

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Mart/2022



Mart ayında Şubat ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 266,35 TL/MWh artarak 1.670,85 TL/MWh'ye yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.805.145 MWh artarak 28.420.486 MWh'ye yükselmesi ve 2021 yılının mart ayına göre %2,96 artması,*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %4,76 azalarak 5.725.816 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18,68 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %59,88 artarak 8.035.621 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %26,22 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %23,93 azalarak 3.935.857 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,84 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %20,65 artarak 3.183.615 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,39 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 239.604 (%1,79) MWh azalarak 13.138.255 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 883.036 (%83,30) MWh artarak 1.943.041 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 602.782 (%42,65) MWh artarak 2.016.256 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 6.250.337 (%31,86) MWh artarak 25.870.407 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %34,25 artarak 685,28 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %16,24 artarak 625,85 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Mart 2022 aylık toplam üretim miktarı 30.648.117 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.670,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Mart 2022	Değişim	Şubat 2022
Aritmetik Ortalama PTF	1.670,85 ↑	18,96%	1.404,50
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.673,05 ↑	18,58%	1.410,89
1. Hafta (1-7 Mart) Ort. PTF	1.589,90 ↑	14,46%	1.389,10
2. Hafta (8-14 Mart) Ort. PTF	1.627,82 ↑	17,32%	1.387,49
3. Hafta (15-21 Mart) Ort. PTF	1.688,88 ↑	15,30%	1.464,74
4. Hafta (22-28 Mart) Ort. PTF	1.745,00 ↑	26,76%	1.376,66
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.611,45 ↑	19,85%	1.344,54
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.692,78 ↑	19,61%	1.415,22
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	1.717,63 ↑	16,30%	1.476,86
Maksimum PTF	1.745,00 ↑	14,50%	1.524,00
Minimum PTF	850,00 ↑	41,67%	599,99
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.178 ↑	0,87%	12.073
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.060 ↑	0,99%	20.855
Maksimum Takas Miktarı	25.096 ↓	-4,60%	26.305
Minimum Takas Miktarı	10.444 ↓	-29,79%	14.875
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.659 ↓	-11,30%	19.908
Aylık Toplam Takas Miktarı	13.138.255 ↓	-1,79%	13.377.859
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.483 ↓	-1,73%	26.949
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	18.546 ↓	-11,46%	20.946
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.772 ↑	19,10%	29.197
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	25.870.407 ↑	31,86%	19.620.070
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	2.016.256 ↑	42,65%	1.413.474
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	41.194 ↑	8,22%	38.064
Aylık Toplam Üretim	30.648.117 ↑	19,82%	25.578.678

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

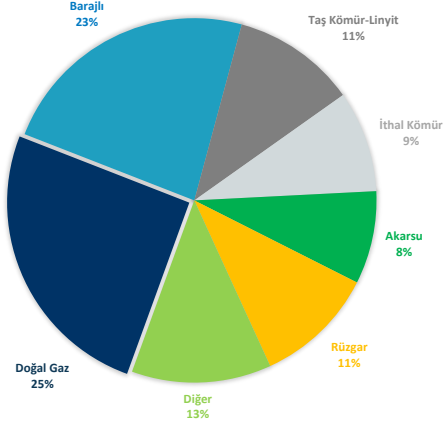
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 5.069.438 MWh artarak 30.648.117 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - MART 2022

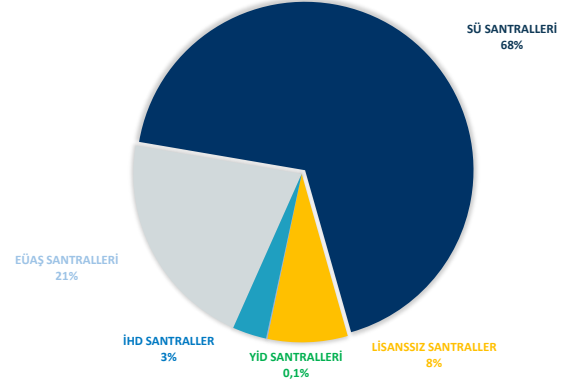


Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	67.847
EÜAŞ Santralleri	21.007
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.264
Lisanssız Santraller	7.688
Toplam	99.921

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.345
Barajlı	23.257
Taş Kömür-Linyit	10.983
İthal Kömür	8.994
Akarsu	8.243
Rüzgar	10.711
Diğer	12.388

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - MART 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.345 MW (%25,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.257 MW (%23,3) ile Barajlı, 10.983 MW (%11,0) ile Taş Kömür-Linyit, 10.711 MW (%10,7) ile Rüzgar, 8.994 MW (%9,0) ile İthal Kömür, 8.243 MW (%8,2) ile Akarsu ve 12.388 MW (%12,4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 7.994 MW ile Güneş, 1.676 MW ile Jeotermal, 1.663 MW ile Biyokütle, 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 67.847 MW (%67,9), EÜAŞ santralleri 21.007 MW (%21,0), Lisanssız santraller 7.688 (%7,7), İ.H.D santralleri 3.264 MW (%3,3) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

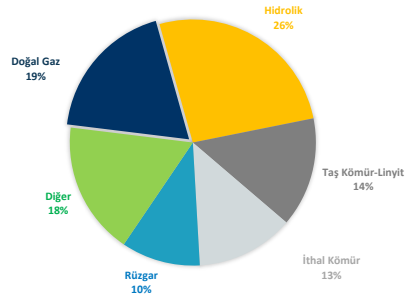
**İ.H Santrallerinin
Kurulu Gücü 258 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.035.621 MWh (%26,22) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 5.725.816 MWh (%18,68) ile Doğalgaz, 4.415.669 MWh (%14,41) ile Taş Kömür-Linyit, 3.935.857 MWh (%12,84) ile İthal Kömür, 3.183.615 MWh (%10,39) ile Rüzgar ve 5.351.539 MWh (%17,46) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %17,46 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 3.454.071 MWh (%11,27) ile Güneş, 965.893 MWh (%3,15) ile Jeotermal, 589.585 MWh (%1,92) ile Biyokütle, 220.128 MWh (%0,72) ile Asfaltit, 64.423 MWh (%0,21) ile Fuel Oil ve 57.439 MWh (%0,19) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

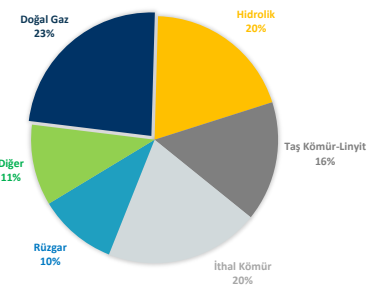
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 120.424 MWh azalarak 298.710 MWh, ihracatı 51.474 MWh azalarak 330.997 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.962.220 MWh (%71,66) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 3.281.923 MWh (%10,71), İ.H.D santralleri 862.919 MWh (%2,82) ve Y.İ.D santralleri 4.486 MWh (%0,01) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.536.568 MWh (%14,80) bandında olmuştur.

