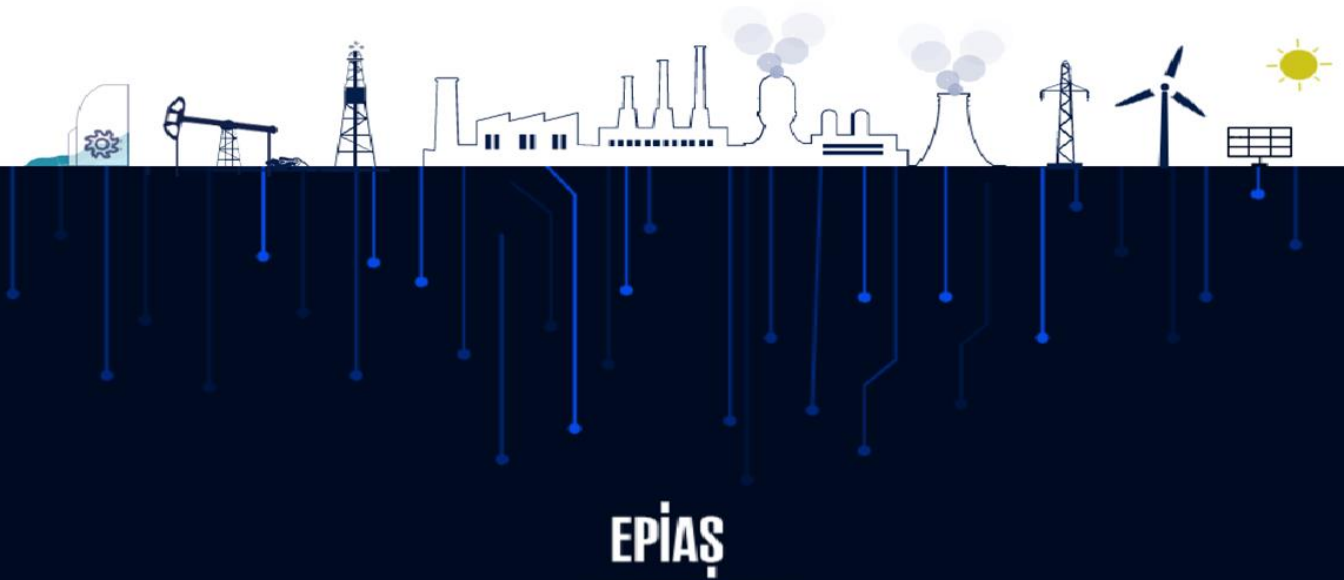


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Ağustos/2022



Ağustos ayında Temmuz ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 736,18 TL/MWh artarak 3.066,55 TL/MWh'ye yükselmesi*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.863.538 MWh artarak 31.475.422 MWh'ye yükselmesi ve 2021 yılının Ağustos ayına göre %2,49 azalması,*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %67,86 artarak 9.478.400 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %30,43 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %10,01 artarak 6.129.533 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,68 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %3,60 azalarak 5.399.378 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %17,33 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %33,89 azalarak 2.756.960 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %8,85 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 232.875 (%1,50) MWh artarak 15.706.752 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 272.675 (%35,90) MWh artarak 1.032.122 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 4.035.643 (%18,27) MWh artarak 26.130.394 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %17,07 azalarak 527,09 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %22,54 azalarak 970,33 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Ağustos 2022 aylık toplam üretim miktarı 31.149.232 MWh, aritmetik ortalama PTF 3.066,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Ağustos 2022	Değişim	Temmuz 2022
Aritmetik Ortalama PTF	3.066,55 ↑	31,59%	2.330,37
Ağırlıklı Ortalama PTF	3.093,70 ↑	30,02%	2.379,36
1. Hafta (1-7 Ağustos) Ort. PTF	2.789,02 ↑	24,38%	2.242,38
2. Hafta (8-14 Ağustos) Ort. PTF	2.792,69 ↑	44,67%	1.930,33
3. Hafta (15-21 Ağustos) Ort. PTF	3.253,26 ↑	40,80%	2.310,58
4. Hafta (22-28 Ağustos) Ort. PTF	3.352,02 ↑	21,64%	2.755,67
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	2.854,52 ↑	25,02%	2.283,21
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	3.041,15 ↑	41,28%	2.152,63
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	3.461,67 ↑	23,77%	2.796,84
Maksimum PTF	4.000,00 ↑	6,67%	3.750,00
Minimum PTF	1.250,00 ↑	1150,63%	99,95
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.538 ↓	-18,86%	12.986
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.773 ↑	3,07%	20.155
Maksimum Takas Miktarı	27.433 ↓	-1,31%	27.797
Minimum Takas Miktarı	15.176 ↑	7,11%	14.169
Saatlik Ort. Takas Miktarı	21.111 ↑	1,51%	20.798
Aylık Toplam Takas Miktarı	15.706.752 ↑	1,51%	15.473.847
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.220 ↑	3,40%	26.326
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.142 ↓	-11,63%	26.188
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.121 ↑	18,27%	29.697
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	26.130.394 ↑	18,27%	22.094.750
GiP Aylık Eşleşme Miktarı	1.290.037 ↓	-15,24%	1.521.900
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.867 ↑	9,96%	38.075
Aylık Toplam Üretim	31.149.232 ↑	9,96%	28.327.851

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

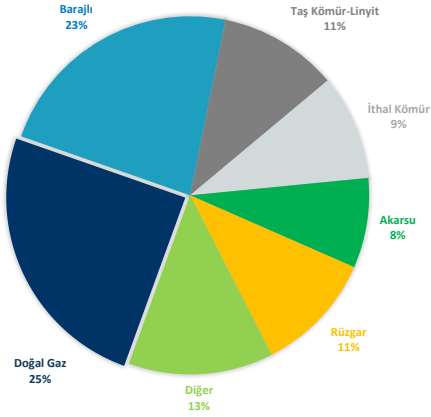
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.821.381 MWh artarak 31.149.232 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2022



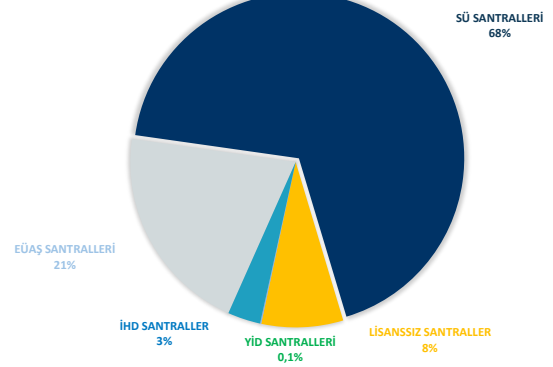
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	69.489
EÜAŞ Santralleri	20.995
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.275
Lisanssız Santraller	8.149
Toplam	102.024

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.296
Barajlı	23.275
Taş Kömür-Linyit	10.977
İthal Kömür	9.714
Akarsu	8.293
Rüzgar	11.117
Diğer	13.352

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - AĞUSTOS 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.296 MW (%24,8) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.275 MW (%22,8) ile Barajlı, 11.117 MW (%10,9) ile Rüzgar, 10.977 MW (%10,8) ile Taş Kömür-Linyit, 9.714 MW (%9,5) ile İthal Kömür, 8.293 MW (%8,1) ile Akarsu ve 13.352 MW (%13,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 8.793 MW ile Güneş, 1.816 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 69.489 MW (%68,1), EÜAŞ santralleri 20.995 MW (%20,6), Lisanssız santraller 8.149 (%8,0), İ.H.D santralleri 3.275 MW (%3,2) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

