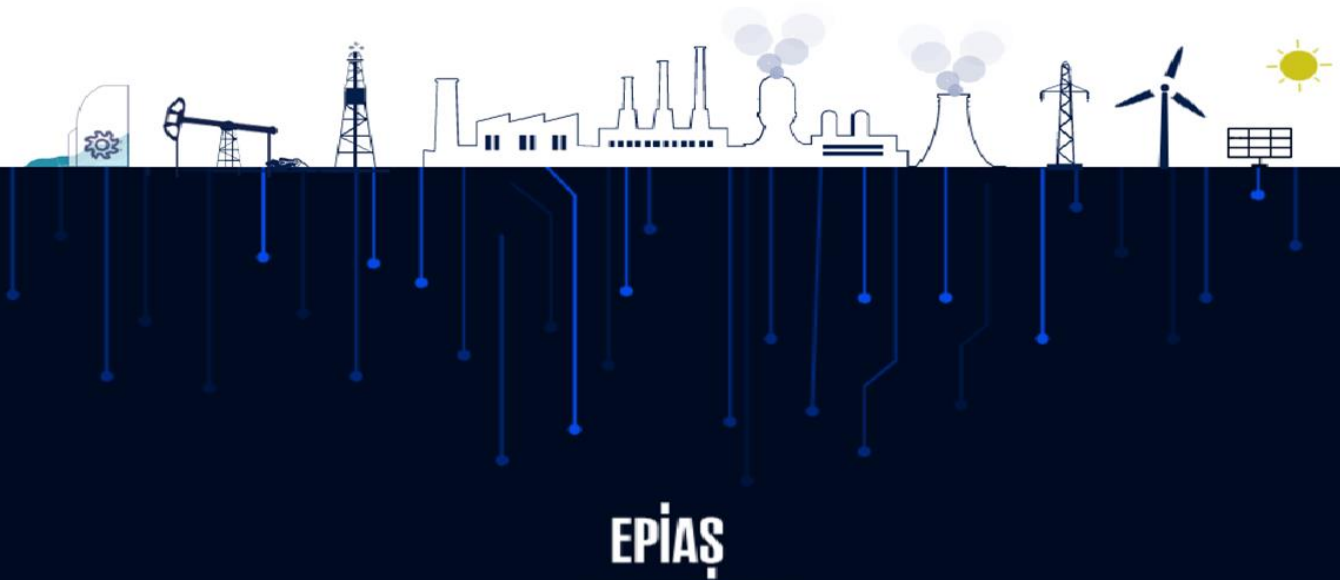


EPIAŞ

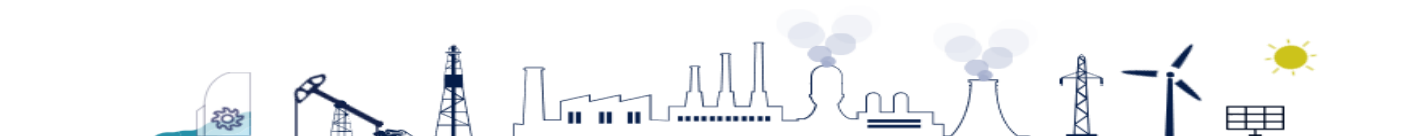
ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Temmuz/2023



Temmuz ayında Haziran ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 353,48 TL/MWh artarak 1.977,40 TL/MWh'ye yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 6.570.897 MWh artarak 31.303.854 MWh olması ve 2022 yılının Haziran ayına göre %9,51 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %184,30 artarak 6.583.055 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %21,21 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %34,74 artarak 7.015.938 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %22,61 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %13,54 azalarak 6.493.147 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,92 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %35,46 artarak 3.059.820 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %9,86 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 2.428.943 (%17,21) MWh artarak 16.541.047 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 4.286.239 (%26,22) MWh artarak 20.634.061 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 517.793 (%56,95) MWh artarak 1.426.944 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 172.148 (%11,62) MWh artarak 1.653.781 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %38,92 azalarak 609,28 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %56,29 azalarak 772,48 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Temmuz 2023 aylık toplam üretim miktarı 31.031.162 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.977,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Temmuz 2023	Değişim	Haziran 2023
Aritmetik Ortalama PTF	1.977,40 ↑	21,77%	1.623,92
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.003,32 ↑	20,85%	1.657,67
1. Hafta (1-7 Temmuz) Ort. PTF	1.927,28 ↑	26,01%	1.529,48
2. Hafta (8-14 Temmuz) Ort. PTF	1.912,10 ↑	5,57%	1.811,16
3. Hafta (15-21 Temmuz) Ort. PTF	1.922,24 ↑	18,22%	1.625,96
4. Hafta (22-28 Temmuz) Ort. PTF	2.157,80 ↑	34,15%	1.608,50
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.980,44 ↑	18,51%	1.671,05
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.820,03 ↑	29,42%	1.406,34
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.318,75 ↑	14,38%	2.027,17
Maksimum PTF	2.700,00 ↑	3,85%	2.600,00
Minimum PTF	569,99 ↑	470,05%	99,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.952 ↓	-8,94%	13.125
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.992 ↑	14,20%	18.383
Maksimum Takas Miktarı	27.575 ↑	8,82%	25.341
Minimum Takas Miktarı	14.420 ↑	11,55%	12.927
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.233 ↑	13,43%	19.600
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.541.047 ↑	17,21%	14.112.104
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.873 ↑	14,55%	23.461
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.972 ↓	-8,71%	32.833
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	27.734 ↑	22,15%	22.705
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	20.634.061 ↑	26,22%	16.347.822
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.653.781 ↑	11,62%	1.481.633
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.709 ↑	22,32%	34.097
Aylık Toplam Üretim	31.031.162 ↑	26,40%	24.549.605

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

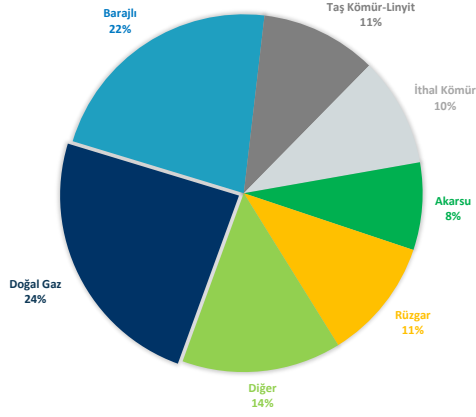
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 6.481.558 MWh artarak 31.031.162 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2023



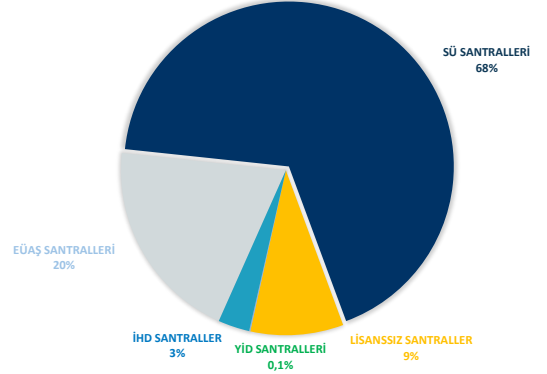
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.104
EÜAŞ Santralleri	21.025
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	9.577
Toplam	105.066

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.360
Barajlı	23.282
Taş Kömür-Linyit	11.036
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.310
Rüzgar	11.569
Diğer	15.136

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.360 MW (%24,1) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.282 MW (%22,2) ile Barajlı, 11.569 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.036 MW (%10,5) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,9) ile İthal Kömür, 8.310 MW (%7,9) ile Akarsu ve 15.136 MW (%14,4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 10.352 MW ile Güneş, 2.031 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 71.104 MW (%67,7), EÜAŞ santralleri 21.025 MW (%20,0), Lisanssız santraller 9.577 (%9,1), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

