

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Nisan/2023



Nisan ayında Mart ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 355,40 TL/MWh azalarak 1.770,82 TL/MWh'ye gerilemesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.426.340 MWh azalarak 23.765.398 MWh olması ve 2022 yılının Nisan ayına göre %8,26 azalması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %27,93 azalarak 3.634.938 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,43 olması,*
 - ❖ *Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %14,91 azalarak 3.060.010 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,99 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %38,81 artarak 7.390.400 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %31,36 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %21,34 azalarak 2.387.740 MWh olması ve toplam üretimdeki payının % 10,13 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.962.065 (%12,72) MWh azalarak 13.464.746 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 193.849 (%24,42) MWh artarak 987.574 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 1.589.698 (%9,11) MWh azalarak 15.857.188 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %17,64 artarak 1327,23 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %6,60 artarak 1.312,07 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



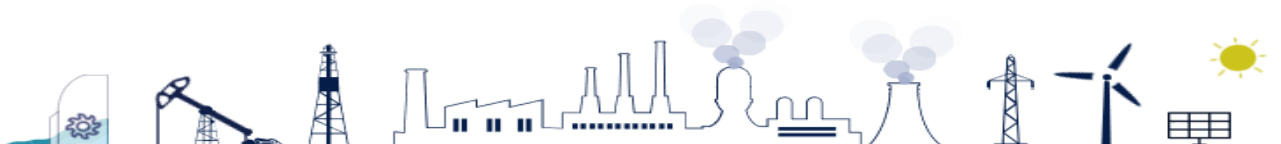
Nisan 2023 aylık toplam üretim miktarı 23.562.973 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.770,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Nisan 2023	Değişim	Mart 2023
Aritmetik Ortalama PTF	1.770,82 ↓	-16,72%	2.126,22
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.825,80 ↓	-15,33%	2.156,41
1. Hafta (1-7 Nisan) Ort. PTF	1.975,69 ↓	-15,41%	2.335,74
2. Hafta (8-14 Nisan) Ort. PTF	1.866,16 ↓	-9,06%	2.052,17
3. Hafta (15-21 Nisan) Ort. PTF	1.524,23 ↓	-18,77%	1.876,44
4. Hafta (22-28 Nisan) Ort. PTF	1.660,12 ↓	-24,52%	2.199,29
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.737,82 ↓	-8,34%	1.895,93
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.546,98 ↓	-26,25%	2.097,54
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.316,07 ↓	-9,45%	2.557,78
Maksimum PTF	2.600,00 ↓	-14,75%	3.050,00
Minimum PTF	10,00 ↓	-96,00%	249,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.579 ↓	-3,65%	13.056
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.941 ↓	-4,91%	18.868
Maksimum Takas Miktarı	23.616 ↓	-11,52%	26.692
Minimum Takas Miktarı	10.984 ↓	-30,92%	15.901
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.701 ↓	-9,81%	20.735
Aylık Toplam Takas Miktarı	13.464.746 ↓	-12,72%	15.426.810
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.511 ↓	-14,01%	28.506
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.487 ↓	-9,40%	27.029
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.024 ↓	-6,08%	23.450
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	15.857.188 ↓	-9,11%	17.446.885
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.737.404 ↑	5,32%	1.649.684
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.726 ↓	-6,26%	34.914
Aylık Toplam Üretim	23.562.973 ↓	-9,29%	25.975.659

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

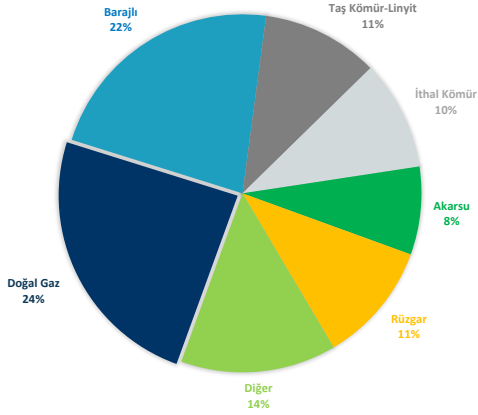
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.412.686 MWh azalarak 23.562.973 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - NISAN 2023



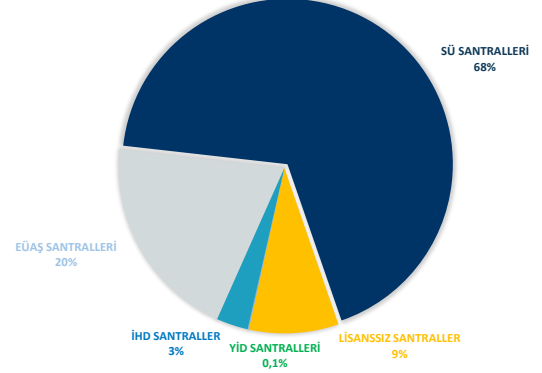
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	70.960
EÜAŞ Santralleri	21.025
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.235
Lisanssız Santraller	9.151
Toplam	104.487

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.364
Barajlı	23.280
Taş Kömür-Linyit	11.032
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.303
Rüzgar	11.439
Diğer	14.695

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - NISAN 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 50.729 MW (%24,3) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 46.560 MW (%22,3) ile Barajlı, 22.878 MW (%10,9) ile Rüzgar, 22.065 MW (%10,6) ile Taş Kömür-Linyit, 20.748 MW (%9,9) ile İthal Kömür, 16.606 MW (%7,9) ile Akarsu ve 14.695 MW (%14,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 19.862 MW ile Güneş, 3.964 MW ile Biyokütle, 3.439 MW ile Jeotermal, 810 MW ile Asfaltit, 779 MW ile Kojenerasyon ve 520 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 70.960 MW (%67,9), EÜAŞ santralleri 21.025 MW (%20,1), Lisanssız santraller 9.151 (%8,8), İ.H.D santralleri 3.235 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

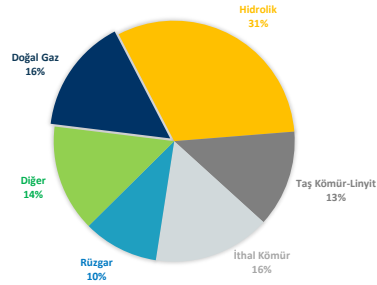
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 111 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.390.400 MWh (%31,36) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 3.705.294 MWh (%15,73) ile İthal Kömür, 3.634.938 MWh (%15,43) ile Doğalgaz, 3.060.010 MWh (%12,99) ile Taş Kömür-Linyit, 2.387.740 MWh (%10,13) ile Rüzgar ve 3.384.591 MWh (%14,36) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %14,36 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.600.978 MWh (%6,79) ile Güneş, 870.122 MWh (%3,69) ile Jeotermal, 669.892 MWh (%2,84) ile Biyokütle, 127.190 MWh (%0,54) ile Asfaltit, 62.937 MWh (%0,27) ile Fuel Oil ve 53.472 MWh (%0,23) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

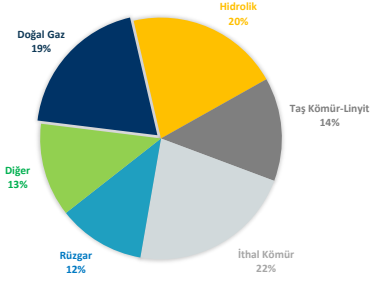
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 184.957 MWh azalarak 374.925 MWh, ihracatı 8.431 MWh artarak 172.477 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 19.098.963 MWh (%81,05) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.277.758 MWh (%5,42), İ.H.D santralleri 383.382 MWh (%1,63) ve Y.İ.D santralleri 7.048 MWh (%0,03) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 2.795.822 MWh (%11,87) bandında olmuştur.