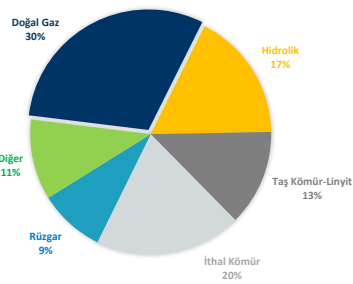
Serbest Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 209 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 9.478.400 MWh (%30,43) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 6.129.533 MWh (%19,68) ile İthal Kömür, 5.399.378 MWh (%17,33) ile Hidrolik, 4.021.128 MWh (%12,91) ile Taş Kömür-Linyit, 2.756.960 MWh (%8,85) ile Rüzgar ve 3.363.834 MWh (%10,80) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,80 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.708.379 MWh (%5,48) ile Güneş, 756.026 MWh (%2,43) ile Jeotermal, 638.394 MWh (%2,05) ile Biyokütle, 135.438 MWh (%0,43) ile Asfaltit, 68.896 MWh (%0,22) ile Fuel Oil ve 56.629 MWh (%0,18) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

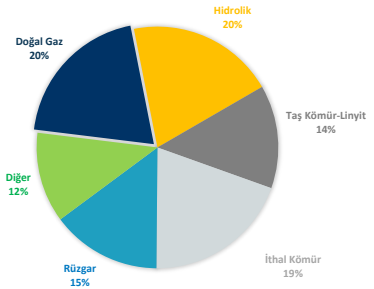
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 31.472 MWh artarak 566.071 MWh, ihracatı 17.179 MWh azalarak 239.884 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 23.475.519 MWh (%75,36) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.360.566 MWh (%4,37), İ.H.D santralleri 656.344 MWh (%2,11) ve Y.I.D santralleri 28.802 MWh (%0,09) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 5.628.001 MWh (%18,07) bandında olmuştur.

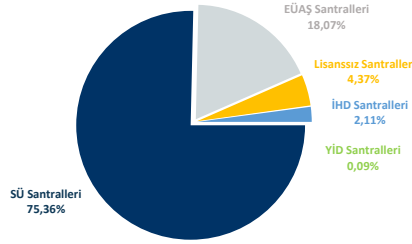
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - AĞUSTOS 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - TEMMUZ 2022



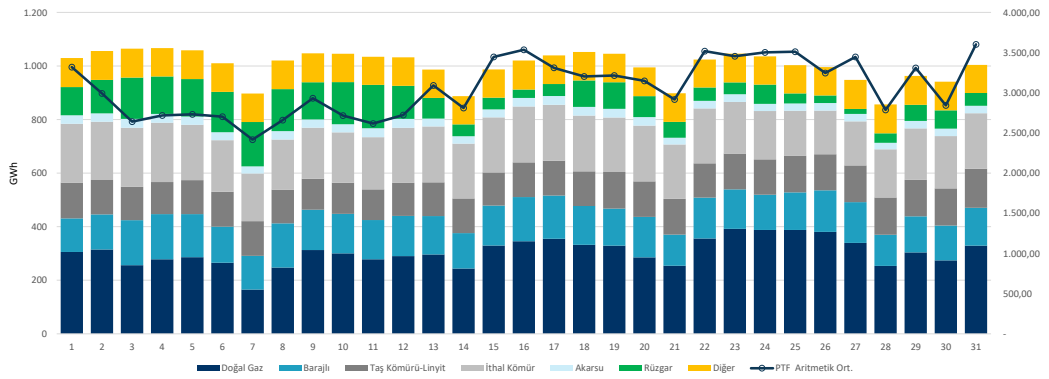
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - AĞUSTOS 2022



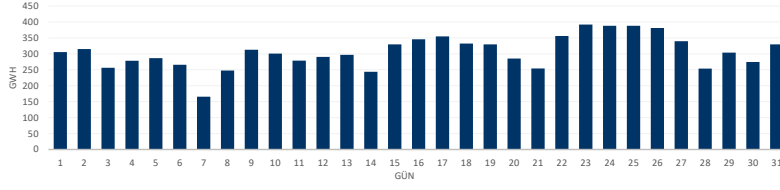
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	23.475.519
EÜAŞ Santralleri	5.628.001
Lisanssız Santraller	1.360.566
Yap İşlet Devret Santralleri	28.802
İşletme Hakkı Devredilen	656.344
Toplam*	31.149.232

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

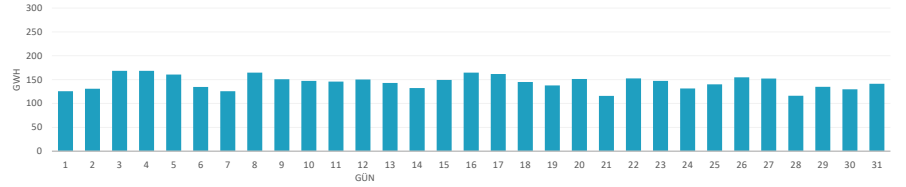
Günlük Toplam Üretim Miktarı



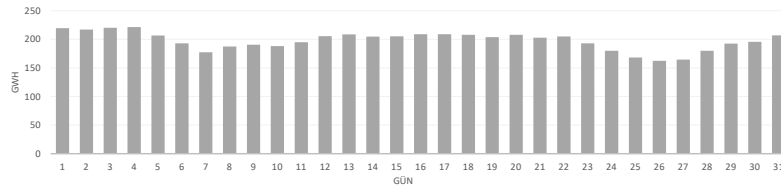
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



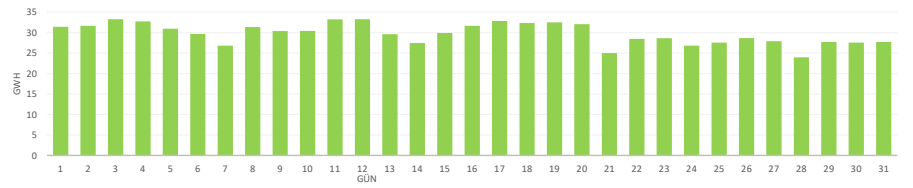
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



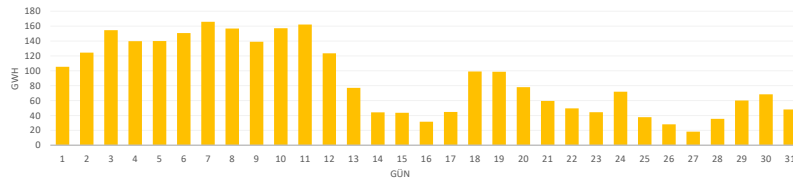
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



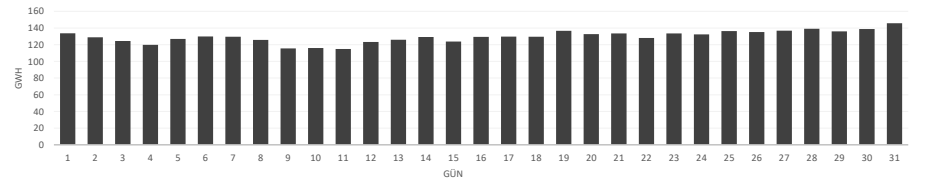
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

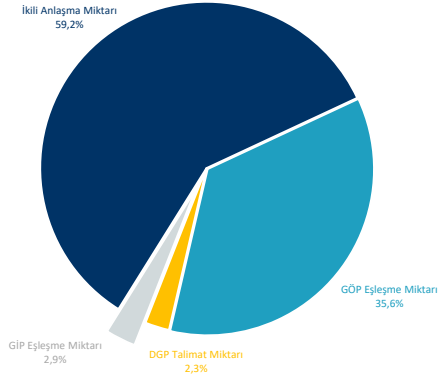


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 26.130.394 (%59,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.706.752 (%35,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.290.037 (%2,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.032.122 (%2,3) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	26.130.394
GÖP Eşleşme Miktarı	15.706.752
DGP Talimat Miktarı	1.032.122
GİP Eşleşme Miktarı	1.290.037

