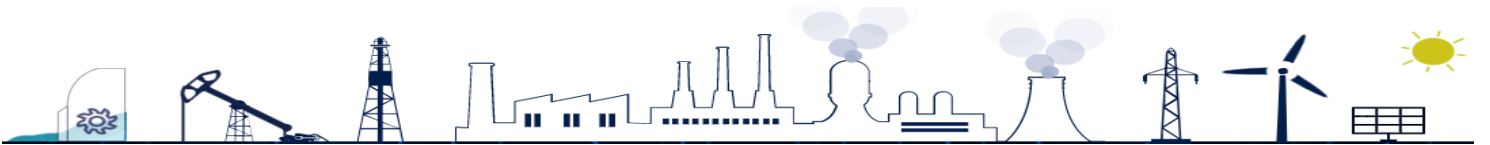




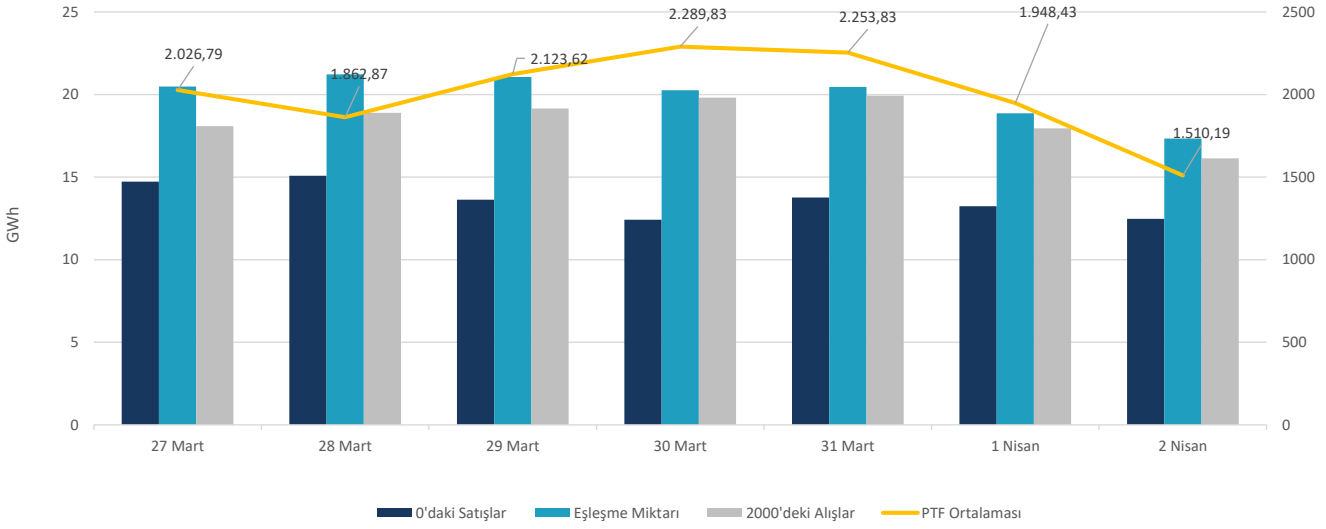
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 22 saatte azalış, 2 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 63,59 TL/MWh artarak 2.775,03 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 672,42 TL/MWh azalarak 1.433,28 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.506 MWh azalarak 21.437 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



13. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,62 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,56 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,95 GWh seviyesindedir. Bu değerler 12. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.443 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.252 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 789 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Nisan 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 438,24 TL/MWh azalarak 1.510,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durumda fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.820 MWh azalması etkili olmuştur. 1 Nisan 2023 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 305,40 TL/MWh azalarak 1.948,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durumda fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.980 MWh azalması etkili olmuştur.

13. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,0 (293.655 MWh) azalarak 4.620.930 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %9,4 (225.921 MWh) artarak 2.634.512 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %11,8 (242.364 MWh) artarak 2.287.643 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,1 (132.603 MWh) azalarak 3.118.605 MWh, teklif edilen satış miktarı %8,8 (383.427 MWh) artarak 4.742.927 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %37,9 (437.233 MWh) azalarak 716.247 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %31,7 (112.421 MWh) azalarak 242.036 MWh seviyesine gerilemiştir.



