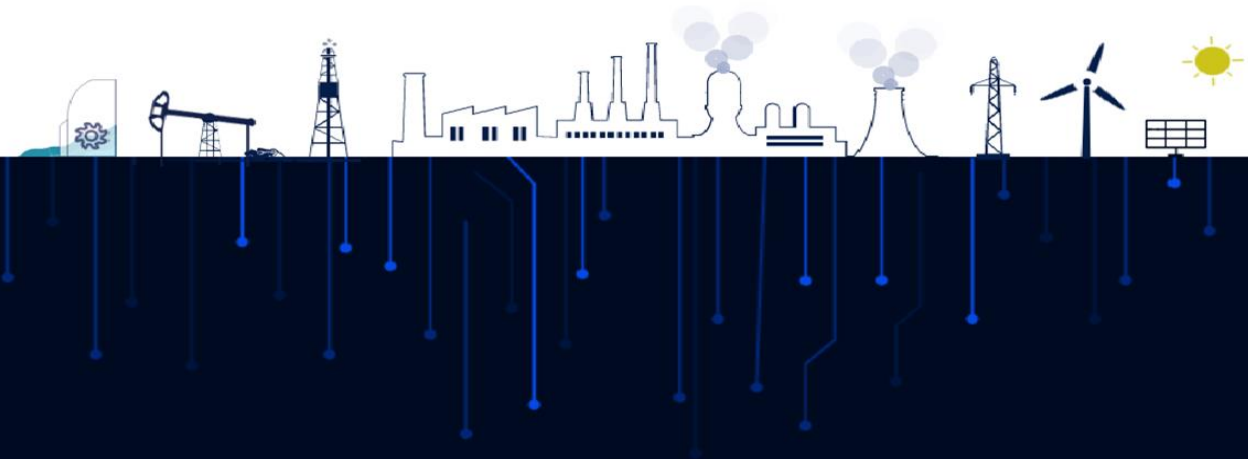


EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Şubat/2022



EPIAŞ

Şubat ayında Ocak ayına göre;

- ❖ **Aylık PTF ortalamasının 226,51 TL/MWh artarak 1.404,50 TL/MWh'ye yükselmesi,**
- ❖ **Tüketim miktarının bir önceki aya göre 2.991.811 MWh azalarak 25.615.341 MWh'e düşmesi ve 2021 yılının şubat ayına göre %5,0 artması,**
- ❖ **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %20,88 azalarak 6.012.123 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,50 olması,**
- ❖ **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %6,96 artarak 5.026.091 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %19,65 olması,**
- ❖ **İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %13,72 azalarak 5.173.692 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,23 olması,**
- ❖ **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %14,87 azalarak 2.638.637 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %10,32 olması,**
- ❖ **GÖP eşleşme miktarının 3.510.805 (%20,79) MWh azalarak 13.377.859 MWh olması,**
- ❖ **DGP talimat miktarının 574.433 (%35,15) MWh azalarak 1.060.005 MWh olması,**
- ❖ **GİP eşleşme miktarının 346.732 (%19,70) MWh azalarak 1.413.474 MWh olması,**
- ❖ **İkili anlaşma miktarının 5.753.650 (%22,68) MWh azalarak 19.620.070 MWh olması,**
- ❖ **Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %20,07 artarak 510,46 TL/MW olması,**
- ❖ **Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %10,47 artarak 538,41 TL/MW olması,**
- ✓ **Göze çarpan önemli hususlardır.**

Şubat 2022 aylık toplam üretim miktarı 25.578.678 MWh, aritmetik ortalama PTF 1.404,50 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Şubat 2022	Değişim	Ocak 2022
Aritmetik Ortalama PTF	1.404,50 ↑	19,23%	1.177,99
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.410,89 ↑	19,96%	1.176,18
1. Hafta (1-7 Ocak) Ort. PTF	1.389,10 ↑	24,07%	1.119,57
2. Hafta (8-14 Ocak) Ort. PTF	1.387,49 ↑	23,89%	1.119,90
3. Hafta (15-21 Ocak) Ort. PTF	1.464,74 ↑	30,62%	1.121,39
4. Hafta (22-28 Ocak) Ort. PTF	1.376,66 ↑	7,59%	1.279,50
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.344,54 ↑	28,37%	1.047,41
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.415,22 ↑	14,88%	1.231,86
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	1.476,86 ↑	16,44%	1.268,39
Maksimum PTF	1.524,00 ↑	13,31%	1.345,00
Minimum PTF	599,99 ↓	0,00%	600,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.073 ↓	-5,89%	12.828
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	20.855 ↓	-12,34%	23.791
Maksimum Takas Miktarı	26.305 ↓	-18,37%	32.223
Minimum Takas Miktarı	14.875 ↑	3,99%	14.304
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.908 ↓	-12,30%	22.700
Aylık Toplam Takas Miktarı	13.377.859 ↓	-20,79%	16.888.664
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.949 ↓	-10,04%	29.957
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	20.946 ↓	-17,24%	25.308
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.197 ↓	-14,39%	34.104
Aylık Toplam İ.A Miktarı	19.620.070 ↓	-22,68%	25.373.720
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.413.474 ↓	-19,70%	1.760.206
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.064 ↓	-0,83%	38.384
Aylık Toplam Üretim	25.578.678 ↓	-10,43%	28.557.363

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

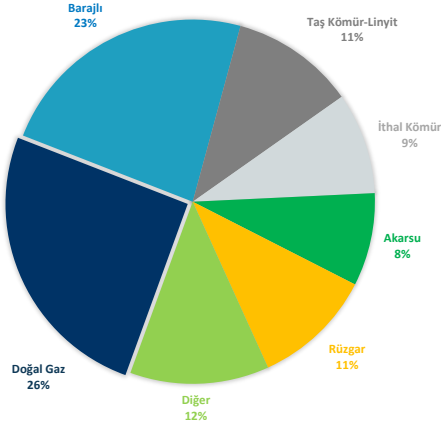
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.978.684 MWh azalarak 25.578.678 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2022



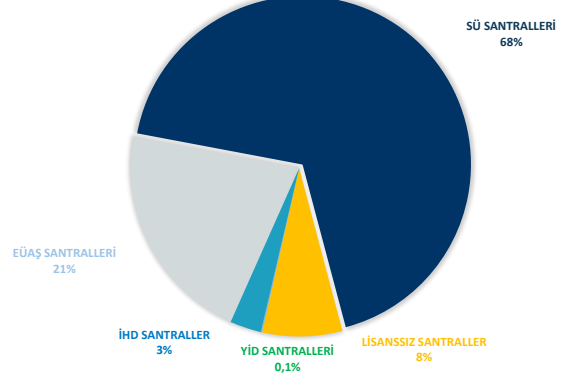
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.307
Barajlı	23.257
Taş Kömürü-Linyit	10.983
İthal Kömür	8.994
Akarsu	8.241
Rüzgar	10.688
Diğer	12.310

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	67.751
EÜAŞ Santralleri	21.254
Yap İşlet Devret Santralleri	127
İşletme Hakkı Devredilen	3.005
Lisanssız Santraller	7.642
Toplam	99.780

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ŞUBAT 2022



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 50.614 MW (%25,4) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 46.513 MW (%23,3) ile Barajlı, 21.967 MW (%11,0) ile Taş Kömür-Linyit, 21.376 MW (%10,7) ile Rüzgar, 17.988 MW (%9,0) ile İthal Kömür, 16.482 MW (%8,3) ile Akarsu ve 12.310 MW (%12,3) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 15.842 MW ile Güneş, 3.367 MW ile Jeotermal, 3.301 MW ile Biyokütle, 810 MW ile Asfaltit, 782 MW ile Kojenerasyon ve 504 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 67.751 MW (%67,9), EÜAŞ santralleri 21.254 MW (%21,3), Lisanssız santraller 7.642 (%7,7), İ.H.D santralleri 3.005 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 127 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

