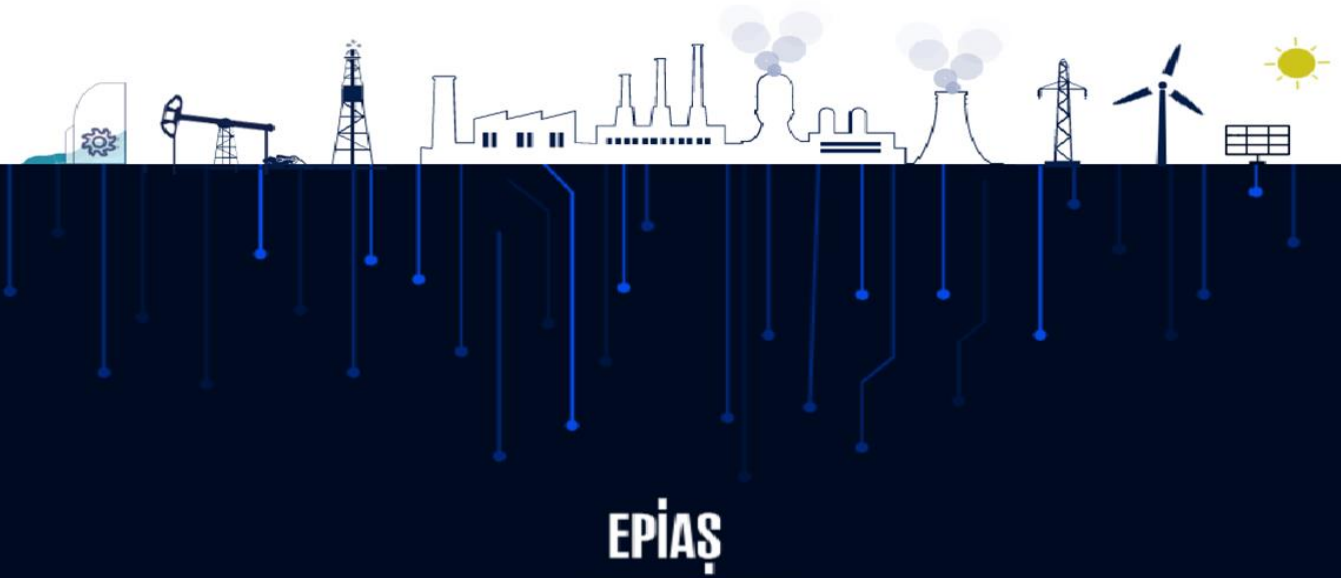


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Haziran/2023



Haziran ayında Mayıs ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 283,36 TL/MWh azalarak 1.623,92 TL/MWh'ye düşmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.298.889 MWh azalarak 24.732.957 MWh olması ve 2022 yılının Haziran ayına göre %9,52 azalması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %50,69 azalarak 2.315.509 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,43 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %24,24 artarak 5.206.882 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,21 olması,*
 - ❖ *Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %6,93 artarak 3.688.456 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,02 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %3,71 azalarak 2.258.845 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,20 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 694.687 (%4,69) MWh azalarak 14.112.104 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 583.710 (%3,70) MWh artarak 16.347.822 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 97.024 (%12,60) MWh artarak 867.220 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 157.554 (%9,61) MWh azalarak 1.481.633 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %3,88 azalarak 997,55 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %118,46 artarak 1.767,40 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



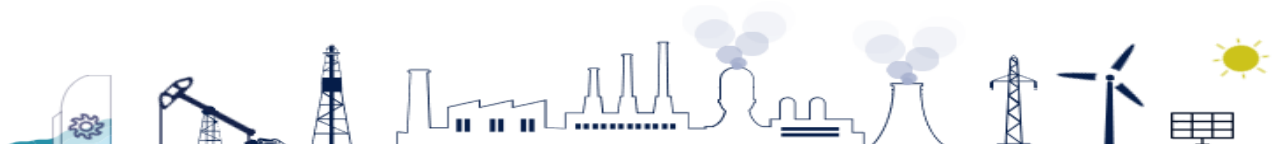
Haziran 2023 aylık toplam üretim miktarı 24.549.605 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.623,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Haziran 2023	Değişim	Mayıs 2023
Aritmetik Ortalama PTF	1.623,92 ↓	-14,86%	1.907,28
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.657,67 ↓	-14,46%	1.937,78
1. Hafta (1-7 Haziran) Ort. PTF	1.529,48 ↓	-22,11%	1.963,60
2. Hafta (8-14 Haziran) Ort. PTF	1.811,16 ↓	-7,53%	1.958,65
3. Hafta (15-21 Haziran) Ort. PTF	1.625,96 ↓	-18,20%	1.987,64
4. Hafta (22-28 Haziran) Ort. PTF	1.608,50 ↓	-8,00%	1.748,37
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.671,05 ↓	-11,87%	1.896,21
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.406,34 ↓	-18,02%	1.715,54
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.027,17 ↓	-13,62%	2.346,82
Maksimum PTF	2.600,00 ↑	0,00%	2.600,00
Minimum PTF	99,99	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.125 ↑	6,63%	12.309
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.383 ↓	-5,27%	19.405
Maksimum Takas Miktarı	25.341 ↓	-2,84%	26.082
Minimum Takas Miktarı	12.927 ↓	-5,97%	13.747
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.600 ↓	-1,51%	19.902
Aylık Toplam Takas Miktarı	14.112.104 ↓	-4,69%	14.806.791
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.461 ↓	-2,87%	24.154
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.833 ↑	21,70%	26.978
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.705 ↑	7,16%	21.188
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	16.347.822 ↑	3,70%	15.764.112
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.481.633 ↓	-9,61%	1.639.187
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.097 ↓	-1,63%	34.660
Aylık Toplam Üretim	24.549.605 ↓	-4,80%	25.787.227

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

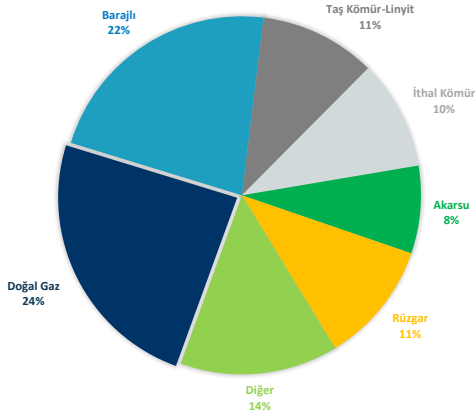
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.237.622 MWh azalarak 24.549.605 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 2023



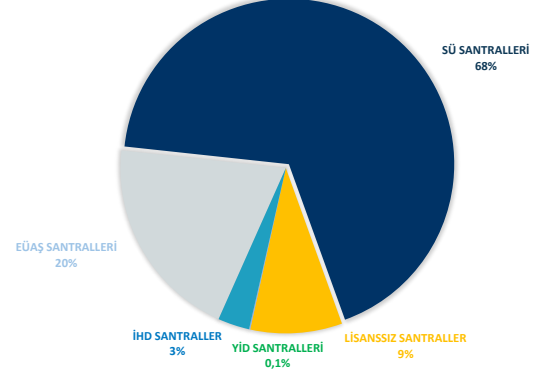
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.097
EÜAŞ Santralleri	21.025
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	9.421
Toplam	104.903

* 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	11.566
Diğer	14.978

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - HAZİRAN 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, 11.566 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 14.978 MW (%14,3) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 10.196 MW ile Güneş, 2.029 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 389 MW ile Kojenerasyon ve 260 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.097 MW (%67,8), EÜAŞ santralleri 21.025 MW (%20,0), Lisanssız santraller 9.421 (%9,0), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

