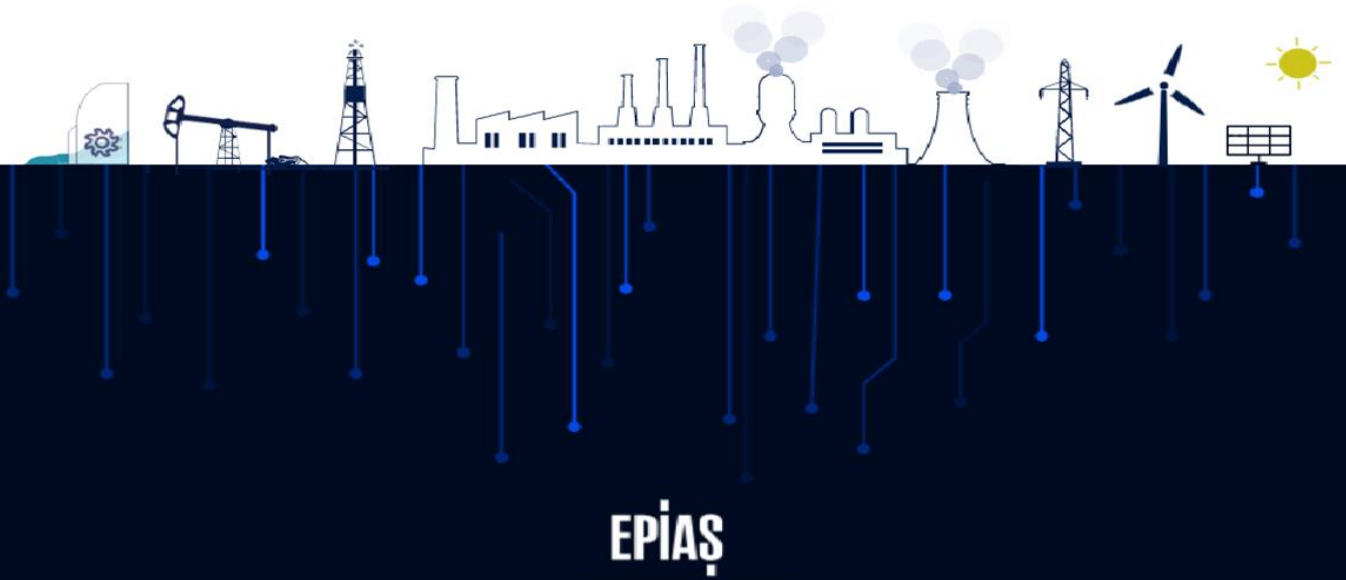


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Temmuz/2022



Temmuz ayında Haziran ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 9,76 TL/MWh azalarak 2.330,37TL/MWh'ye düşmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.469.064 MWh artarak 28.327.851 MWh'ye yükselmesi ve 2021 yılının Temmuz ayına göre %6,39 azalması,*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %5,66 artarak 5.646.620 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,93 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %27,02 artarak 5.571.615 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,67 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %19,30 azalarak 5.600.882 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,77 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %43,97 artarak 4.170.106 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %14,72 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 959.381 (%5,84) MWh azalarak 15.473.847 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 65.286 (%7,92) MWh azalarak 759.447 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 732.465 (%3,43) MWh artarak 22.094.750 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %72 azalarak 635,59 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %51,82 azalarak 1.252,68 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



Temmuz 2022 aylık toplam üretim miktarı 28.327.851 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.330,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Temmuz 2022	Değişim	Haziran 2022
Aritmetik Ortalama PTF	2.330,37 ↓	-0,42%	2.340,13
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.379,36 ↑	0,63%	2.364,39
1. Hafta (1-7 Temmuz) Ort. PTF	2.242,38 ↓	-6,93%	2.409,36
2. Hafta (8-14 Temmuz) Ort. PTF	1.930,33 ↓	-19,30%	2.392,03
3. Hafta (15-21 Temmuz) Ort. PTF	2.310,58 ↓	-0,30%	2.317,42
4. Hafta (22-28 Temmuz) Ort. PTF	2.755,67 ↑	22,64%	2.246,93
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.283,21 ↓	-1,37%	2.314,82
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.152,63 ↓	-4,96%	2.265,08
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.796,84 ↑	9,86%	2.545,77
Maksimum PTF	3.750,00 ↑	17,19%	3.200,00
Minimum PTF	99,95 ↓	-80,01%	500,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.986 ↓	-14,99%	15.276
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.155 ↓	-6,32%	21.515
Maksimum Takas Miktarı	27.797 ↓	-5,89%	29.538
Minimum Takas Miktarı	14.169 ↓	-9,93%	15.731
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.798 ↓	-8,88%	22.824
Aylık Toplam Takas Miktarı	15.473.847 ↓	-5,84%	16.433.228
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.326 ↓	-6,14%	28.046
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.188 ↓	-5,82%	27.807
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.697 ↑	0,09%	29.670
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	22.094.750 ↑	3,43%	21.362.285
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.521.900 ↑	1,99%	1.492.141
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.075 ↑	2,07%	37.304
Aylık Toplam Üretim	28.327.851 ↑	5,47%	26.858.787

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

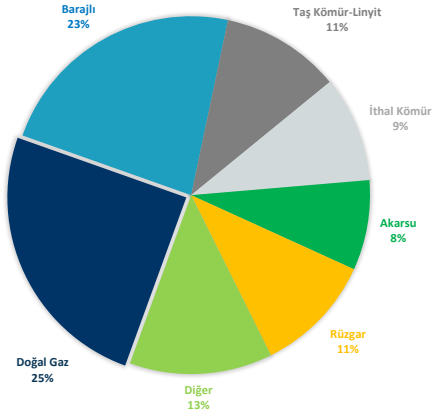
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.469.064 MWh artarak 28.327.851 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2022



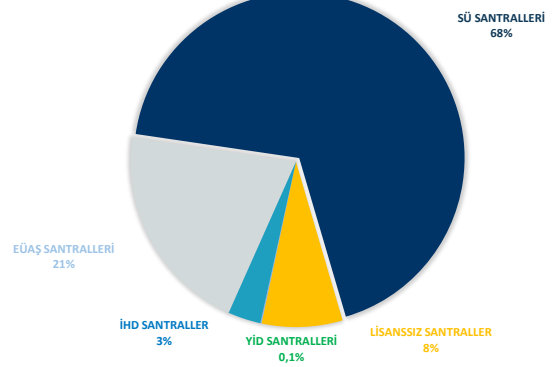
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	69.281
EÜAŞ Santralleri	21.007
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.263
Lisanssız Santraller	8.034
Toplam	101.701

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.283
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	10.983
İthal Kömür	9.714
Akarsu	8.283
Rüzgar	11.028
Diğer	13.134

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - TEMMUZ 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.283 MW (%24,9) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,9) ile Barajlı, 11.028 MW (%10,8) ile Rüzgar, 10.983 MW (%10,8) ile Taş Kömür-Linyit, 9.714 MW (%9,6) ile İthal Kömür, 8.283 MW (%8,1) ile Akarsu ve 13.134 MW (%12,9) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 8.591 MW ile Güneş, 1.800 MW ile Biyokütle, 1.686 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 392 MW ile Kojenerasyon ve 252 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 69.281 MW (%68,1), EÜAŞ santralleri 21.007 MW (%20,7), Lisanssız santraller 8.034 (%7,9), İ.H.D santralleri 3.263 MW (%3,2) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

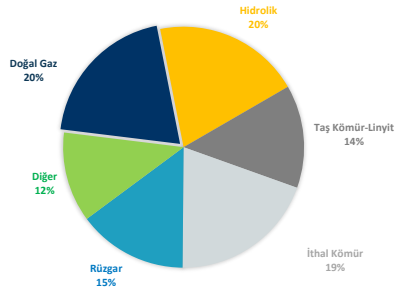
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 1075 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 5.646.620 MWh (%19,93) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.600.882 MWh (%19,77) ile Hidrolik, 5.571.615 MWh (%19,67) ile İthal Kömür, 4.170.106 MWh (%14,72) ile Rüzgar, 3.913.698 MWh (%13,82) ile Taş Kömür-Linyit ve 3.424.930 MWh (%12,09) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %12,09 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.809.459 MWh (%6,39) ile Güneş, 760.852 MWh (%2,69) ile Jeotermal, 649.363 MWh (%2,29) ile Biyokütle, 72.464 MWh (%0,26) ile Kojenerasyon, 66.458 MWh (%0,23) ile Asfaltit ve 66.335 MWh (%0,23) ile Fuel Oil yer almaktadır.