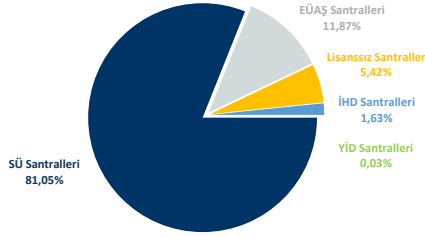
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - NISAN 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MART 2023



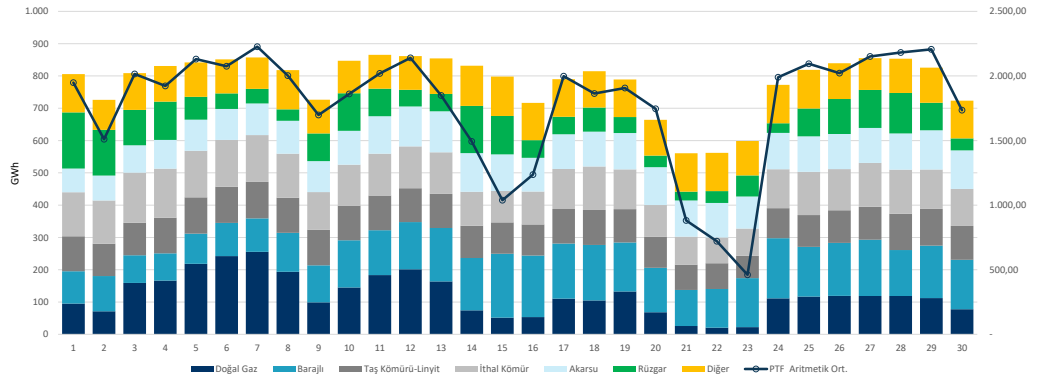
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - NISAN 2023



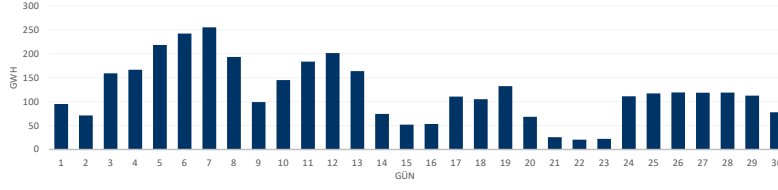
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	19.098.963
EÜAŞ Santralleri	2.795.822
Lisanssız Santraller	1.277.758
Yap İşlet Devret Santralleri	7.048
İşletme Hakkı Devredilen	383.382
Toplam*	23.562.973

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

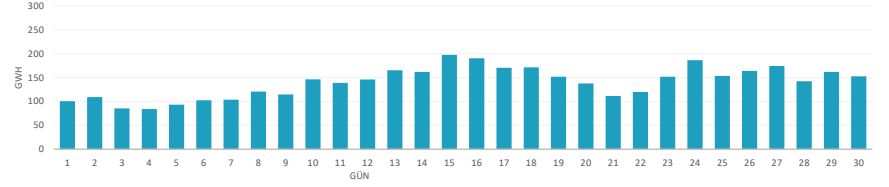
Günlük Toplam Üretim Miktarı



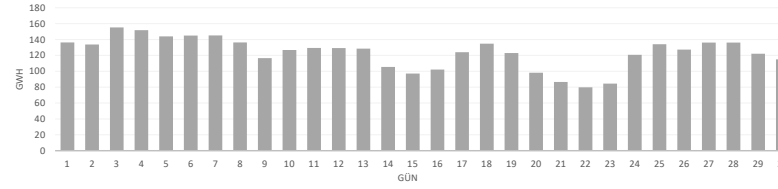
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



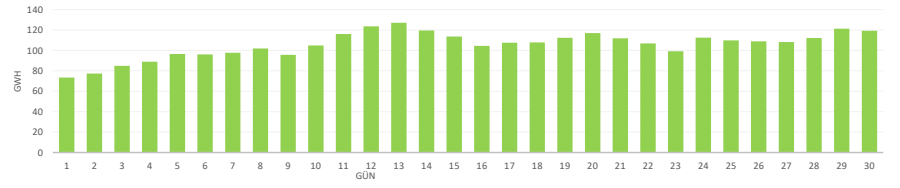
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



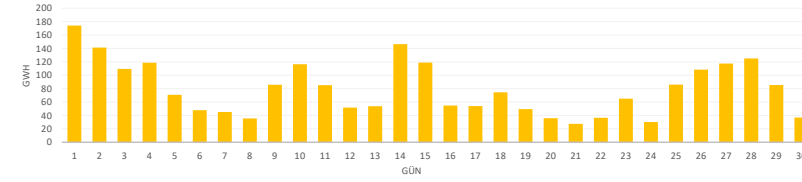
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



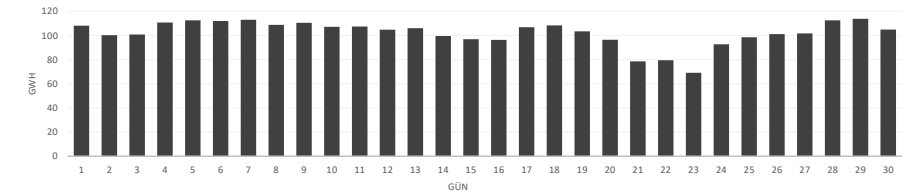
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

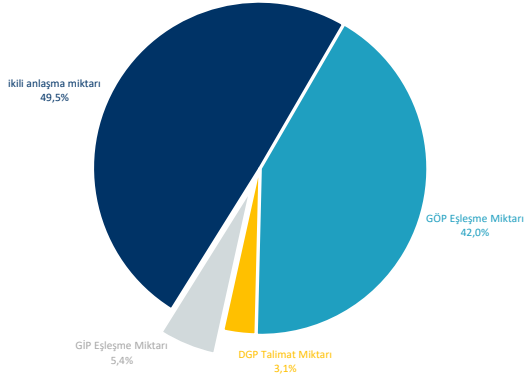


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 15.857.188 (%49,5) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.464.746 (%42,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.737.404 (%5,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 987.574 (%3,1) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

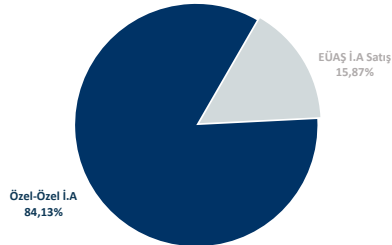
İkili Anlaşma Miktarı	15.857.188
GÖP Eşleşme Miktarı	13.464.746
DGP Talimat Miktarı	987.574
GİP Eşleşme Miktarı	1.737.404

* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.
*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 15.857.188 (%49,5) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.464.746 (%42,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.737.404 (%5,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 987.574 (%3,1) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 1.589.698 MWh (%9,11) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.962.065 MWh (%12,72) azalmış, DGP talimat miktarı 193.849 MWh (%24,42) artmış ve GİP eşleşme miktarı 87.720 MWh (%5,32) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NISAN 2023



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2023



Nisan 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.517.142	13.340.045	0

Mart 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
3.640.551	13.806.334	0