03.04.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1314'tür. Bu hafta günlük ortalama 1000 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

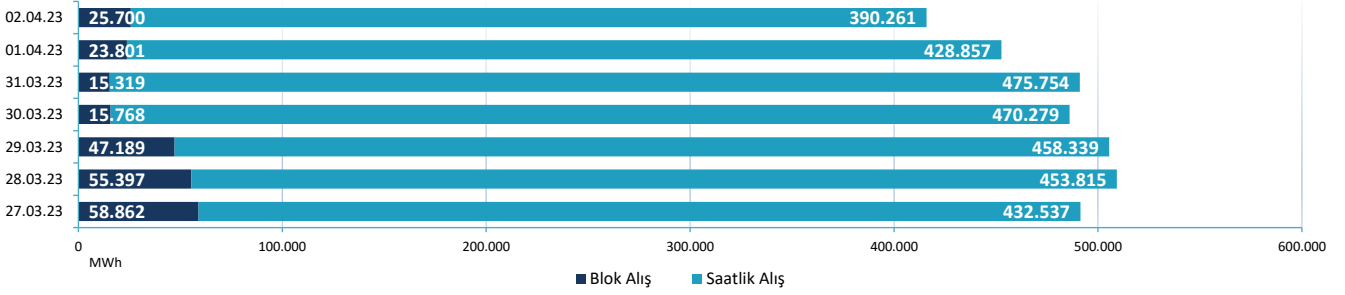
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 376.359 MWh,
- Blok satış miktarı 102.321 MWh,
- Saatlik alış miktarı 444.263 MWh,
- Blok alış miktarı 34.577 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.564.879 TL olarak gerçekleşmiştir.

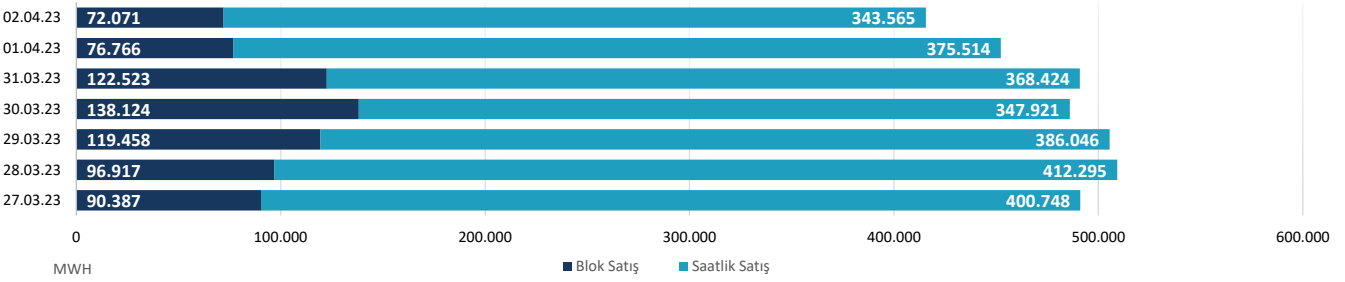
	27.03.23	28.03.2023	29.03.2023	30.03.2023	31.03.2023	1.04.2023	2.04.2023
ALİŞ	SAATLİK	432.537	453.815	458.339	470.279	475.754	428.857
	BLOK	58.862	55.397	47.189	15.768	15.319	23.801
SATIŞ	SAATLİK	400.748	412.295	386.046	347.921	368.424	375.514
	BLOK	90.387	96.917	119.458	138.124	122.523	76.766