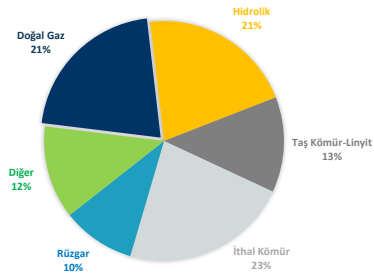
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 156 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.787.734 MWh (%22,64) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 6.310.900 MWh (%21,05) ile Hidrolik, 6.307.775 MWh (%21,04) ile Doğalgaz, 3.857.950 MWh (%12,87) ile Taş Kömür-Linyit, 2.957.623 MWh (%9,86) ile Rüzgar ve 3.763.403 MWh (%12,55) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,55 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 2.165.064 MWh (%7,22) ile Güneş, 704.917 MWh (%2,35) ile Jeotermal, 659.010 MWh (%2,20) ile Biyokütle, 122.949 MWh (%0,41) ile Asfaltit, 66.647 MWh (%0,22) ile Fuel Oil ve 44.816 MWh (%0,15) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

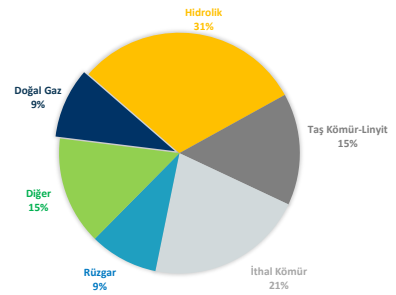
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 128.960 MWh artarak 461.340 MWh, ihracatı 39.703 MWh artarak 188.876 MWh bandında gerçekleşmiştir.

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.

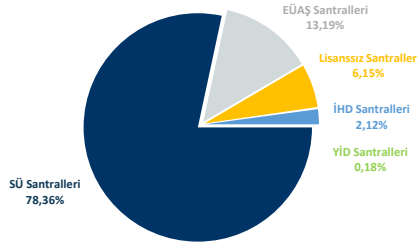
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2023



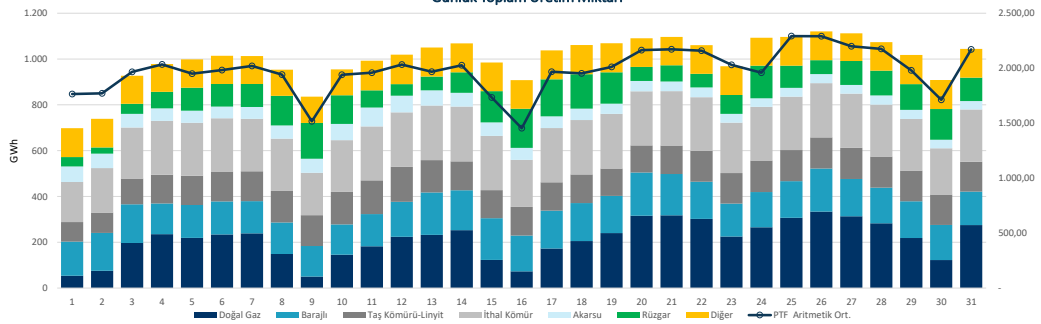
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - TEMMUZ 2023



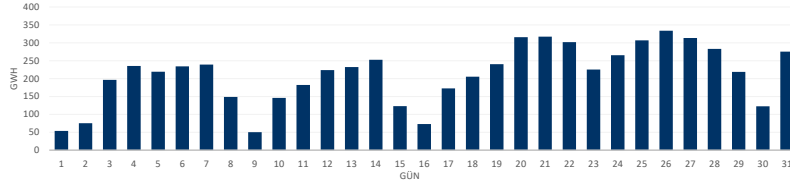
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	19.238.229
EÜAŞ Santralleri	3.237.215
Lisanssız Santraller	1.508.814
Yap İşlet Devret Santralleri	43.834
İşletme Hakkı Devredilen	521.513
Toplam*	31.031.162

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

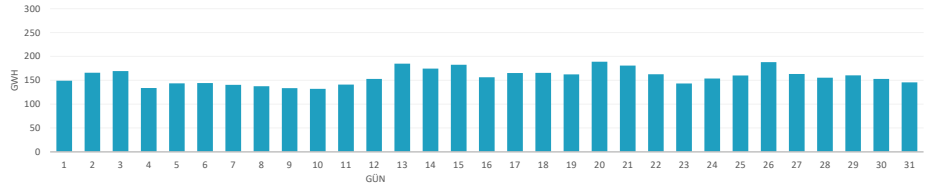
Günlük Toplam Üretim Miktarı



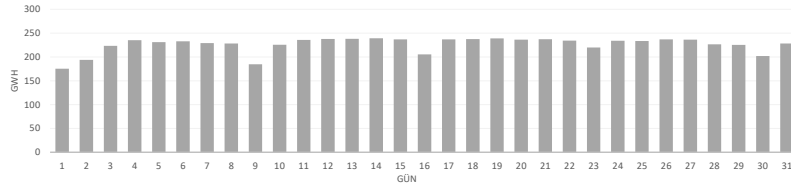
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



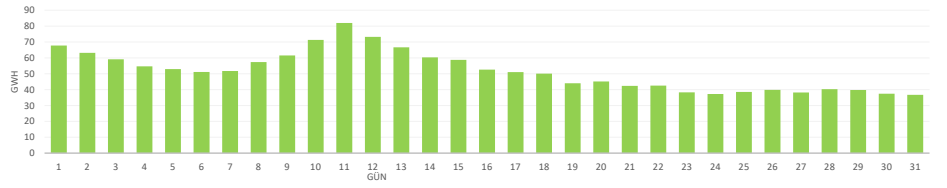
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



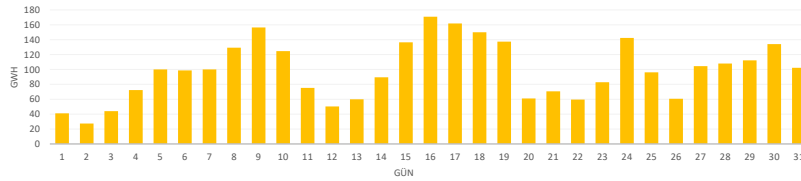
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



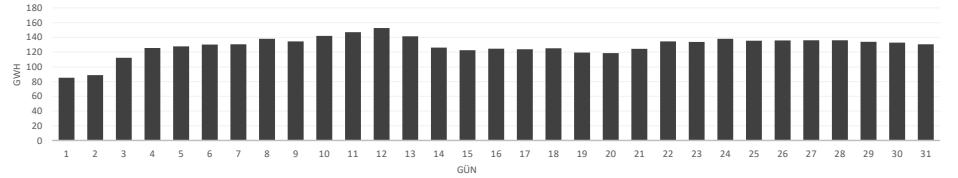
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı



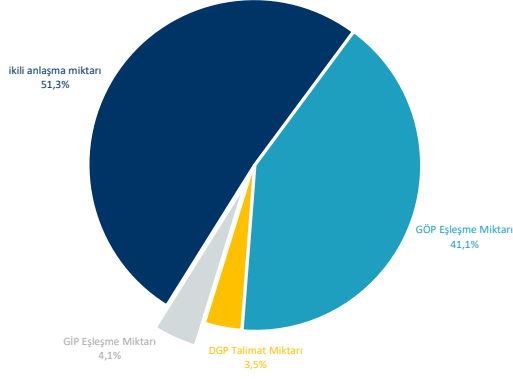
Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Kurulu güç verileri 4 Ağustos 2023 tarihinde 31 Temmuz 2023 tarihli TEİAŞ YTBS raporundan alınmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 20.634.061 (%51,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.541.047 (%41,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.653.781 (%4,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.426.944 (%3,5) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	20.634.061
GÖP Eşleşme Miktarı	16.541.047
DGP Talimat Miktarı	1.426.944
GİP Eşleşme Miktarı	1.653.781

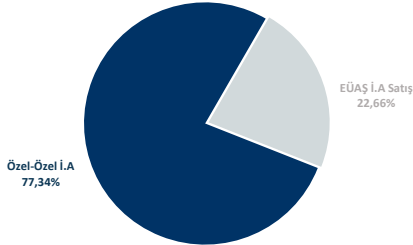
* LA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

İkili Anlaşma GÖP ve GİP ve DGP hacmi artmıştır.