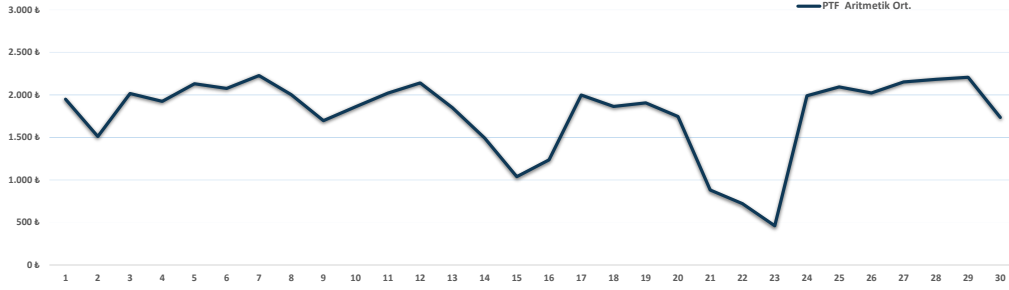


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.04.2023	535.456	465.701	-	69.754	452.658	58.385	18.420	995.164
2.04.2023	496.509	429.474	-	67.035	415.961	47.630	25.272	918.337
3.04.2023	493.157	417.173	-	75.985	476.913	56.084	21.913	972.083
4.04.2023	516.633	438.205	-	78.429	479.854	72.449	21.364	1.011.870
5.04.2023	484.057	410.691	-	73.365	482.594	62.535	27.004	982.825
6.04.2023	490.657	413.952	-	76.706	473.636	44.455	33.619	965.661
7.04.2023	493.488	411.918	-	81.569	480.029	64.315	29.204	985.466
8.04.2023	497.972	409.747	-	88.225	448.935	45.987	30.787	935.455
9.04.2023	493.504	405.478	-	88.025	414.259	47.325	17.184	884.246
10.04.2023	543.429	447.545	-	95.884	474.263	51.670	34.879	1.008.358
11.04.2023	541.390	442.994	-	98.395	487.229	64.496	27.849	1.022.567
12.04.2023	532.450	435.144	-	97.306	481.120	61.235	19.565	997.063
13.04.2023	546.666	450.857	-	95.809	482.825	70.170	35.605	1.039.456
14.04.2023	586.025	495.703	-	90.322	483.085	91.555	46.031	1.116.373
15.04.2023	590.135	494.989	-	95.146	467.138	46.506	50.436	1.059.069
16.04.2023	565.599	467.904	-	97.695	408.594	49.865	49.027	975.389
17.04.2023	558.979	470.712	-	88.267	477.872	53.968	21.815	1.024.366
18.04.2023	572.287	483.375	-	88.912	476.411	59.801	36.724	1.056.311
19.04.2023	548.357	460.783	-	87.574	481.865	62.923	50.224	1.055.795
20.04.2023	499.988	409.373	-	90.615	395.351	54.954	38.121	897.798
21.04.2023	449.687	387.430	-	62.256	317.226	45.894	47.794	798.344
22.04.2023	484.117	396.322	-	87.795	336.830	43.547	31.026	807.724
23.04.2023	460.890	394.273	-	66.618	323.220	50.190	25.623	793.306
24.04.2023	503.051	416.537	-	86.514	445.398	69.512	41.619	973.065
25.04.2023	541.972	455.203	-	86.769	474.035	64.518	31.443	1.025.199
26.04.2023	579.524	494.578	-	84.946	474.057	66.064	39.289	1.073.988
27.04.2023	585.874	503.184	-	82.689	486.280	62.976	44.605	1.097.046
28.04.2023	589.903	515.224	-	74.679	487.208	69.371	25.944	1.097.746
29.04.2023	556.521	476.856	-	79.665	455.228	50.659	33.768	1.016.511
30.04.2023	518.914	438.721	-	80.193	424.711	48.371	31.421	943.223
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	15.857.188	13.340.045	-	2.517.142	13.464.780	1.737.404	987.574	32.046.945

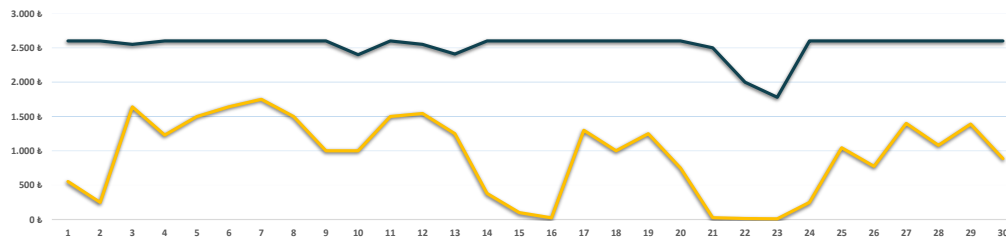
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Nisan 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Nisan 2023

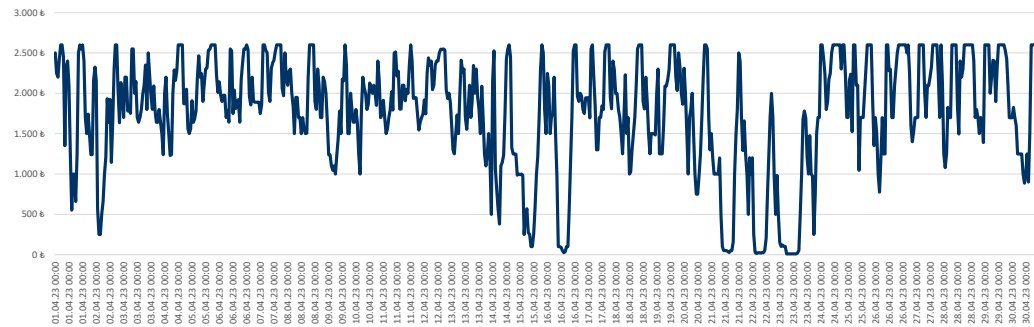


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 461,02 TL/MWh ile 23 Nisan Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.226,79 TL/MWh ile 7 Nisan Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.385,08 TL/MWh ile 27 Nisan Perşembe, en düşük SMF ortalaması 504,72 TL/MWh ile 22 Nisan Cumartesi gününe aittir.

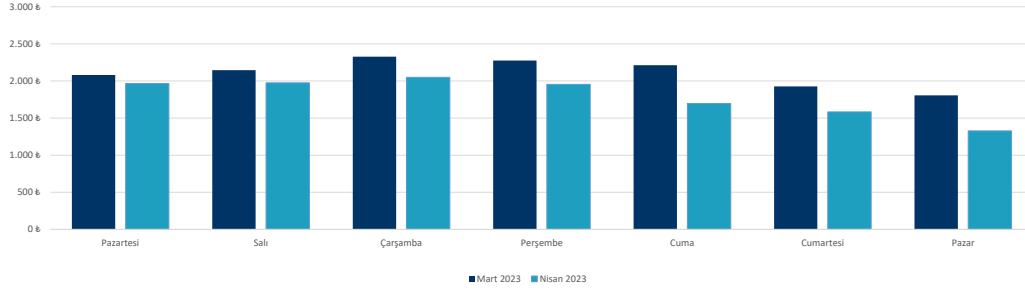
Ay içerisinde 101 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 2.600 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 753,55 TL/MWh ile 15 Nisan Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 1.038,36 TL/MWh, SMF ortalaması 1.791,92 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Nisan 2023