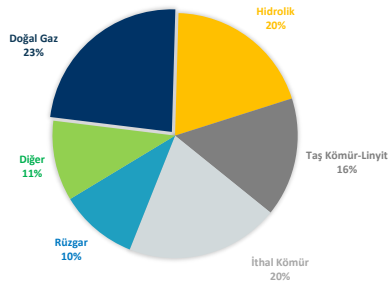
**Serbest Üretim
Santrallerinin Kurulu
Gücü 110 MW
Azalmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.012.123 MWh (%23,50) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.173.692 MWh (%20,23) ile İthal Kömür, 5.026.091 MWh (%19,65) ile Hidrolik, 4.017.368 MWh (%15,71) ile Taş Kömür-Linyit, 2.638.637 MWh (%10,32) ile Rüzgar ve 2.710.767 MWh (%10,60) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %10,60 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 991.619 MWh (%3,88) ile Güneş, 869.526 MWh (%3,40) ile Jeotermal, 554.699 MWh (%2,17) ile Biyokütle, 182.734 MWh (%0,71) ile Asfaltit, 59.321 MWh (%0,23) ile Kojenerasyon ve 52.867 MWh (%0,21) ile Fuel Oil yer almaktadır.

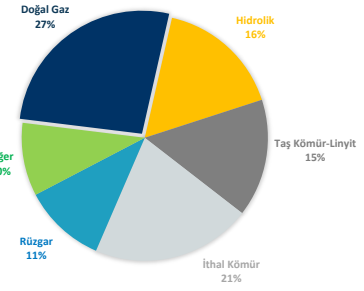
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 52.554 MWh azalarak 419.134 MWh, ihracatı 42.846 MWh azalarak 382.471 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.121.501 MWh (%82,57) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 872.075 MWh (%3,41), İ.H.D santralleri 605.457 MWh (%2,37) ve Y.İ.D santralleri 3.394 MWh (%0,01) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 2.976.253 MWh (%11,64) bandında olmuştur.

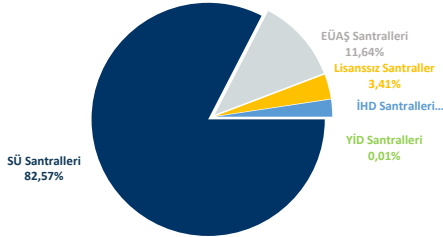
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ŞUBAT 2022



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - OCAK 2022



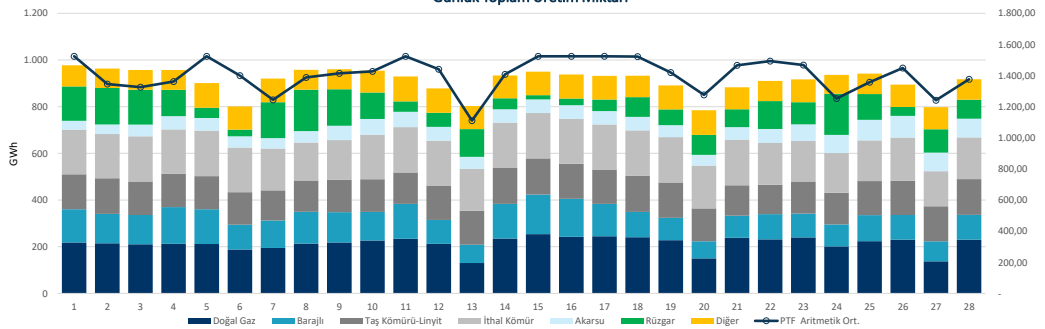
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ŞUBAT 2022



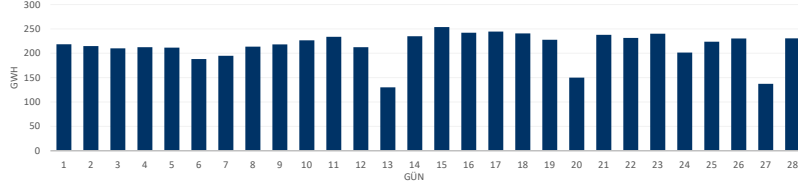
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.121.501
EÜAŞ Santralleri	2.976.253
Lisanssız Santraller	872.075
Yap İşlet Devret Santralleri	3.394
İşletme Hakkı Devredilen	605.457
Toplam*	25.578.678

* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

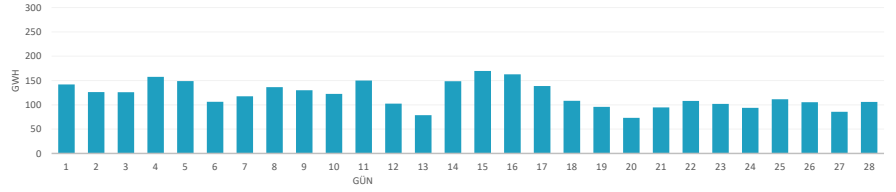
Günlük Toplam Üretim Miktarı



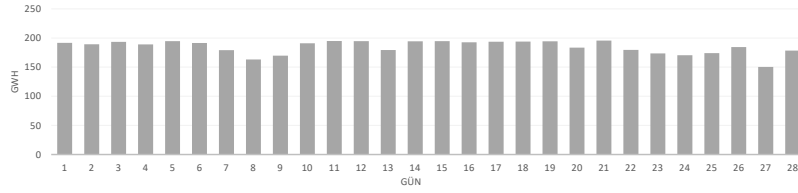
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



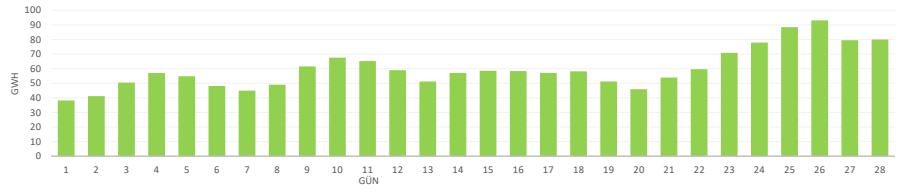
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



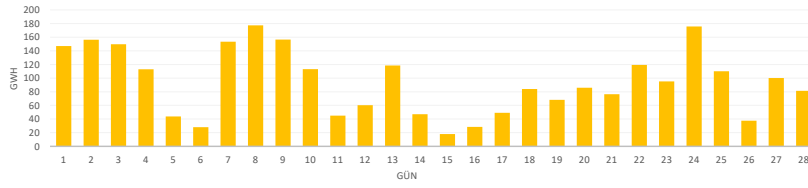
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



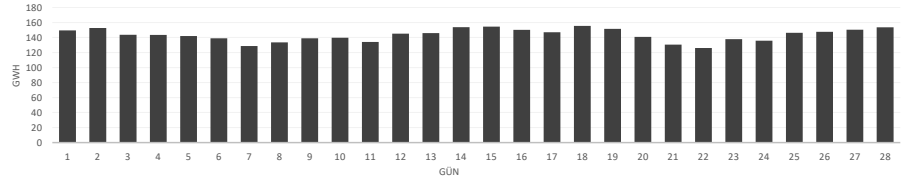
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

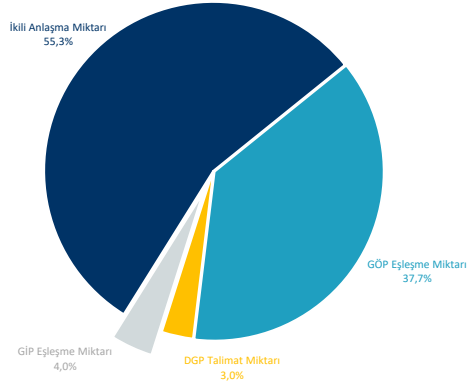


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.620.070 (%55,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.377.859 (%37,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.413.474 (%4,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.060.005 (%3,0) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

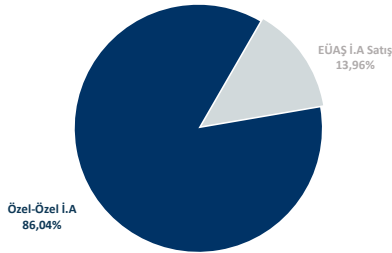
İkili Anlaşma Miktarı	19.620.070
GÖP Eşleşme Miktarı	13.377.859
DGP Talimat Miktarı	1.060.005
GİP Eşleşme Miktarı	1.413.474

* 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.