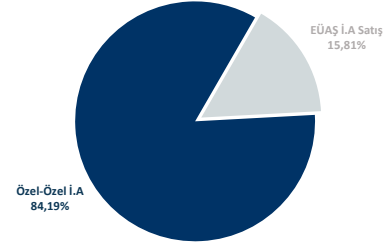
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 20.634.061 (%51,3) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.541.047 (%41,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.653.781 (%4,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.426.944 (%3,5) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 4.286.239 MWh (%26,22) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 2.428.943 MWh (%17,21) artmış, DGP talimat miktarı 559.724 MWh (%64,54) artmış ve GİP eşleşme miktarı 172.148 MWh (%11,62) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2023



Temmuz 2023		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.674.992	15.959.069	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2023



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

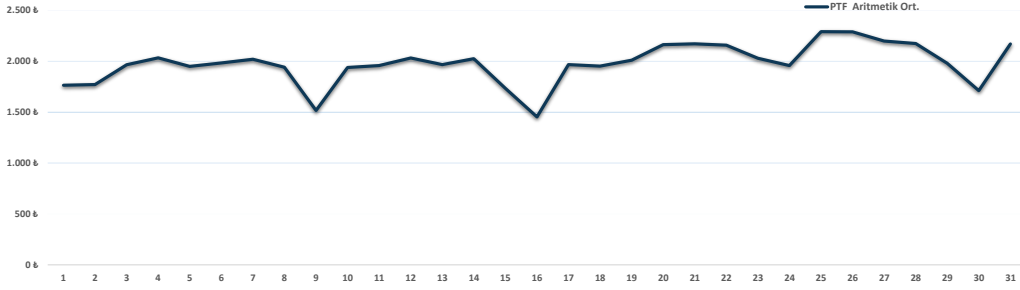


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.07.2023	462.739	342.701	-	120.038	412.965	54.706	34.006	844.378
2.07.2023	452.845	340.449	-	112.396	445.495	49.604	34.743	870.290
3.07.2023	506.129	384.703	-	121.426	545.691	58.797	51.463	1.040.653
4.07.2023	551.575	431.926	-	119.649	567.979	57.439	47.770	1.105.113
5.07.2023	585.611	455.959	-	129.653	556.443	49.259	43.859	1.105.519
6.07.2023	605.448	466.903	-	138.546	554.370	53.753	41.796	1.116.822
7.07.2023	744.396	610.972	-	133.425	558.698	54.506	28.665	1.252.840
8.07.2023	609.238	471.460	-	137.778	513.930	59.070	16.621	1.061.081
9.07.2023	613.508	478.408	-	135.100	478.186	59.533	21.378	1.037.504
10.07.2023	616.111	470.481	-	145.630	565.556	56.278	43.817	1.136.132
11.07.2023	615.924	462.935	-	152.989	571.509	63.121	27.878	1.125.443
12.07.2023	633.773	476.223	-	157.550	556.213	57.836	34.896	1.125.169
13.07.2023	650.218	489.836	-	160.382	560.613	54.472	56.882	1.161.803
14.07.2023	761.184	606.796	-	154.388	559.674	63.458	48.275	1.278.203
15.07.2023	770.101	602.468	-	167.633	485.650	67.305	68.719	1.224.142
16.07.2023	719.731	556.254	-	163.477	478.668	54.737	36.890	1.126.548
17.07.2023	748.910	596.172	-	152.738	553.657	52.640	60.884	1.263.352
18.07.2023	718.855	565.355	-	153.500	553.975	51.907	61.709	1.232.946
19.07.2023	697.811	539.114	-	158.697	561.707	63.665	53.760	1.218.247
20.07.2023	841.364	672.821	-	168.543	542.870	52.809	69.772	1.338.272
21.07.2023	844.228	680.327	-	163.901	544.445	51.806	61.492	1.338.069
22.07.2023	800.205	660.932	-	139.273	537.136	46.035	68.336	1.312.439
23.07.2023	613.574	473.413	-	140.161	500.767	47.705	44.346	1.066.232
24.07.2023	690.142	534.384	-	155.758	540.940	50.244	63.868	1.189.436
25.07.2023	677.681	510.806	-	166.875	569.426	51.731	53.842	1.185.806
26.07.2023	663.124	490.958	-	172.167	583.493	38.402	57.130	1.169.983
27.07.2023	690.301	509.239	-	181.062	566.968	53.304	43.614	1.173.124
28.07.2023	701.685	518.850	-	182.834	559.798	46.676	47.102	1.172.427
29.07.2023	722.302	533.484	-	188.819	521.568	43.384	34.267	1.132.701
30.07.2023	664.119	506.697	-	157.422	463.191	40.758	22.342	1.032.988
31.07.2023	661.229	518.044	-	143.185	529.483	48.846	46.824	1.143.197
Toplam	20.634.061	15.959.069	-	4.674.992	16.541.062	1.653.781	1.426.944	40.255.849

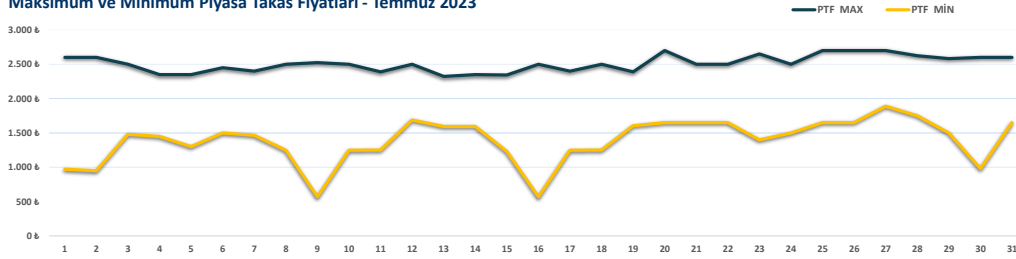
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Temmuz 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Temmuz 2023

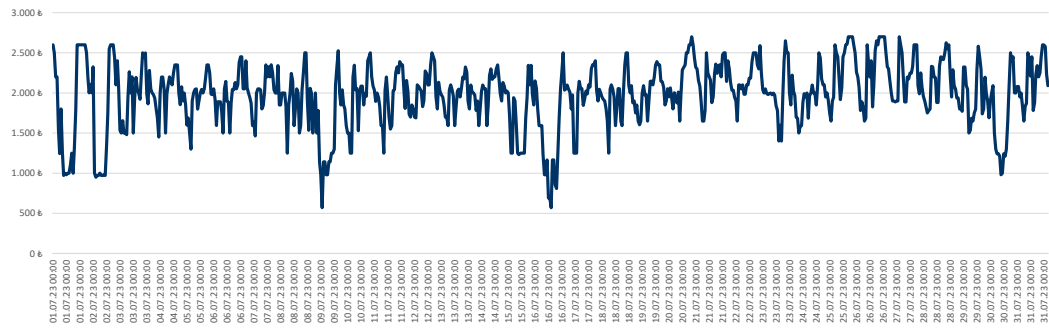


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.453,76 TL/MWh ile 16 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.291,62 TL/MWh ile 25 Temmuz Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.443,46 TL/MWh ile 17 Temmuz Pazartesi, en düşük SMF ortalaması 964,81 TL/MWh ile 9 Temmuz Pazar gününe aittir.

