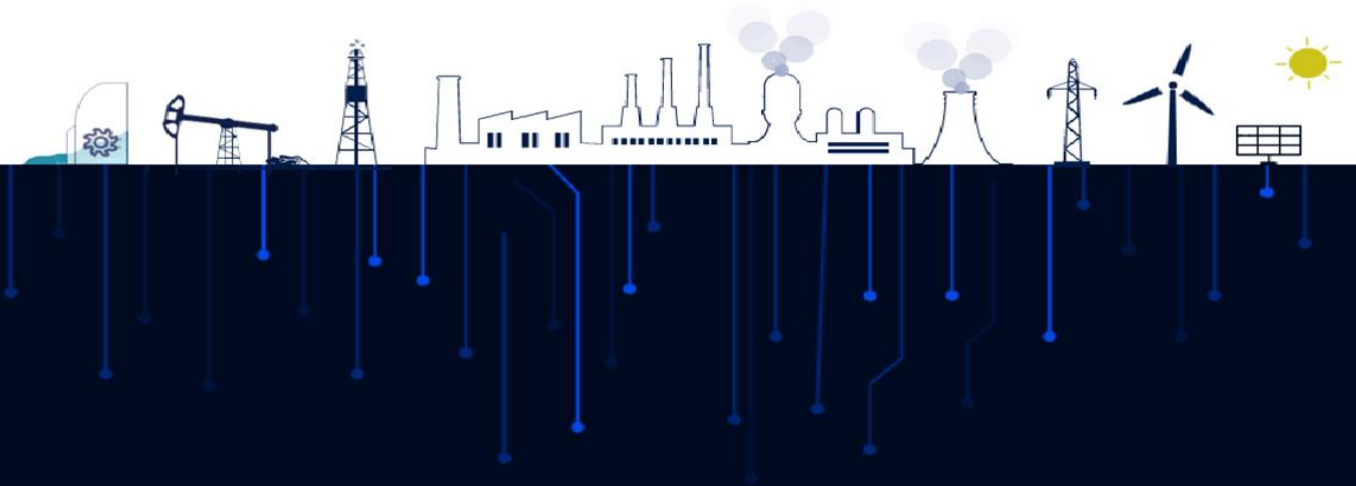


EPIAŞ

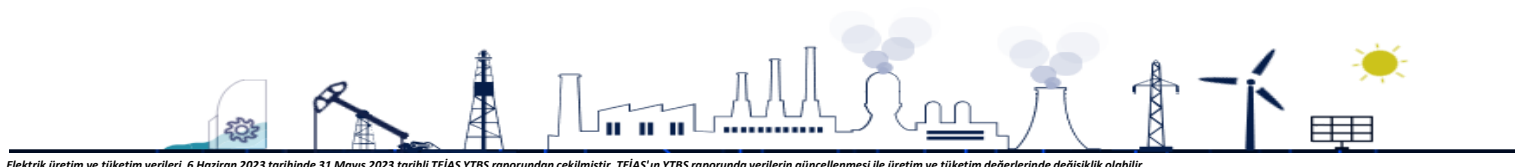
ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Mayıs/2023



EPIAŞ

Mayıs ayında Nisan ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 136,46 TL/MWh artarak 1.907,28 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.255.882 MWh artarak 26.021.280 MWh olması ve 2022 yılının Mayıs ayına göre %3,2 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %29,18 artarak 4.695.572 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18,22 olması,*
 - ❖ *Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %12,72 artarak 3.449.343 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %13,38 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %13,11 artarak 4.190.983 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,26 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %2,15 azalarak 2.336.474 MWh olması ve toplam üretimdeki payının % 9,06 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.342.045 (%9,97) MWh artarak 14.806.790 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 217.378 (%22,01) MWh azalarak 770.196 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 98.217 (%5,65) MWh azalarak 1.639.187 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %21,80 azalarak 1.037,83 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %38,34 azalarak 809,03 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



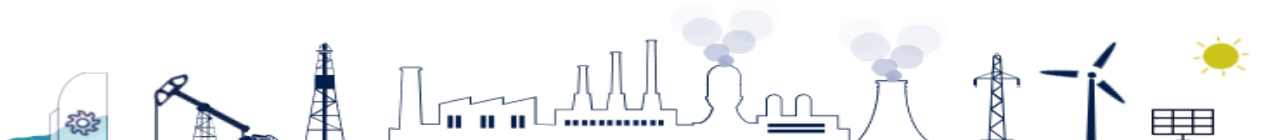
Mayıs 2023 aylık toplam üretim miktarı 25.776.668 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.907,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Mayıs 2023	Değişim	Nisan 2023
Aritmetik Ortalama PTF	1.907,28 ↑	7,71%	1.770,82
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.937,78 ↑	6,13%	1.825,80
1. Hafta (1-7 Mayıs) Ort. PTF	1.963,60 ↓	-0,61%	1.975,69
2. Hafta (8-14 Mayıs) Ort. PTF	1.958,65 ↑	4,96%	1.866,16
3. Hafta (15-21 Mayıs) Ort. PTF	1.987,64 ↑	30,40%	1.524,23
4. Hafta (22-28 Mayıs) Ort. PTF	1.748,37 ↑	5,32%	1.660,12
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.896,21 ↑	9,11%	1.737,82
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.715,54 ↑	10,90%	1.546,98
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.346,82 ↑	1,33%	2.316,07
Maksimum PTF	2.600,00 ↑	0,00%	2.600,00
Minimum PTF	0,00 ↓	-100,00%	10,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.309 ↓	-2,15%	12.579
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.405 ↑	8,16%	17.941
Maksimum Takas Miktarı	26.082 ↑	10,44%	23.616
Minimum Takas Miktarı	13.747 ↑	25,16%	10.984
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.902 ↑	6,42%	18.701
Aylık Toplam Takas Miktarı	14.806.791 ↑	9,97%	13.464.746
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.154 ↓	-1,46%	24.511
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.978 ↑	10,17%	24.487
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	21.188 ↓	-3,79%	22.024
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	15.764.112 ↓	-0,59%	15.857.188
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.639.187 ↓	-5,65%	1.737.404
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.646 ↑	5,87%	32.726
Aylık Toplam Üretim	25.776.668 ↑	9,39%	23.562.973

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

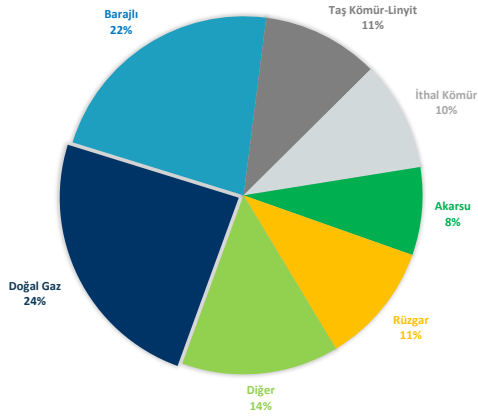
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.213.695 MWh artarak 25.776.668 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - MAYIS 2023



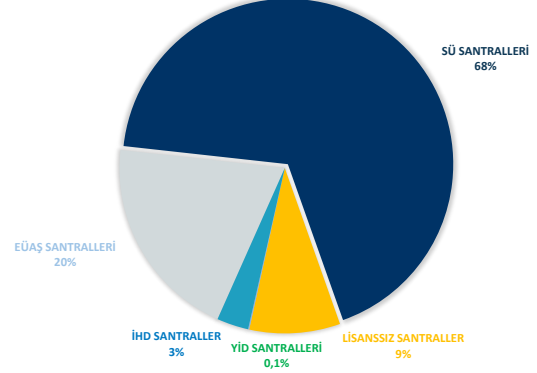
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.014
EÜAŞ Santralleri	21.025
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	9.291
Toplam	104.691

