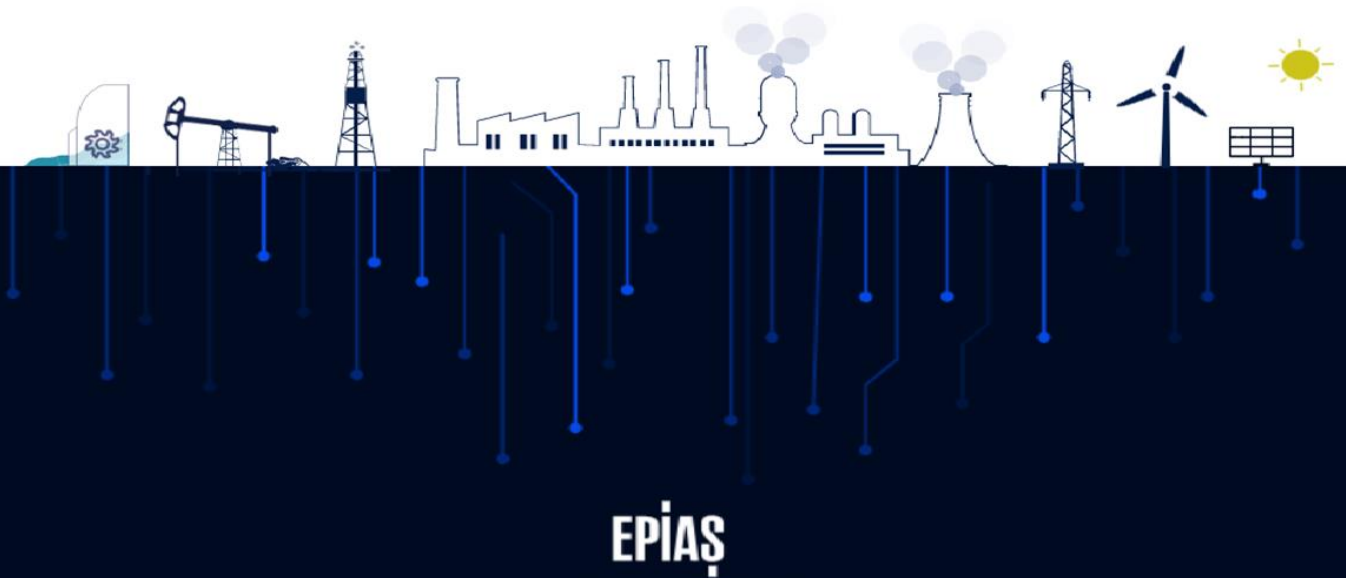


EPIAŞ

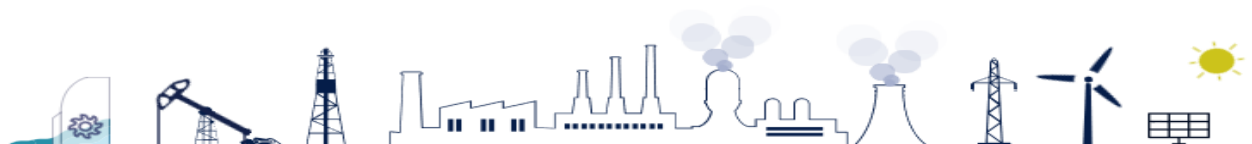
ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Mayıs/2022



Mayıs ayında Nisan ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 67,52 TL/MWh azalarak 1.763,03 TL/MWh'ye düşmesi*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 608.982 MWh azalarak 25.122.383 MWh'ye düşmesi ve 2021 yılının Nisan ayına göre %0,70 artması,*
 - ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %4,15 azalarak 4.357.378 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %17,40 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %2,34 artarak 2.871.970 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,47 olması,*
 - ❖ *Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının %5,34 azalarak 3.761.108 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,02 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %19,17 azalarak 2.085.013 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8,33 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 468.278 (%2,97) MWh artarak 16.248.160 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 49.935 (%4,86) MWh artarak 1.078.173 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 171.209 (%10,77) MWh azalarak 1.418.465 MWh olması,*
 - ❖ *İkili anlaşma miktarının 422.386 (%1,98) MWh azalarak 20.925.267 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %3,33 azalarak 1042,64 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %25,78 artarak 1601,18 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Haziran 2022 aylık toplam üretim miktarı 25.122.373 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.763,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Mayıs 2022	Değişim	Nisan 2022
Aritmetik Ortalama PTF	1.763,03 ↓	-3,69%	1.830,55
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.835,38 ↓	-0,98%	1.853,56
1. Hafta (1-7 Mayıs) Ort. PTF	788,44 ↓	-52,67%	1.665,83
2. Hafta (8-14 Mayıs) Ort. PTF	1.893,70 ↑	21,15%	1.563,11
3. Hafta (15-21 Mayıs) Ort. PTF	1.892,09 ↓	-11,50%	2.137,97
4. Hafta (22-28 Mayıs) Ort. PTF	2.249,31 ↑	7,44%	2.093,48
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.746,87 ↓	-5,79%	1.854,26
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.605,38 ↓	-2,82%	1.652,05
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.135,72 ↓	-2,27%	2.185,34
Maksimum PTF	2.750,00 ↑	10,00%	2.500,00
Minimum PTF	0,99	-	0,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.940 ↑	0,36%	15.883
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.030 ↓	-0,20%	21.072
Maksimum Takas Miktarı	31.301 ↑	8,10%	28.954
Minimum Takas Miktarı	13.639 ↓	-9,33%	15.042
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.839 ↓	-0,35%	21.917
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.248.160 ↑	2,97%	15.779.882
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.415 ↓	-3,38%	27.340
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.832 ↑	1,59%	26.412
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	28.125 ↓	-5,14%	29.650
Aylık Toplam İ.A Miktarı	20.925.267 ↓	-1,98%	21.347.653
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.418.465 ↓	-10,77%	1.589.673
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.892 ↑	0,89%	34.585
Aylık Toplam Üretim	25.122.373 ↓	-2,37%	25.731.355

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

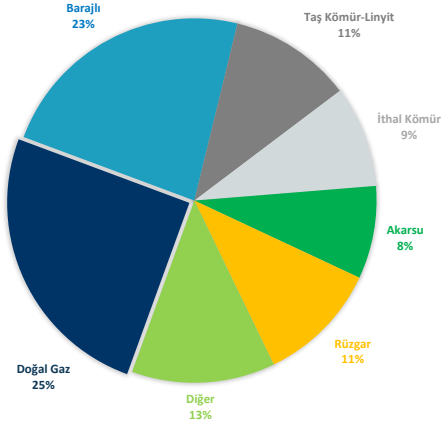
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 608.982 MWh azalarak 25.122.373 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - MAYIS 2022



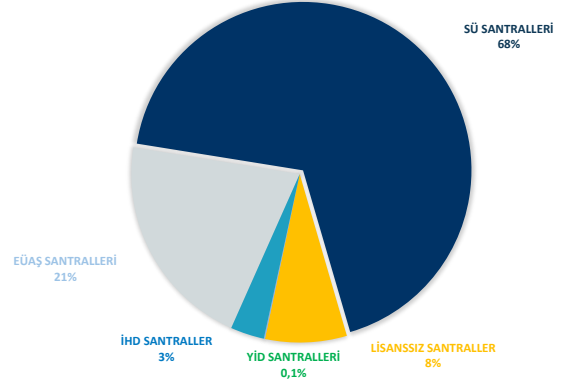
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.277
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	10.983
İthal Kömür	9.054
Akarsu	8.294
Rüzgar	10.931
Diğer	12.818

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	68.367
EÜAŞ Santralleri	21.007
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.263
Lisanssız Santraller	7.879
Toplam	100.632

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - MAYIS 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.256 MW (%25,1) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%23,2) ile Barajlı, 10.983 MW (%10,9) ile Taş Kömür-Linyit, 10.886 MW (%10,8) ile Rüzgar, 9.054 MW (%9,0) ile İthal Kömür, 8.272 MW (%8,2) ile Akarsu ve 12.818 MW (%12,7) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 8.270 MW ile Güneş, 1.737 MW ile Biyokütle, 1.679 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 391 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 68.367 MW (%67,9), EÜAŞ santralleri 21.007 MW (%20,9), Lisanssız santraller 7.879 (%7,8), İ.H.D santralleri 3.263 MW (%3,2) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

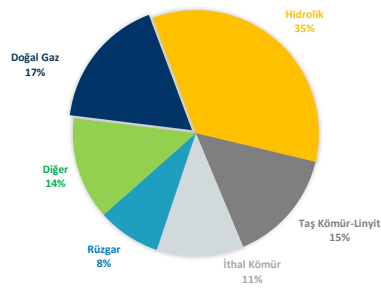
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 309 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.647.314 MWh (%34,54) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 4.357.378 MWh (%17,40) ile Doğalgaz, 3.761.108 MWh (%15,02) ile Taş Kömür-Linyit, 2.871.970 MWh (%11,47) ile İthal Kömür, 2.085.013 MWh (%8,33) ile Rüzgar ve 3.314.571 MWh (%13,24) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %13,24 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.548.037 MWh (%6,18) ile Güneş, 844.699 MWh (%3,37) ile Jeotermal, 652.174 MWh (%2,60) ile Biyokütle, 136.368 MWh (%0,54) ile Asfaltit, 66.650 MWh (%0,27) ile Kojenerasyon ve 66.643 MWh (%0,27) ile Fuel Oil yer almaktadır.

