

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Şubat/2023



Şubat ayında Ocak ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 628,78 TL/MWh azalarak 2.802,71 TL/MWh'ye gerilemesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 3.098.878 MWh azalarak 24.461.286 MWh'ye gerilemesi ve 2022 yılının Şubat ayına göre %4,01 azalması,*
 - ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %3,97 azalarak 6.727.170 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %27,90 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %19,86 azalarak 5.630.924 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,35 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %18,35 azalarak 2.401.879 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,96 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %6,75 artarak 2.846.729 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,81 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.927.583 (%11,75) MWh azalarak 14.483.359MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 91.988 (%12,99) MWh artarak 800.069MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 1.502.904 (%9,87) MWh azalarak 13.721.333 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %6,07 artarak 887,53 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %12,33 artarak 1.224,91 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Şubat 2023 aylık toplam üretim miktarı 24.114.262 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.802,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Şubat 2023	Değişim	Ocak 2023
Aritmetik Ortalama PTF	2.802,71 ↓	-18,32%	3.431,49
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.870,10 ↓	-17,64%	3.484,81
1. Hafta (1-7 Şubat) Ort. PTF	2.901,88 ↓	-17,04%	3.497,92
2. Hafta (8-14 Şubat) Ort. PTF	2.891,20 ↓	-16,83%	3.476,10
3. Hafta (15-21 Şubat) Ort. PTF	2.808,39 ↓	-10,16%	3.126,14
4. Hafta (22-28 Şubat) Ort. PTF	2.609,36 ↓	-25,95%	3.523,56
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.453,09 ↓	-17,51%	2.973,72
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.795,57 ↓	-20,34%	3.509,42
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.377,80 ↓	-15,40%	3.992,48
Maksimum PTF	3.650,00 ↓	-13,10%	4.200,00
Minimum PTF	0,00 ↓	-100,00%	1.477,46
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.830 ↑	7,97%	10.957
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.146 ↑	2,15%	20.701
Maksimum Takas Miktarı	28.630 ↑	1,46%	28.216
Minimum Takas Miktarı	15.303 ↓	-2,66%	15.722
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.553 ↓	-2,29%	22.058
Aylık Toplam Takas Miktarı	14.483.359 ↓	-11,75%	16.410.942
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.850 ↓	-3,46%	26.776
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.183 ↓	-0,82%	26.400
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	20.419 ↓	-0,22%	20.463
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	13.721.333 ↓	-9,87%	15.224.237
GLP Aylık Eşleşme Miktarı	1.437.807 ↓	-4,34%	1.503.033
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.884 ↓	-0,74%	36.152
Aylık Toplam Üretim	24.114.262 ↓	-10,35%	26.897.142

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

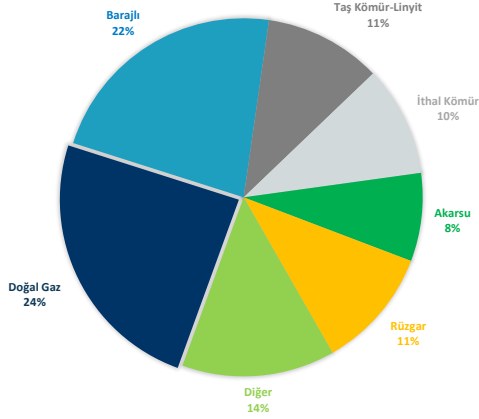
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.782.880 MWh azalarak 24.114.262 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2023



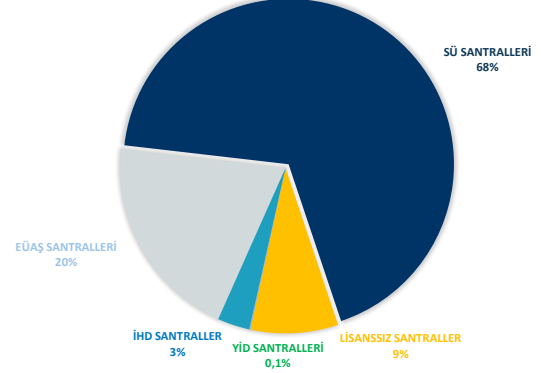
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	70.838
EÜAŞ Santralleri	20.995
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.275
Lisanssız Santraller	8.910
Toplam	104.134

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.357
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	11.032
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.296
Rüzgar	11.405
Diğer	14.394

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.357 MW (%24,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,4) ile Barajlı, 11.405 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.032 MW (%10,6) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%10,0) ile İthal Kömür, 8.296 MW (%8,0) ile Akarsu ve 14.394 MW (%13,8) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 9.691 MW ile Güneş, 1.959 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 389 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 70.838 MW (%68,0), EÜAŞ santralleri 20.995 MW (%20,2), Lisanssız santraller 8.910 (%8,6), İ.H.D santralleri 3.275 MW (%3,1) ve Y.I.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

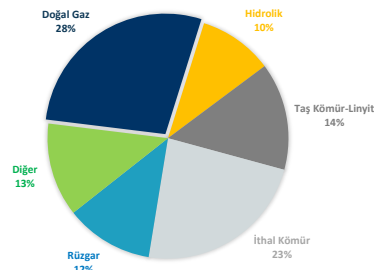
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 100 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.727.170 MWh (%27,90) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.630.924 MWh (%23,35) ile İthal Kömür, 3.477.559 MWh (%14,42) ile Taş Kömür-Linyit, 2.846.729 MWh (%11,81) ile Rüzgar, 2.401.879 MWh (%9,96) ile Hidrolik ve 3.030.002 MWh (%12,57) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,57 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.378.582 MWh (%5,72) ile Güneş, 850.431 MWh (%3,53) ile Jeotermal, 595.724 MWh (%2,47) ile Biyokütle, 135.357 MWh (%0,56) ile Asfaltit, 44.636 MWh (%0,19) ile Kojenerasyon ve 25.272 MWh (%0,10) ile Fuel Oil yer almaktadır.

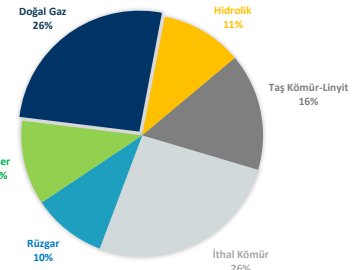
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 334.133 MWh azalarak 569.089 MWh, ihracatı 18.135 MWh azalarak 222.066 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 19.844.371 MWh (%82,29) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.145.312 MWh (%4,75), İ.H.D santralleri 198.167 MWh (%0,82) ve Y.İ.D santralleri 11.933 MWh (%0,05) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 2.914.479 MWh (%12,09) bandında olmuştur.