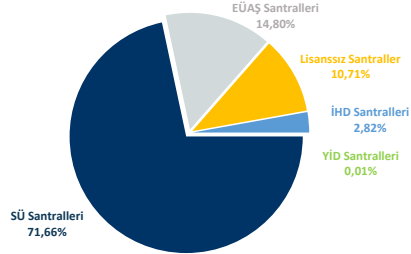
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - MART 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2022



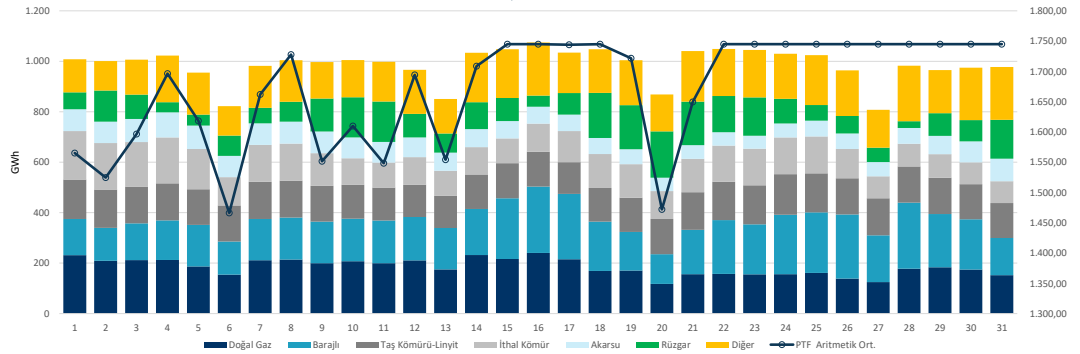
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - MART 2022



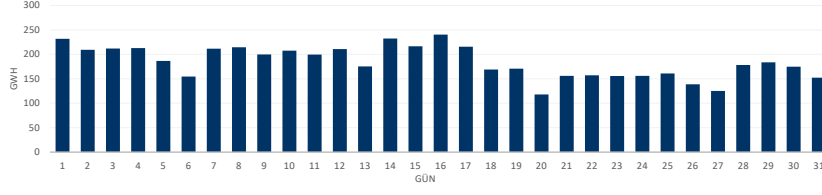
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.962.220
EÜAŞ Santralleri	4.536.568
Lisanssız Santraller	3.281.923
Yap İşlet Devret Santralleri	4.486
İşletme Hakkı Devredilen	862.919
Toplam*	30.648.117

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

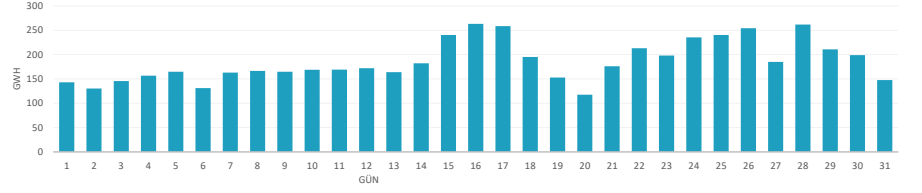
Günlük Toplam Üretim Miktarı



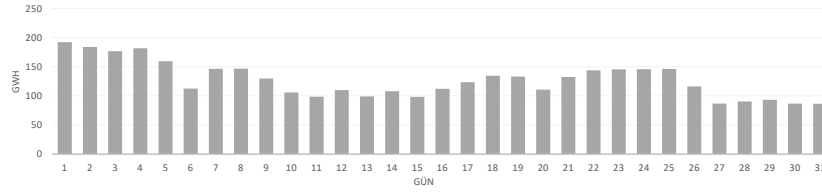
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



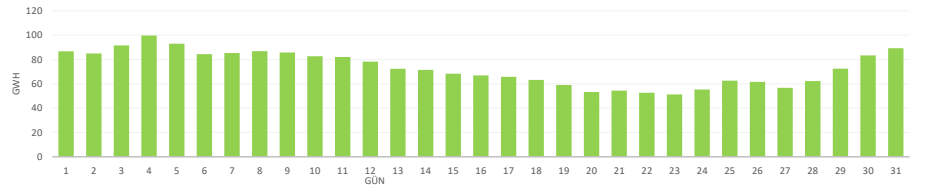
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



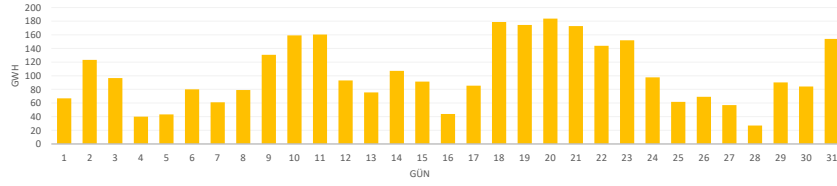
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



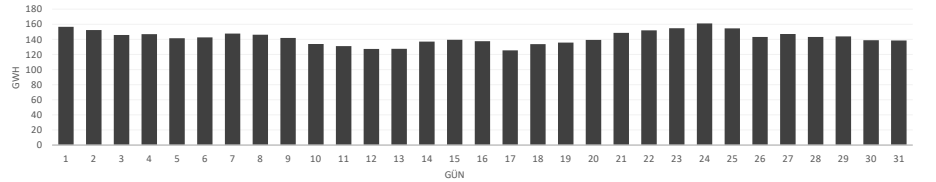
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

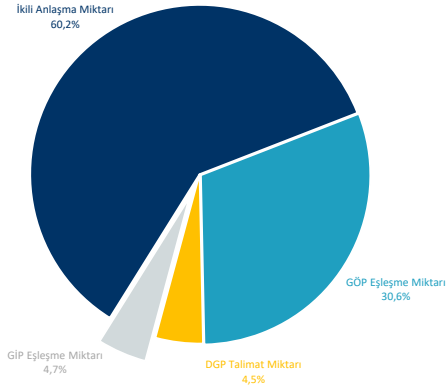


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 25.870.407 (%60,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.138.255 (%30,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.016.256 (%4,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.943.041 (%4,5) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	25.870.407
GÖP Eşleşme Miktarı	13.138.255
DGP Talimat Miktarı	1.943.041
GİP Eşleşme Miktarı	2.016.256

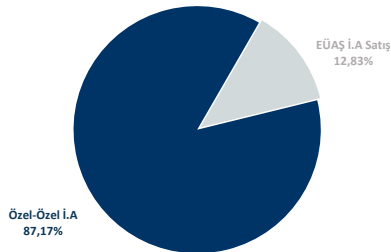
* İA Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamı,
DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

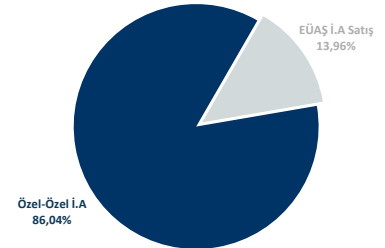
İkili Anlaşma, GİP ve DGP hacmi artmış, GÖP hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 25.870.407 (%60,2) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.138.255 (%30,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.016.256 (%4,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.943.041 (%4,5) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 6.250.337 MWh (%31,86) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 239.727 MWh (%1,79) azalmış, DGP talimat miktarı 883.036 MWh (%83,30) artmış ve GİP eşleşme miktarı 602.782 MWh (%42,65) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - MART 2022



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2022



Mart 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
3.320.284	22.550.123	0

Şubat 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
2.739.528	16.880.542	0