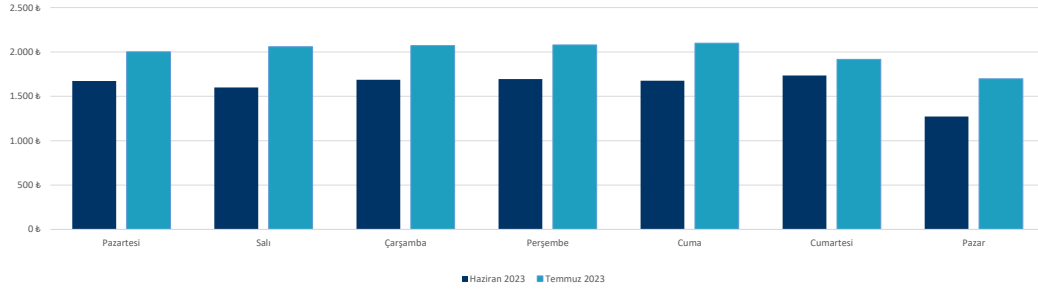
Ay içerisinde 21 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 727,28 TL/MWh ile 1 Temmuz Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 1.764,83 TL/MWh, SMF ortalaması 1.037,55 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Temmuz 2023

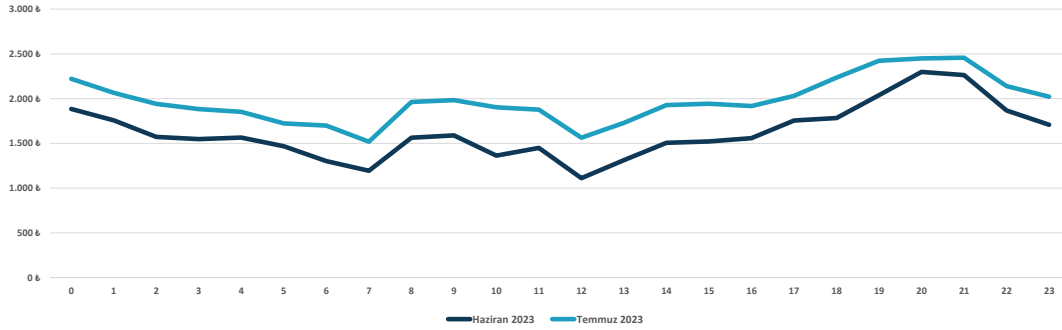


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



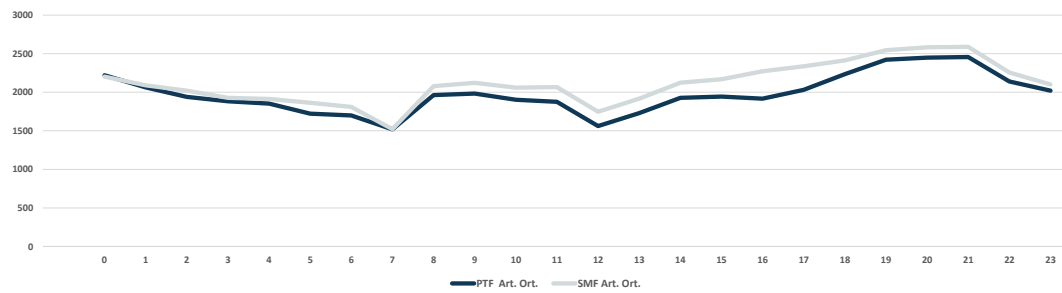
Temmuz ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Salı günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 459,29 TL/MWh artarak 2.059,22 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



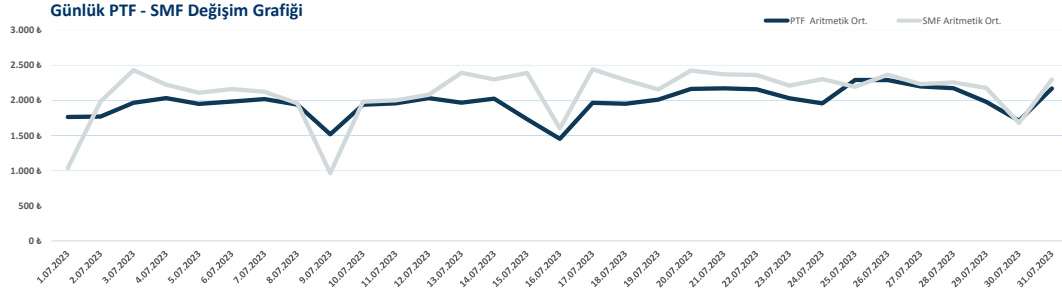
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 540,32 TL/MWh artarak 1.902,65 TL/MWh, en az değişim saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 150,14 TL/MWh artarak 2.448,41 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



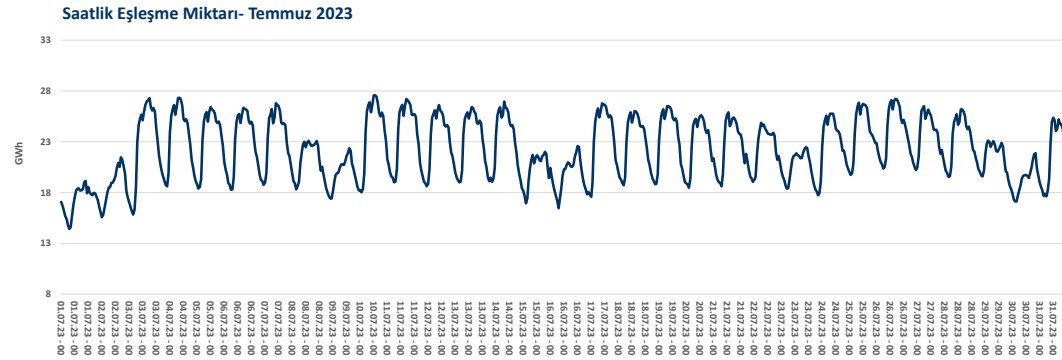
Temmuz ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 16.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.917,03 TL/MWh, SMF ortalaması 2.272,63 TL/MWh). En düşük fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.518,76 TL/MWh, SMF ortalaması 1.521,58 TL/MWh).