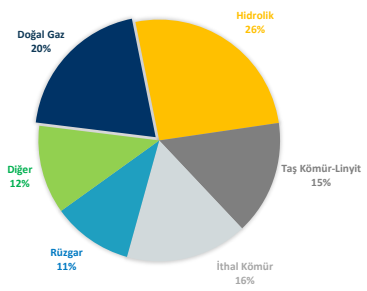
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 18.463 MWh artarak 534.599 MWh, ihracatı 29.365 MWh azalarak 257.063 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.771.214 MWh (%76,85) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.442.163 MWh (%5,09), İ.H.D santralleri 786.535 MWh (%2,78) ve Y.I.D santralleri 27.874 MWh (%0,10) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.300.065 MWh (%15,18) bandında olmuştur.

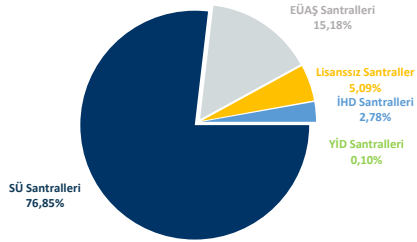
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - HAZİRAN 2022



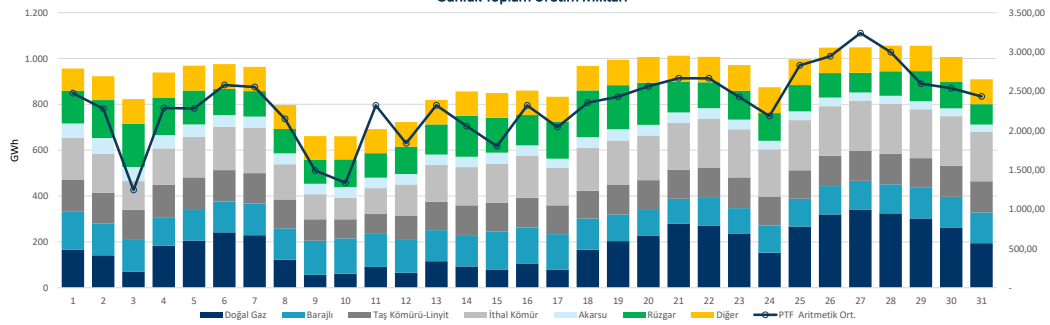
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - TEMMUZ 2022



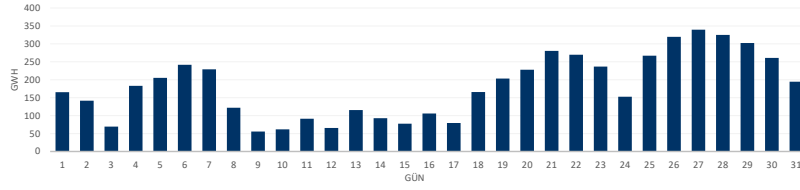
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.771.214
EÜAŞ Santralleri	4.300.065
Lisanssız Santraller	1.442.163
Yap İşlet Devret Santralleri	27.874
İşletme Hakkı Devredilen	786.535
Toplam*	28.327.851

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

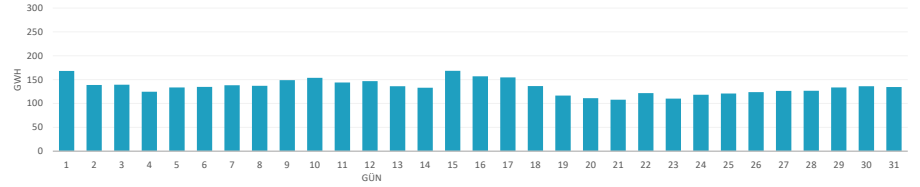
Günlük Toplam Üretim Miktarı



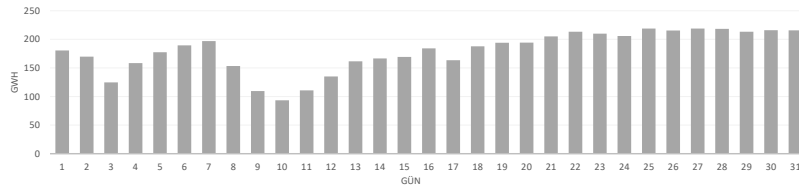
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



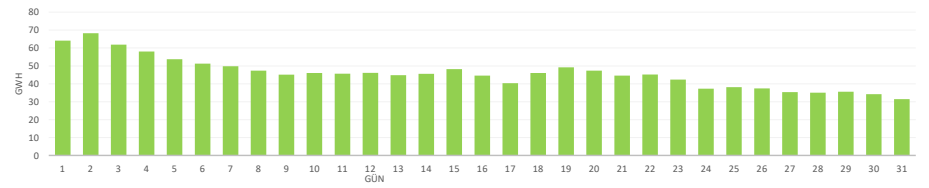
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



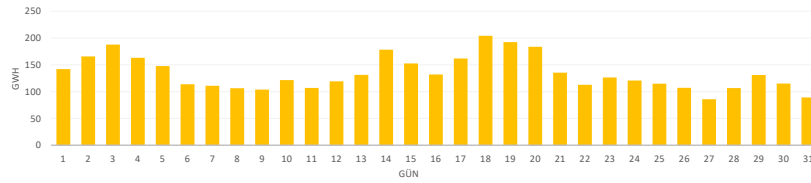
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



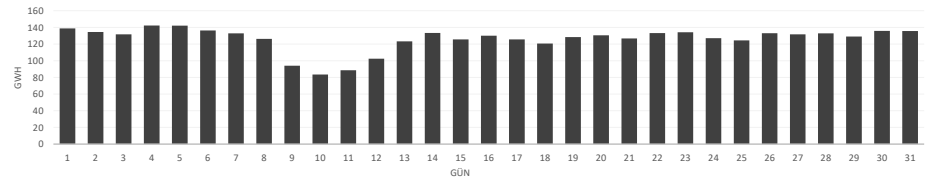
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

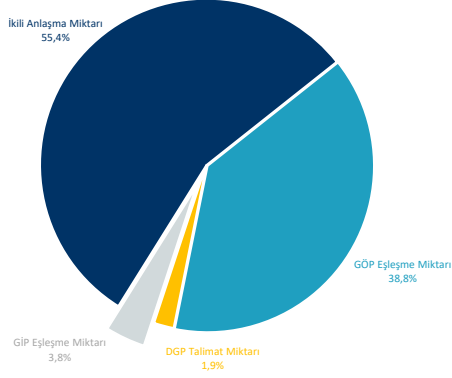


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.094.750 (%55,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.473.847 (%38,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.521.900 (%3,8) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 759.447 (%1,9) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

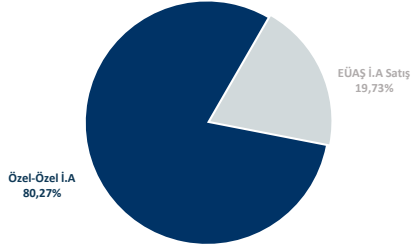
İkili Anlaşma Miktarı	22.094.750
GÖP Eşleşme Miktarı	15.473.847
DGP Talimat Miktarı	759.447
GİP Eşleşme Miktarı	1.521.900

* 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.