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

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

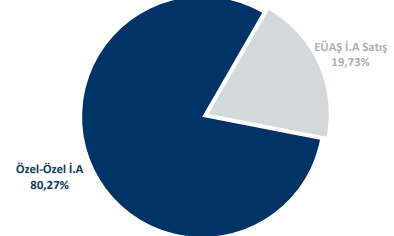
Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 26.130.394 (%59,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 15.706.752 (%35,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.290.037 (%2,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.032.122 (%2,3) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 4.035.643 MWh (%18,27) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 232.875 MWh (%1,50) artmış, DGP talimat miktarı 272.675 MWh (%35,90) artmış ve GİP eşleşme miktarı 231.863 MWh (%15,24) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - AĞUSTOS 2022



Ağustos 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
7.457.745	18.672.649	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - TEMMUZ 2022



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

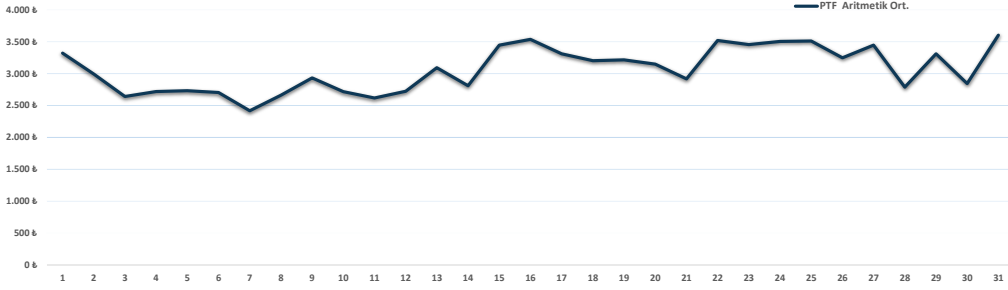


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GLP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.08.2022	611.034	473.588	-	137.446	544.893	51.434	35.555	1.105.469
2.08.2022	632.704	489.802	-	142.902	554.697	42.691	31.967	1.119.157
3.08.2022	649.380	503.031	-	146.349	554.593	46.335	40.624	1.144.584
4.08.2022	638.354	491.029	-	147.325	559.561	49.215	52.166	1.151.971
5.08.2022	636.202	492.070	-	144.132	560.219	47.424	61.736	1.161.449
6.08.2022	656.903	522.321	-	134.582	523.079	34.656	21.445	1.101.500
7.08.2022	630.720	513.651	-	117.069	491.492	41.139	14.296	1.060.578
8.08.2022	649.335	530.451	-	118.884	545.688	52.618	45.521	1.174.279
9.08.2022	646.402	525.717	-	120.685	555.053	53.909	52.617	1.187.296
10.08.2022	653.550	530.665	-	122.885	559.148	41.300	52.389	1.183.501
11.08.2022	729.209	532.694	-	196.515	519.464	54.715	49.510	1.156.382
12.08.2022	798.525	512.884	-	285.641	518.600	39.830	44.549	1.115.863
13.08.2022	777.770	483.617	-	294.153	496.677	34.384	26.457	1.041.135
14.08.2022	743.762	453.679	-	290.083	458.191	32.589	19.272	963.730
15.08.2022	762.836	467.561	-	295.275	496.788	48.664	18.057	1.031.069
16.08.2022	767.616	468.336	-	299.280	502.177	34.430	23.199	1.028.143
17.08.2022	784.290	483.184	-	301.106	511.808	34.580	33.601	1.063.173
18.08.2022	1.254.987	954.802	-	300.185	512.836	37.691	38.475	1.543.804
19.08.2022	1.262.523	962.686	-	299.837	508.427	34.176	32.723	1.538.011
20.08.2022	1.246.348	948.318	-	298.030	478.862	31.796	39.666	1.498.642
21.08.2022	1.203.480	910.731	-	292.749	454.749	49.754	20.053	1.435.287
22.08.2022	1.232.243	932.679	-	299.564	483.035	38.322	44.068	1.498.103
23.08.2022	1.236.021	938.041	-	297.981	512.250	39.681	39.954	1.529.926
24.08.2022	1.245.607	945.941	-	299.666	513.847	51.997	20.353	1.532.138
25.08.2022	1.052.595	752.646	-	299.949	499.947	50.728	18.602	1.321.924
26.08.2022	787.985	489.810	-	298.175	496.492	32.120	29.714	1.048.136
27.08.2022	768.294	476.140	-	292.155	471.743	31.880	30.777	1.010.540
28.08.2022	739.640	450.773	-	288.867	433.158	32.772	17.061	933.764
29.08.2022	775.501	479.746	-	295.755	467.091	40.633	29.845	1.017.315
30.08.2022	772.931	474.003	-	298.928	451.972	38.853	19.970	984.799
31.08.2022	783.648	482.055	-	301.593	470.310	39.722	27.899	1.019.986
Toplam	26.130.394	18.672.649	-	7.457.745	15.706.846	1.290.037	1.032.122	44.159.399

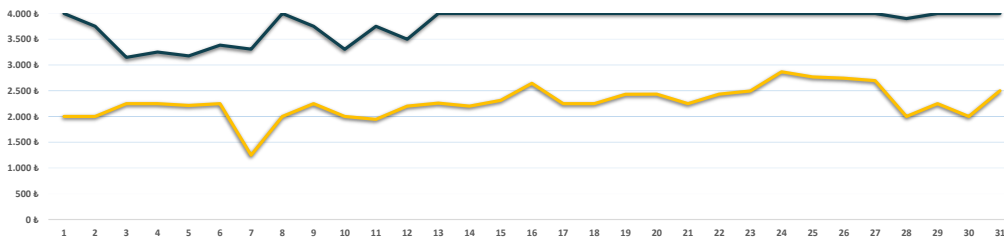
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Ağustos 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Ağustos 2022

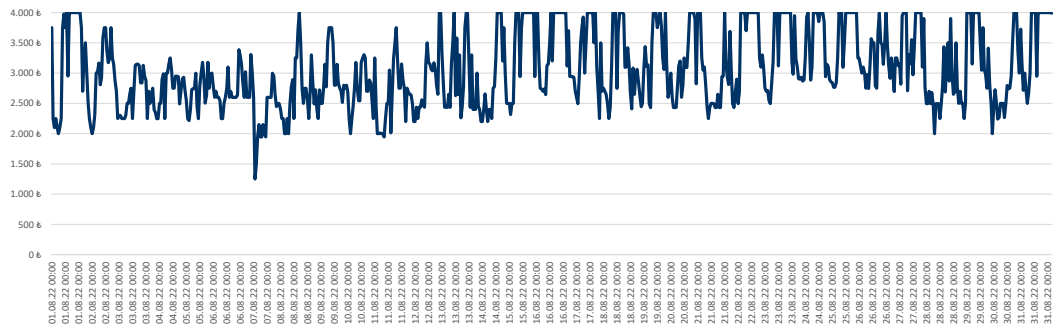


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 2.417,07 TL/MWh ile 7 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 3.601,7 TL/MWh ile 31 Ağustos Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 3.649,19 TL/MWh ile 22 Ağustos Pazartesi, en düşük SMF ortalaması 1.919,69 TL/MWh ile 7 Ağustos Pazar gününe aittir.

