

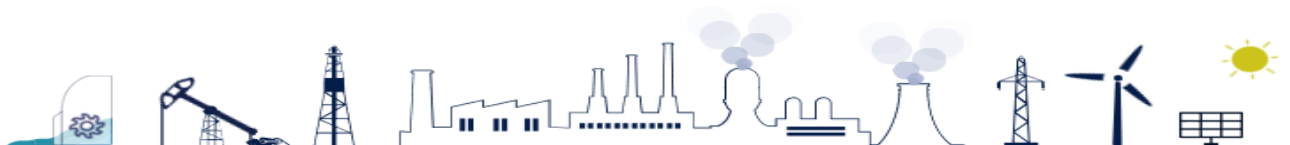
EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU ARALIK/2021



Aralık ayında Kasım ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 177,68 TL/MWh artarak 1.008,64 TL/MWh'ye yükselmesi,*
- ❖ *Tüketim miktarının 2.413.880 MWh artarak 28.949.666 MWh'ye yükselmesi ve 2020 yılının Aralık ayına göre %7,34 artması*
- ❖ *Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının %4,24 artarak 8.972.131 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %31,03 olması,*
- ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %18,09 artarak 3.656.857 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,65 olması,*
- ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %8,80 artarak 5.969.489 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %20,65 olması,*
- ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %32,92 artarak 3.460.295 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,97 olması,*
- ❖ *GÖP eşleşme miktarının 509.817 (%3,13) MWh artarak 16.775.122 MWh olması,*
- ❖ *DGP talimat miktarının 422.170 (%60,36) MWh artarak 1.121.550 MWh olması,*
- ❖ *GİP eşleşme miktarının 273.360 (%23,58) MWh artarak 1.432.720 MWh olması,*
- ❖ *İkili anlaşma miktarının 612.701 (%2,47) MWh azalarak 24.225.875 MWh olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %20,28 azalarak 240,53 TL/MW olması,*
- ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %1,12 azalarak 315,87 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*



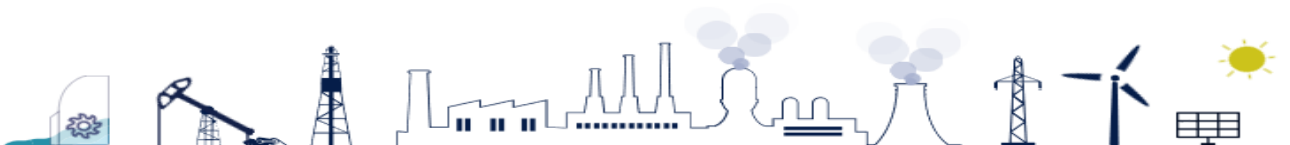
Aralık 2021 aylık toplam üretim miktarı 28.913.381 MWh, aritmetik ortalama PTF 1008,64 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Aralık 2021	Değişim	Kasım 2021
Aritmetik Ortalama PTF	1.008,64 ↑	21,38%	830,96
Ağırlıklı Ortalama PTF	1.014,90 ↑	21,78%	833,40
1. Hafta (1-7 Aralık) Ort. PTF	937,53 ↑	11,38%	841,74
2. Hafta (8-14 Aralık) Ort. PTF	963,52 ↑	14,71%	839,94
3. Hafta (15-21 Aralık) Ort. PTF	1.059,19 ↑	26,30%	838,61
4. Hafta (22-28 Aralık) Ort. PTF	1.056,40 ↑	28,32%	823,25
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	872,68 ↑	21,54%	718,04
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	1.033,58 ↑	24,39%	830,95
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	1.171,30 ↑	15,78%	1.011,64
Maksimum PTF	1.217,00 ↑	7,60%	1.131,00
Minimum PTF	400,00 ↑	33,33%	300,01
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.637 ↓	-6,39%	12.432
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.961 ↑	2,31%	22.443
Maksimum Takas Miktarı	28.291 ↑	2,35%	27.642
Minimum Takas Miktarı	16.872 ↓	-9,35%	18.612
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.547 ↓	-0,19%	22.591
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.775.122 ↑	3,13%	16.265.305
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.820 ↑	4,74%	27.515
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.374 ↑	0,53%	26.235
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.562 ↓	-5,61%	34.498
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	24.225.875 ↓	-2,47%	24.838.576
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.432.720 ↑	23,58%	1.159.360
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.862 ↑	5,22%	36.934
Aylık Toplam Üretim	28.913.381 ↑	8,73%	26.592.253

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

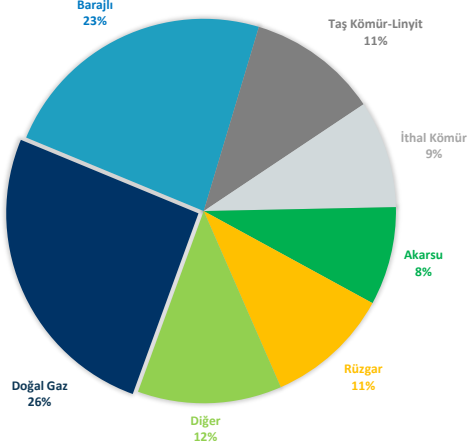
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 2.321.128 MWh artarak 28.913.381 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2021



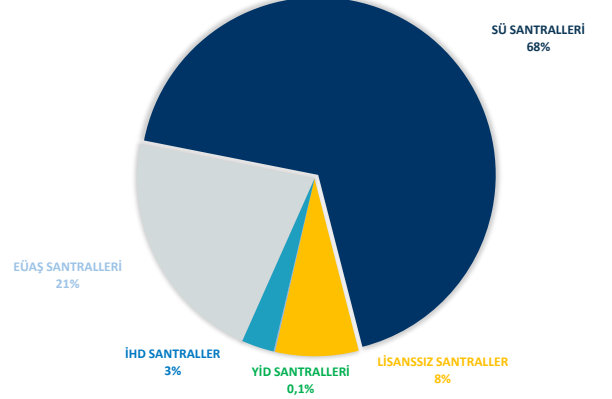
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.543
Barajlı	23.254
Taş Kömür-Linyit	10.931
İthal Kömür	8.994
Akarsu	8.230
Rüzgar	10.429
Diğer	12.049

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	67.495
EÜAŞ Santralleri	21.318
Yap İşlet Devret Santralleri	127
İşletme Hakkı Devredilen	2.941
Lisanssız Santraller	7.547
Toplam	99.429

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2021



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.543 MW (%25,7) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.254 MW (%23,4) ile Barajlı, 10.931 MW (%11,0) ile Taş Kömür-Linyit, 10.429 MW (%10,5) ile Rüzgar, 8.994 MW (%9,0) ile İthal Kömür, 8.230 MW (%8,3) ile Akarsu ve 12.049 MW (%12,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 7.809 MW ile Güneş, 1.648 MW ile Jeotermal, 1.537 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 67.495 MW (%67,9), EÜAŞ santralleri 21.318 MW (%21,4), Lisanssız santraller 7.547 (%7,6), İ.H.D santralleri 2.941 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 127 MW (%0,1) kurulu güçte sahiptir.

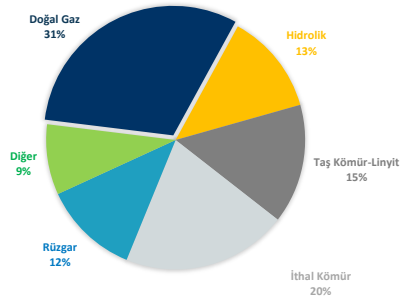
Serbest Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 282 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 8.972.131 MWh (%31,03) ile Doğalgaz yer almaktadır. Ardından 5.969.489 MWh (%20,65) ile İthal Kömür, 4.312.963 MWh (%14,92) ile Taş Kömür-Linyit, 3.656.857 MWh (%12,65) ile Hidrolik, 3.460.295 MWh (%11,97) ile Rüzgar ve 2.541.645 MWh (%8,79) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %8,79 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 935.802 MWh (%3,24) ile Jeotermal, 787.354 MWh (%2,72) ile Güneş, 545.704 MWh (%1,89) ile Biyokütle, 171.935 MWh (%0,59) ile Asfaltit, 74.177 MWh (%0,26) ile Kojenerasyon ve 26.668 MWh (%0,09) ile Fuel Oil yer almaktadır.