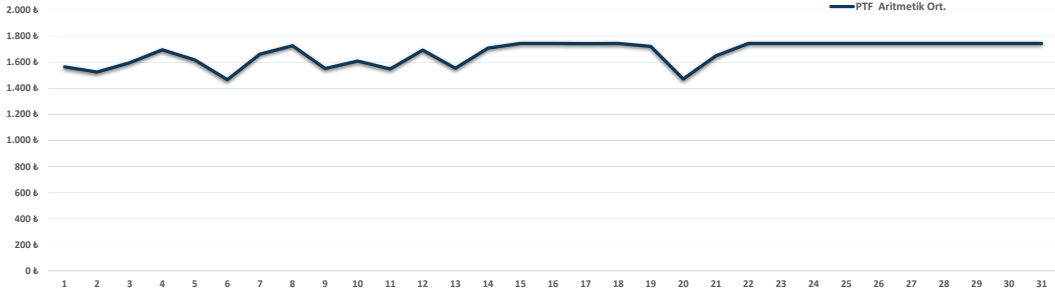


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.03.2022	965.325	850.400	-	114.925	466.104	44.778	40.735	1.402.017
2.03.2022	975.607	861.648	-	113.959	487.860	51.119	39.625	1.440.251
3.03.2022	931.475	820.999	-	110.476	472.530	73.467	38.473	1.405.469
4.03.2022	941.579	837.953	-	103.626	484.857	53.514	23.918	1.400.242
5.03.2022	943.838	835.662	-	108.176	441.001	42.170	33.306	1.352.139
6.03.2022	913.901	812.934	-	100.967	406.415	39.455	16.806	1.275.610
7.03.2022	944.800	841.132	-	103.668	450.747	52.111	36.564	1.380.553
8.03.2022	946.685	838.831	-	107.854	478.006	49.633	28.734	1.395.203
9.03.2022	979.431	870.414	-	109.017	482.477	50.423	36.563	1.439.878
10.03.2022	1.004.568	896.188	-	108.380	483.624	49.964	28.128	1.457.904
11.03.2022	991.327	885.179	-	106.148	474.665	50.133	27.294	1.437.272
12.03.2022	958.353	845.131	-	113.222	430.805	46.245	29.620	1.351.801
13.03.2022	930.055	826.606	-	103.449	405.061	44.779	33.539	1.309.985
14.03.2022	982.356	876.516	-	105.840	458.644	45.751	53.215	1.434.127
15.03.2022	916.968	811.805	-	105.163	438.128	46.051	94.789	1.390.774
16.03.2022	595.555	483.276	-	112.279	390.413	67.826	125.089	1.066.603
17.03.2022	600.089	487.440	-	112.649	392.721	72.027	122.983	1.075.171
18.03.2022	742.318	630.800	-	111.518	455.295	63.750	60.400	1.210.245
19.03.2022	934.272	820.929	-	113.343	466.313	55.357	27.699	1.370.298
20.03.2022	898.925	797.461	-	101.464	431.004	51.400	19.078	1.298.942
21.03.2022	940.307	836.887	-	103.420	450.049	49.104	69.000	1.405.039
22.03.2022	925.381	822.360	-	103.021	436.412	70.339	101.758	1.430.868
23.03.2022	901.887	797.373	-	104.514	446.323	59.916	77.336	1.380.948
24.03.2022	893.370	787.418	-	105.952	399.768	77.288	112.585	1.377.060
25.03.2022	756.172	640.667	-	115.505	358.055	99.758	100.323	1.198.803
26.03.2022	580.367	464.540	-	115.827	339.114	82.090	118.355	1.004.099
27.03.2022	528.275	425.786	-	102.489	341.395	61.152	60.962	889.295
28.03.2022	529.055	423.871	-	105.184	308.921	98.788	154.653	986.232
29.03.2022	546.761	442.606	-	104.155	325.423	139.154	104.783	1.011.966
30.03.2022	565.095	464.369	-	100.726	315.468	117.238	83.055	980.130
31.03.2022	606.312	512.944	-	93.368	420.748	111.481	43.671	1.088.843
Toplam	25.870.407	22.550.123	-	3.320.284	13.138.344	2.016.256	1.943.041	42.968.048

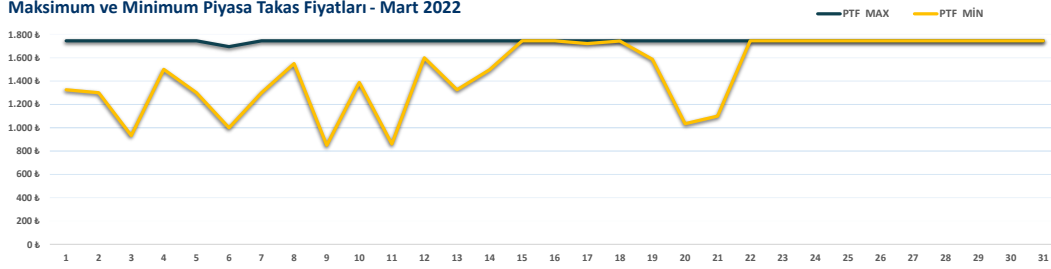
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Mart 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Mart 2022

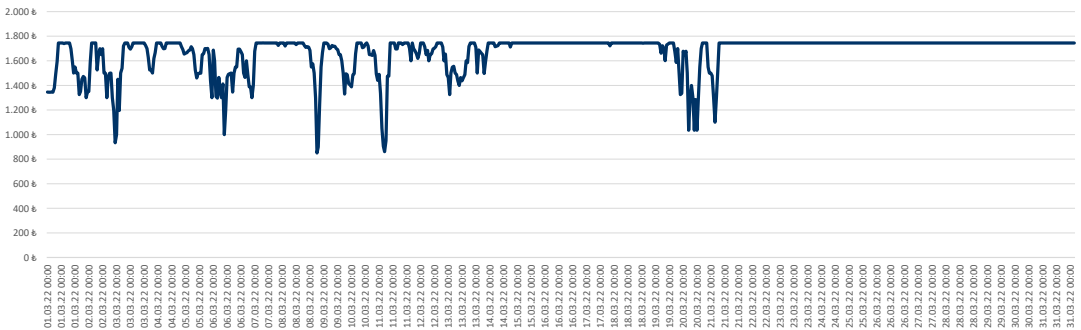


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.466,32 TL/MWh ile 6 Mart Pazar gününe aittir. 12 gün PTF ortalaması 1.745 TL/MWh olarak hesaplanmış ve tüm saatler tavan fiyat çıkmıştır. En düşük SMF ortalaması 1.296,87 TL/MWh ile 20 Mart Pazar gününe aittir. SMF ortalaması da 10 gün ortalama 1.745 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

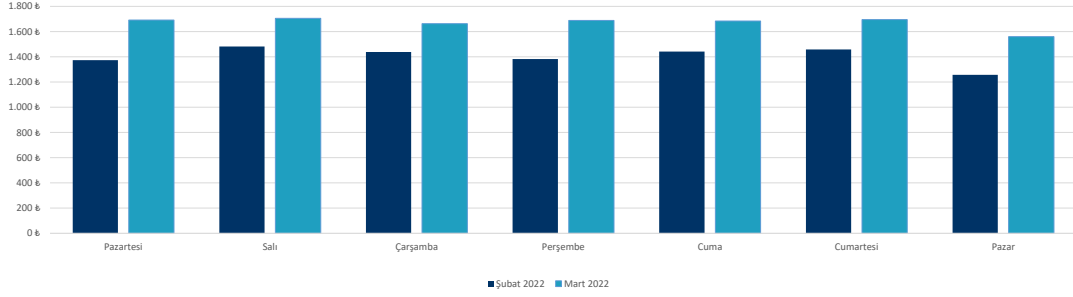
Ay içerisinde 481 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 1.745 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 378,21 TL/MWh ile 31 Mart Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 1745, TL/MWh, SMF ortalaması 1366,79 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Mart 2022