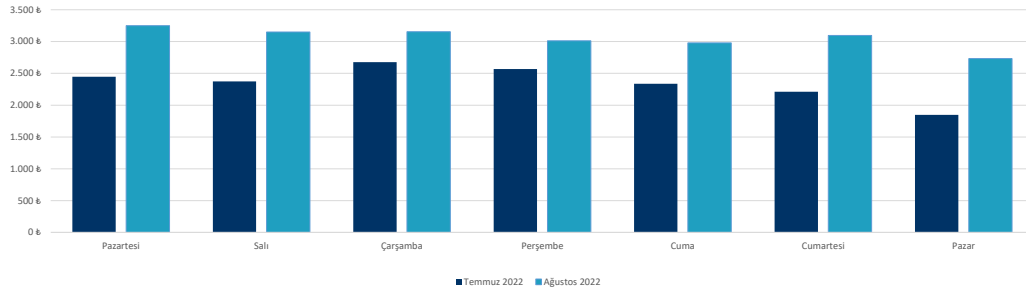
Ay içerisinde 146 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 4.000 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 497,38 TL/MWh ile 7 Ağustos Pazar günü olmuştur. (PTF ortalaması 2417,07 TL/MWh, SMF ortalaması 1919,69 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Ağustos 2022

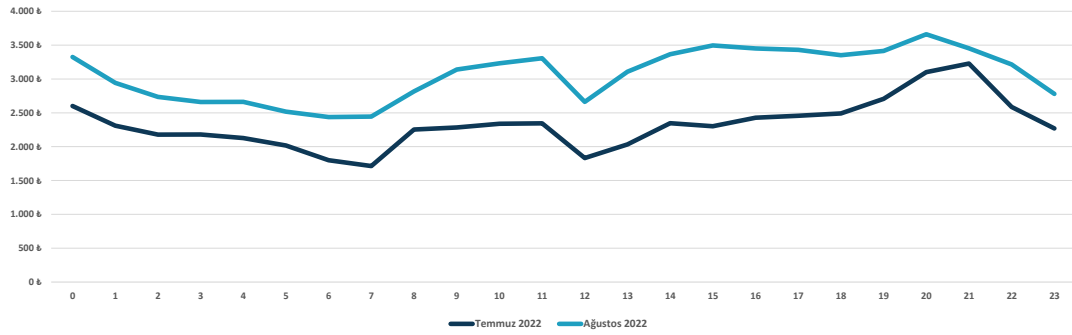


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



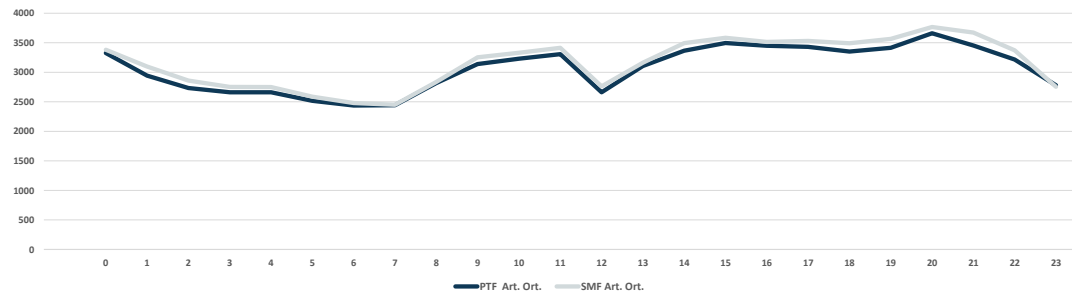
Ağustos ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cumartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 886,19 TL/MWh artarak 3096,71 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

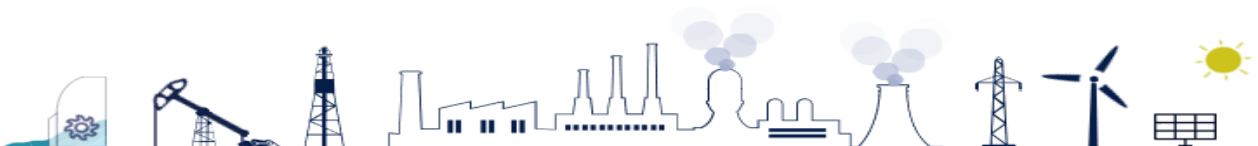


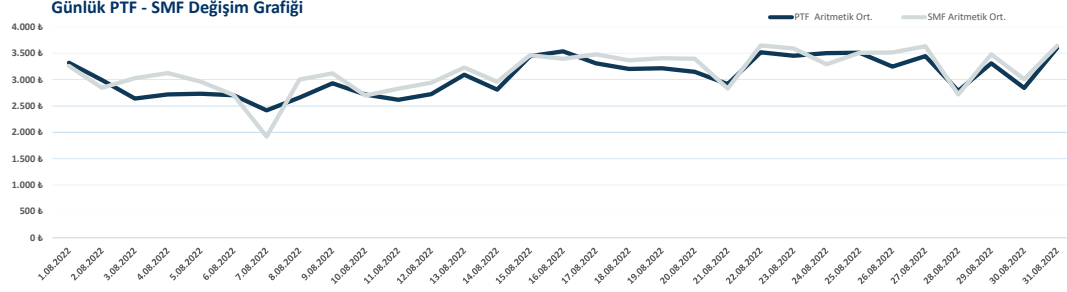
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1192,43 TL/MWh artarak 3.495,01 TL/MWh, en az değişim saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 225,41 TL/MWh artarak 3.453,02 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



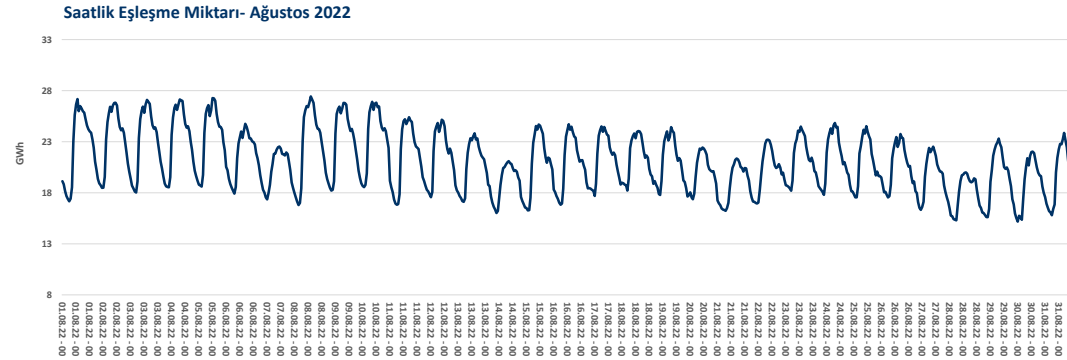
Ağustos ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 21.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 3453,02 TL/MWh, SMF ortalaması 3673,14 TL/MWh). En düşük fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2443,33 TL/MWh, SMF ortalaması 2450,47 TL/MWh).



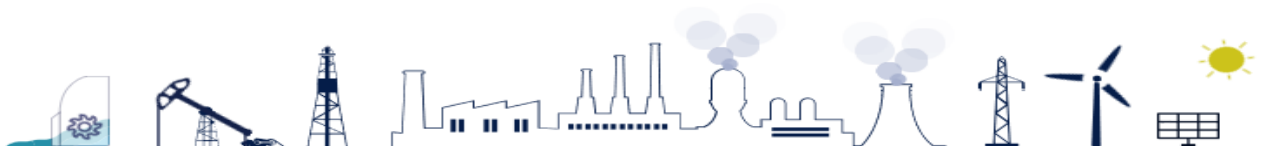
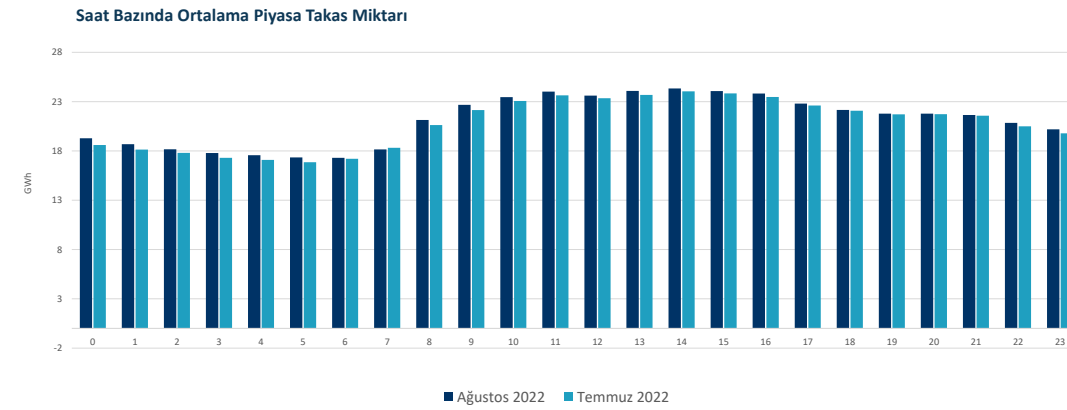


Ağustos ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 7.515 MWh artarak 506.672 MWh'e yükselmiştir. Ağustos ayı genelinde en yüksek eşleşme 560.219 MWh ile 5 Ağustos Cuma günü, en düşük eşleşme ise 433.158 MWh ile 28 Ağustos Pazar günü gerçekleşmiştir.