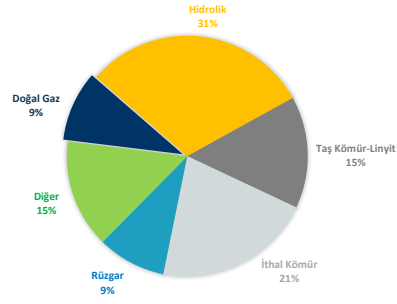
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 130 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 7.510.296 MWh (%30,59) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 5.206.882 MWh (%21,21) ile İthal Kömür, 3.688.456 MWh (%15,02) ile Taş Kömür-Linyit, 2.315.509 MWh (%9,43) ile Doğalgaz, 2.258.845 MWh (%9,20) ile Rüzgar ve 3.569.617 MWh (%14,54) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %14,54 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.914.495 MWh (%7,80) ile Güneş, 777.587 MWh (%3,17) ile Jeotermal, 653.308 MWh (%2,66) ile Biyokütle, 103.373 MWh (%0,42) ile Asfaltit, 65.544 MWh (%0,27) ile Fuel Oil ve 55.310 MWh (%0,23) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

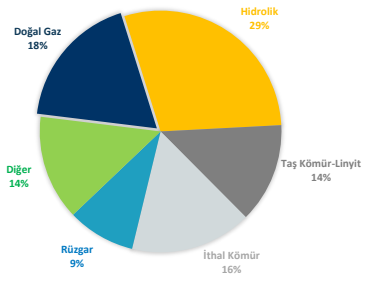
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 32.675 MWh azalarak 332.380 MWh, ihracatı 28.729 MWh artarak 149.173 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 19.238.229 MWh (%78,36) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.508.814 MWh (%6,15), İ.H.D santralleri 521.513 MWh (%2,12) ve Y.İ.D santralleri 43.834 MWh (%0,18) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.237.215 MWh (%13,19) bandında olmuştur.

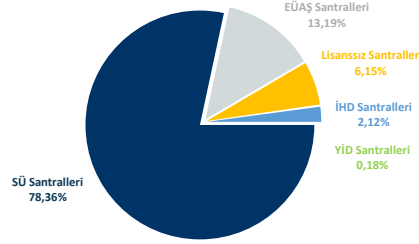
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2023



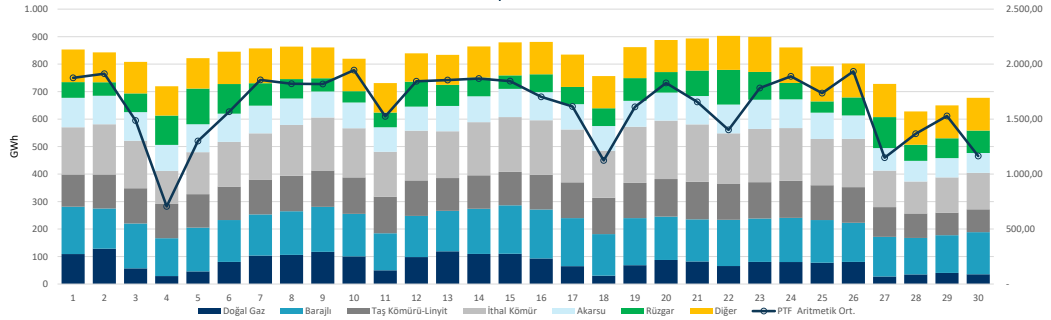
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - HAZİRAN 2023



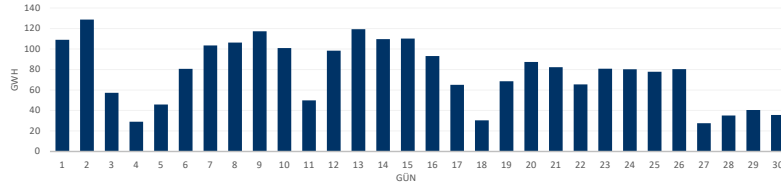
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	19.238.229
EÜAŞ Santralleri	3.237.215
Lisanssız Santraller	1.508.814
Yap İşlet Devret Santralleri	43.834
İşletme Hakkı Devredilen	521.513
Toplam*	24.549.605

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

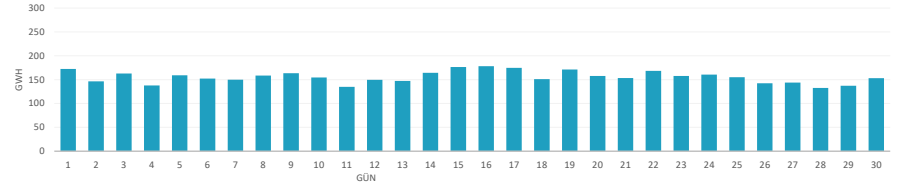
Günlük Toplam Üretim Miktarı



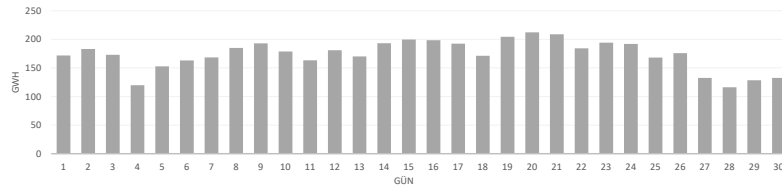
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



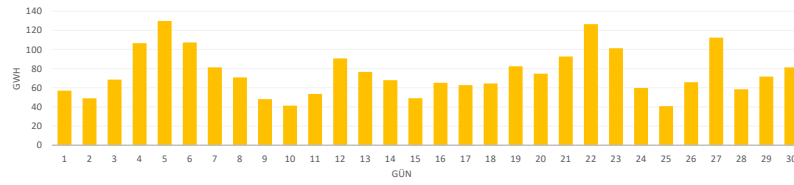
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



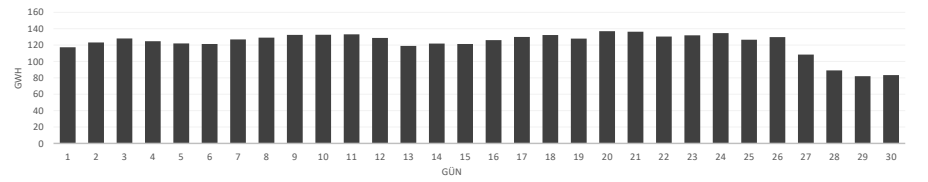
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

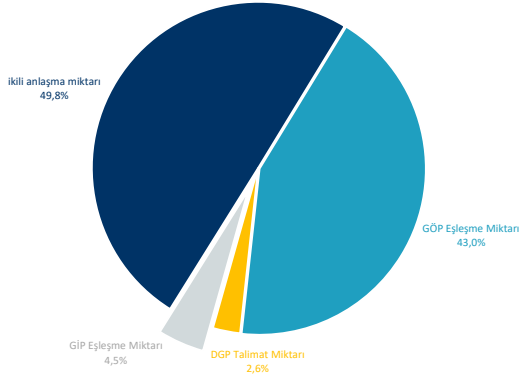


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 16.347.822 (%49,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.112.104 (%43,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.481.633 (%4,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 867.220 (%2,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

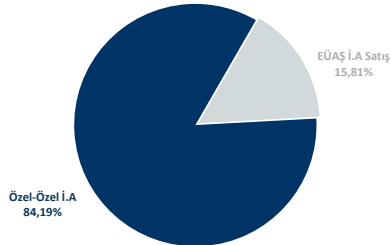
İkili Anlaşma Miktarı	16.347.822
GÖP Eşleşme Miktarı	14.112.104
DGP Talimat Miktarı	867.220
GİP Eşleşme Miktarı	1.481.633

* İA 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.