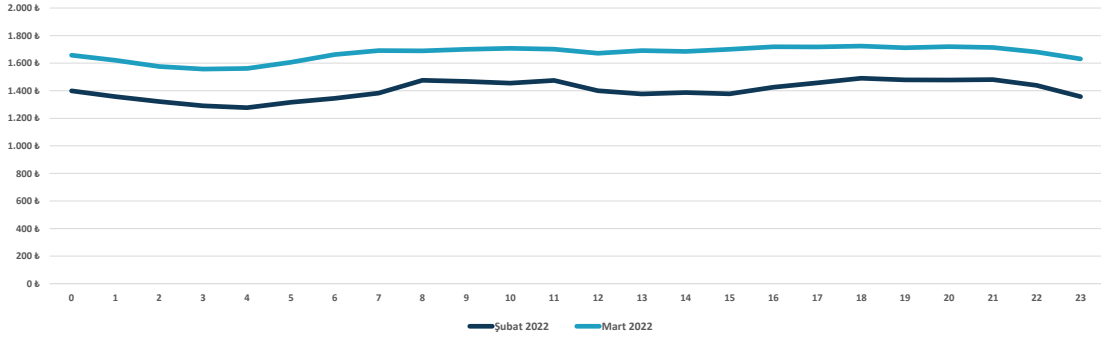


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



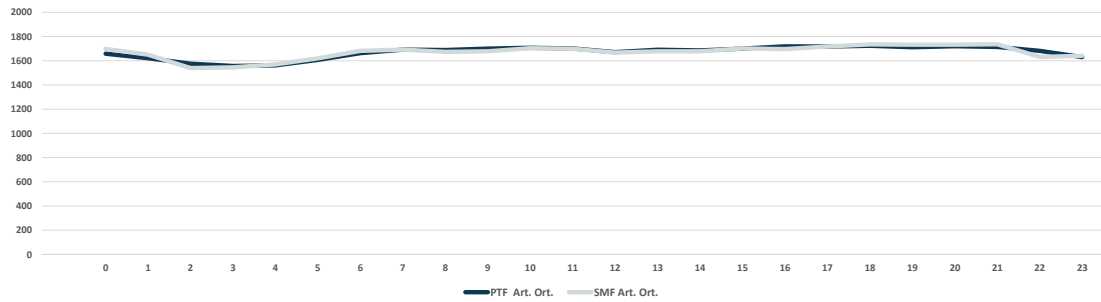
Mart ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 317,83 TL/MWh artarak 1691,24 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

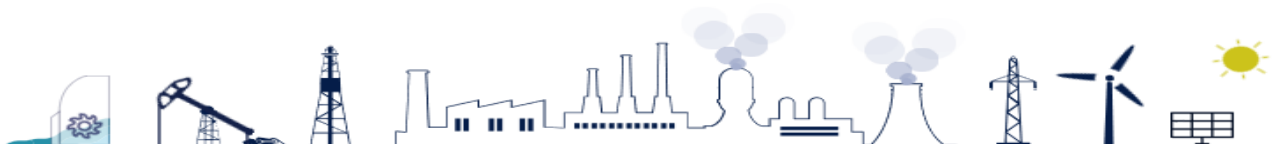


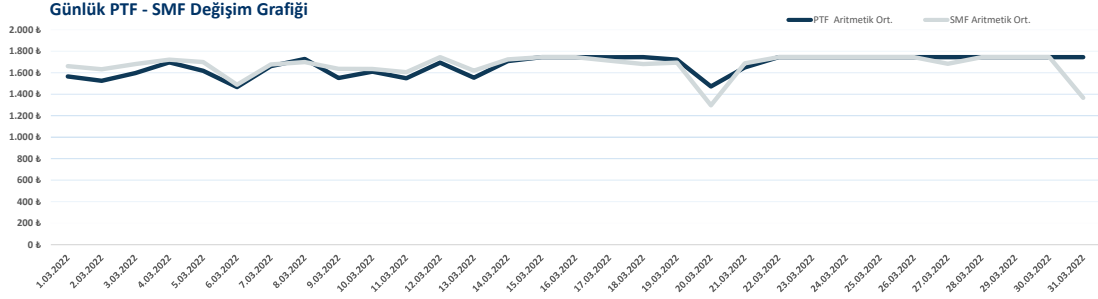
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 322,25 TL/MWh artarak 1.699,97 TL/MWh, en az değişim saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 212,75 TL/MWh artarak 1.688,78 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



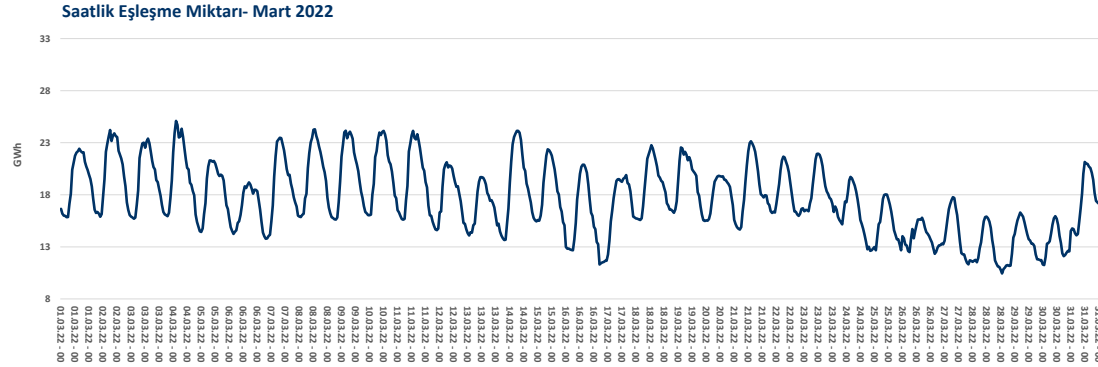
Mart ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 22.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1681,34 TL/MWh, SMF ortalaması 1631,62 TL/MWh). En düşük fark saat 17.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1717,85 TL/MWh, SMF ortalaması 1717,75 TL/MWh).



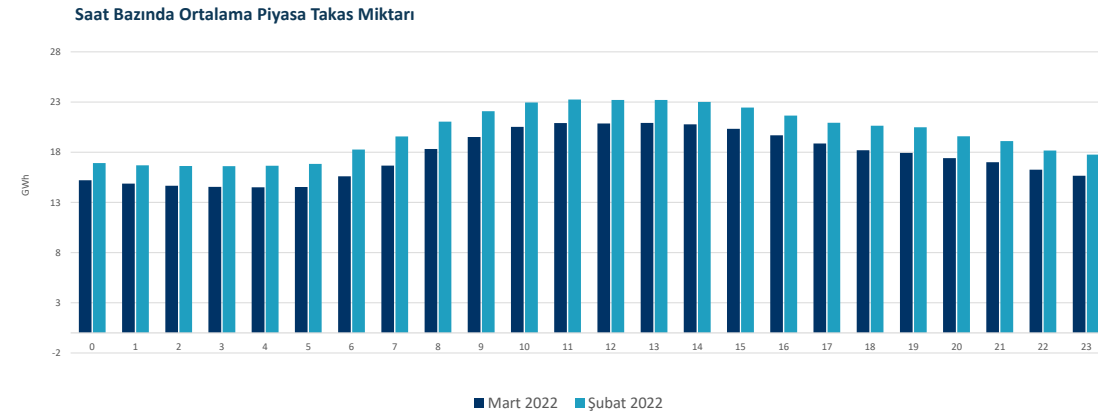


Mart ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 53.968 MWh azalarak 423.818 MWh'e gerilemiştir. Mart ayı genelinde en yüksek eşleşme 487.860 MWh ile 2 Mart Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 308.921 MWh ile 28 Mart Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