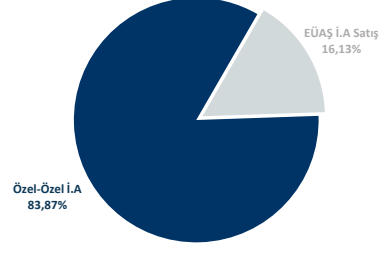
GÖP, GİP, DGP ve İkili Anlaşma hacmi azalmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 19.620.070 (%55,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 13.377.859 (%37,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.413.474 (%4,0) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.060.005 (%3,0) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 5.753.650 MWh (%22,68) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 3.510.896 MWh (%20,79) azalmış, DGP talimat miktarı 574.433 MWh (%35,15) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 346.732 MWh (%19,70) azalmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ŞUBAT 2022



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - OCAK 2022



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

Ocak 2022		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
4.091.539	21.282.181	0

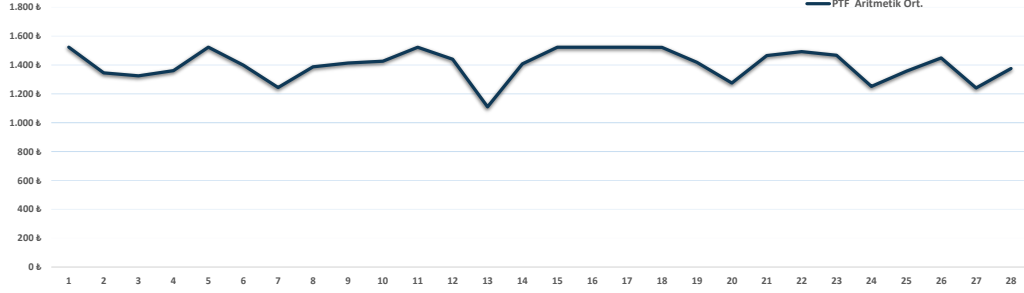


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.02.2022	623.799	523.426	-	100.373	481.252	76.795	61.451	1.142.925
2.02.2022	666.330	563.435	-	102.895	495.882	63.640	40.135	1.163.092
3.02.2022	667.684	567.420	-	100.264	519.951	60.212	44.064	1.191.647
4.02.2022	631.806	535.605	-	96.201	488.589	54.809	69.616	1.148.619
5.02.2022	604.699	512.796	-	91.903	459.748	51.836	58.372	1.082.753
6.02.2022	554.616	464.797	-	89.819	425.411	34.125	27.455	951.788
7.02.2022	655.898	561.414	-	94.484	492.290	44.651	51.579	1.149.933
8.02.2022	664.004	565.936	-	98.068	498.562	52.611	60.683	1.177.792
9.02.2022	667.016	566.560	-	100.456	489.602	64.743	42.719	1.163.624
10.02.2022	652.802	555.849	-	96.953	486.072	65.668	25.585	1.133.173
11.02.2022	631.324	533.725	-	97.599	475.169	54.587	51.421	1.114.902
12.02.2022	610.855	519.170	-	91.685	473.664	37.968	22.174	1.052.976
13.02.2022	582.454	493.435	-	89.019	424.436	37.423	16.299	971.593
14.02.2022	638.364	541.735	-	96.629	458.353	42.096	68.631	1.110.815
15.02.2022	614.921	510.286	-	104.635	454.417	36.723	79.168	1.080.592
16.02.2022	634.272	525.882	-	108.390	470.804	36.947	70.053	1.103.686
17.02.2022	630.089	522.148	-	107.941	472.474	43.239	51.033	1.088.894
18.02.2022	679.023	575.550	-	103.473	487.715	53.520	24.069	1.140.854
19.02.2022	647.760	549.033	-	98.727	487.957	42.099	18.890	1.097.978
20.02.2022	611.531	513.478	-	98.053	432.647	50.006	14.177	1.010.308
21.02.2022	651.233	545.236	-	105.997	478.749	56.175	19.349	1.099.509
22.02.2022	639.479	535.958	-	103.521	498.106	59.559	25.896	1.119.519
23.02.2022	1.002.362	897.705	-	104.657	484.832	51.650	17.968	1.452.155
24.02.2022	675.442	574.884	-	100.558	530.049	49.757	22.514	1.177.204
25.02.2022	1.027.900	936.743	-	91.157	515.753	66.269	26.483	1.545.248
26.02.2022	974.496	890.307	-	84.189	468.131	37.533	20.195	1.416.166
27.02.2022	951.825	868.268	-	83.557	433.958	36.808	11.656	1.350.690
28.02.2022	1.028.086	929.761	-	98.325	493.411	52.026	18.368	1.493.566
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	19.620.070	16.880.542	-	2.739.528	13.377.982	1.413.474	1.060.005	35.471.531

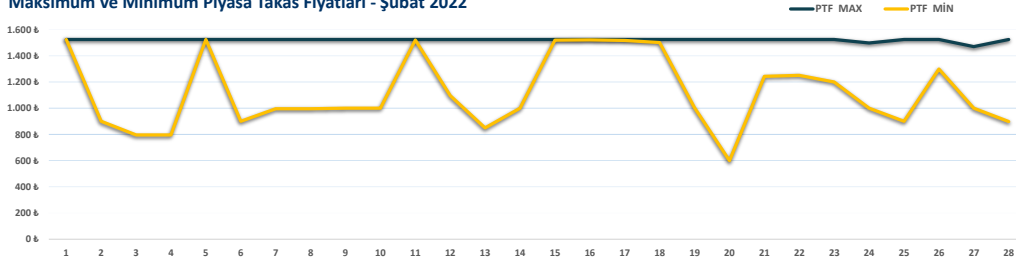
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Şubat 2022



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Şubat 2022

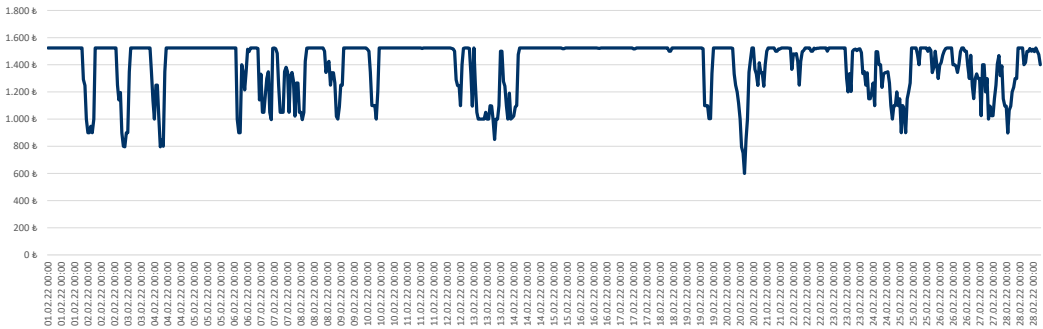


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.110,55 TL/MWh ile 13 Şubat Pazar gününe aittir. 2 gün PTF ortalaması 1.524 TL/MWh olarak hesaplanmış ve tüm saatler tavan fiyat çıkmıştır. En düşük SMF ortalaması 909,47 TL/MWh ile 13 Şubat Pazar gününe aittir. SMF ortalaması da 2 gün ortalama 1.524 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