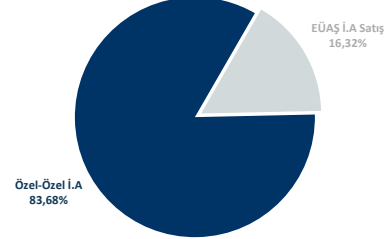
GÖP ve GİP hacmi azalırken İkili Anlaşma ve DGP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 16.347.822 (%49,8) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 14.112.104 (%43,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.481.633 (%4,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 867.220 (%2,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 583.710 MWh (%3,70) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 694.687 MWh (%4,69) azalmış, DGP talimat miktarı 92.022 MWh (%11,87) artmış ve GİP eşleşme miktarı 157.554 MWh (%9,61) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2023



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2023



Haziran 2023		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.584.563	13.763.259	0

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

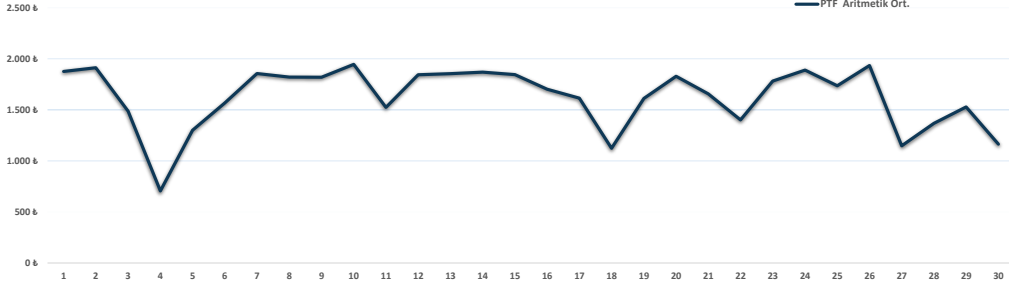


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.06.2023	550.973	471.851	-	79.122	481.877	42.622	32.236	1.028.585
2.06.2023	523.623	450.844	-	72.779	491.920	41.561	23.320	1.007.646
3.06.2023	544.068	470.297	-	73.771	457.240	44.971	19.497	992.004
4.06.2023	546.093	475.744	-	70.349	404.054	57.169	13.170	950.137
5.06.2023	581.951	513.574	-	68.378	451.175	54.058	29.126	1.047.933
6.06.2023	557.901	491.965	-	65.937	476.504	58.534	47.493	1.074.495
7.06.2023	509.677	441.124	-	68.553	519.629	44.366	32.501	1.037.619
8.06.2023	498.912	423.184	-	75.728	522.841	52.427	27.707	1.026.159
9.06.2023	489.926	418.636	-	71.290	520.623	47.433	35.057	1.021.749
10.06.2023	525.377	457.918	-	67.459	478.890	54.713	31.596	1.023.117
11.06.2023	457.657	398.700	-	58.957	429.117	37.122	14.702	879.641
12.06.2023	471.526	415.019	-	56.507	505.396	54.835	20.931	996.180
13.06.2023	507.645	445.484	-	62.161	505.387	47.448	26.904	1.025.223
14.06.2023	494.229	428.582	-	65.648	516.127	44.548	22.747	1.012.004
15.06.2023	553.334	479.163	-	74.171	499.761	46.716	34.960	1.060.600
16.06.2023	570.895	495.813	-	75.082	488.305	39.678	39.249	1.063.045
17.06.2023	568.149	486.981	-	81.168	462.674	42.113	32.228	1.023.995
18.06.2023	566.573	489.124	-	77.449	408.630	43.526	18.299	959.579
19.06.2023	588.614	501.110	-	87.504	469.876	51.667	37.828	1.060.482
20.06.2023	582.206	494.984	-	87.222	495.103	64.515	29.182	1.083.784
21.06.2023	598.735	503.173	-	95.562	490.807	47.311	33.016	1.074.308
22.06.2023	641.090	528.321	-	112.769	489.683	52.513	49.395	1.119.911
23.06.2023	625.213	513.469	-	111.744	501.931	63.065	44.544	1.123.009
24.06.2023	570.667	460.521	-	110.146	484.131	47.993	32.827	1.025.472
25.06.2023	534.426	425.935	-	108.490	436.089	47.534	36.977	946.535
26.06.2023	566.650	443.378	-	123.271	500.567	54.175	22.961	1.021.081
27.06.2023	590.801	448.545	-	142.256	453.698	50.664	24.650	977.557
28.06.2023	504.117	392.798	-	111.319	384.040	54.411	28.737	859.985
29.06.2023	506.676	395.266	-	111.409	390.799	45.699	18.387	850.151
30.06.2023	520.118	401.758	-	118.361	395.234	48.248	6.995	852.235
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	16.347.822	13.763.259	-	2.584.563	14.112.107	1.481.633	867.220	32.808.782

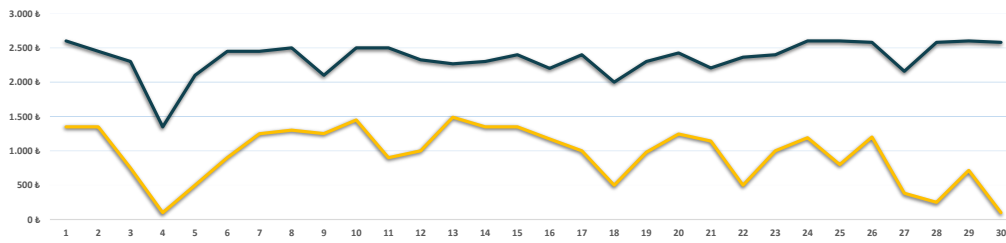
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Haziran 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Haziran 2023

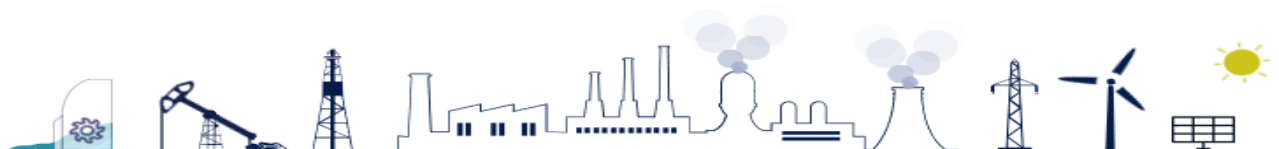
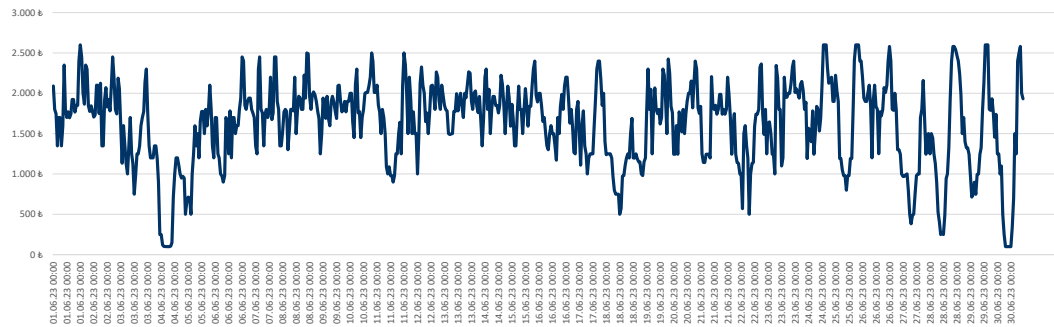


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 706,14 TL/MWh ile 4 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 1.945,43 TL/MWh ile 10 Haziran Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.257,03 TL/MWh ile 9 Haziran Cuma, en düşük SMF ortalaması 970,12 TL/MWh ile 27 Haziran Salı gününe aittir.