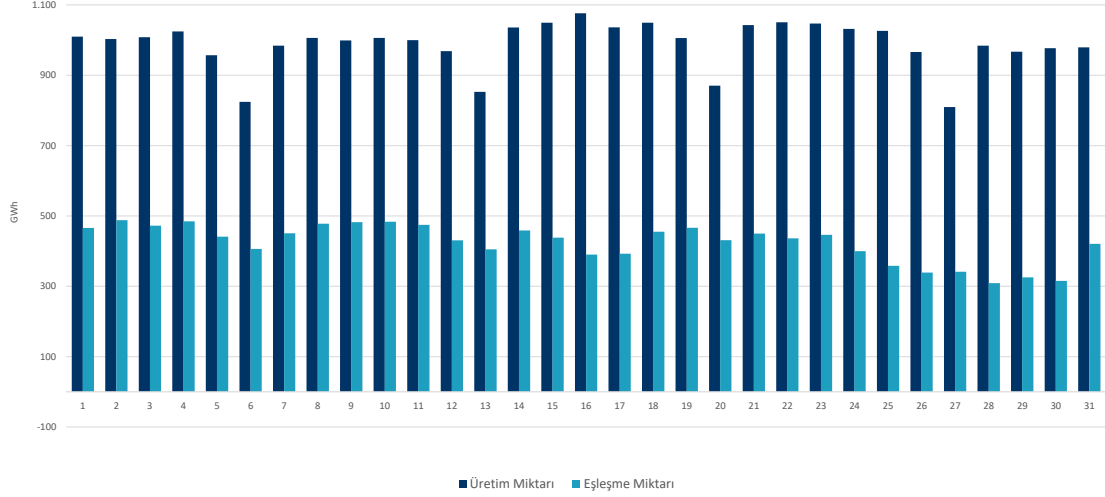
Mart ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 25.096 MWh ile 4 Mart Cuma günü saat 10.00'da, en düşük eşleşme ise 10.443 MWh ile 28 Mart Pazartesi günü saat 23.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 2.906 MWh azalış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



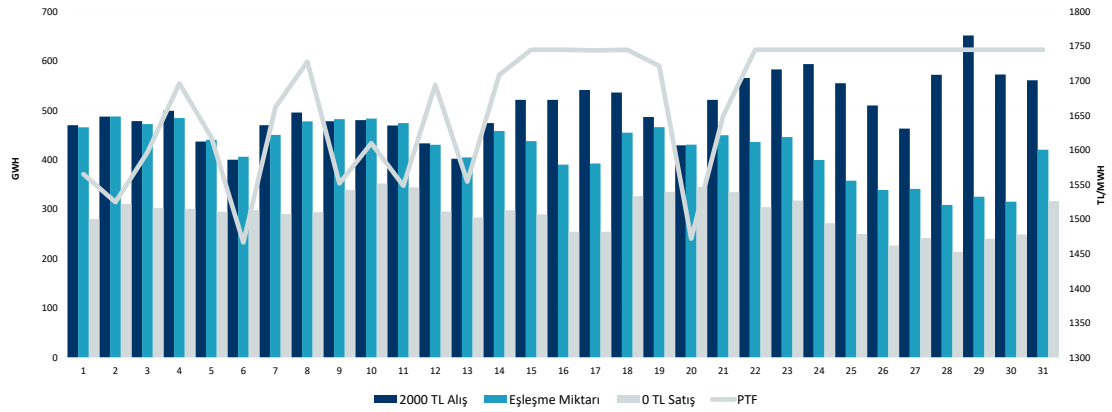
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



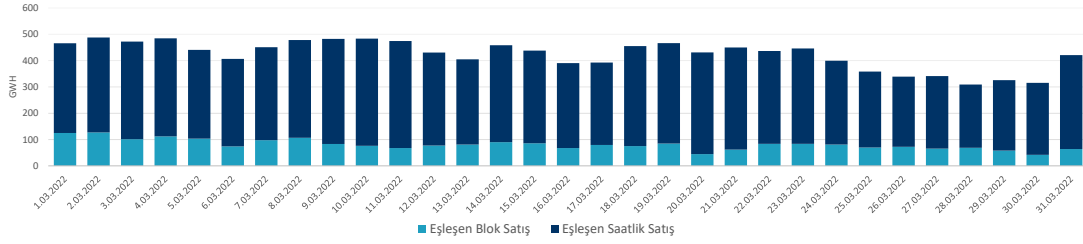
Mart ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 292.279 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 505.449 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 423.818 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 18.467 MWh ile Cuma günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 4.350 MWh artarak Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

16 Mart 2022 Çarşamba günü, toplam 1.076.373 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 390.413 MWh olmuştur. 20 Mart 2022 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %50 ile Mart ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 870.461 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 431.004 MWh seviyesindedir.

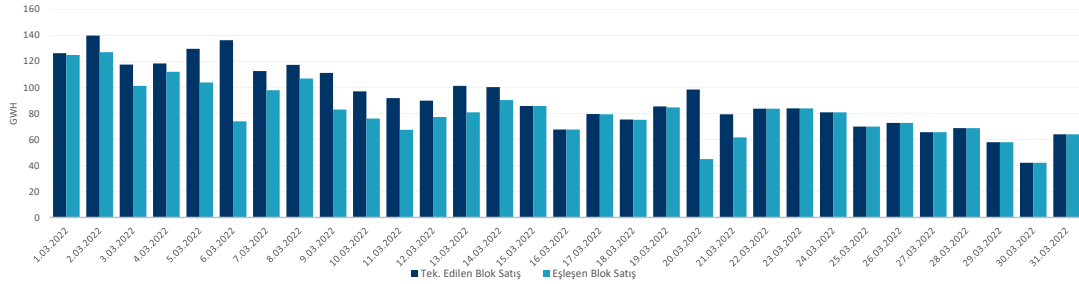
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



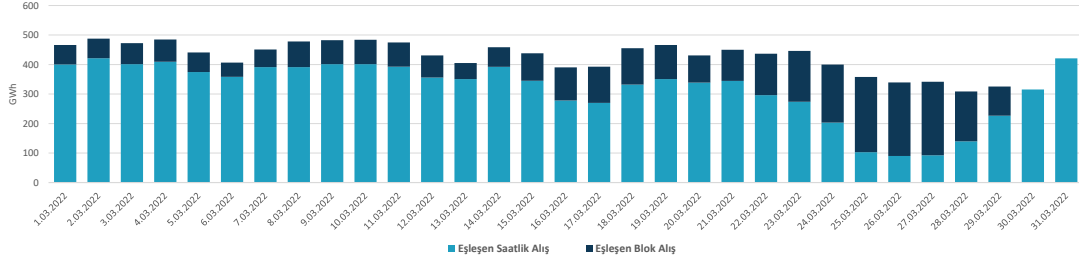
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



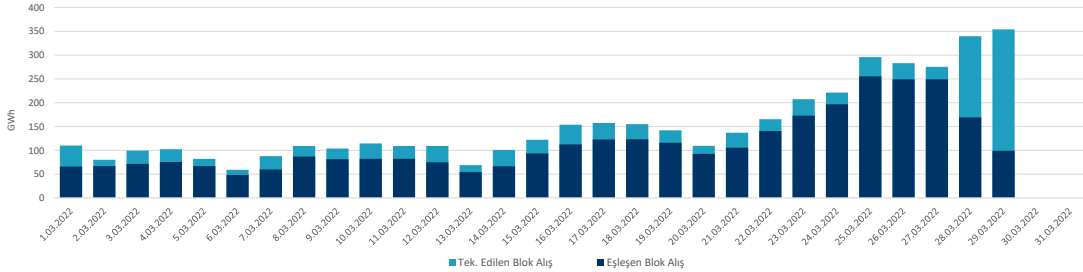
Mart ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %1,42 (205 MWh) azalarak 14.285 MWh, eşleşen blok satış miktarı %37,71 (2.043 MWh) azalarak 3.374 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %2,18 (328 MWh) azalarak 14.708 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %35,08 (2.069 MWh) azalarak 3.830 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Nisan 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1263'tür. Mart ayında 1034 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 3.104.203.772 TL artarak 21.982.144.530 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
1.030	19	53	3	1	1.013.883