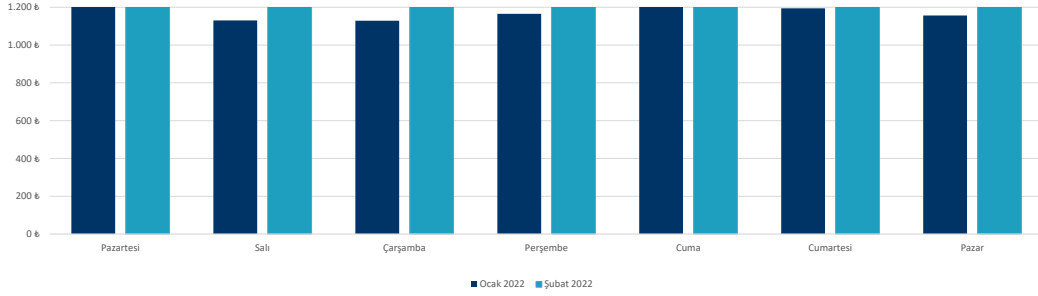
Ay içerisinde 361 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 1.524 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 331,33 TL/MWh ile 21 Şubat Pazartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 1465,51 TL/MWh, SMF ortalaması 1134,17 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Şubat 2022

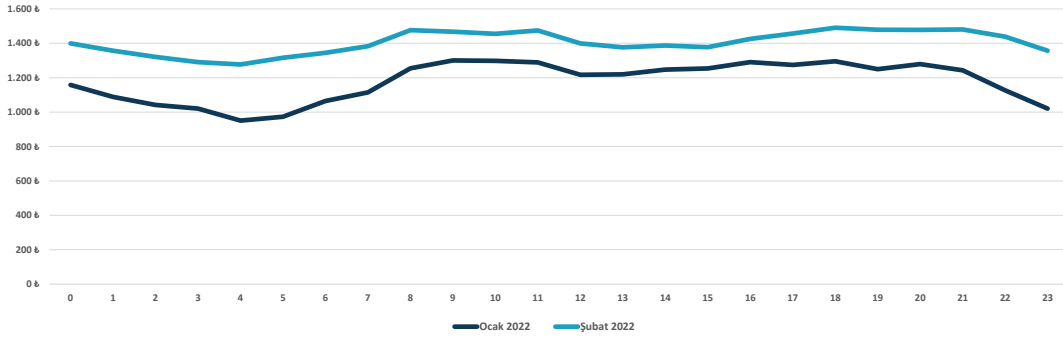


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



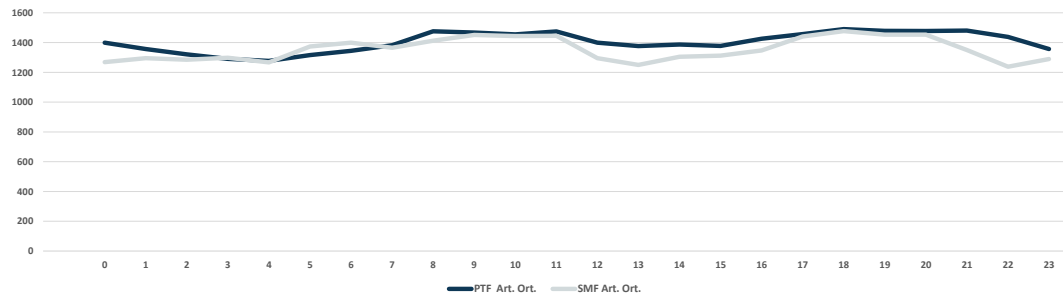
Şubat ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Salı günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 351,56 TL/MWh artarak 1482,13 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



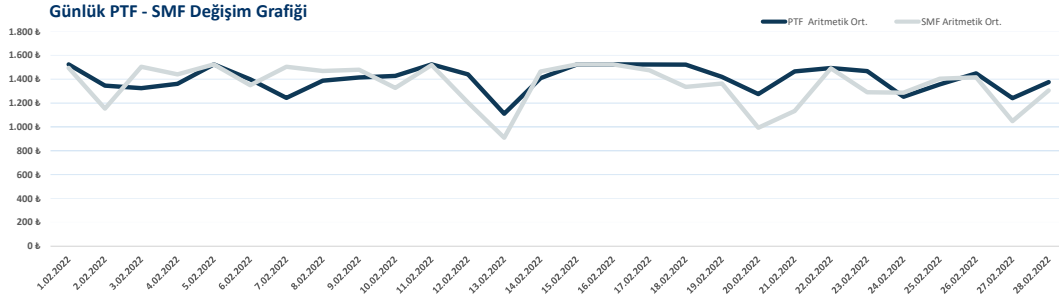
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 342,66 TL/MWh artarak 1.316,00 TL/MWh, en az değişim saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 123,7 TL/MWh artarak 1.377,72 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



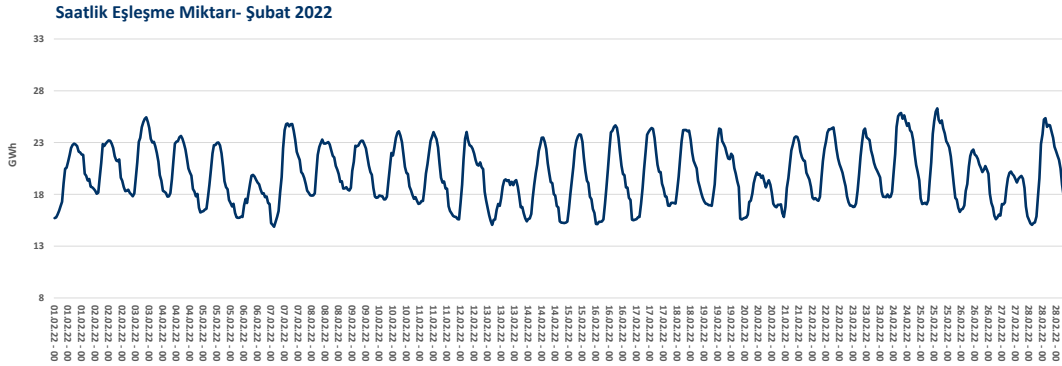
Şubat ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 22.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1438,45 TL/MWh, SMF ortalaması 1237,98 TL/MWh). En düşük fark saat 03.00'te gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1290,59 TL/MWh, SMF ortalaması 1297,68 TL/MWh).



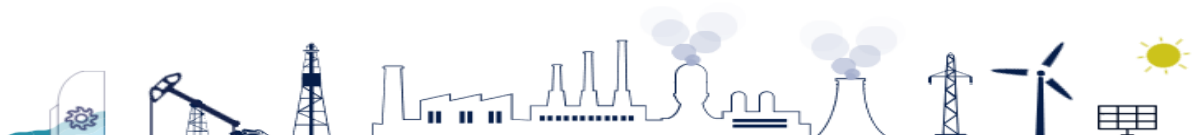
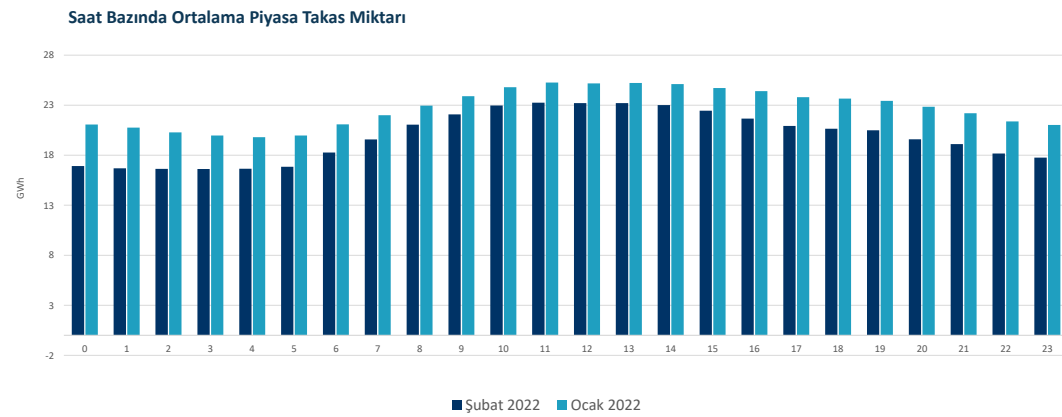


Şubat ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 67.013 MWh azalarak 477.785 MWh'e gerilemiştir. Şubat ayı genelinde en yüksek eşleşme 530.049 MWh ile 24 Şubat Perşembe günü, en düşük eşleşme ise 424.436 MWh ile 13 Şubat Pazar günü gerçekleşmiştir.