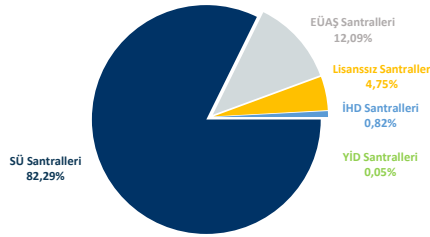
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2023

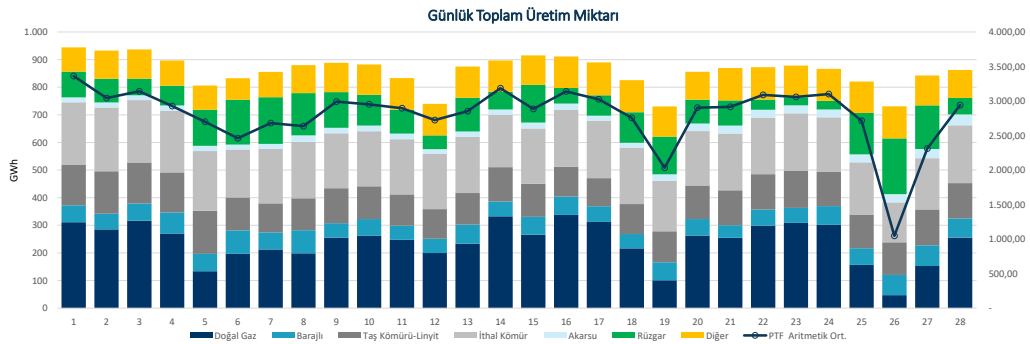


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ŞUBAT 2023

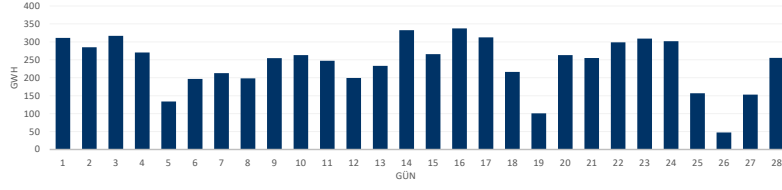


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	19.844.371
EÜAŞ Santralleri	2.914.479
Lisanssız Santraller	1.145.312
Yap İşlet Devret Santralleri	11.933
İşletme Hakkı Devredilen	198.167
Toplam*	24.114.262

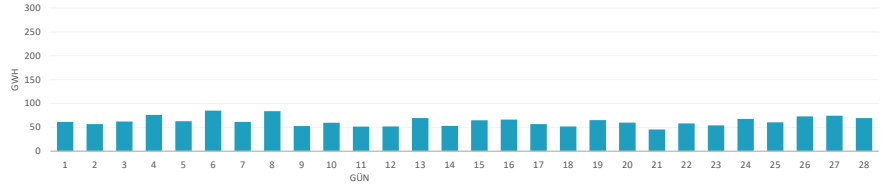
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



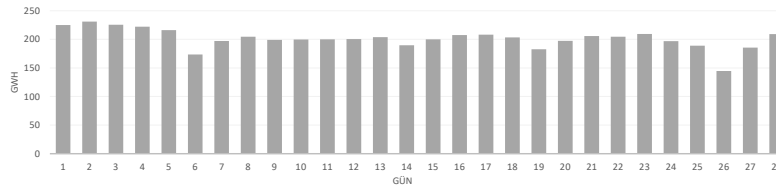
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



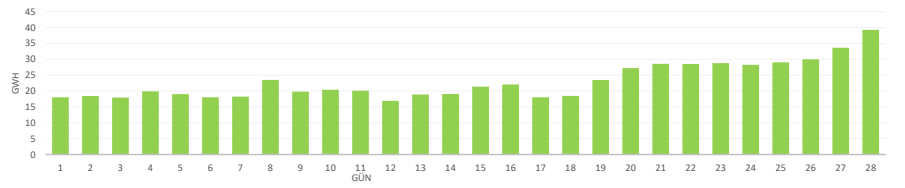
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



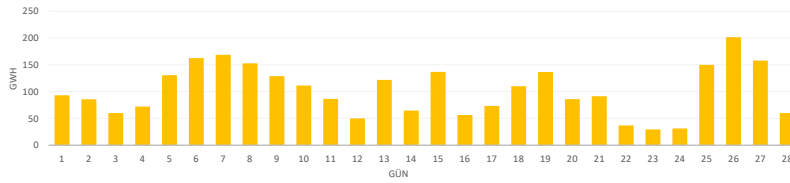
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



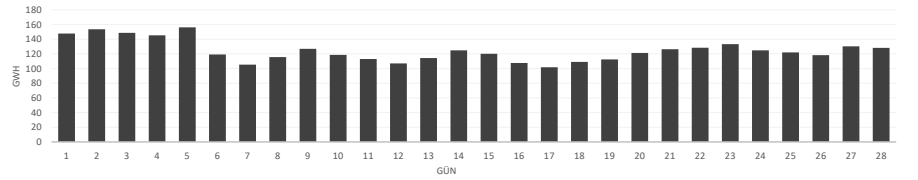
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

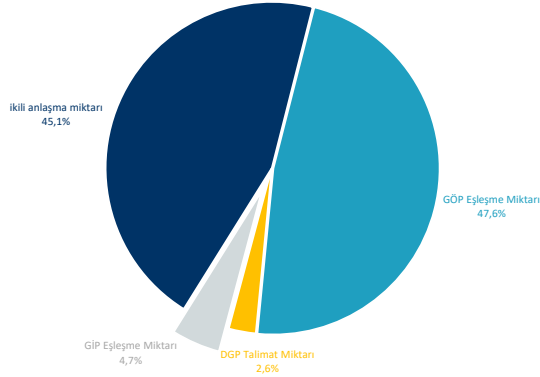


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 13.721.333 (%45,1) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.483.359 (%47,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.437.807 (%4,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 800.069 (%2,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	13.721.333
GÖP Eşleşme Miktarı	14.483.359
DGP Talimat Miktarı	800.069
GİP Eşleşme Miktarı	1.437.807

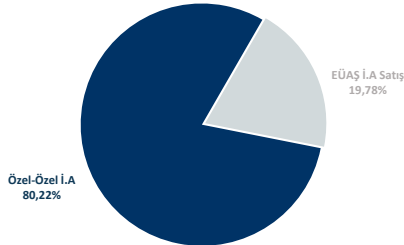
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

İkili Anlaşma, GÖP ve GİP hacmi azalırken DGP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 13.721.333 (%45,1) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.483.359 (%47,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.437.807 (%4,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 800.069 (%2,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.502.904 MWh (%9,87) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.927.583 MWh (%11,75) azalmış, DGP talimat miktarı 91.988 MWh (%12,99) artmış ve GİP eşleşme miktarı 65.227 MWh (%4,34) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2023



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2023



Şubat 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.713.789	11.007.544	0

Ocak 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
3.712.825	11.511.411	0