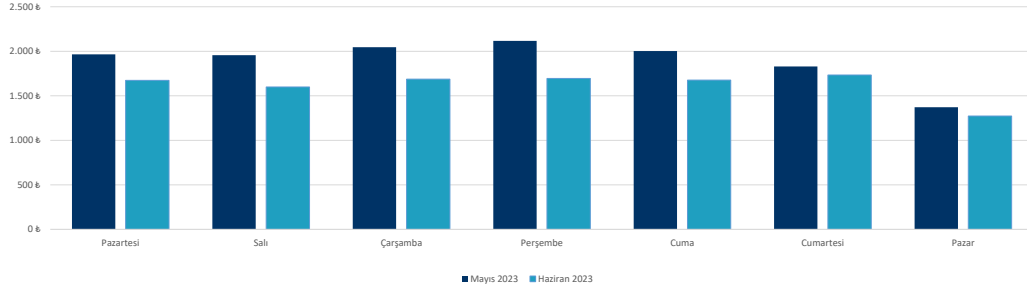
Ay içerisinde 9 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 2.600 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 764,99 TL/MWh ile 22 Haziran Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 1.401,53 TL/MWh, SMF ortalaması 2.166,52 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Haziran 2023

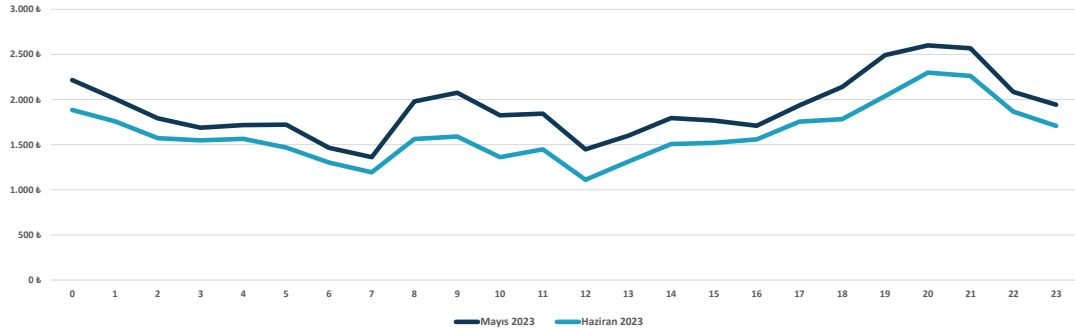


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



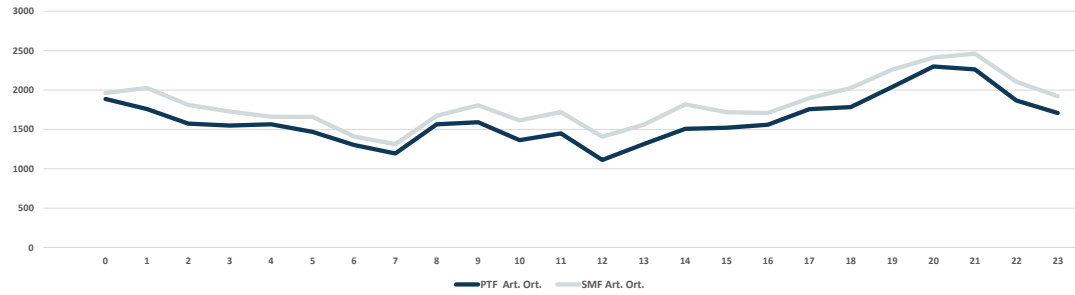
Haziran ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Perşembe günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 422,91 TL/MWh azalarak 1.694,36 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



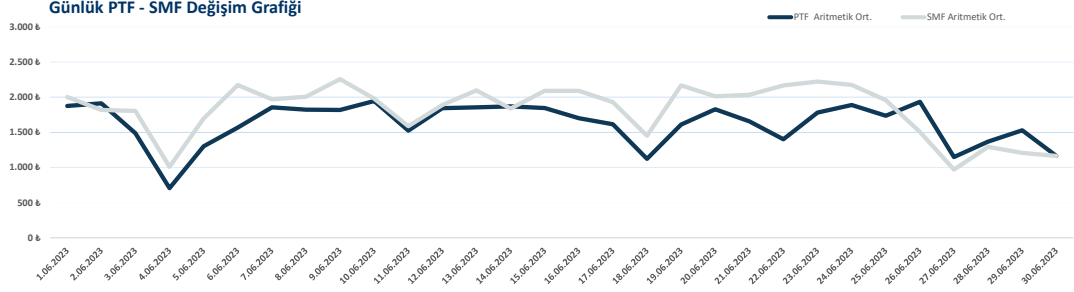
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 485,94 TL/MWh azalarak 1.589,79 TL/MWh, en az değişim saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 139,94 TL/MWh azalarak 1.547,60 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



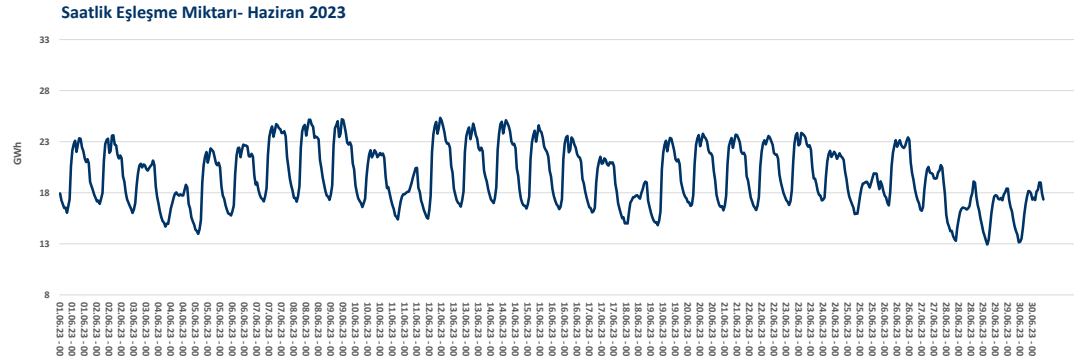
Haziran ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 14.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.506,32 TL/MWh, SMF ortalaması 1.817,56 TL/MWh). En düşük fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.884,97 TL/MWh, SMF ortalaması 1.961,92 TL/MWh).



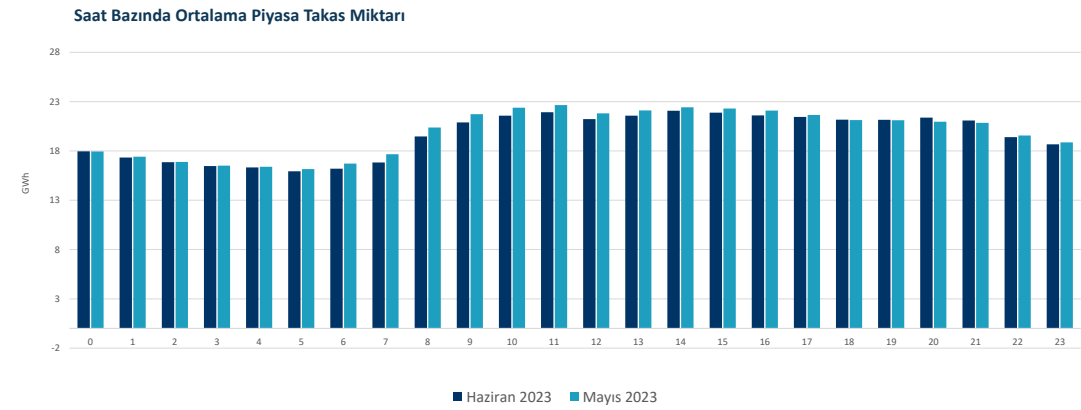


Haziran ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 7.236 MWh azalarak 470.404 MWh'e gerilemiştir. Haziran ayı genelinde en yüksek eşleşme 522.841 MWh ile 8 Haziran Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 384.040 MWh ile 28 Haziran Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