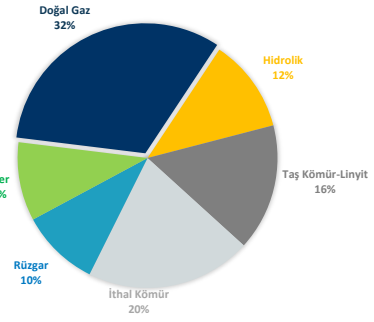
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 68.694 MWh artarak 366.919 MWh, ihracatı 24.059 MWh azalarak 330.634 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 23.757.167 MWh (%82,17) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 695.437 MWh (%2,41), İ.H.D santralleri 431.735 MWh (%1,49) ve Y.İ.D santralleri 4.810 MWh (%0,02) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.024.232 MWh (%13,92) bandında olmuştur.

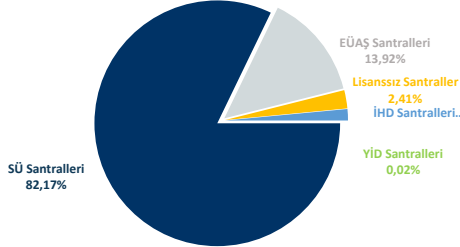
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2021



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2021

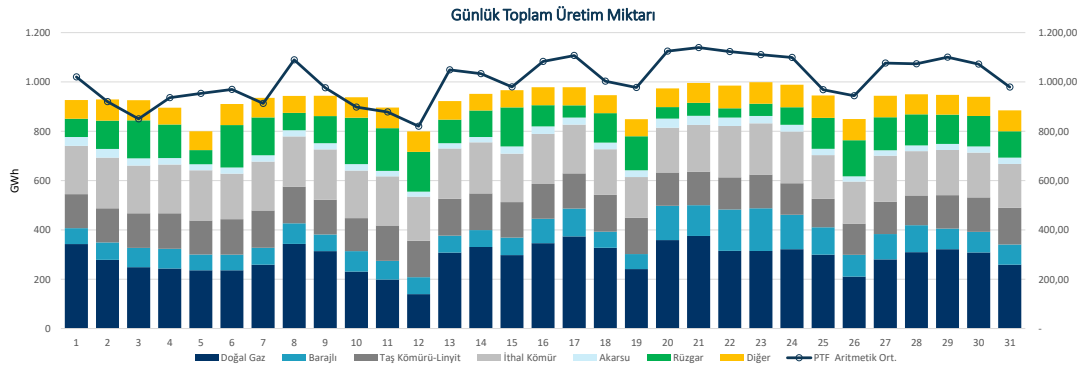


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ARALIK 2021

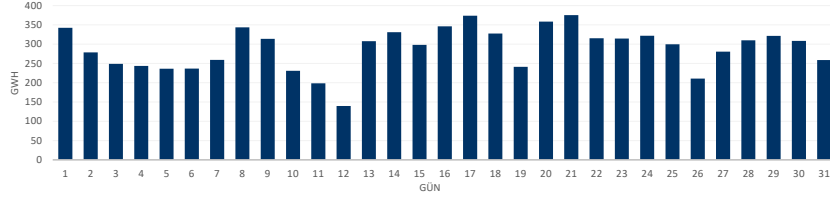


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	23.757.167
EÜAŞ Santralleri	4.024.232
Lisanssız Santraller	695.437
Yap İşlet Devret Santralleri	4.810
İşletme Hakkı Devredilen	431.735
Toplam*	28.913.381

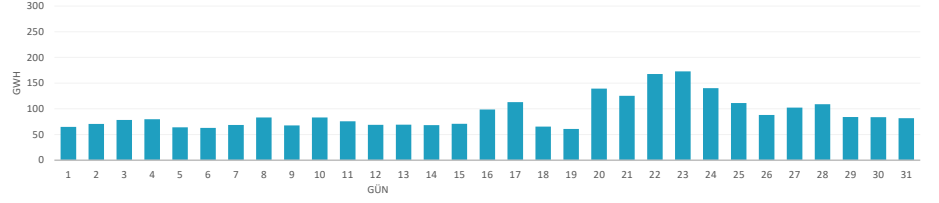
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



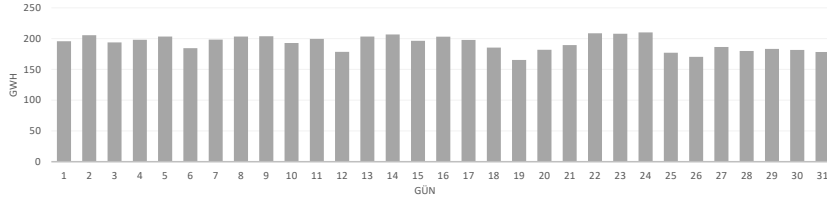
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



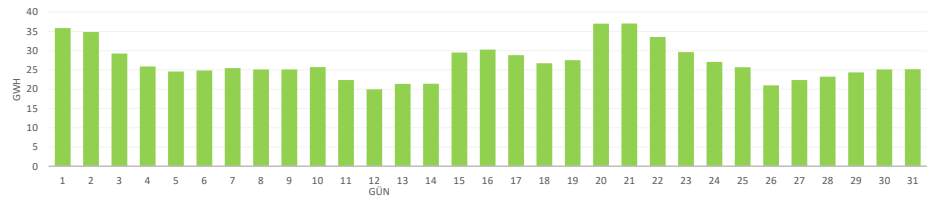
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



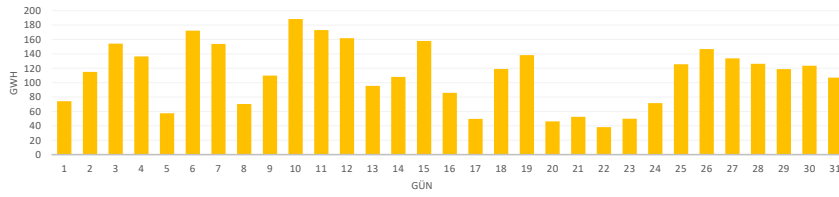
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



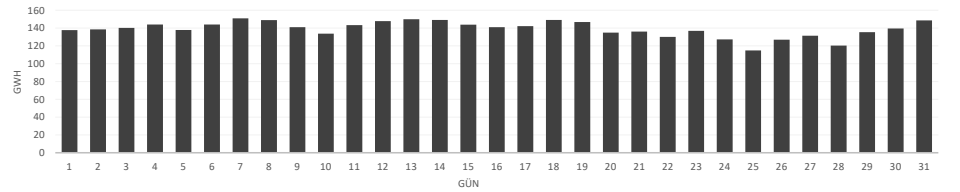
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

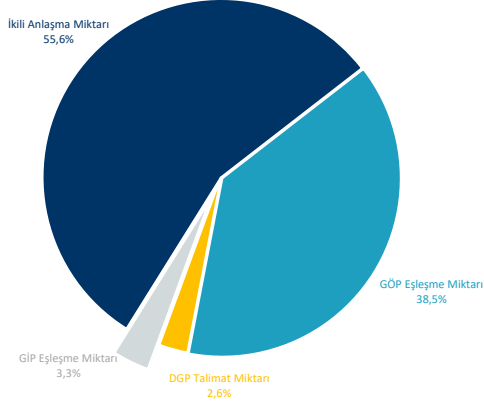


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 24.225.875 (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.775.122 (%38,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.432.720 (%3,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.121.550 (%2,6) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	24.225.875
GÖP Eşleşme Miktarı	16.775.122
DGP Talimat Miktarı	1.121.550
GİP Eşleşme Miktarı	1.432.720

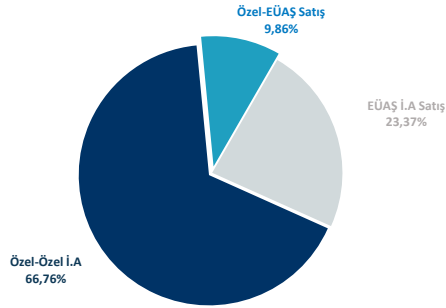
* İ.A Miktarı : Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP Talimat Miktarı : Yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını ifade eder.