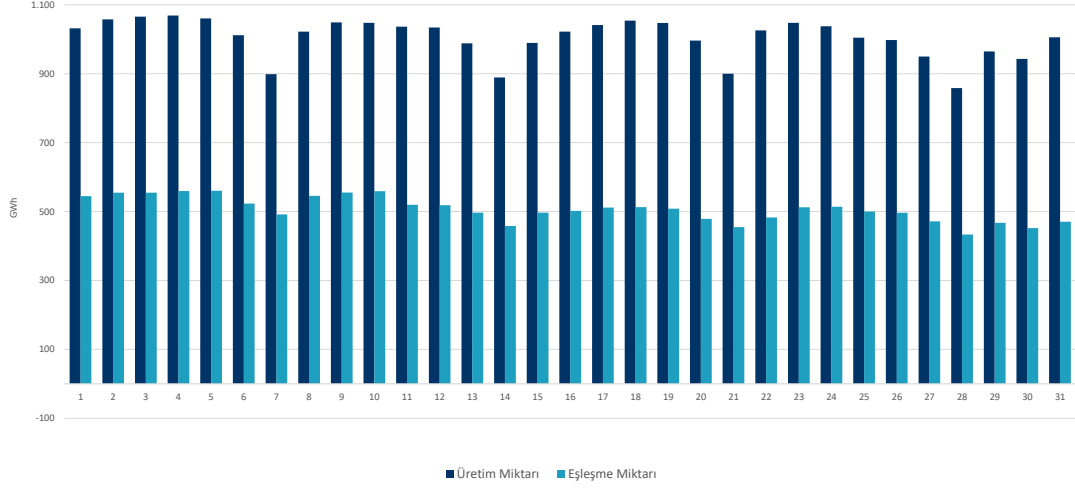
Ağustos ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 27.433 MWh ile 8 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'te, en düşük eşleşme ise 15.176 MWh ile 30 Ağustos Salı günü saat 04.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 688 MWh artış ile saat 00.00'da gerçekleşmiştir.



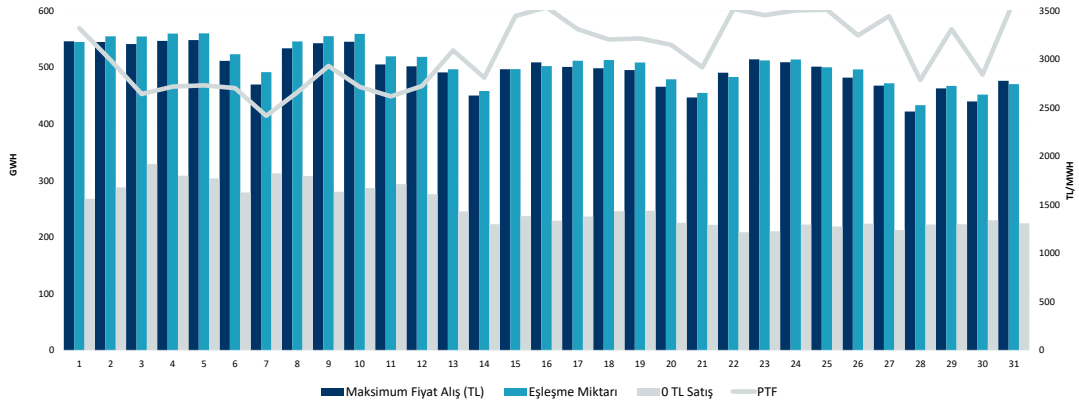
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



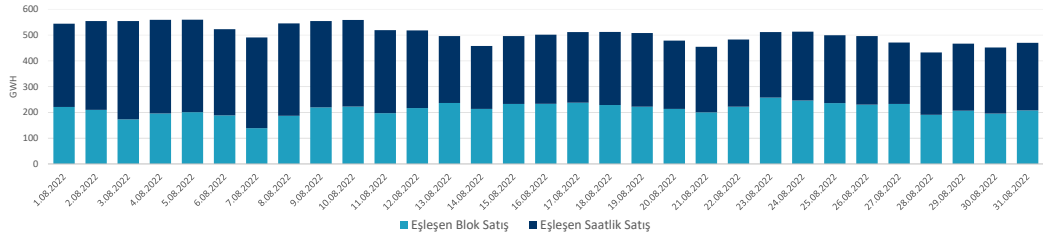
Ağustos ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 252.905 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 498.547 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 506.672 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 21.790 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 918 MWh artarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

4 Ağustos 2022 Perşembe günü, toplam 1.068.761 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 559.561 MWh olmuştur. 7 Ağustos 2022 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %55 ile Ağustos ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 898.819 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 491.492 MWh seviyesindedir.

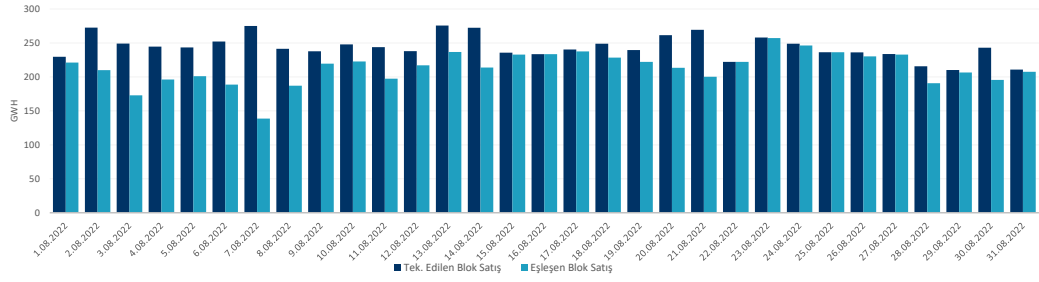
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



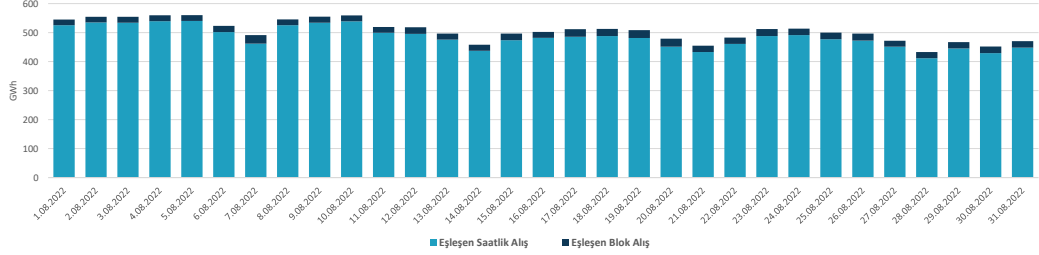
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