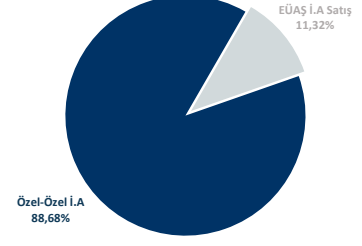
İkili Anlaşma, ve GİP hacmi artarken, GÖP ve DGP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 22.094.750 (%55,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.473.847 (%38,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.521.900 (%3,8) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 759.447 (%1,9) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 732.465 MWh (%3,43) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 959.386 MWh (%5,84) azalmış, DGP talimat miktarı 65.286 MWh (%7,92) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 29.759 MWh (%1,99) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2022

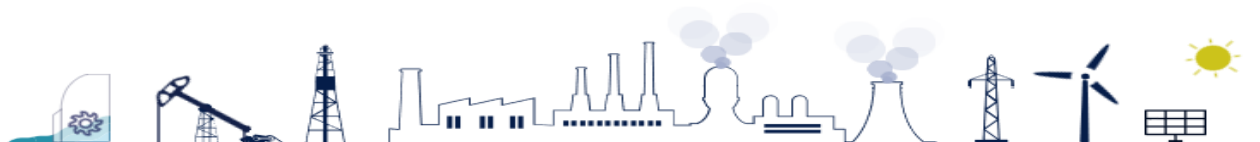


İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - HAZİRAN 2022



Temmuz 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.358.191	17.736.559	0

Haziran 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.418.818	18.943.467	0

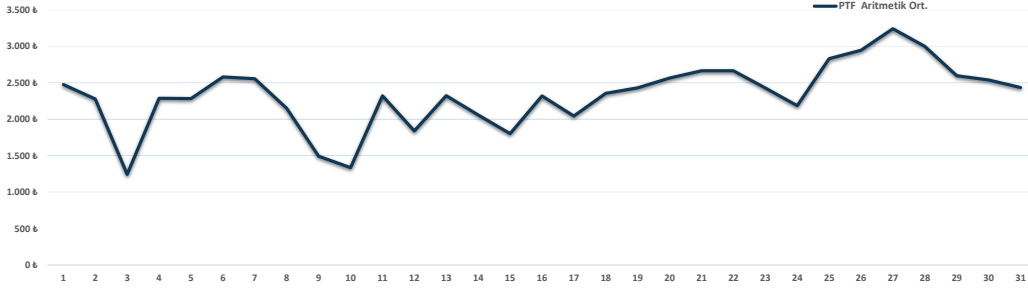


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GLP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.07.2022	599.278	453.577	-	145.701	488.774	44.883	46.420	1.033.654
2.07.2022	566.601	434.244	-	132.357	507.797	45.367	13.086	1.000.494
3.07.2022	540.799	427.841	-	112.958	470.171	56.707	19.719	974.437
4.07.2022	572.868	449.856	-	123.012	528.358	45.538	12.006	1.035.759
5.07.2022	573.567	447.291	-	126.276	528.087	46.856	17.665	1.039.899
6.07.2022	559.106	426.595	-	132.511	559.568	55.359	23.353	1.064.875
7.07.2022	562.333	424.461	-	137.872	538.431	49.026	17.096	1.029.014
8.07.2022	494.978	379.128	-	115.850	475.555	43.549	16.377	914.610
9.07.2022	473.220	356.930	-	116.290	415.339	65.886	16.150	854.306
10.07.2022	481.818	363.514	-	118.304	395.623	56.422	12.346	827.905
11.07.2022	470.788	351.465	-	119.323	396.297	55.119	12.730	815.611
12.07.2022	496.594	375.010	-	121.584	416.253	48.637	19.587	859.487
13.07.2022	549.264	408.381	-	140.883	485.162	55.736	19.495	968.774
14.07.2022	578.442	437.017	-	141.425	495.546	51.399	15.205	999.167
15.07.2022	571.602	422.694	-	148.908	466.881	48.920	38.123	976.617
16.07.2022	562.649	416.945	-	145.704	482.288	40.063	25.563	964.860
17.07.2022	559.900	417.328	-	142.572	453.117	44.221	14.600	929.265
18.07.2022	601.884	459.333	-	142.551	541.674	49.428	28.226	1.078.660
19.07.2022	624.011	479.730	-	144.281	538.712	51.774	13.075	1.083.290
20.07.2022	1.133.023	982.946	-	150.077	533.105	45.474	21.277	1.582.803
21.07.2022	1.103.033	946.282	-	156.751	547.113	46.781	19.821	1.559.998
22.07.2022	1.111.398	952.064	-	159.334	530.013	50.864	19.877	1.552.817
23.07.2022	1.093.500	952.399	-	141.101	527.432	45.734	13.583	1.539.148
24.07.2022	1.079.501	943.564	-	135.937	485.358	55.009	13.463	1.497.394
25.07.2022	1.096.451	949.731	-	146.720	524.052	58.866	26.232	1.558.881
26.07.2022	1.108.370	956.166	-	152.204	532.749	42.661	45.883	1.577.458
27.07.2022	1.101.862	944.567	-	157.295	535.837	41.022	44.667	1.566.093
28.07.2022	1.011.507	842.768	-	168.739	530.413	40.714	41.430	1.455.325
29.07.2022	637.423	465.968	-	171.455	533.347	49.798	49.076	1.098.189
30.07.2022	625.430	456.058	-	169.372	512.727	39.631	40.904	1.049.319
31.07.2022	553.550	412.706	-	140.844	498.100	50.457	42.410	1.003.674
Toplam	22.094.750	17.736.559	-	4.358.191	15.473.877	1.521.900	759.447	39.849.974

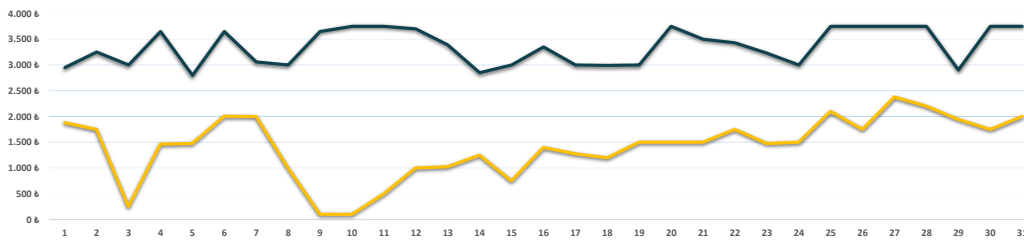
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Temmuz 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Temmuz 2022

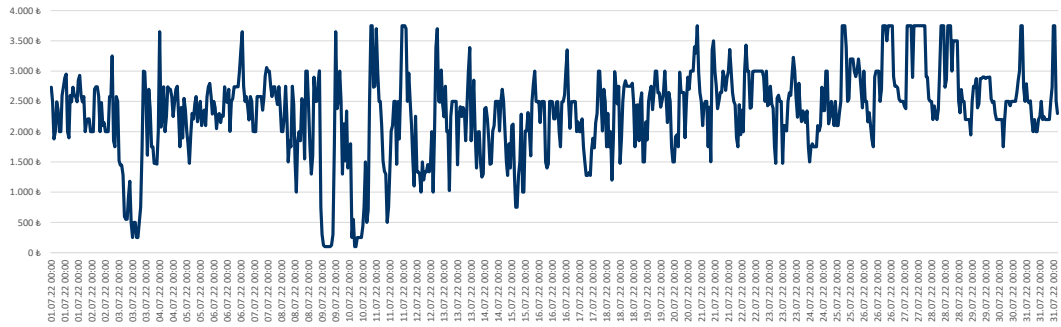


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.243,68 TL/MWh ile 3 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.240,05 TL/MWh ile 27 Temmuz Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.273,72 TL/MWh ile 27 Temmuz Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 679,66 TL/MWh ile 3 Temmuz Pazar gününe aittir.