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.365
Barajlı	23.282
Taş Kömür-Linyit	11.032
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.306
Rüzgar	11.481
Diğer	14.851

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - MAYIS 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.365 MW (%24,2) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.282 MW (%22,2) ile Barajlı, 11.481 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.032 MW (%10,5) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,9) ile İthal Kömür, 8.306 MW (%7,9) ile Akarsu ve 14.851 MW (%14,2) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 10.070 MW ile Güneş, 1.998 MW ile Biyokütle, 1.719 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 390 MW ile Kojenerasyon ve 260 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.014 MW (%67,8), EÜAŞ santralleri 21.025 MW (%20,1), Lisanssız santraller 9.291 (%8,9), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

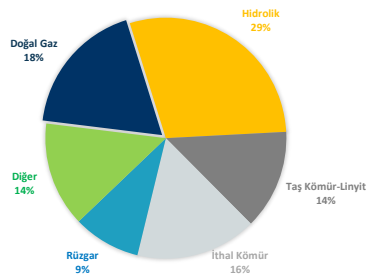
**Lisanssız Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 140 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.475.950 MWh (%29,00) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 4.695.572 MWh (%18,22) ile Doğalgaz, 4.190.983 MWh (%16,26) ile İthal Kömür, 3.449.343 MWh (%13,38) ile Taş Kömür-Linyit, 2.336.474 MWh (%9,06) ile Rüzgar ve 3.628.348 MWh (%14,08) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %14,08 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.831.038 MWh (%7,10) ile Güneş, 857.104 MWh (%3,33) ile Jeotermal, 683.758 MWh (%2,65) ile Biyokütle, 130.637 MWh (%0,51) ile Asfaltit, 66.334 MWh (%0,26) ile Fuel Oil ve 59.477 MWh (%0,23) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

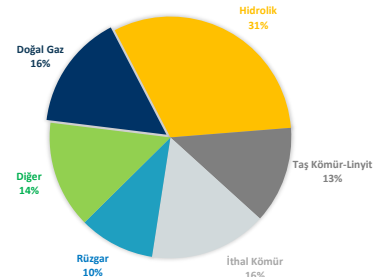
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 9.870 MWh azalarak 365.056 MWh, ihracatı 52.033 MWh azalarak 120.444 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.759.093 MWh (%80,53) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.451.019 MWh (%5,63), İ.H.D santralleri 507.581 MWh (%1,97) ve Y.İ.D santralleri 21.156 MWh (%0,08) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.037.819 MWh (%11,79) bandında olmuştur.

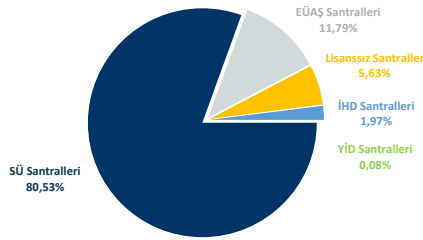
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - NISAN 2023



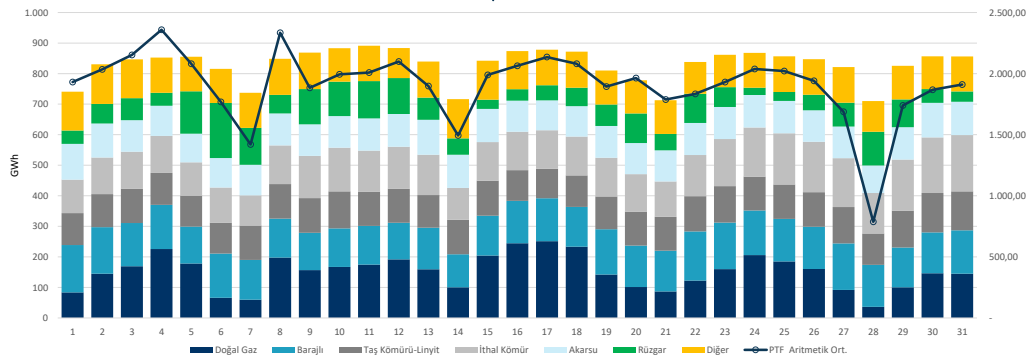
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - MAYIS 2023



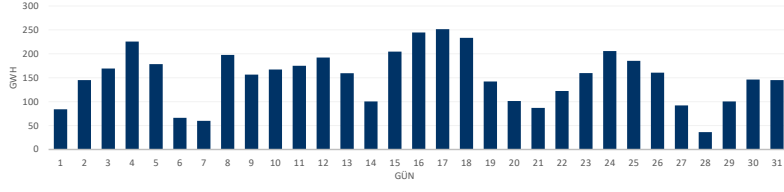
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.759.093
EÜAŞ Santralleri	3.037.819
Lisanssız Santraller	1.451.019
Yap İşlet Devret Santralleri	21.156
İşletme Hakkı Devredilen	507.581
Toplam*	25.776.668

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

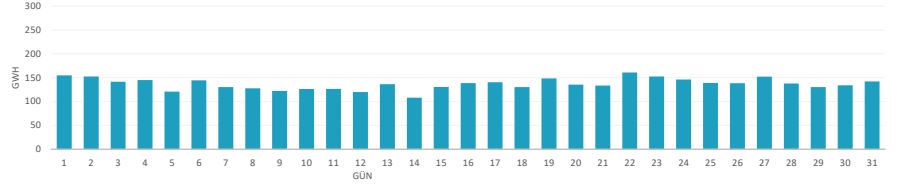
Günlük Toplam Üretim Miktarı



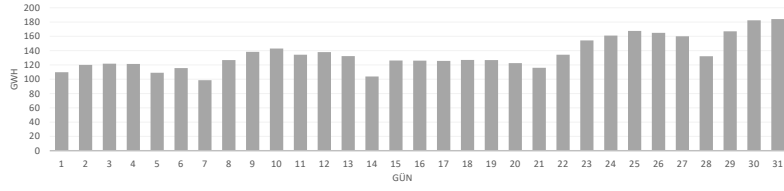
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



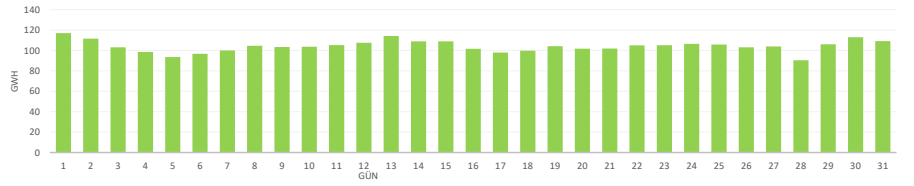
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



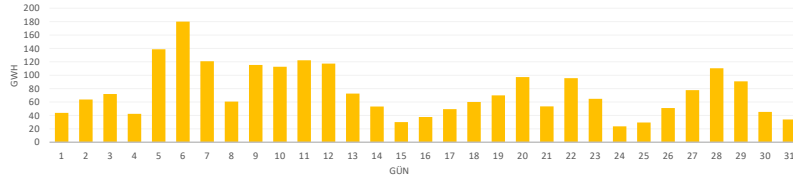
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



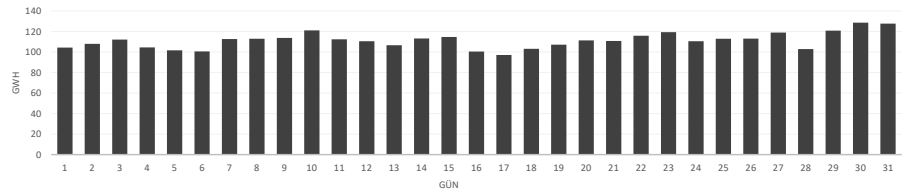
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