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 24.225.875 (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.775.122 (%38,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.432.720 (%3,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 1.121.550 (%2,6) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 612.701 MWh (%2,47) azalmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 509.748 MWh (%3,13) artmış, DGP talimat miktarı 422.170 MWh (%60,36) artmış ve GİP eşleşme miktarı 273.360 MWh (%23,58) artmıştır.

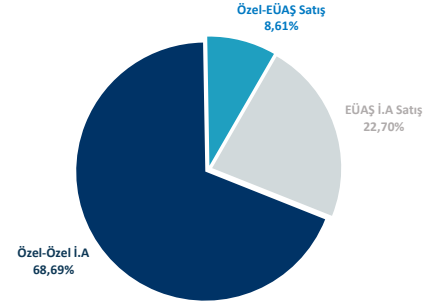
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2021



Aralık 2021

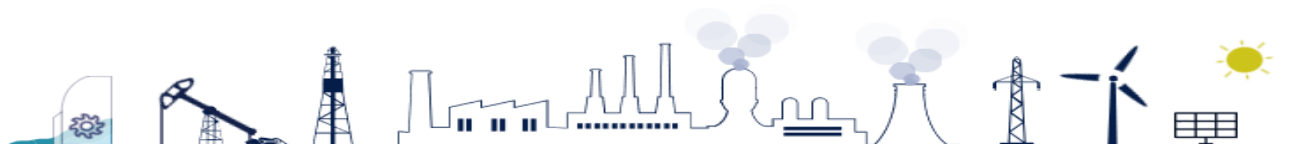
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.662.609	16.174.197	2.389.069

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2021



Kasım 2021

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
5.637.484	17.062.791	2.138.301

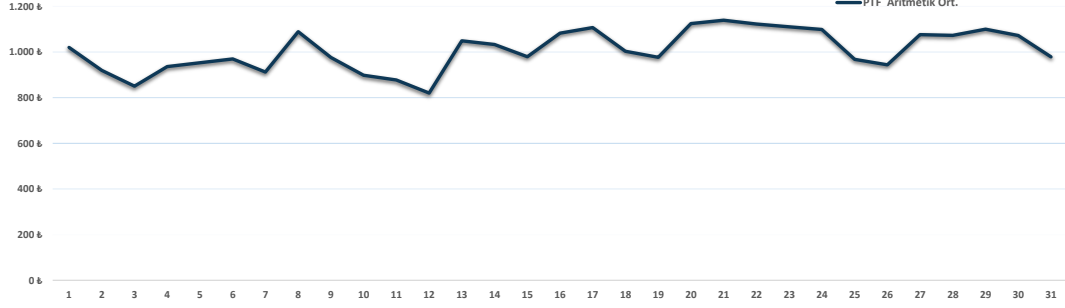


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.12.2021	798.951	541.903	77.194	179.855	560.171	60.645	17.336	1.180.054
2.12.2021	822.168	572.820	72.130	177.219	570.234	39.313	20.437	1.202.804
3.12.2021	847.769	597.163	72.130	178.477	594.010	38.323	35.565	1.265.062
4.12.2021	820.654	572.252	72.130	176.273	567.711	44.311	24.820	1.209.094
5.12.2021	795.327	543.004	77.066	175.257	530.379	34.754	14.773	1.122.909
6.12.2021	848.854	589.680	77.069	182.105	566.531	35.745	33.781	1.225.737
7.12.2021	853.913	591.187	77.070	185.656	575.099	39.151	19.446	1.224.884
8.12.2021	808.745	549.593	77.070	182.082	561.411	42.378	21.927	1.175.309
9.12.2021	816.246	558.465	77.069	180.712	575.706	35.196	18.991	1.188.358
10.12.2021	861.926	601.432	77.066	183.428	590.761	39.967	31.097	1.263.255
11.12.2021	855.654	593.910	77.064	184.680	576.432	32.302	20.719	1.223.363
12.12.2021	844.152	586.248	77.806	180.098	513.770	39.653	22.445	1.162.116
13.12.2021	824.729	566.658	77.805	180.266	558.102	50.327	12.753	1.187.840
14.12.2021	833.228	574.484	77.805	180.939	573.097	42.800	15.793	1.206.174
15.12.2021	841.763	583.922	77.806	180.035	581.168	44.456	21.460	1.231.005
16.12.2021	825.343	564.842	77.802	182.699	563.222	44.289	40.854	1.213.207
17.12.2021	805.700	546.413	77.801	181.486	551.123	42.233	52.259	1.192.028
18.12.2021	830.013	570.550	77.801	181.662	558.758	38.978	29.287	1.197.573
19.12.2021	720.369	462.742	77.801	179.826	483.886	53.282	23.439	1.023.349
20.12.2021	700.100	437.429	77.801	184.871	490.992	61.017	62.257	1.051.694
21.12.2021	708.074	444.117	77.801	186.156	513.350	63.947	63.345	1.084.758
22.12.2021	698.686	435.812	77.800	185.074	509.671	77.126	130.300	1.152.909
23.12.2021	721.417	456.644	77.798	186.975	527.556	55.519	124.096	1.163.814
24.12.2021	734.928	469.054	77.798	188.075	535.847	53.195	82.917	1.141.013
25.12.2021	731.594	466.912	77.798	186.883	510.665	50.784	43.645	1.072.006
26.12.2021	707.093	445.092	77.798	184.203	480.666	38.211	18.337	982.306
27.12.2021	727.803	462.770	77.798	187.235	508.270	45.138	20.899	1.037.077
28.12.2021	717.758	454.524	77.798	185.436	520.282	49.078	25.305	1.049.188
29.12.2021	706.836	443.749	77.798	185.288	517.235	52.532	26.190	1.039.706
30.12.2021	721.800	458.658	77.798	185.343	523.472	53.752	20.781	1.056.664
31.12.2021	694.283	432.170	77.798	184.315	485.632	34.319	26.295	978.415
Toplam	24.225.875	16.174.197	2.389.069	5.662.609	16.775.204	1.432.720	1.121.550	43.555.348

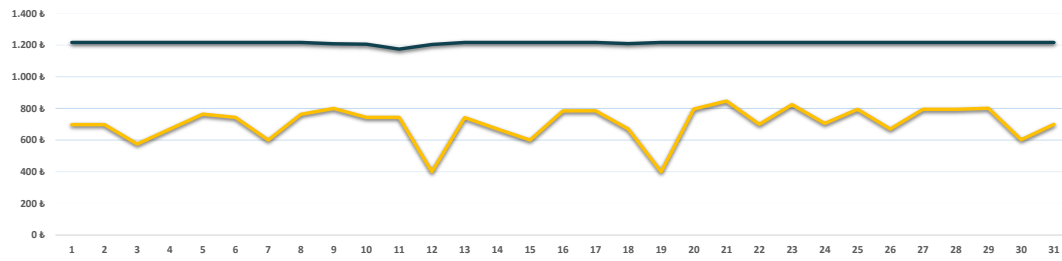
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Aralık 2021



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Aralık 2021

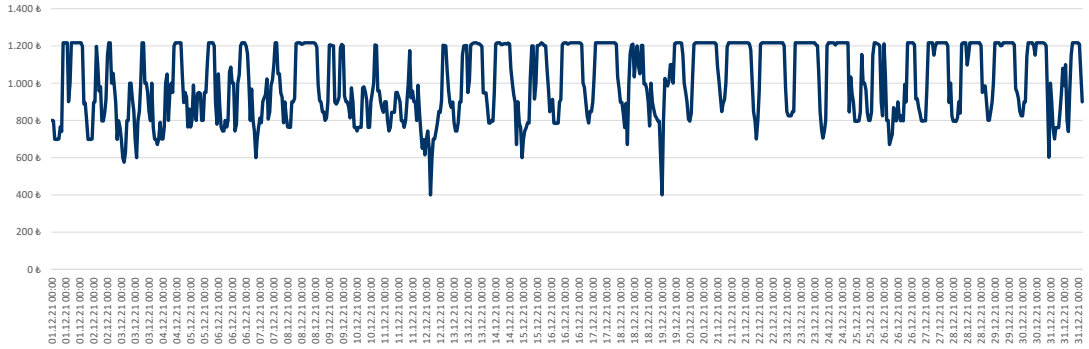


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 820,36 TL/MWh ile 12 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 1139,44 TL/MWh ile 21 Aralık Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 1158,73 TL/MWh ile 25 Aralık Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 755,54 TL/MWh ile 6 Aralık Pazartesi gününe aittir.