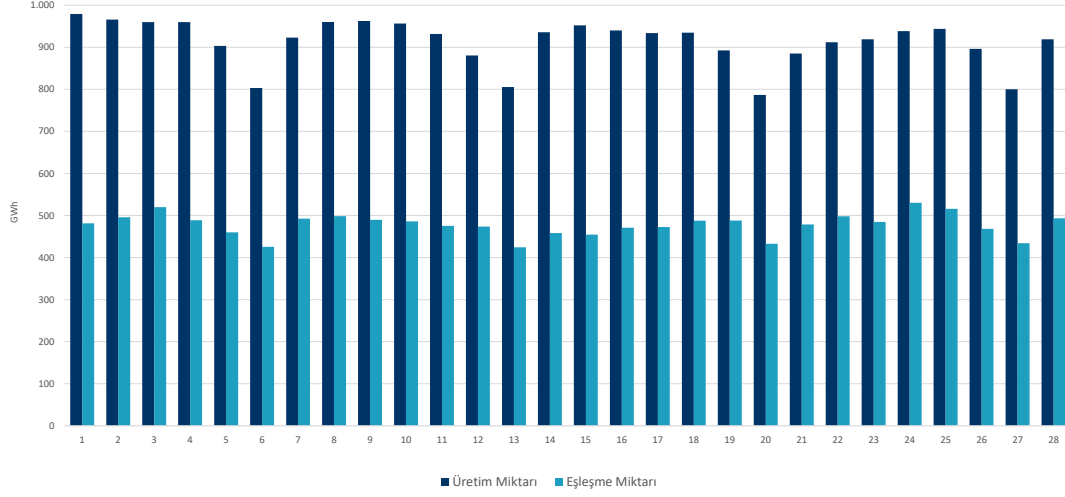
Şubat ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 26.305 MWh ile 25 Şubat Cuma günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 14.875 MWh ile 7 Şubat Pazartesi günü saat 02.00'de gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 4.150 MWh azalış ile saat 00.00'da gerçekleşmiştir.



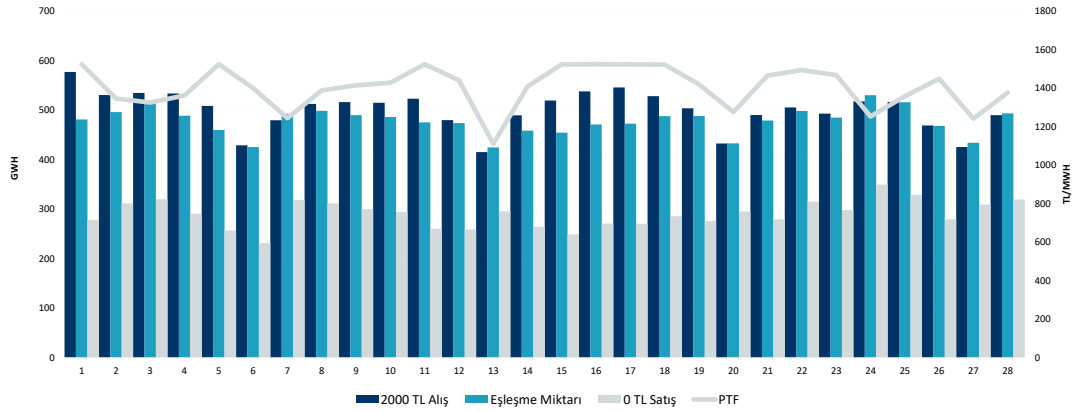
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



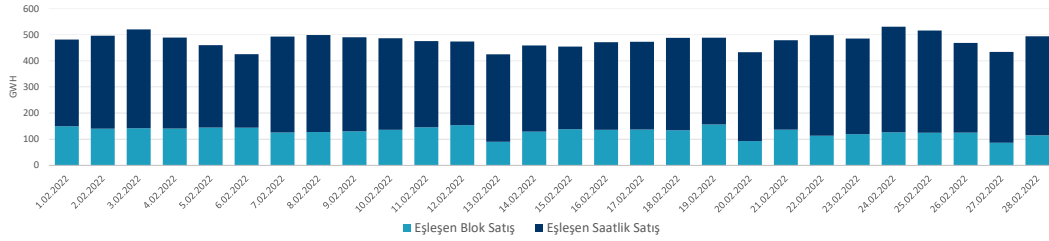
Şubat ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 289.747 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 500.512 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 477.785 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 20.922 MWh ile Perşembe günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 4.782 MWh azalarak Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

1 Şubat 2022 Salı günü, toplam 979.160 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 481.252 MWh olmuştur. 24 Şubat 2022 Perşembe günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %56 ile Şubat ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 938.215 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 530.049 MWh seviyesindedir.

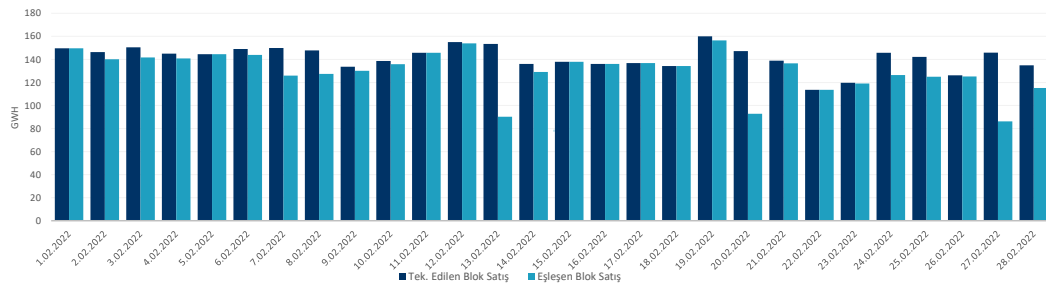
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



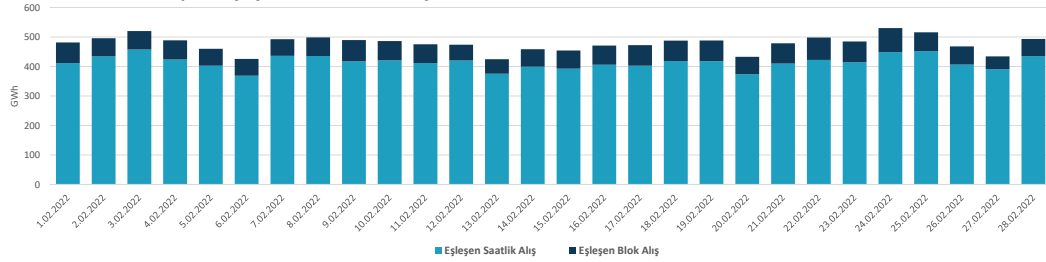
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