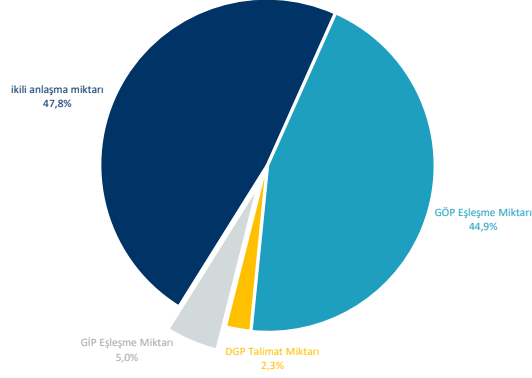


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 15.764.112 (%47,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.806.791 (%44,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.639.187 (%5,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 770.196 (%2,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	15.764.112
GÖP Eşleşme Miktarı	14.806.791
DGP Talimat Miktarı	770.196
GİP Eşleşme Miktarı	1.639.187

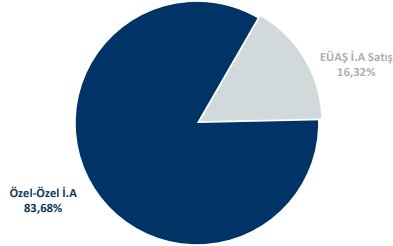
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

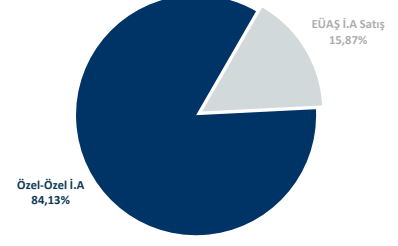
İkili Anlaşma, GİP ve DGP hacmi azalırken GÖP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 15.764.112 (%47,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.806.791 (%44,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.639.187 (%5,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 770.196 (%2,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 93.076 MWh (%0,59) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.342.045 MWh (%9,97) artmış, DGP talimat miktarı 217.378 MWh (%22,01) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 98.217 MWh (%5,65) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2023

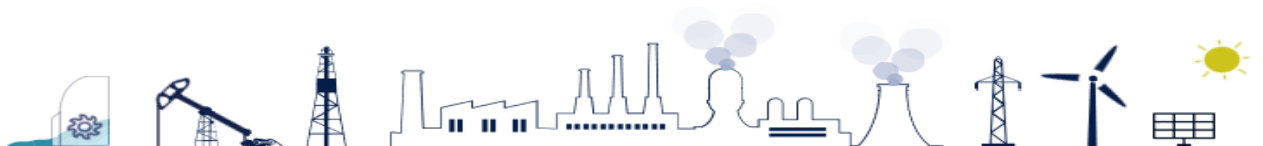


İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NISAN 2023



Mayıs 2023		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.572.206	13.191.906	0

Nisan 2023		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.517.142	13.340.045	0

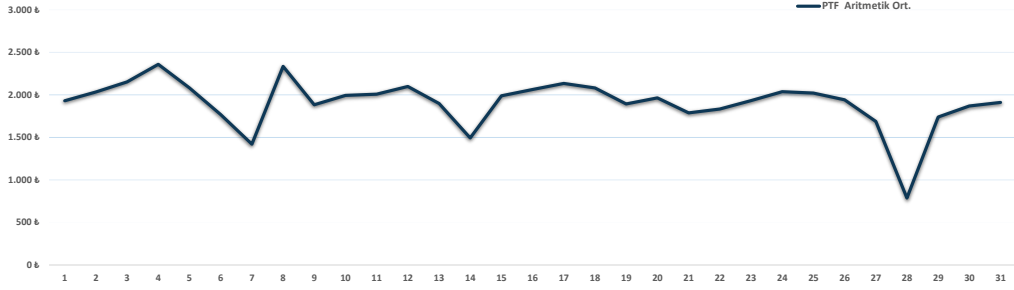


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.05.2023	485.750	394.733	-	91.017	419.661	42.670	30.775	887.838
2.05.2023	520.740	433.549	-	87.191	482.579	51.392	22.903	990.423
3.05.2023	518.694	434.623	-	84.072	485.140	65.777	22.542	1.008.081
4.05.2023	502.167	433.362	-	68.805	501.341	75.579	29.093	1.039.375
5.05.2023	489.830	418.952	-	70.878	507.278	58.392	12.298	996.920
6.05.2023	561.924	478.235	-	83.689	459.554	55.279	27.224	1.020.291
7.05.2023	485.124	398.926	-	86.199	421.999	44.156	20.059	885.139
8.05.2023	458.517	382.669	-	75.848	481.984	67.244	22.764	954.661
9.05.2023	478.183	401.018	-	77.165	473.939	70.698	14.634	960.289
10.05.2023	483.472	405.098	-	78.375	504.574	39.789	20.194	969.654
11.05.2023	484.155	405.926	-	78.229	513.347	47.231	29.525	996.028
12.05.2023	538.601	459.618	-	78.983	517.071	59.746	18.212	1.054.648
13.05.2023	531.105	441.114	-	89.991	486.588	49.905	31.522	1.009.128
14.05.2023	494.095	409.919	-	84.177	423.478	57.406	30.439	921.242
15.05.2023	525.433	453.594	-	71.839	519.910	42.639	37.410	1.053.553
16.05.2023	526.304	446.970	-	79.333	520.844	48.453	37.102	1.053.368
17.05.2023	482.739	406.925	-	75.814	533.057	50.316	24.850	1.015.147
18.05.2023	487.426	402.830	-	84.596	515.955	48.701	13.638	981.123
19.05.2023	492.123	408.988	-	83.135	444.872	43.678	21.836	919.374
20.05.2023	519.122	436.939	-	82.183	440.783	48.427	14.849	940.999
21.05.2023	486.743	402.524	-	84.218	409.954	50.553	10.922	873.953
22.05.2023	510.389	430.390	-	79.999	486.921	50.064	29.924	997.298
23.05.2023	515.623	429.411	-	86.212	488.047	49.343	21.976	988.777
24.05.2023	486.413	400.847	-	85.567	507.166	46.924	36.159	991.095
25.05.2023	509.488	420.727	-	88.761	493.834	46.763	30.257	991.580
26.05.2023	510.117	419.713	-	90.404	480.981	49.255	28.419	978.369
27.05.2023	545.464	448.141	-	97.323	448.112	58.971	21.413	976.637
28.05.2023	548.274	451.983	-	96.291	389.876	61.105	15.915	918.879
29.05.2023	543.503	450.763	-	92.740	467.259	48.337	15.843	982.203
30.05.2023	525.280	437.939	-	87.341	482.697	60.281	35.571	1.016.488
31.05.2023	517.313	445.483	-	71.831	498.023	50.115	41.931	1.035.550
Toplam	15.764.112	13.191.906	-	2.572.206	14.806.822	1.639.187	770.196	32.980.316

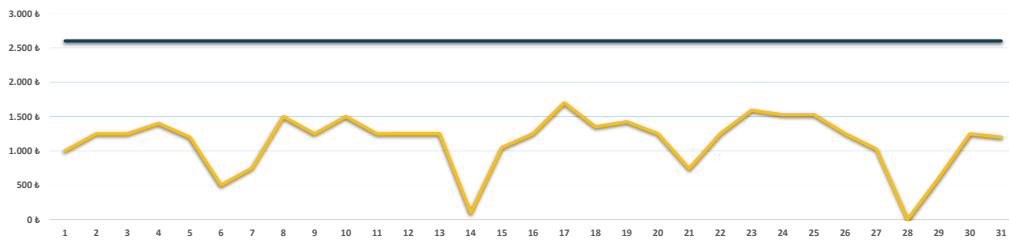
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Mayıs 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Mayıs 2023