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



27 Mart - 02 Nisan 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

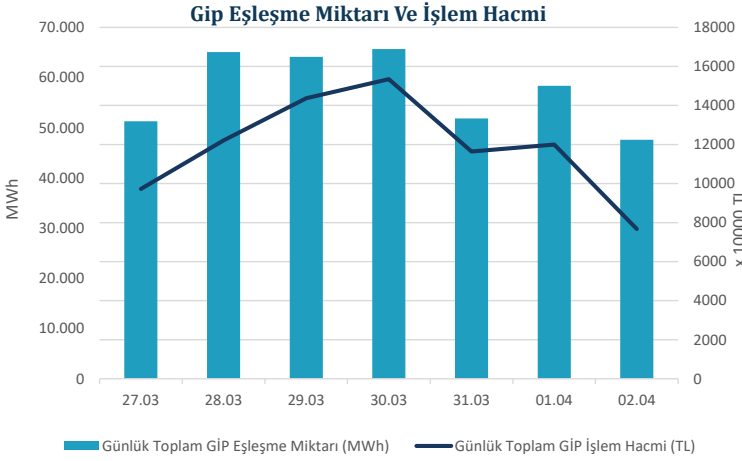
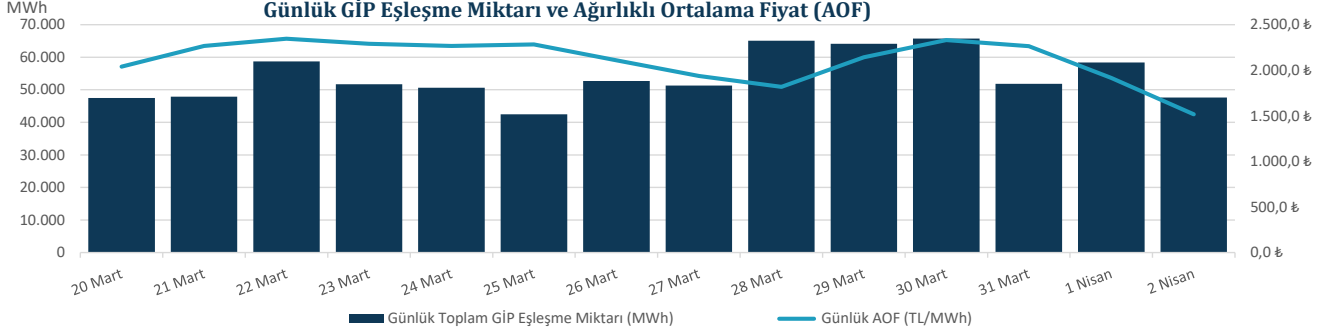
27 Mart - 02 Nisan 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 29 Mart 2023 Çarşamba günü saat 18.00'de 3.080,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



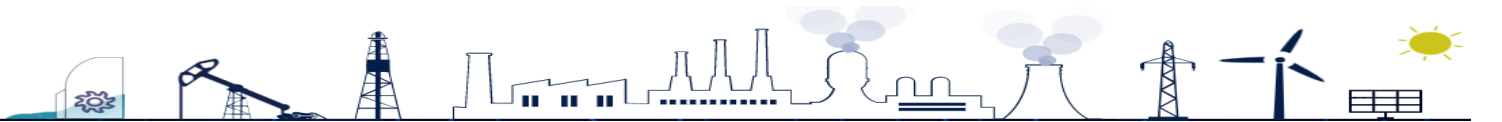
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 404.095 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Mart 2023 Çarşamba günü saat 18.00'de 3.080,10 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Mart 2023 Salı saat 15.00'te 4.840 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Mart 2023 Perşembe günü, minimum ticaret 2 Nisan 2023 Pazar günü olmuştur.

03.04.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1325 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 804 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	MİN Eşl. Fiyatı
20.03.2023	2.105,39	47.483	99.971.019	3.142,00	118,00
21.03.2023	2.281,44	47.866	109.203.786	3.142,00	209,00
22.03.2023	2.369,79	58.702	139.111.463	3.141,50	0,23
23.03.2023	2.252,88	51.727	116.534.602	3.141,98	2,00
24.03.2023	2.249,25	50.606	113.825.309	3.130,00	2,00
25.03.2023	2.238,90	42.503	95.159.254	3.141,50	209,70
26.03.2023	2.229,30	52.698	117.480.713	3.049,99	125,00
27.03.2023	1.894,95	51.318	97.245.301	3.141,50	50,00
28.03.2023	1.875,33	65.079	122.043.893	3.141,50	50,00
29.03.2023	2.242,14	64.123	143.772.736	3.142,00	2,00
30.03.2023	2.335,63	65.709	153.471.604	3.142,00	2,00
31.03.2023	2.245,35	51.852	116.425.451	3.142,00	2,00
1.04.2023	2.054,69	58.385	119.962.055	2.999,99	135,00
2.04.2023	1.610,56	47.630	76.710.543	2.678,00	0,01