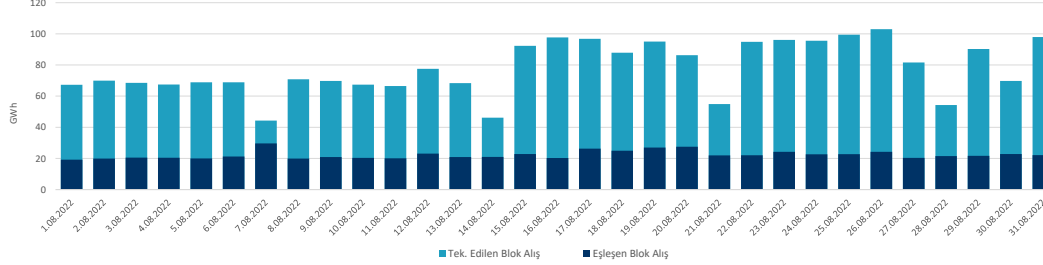
Ağustos ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %17,27 (2.549 MWh) azalarak 12.207 MWh, eşleşen blok satış miktarı %47,49 (2.864 MWh) artarak 8.895 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %18,06 (2.832 MWh) azalarak 12.852 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,80 (186 MWh) azalarak 10.172 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Eylül 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1282'dir. Ağustos ayında 1010 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 11.750.371.620 TL artarak 48.606.796.315 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
1.004	41	17	4	4	-14.551.610

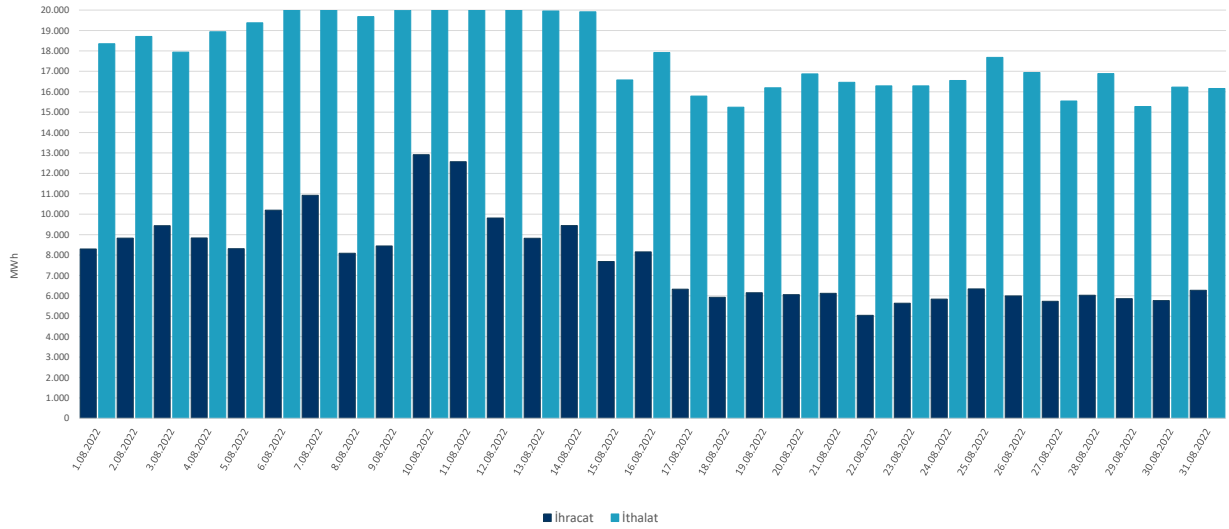
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 292.979 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 213.469 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 484.333 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 22.339 MWh olmuştur.

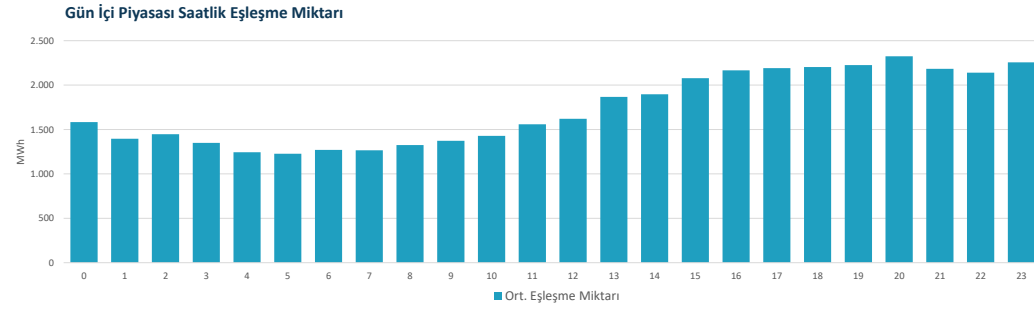
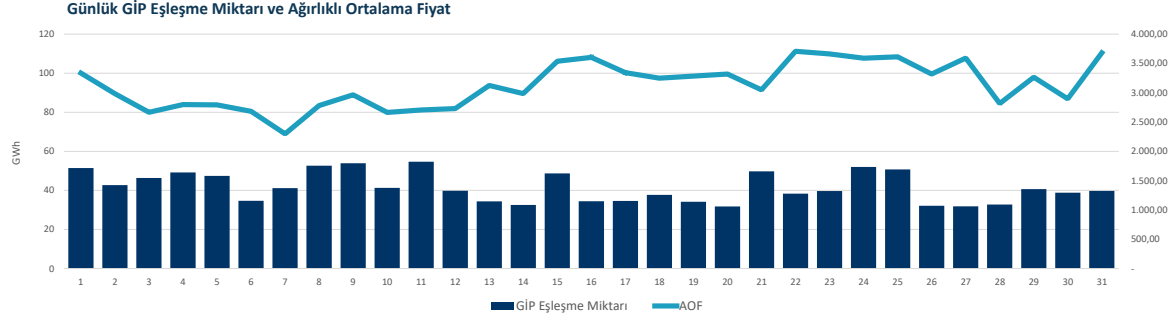
Aylık toplam fark fonu -14.551.610 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76,72, blok alış ve satış toplamı ise %23,28 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.868.222.946 TL ile 1 Ağustos 2022 Pazartesi günü iken, en düşük gün 1.186.596.373 TL ile 7 Ağustos 2022 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

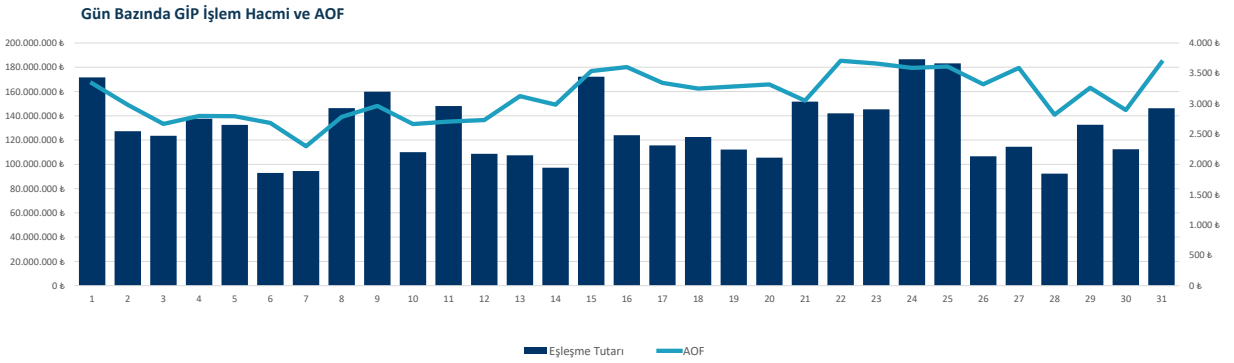


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Ağustos Cumartesi günü saat 09.00'da 4.091,26 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.581 MWh olarak 5 Ağustos Cuma günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

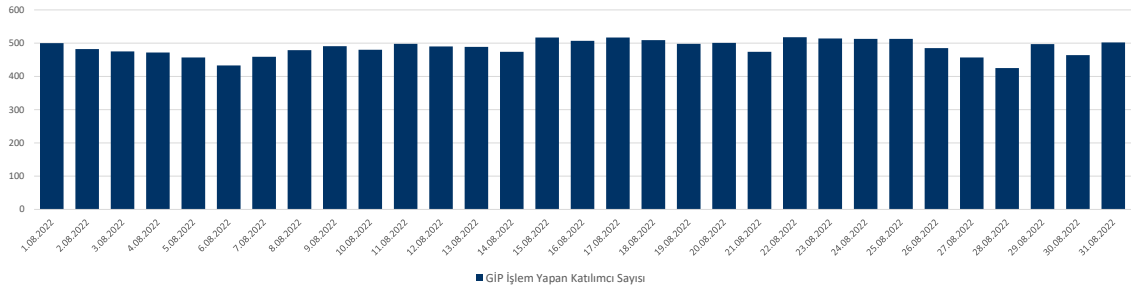


Ağustos ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.290.037 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos Pazartesi günü 3.706,93 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 27 Ağustos Cumartesi günü 09.00'da 4.091,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 54.715 MWh ile 11 Ağustos Perşembe günü ve minimum eşleşme miktarı 31.796 MWh ile 20 Ağustos Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 24 Ağustos Çarşamba günü 186.646.500 TL ve minimum ticaret ise 28 Ağustos Pazar günü 92.321.764 TL olarak gerçekleşmiştir.