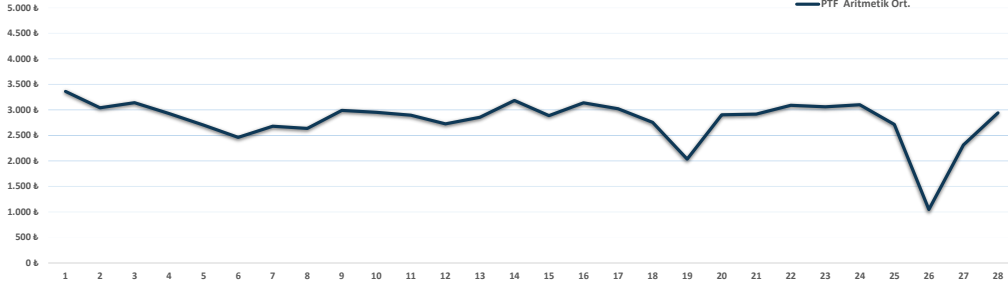


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GlP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.02.2023	472.135	371.825	-	100.310	546.425	51.187	21.720	991.157
2.02.2023	497.726	399.897	-	97.830	549.201	59.548	14.180	1.022.825
3.02.2023	470.091	377.218	-	92.873	555.897	54.783	16.982	1.004.879
4.02.2023	471.172	377.287	-	93.886	517.781	46.573	44.673	986.313
5.02.2023	495.724	406.981	-	88.743	475.796	49.165	25.126	957.067
6.02.2023	538.027	454.729	-	83.298	553.880	120.033	83.006	1.211.648
7.02.2023	497.327	408.723	-	88.604	563.890	66.258	48.733	1.087.604
8.02.2023	475.622	387.433	-	88.189	561.952	55.446	34.779	1.039.610
9.02.2023	466.260	383.670	-	82.591	566.993	54.718	30.358	1.035.739
10.02.2023	469.511	385.678	-	83.833	560.439	40.057	27.440	1.013.615
11.02.2023	467.755	380.047	-	87.708	511.169	36.099	24.479	951.795
12.02.2023	420.672	330.963	-	89.709	466.915	39.890	36.184	873.953
13.02.2023	482.303	384.737	-	97.566	532.371	35.102	23.228	975.439
14.02.2023	482.411	375.450	-	106.961	546.014	47.208	47.453	1.016.125
15.02.2023	544.866	432.264	-	112.602	524.914	46.286	31.155	1.034.618
16.02.2023	508.019	392.175	-	115.845	529.178	45.519	34.097	1.000.968
17.02.2023	495.592	384.027	-	111.566	543.768	51.013	23.038	1.001.845
18.02.2023	513.338	406.606	-	106.732	486.122	44.747	19.259	956.735
19.02.2023	502.821	401.140	-	101.681	431.749	47.821	11.788	892.498
20.02.2023	495.636	396.178	-	99.458	524.693	49.775	19.239	989.885
21.02.2023	498.725	402.377	-	96.349	520.265	49.349	24.562	996.553
22.02.2023	460.819	362.563	-	98.256	516.219	49.811	27.167	955.760
23.02.2023	465.132	368.236	-	96.896	516.774	48.932	18.558	952.500
24.02.2023	458.099	370.148	-	87.951	500.093	42.655	20.979	933.875
25.02.2023	497.599	408.789	-	88.810	472.238	52.194	21.141	954.361
26.02.2023	510.944	421.266	-	89.678	416.377	52.227	23.750	913.620
27.02.2023	550.046	446.844	-	103.202	484.763	45.036	27.365	1.004.008
28.02.2023	512.961	390.296	-	122.665	507.534	56.376	19.629	973.834
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	13.721.333	11.007.544	-	2.713.789	14.483.409	1.437.807	800.069	30.442.618

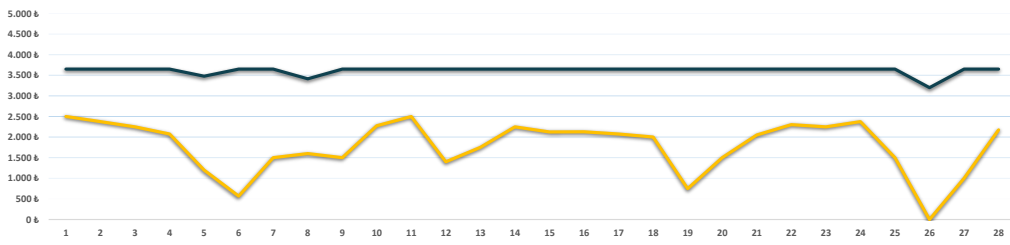
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Şubat 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Şubat 2023

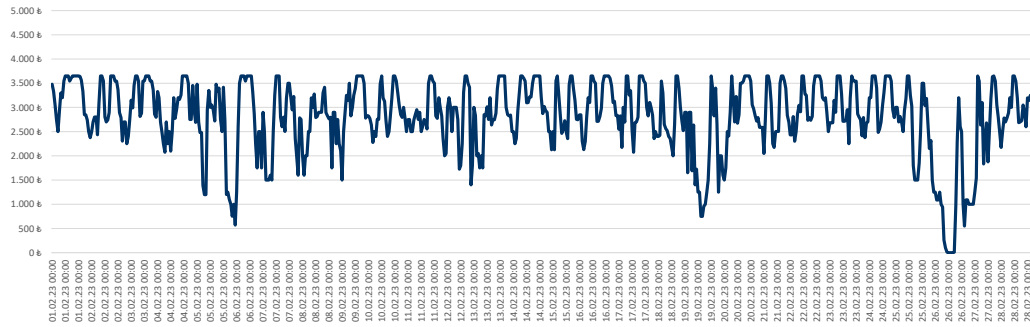


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.048,14 TL/MWh ile 26 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.361,58 TL/MWh ile 1 Şubat Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.338,61 TL/MWh ile 16 Şubat Perşembe, en düşük SMF ortalaması 1.149,39 TL/MWh ile 26 Şubat Pazar gününe aittir.

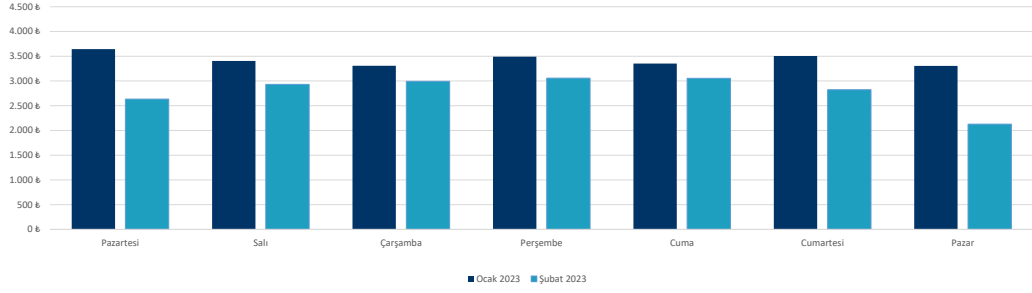
Ay içerisinde 105 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 3.650 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 657,94 TL/MWh ile 8 Şubat Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.636,25 TL/MWh, SMF ortalaması 3.294,19 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Şubat 2023

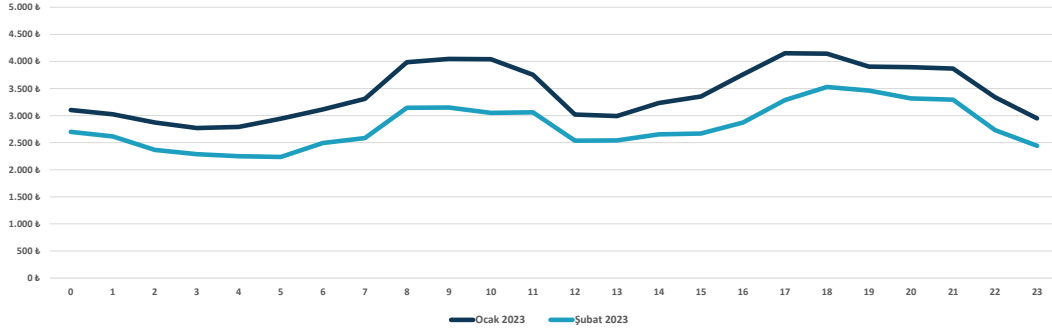


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



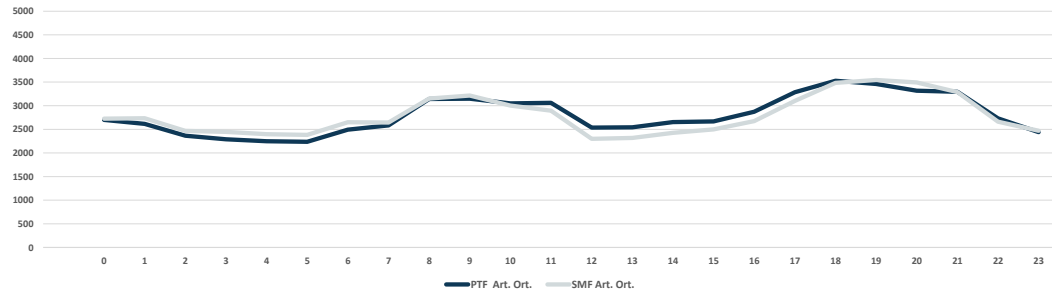
Şubat ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.176,93 TL/MWh azalarak 2.126,99 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