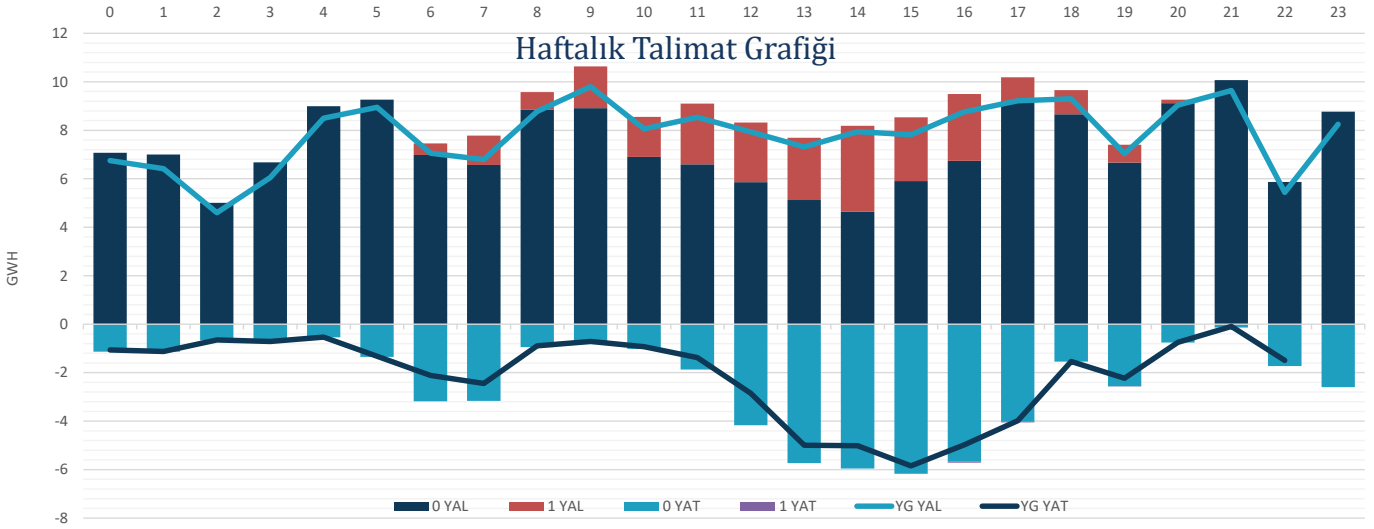
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 74.920 MWh artarak 237.696 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 13. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.284 MWh artarak 49.727 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 71.636 MWh artarak 187.970 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Mart 2023 Çarşamba günü 48.131 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Mart 2023 Pazartesi günü 9.337 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Mart 2023 Pazartesi günü 27.761 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 30 Mart 2023 Perşembe günü 853 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
27.03.2023	1.112	8.238	9.351	31.010	0	31.010
28.03.2023	14.445	5.015	19.460	9.704	0	9.704
29.03.2023	50.177	0	50.177	1.288	0	1.288
30.03.2023	47.121	0	47.121	857	0	857
31.03.2023	27.678	8.277	35.955	2.967	0	2.967
01.04.2023	9.953	2.927	12.880	7.739	138	7.877
02.04.2023	24.967	655	25.622	3.928	0	3.928

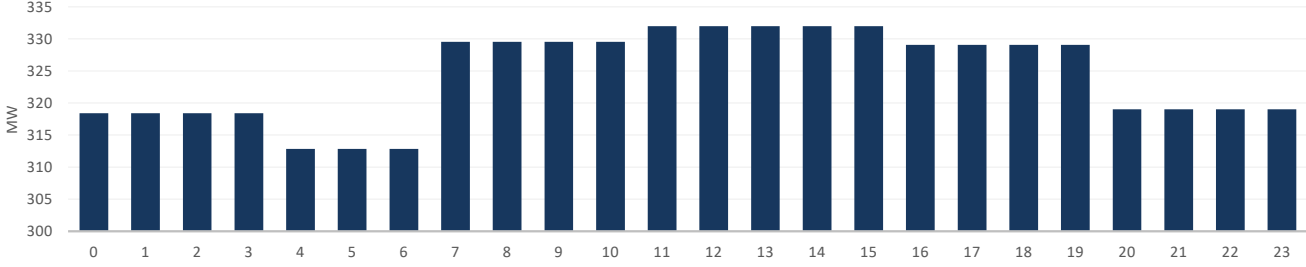
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