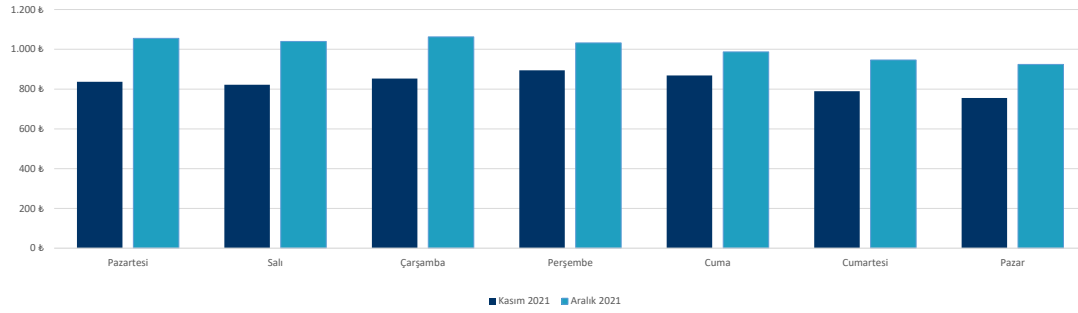
Ay içerisinde 204 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limiti olan 1.217 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 264,06 TL/MWh ile 30 Aralık Perşembe günü olmuştur. (PTF ortalaması 1072,34 TL/MWh, SMF ortalaması 808,29 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Aralık 2021

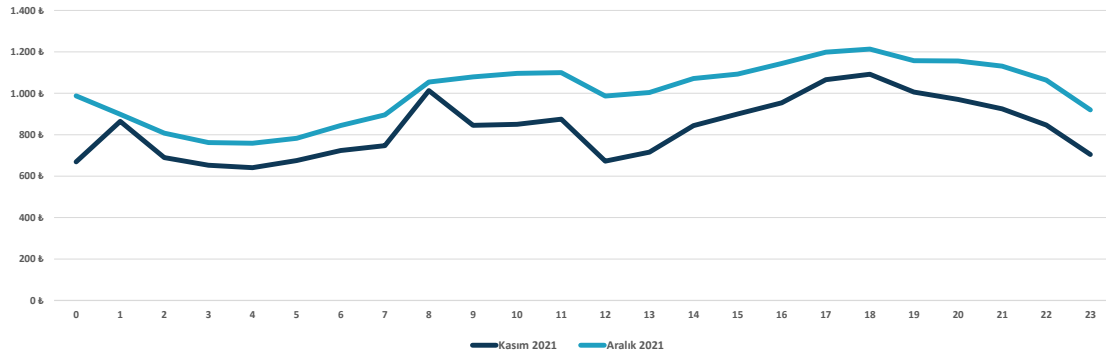


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



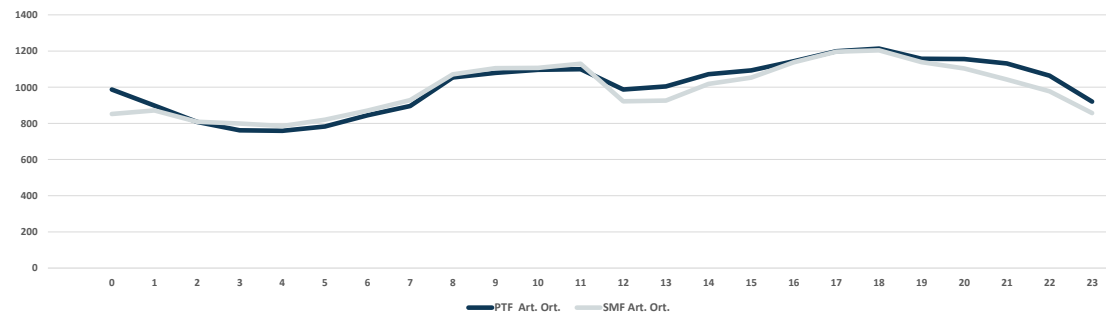
Aralık ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 218,65 TL/MWh artarak 1055,08 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF

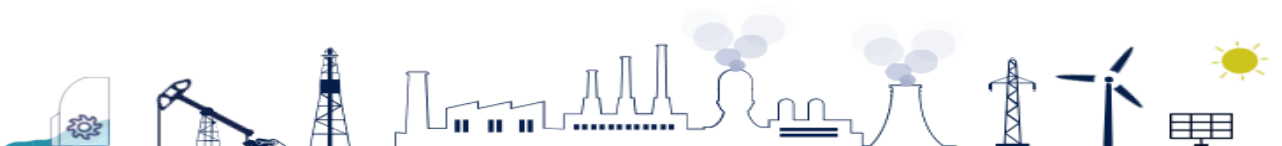


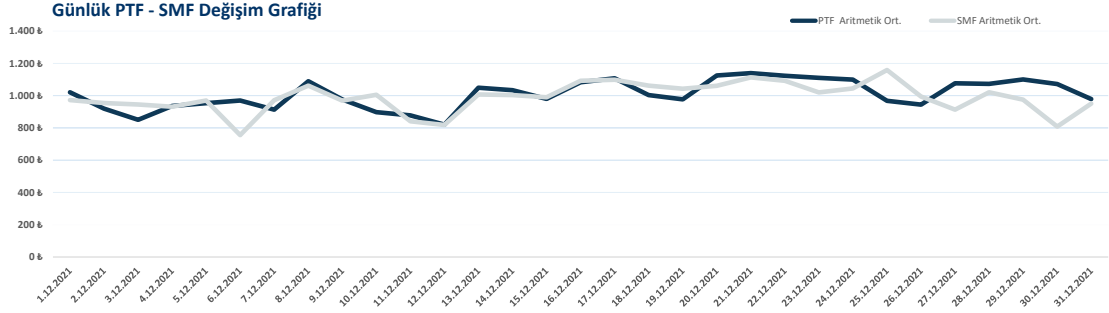
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 317,98 TL/MWh artarak 987,32 TL/MWh, en az değişim saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 34,2 TL/MWh artarak 898,75 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



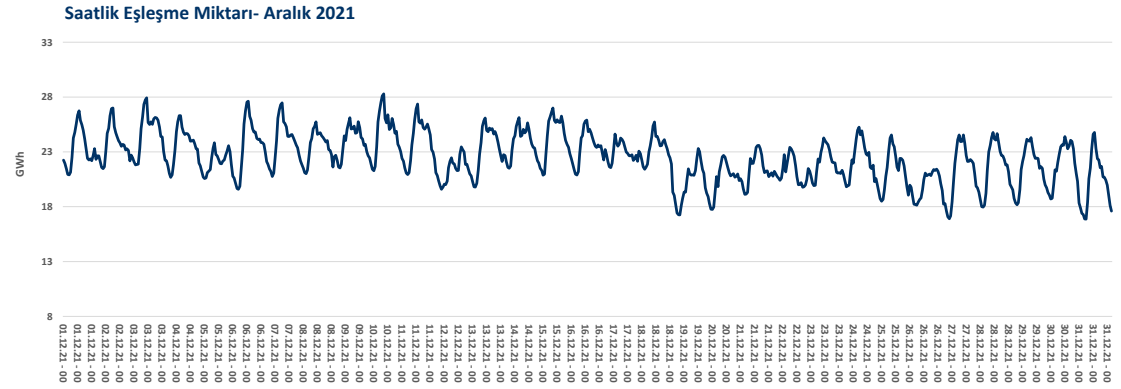
Aralık ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 987,32 TL/MWh, SMF ortalaması 852,01 TL/MWh). En düşük fark saat 02.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 807,81 TL/MWh, SMF ortalaması 809,02 TL/MWh).