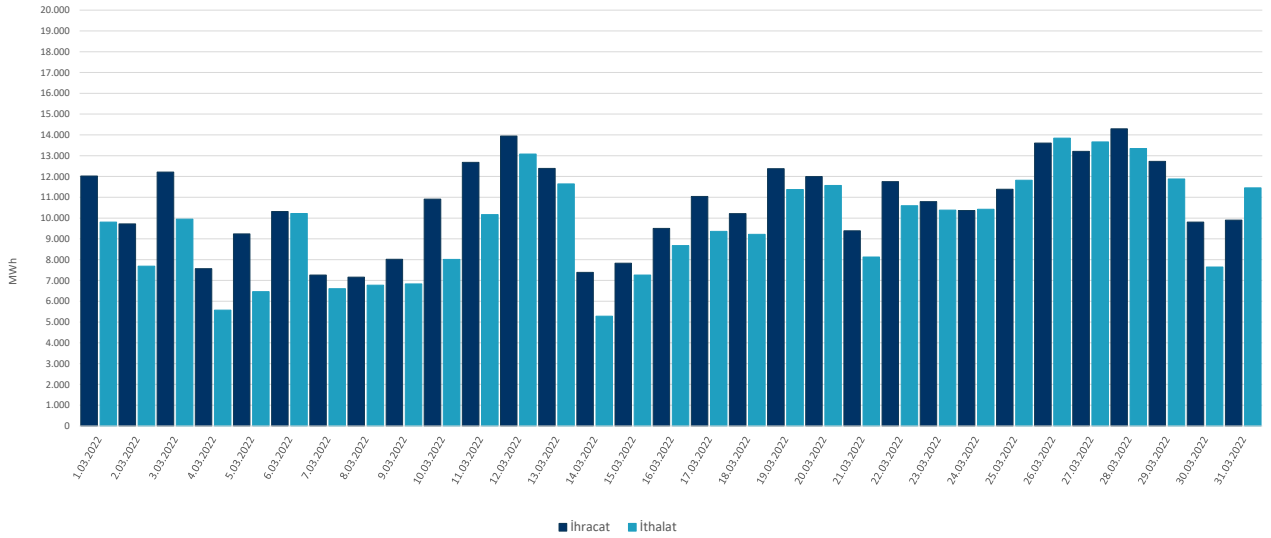
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 342.829 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 80.977 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 318.107 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 112.994 MWh olmuştur.

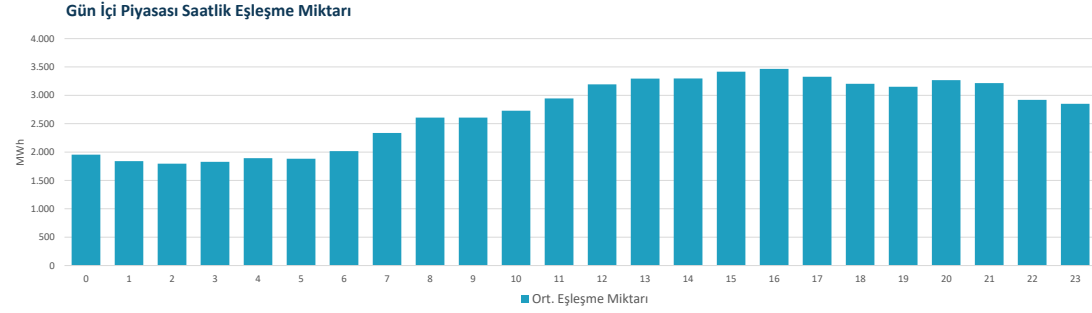
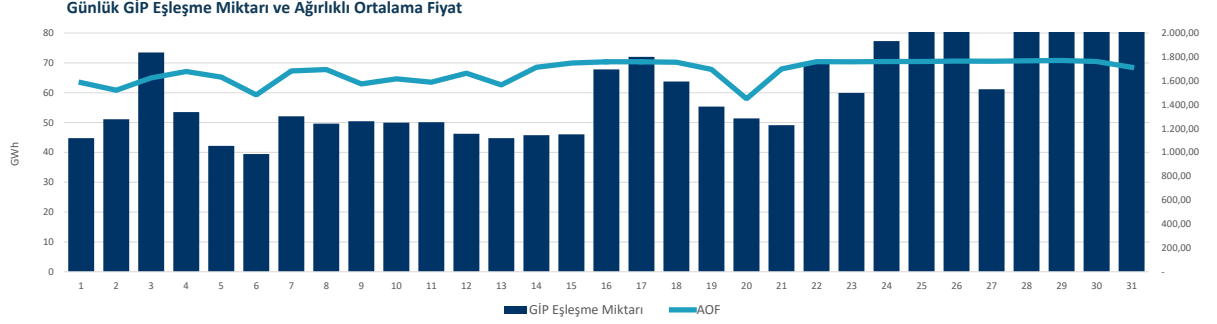
Aylık toplam fark fonu -1.013.883 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %77,31, blok alış ve satış toplamı ise %22,69 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 826.640.506 TL ile 8 Mart 2022 Salı günü iken, en düşük gün 539.057.897 TL ile 28 Mart 2022 Pazartesi günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

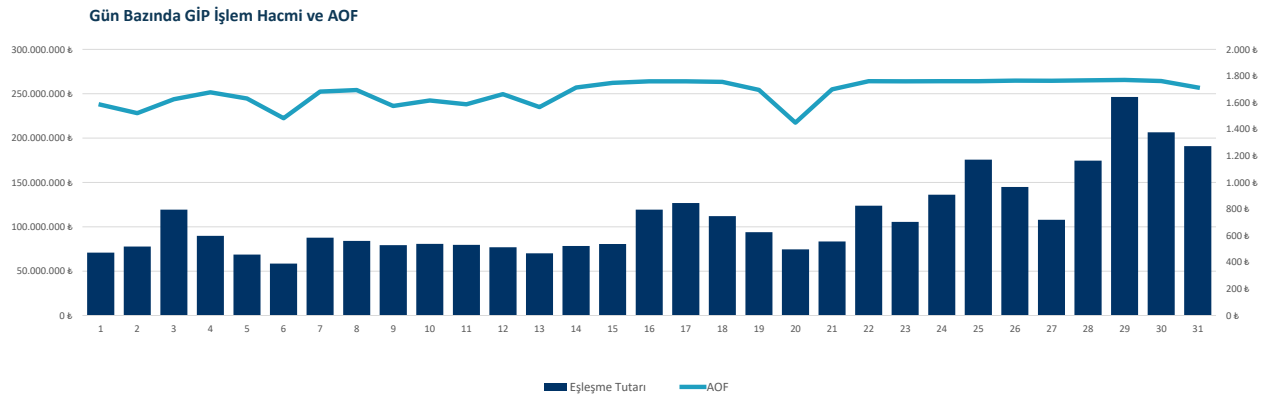


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Mart Salı günü saat 21.00'de 1.775,26 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 8.616 MWh olarak 29 Mart Salı günü saat 12.00'de gerçekleşmiştir.'