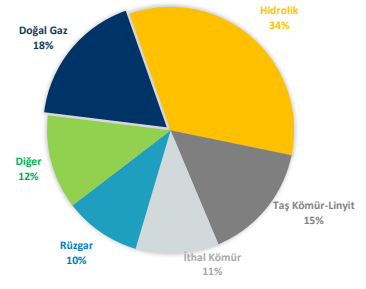
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 60.165 MWh artarak 430.699 MWh, ihracatı 22.818 MWh artarak 364.557 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 18.891.634 MWh (%75,20) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.364.243 MWh (%5,43), İ.H.D santralleri 876.705 MWh (%3,49) ve Y.İ.D santralleri 33.196 MWh (%0,13) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.956.594 MWh (%15,75) bandında olmuştur.

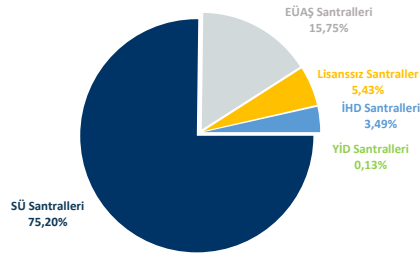
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MAYIS 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - NISAN 2022



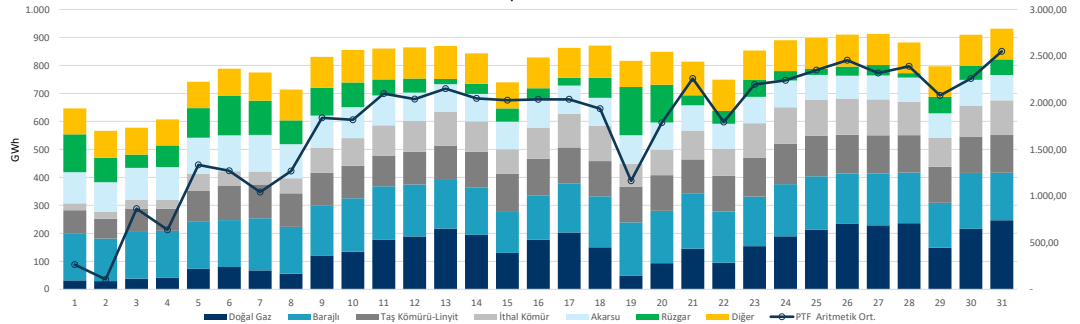
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - MAYIS 2022



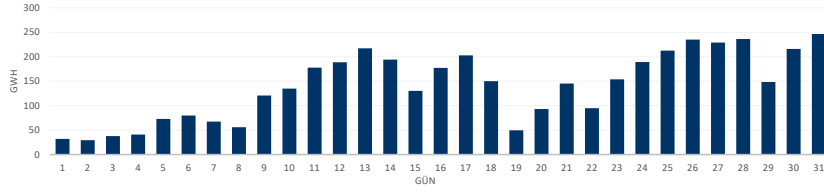
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	18.891.634
EÜAŞ Santralleri	3.956.594
Lisanssız Santraller	1.364.243
Yap İşlet Devret Santralleri	33.196
İşletme Hakkı Devredilen	876.705
Toplam*	25.122.373

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

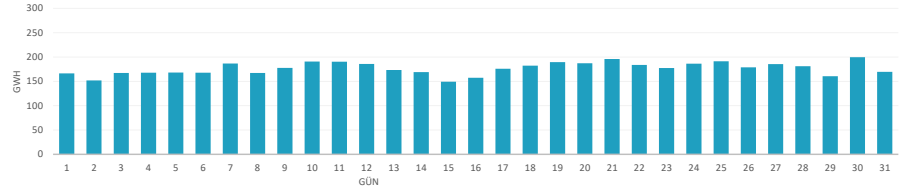
Günlük Toplam Üretim Miktarı



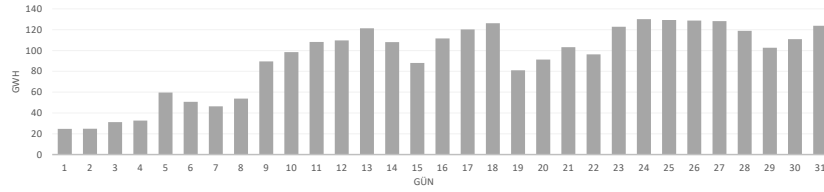
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



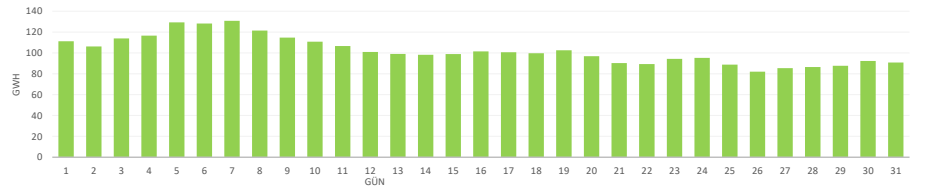
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



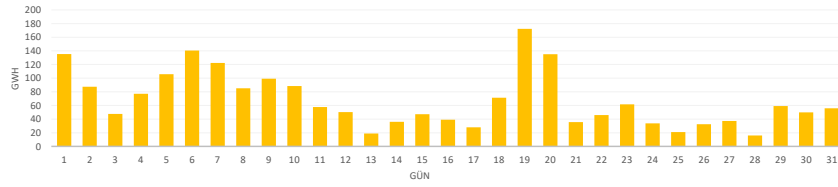
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



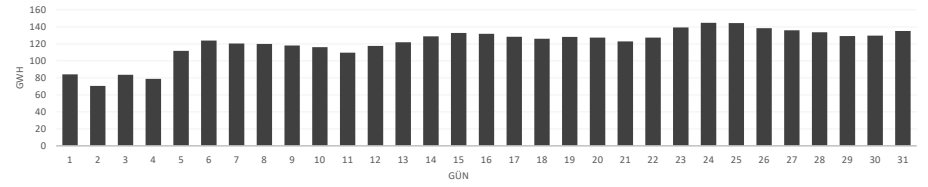
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

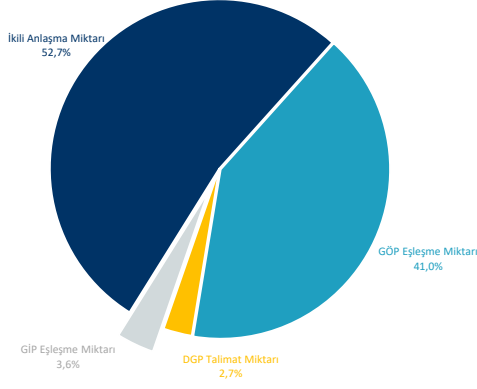


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 20.925.267 (%52,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.248.160 (%41,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.418.465 (%3,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.078.173 (%2,7) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	20.925.267
GÖP Eşleşme Miktarı	16.248.160
DGP Talimat Miktarı	1.078.173
GİP Eşleşme Miktarı	1.418.465