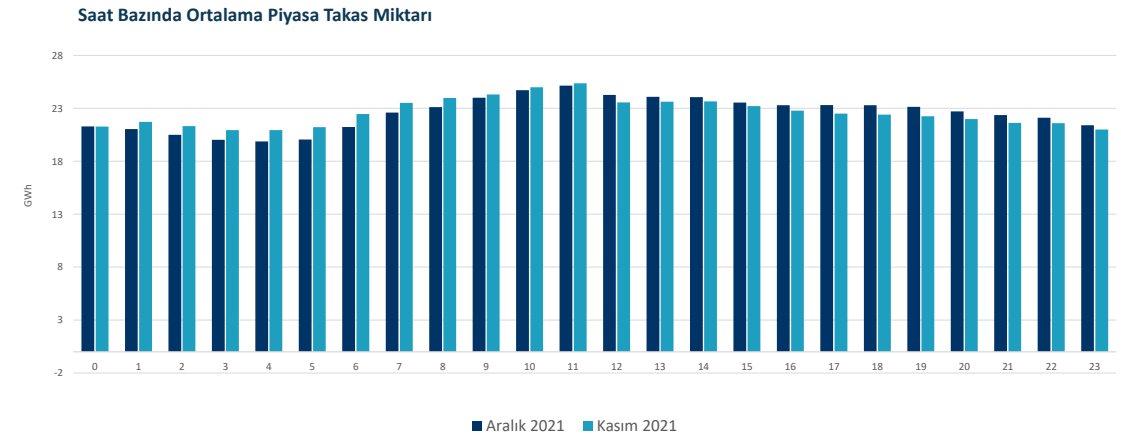


Aralık ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 1.044 MWh azalarak 541.136 MWh'e gerilemiştir. Aralık ayı genelinde en yüksek eşleşme 594.010 MWh ile 3 Aralık Cuma günü, en düşük eşleşme ise 480.666 MWh ile 26 Aralık Pazar günü gerçekleşmiştir.

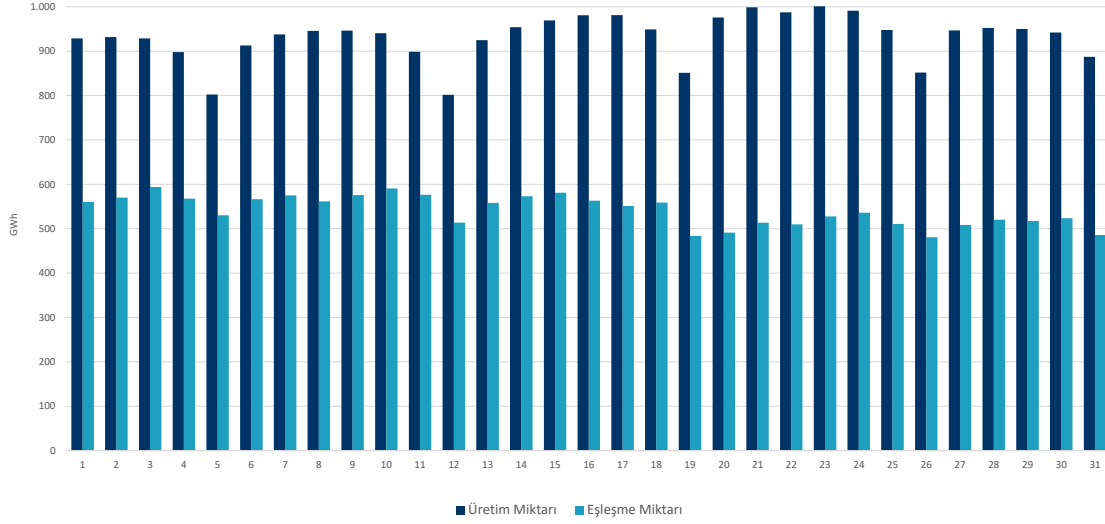
Aralık ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 28.291 MWh ile 10 Aralık Cuma günü saat 11.00'de, en düşük eşleşme ise 16.872 MWh ile 31 Aralık Cuma günü saat 05.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 1.218 MWh azalış ile saat 06.00'da gerçekleşmiştir.



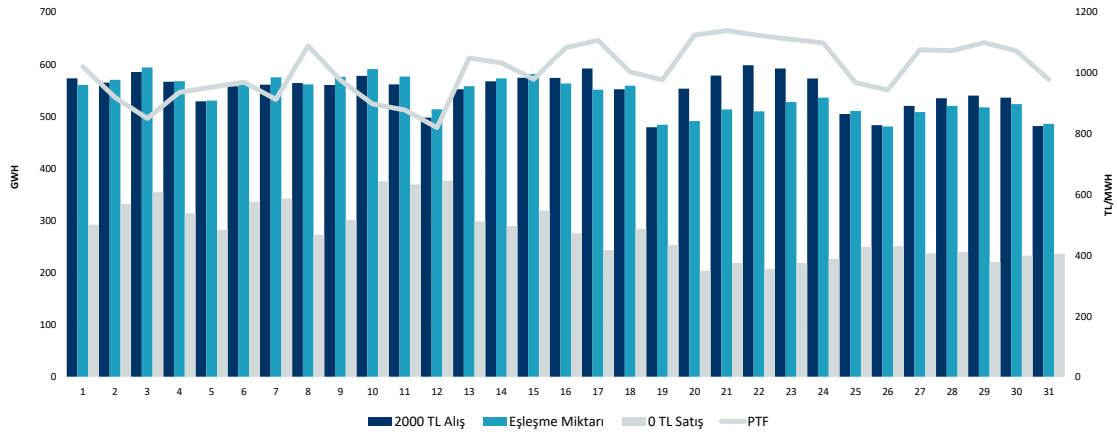
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



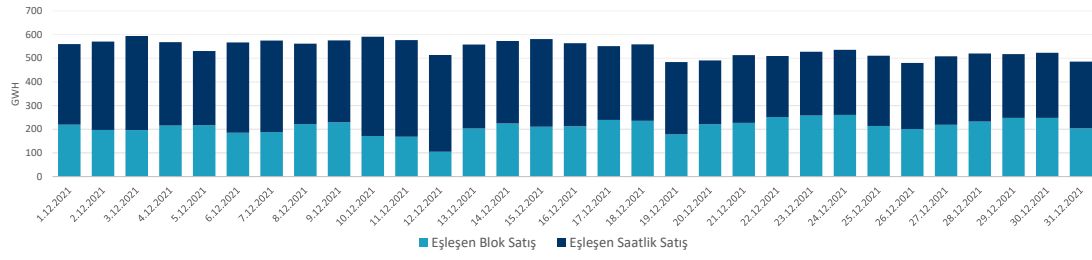
Aralık ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 279.291 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 551.076 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 541.136 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.058 MWh ile Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 773 MWh artarak Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

23 Aralık 2021 Perşembe günü, toplam 1.001.050 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 527.556 MWh olmuştur. 5 Aralık 2021 Pazar günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %66 ile Aralık ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 802.417 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 530.379 MWh seviyesindedir.