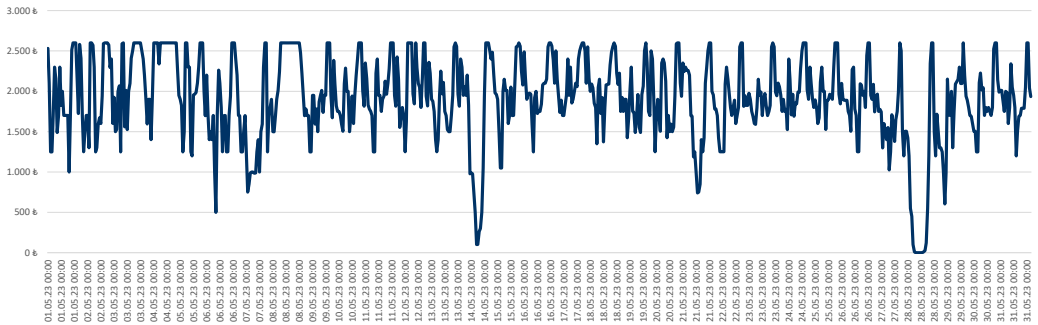


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 787,28 TL/MWh ile 28 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.358,73 TL/MWh ile 4 Mayıs Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.340,69 TL/MWh ile 4 Mayıs Perşembe, en düşük SMF ortalaması 1.059,42 TL/MWh ile 28 Mayıs Pazar gününe aittir.

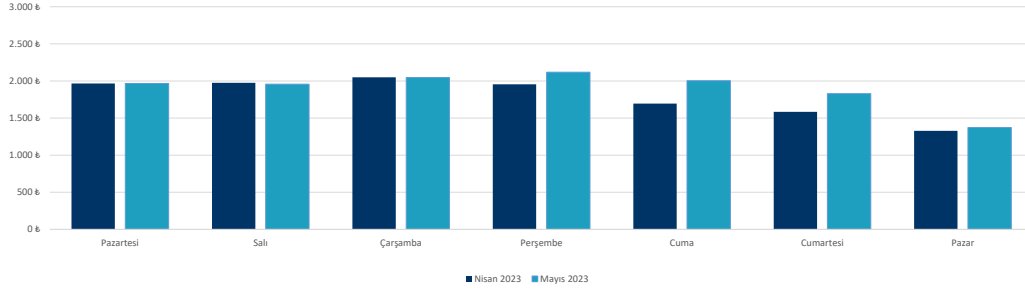
Ay içerisinde 99 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 2.600 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 526,64 TL/MWh ile 29 Mayıs Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 1.738,89 TL/MWh, SMF ortalaması 1.212,24 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Mayıs 2023

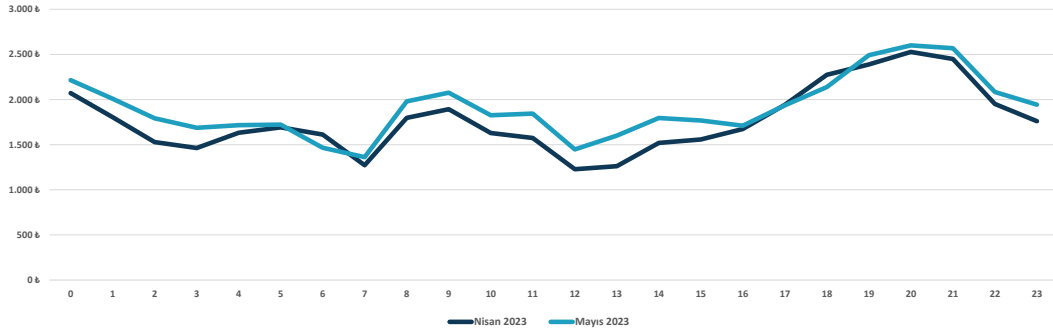


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



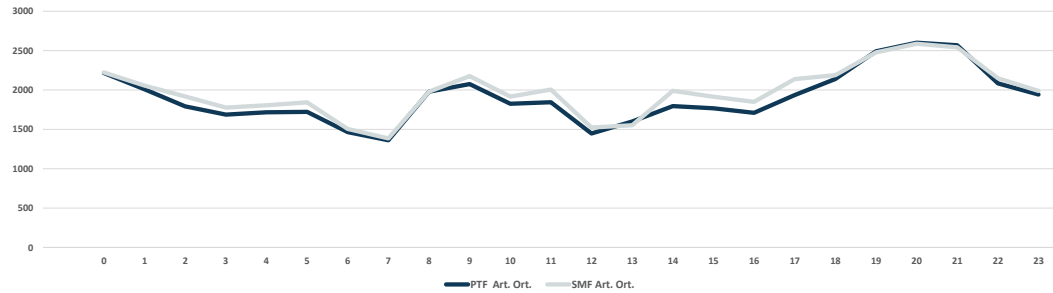
Mayıs ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cuma günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 307,39 TL/MWh artarak 2.003,29 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

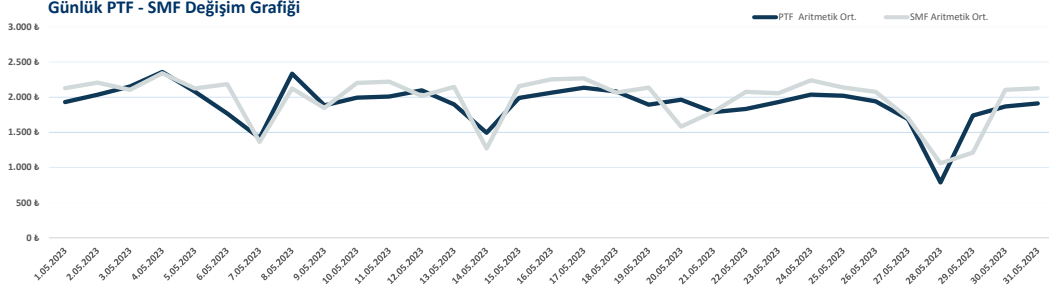


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 337,62 TL/MWh artarak 1.599,42 TL/MWh, en az değişim saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,34 TL/MWh azalarak 1.935,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği

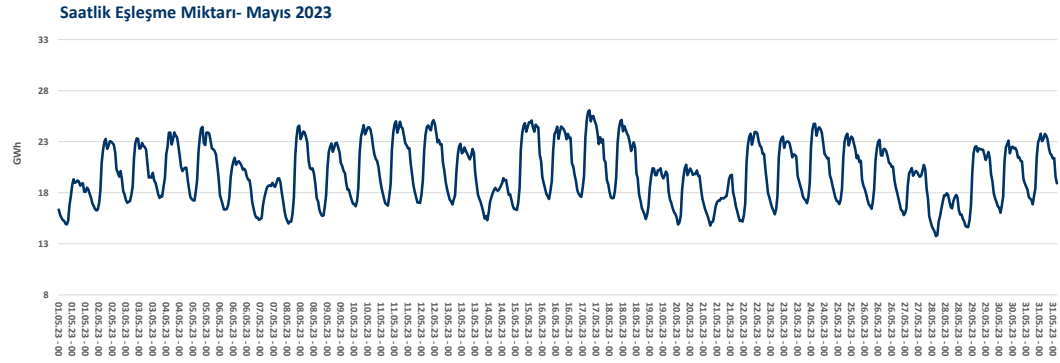


Mayıs ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 17.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.935,00 TL/MWh, SMF ortalaması 2.138,22 TL/MWh). En düşük fark saat 08.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.979,64 TL/MWh, SMF ortalaması 1.979,53 TL/MWh).