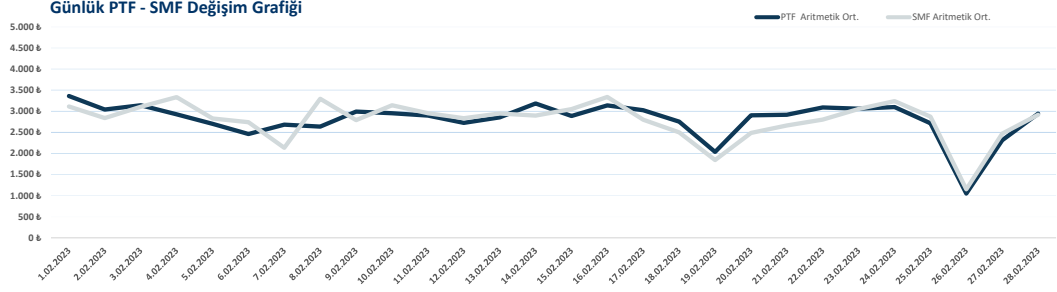
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 992,83 TL/MWh azalarak 3.049,44 TL/MWh, en az değişim saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 404,31 TL/MWh azalarak 2.699,40 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



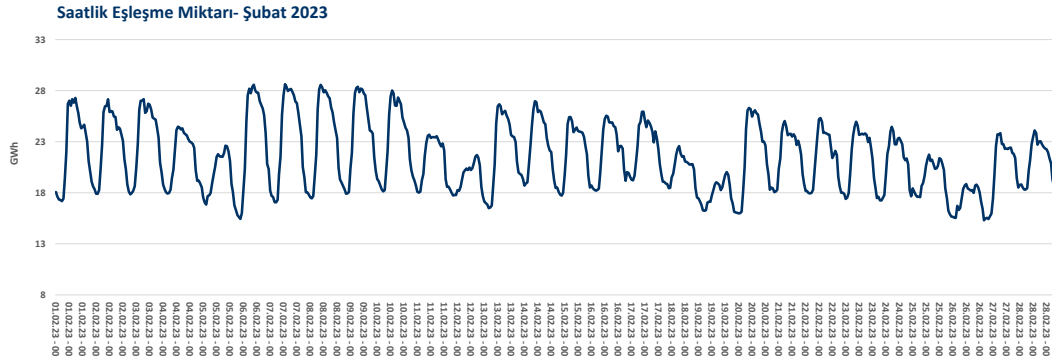
Şubat ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 12.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.536,01 TL/MWh, SMF ortalaması 2.299,15 TL/MWh). En düşük fark saat 21.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3.294,88 TL/MWh, SMF ortalaması 3.288,20 TL/MWh).



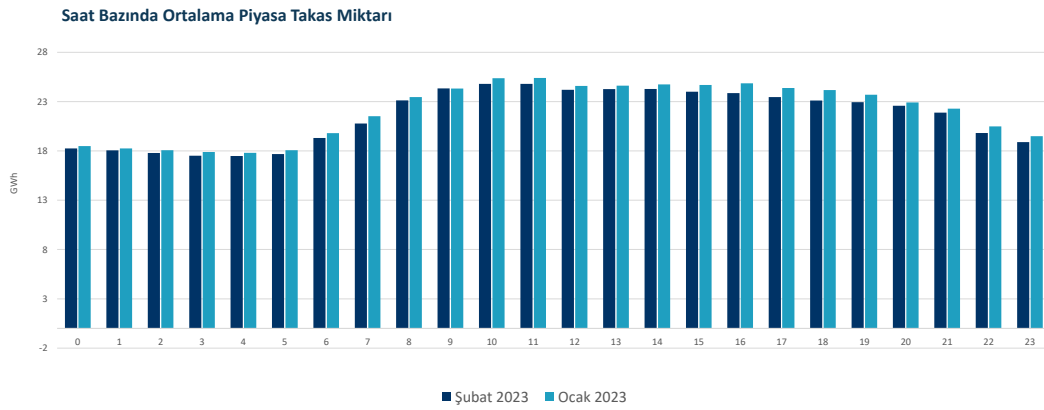


Şubat ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 12.123 MWh azalarak 517.265 MWh'e gerilemiştir. Şubat ayı genelinde en yüksek eşleşme 566.993 MWh ile 9 Şubat Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 416.377 MWh ile 26 Şubat Pazar günü gerçekleşmiştir.

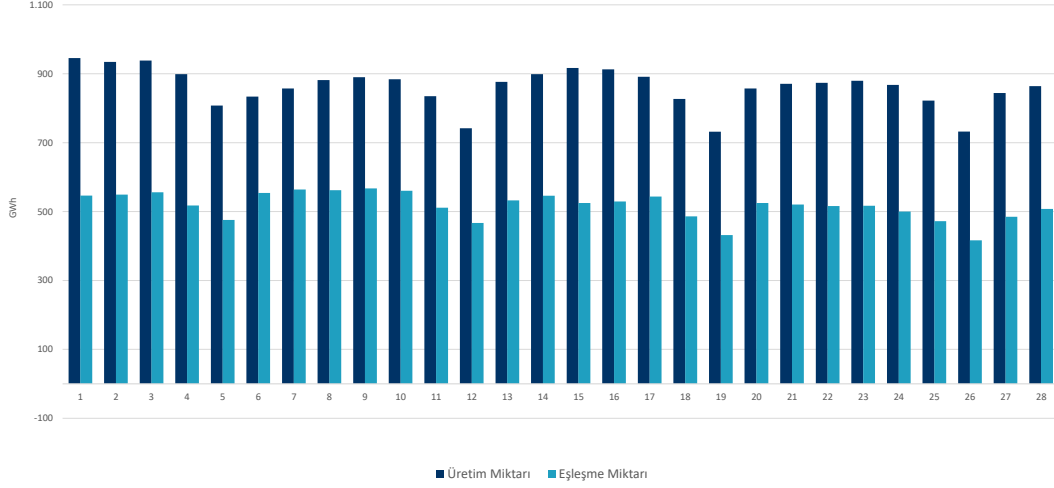
Şubat ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.631 MWh ile 7 Şubat Salı günü saat 10.00'da, en düşük eşleşme ise 15.303 MWh ile 27 Şubat Pazartesi günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.058 MWh azalış ile saat 18.00'de gerçekleşmiştir.