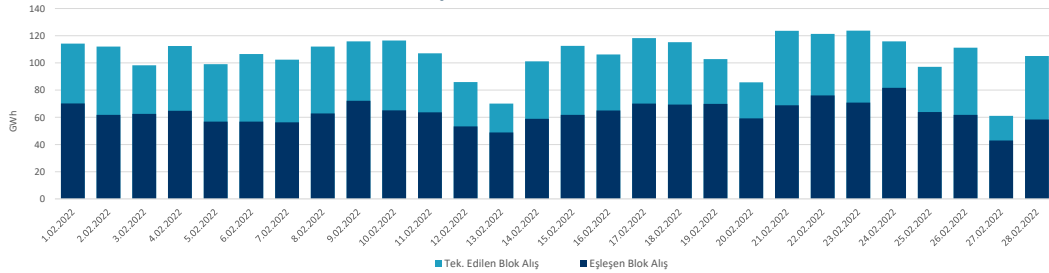
Şubat ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %2,33 (346 MWh) azalarak 14.490 MWh, eşleşen blok satış miktarı %31,09 (2.444 MWh) azalarak 5.417 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %5,00 (791 MWh) azalarak 15.036 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %37,56 (3.548 MWh) azalarak 5.899 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Mart 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1255'tir. Şubat ayında 1020 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 995.176.854 TL azalarak 18.877.940.757 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
1.000	24	41	3	2	3.054.254

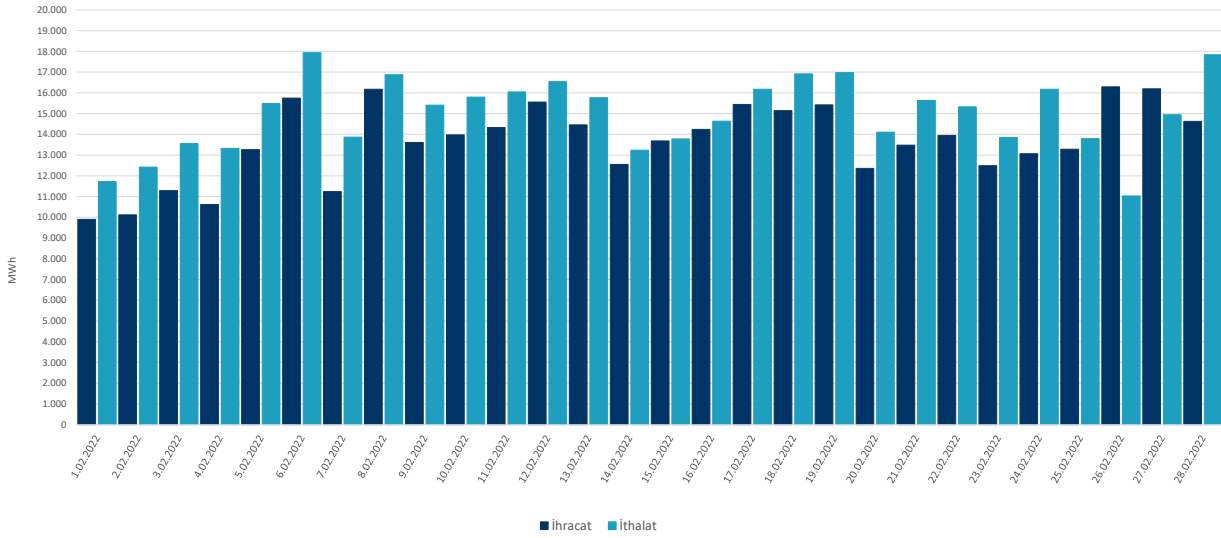
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 347.760 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 130.009 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 414.440 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 63.345 MWh olmuştur.

Aylık toplam fark fonu -3.054.254 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79,77, blok alış ve satış toplamı ise %20,23 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 745.603.071 TL ile 22 Şubat 2022 Salı günü iken, en düşük gün 472.311.033 TL ile 13 Şubat 2022 Pazar günü olmuştur.

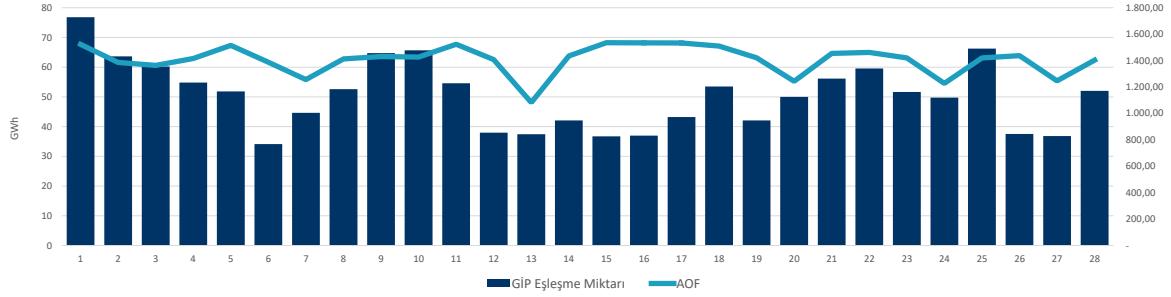
Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu



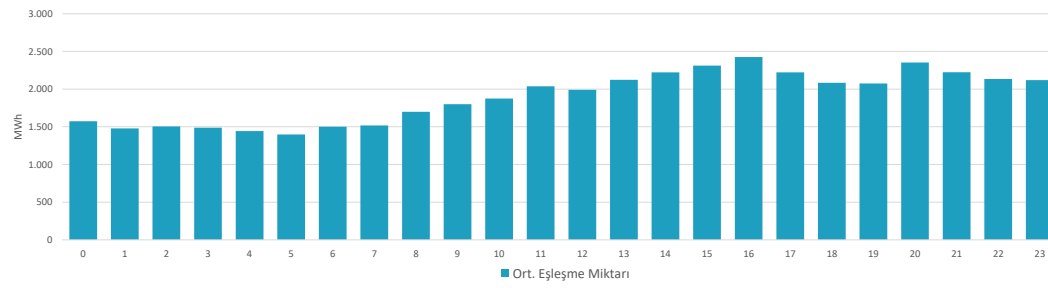
■ İhracat ■ İthalat

'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Şubat Pazartesi günü saat 08.00'de 1.559,18 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 4.482 MWh olarak 1 Şubat Salı günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.'

Günlük GİP Eşleşme Miktarı ve Ağırlıklı Ortalama Fiyat



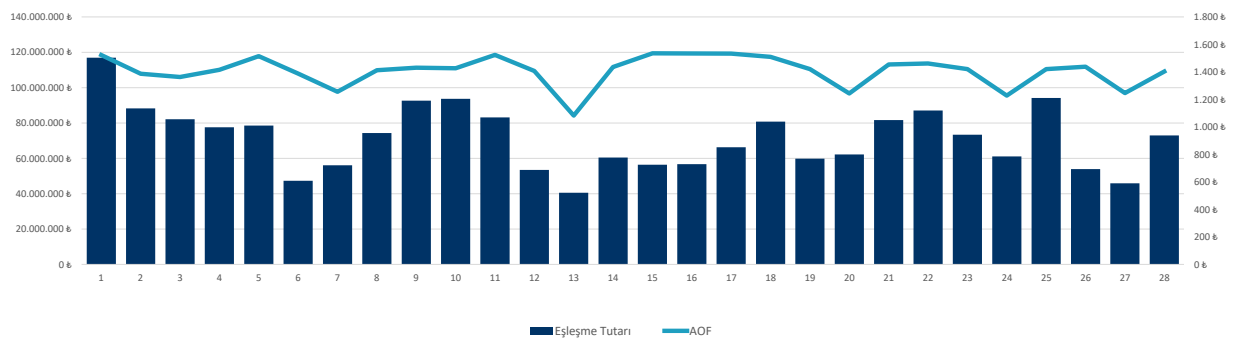
Gün İçi Piyasası Saatlik Eşleşme Miktarı