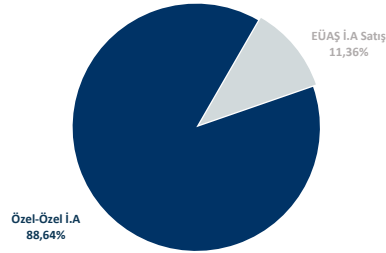
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

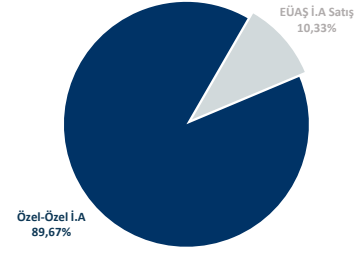
İkili Anlaşma ve GİP hacmi azalmış, GÖP ve DGP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 20.925.267 (%52,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.248.160 (%41,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.418.465 (%3,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.078.173 (%2,7) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 422.386 MWh (%1,98) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 468.244 MWh (%2,97) artmış, DGP talimat miktarı 49.935 MWh (%4,86) artmış ve GİP eşleşme miktarı 171.209 MWh (%10,77) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MAYIS 2022

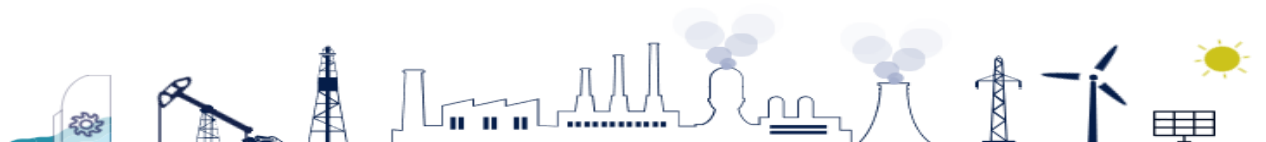


İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - NISAN 2022



Mayıs 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.377.074	18.548.193	0

Nisan 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.206.148	19.141.505	0

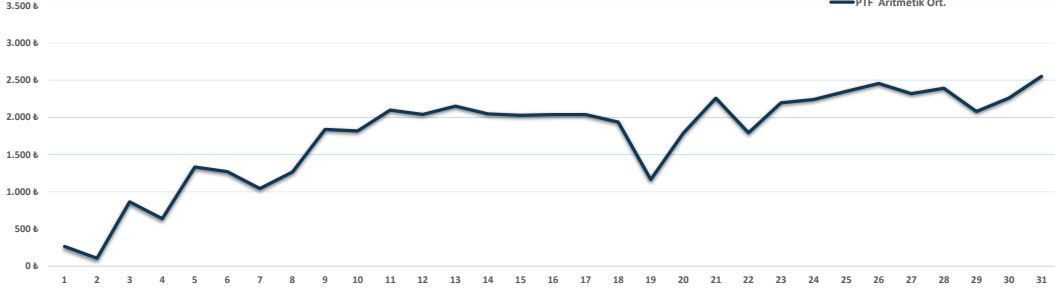


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.05.2022	495.942	414.352	-	81.590	454.591	61.041	39.301	969.285
2.05.2022	429.642	364.026	-	65.616	419.826	58.188	42.858	884.899
3.05.2022	414.521	346.399	-	68.122	399.673	48.856	25.640	820.568
4.05.2022	423.754	351.120	-	72.634	413.000	58.465	20.205	842.789
5.05.2022	496.239	418.272	-	77.967	491.909	60.966	72.344	1.043.492
6.05.2022	500.318	426.887	-	73.431	525.503	44.189	31.196	1.027.775
7.05.2022	509.358	427.800	-	81.558	488.559	49.838	42.708	1.008.906
8.05.2022	475.935	401.157	-	74.778	473.112	43.004	15.298	932.571
9.05.2022	505.062	429.552	-	75.510	538.906	40.839	38.438	1.047.734
10.05.2022	504.294	423.784	-	80.510	533.512	43.719	54.939	1.055.953
11.05.2022	495.357	411.542	-	83.815	534.087	47.968	34.294	1.027.892
12.05.2022	488.472	408.166	-	80.306	546.731	42.066	39.840	1.036.802
13.05.2022	478.680	402.040	-	76.640	544.614	37.174	56.841	1.040.669
14.05.2022	476.013	394.820	-	81.193	520.897	36.690	29.580	981.987
15.05.2022	464.287	392.911	-	71.376	479.835	38.617	20.734	932.097
16.05.2022	477.117	401.711	-	75.406	545.150	46.091	40.619	1.033.570
17.05.2022	487.149	407.769	-	79.380	547.630	49.551	72.874	1.077.824
18.05.2022	501.787	419.341	-	82.446	539.718	38.828	81.079	1.078.966
19.05.2022	1.135.062	1.056.544	-	78.518	503.232	46.525	28.311	1.634.611
20.05.2022	1.127.632	1.051.574	-	76.058	545.271	44.816	25.821	1.667.482
21.05.2022	1.068.482	990.026	-	78.456	533.264	43.008	17.924	1.584.221
22.05.2022	1.060.594	983.139	-	77.455	464.636	36.558	13.950	1.498.283
23.05.2022	1.076.842	1.003.015	-	73.827	546.277	39.801	26.799	1.615.891
24.05.2022	1.091.304	1.016.755	-	74.549	546.584	40.854	30.089	1.634.282
25.05.2022	1.090.400	1.014.584	-	75.816	549.483	39.562	35.819	1.639.448
26.05.2022	1.092.459	1.016.538	-	75.921	566.206	41.824	21.141	1.645.709
27.05.2022	1.093.597	1.017.300	-	76.297	570.293	47.145	25.466	1.660.203
28.05.2022	742.419	667.238	-	75.181	545.894	46.429	21.919	1.281.480
29.05.2022	570.485	495.488	-	74.997	582.352	43.393	8.438	1.129.671
30.05.2022	579.474	498.489	-	80.985	636.200	58.514	44.899	1.238.101
31.05.2022	572.593	495.857	-	76.736	661.262	43.947	18.809	1.219.875
Toplam	20.925.267	18.548.193	-	2.377.074	16.248.207	1.418.465	1.078.173	39.670.111

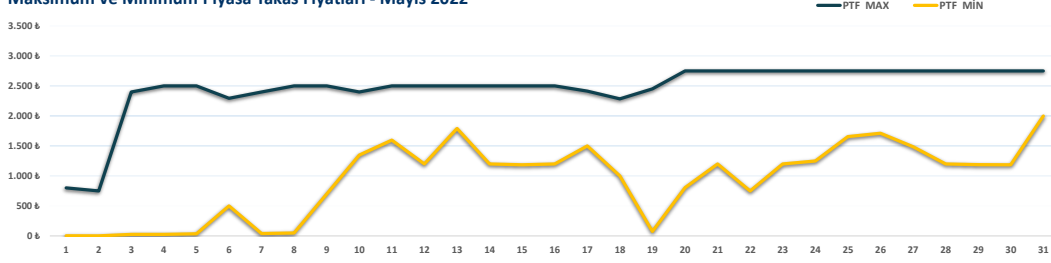
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Mayıs 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Mayıs 2022

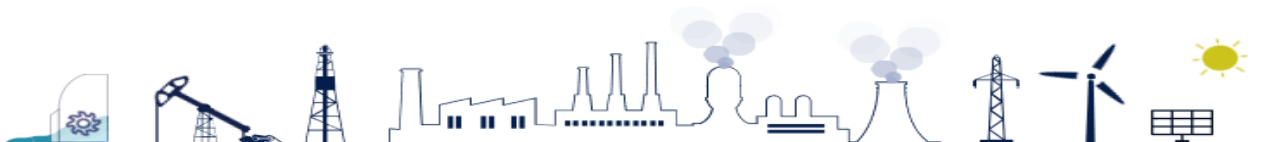
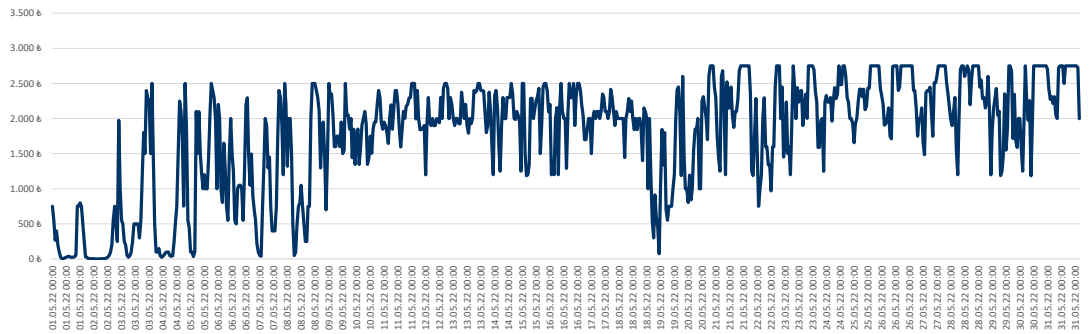


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 105,83 TL/MWh ile 2 Mayıs Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.551,3 TL/MWh ile 31 Mayıs Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.509,48 TL/MWh ile 25 Mayıs Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 289,72 TL/MWh ile 2 Mayıs Pazartesi gününe aittir.