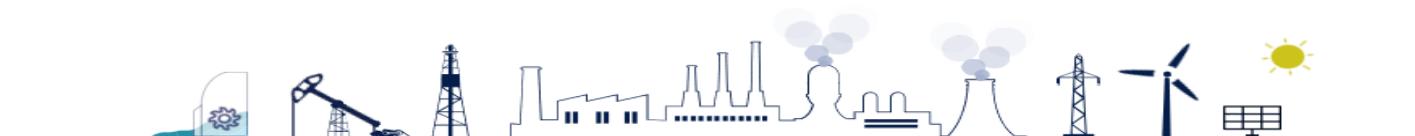
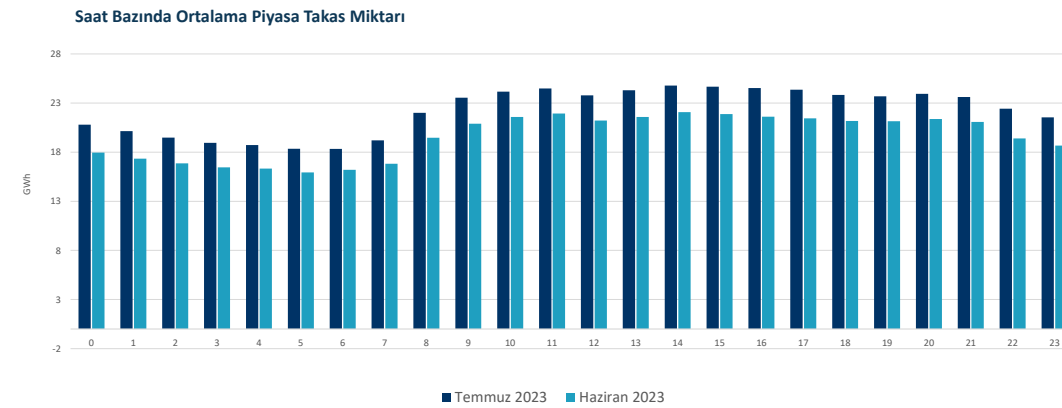


Temmuz ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 63.179 MWh artarak 533.583 MWh'e yükselmiştir. Temmuz ayı genelinde en yüksek eşleşme 583.493 MWh ile 26 Temmuz Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 412.965 MWh ile 1 Temmuz Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

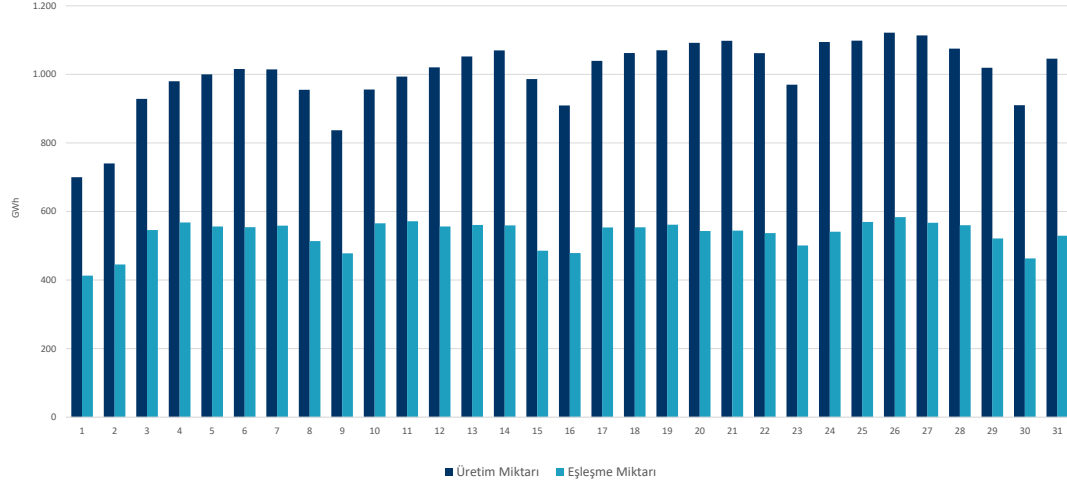
Temmuz ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.575 MWh ile 10 Temmuz Pazartesi günü saat 15.00'te, en düşük eşleşme ise 14.420 MWh ile 1 Temmuz Cumartesi günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.025 MWh artış ile saat 22.00'de gerçekleşmiştir.



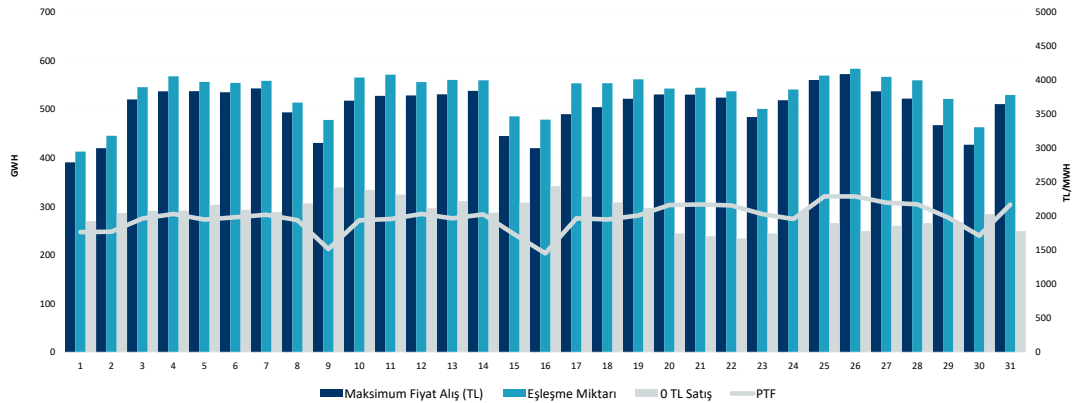
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



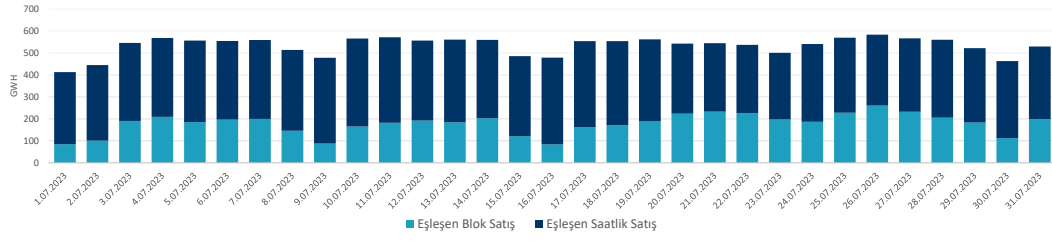
Temmuz ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 286.857 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 503.813 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 533.583 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.572 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.617 MWh artarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

26 Temmuz 2023 Çarşamba günü, toplam 1.121.904 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 583.493 MWh olmuştur. 2 Temmuz 2023 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %60 ile Temmuz ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 740.432 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 445.495 MWh seviyesindedir.

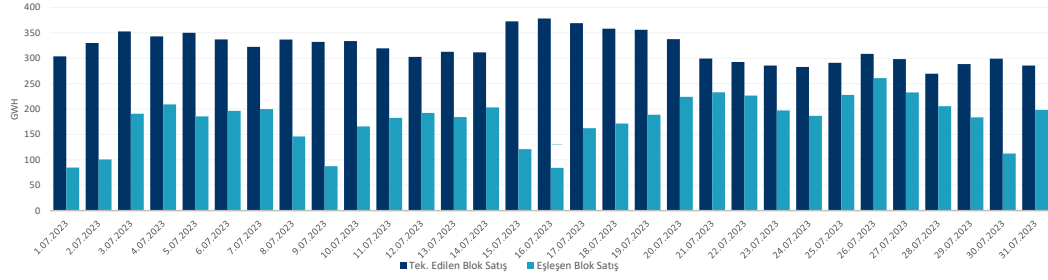
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



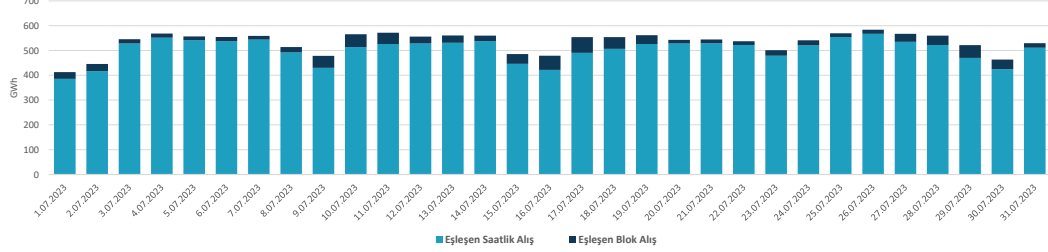
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