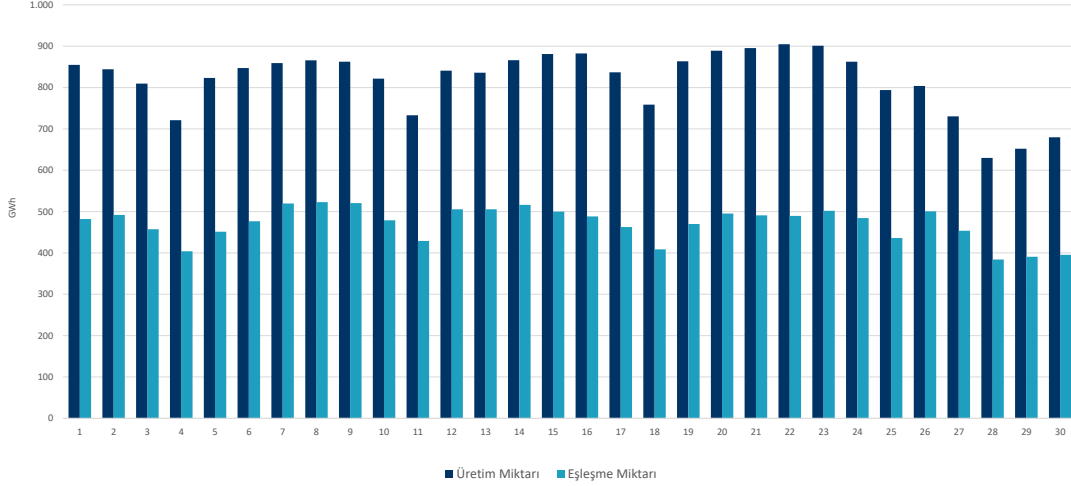
Haziran ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 25.341 MWh ile 12 Haziran Pazartesi günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 12.927 MWh ile 29 Haziran Perşembe günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 916 MWh azalış ile saat 08.00'de gerçekleşmiştir.



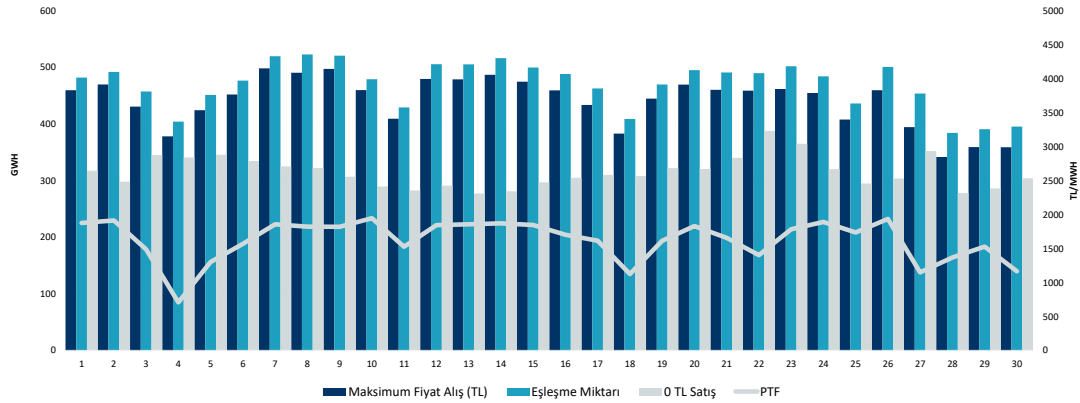
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



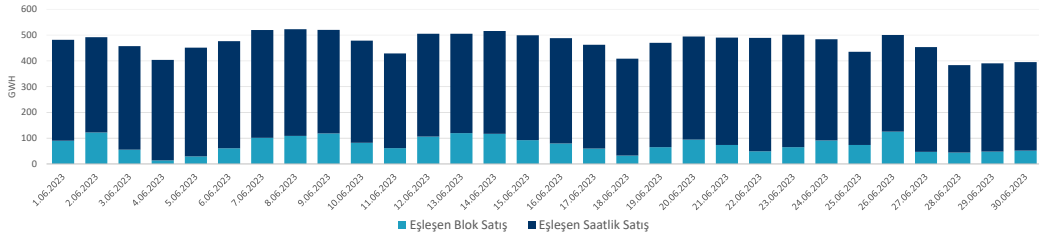
Haziran ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 315.005 MWh, fiyattan bağımsız alışı ortalaması 441.185 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 470.404 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 20.111 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.214 MWh azalarak Perşembe günü gerçekleşmiştir.

22 Haziran 2023 Perşembe günü, toplam 904.758 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 489.683 MWh olmuştur. 26 Haziran 2023 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %62 ile Haziran ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 803.912 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 500.567 MWh seviyesindedir.

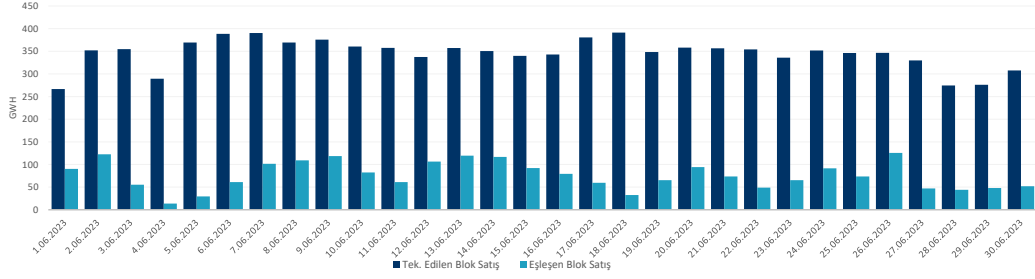
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



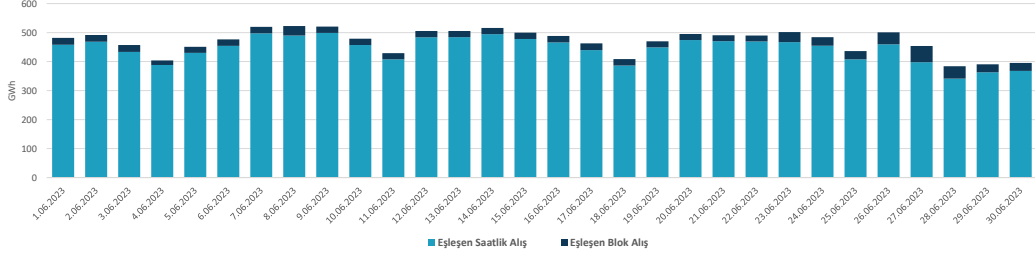
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



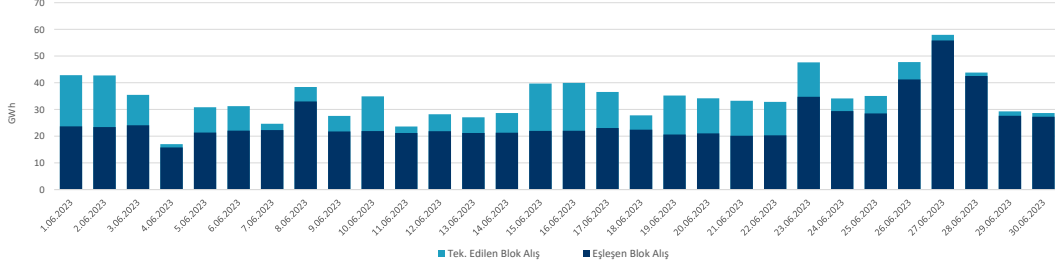
Haziran ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %12,46 (1.820 MWh) artarak 16.430 MWh, eşleşen blok satış miktarı %40,15 (2.123 MWh) azalarak 3.166 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %13,42 (2.145 MWh) artarak 18.131 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %32,93 (3.565 MWh) artarak 14.389 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Temmuz 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1318'dir. Haziran ayında 1048 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 5.300.775.064 TL azalarak 23.406.120.937 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
1.039	60	13	6	7	-13.037.873