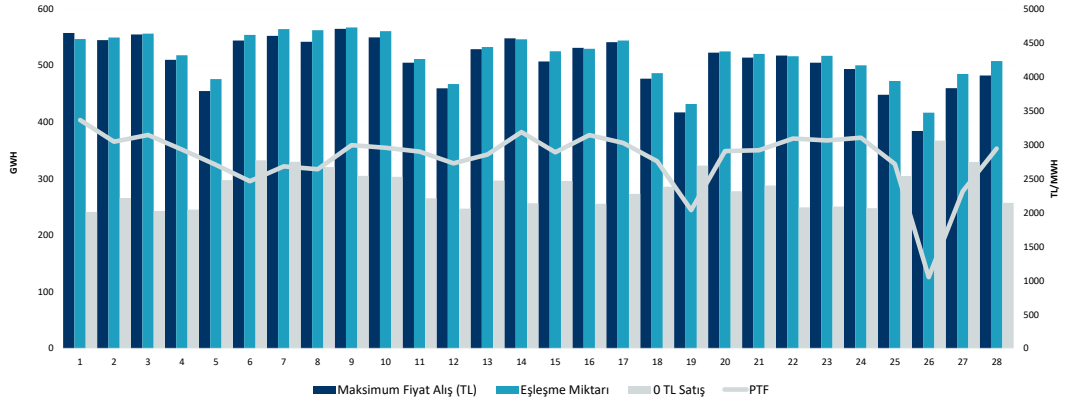
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



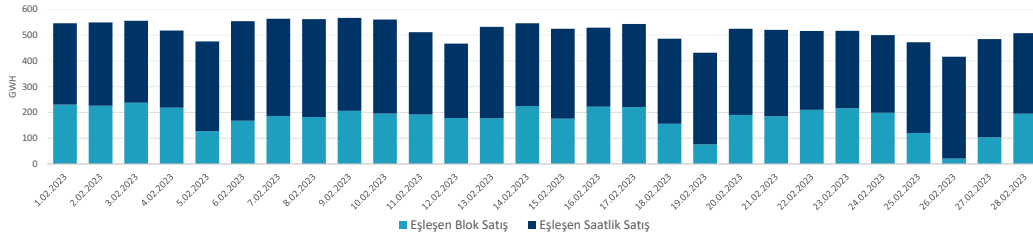
Şubat ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 283.916 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 507.509 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 517.265 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 22.522 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 761 MWh azalarak Pazar günü gerçekleşmiştir.

1 Şubat 2023 Çarşamba günü, toplam 945.646 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 546.425 MWh olmuştur. 6 Şubat 2023 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %66 ile Şubat ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 833.723 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 553.880 MWh seviyesindedir.

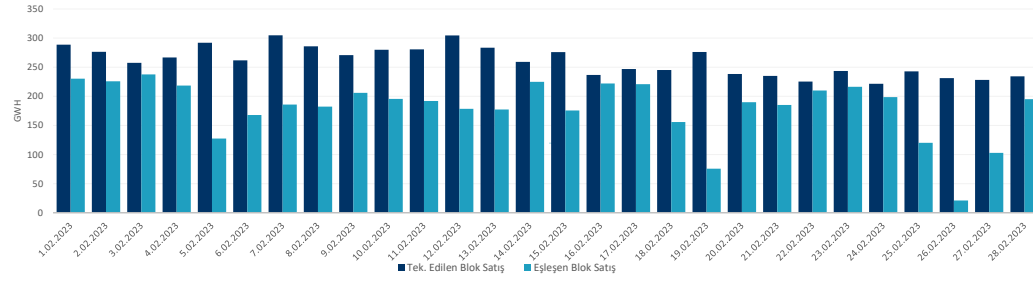
Fiyattan Bağımsız Alış-Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



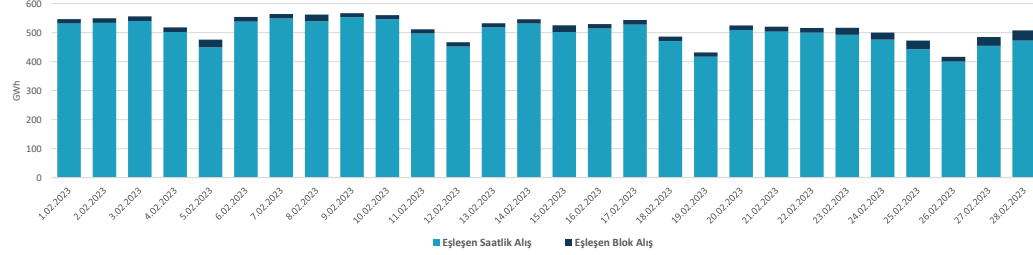
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



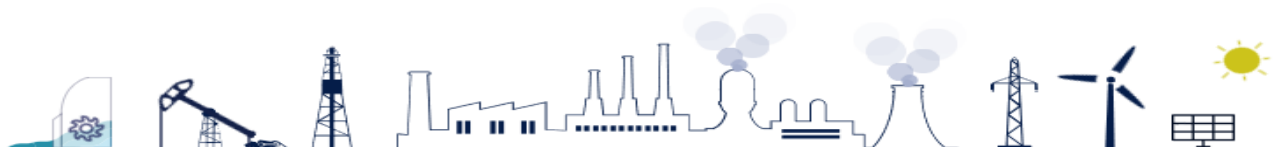
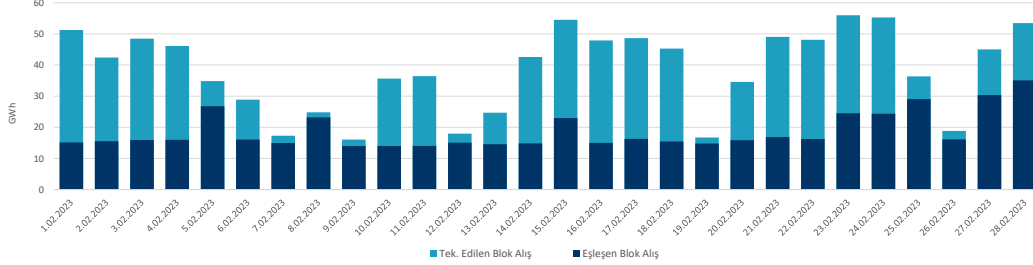
Şubat ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %5,35 (713 MWh) artarak 14.050 MWh, eşleşen blok satış miktarı %13,96 (1.216 MWh) azalarak 7.500 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %5,97 (856 MWh) artarak 15.187 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %8,78 (1.045 MWh) azalarak 10.857 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mart 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1315'dir. Şubat ayında 1029 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 15.625.864.587 TL azalarak 41.594.691.907 TL seviyesine gerilemiştir.