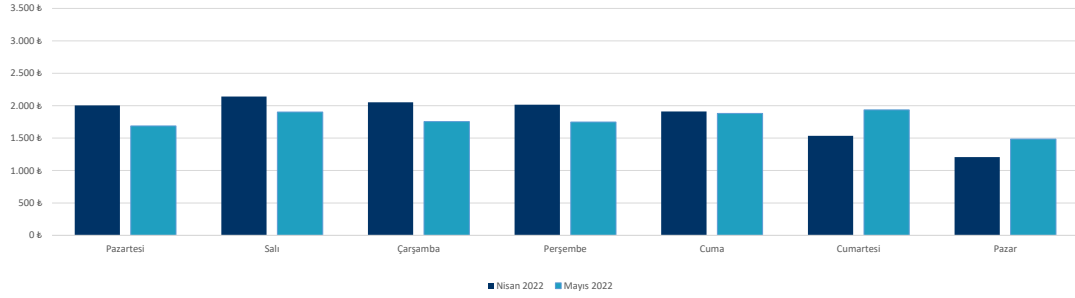
Ay içerisinde 82 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 2.500 veya 2.750 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 755,99 TL/MWh ile 7 Mayıs Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 1042,55 TL/MWh, SMF ortalaması 1798,54 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Mayıs 2022

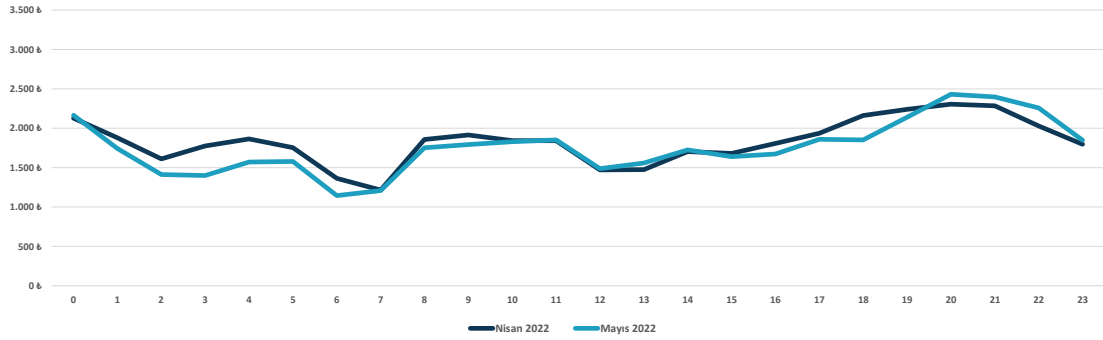


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



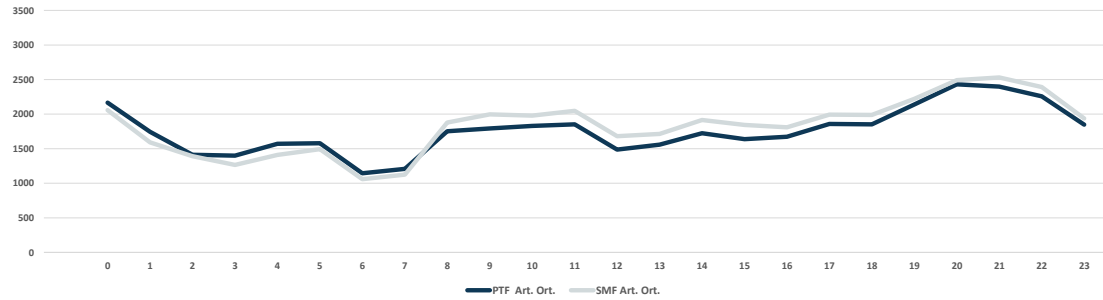
Haziran ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cumartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 398,78 TL/MWh artarak 1934,77 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

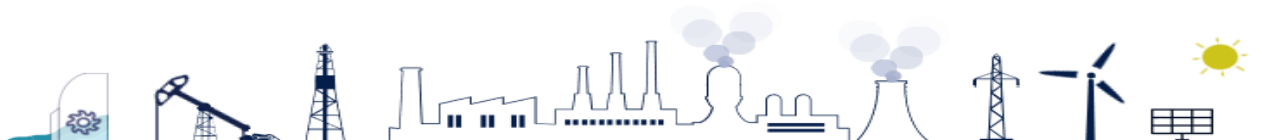


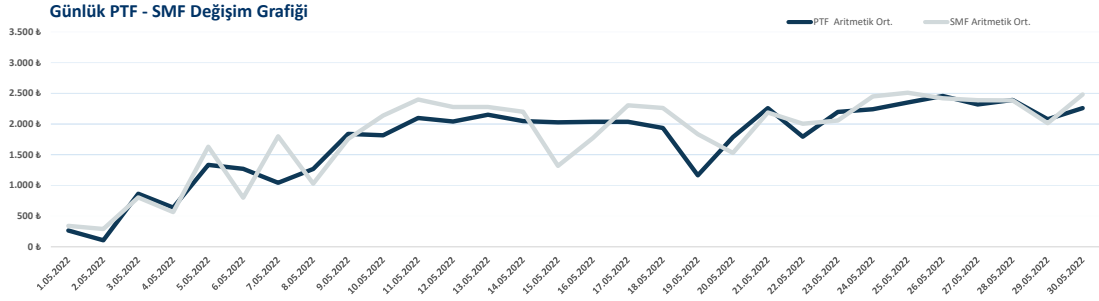
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 374,92 TL/MWh azalarak 1.399,84 TL/MWh, en az değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 7,38 TL/MWh azalarak 1.207,44 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



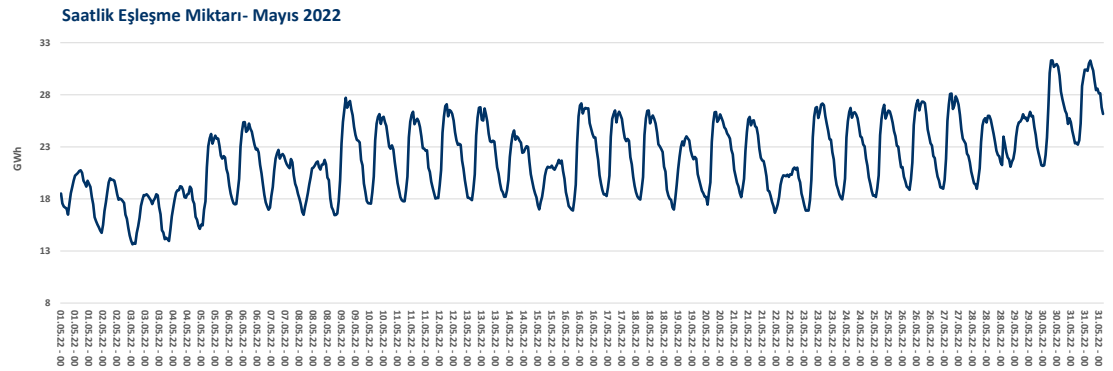
Haziran ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 15.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1639,02 TL/MWh, SMF ortalaması 1843,42 TL/MWh). En düşük fark saat 02.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1411,55 TL/MWh, SMF ortalaması 1391,09 TL/MWh).