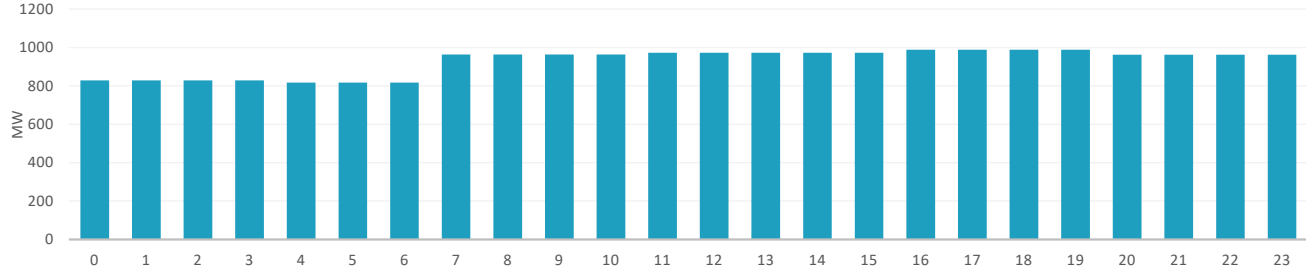
13. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 54.478 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 923,84 TL/MW artarak 1.651,47 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

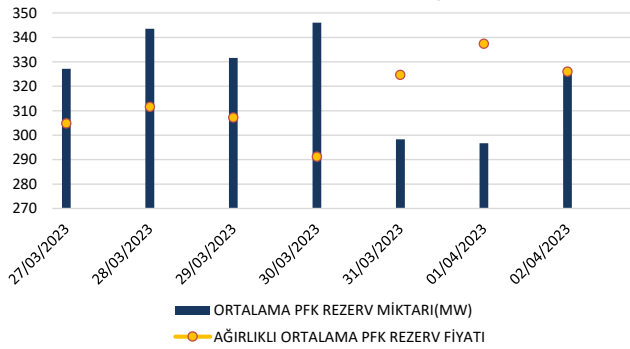


13. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.917 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 572,12 TL/MW artarak 1.303,51 TL/MW olmuştur.

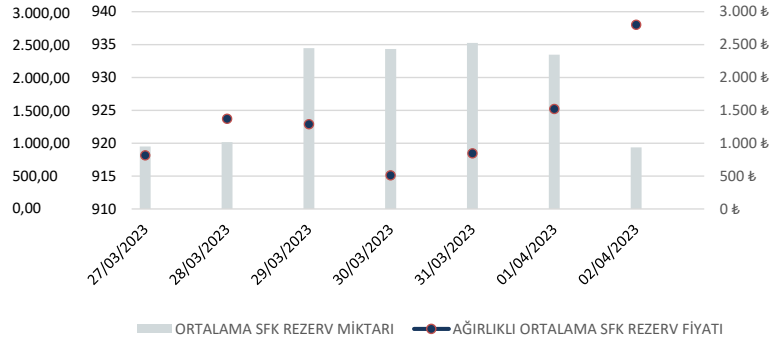
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



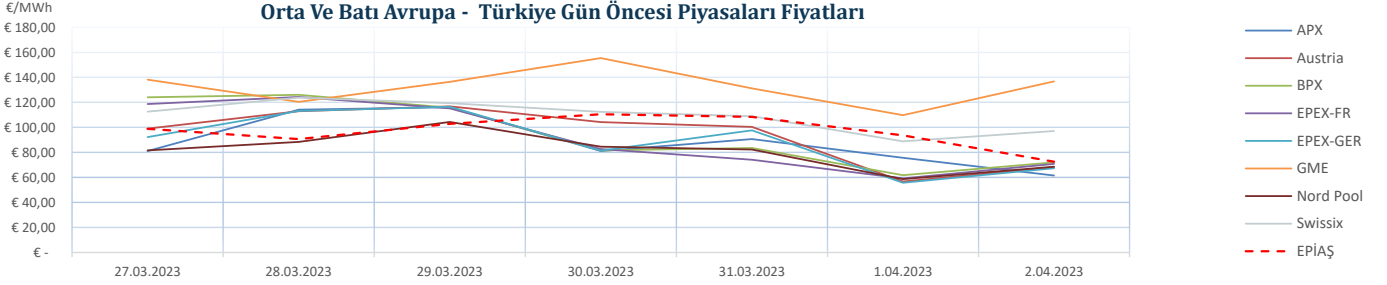
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	27/03/2023	28/03/2023	29/03/2023	30/03/2023	31/03/2023	01/04/2023	02/04/2023
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	327,17	343,51	331,57	346,04	298,31	296,73	326,59
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.304,19	1.559,75	1.396,23	794,99	2.050,79	2.528,73	2.100,66
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	919,50	920,17	934,46	934,33	935,25	933,46	919,38
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	813,28	1.370,09	1.286,85	508,61	845,26	1.517,47	2.800,85