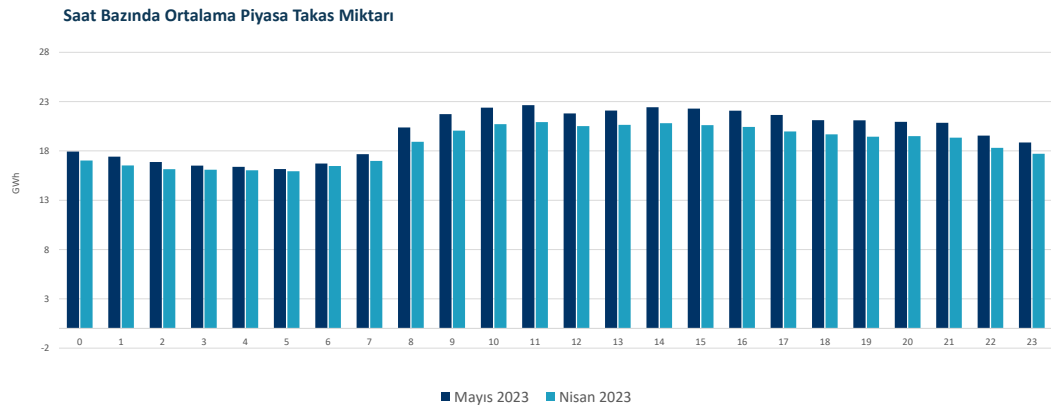


Mayıs ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 28.813 MWh artarak 477.639 MWh'e yükselmiştir. Mayıs ayı genelinde en yüksek eşleşme 533.057 MWh ile 17 Mayıs Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 389.876 MWh ile 28 Mayıs Pazar günü gerçekleşmiştir.

Mayıs ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 26.082 MWh ile 17 Mayıs Çarşamba günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 13.747 MWh ile 28 Mayıs Pazar günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.717 MWh artış ile saat 11.00'de gerçekleşmiştir.



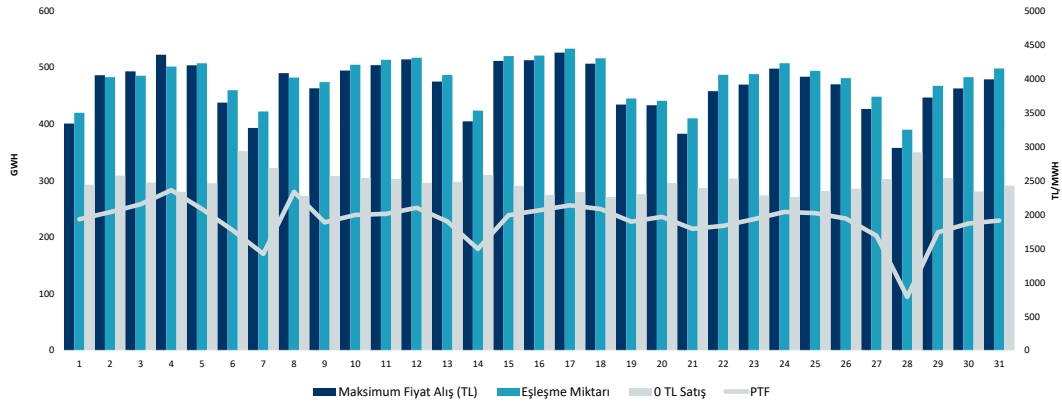
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



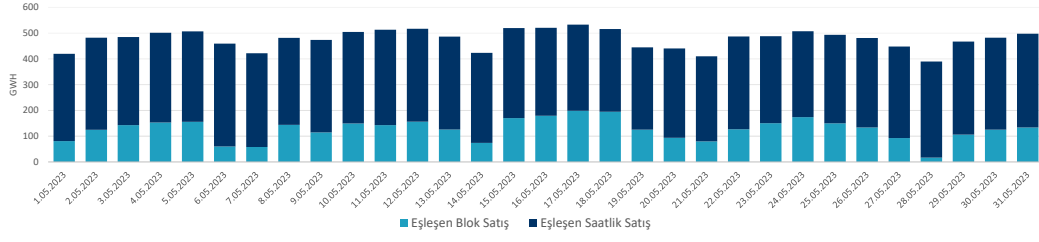
Mayıs ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 295.406 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 465.721 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 477.639 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 21.088 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.942 MWh artarak Perşembe günü gerçekleşmiştir.

11 Mayıs 2023 Perşembe günü, toplam 893.363 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 513.347 MWh olmuştur. 15 Mayıs 2023 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %62 ile Mayıs ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 843.969 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 519.910 MWh seviyesindedir.

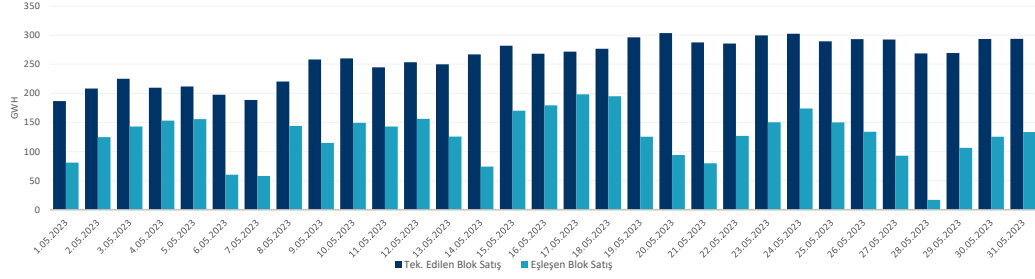
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



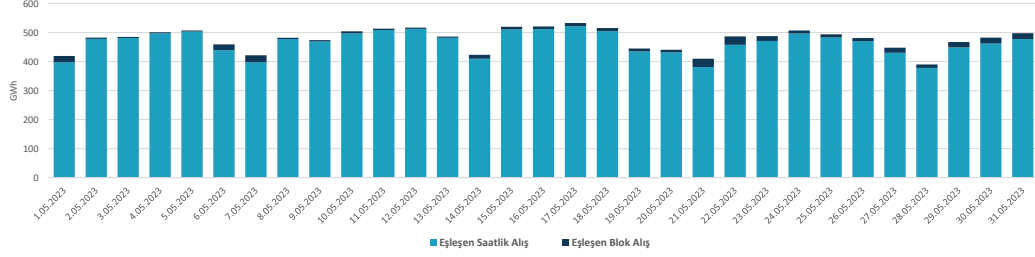
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



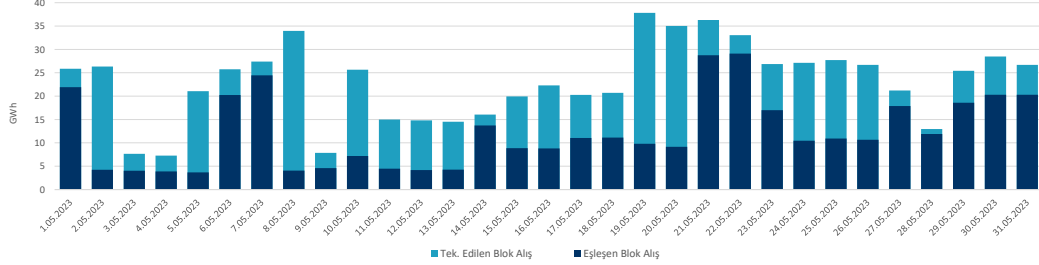
Mayıs ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %2,39 (357 MWh) azalarak 14.610 MWh, eşleşen blok satış miktarı %41,77 (1.558 MWh) artarak 5.289 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,89 (307 MWh) azalarak 15.986 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %34,62 (2.784 MWh) artarak 10.824 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Haziran 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1316'dır. Mayıs ayında 1046 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 4.114.722.624 TL artarak 28.706.896.001 TL seviyesine yükselmiştir.