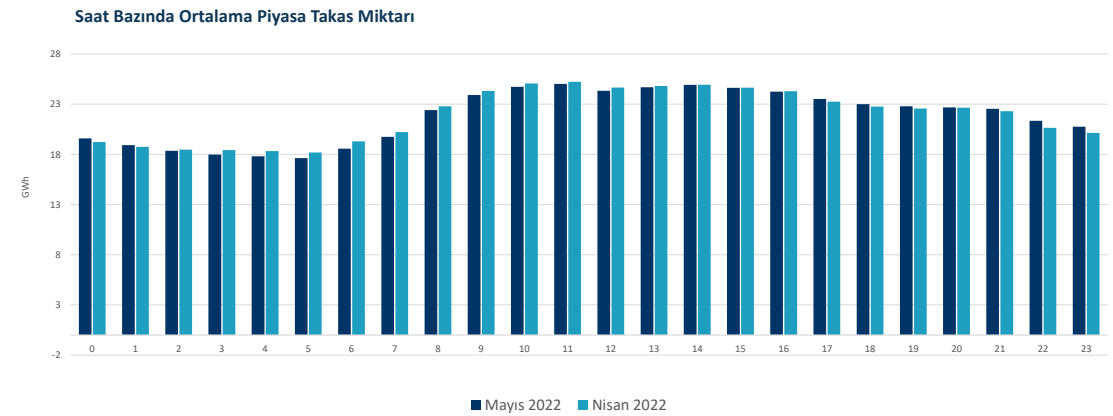


Haziran ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 1.861 MWh azalarak 524.136 MWh'e gerilemiştir. Haziran ayı genelinde en yüksek eşleşme 661.262 MWh ile 31 Mayıs Salı günü, en düşük eşleşme ise 399.673 MWh ile 3 Mayıs Salı günü gerçekleşmiştir.

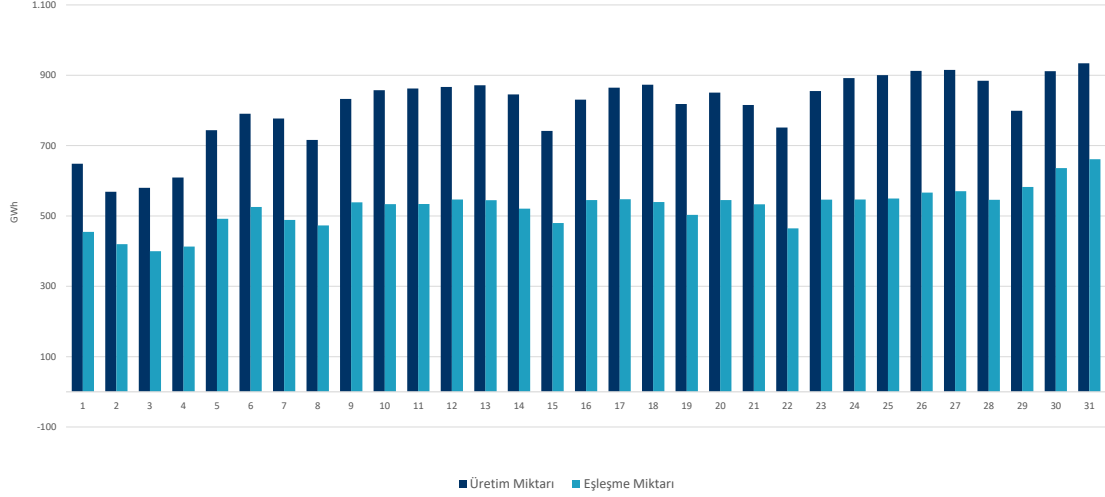
Haziran ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 31.301 MWh ile 30 Mayıs Pazartesi günü saat 10.00'da, en düşük eşleşme ise 13.639 MWh ile 3 Mayıs Salı günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 737 MWh azalış ile saat 06.00'da gerçekleşmiştir.



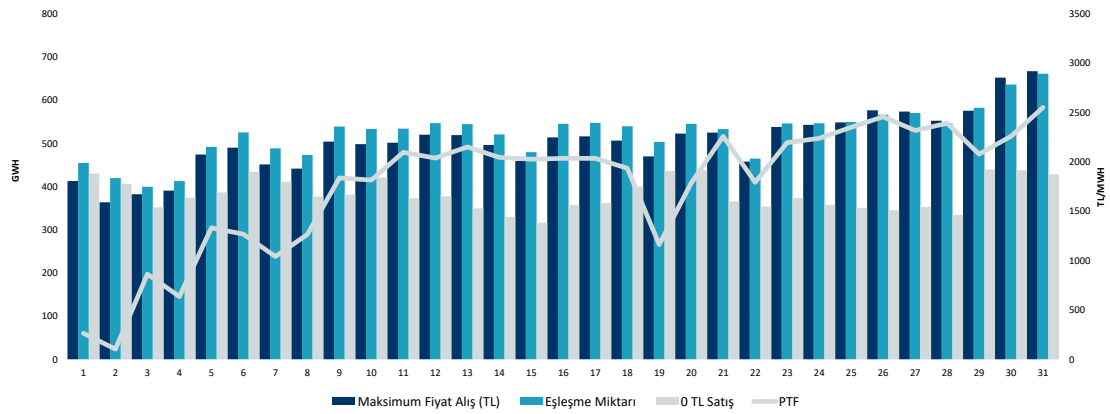
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



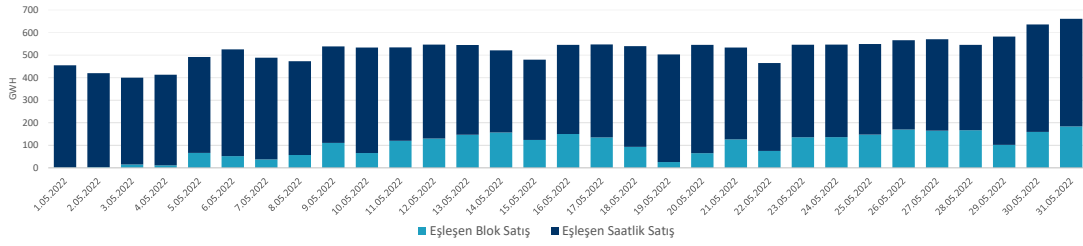
Haziran ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 382.552 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 504.709 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 524.136 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 22.768 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 1.383 MWh azalarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

31 Mayıs 2022 Salı günü, toplam 933.859 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 661.262 MWh olmuştur. 2 Mayıs 2022 Pazartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %74 ile Haziran ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 568.971 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 419.826 MWh seviyesindedir.

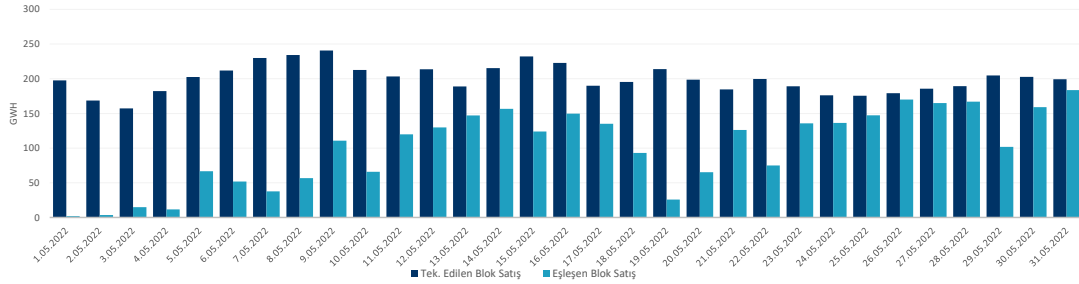
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



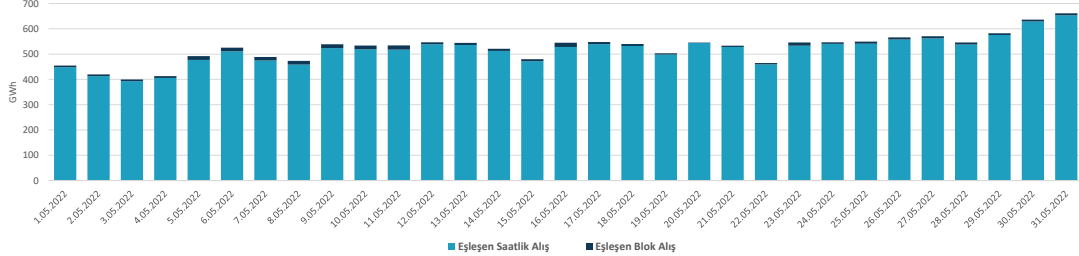
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