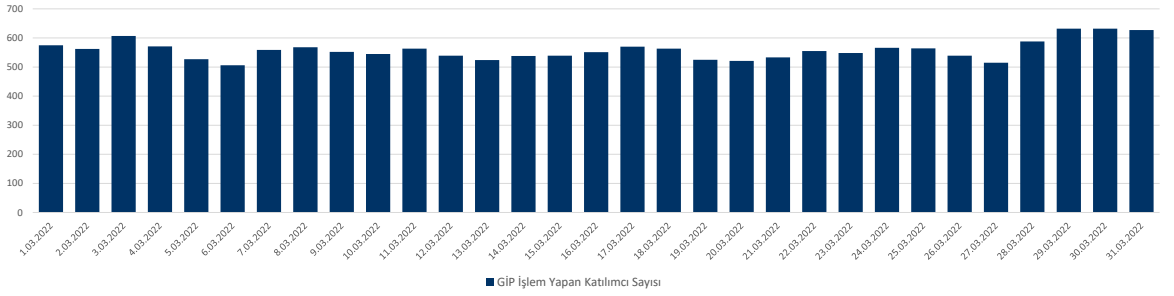


Mart ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 2.016.256 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Mart Salı günü 1.770,30 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 29 Mart Salı günü 21.00'de 1.775,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 139.154 MWh ile 29 Mart Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 39.455 MWh ile 6 Mart Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Mart Salı günü 246.343.161 TL ve minimum ticaret ise 6 Mart Pazar günü 58.484.659 TL olarak gerçekleşmiştir.

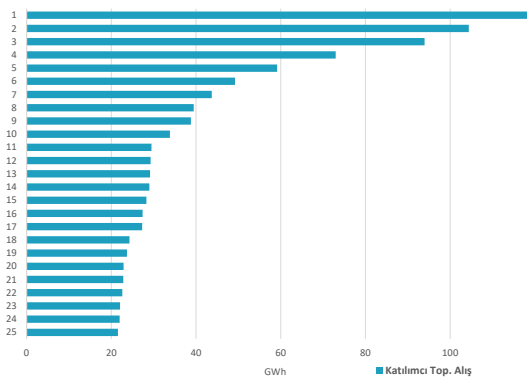
1 Nisan 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1271 iken, geçtiğimiz ay boyunca 885 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir



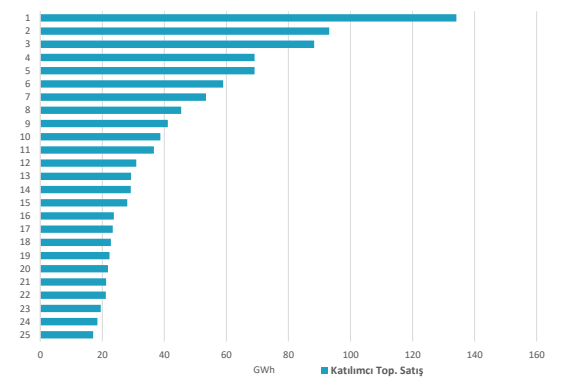
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



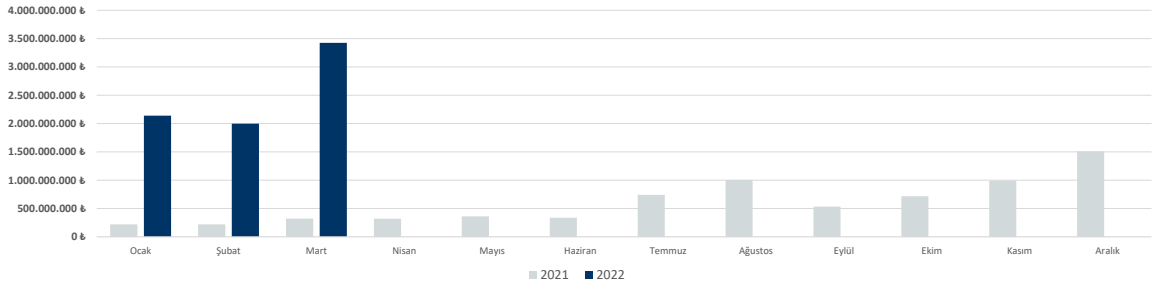
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



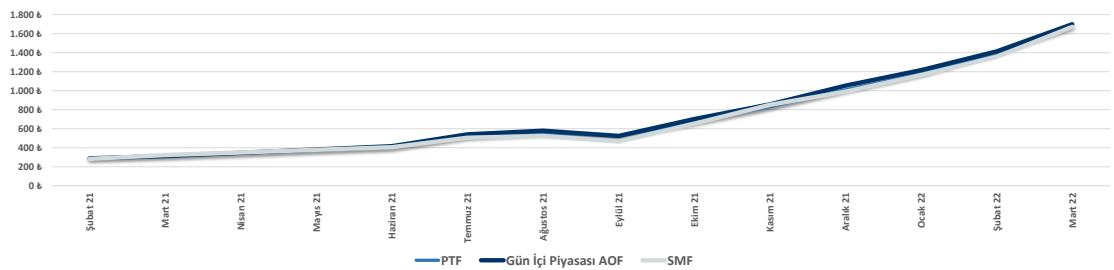
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



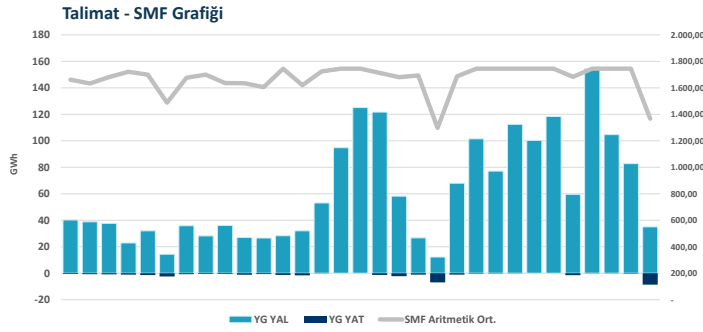
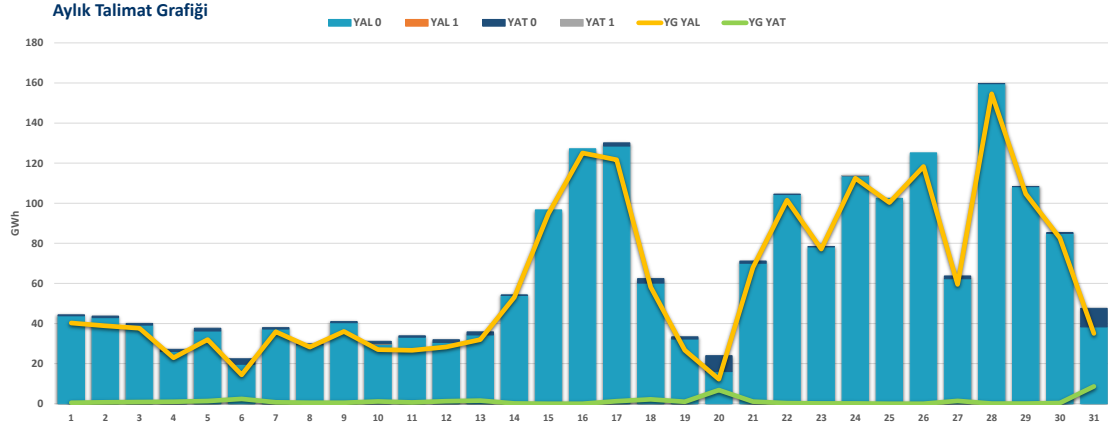
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF-SMF Değerleri