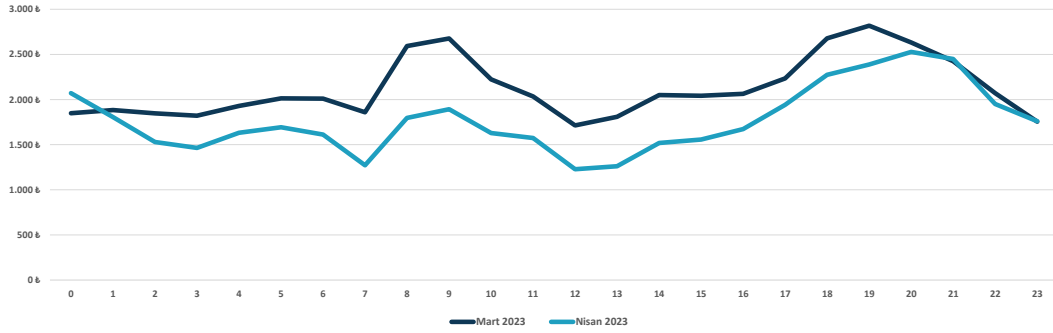


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



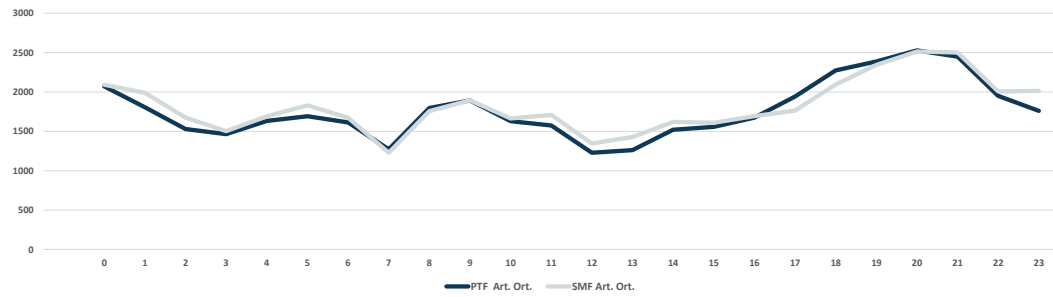
Nisan ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cuma günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 515,81 TL/MWh azalarak 1.695,90 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

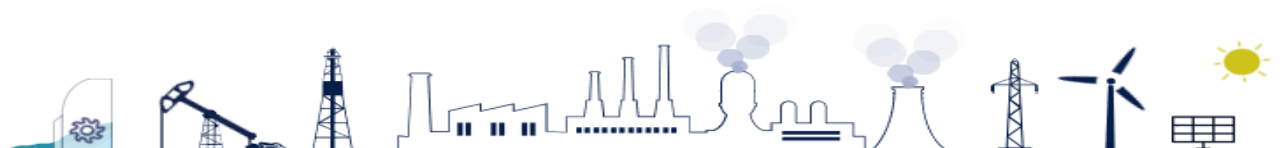


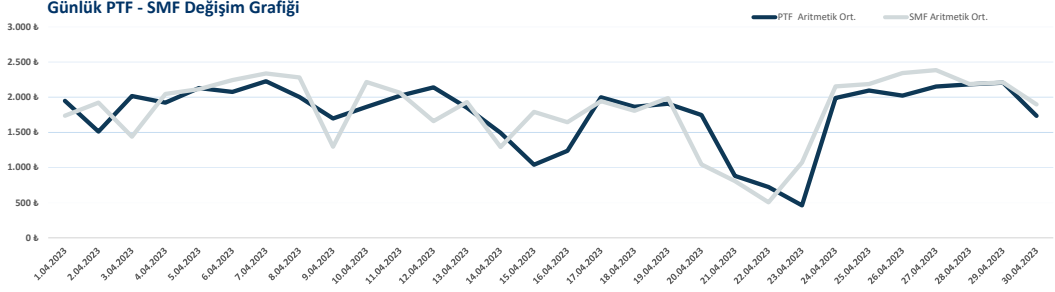
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 795,75 TL/MWh azalarak 1.796,80 TL/MWh, en az değişim saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 4,81 TL/MWh artarak 1.759,54 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



Nisan ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 23.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.759,54 TL/MWh, SMF ortalaması 2.014,16 TL/MWh). En düşük fark saat 09.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.892,90 TL/MWh, SMF ortalaması 1.893,69 TL/MWh).

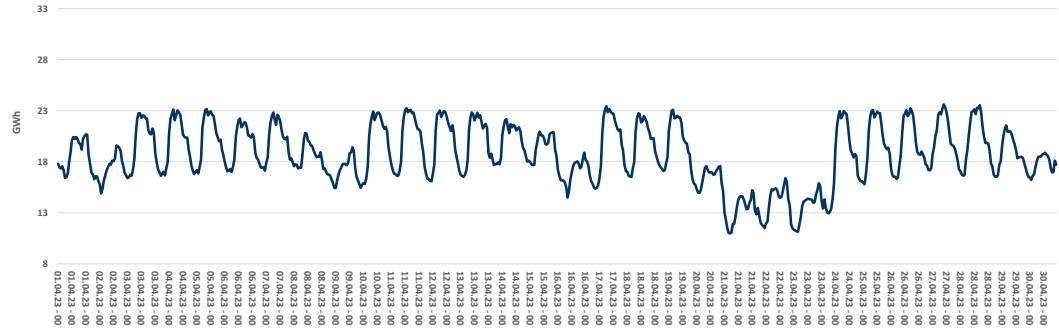




Nisan ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 48.814 MWh azalarak 448.826 MWh'e gerilemiştir. Nisan ayı genelinde en yüksek eşleşme 487.229 MWh ile 11 Nisan Salı günü, en düşük eşleşme ise 317.226 MWh ile 21 Nisan Cuma günü gerçekleşmiştir.

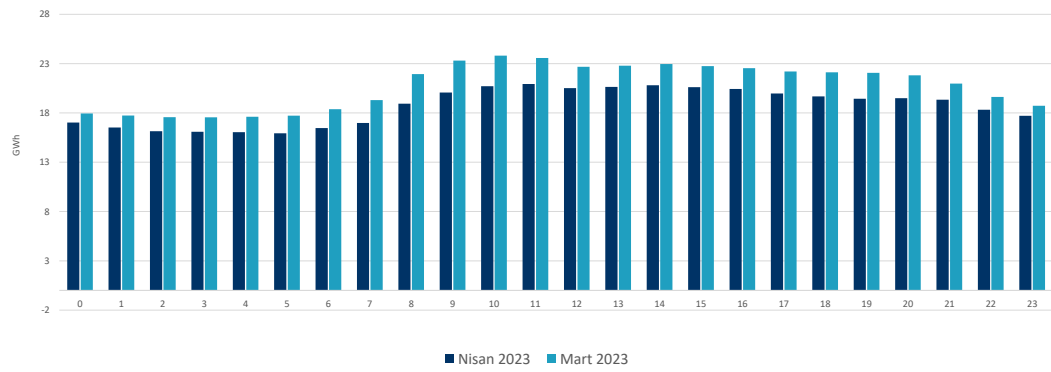
Nisan ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 23.616 MWh ile 27 Nisan Perşembe günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 10.984 MWh ile 21 Nisan Cuma günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.