Ortalama Saatlik Teklif Sayısı	Ortalama Blok Satış Teklif Sayısı	Ortalama Blok Alış Teklif Sayısı	Ortalama Esnek Teklif Sayısı	Ortalama Fark Tutarı Kabul Edilen Teklif Sayısı	Toplam Fark Tutarı
1.017	46	14	4	9	-25.811.744

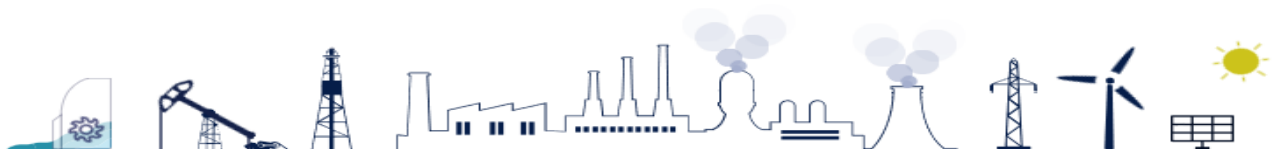
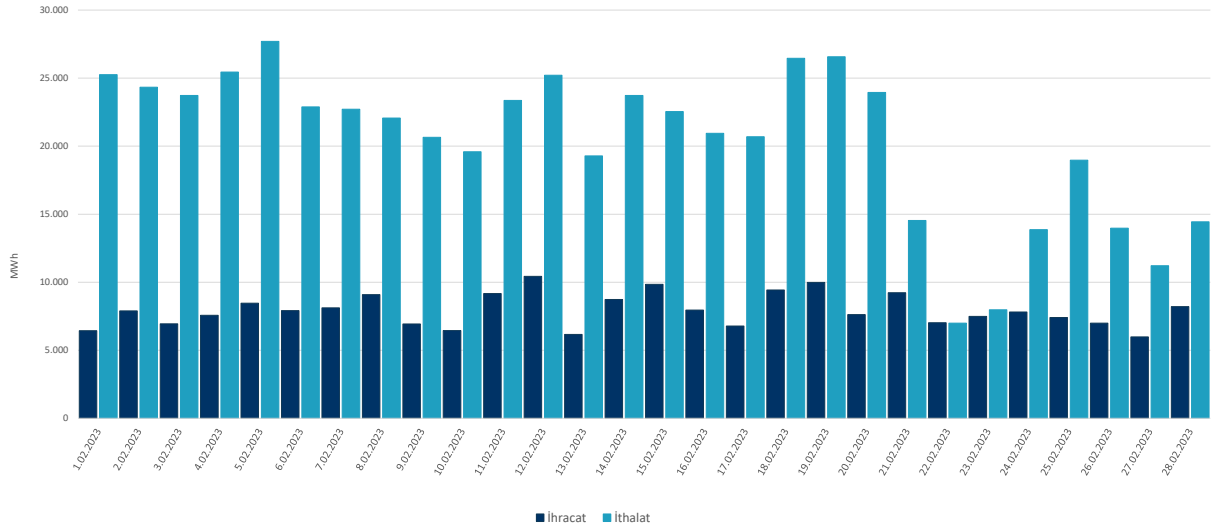
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 337.212 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 180.004 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 498.601 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 18.663 MWh olmuştur.

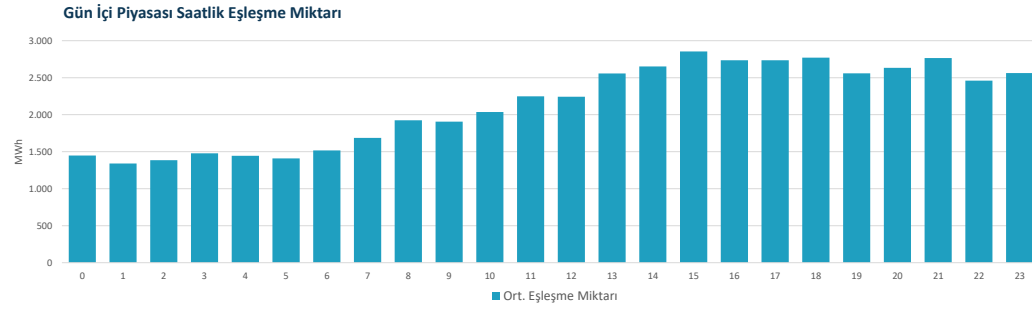
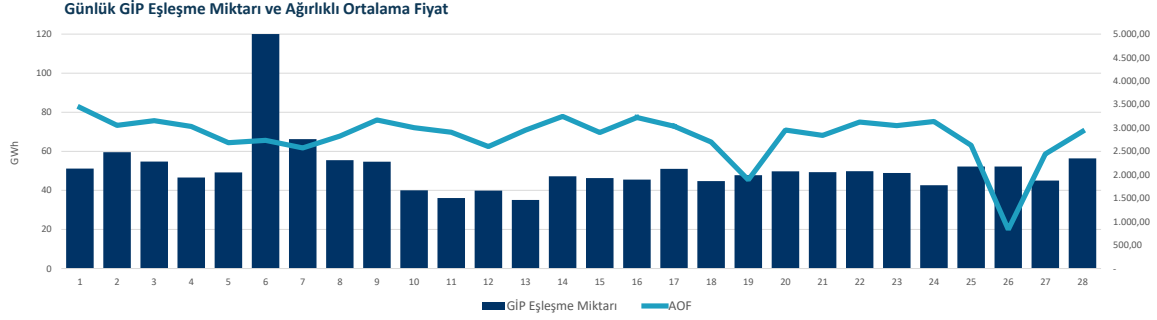
Aylık toplam fark fonu -25.811.744 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80,80, blok alış ve satış toplamı ise %19,20 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.861.450.142 TL ile 1 Şubat 2023 Çarşamba günü iken, en düşük gün 433.587.849 TL ile 26 Şubat 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

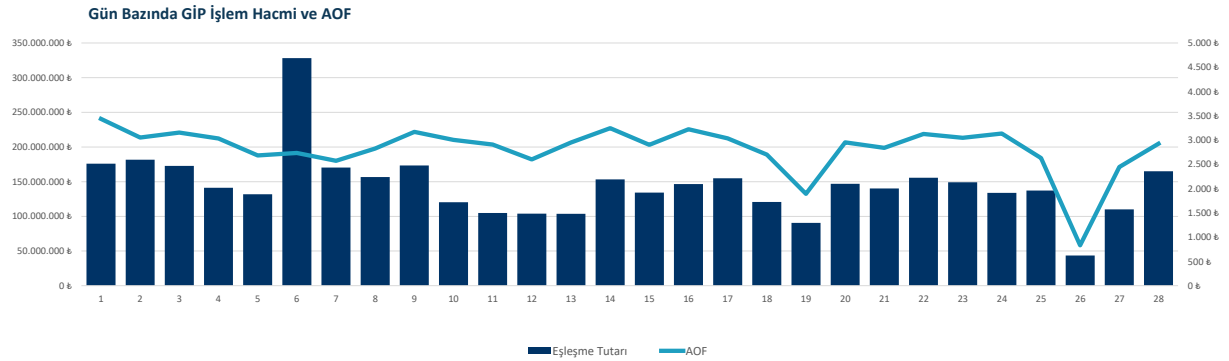


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Şubat Salı günü saat 08.00'de 3.699,01 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 7.577 MWh olarak 6 Şubat Pazartesi günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.'