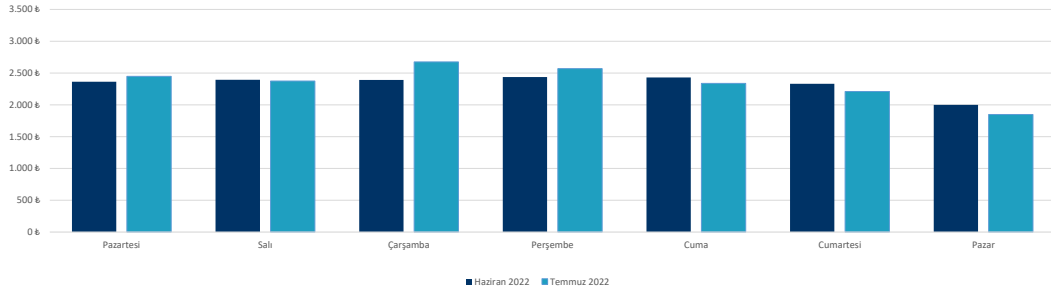
Ay içerisinde 35 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 3.750 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 924,18 TL/MWh ile 13 Temmuz Çarşamba günü olmuştur. (PTF ortalaması 2321,79 TL/MWh, SMF ortalaması 1397,62 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Temmuz 2022

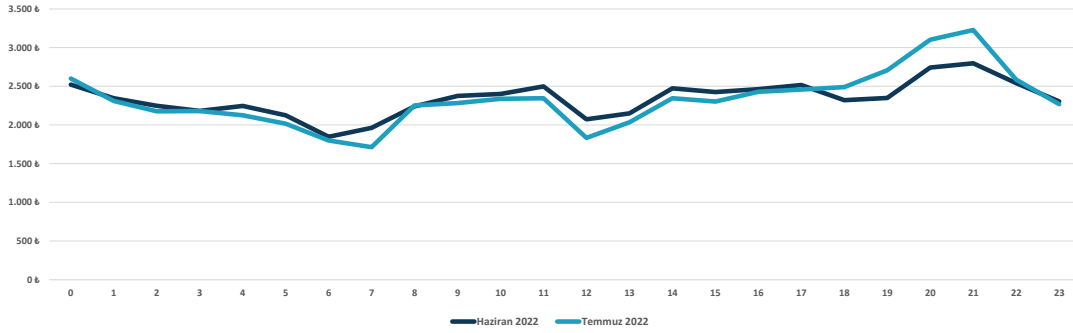


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



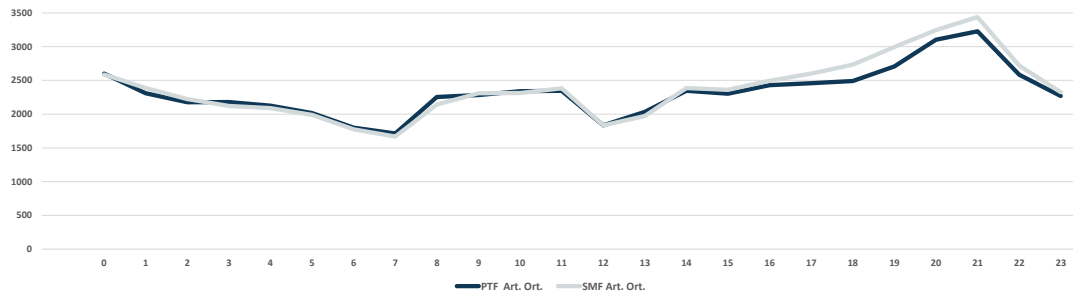
Temmuz ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Çarşamba günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 284,75 TL/MWh artarak 2675,75 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



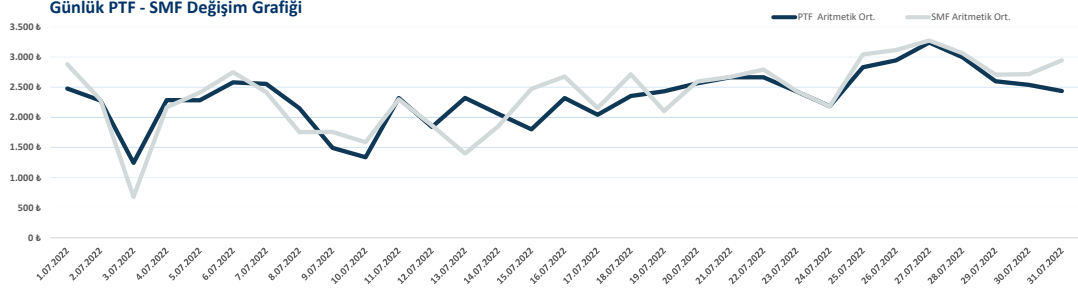
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 429,74 TL/MWh artarak 3.227,60 TL/MWh, en az değişim saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 3,44 TL/MWh azalarak 2.179,67 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



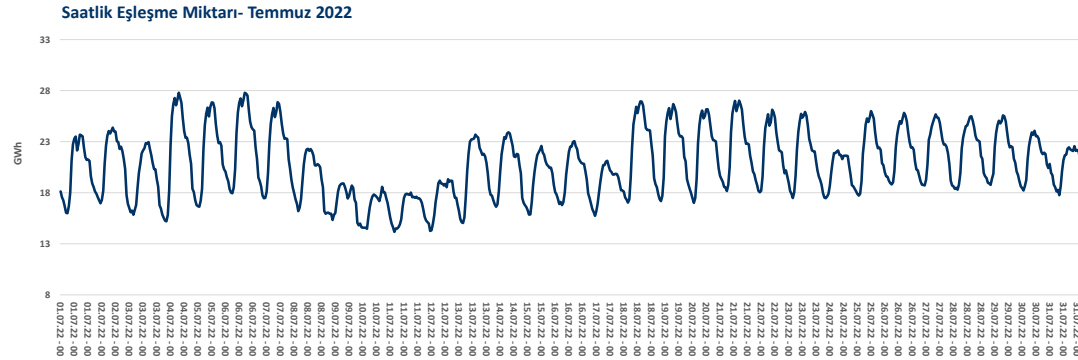
Temmuz ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 19.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2706,95 TL/MWh, SMF ortalaması 2994,62 TL/MWh). En düşük fark saat 12.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1833, TL/MWh, SMF ortalaması 1833,79 TL/MWh).



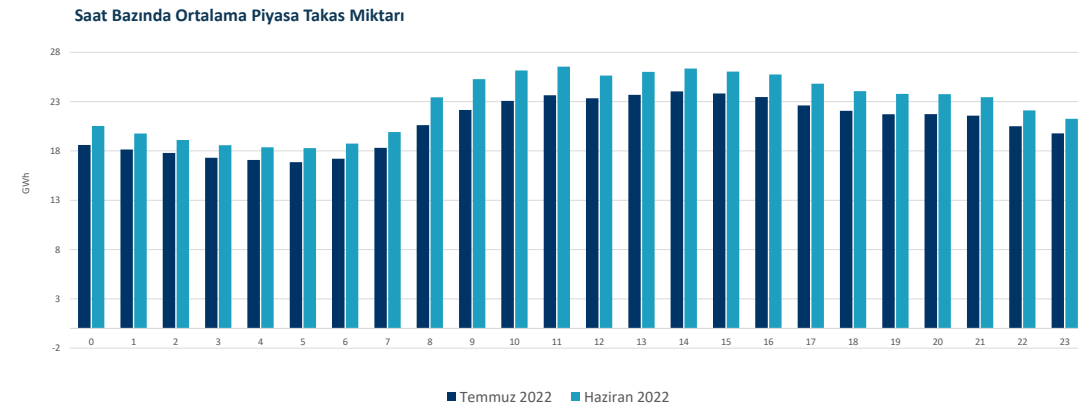


Temmuz ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 48.617 MWh azalarak 499.157 MWh'e gerilemiştir. Temmuz ayı genelinde en yüksek eşleşme 559.568 MWh ile 6 Temmuz Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 395.623 MWh ile 10 Temmuz Pazar günü gerçekleşmiştir.