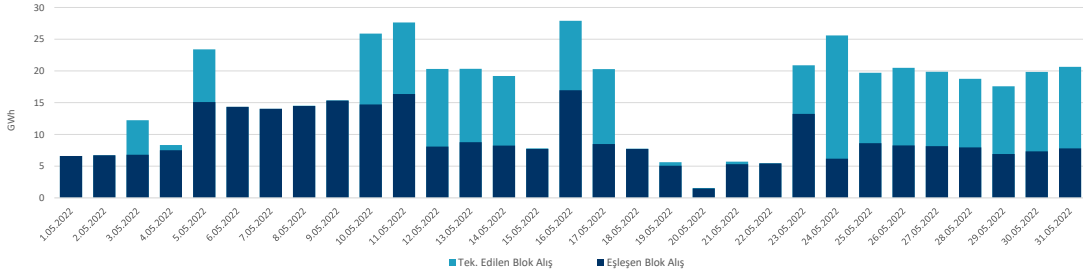
Haziran ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %1,77 (317 MWh) azalarak 17.622 MWh, eşleşen blok satış miktarı %2,45 (101 MWh) artarak 4.212 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %1,30 (244 MWh) azalarak 18.454 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %8,42 (647 MWh) artarak 8.330 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Temmuz 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1280'dir. Haziran ayında 1054 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 578.275.757 TL artarak 29.839.214.349 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
1.051	37	8	3	6	-17.514.176

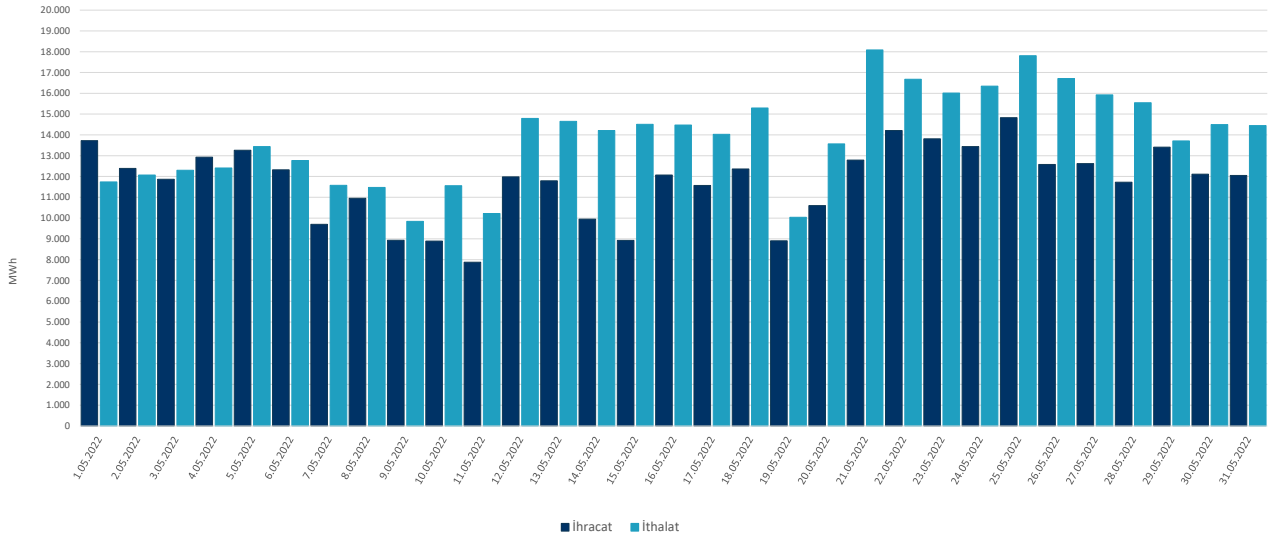
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 422.930 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 101.091 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 514.790 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 9.345 MWh olmuştur.

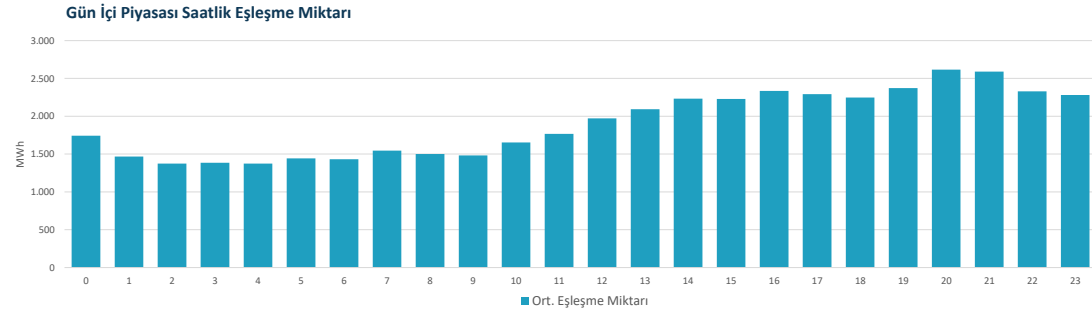
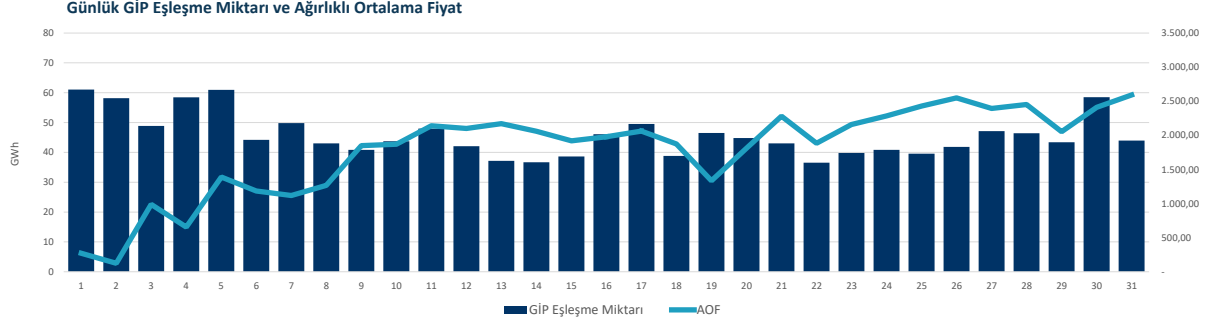
Aylık toplam fark fonu -17.514.176 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89,46, blok alış ve satış toplamı ise %10,54 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.700.644.814 TL ile 31 Mayıs 2022 Salı günü iken, en düşük gün 43.960.205 TL ile 2 Mayıs 2022 Pazartesi günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

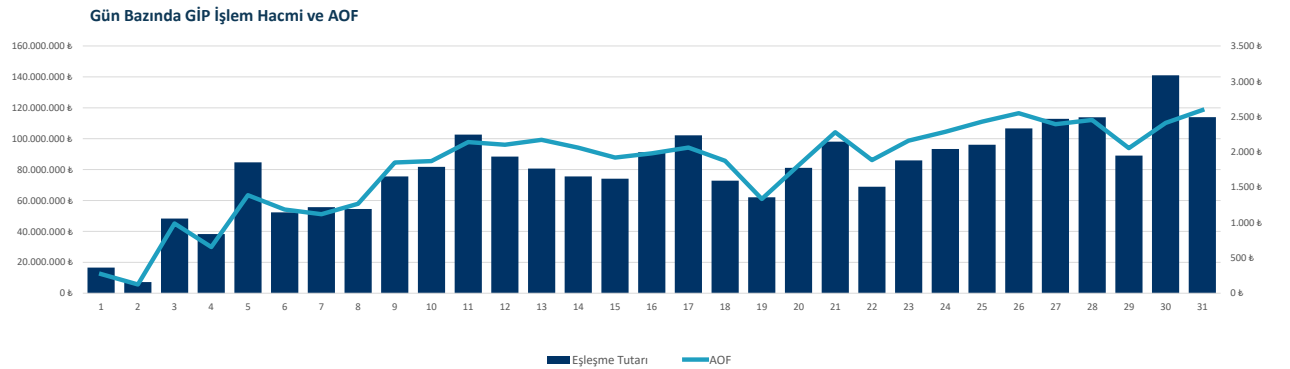


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Mayıs Pazartesi günü saat 20.00'de 2.790,04 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 3.743 MWh olarak 30 Mayıs Pazartesi günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.'