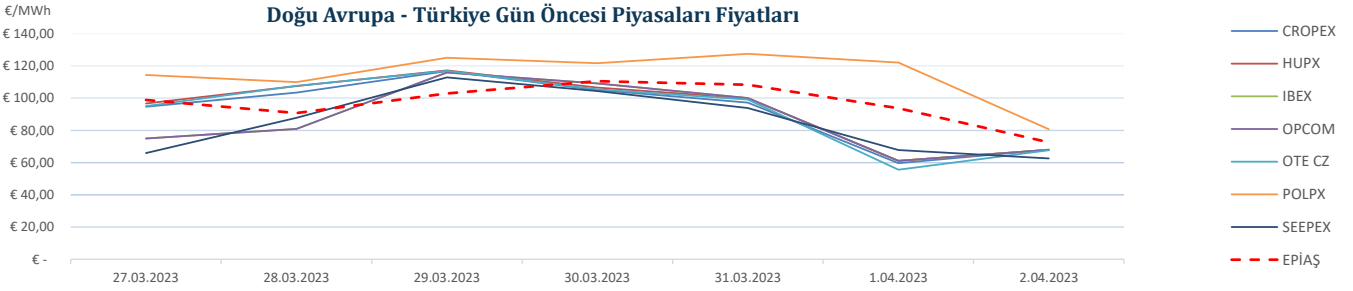
"13. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 97,74 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 93,18 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 96,80 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Mart 2023 Perşembe günü 155,42 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 1 Nisan 2023 Cumartesi Günü 55,57 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından OTE CZ'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
27.03.2023	81,09 €	99,11 €	124,04 €	118,69 €	92,32 €	138,23 €	81,64 €	112,61 €	98,84 €
28.03.2023	114,14 €	113,00 €	126,06 €	124,34 €	113,15 €	120,34 €	88,42 €	123,81 €	90,76 €
29.03.2023	116,18 €	116,84 €	115,74 €	115,14 €	116,54 €	136,51 €	104,35 €	119,46 €	102,86 €
30.03.2023	81,19 €	104,31 €	81,71 €	82,68 €	81,44 €	155,42 €	84,52 €	112,42 €	110,51 €
31.03.2023	90,73 €	100,49 €	83,51 €	74,16 €	97,59 €	131,15 €	82,30 €	108,88 €	108,35 €
1.04.2023	75,69 €	56,78 €	61,80 €	59,24 €	55,77 €	109,80 €	58,68 €	88,87 €	93,67 €
2.04.2023	61,54 €	68,18 €	72,06 €	70,88 €	67,33 €	136,80 €	68,58 €	97,14 €	72,60 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
27.03.2023	94,70 €	96,75 €	74,96 €	74,96 €	95,05 €	114,38 €	65,96 €	98,84 €
28.03.2023	103,39 €	107,48 €	80,92 €	80,92 €	107,59 €	109,86 €	87,73 €	90,76 €
29.03.2023	116,75 €	117,21 €	115,90 €	115,90 €	116,91 €	125,07 €	112,87 €	102,86 €
30.03.2023	105,13 €	106,51 €	109,09 €	109,09 €	105,48 €	121,71 €	104,44 €	110,51 €
31.03.2023	97,20 €	99,97 €	100,10 €	100,10 €	99,17 €	127,50 €	93,90 €	108,35 €
1.04.2023	59,65 €	61,10 €	61,09 €	61,09 €	55,57 €	122,06 €	67,78 €	93,67 €
2.04.2023	68,13 €	67,87 €	67,91 €	67,91 €	67,65 €	80,70 €	62,58 €	72,60 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 13.Hafta Raporu | 13