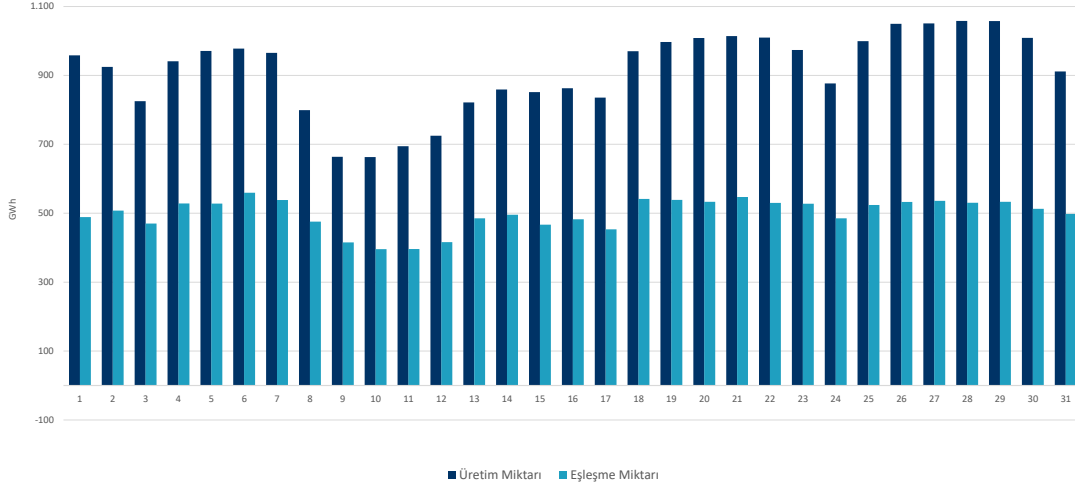
Temmuz ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.798 MWh ile 4 Temmuz Pazartesi günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 14.169 MWh ile 11 Temmuz Pazartesi günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.131 MWh azalış ile saat 09.00'da gerçekleşmiştir.



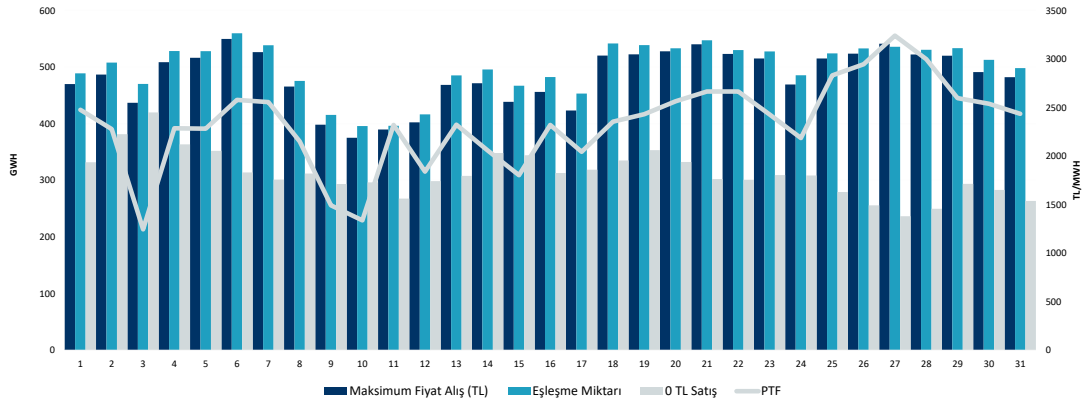
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



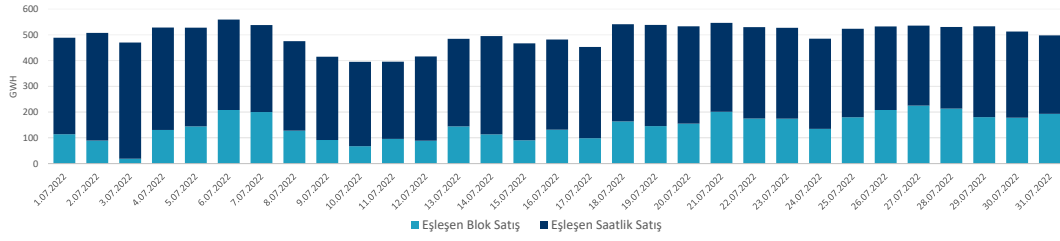
Temmuz ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 311.675 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 483.717 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 499.157 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 22.017 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.797 MWh azalarak Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

28 Temmuz 2022 Perşembe günü, toplam 1.058.222 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 530.413 MWh olmuştur. 9 Temmuz 2022 Cumartesi günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %63 ile Temmuz ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 663.685 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 415.339 MWh seviyesindedir.

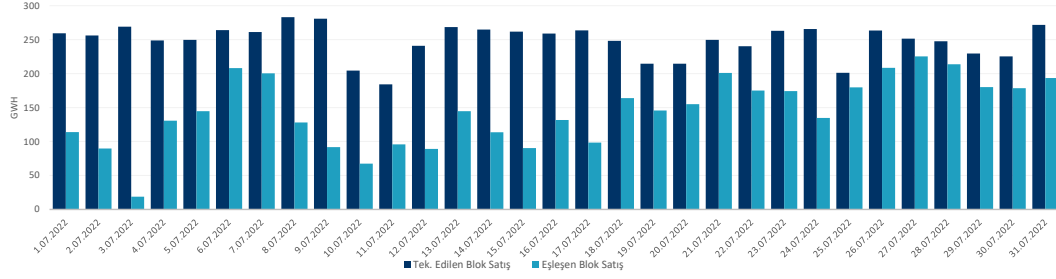
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



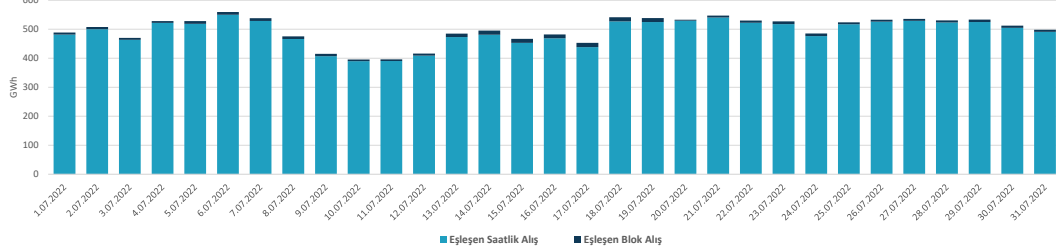
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



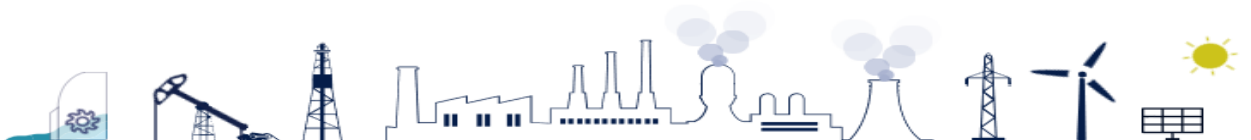
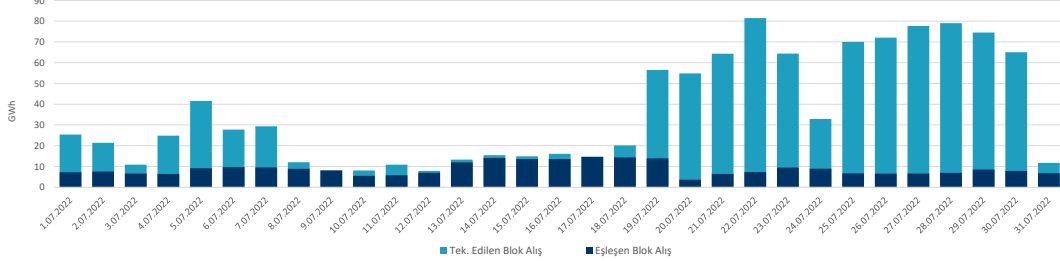
Temmuz ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %14,44 (2.490 MWh) azalarak 14.756 MWh, eşleşen blok satış miktarı %8,30 (462 MWh) artarak 6.031 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %13,72 (2.493 MWh) azalarak 15.684 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %8,53 (814 MWh) artarak 10.358 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ağustos 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1279'dur. Temmuz ayında 1052 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 2.036.671.163 TL azalarak 36.817.854.981 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
1.045	45	11	5	11	-38.459.316