Saatlik Eşleşme Miktarı- Nisan 2023

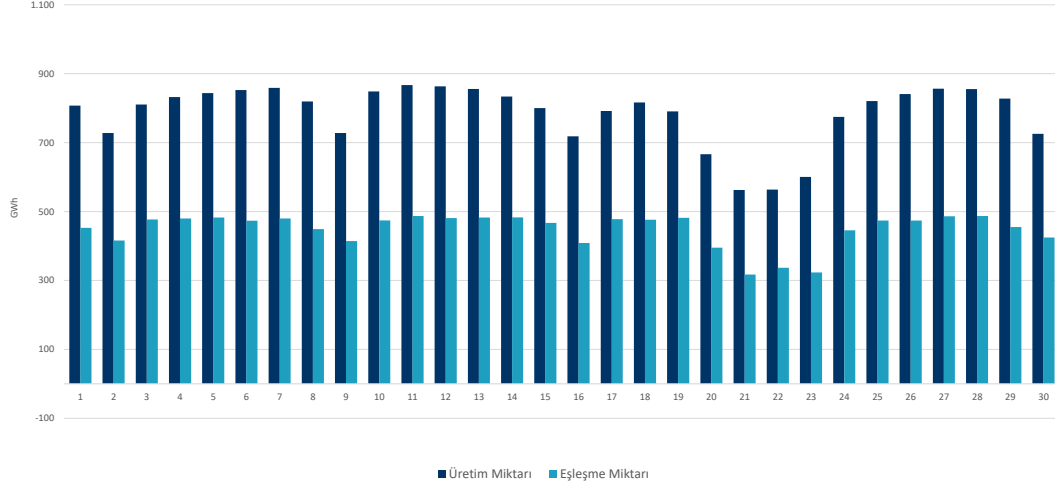


Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.241 MWh azalış ile saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



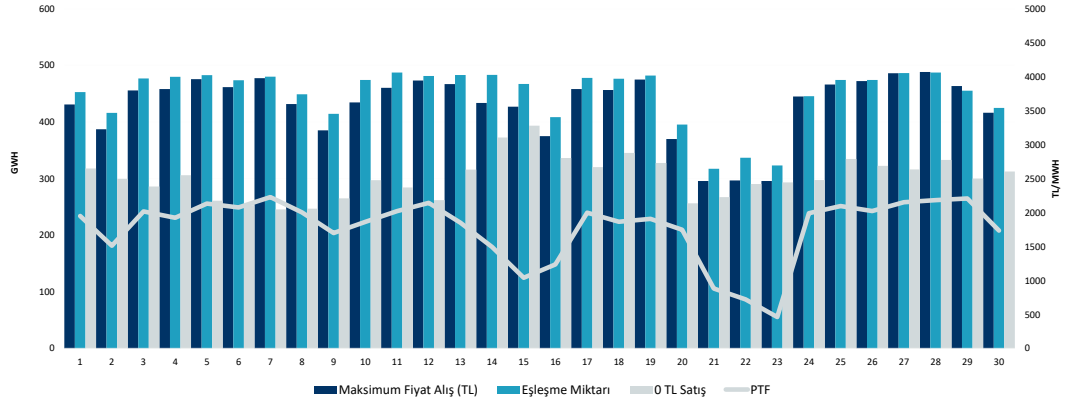
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



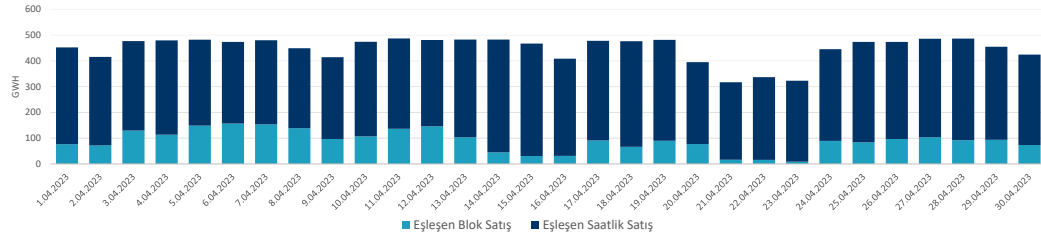
Nisan ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 301.890 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 430.592 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 448.826 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 19.996 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.557 MWh azalarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

11 Nisan 2023 Salı günü, toplam 866.870 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 487.229 MWh olmuştur. 19 Nisan 2023 Çarşamba günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %61 ile Nisan ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 790.909 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 481.865 MWh seviyesindedir.

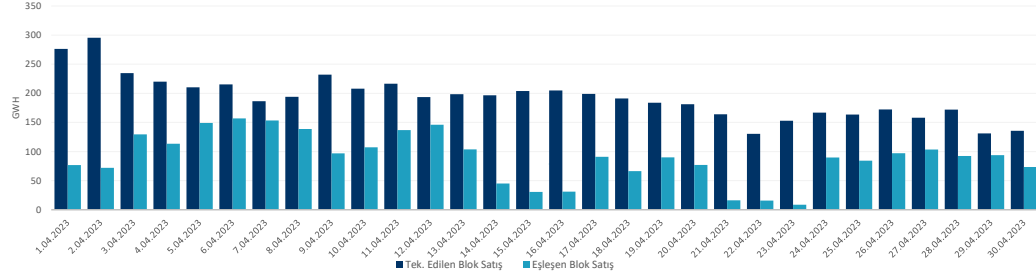
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



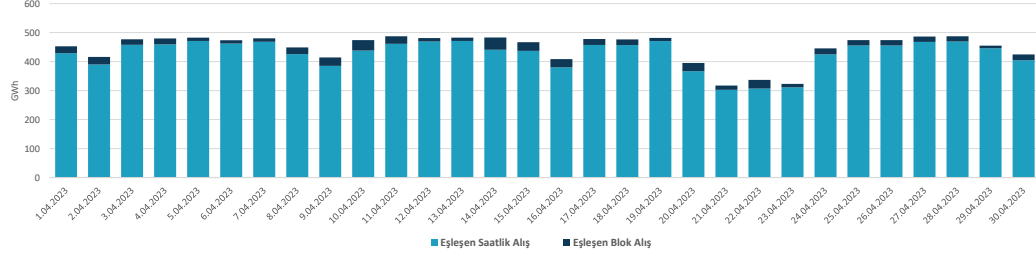
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



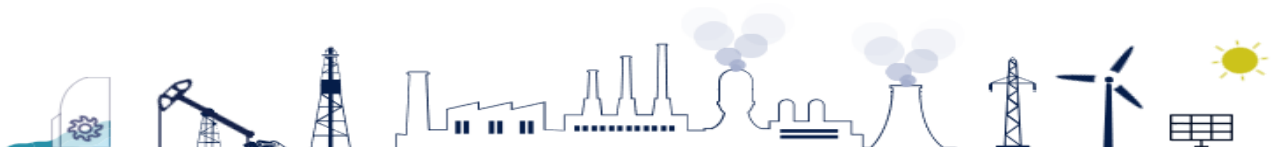
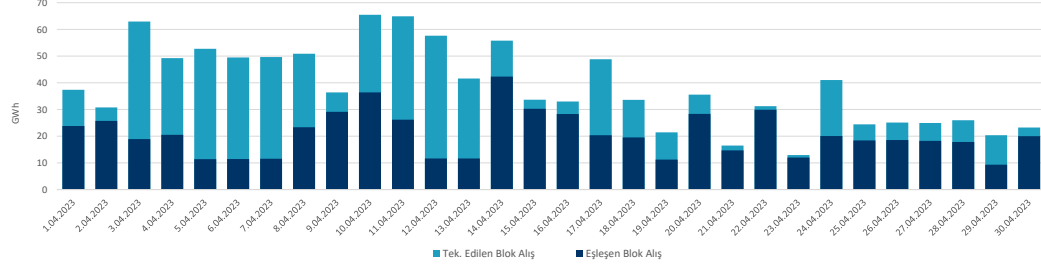
Nisan ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %1,55 (236 MWh) azalarak 14.967 MWh, eşleşen blok satış miktarı %32,54 (1.800 MWh) azalarak 3.731 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %0,45 (74 MWh) azalarak 16.294 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %23,44 (2.462 MWh) azalarak 8.040 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mayıs 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1313'dir. Nisan ayında 1029 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 8.707.690.480 TL azalarak 24.592.173.377 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
1.020	43	16	5	6	-8.145.181