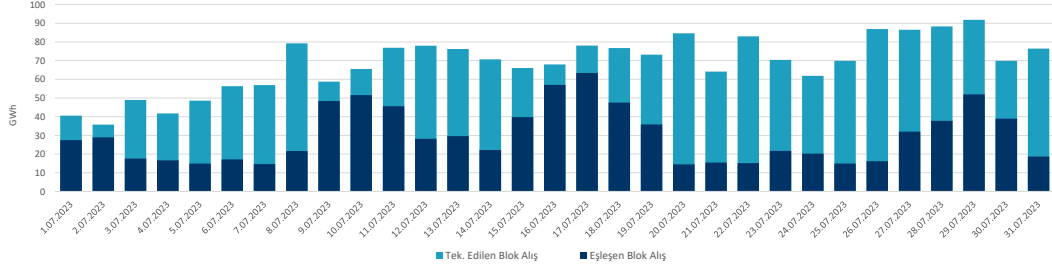
Temmuz ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %10,07 (1.654 MWh) azalarak 14.776 MWh, eşleşen blok satış miktarı %135,42 (4.287 MWh) artarak 7.452 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %9,79 (1.775 MWh) azalarak 16.357 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %6,95 (1.000 MWh) azalarak 13.389 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ağustos 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1318'dir. Temmuz ayında 1038 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
1.031	60	18	7	10	-12.563.291

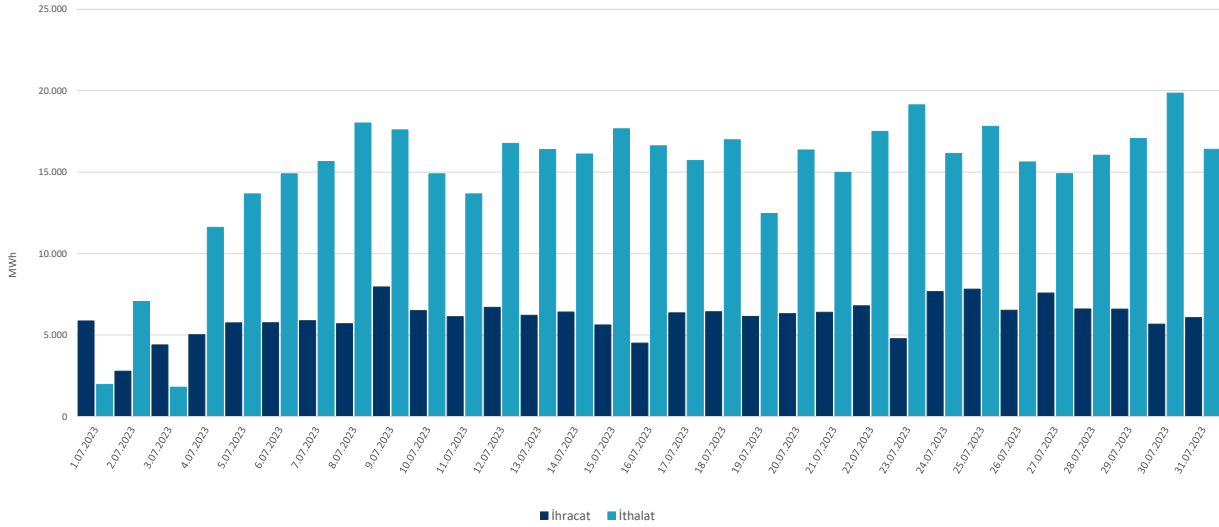
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 354.627 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 178.858 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 503.720 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 29.863 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -12.563.291 TL olarak gerçekleşmiştir.

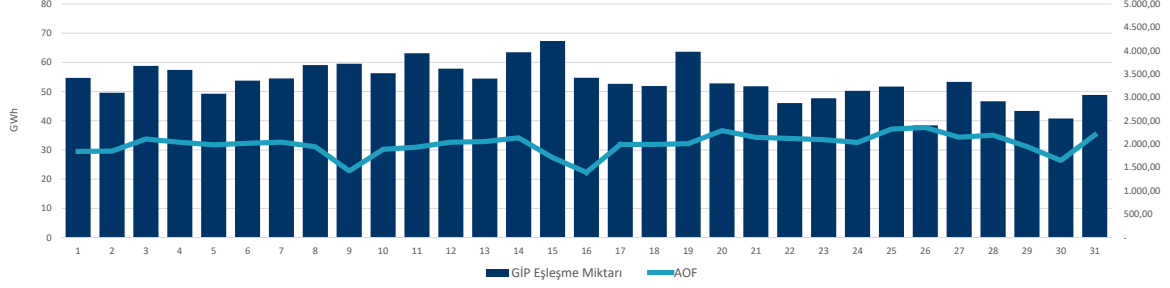
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80,44, blok alış ve satış toplamı ise %19,56 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.349.798.242 TL ile 26 Temmuz 2023 Çarşamba günü iken, en düşük gün 701.934.948 TL ile 16 Temmuz 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

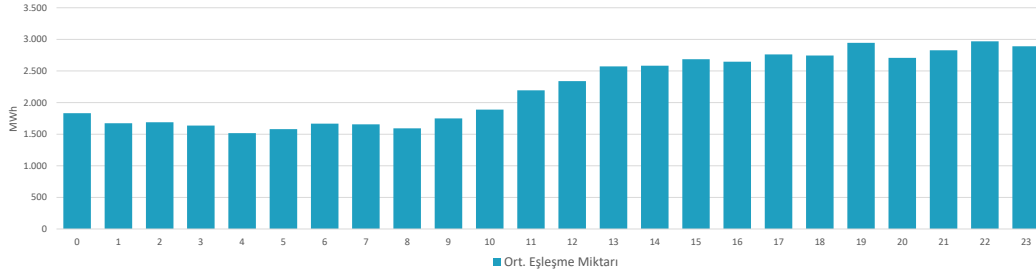


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Temmuz Çarşamba günü saat 20.00'de 2.675,50 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 6.046 MWh olarak 3 Temmuz Pazartesi günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



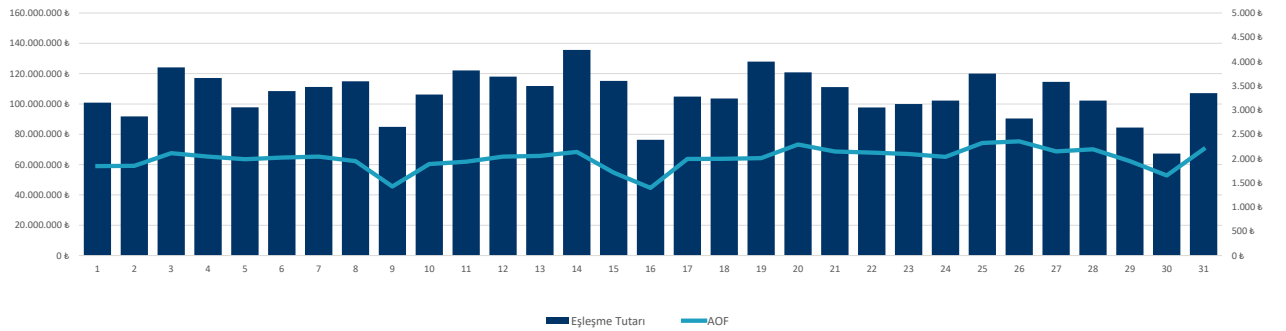
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