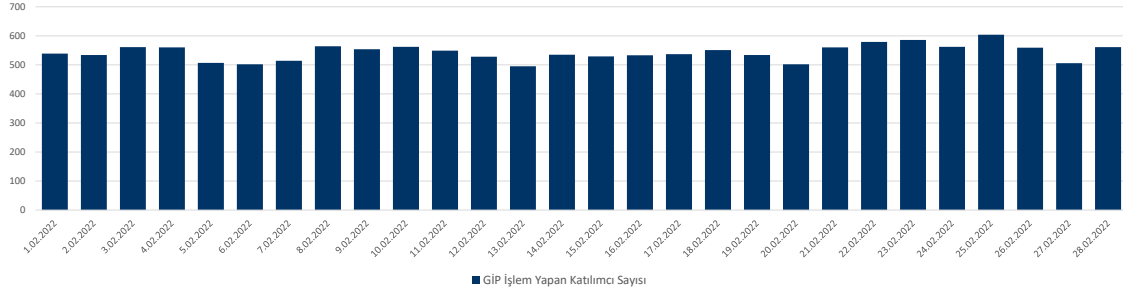
Şubat ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.413.474 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Şubat Salı günü 1.535,26 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 28 Şubat Pazartesi günü 08.00'de 1.559,18 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 76.795 MWh ile 1 Şubat Salı günü ve minimum eşleşme miktarı 34.125 MWh ile 6 Şubat Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Şubat Salı günü 116.964.856 TL ve minimum ticaret ise 13 Şubat Pazar günü 40.511.971 TL olarak gerçekleşmiştir.

1 Mart 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1263 iken, geçtiğimiz ay boyunca 846 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir

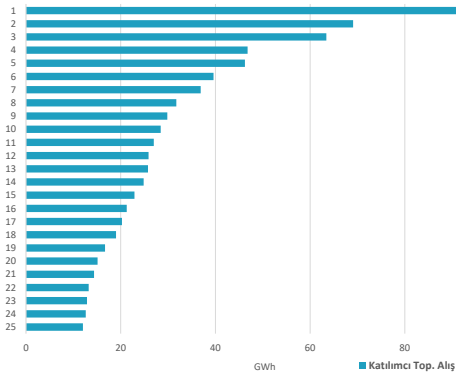
Gün Bazında GİP İşlem Hacmi ve AOF



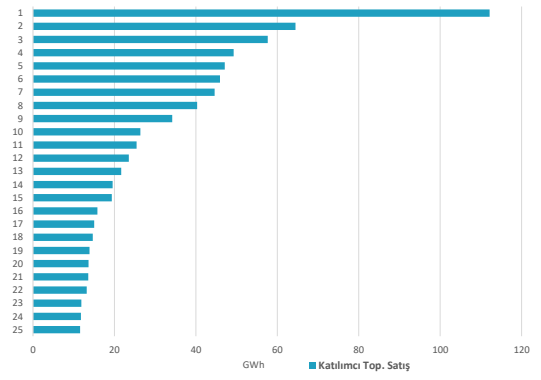
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



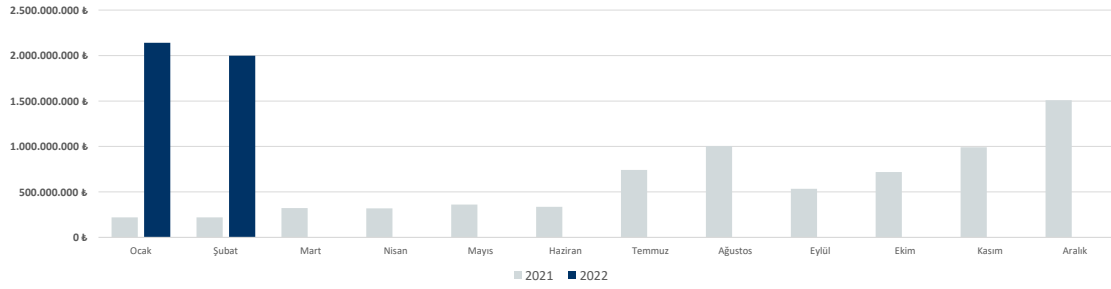
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



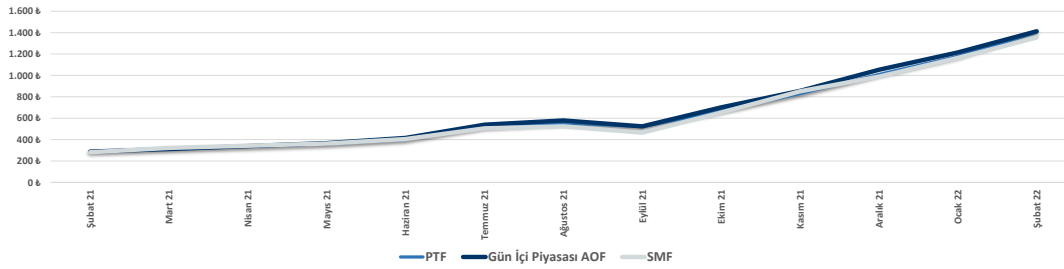
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



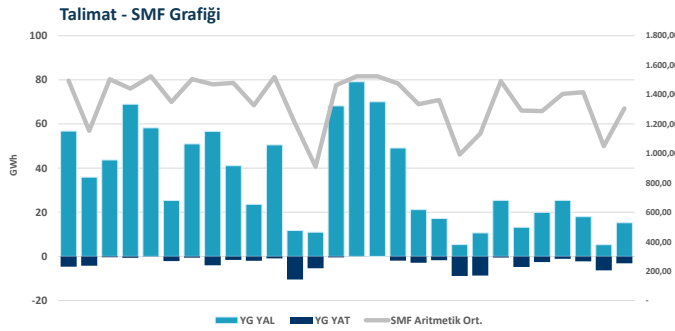
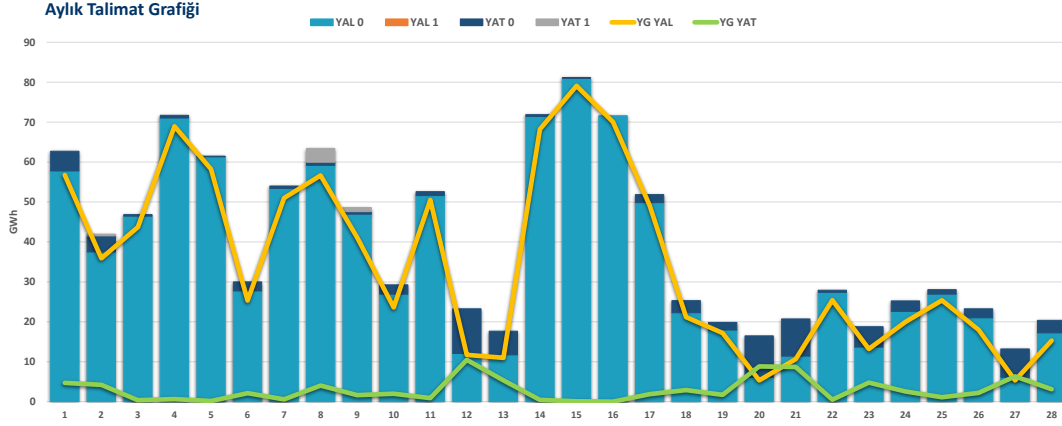
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF-SMF Değerleri