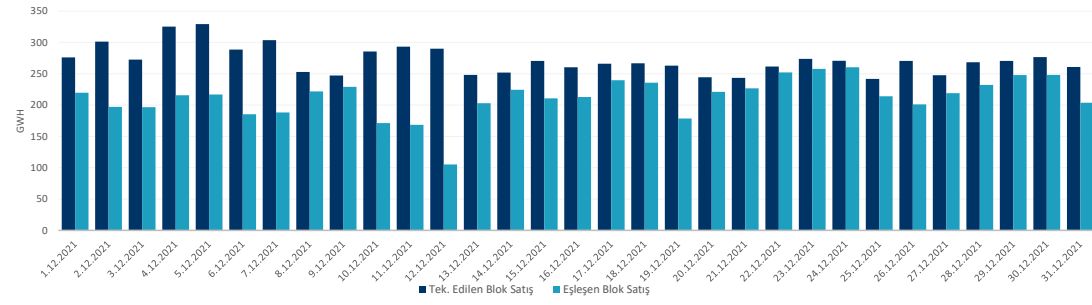
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



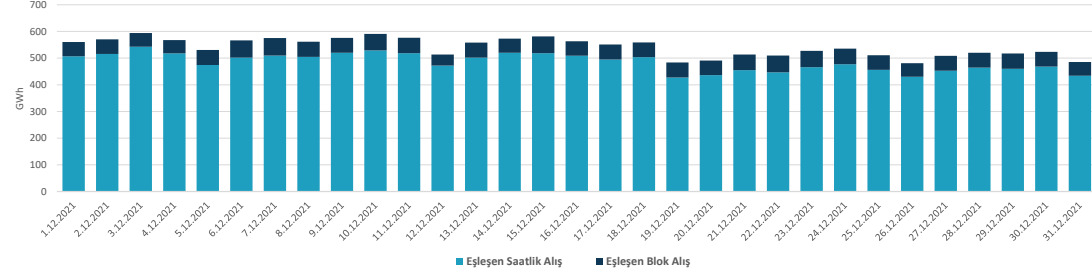
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



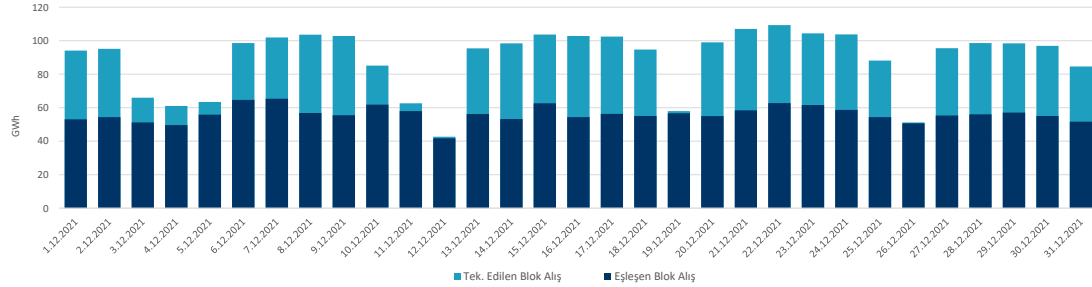
Aralık ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %1,90 (265 MWh) azalarak 13.663 MWh, eşleşen blok satış miktarı %2,54 (220 MWh) artarak 8.878 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %0,02 (3 MWh) artarak 14.968 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %1,45 (162 MWh) artarak 11.321 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1247'dir. Aralık ayında 934 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 3.469.798.212 TL artarak 17.031.532.368 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
923	39	29	7	7	6.524.593

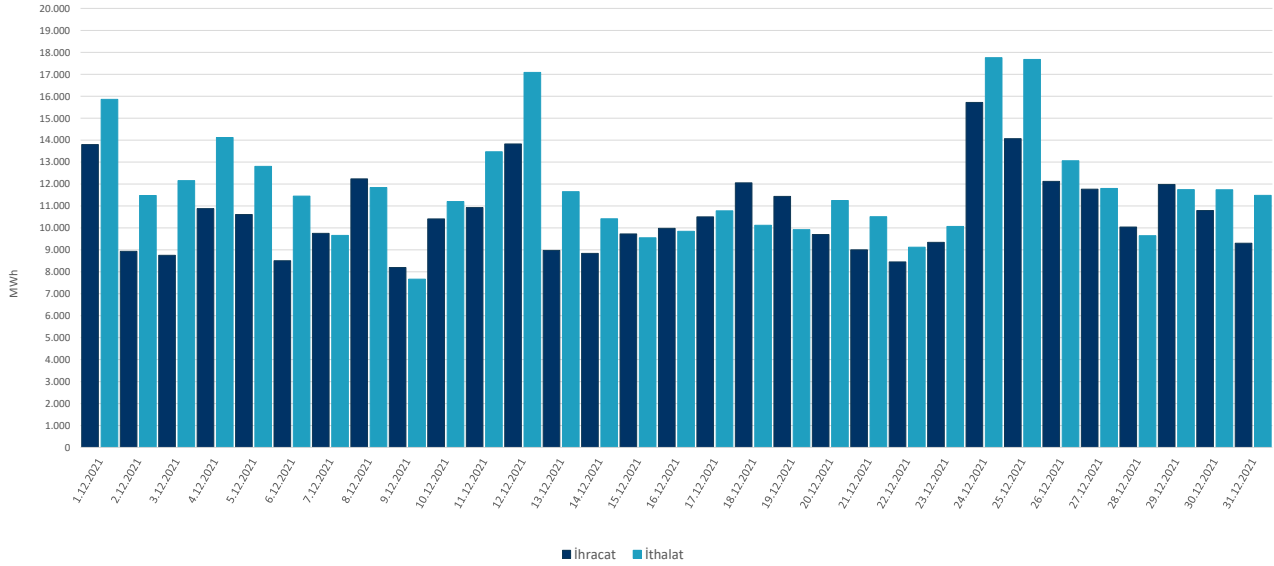
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 327.911 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 213.079 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 485.070 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 56.065 MWh olmuştur.

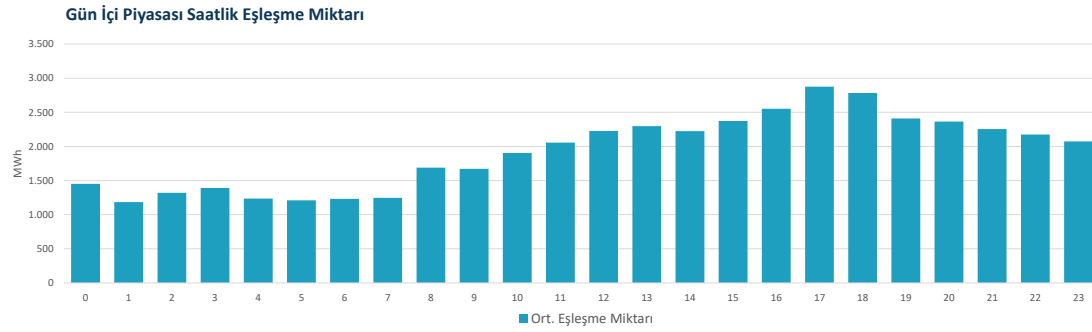
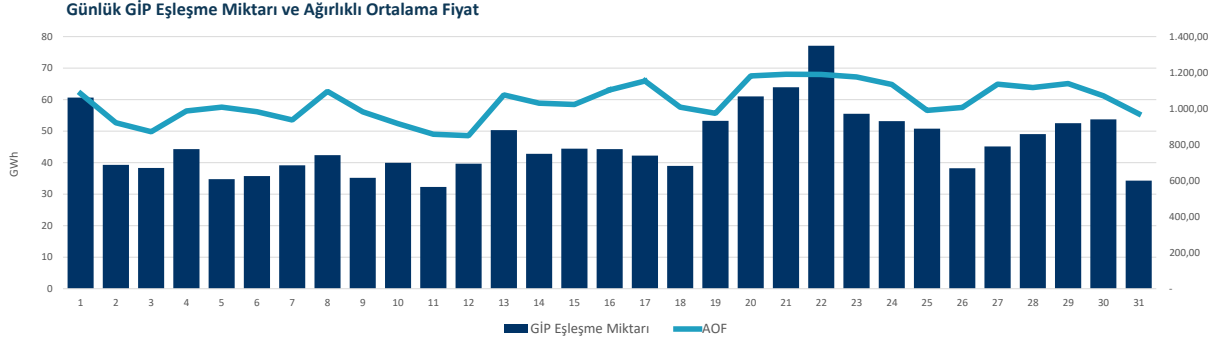
Aylık toplam fark fonu -6.524.593 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %75,13, blok alış ve satış toplamı ise %24,87 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 616.333.180 TL ile 8 Aralık 2021 Çarşamba günü iken, en düşük gün 424.673.285 TL ile 12 Aralık 2021 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