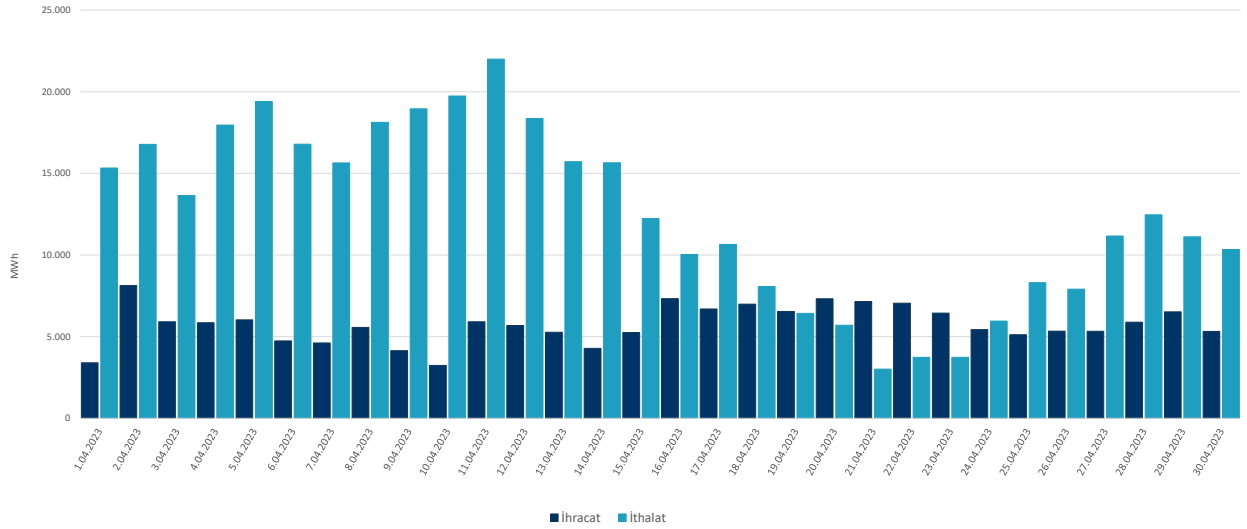
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 359.197 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 89.540 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 428.122 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 20.704 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -8.145.181 TL olarak gerçekleşmiştir.

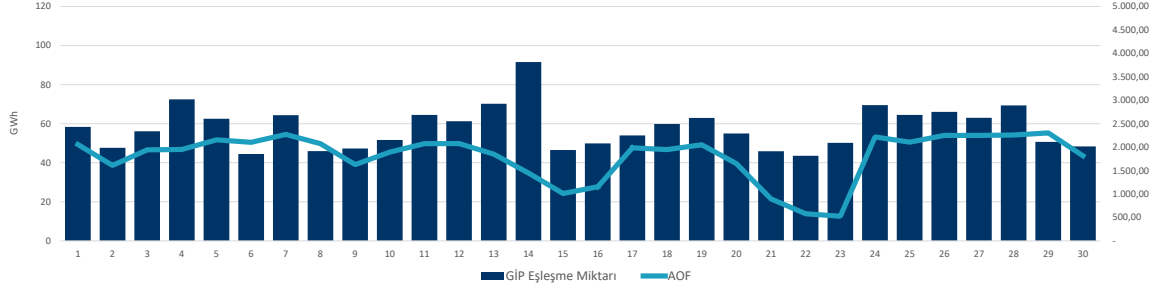
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %87,72, blok alış ve satış toplamı ise %12,28 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.078.726.443 TL ile 7 Nisan 2023 Cuma günü iken, en düşük gün 158.505.837 TL ile 23 Nisan 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

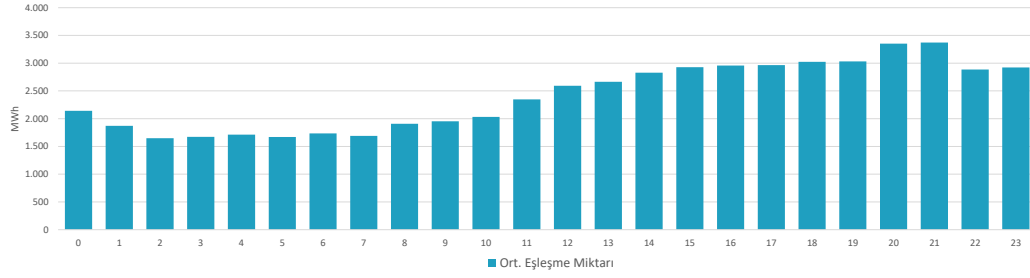


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 24 Nisan Pazartesi günü saat 20.00'de 2.637,53 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.555 MWh olarak 26 Nisan Çarşamba günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



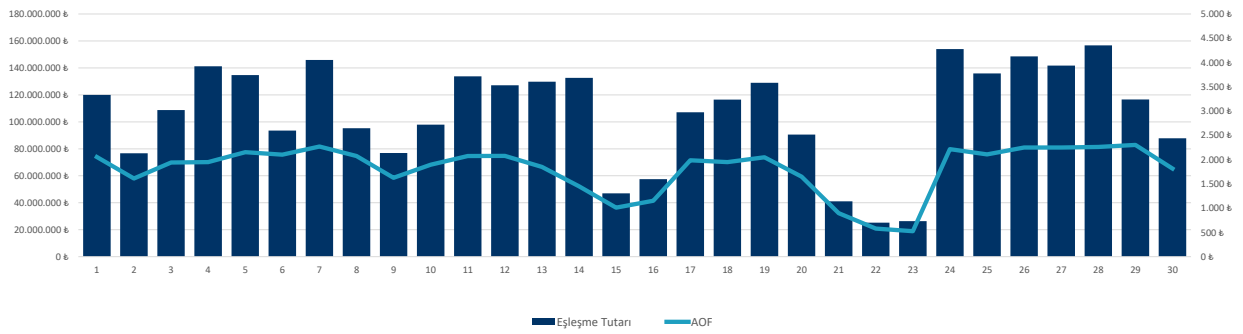
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