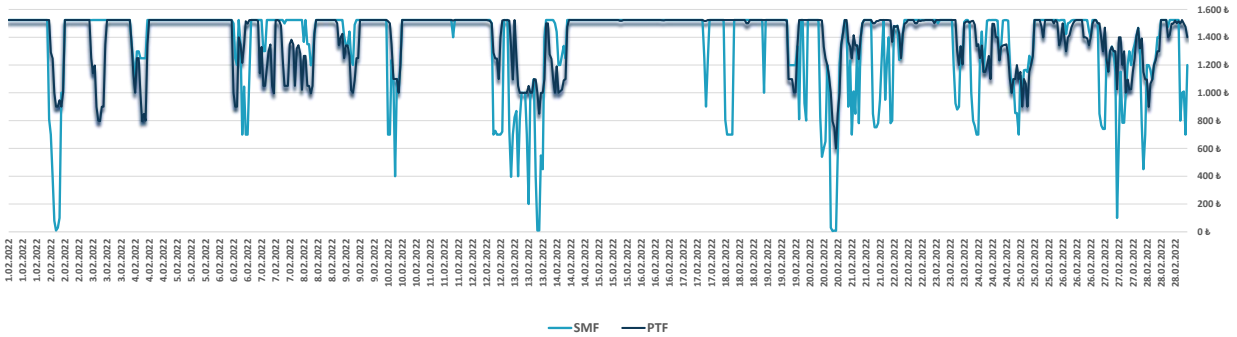
DGP'de verilen talimatların; %99,57'si 0 kodlu talimatlardan, %0,43'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



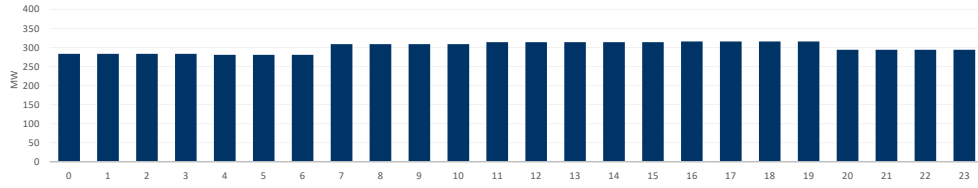
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 574.433 MWh azalarak 1.060.005 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %99,57'si 0 kodlu talimatlardan, %0,43'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Şubat ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 121.159 MWh azalarak 82.126 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 453.274 MWh azalarak 977.879 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Şubat Salı günü 79.086 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 27 Şubat Pazar günü 5.324 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Şubat Cumartesi günü 10.448 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 15 Şubat Salı günü 82 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

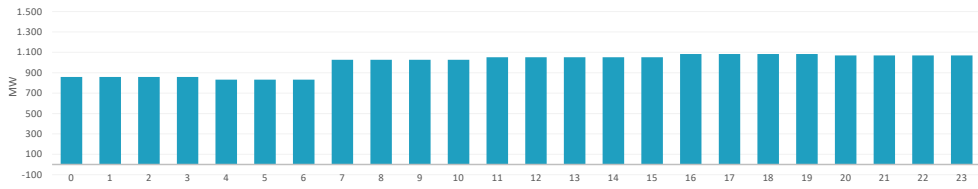


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



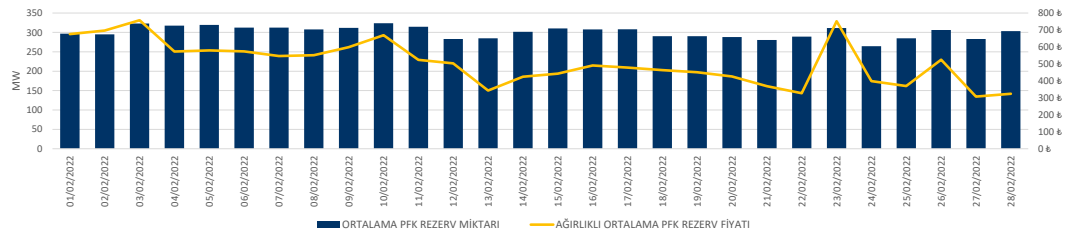
Şubat ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 202.131 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 510,46 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



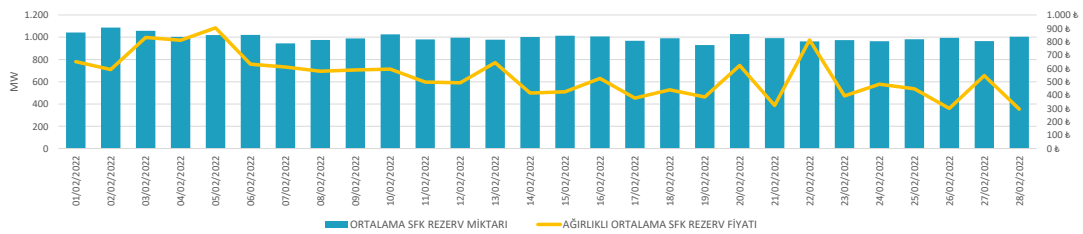
Şubat ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 669.463 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 538,41 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Şubat ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 349 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 947 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

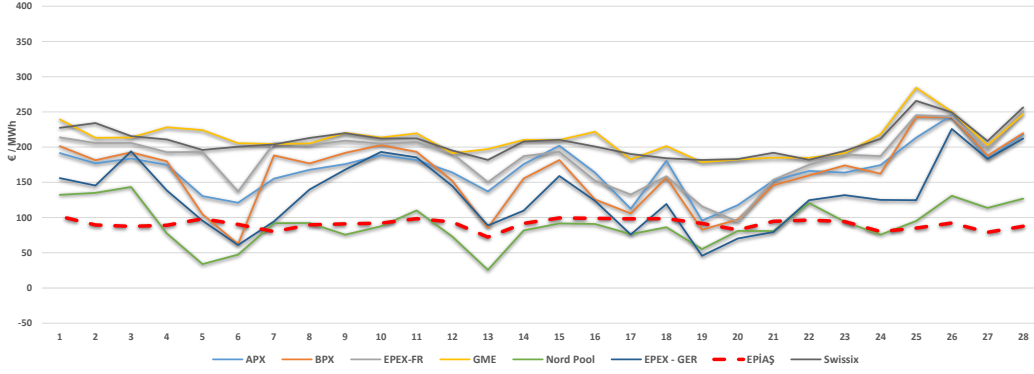


Şubat ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.129 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 2000 TL/MW olmuştur.

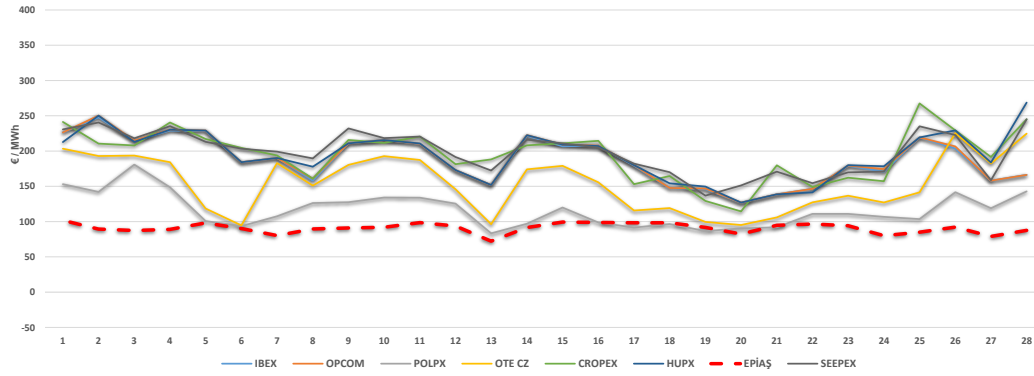


Şubat 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 149,65 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 159,5 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 90,85 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Şubat 2022 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 149,65 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 159,5 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 90,85 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Şubat Cuma günü 284,29 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 25,68 €/MWh olarak 13 Şubat Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