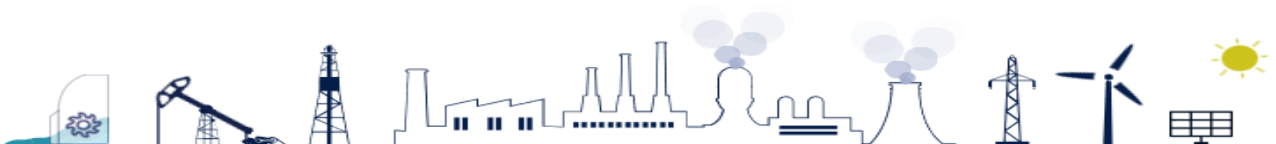
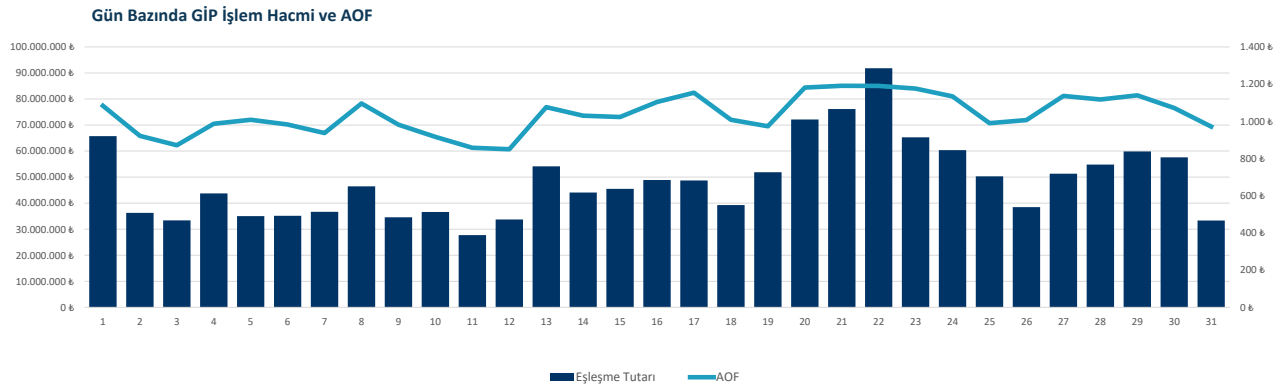


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Aralık Çarşamba günü saat 17.00'de 1244,65 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.557 MWh olarak 1 Aralık Çarşamba günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.'

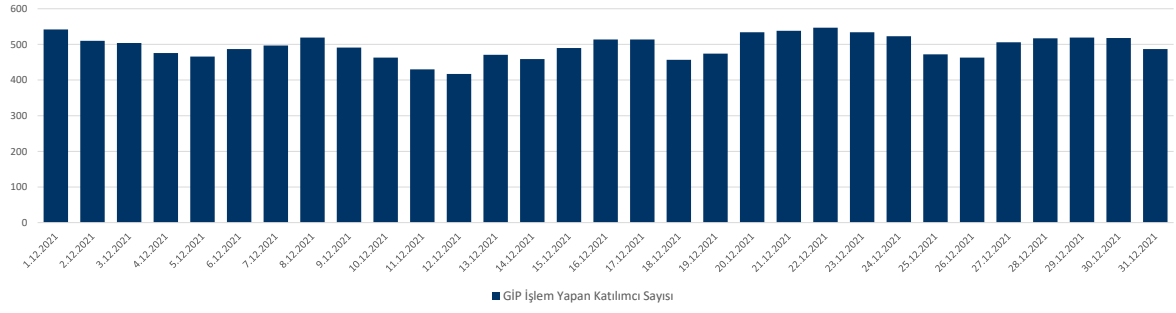


Aralık ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.432.720 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Aralık Salı günü 1190,97 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 22 Aralık Çarşamba günü 17.00'de 1244,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 77.126 MWh ile 22 Aralık Çarşamba günü ve minimum eşleşme miktarı 32.302 MWh ile 11 Aralık Cumartesi günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Aralık Çarşamba günü 91.786.321 TL ve minimum ticaret ise 11 Aralık Cumartesi günü 27.704.383 TL olarak gerçekleşmiştir.

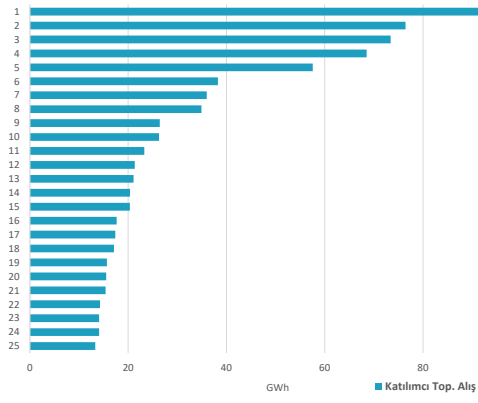
1 Ocak 2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1248 iken, geçtiğimiz ay boyunca 810 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir



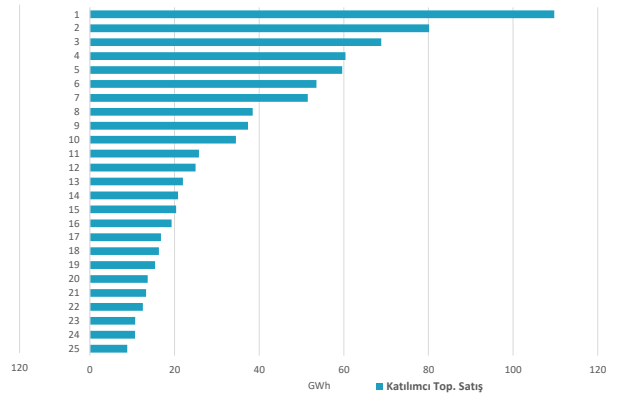
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



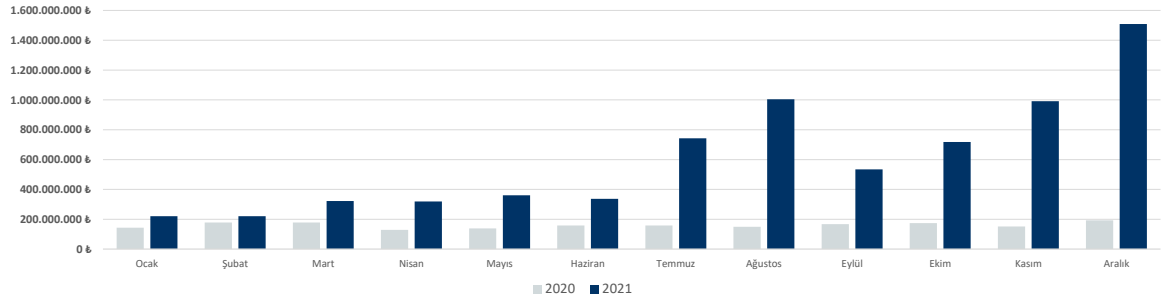
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



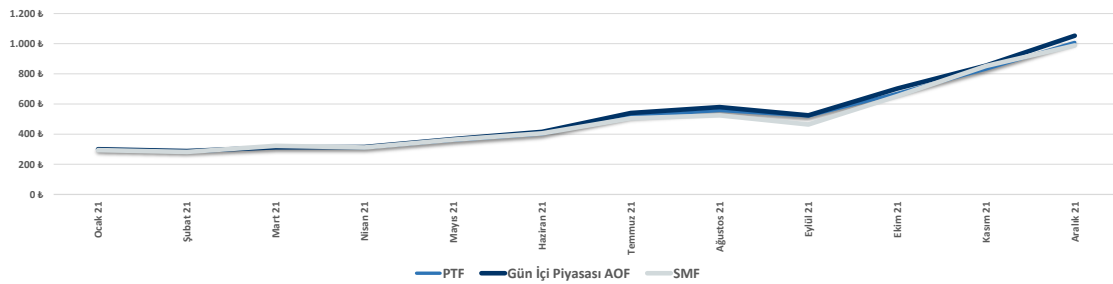
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