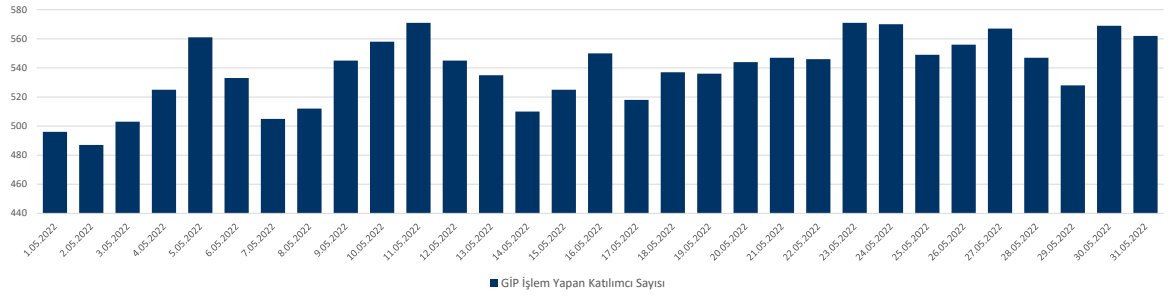


Haziran ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.418.465 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Mayıs Salı günü 2.592,35 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 30 Mayıs Pazartesi günü 20.00'de 2.790,04 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 61.041 MWh ile 1 Mayıs Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 36.558 MWh ile 22 Mayıs Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Mayıs Pazartesi günü 141.043.342 TL ve minimum ticaret ise 2 Mayıs Pazartesi günü 7.197.044 TL olarak gerçekleşmiştir.

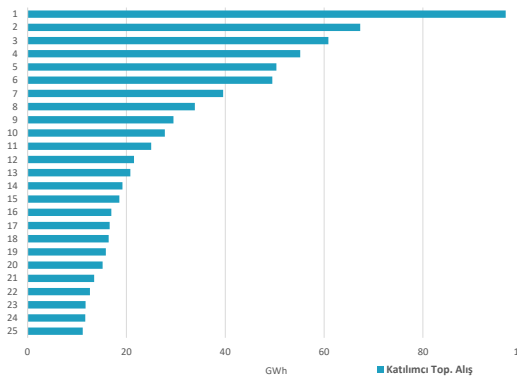
1 Temmuz 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1272 iken, geçtiğimiz ay boyunca 884 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



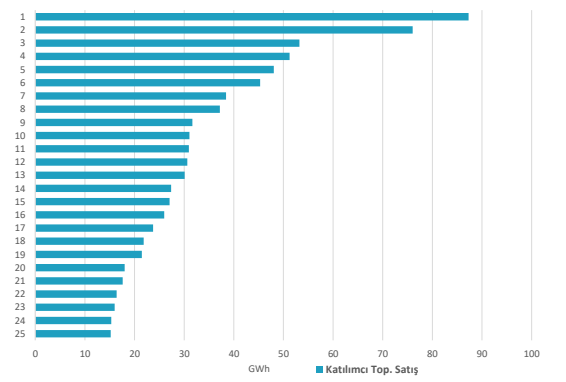
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



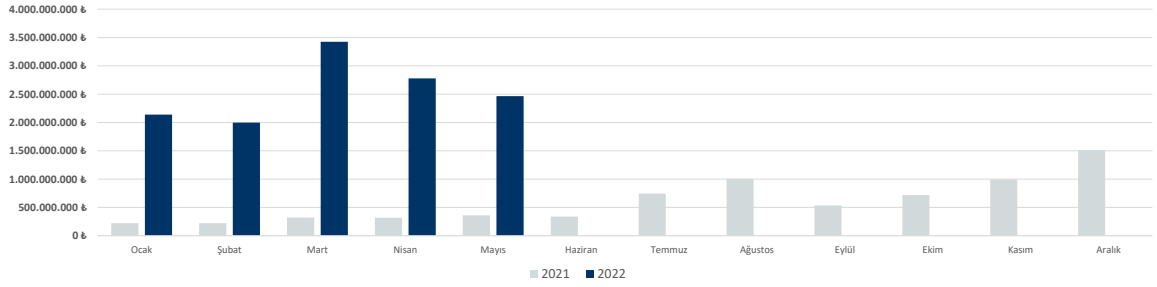
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



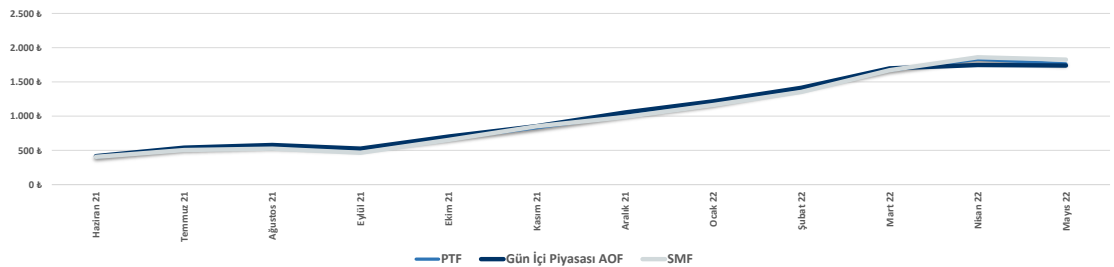
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



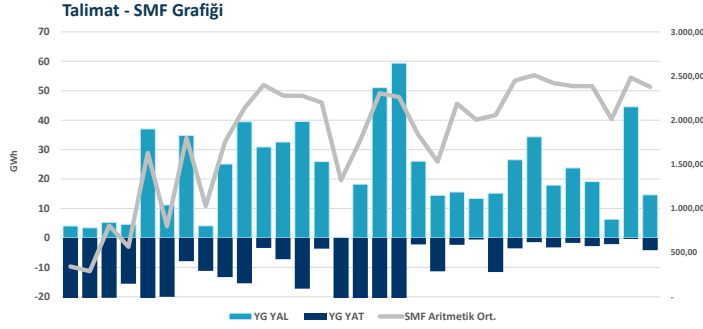
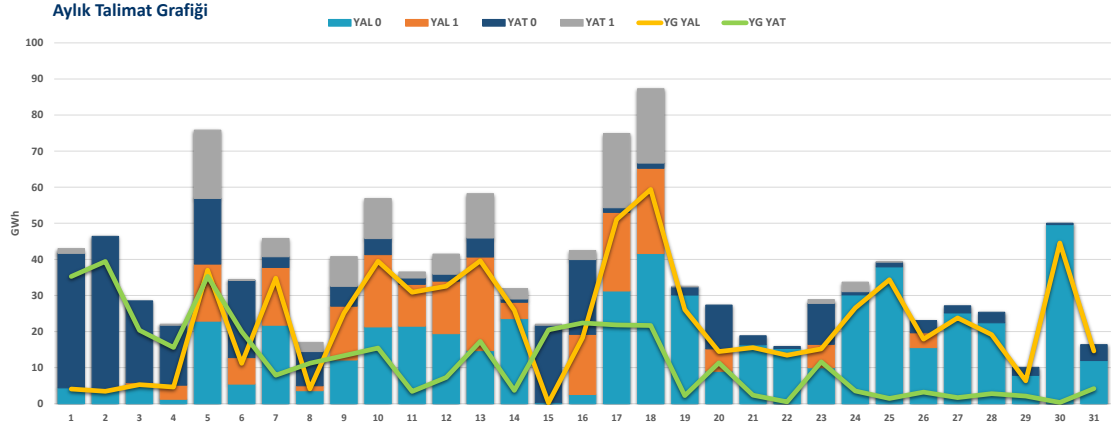
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