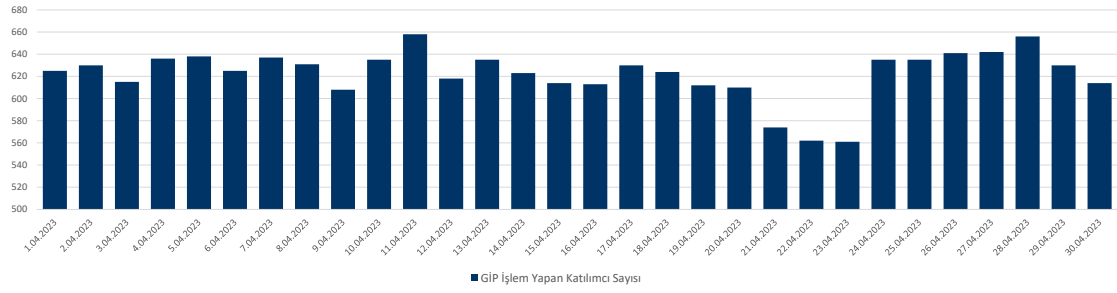
Nisan ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.737.404 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Nisan Cumartesi günü 2.302,74 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 24 Nisan Pazartesi günü 20.00'de 2.637,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 91.555 MWh ile 14 Nisan Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 43.547 MWh ile 22 Nisan Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Nisan Cuma günü 156.750.709 TL ve minimum ticaret ise 22 Nisan Cumartesi günü 25.267.802 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Mayıs 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1324 iken, geçtiğimiz ay boyunca 921 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

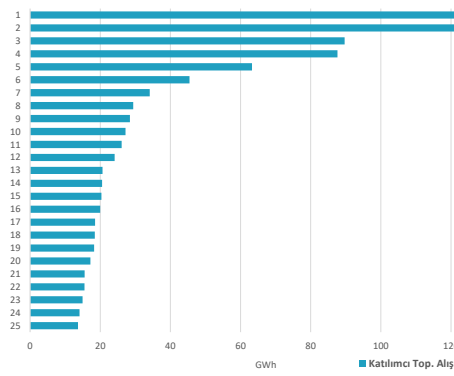
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



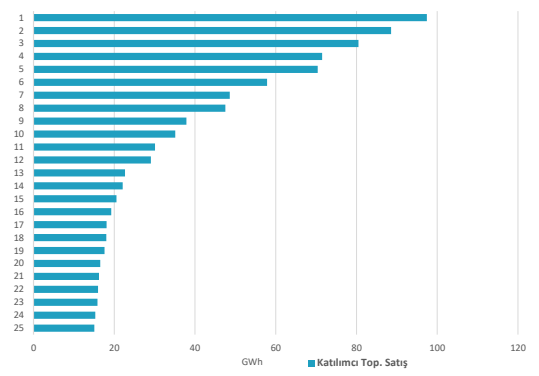
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



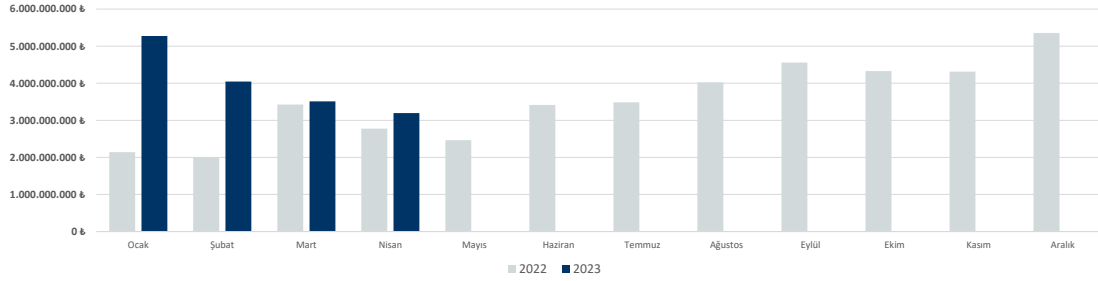
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



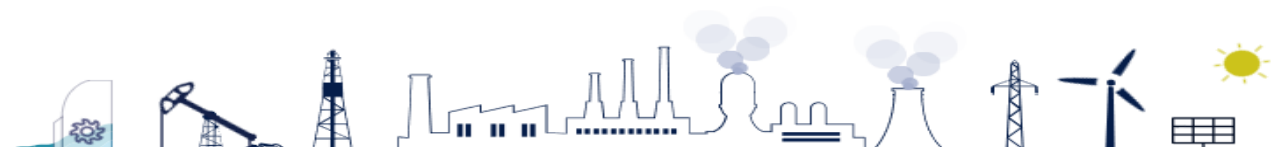
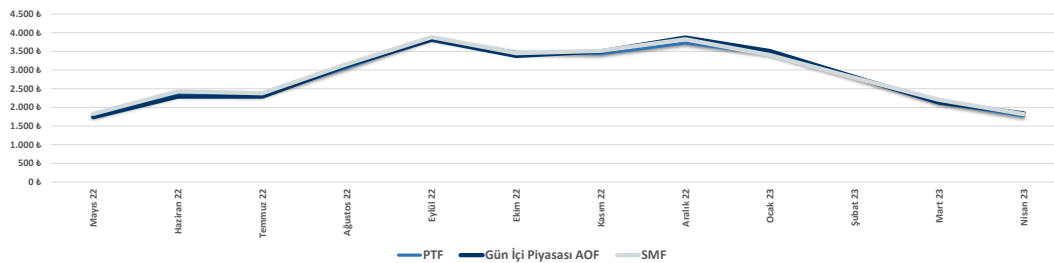
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

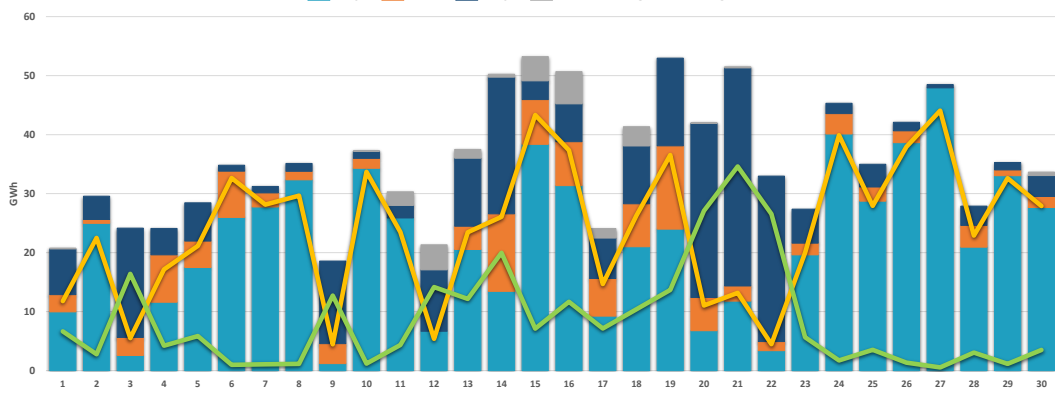


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

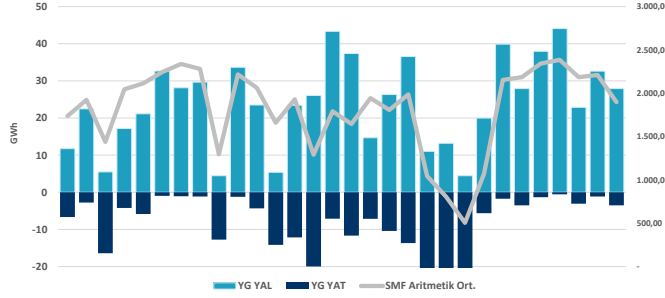


DGP'de verilen talimatların; %86,33'ü 0 kodlu talimatlardan, %13,67'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