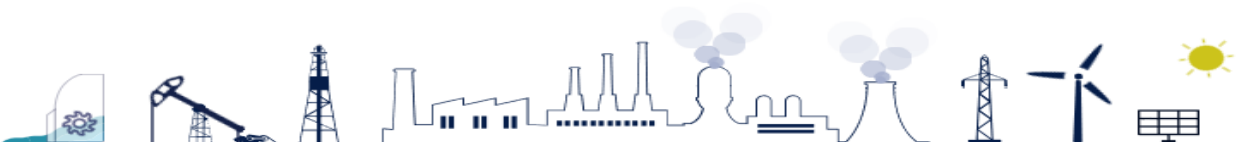
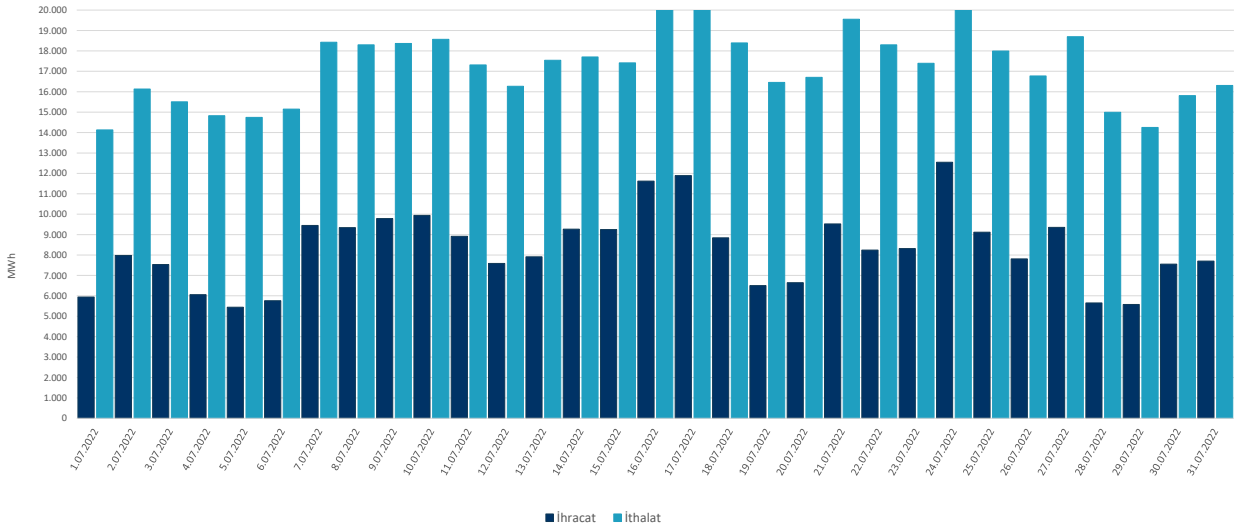
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 354.155 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 144.736 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 490.333 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 8.824 MWh olmuştur.

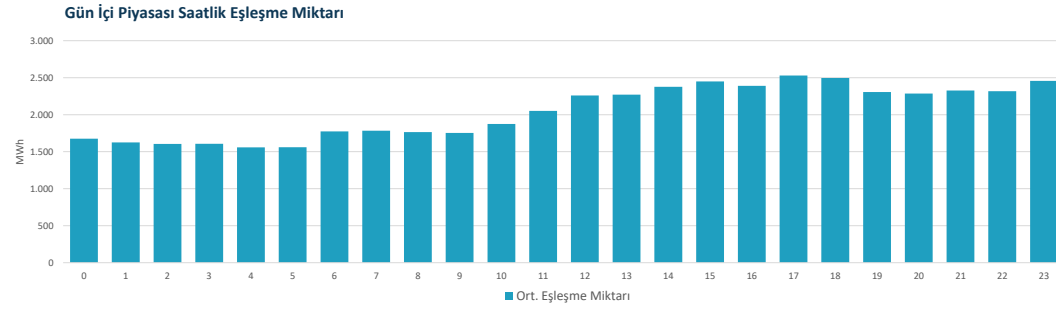
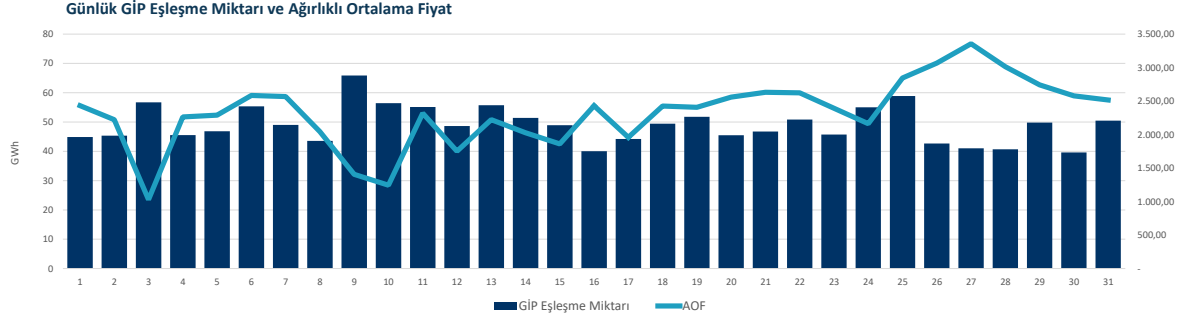
Aylık toplam fark fonu -38.459.316 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84,61, blok alış ve satış toplamı ise %15,39 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.763.575.302 TL ile 27 Temmuz 2022 Çarşamba günü iken, en düşük gün 528.555.489 TL ile 10 Temmuz 2022 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

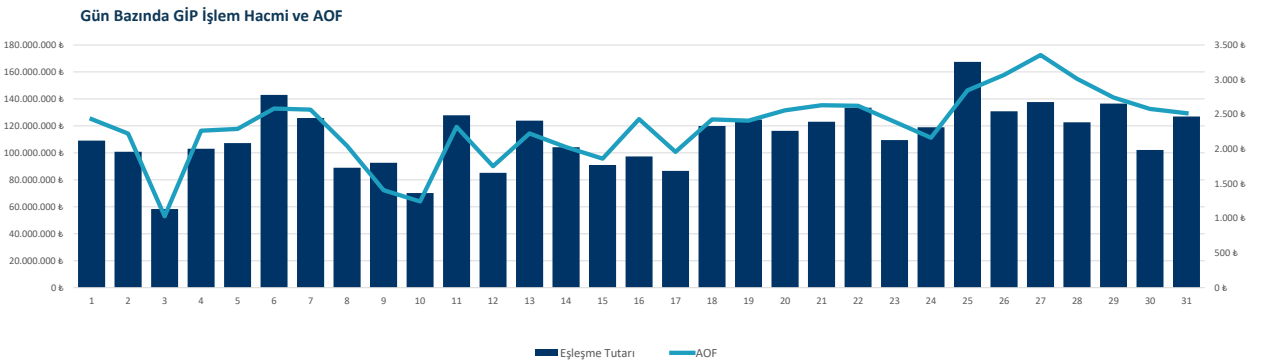


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Temmuz Salı günü saat 16.00'da 3.767,87 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.065 MWh olarak 9 Temmuz Cumartesi günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.'