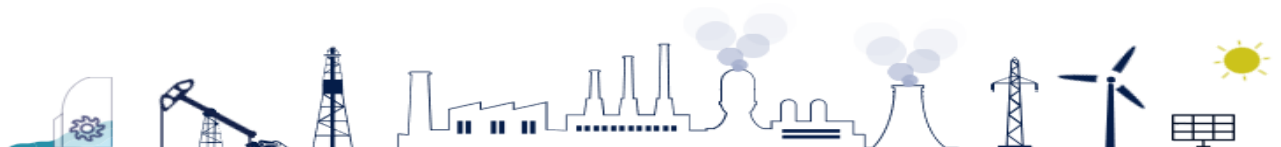
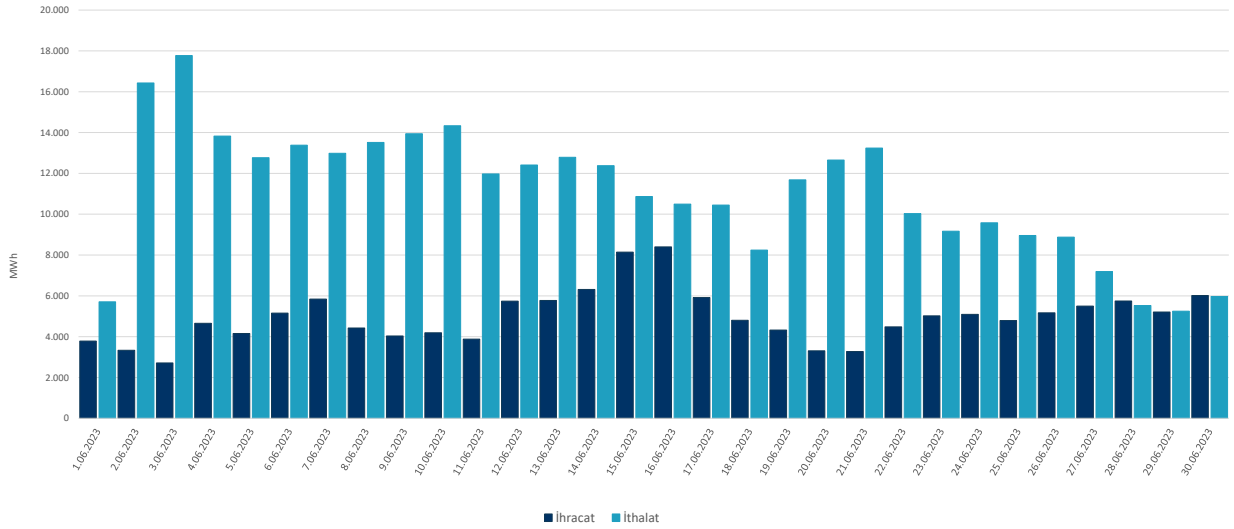
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 394.320 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 75.975 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 444.610 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 25.793 MWh olmuştur.

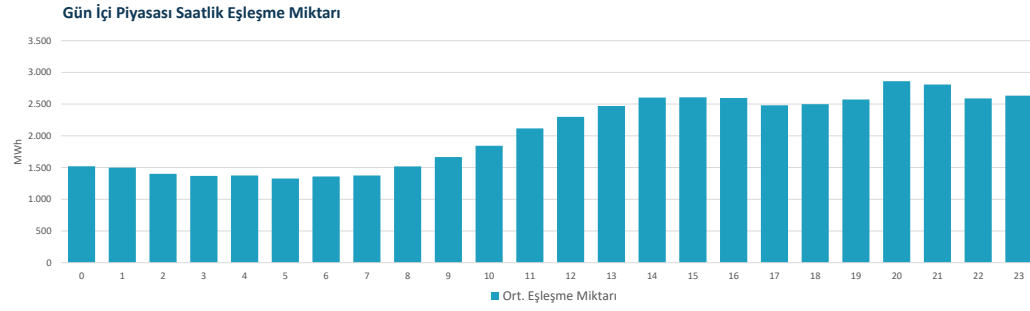
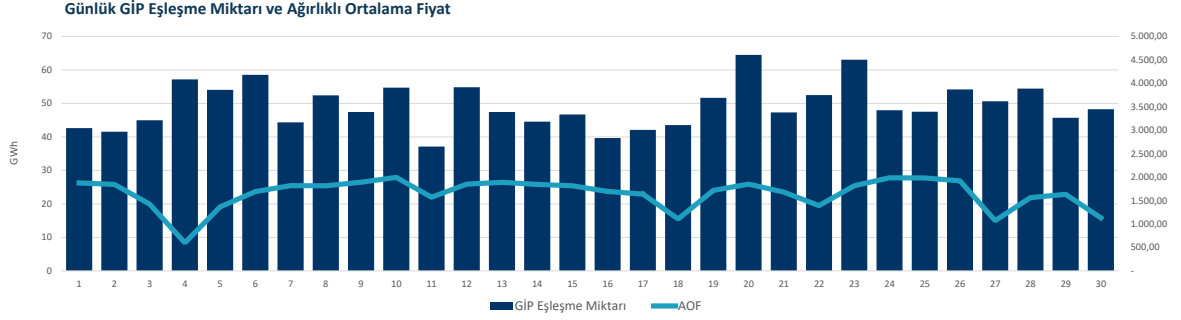
Aylık toplam fark fonu -13.037.873 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89,18, blok alış ve satış toplamı ise %10,82 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 971.623.429 TL ile 26 Haziran 2023 Pazartesi günü iken, en düşük gün 281.433.265 TL ile 4 Haziran 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

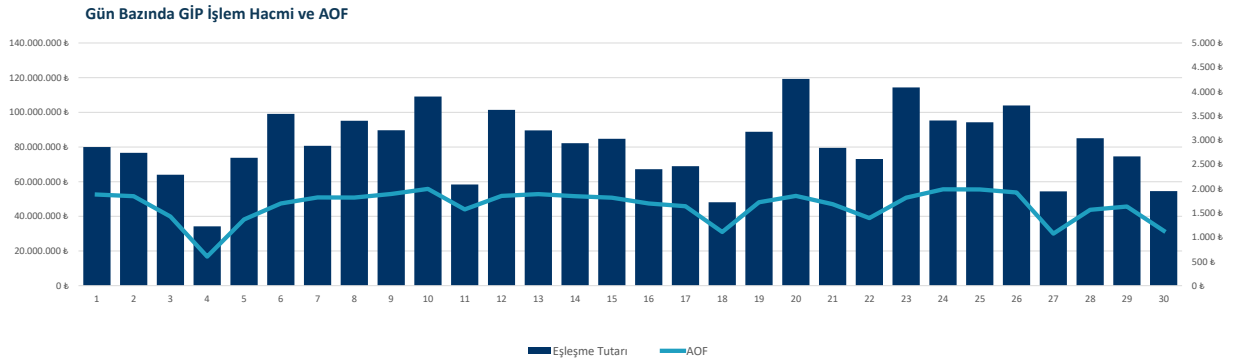


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Haziran Pazar günü saat 20.00'de 2.624,69 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.471 MWh olarak 6 Haziran Salı günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.'