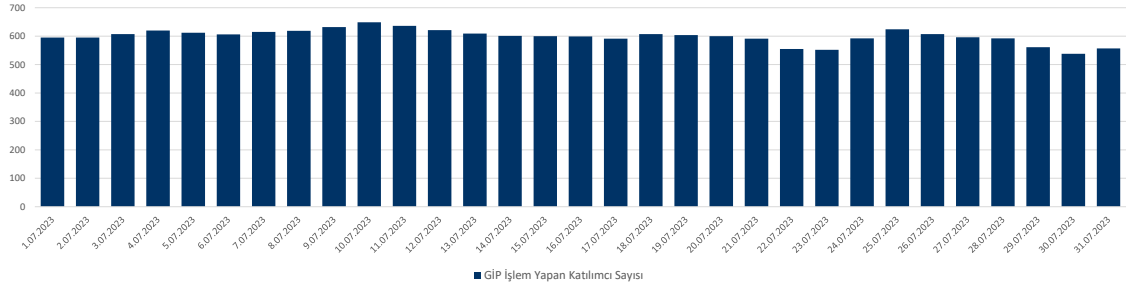
Temmuz ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.653.781 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Temmuz Çarşamba günü 2.354,84 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Temmuz Çarşamba günü 20.00'de 2.675,50 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 67.305 MWh ile 15 Temmuz Cumartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 38.402 MWh ile 26 Temmuz Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 14 Temmuz Cuma günü 135.609.366 TL ve minimum ticaret ise 30 Temmuz Pazar günü 67.283.853 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Ağustos 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1326 iken, geçtiğimiz ay boyunca 912 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

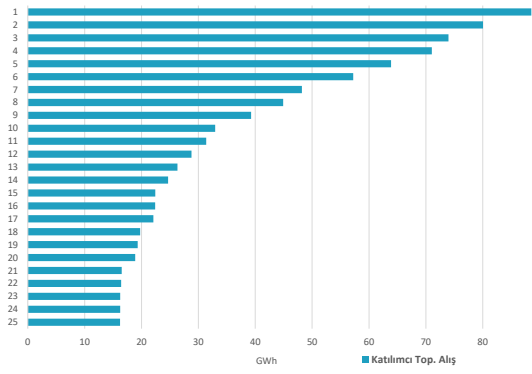
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



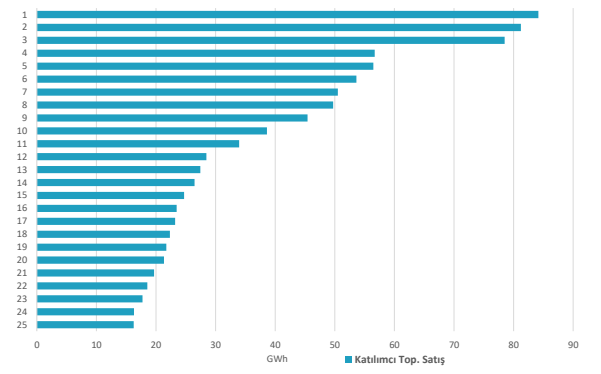
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



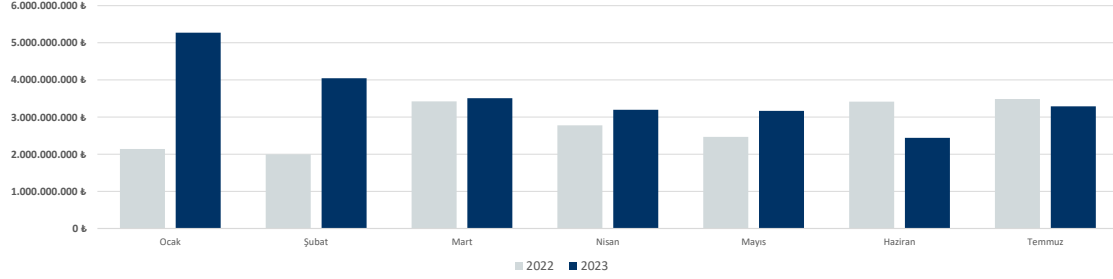
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



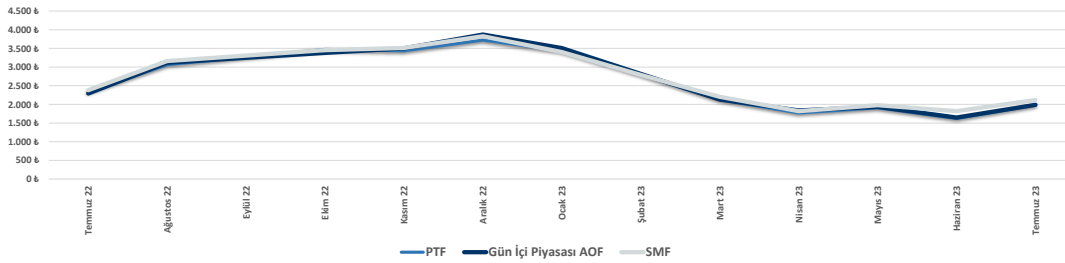
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



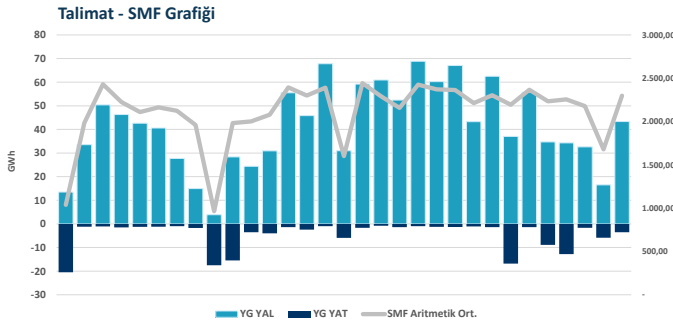
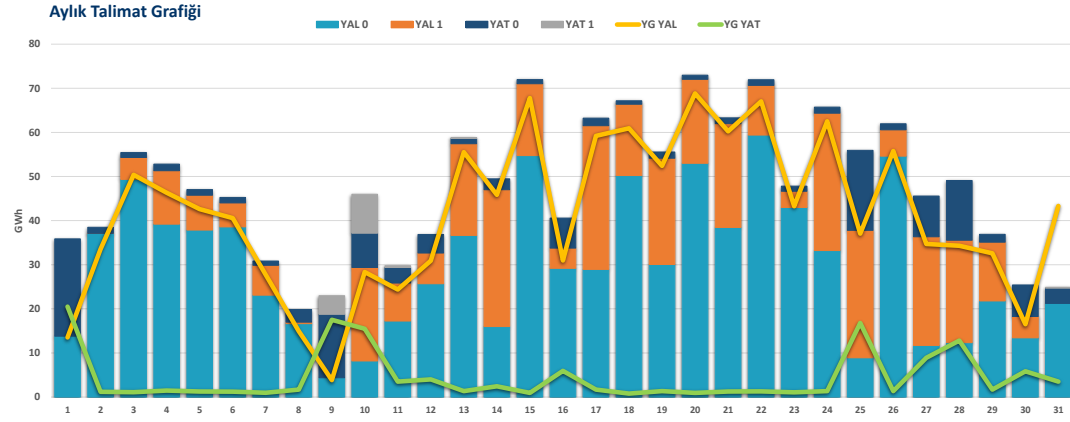
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF-SMF Değerleri