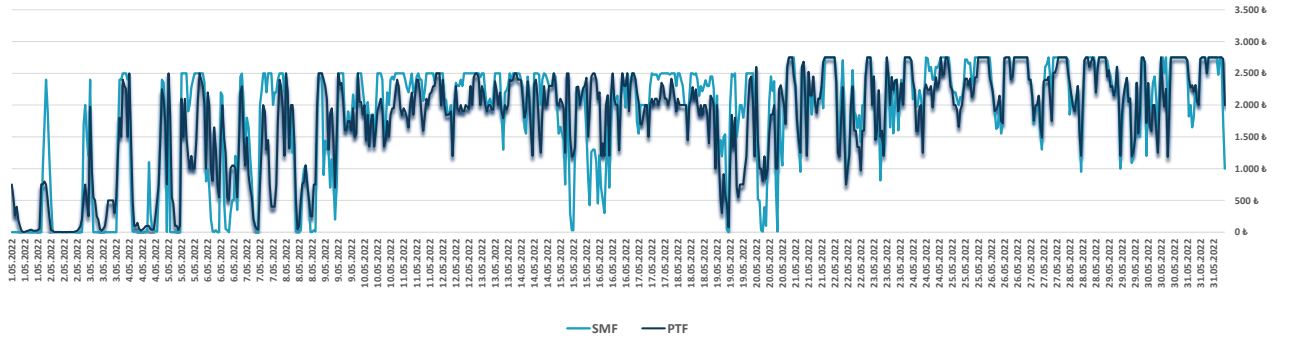
DGP'de verilen talimatların; %70,74'ü 0 kodlu talimatlardan, %29,26'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



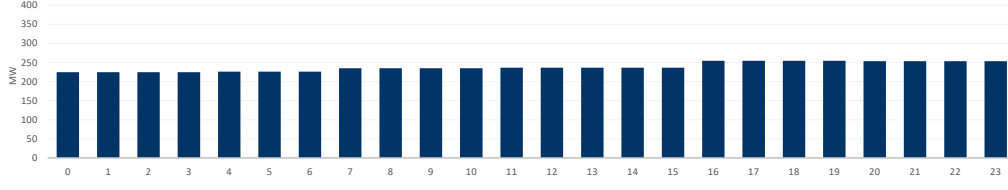
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 49.935 MWh artarak 1.078.173 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %70,74'ü 0 kodlu talimatlardan %29,26'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 55.536 MWh artarak 379.148 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 5.601 MWh azalarak 699.025 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Mayıs Çarşamba günü 59.392 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 15 Mayıs Pazar günü 251 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Mayıs Pazartesi günü 39.430 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 30 Mayıs Pazartesi günü 343 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

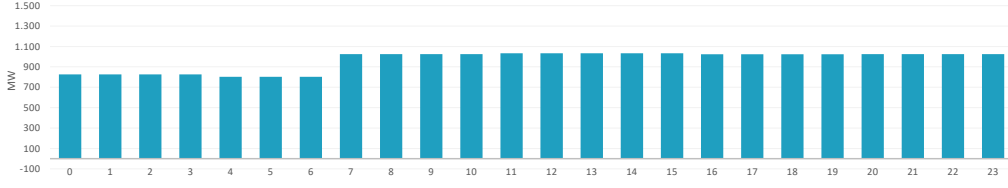


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



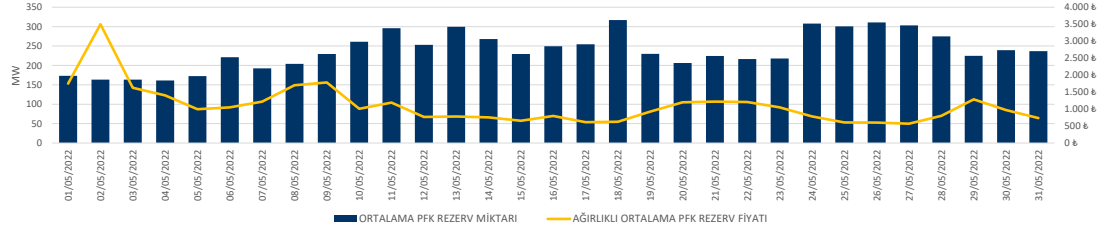
Haziran ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 177.620 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1042,64 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



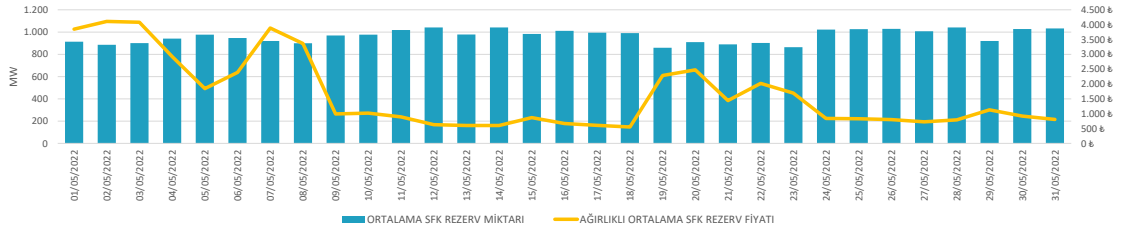
Haziran ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 718.040 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1601,18 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

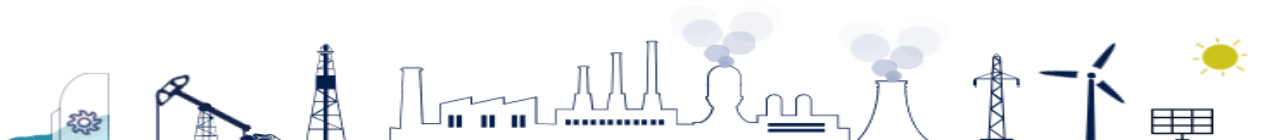


Haziran ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 352 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 3500 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

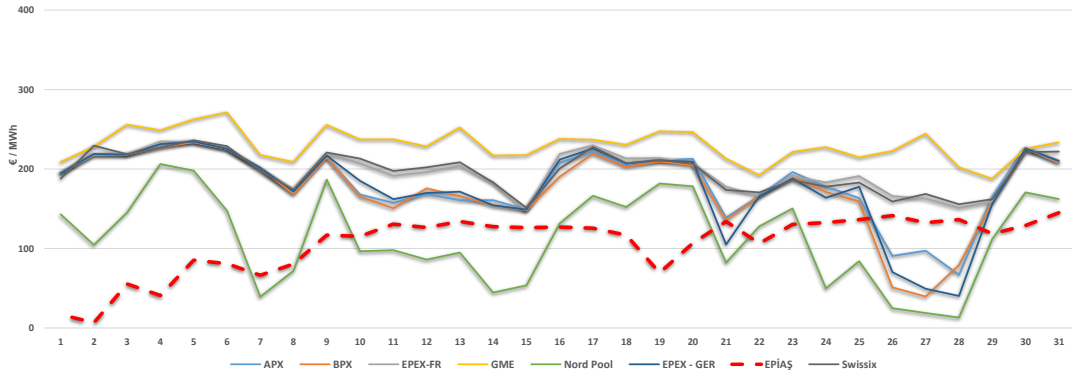


Haziran ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.171 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6100 TL/MW olmuştur.

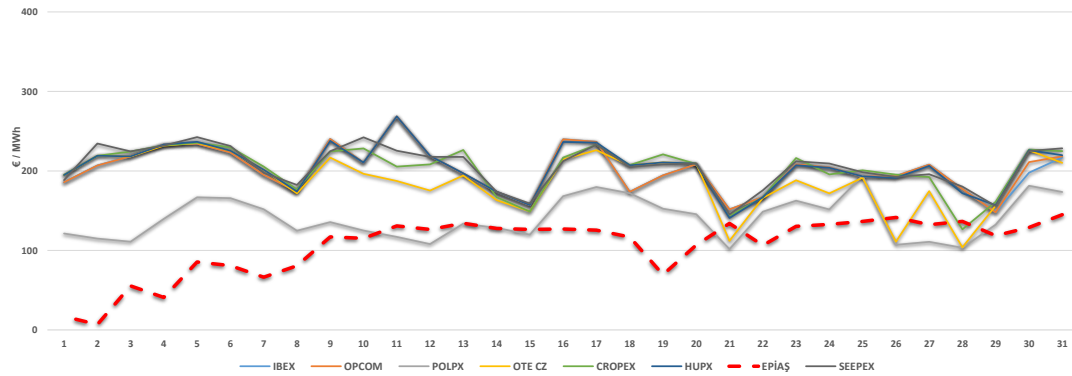


Haziran 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 182,05 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 192,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 106,42 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Haziran 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 182,05 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 192,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 106,42 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Mayıs Cuma günü 271,17 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 13,17 €/MWh olarak 28 Mayıs Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