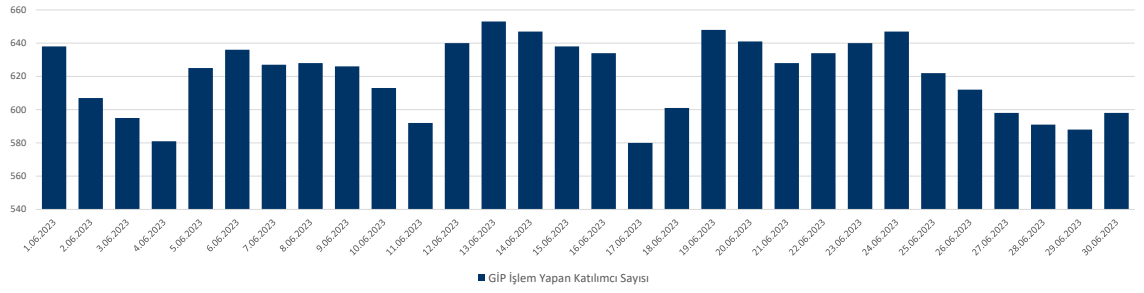


Haziran ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.481.633 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Haziran Cumartesi günü 1.994,40 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 25 Haziran Pazar günü 20.00'de 2.624,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 64.515 MWh ile 20 Haziran Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 37.122 MWh ile 11 Haziran Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 20 Haziran Salı günü 119.270.765 TL ve minimum ticaret ise 4 Haziran Pazar günü 34.263.799 TL olarak gerçekleşmiştir.

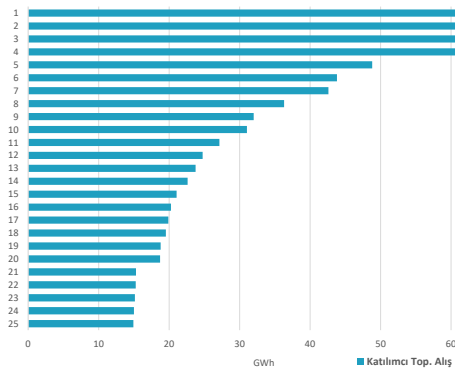
1 Temmuz 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1327 iken, geçtiğimiz ay boyunca 936 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



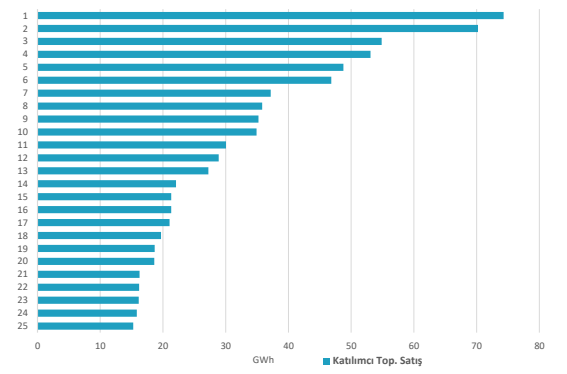
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



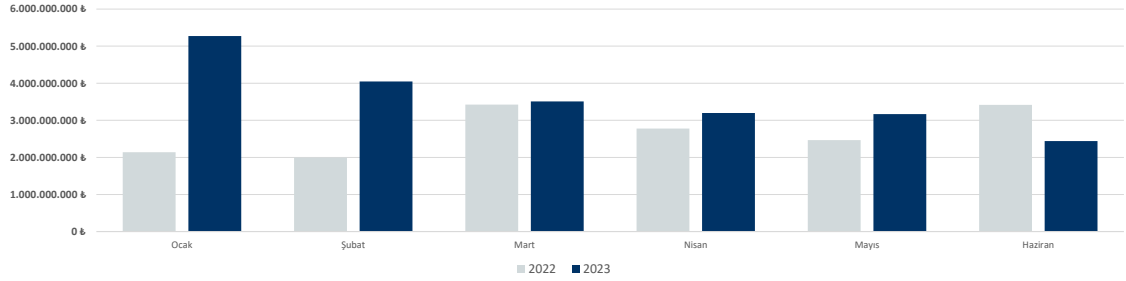
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



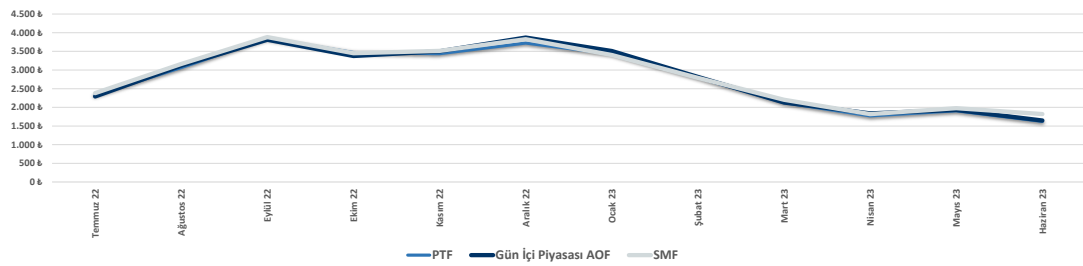
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



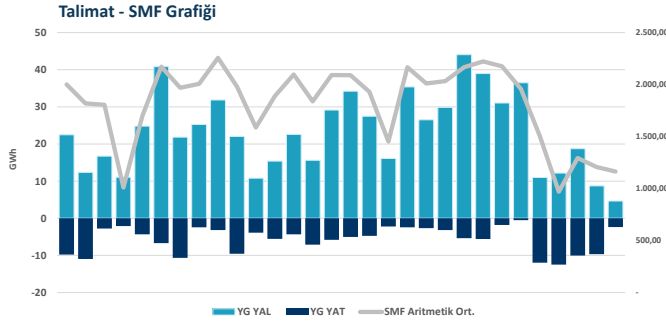
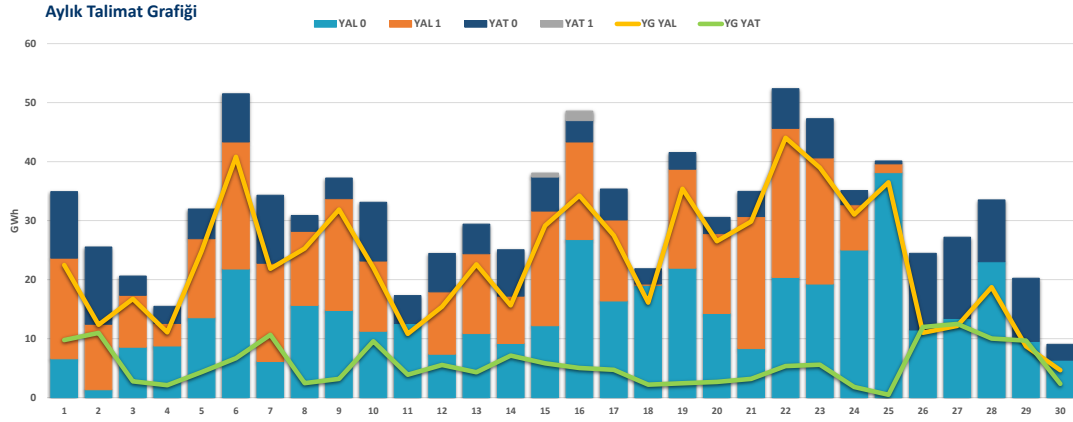
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