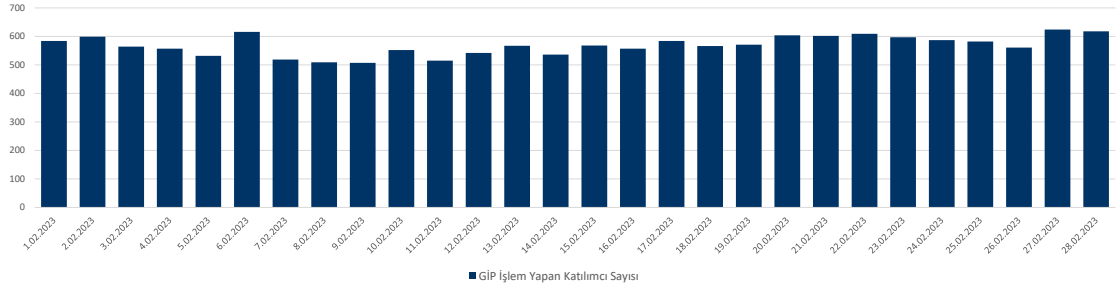


Şubat ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.437.807 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Şubat Çarşamba günü 3.436,24 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 28 Şubat Salı günü 08.00'de 3.699,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 120.033 MWh ile 6 Şubat Pazartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 35.102 MWh ile 13 Şubat Pazartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Şubat Pazartesi günü 328.138.142 TL ve minimum ticaret ise 26 Şubat Pazar günü 43.473.267 TL olarak gerçekleşmiştir.

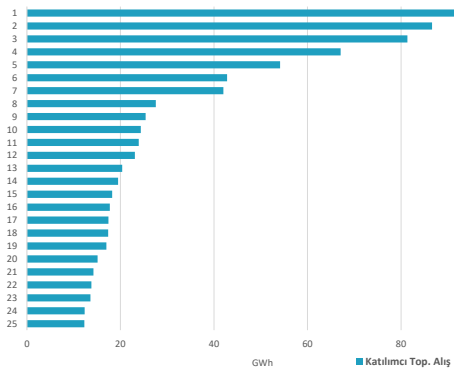
1 Mart 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1325 iken, geçtiğimiz ay boyunca 921 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



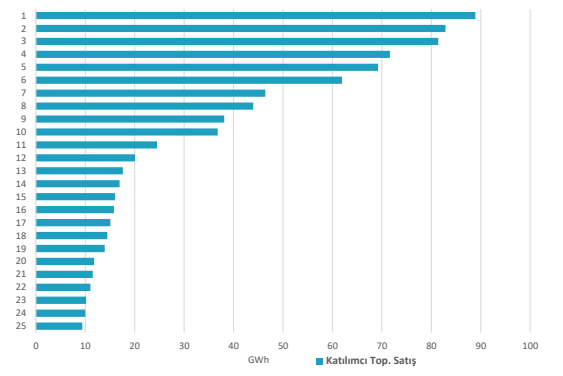
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



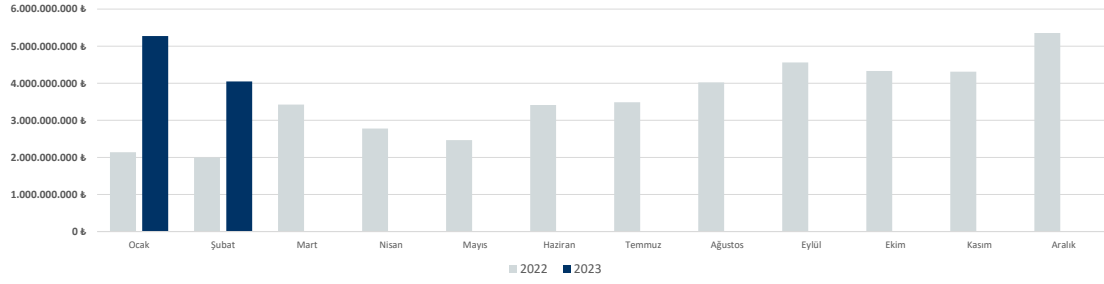
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



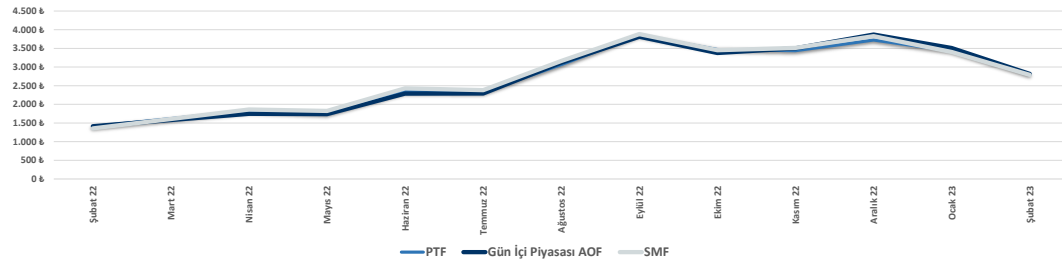
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



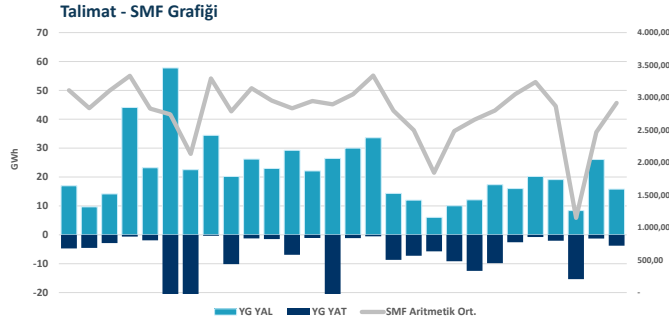
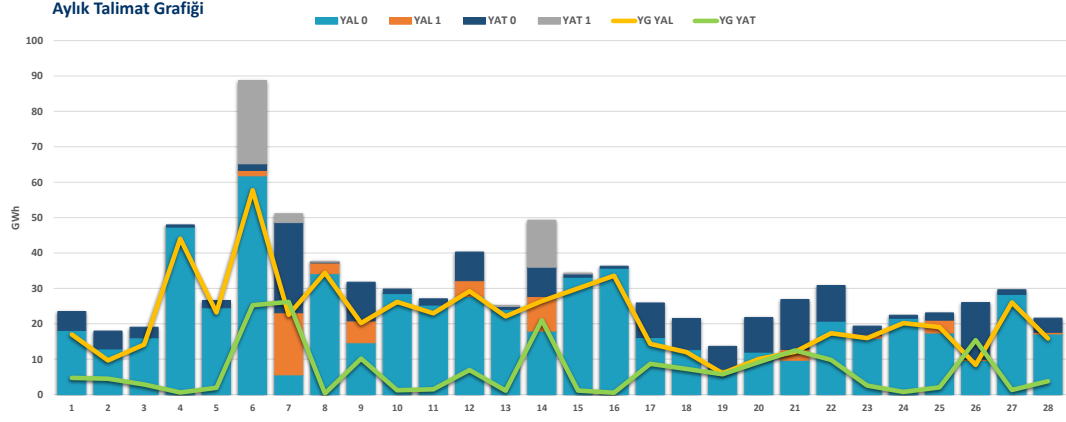
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