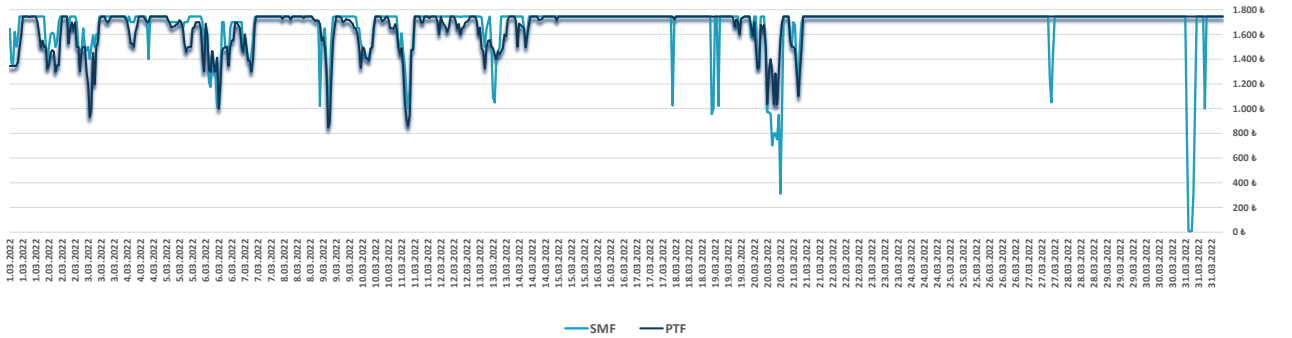
DGP'de verilen talimatların; %99,99'u 0 kodlu talimatlardan,%0,01'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



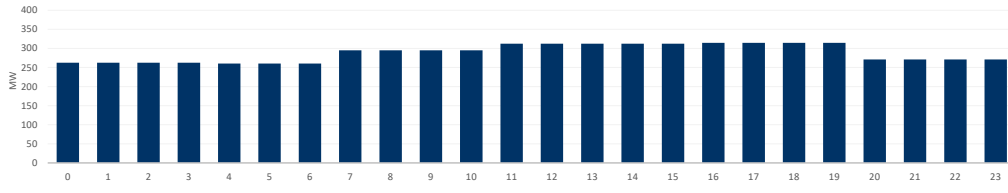
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 883.036 MWh artarak 1.943.041 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,99'u 0 kodlu talimatlardan %0,01'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Mart ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 45.534 MWh azalarak 36.592 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 928.570 MWh artarak 1.906.449 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Mart Pazartesi günü 154.594 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 20 Mart Pazar günü 12.240 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 31 Mart Perşembe günü 8.615 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 28 Mart Pazartesi günü 59 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

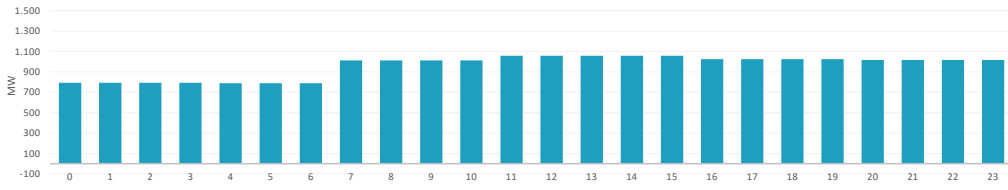


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



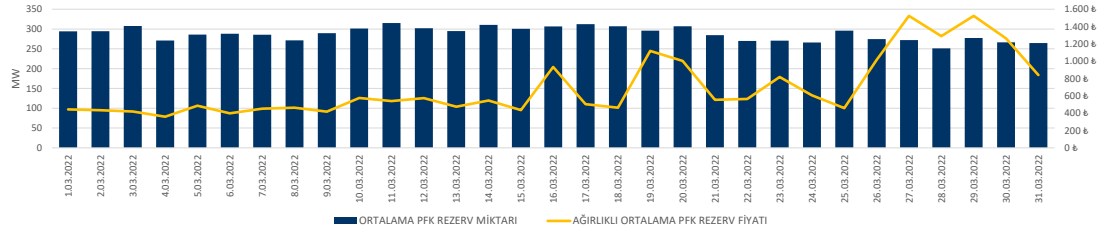
Mart ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 214.406 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 685,28 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



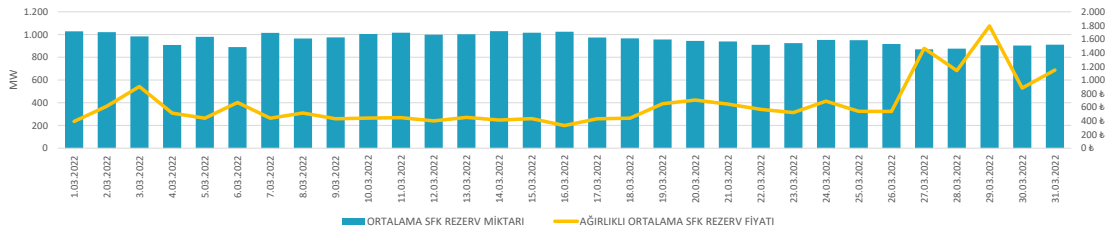
Mart ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 714.159 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 625,85 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Mart ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 361 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1878 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

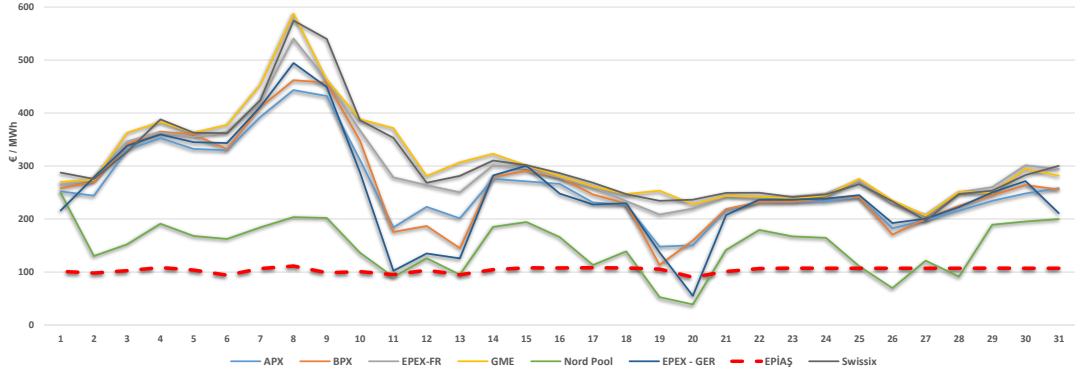


Mart ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.130 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 2000 TL/MW olmuştur.

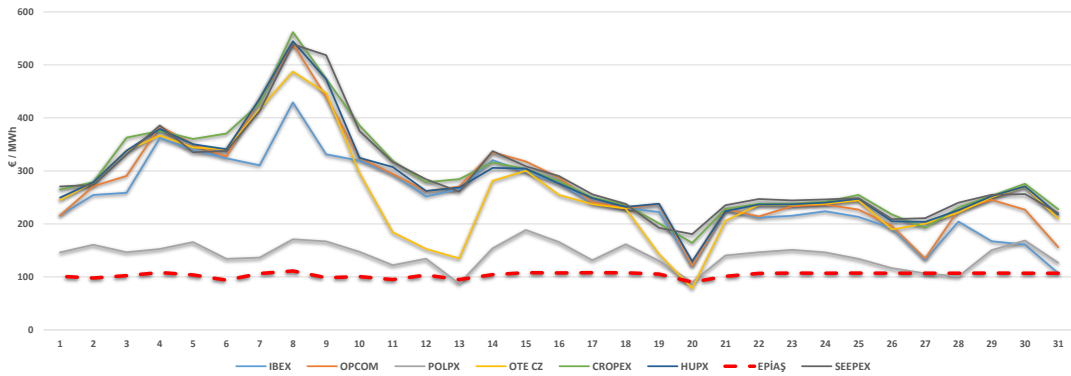


Mart 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 262,62 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 256,54 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 103,9 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Mart 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 262,62 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 256,54 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 103,9 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 8 Mart Salı günü 587,67 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 38,77 €/MWh olarak 20 Mart Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