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
1.036	48	13	4	8	-14.507.551

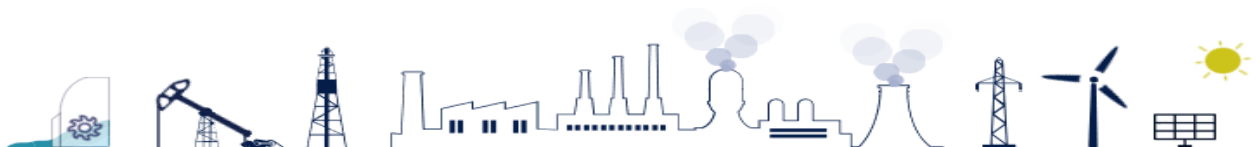
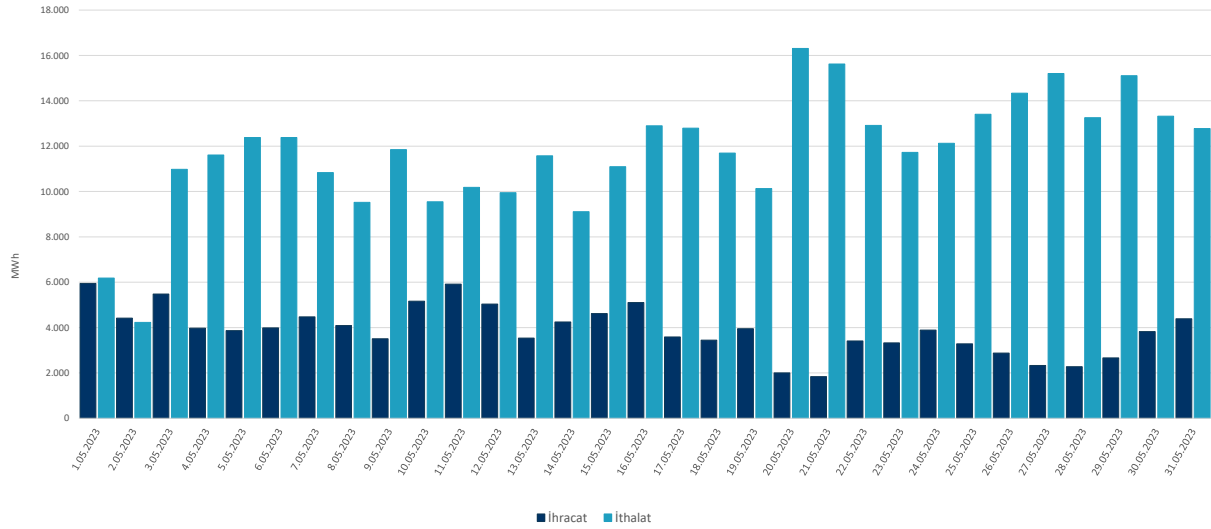
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 350.628 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 126.939 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 465.395 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 12.244 MWh olmuştur.

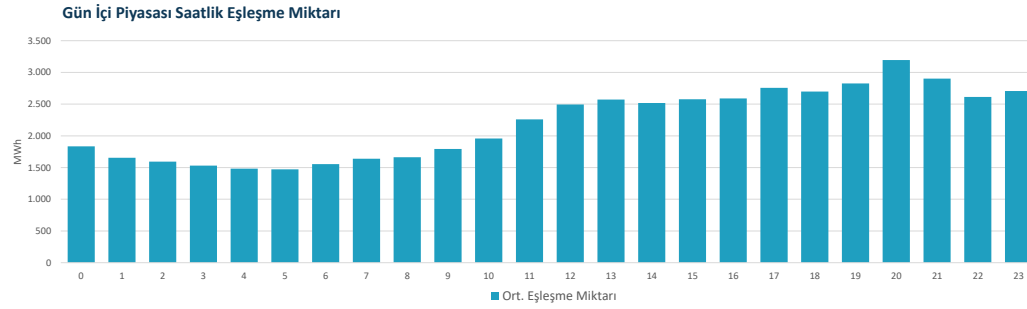
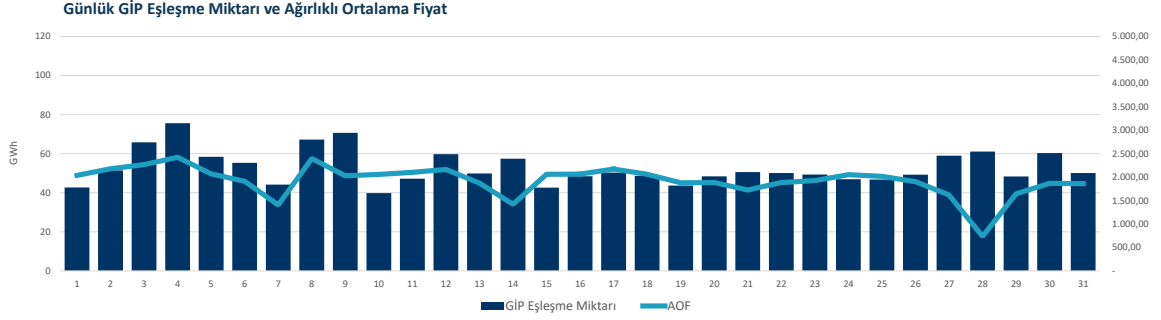
Aylık toplam fark fonu -14.507.551 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %85,43, blok alış ve satış toplamı ise %14,57 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.197.065.338 TL ile 4 Mayıs 2023 Perşembe günü iken, en düşük gün 309.081.594 TL ile 28 Mayıs 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

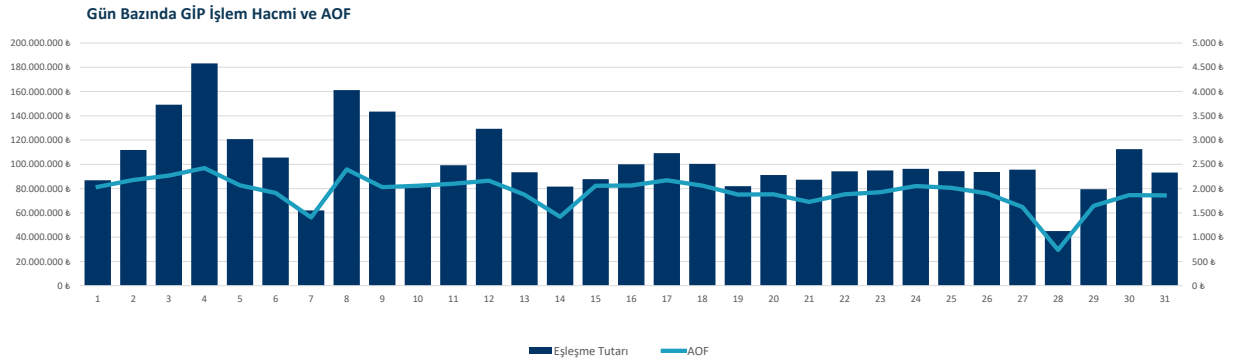


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Mayıs Salı günü saat 20.00'de 2.636,50 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 6.380 MWh olarak 3 Mayıs Çarşamba günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.'