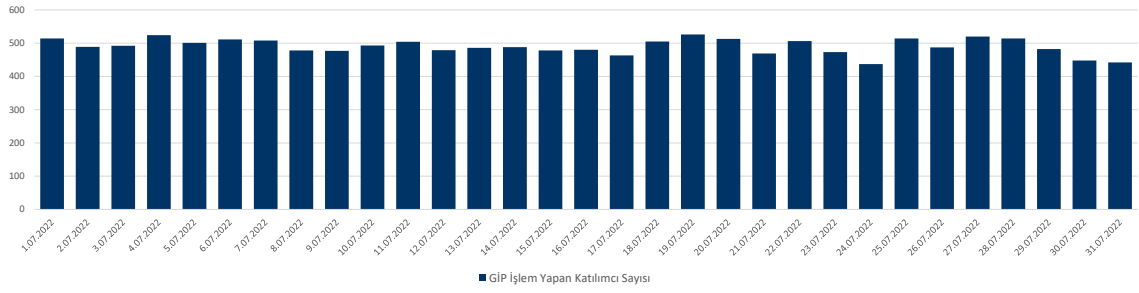


Temmuz ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.521.900 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Temmuz Çarşamba günü 3.355,93 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 26 Temmuz Salı günü 16.00'da 3.767,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 65.886 MWh ile 9 Temmuz Cumartesi günü ve minimum eşleşme miktarı 39.631 MWh ile 30 Temmuz Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Temmuz Pazartesi günü 167.517.666 TL ve minimum ticaret ise 3 Temmuz Pazar günü 58.389.545 TL olarak gerçekleşmiştir.

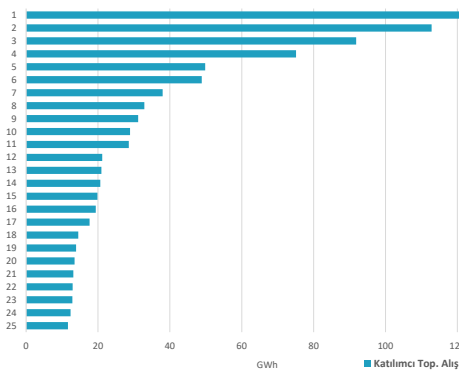
1 Ağustos 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1279 iken, geçtiğimiz ay boyunca 850 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



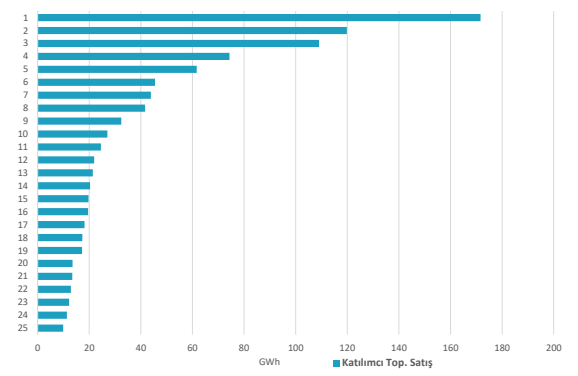
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



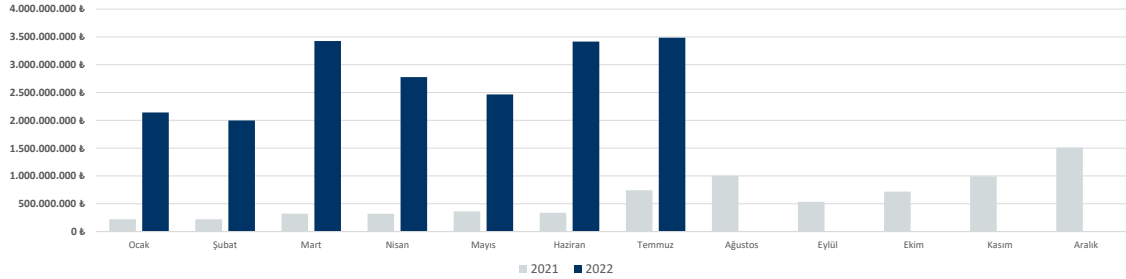
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



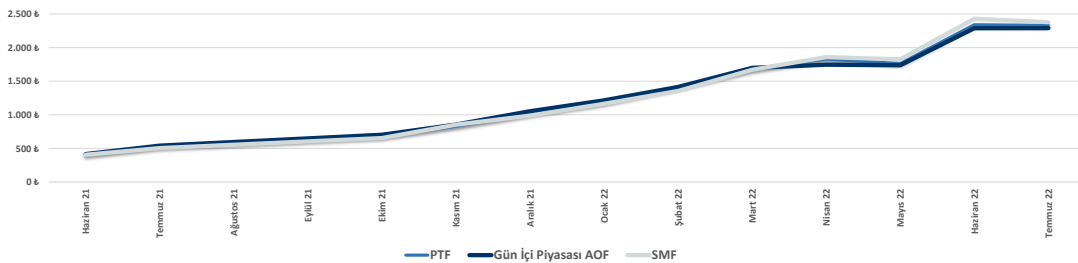
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

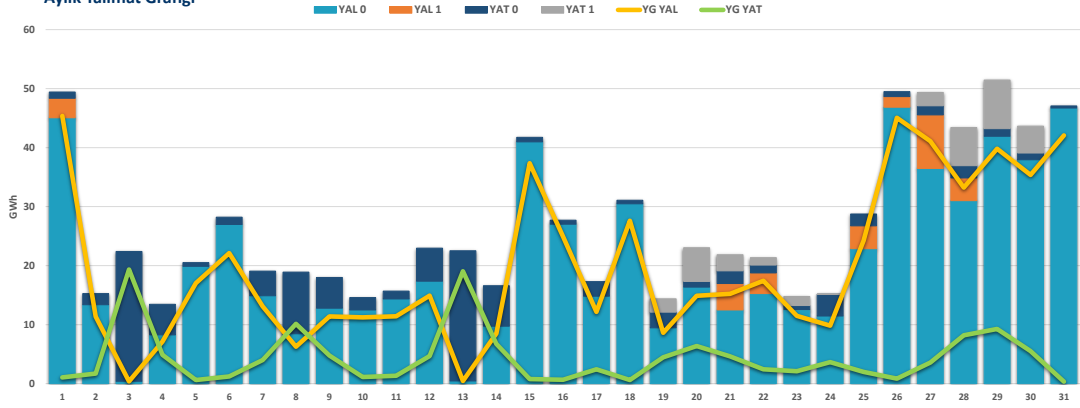


Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri

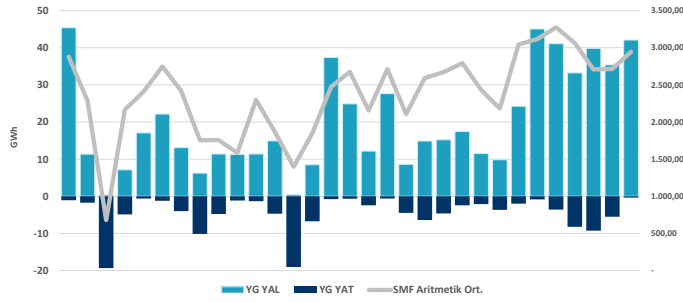


DGP'de verilen talimatların; %92,26'sı 0 kodlu talimatlardan,%7,74'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