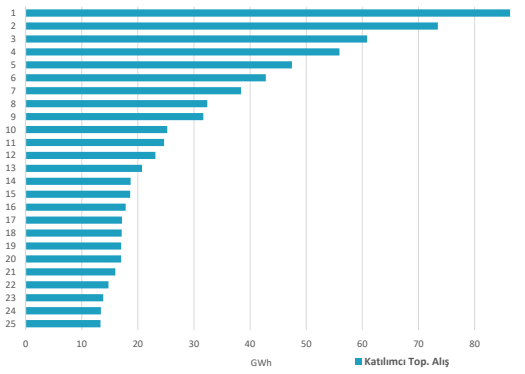
1 Eylül 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1282 iken, geçtiğimiz ay boyunca 827 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



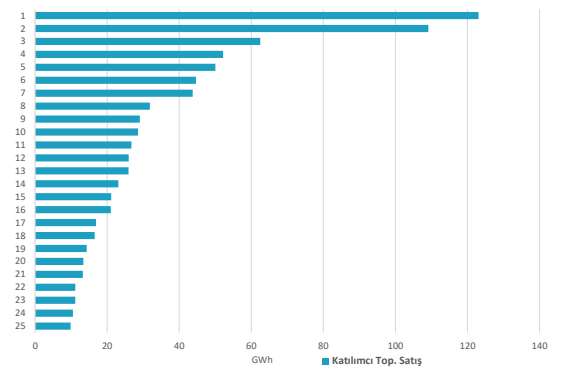
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



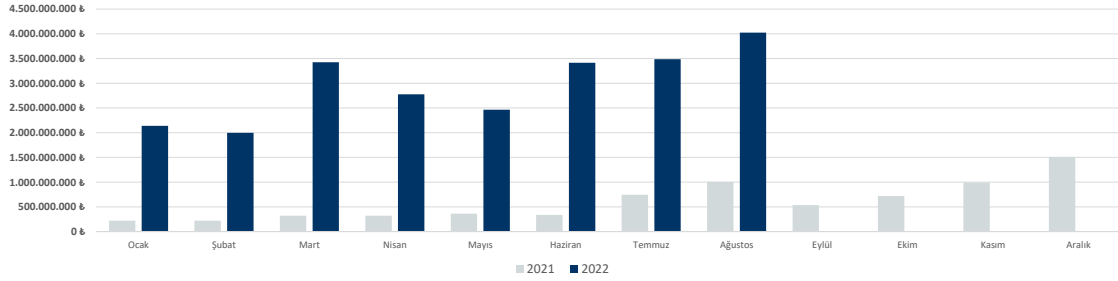
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



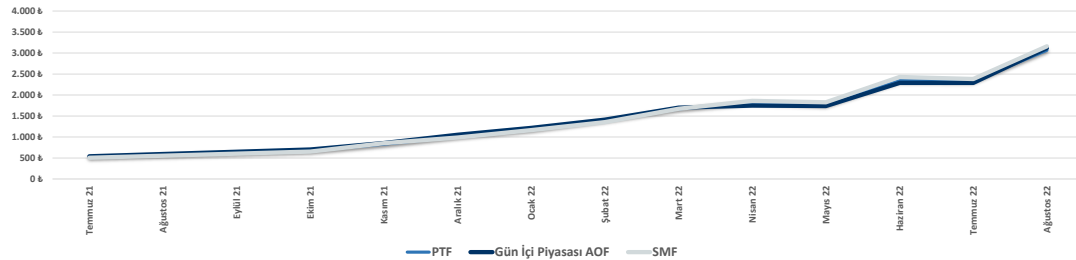
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



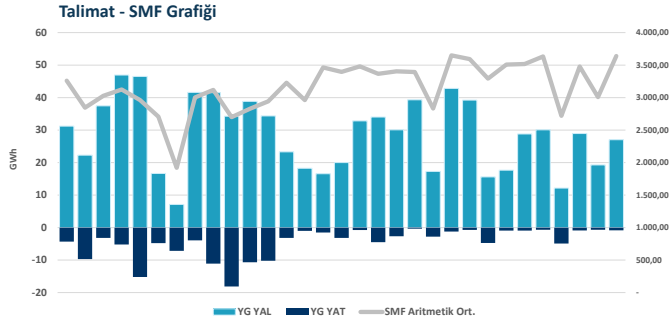
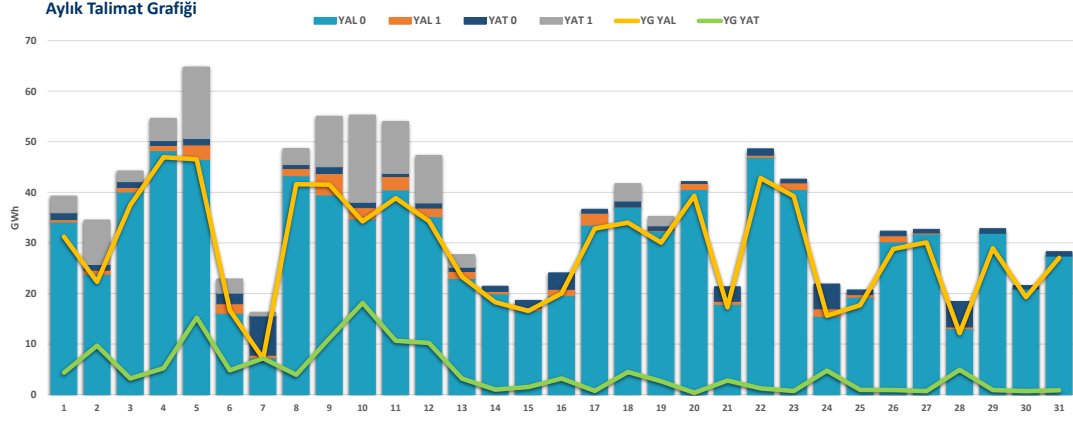
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri