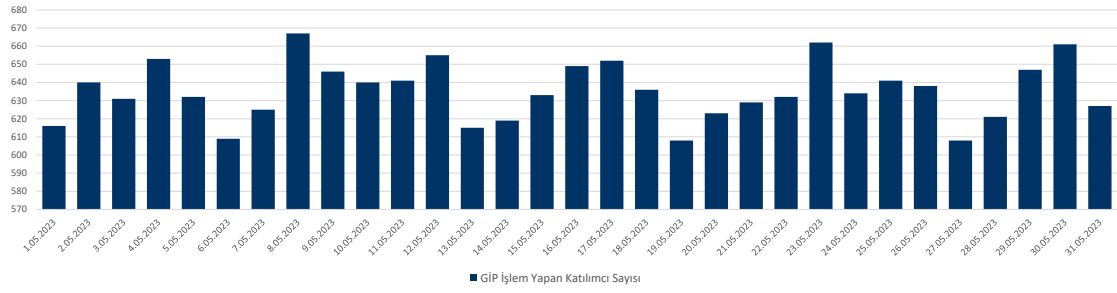


Mayıs ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.639.187 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Mayıs Perşembe günü 2.423,06 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 2 Mayıs Salı günü 20.00'de 2.636,50 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 75.579 MWh ile 4 Mayıs Perşembe günü ve minimum eşleşme miktarı 39.789 MWh ile 10 Mayıs Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 4 Mayıs Perşembe günü 183.133.760 TL ve minimum ticaret ise 28 Mayıs Pazar günü 45.062.729 TL olarak gerçekleşmiştir.

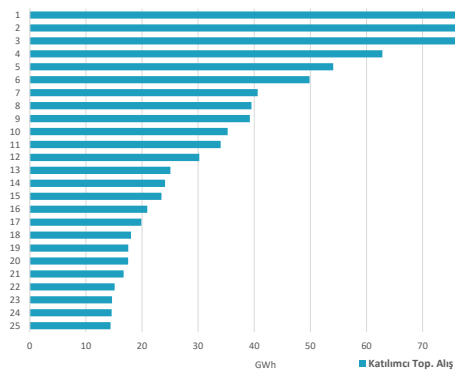
1 Haziran 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1328 iken, geçtiğimiz ay boyunca 937 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



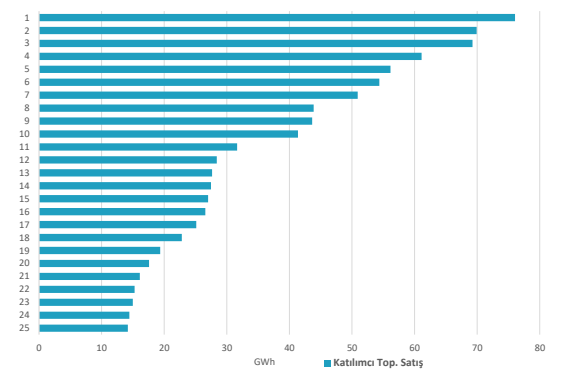
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



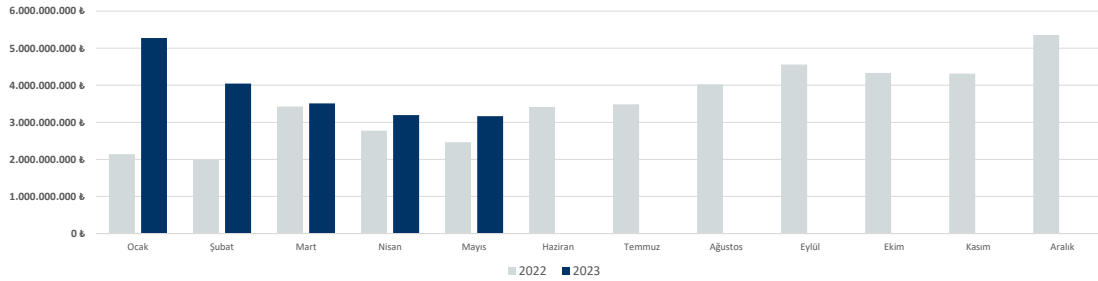
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



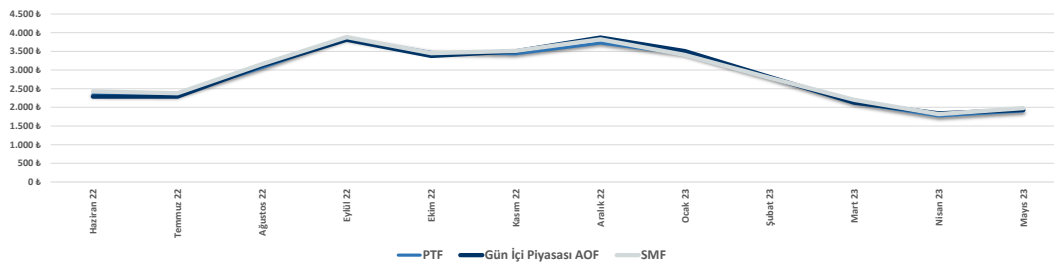
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

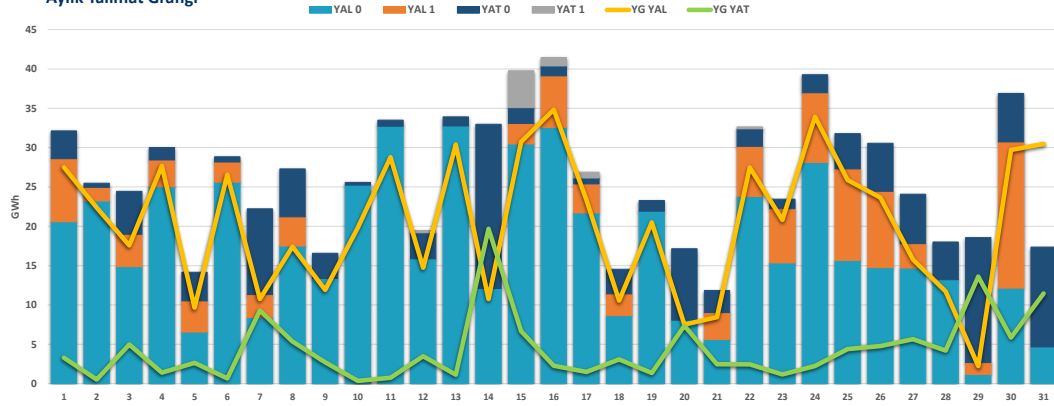


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

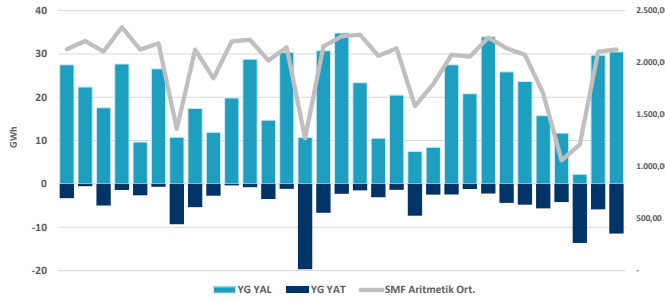


DGP'de verilen talimatların; %82,23'ü 0 kodlu talimatlardan,%17,77'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