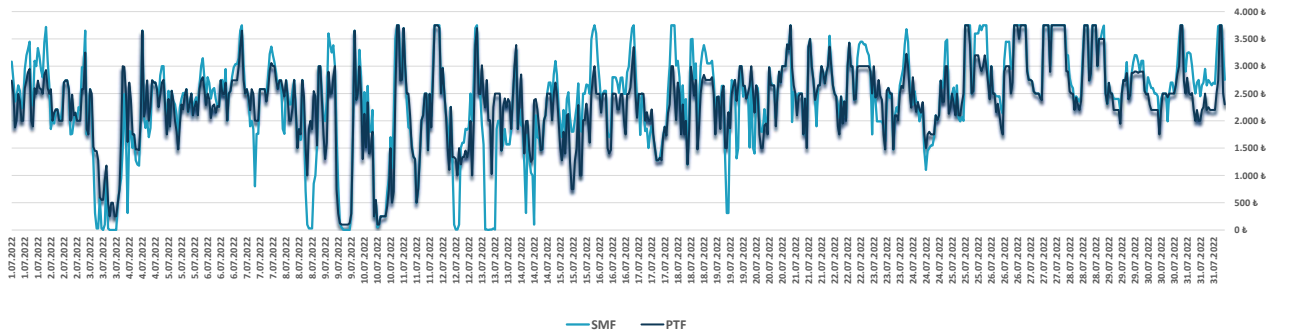
Talimat - SMF Grafiği



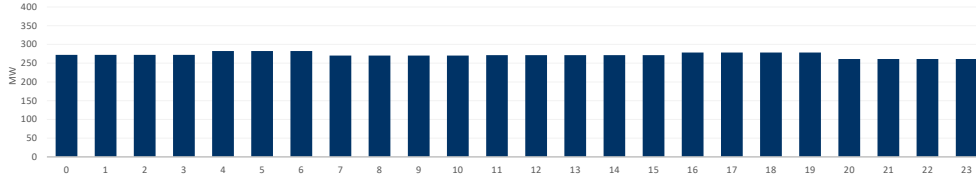
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 65.286 MWh azalarak 759.447 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %92,26'sı 0 kodlu talimatlardan %7,74'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Temmuz ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 26.052 MWh artarak 138.461 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 91.338 MWh azalarak 620.985 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Temmuz Cuma günü 45.363 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 3 Temmuz Pazar günü 381 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Temmuz Pazar günü 19.338 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 31 Temmuz Pazar günü 340 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

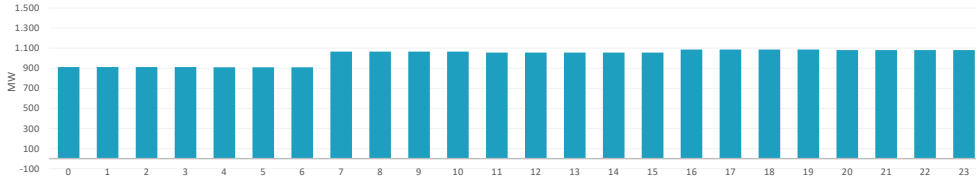


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



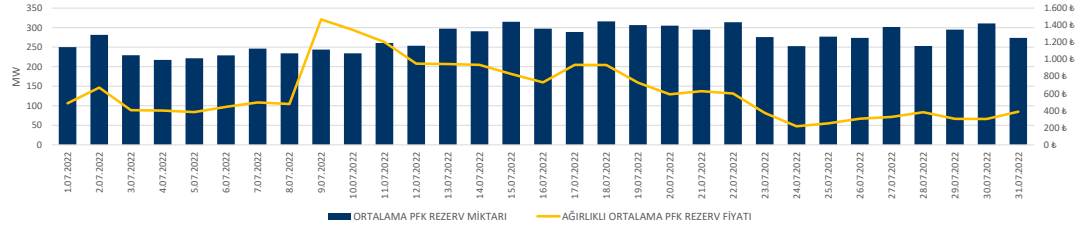
Temmuz ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 202.577 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 635,59 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



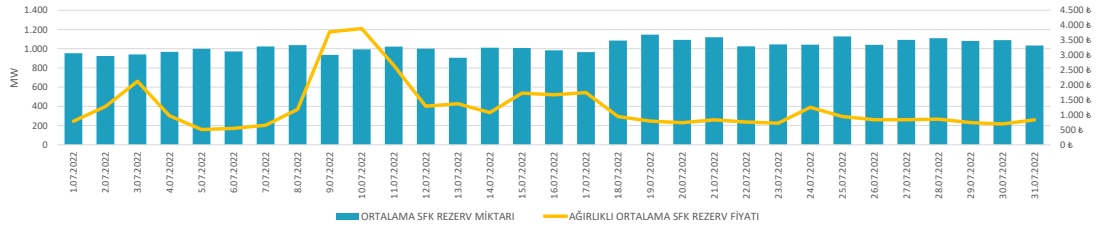
Temmuz ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 762.354 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.252,68 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

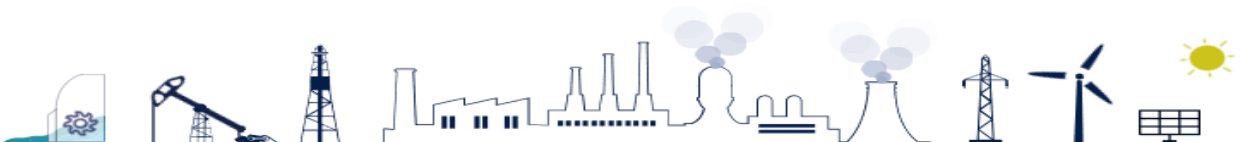


Temmuz ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 347 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.684,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

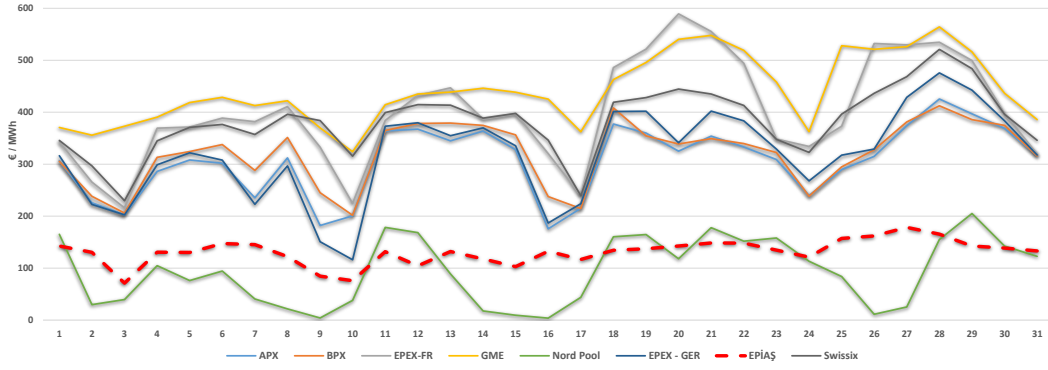


Temmuz ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.231 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6.199,31 TL/MW olmuştur.

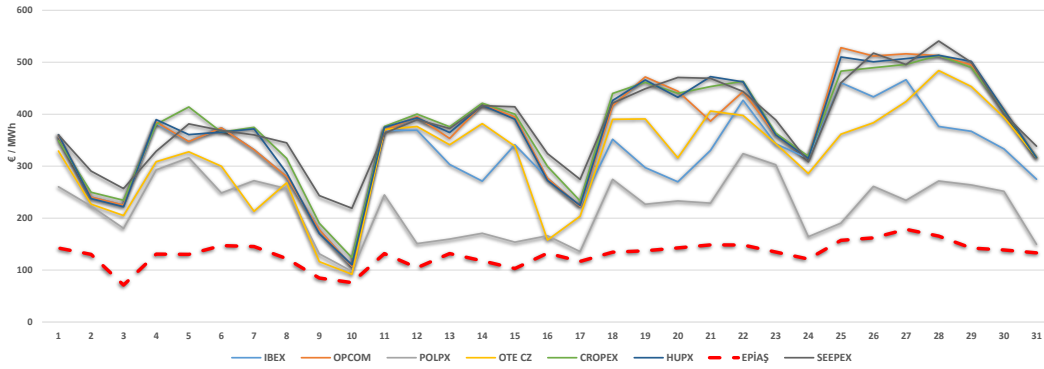


Temmuz 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 323,85 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 337,32 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 131,06 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Temmuz 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 323,85 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 337,32 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 131,06 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Temmuz Çarşamba günü 589,22 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması da 3,81 €/MWh olarak 16 Temmuz Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