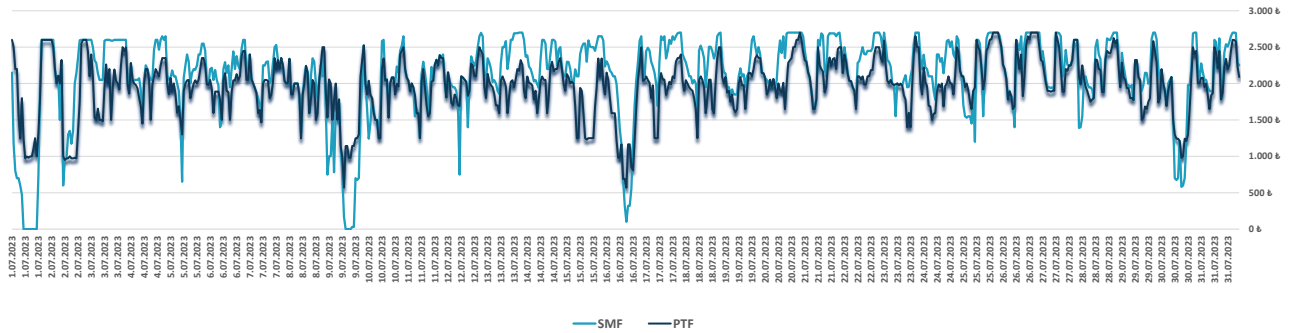
DGP'de verilen talimatların; %70,48'i 0 kodlu talimatlardan,%29,52'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



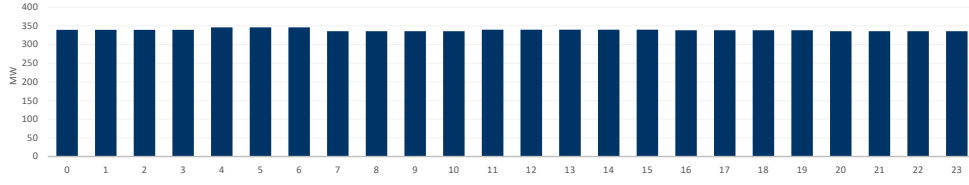
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 517.793 MWh artarak 1.426.944 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %70,48'i 0 kodlu talimatlardan %29,52'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Temmuz ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 39.326 MWh azalarak 141.121 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 557.119 MWh artarak 1.285.823 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Temmuz Perşembe günü 68.833 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 9 Temmuz Pazar günü 3.848 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Temmuz Cumartesi günü 20.495 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Temmuz Salı günü 787 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

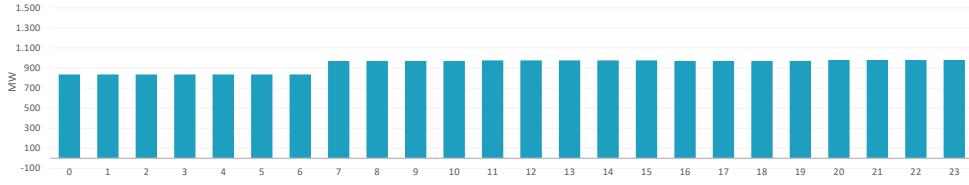


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



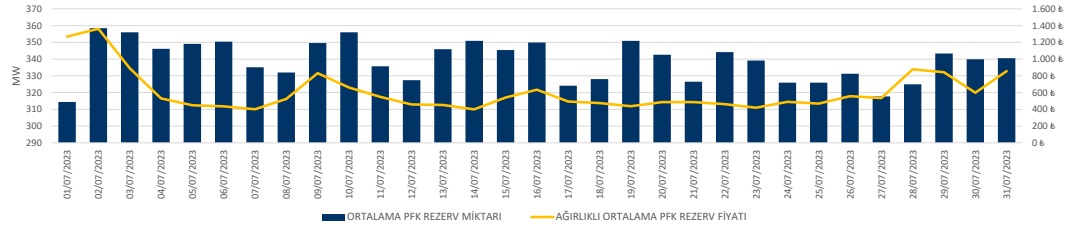
Temmuz ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 252.181 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 609,28 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



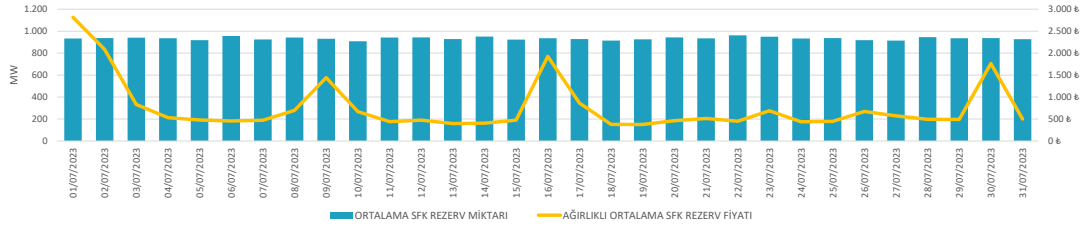
Temmuz ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 694.873 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 772,48 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Temmuz ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 383 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.572,01 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

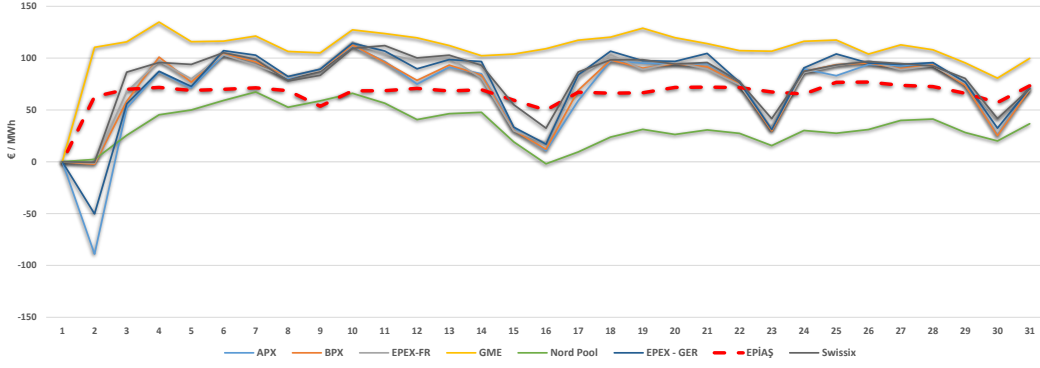


Temmuz ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.032 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 4.199,00 TL/MW olmuştur.

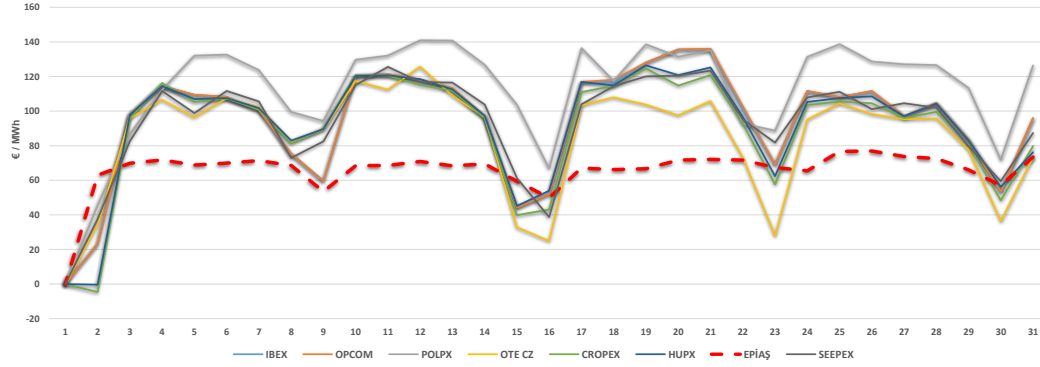


Temmuz 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 76,7 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 97,67 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 67,89 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Temmuz 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 76,7 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 97,67 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 67,89 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 12 Temmuz Çarşamba günü 140,95 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması da -89,02 €/MWh olarak 2 Temmuz Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan APX'te oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