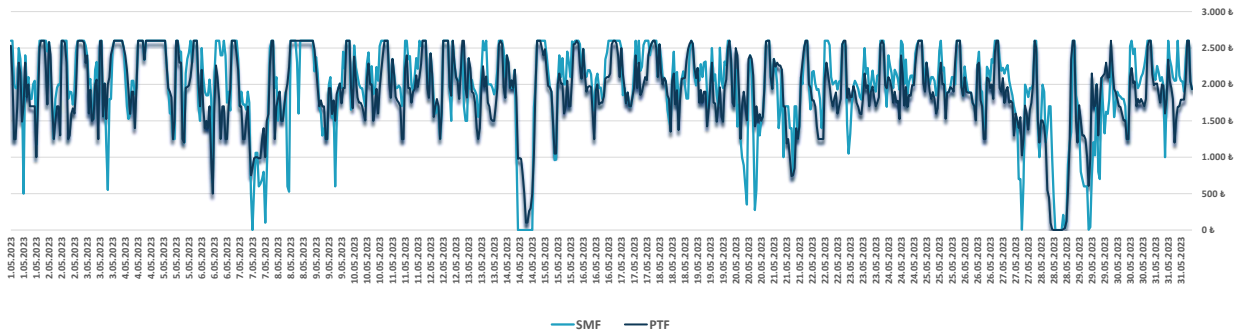
Talimat - SMF Grafiği



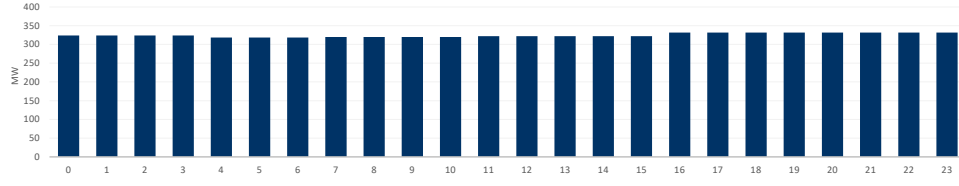
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 217.378 MWh azalarak 770.196 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %82,23'ü 0 kodlu talimatlardan %17,77'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mayıs ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 125.659 MWh azalarak 136.717 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 91.719 MWh azalarak 633.478 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Mayıs Salı günü 34.825 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 29 Mayıs Pazartesi günü 2.229 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Mayıs Pazar günü 19.680 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 10 Mayıs Çarşamba günü 349 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

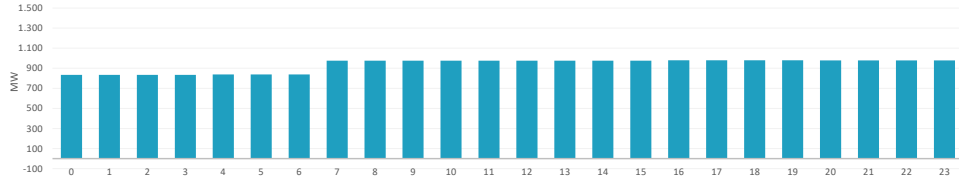


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



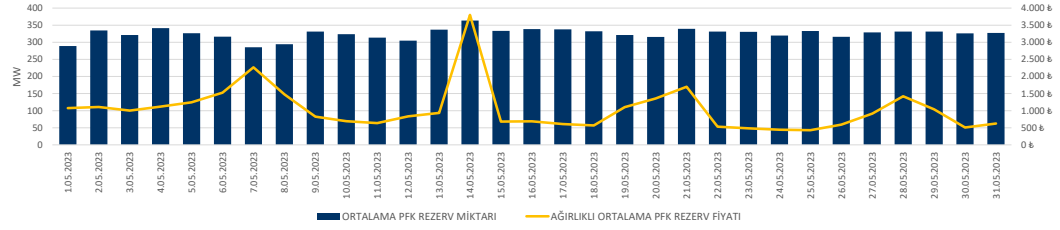
Mayıs ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 241.877 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1037,83 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



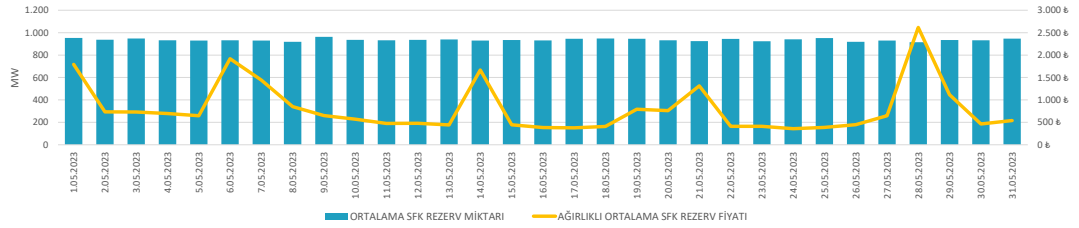
Mayıs ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 696.382 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 809,03 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

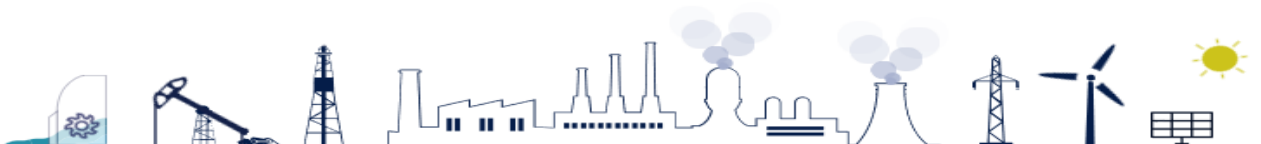


Mayıs ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 378 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 5.998,98 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

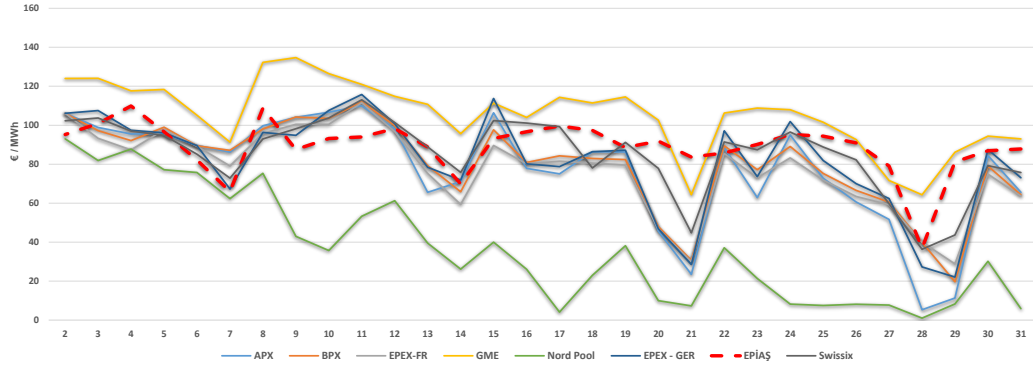


Mayıs ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.035 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 4.109,00 TL/MW olmuştur.

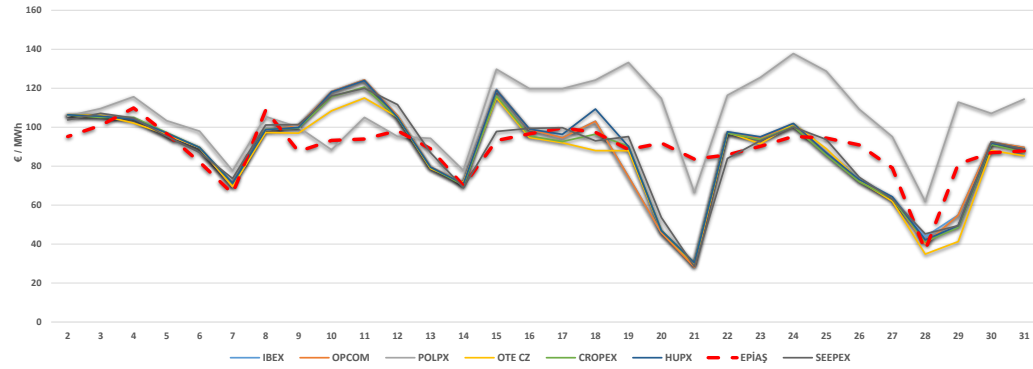


Mayıs 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 78,09 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 89,69 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 89,05 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Mayıs 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 78,09 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 89,69 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 89,05 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Mayıs Çarşamba günü 137,78 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması da 1,01 €/MWh olarak 28 Mayıs Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