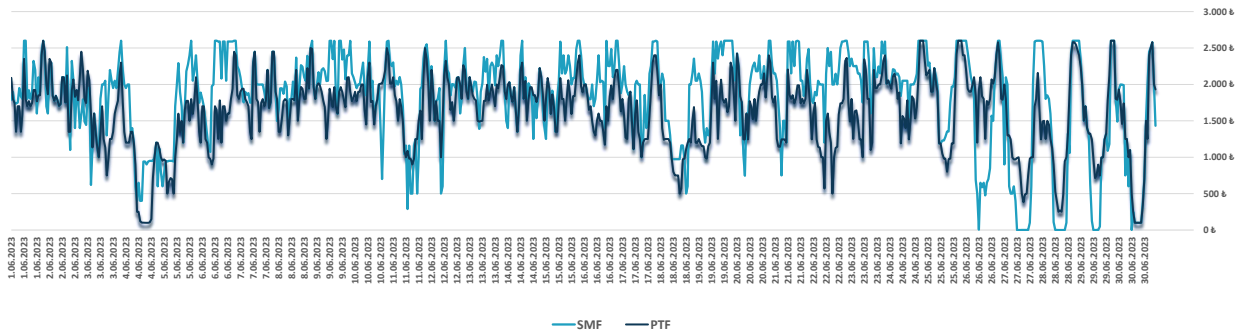
DGP'de verilen talimatların; %65,49'u 0 kodlu talimatlardan,%34,51'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



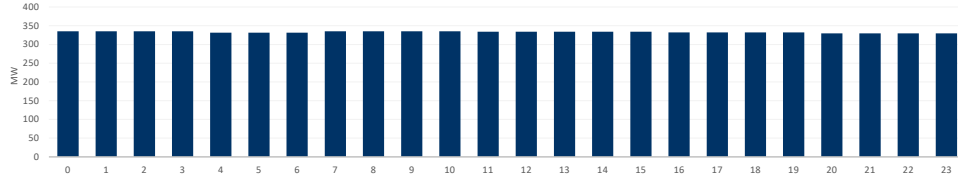
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 97.024 MWh artarak 867.220 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %65,49'u 0 kodlu talimatlardan %34,51'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 32.269 MWh artarak 168.986 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 64.756 MWh artarak 698.234 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Haziran Perşembe günü 44.039 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 30 Haziran Cuma günü 4.648 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Haziran Salı günü 12.487 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Haziran Pazar günü 483 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

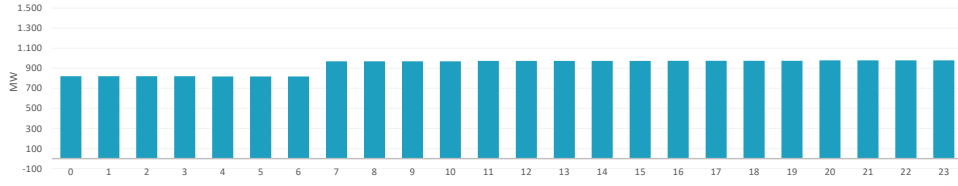


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



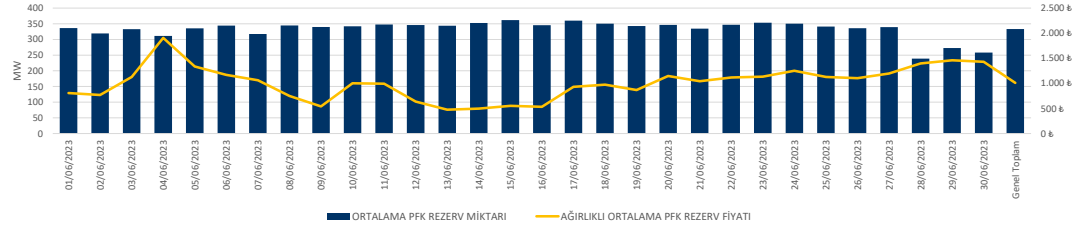
Haziran ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 239.775 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 997,55 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



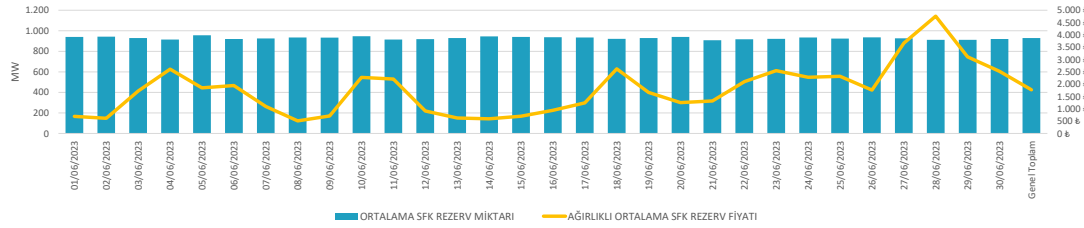
Haziran ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 668.843 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.767,40 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Haziran ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 381 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.000,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

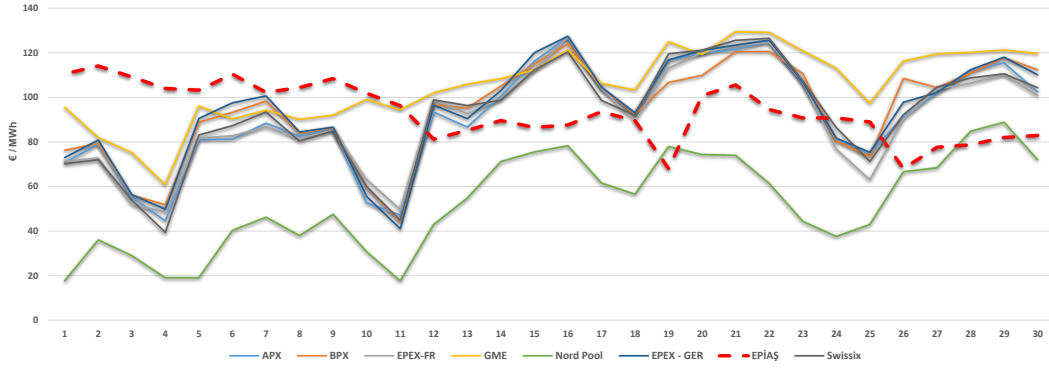


Haziran ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.035 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 7.000,00 TL/MW olmuştur.

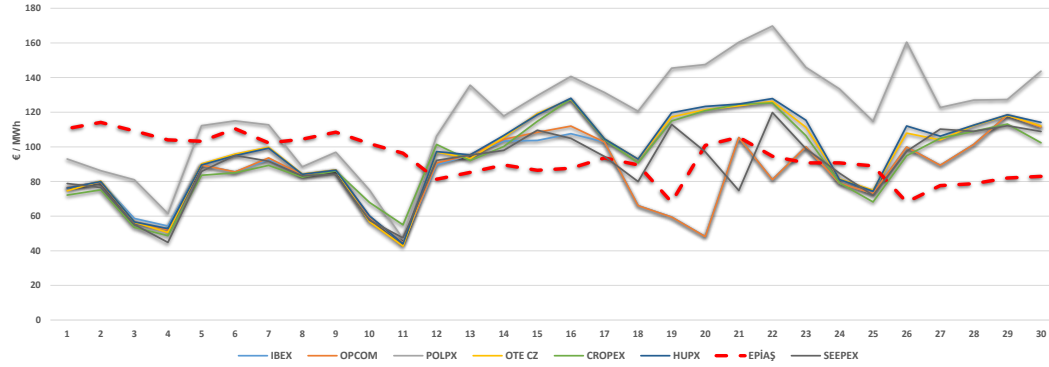


Haziran 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 88,9 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 94,67 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 93,57 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Haziran 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 88,9 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 94,67 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 93,57 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 22 Haziran Perşembe günü 169,76 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması da 17,58 €/MWh olarak 11 Haziran Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