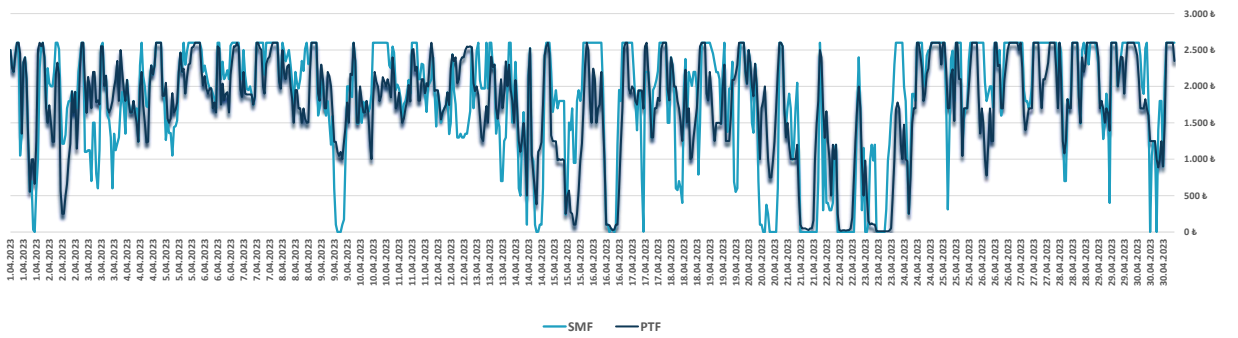
Talimat - SMF Grafiği



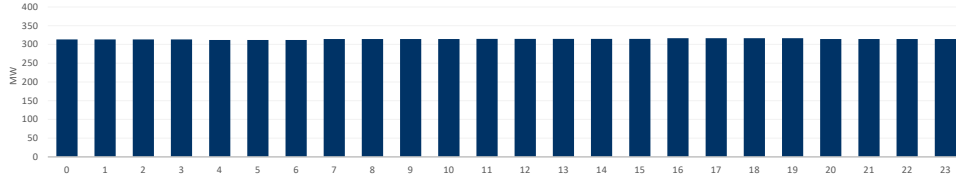
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 193.849 MWh artarak 987.574 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %86,33'ü 0 kodlu talimatlardan, %13,67'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Nisan ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 108.572 MWh artarak 262.376 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 85.278 MWh artarak 725.198 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Nisan Perşembe günü 44.060 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 9 Nisan Pazar günü 4.460 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Nisan Cuma günü 34.605 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 27 Nisan Perşembe günü 545 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

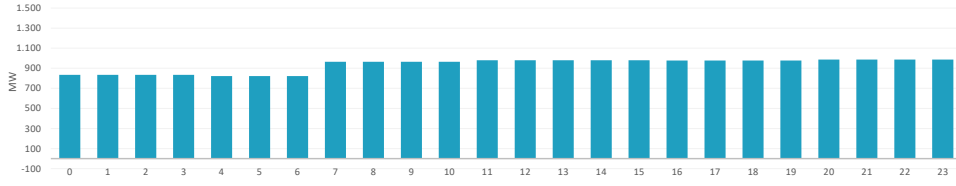


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



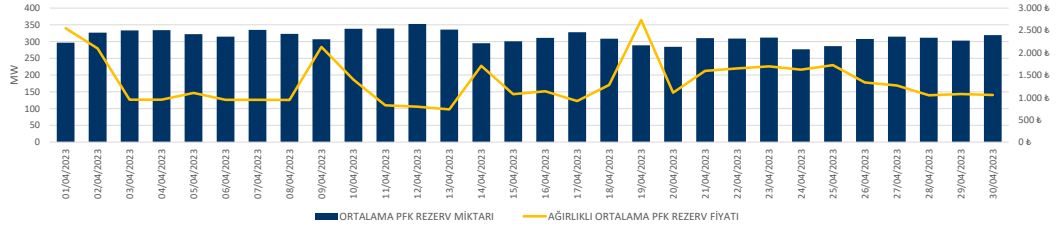
Nisan ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 226.254 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1327,23 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



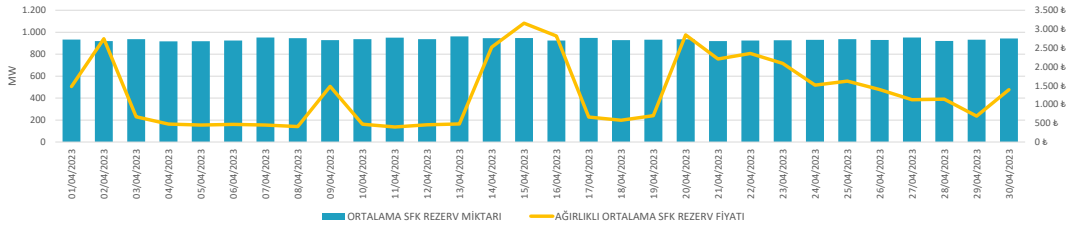
Nisan ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 672.768 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.312,07 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Nisan ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 368 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3.954,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

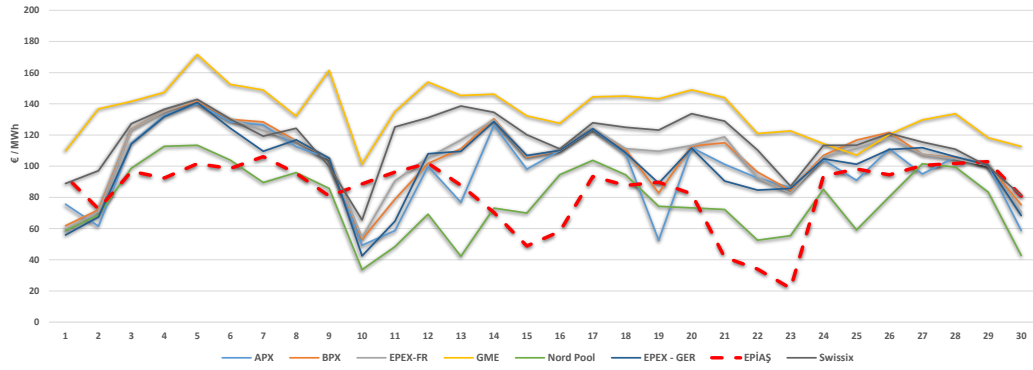


Nisan ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.039 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6.000,00 TL/MW olmuştur.

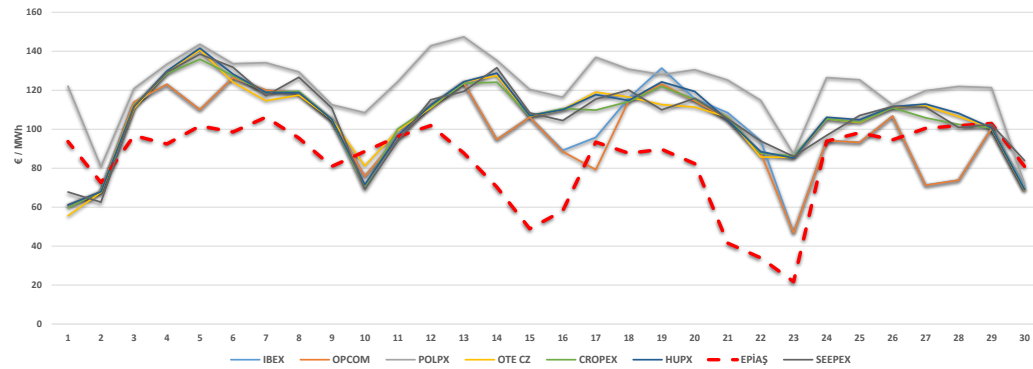


Nisan 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,39 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,65 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 83,76 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Nisan 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,39 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,65 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 83,76 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 5 Nisan Çarşamba günü 171,62 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 33,65 €/MWh olarak 10 Nisan Pazartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