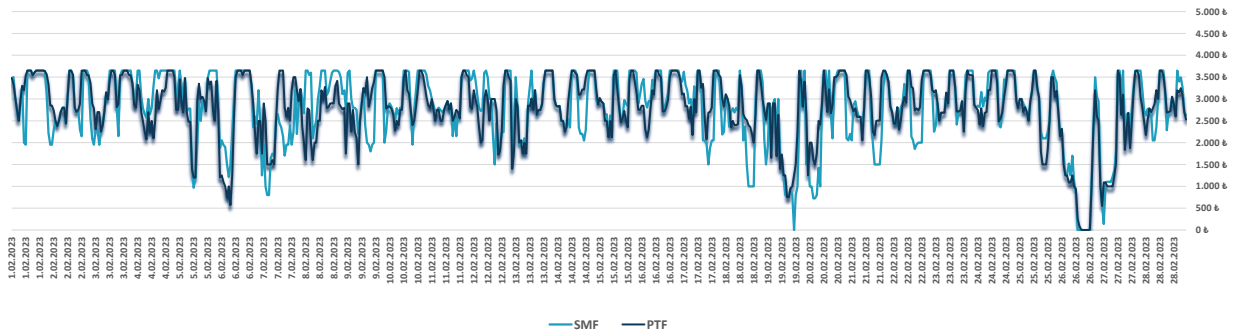
DGP'de verilen talimatların; %89,58'i 0 kodlu talimatlardan,%10,42'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



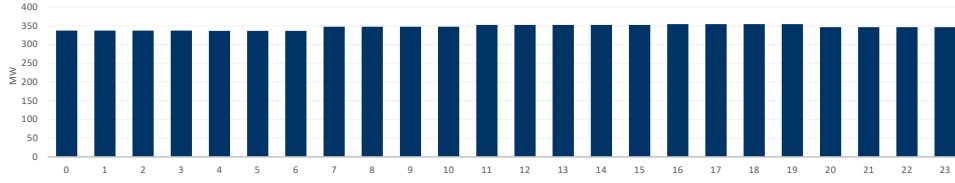
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 91.988 MWh artarak 800.069 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %89,58'i 0 kodlu talimatlardan %10,42'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Şubat ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 64.084 MWh artarak 189.139 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 27.904 MWh artarak 610.930 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Şubat Pazartesi günü 57.742 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 19 Şubat Pazar günü 6.041 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Şubat Salı günü 26.195 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Şubat Çarşamba günü 330 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

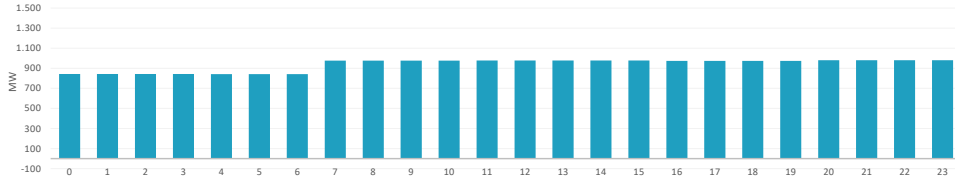


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



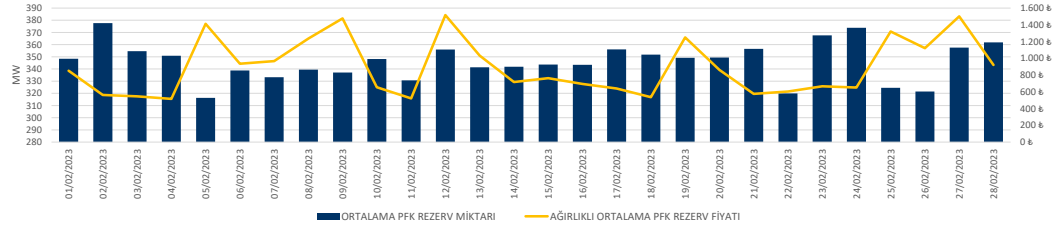
Şubat ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 232.600 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 887,53 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



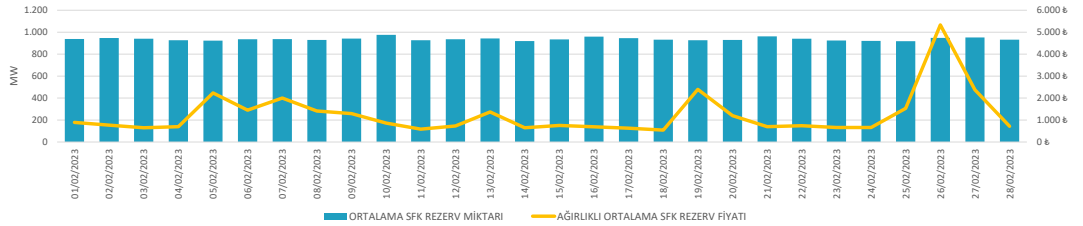
Şubat ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 630.015 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.224,91 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Şubat ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 390 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.564,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

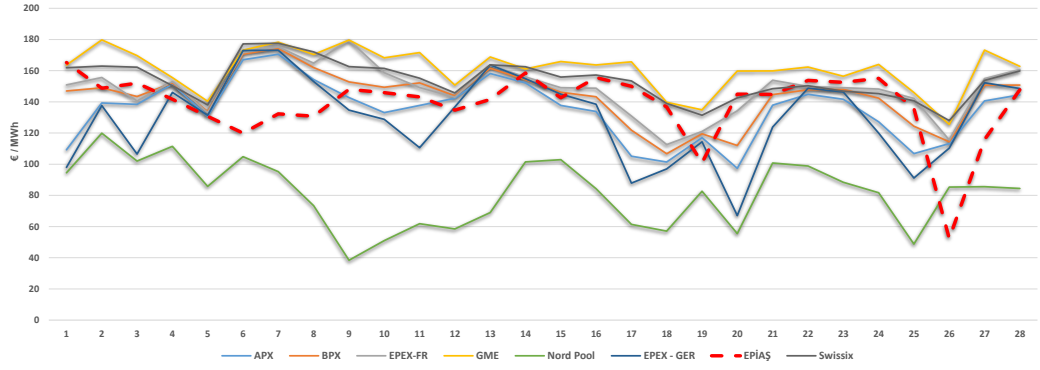


Şubat ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.036 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.499,45 TL/MW olmuştur.

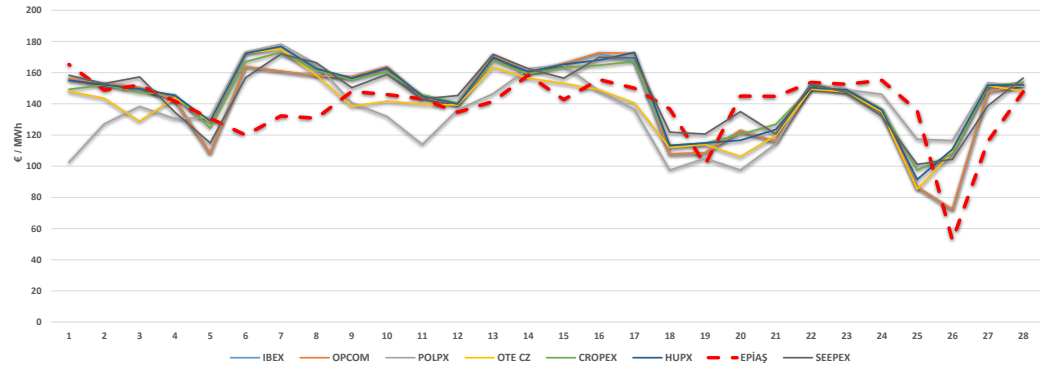


Şubat 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 123,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 128,72 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 138,63 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Şubat 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 123,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 128,72 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 138,63 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Şubat Perşembe günü 179,74 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 38,39 €/MWh olarak 9 Şubat Perşembe günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