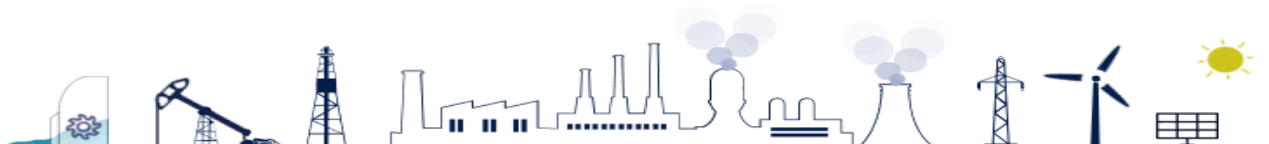
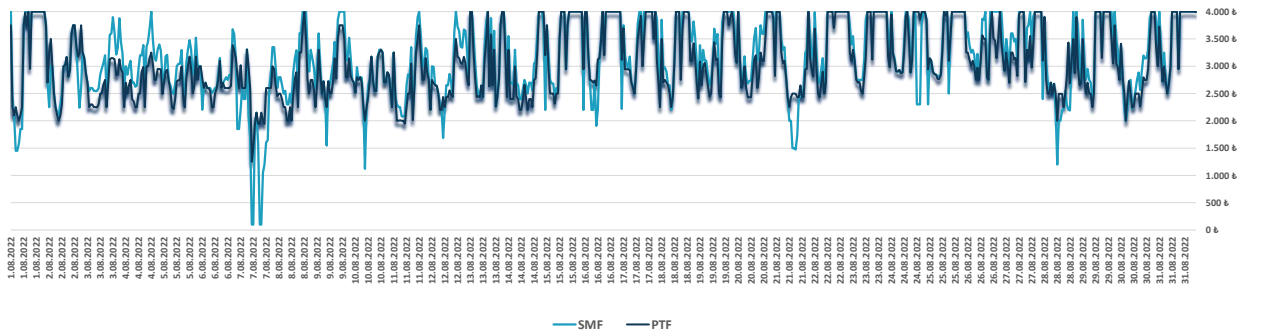
DGP'de verilen talimatların; %88,33'ü 0 kodlu talimatlardan, %11,67'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



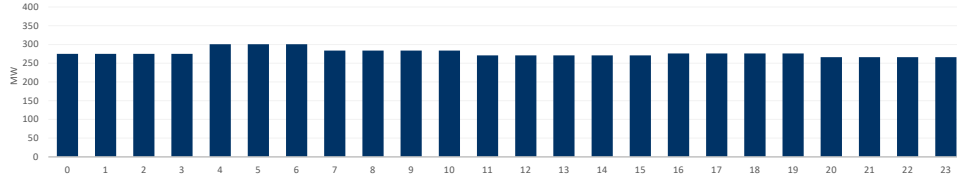
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 272.675 MWh artarak 1.032.122 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %88,33'ü 0 kodlu talimatlardan, %11,67'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Ağustos ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 1.676 MWh artarak 140.137 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 270.999 MWh artarak 891.985 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Ağustos Perşembe günü 46.945 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 7 Ağustos Pazar günü 7.121 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Ağustos Çarşamba günü 18.124 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Ağustos Cumartesi günü 357 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

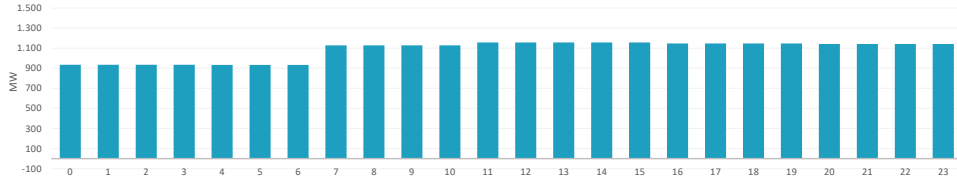


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



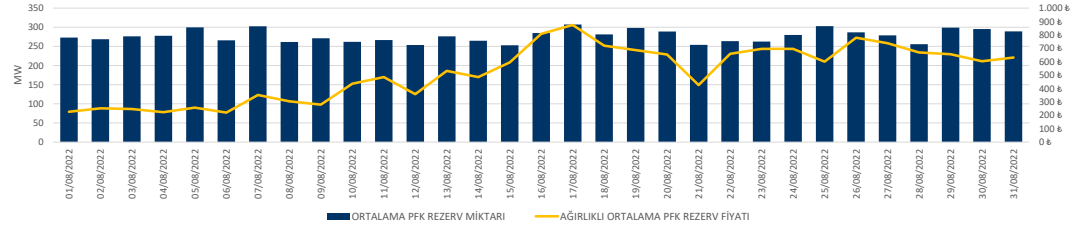
Ağustos ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 206.393 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 527,09 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



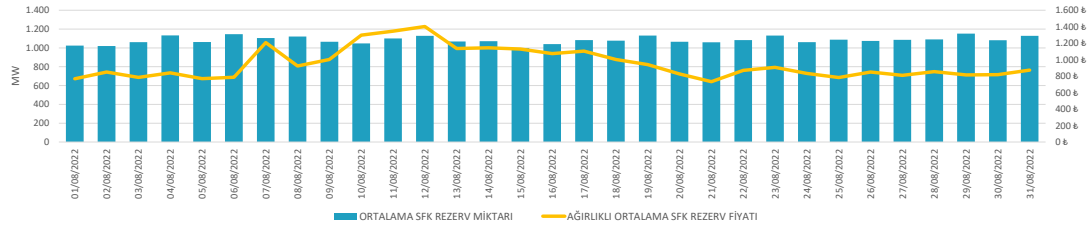
Ağustos ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 805.967 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 970,33 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Ağustos ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 344 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.098,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

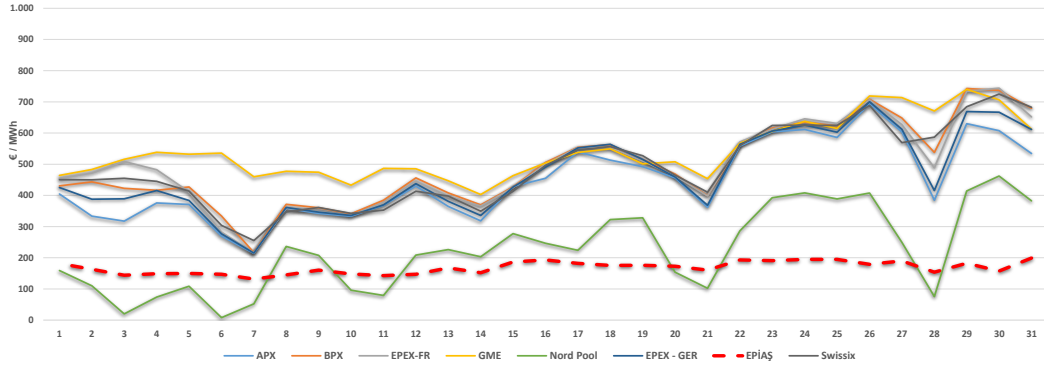


Ağustos ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.240 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 1.954,00 TL/MW olmuştur.

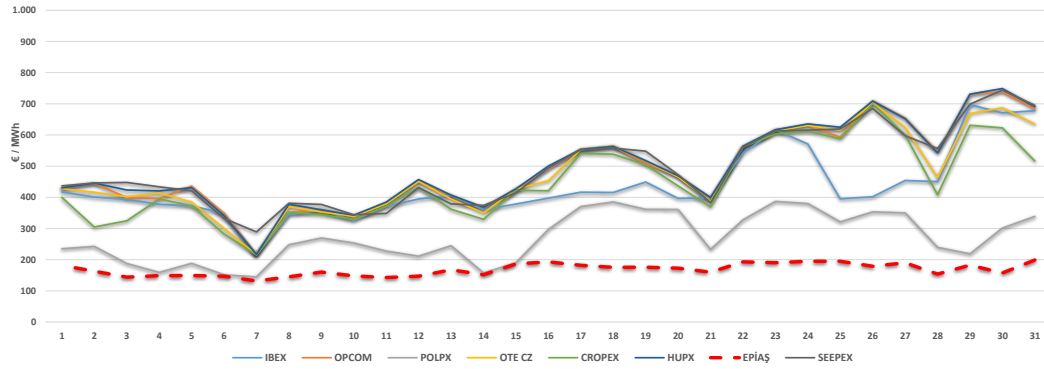


Ağustos 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 450,72 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 443,42 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 168,04 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Ağustos 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 450,72 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 443,42 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 168,04 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Ağustos Salı günü 748,97 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'de, en düşük gün ortalaması da 8,00 €/MWh olarak 6 Ağustos Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