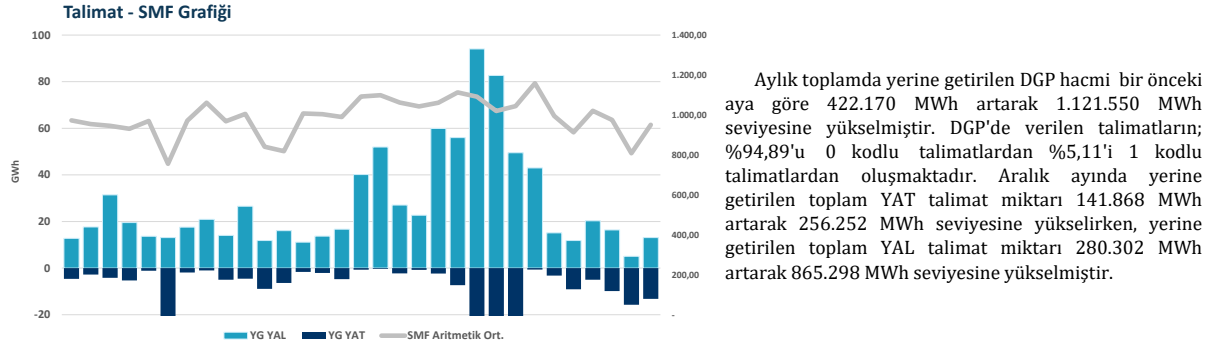
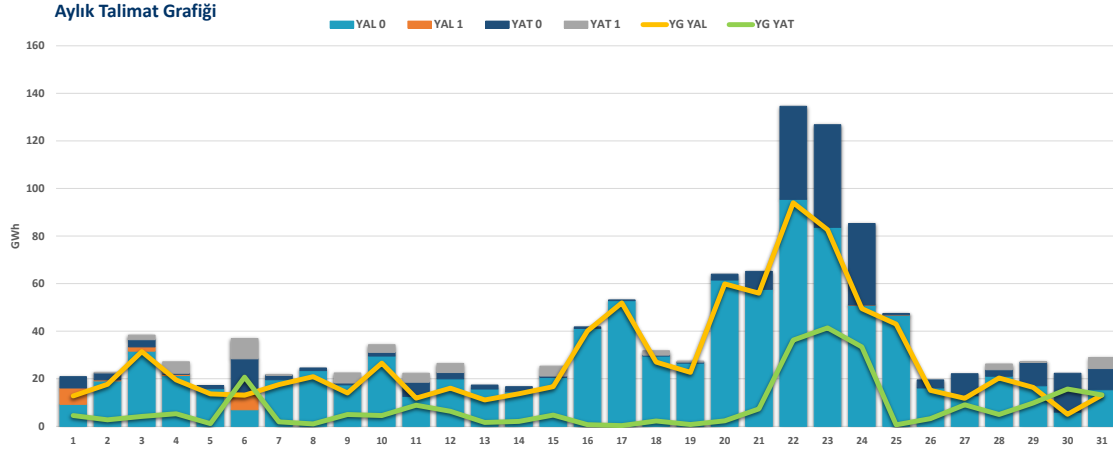
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF - SMF Değerleri

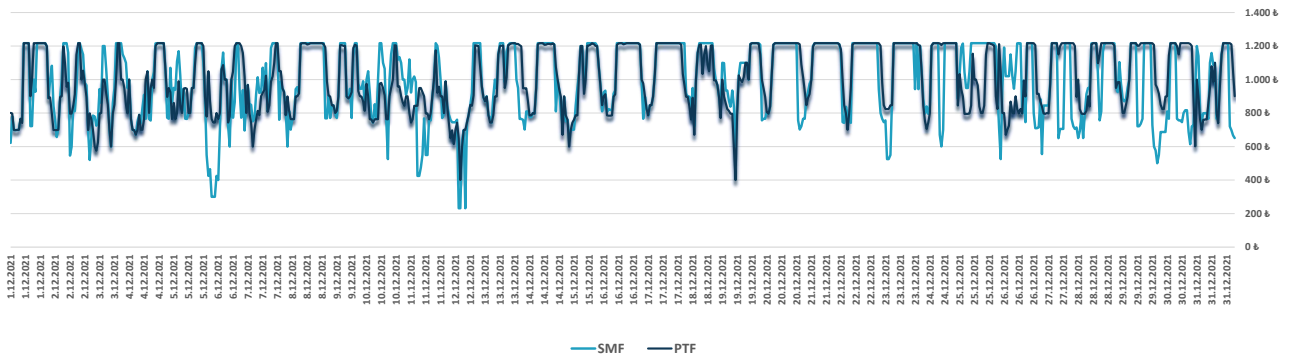


DGP'de verilen talimatların; %94,89'u 0 kodlu talimatlardan,%5,11'i 1 kodlu talimatlarda oluşmaktadır.

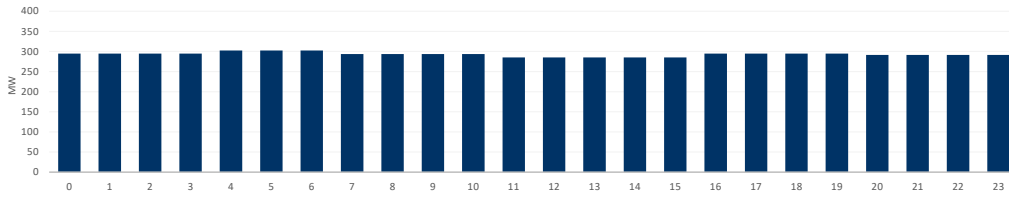


Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Aralık Çarşamba günü 94.024 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 30 Aralık Perşembe günü 5.070 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 23 Aralık Perşembe günü 41.405 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Aralık Cuma günü 317 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

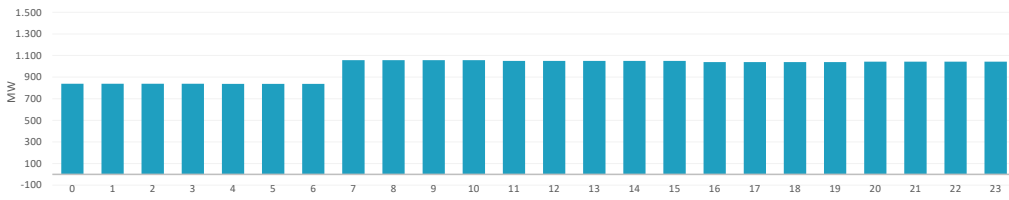


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



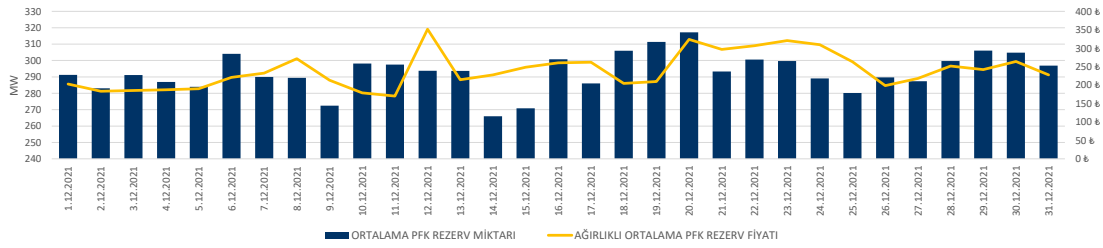
Aralık ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 217.940 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 240,53 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



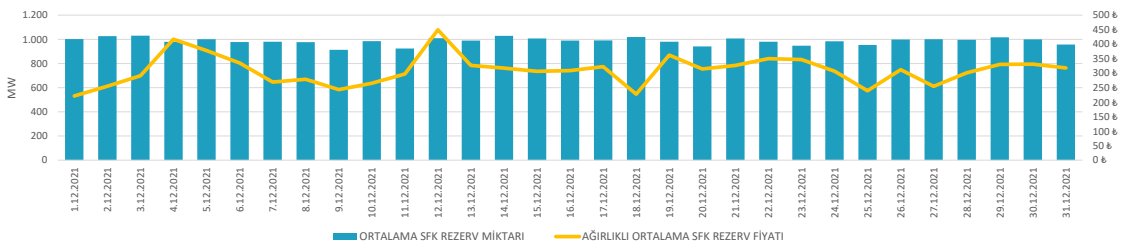
Aralık ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 734.173 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 315,87 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Aralık ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 348 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 480 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

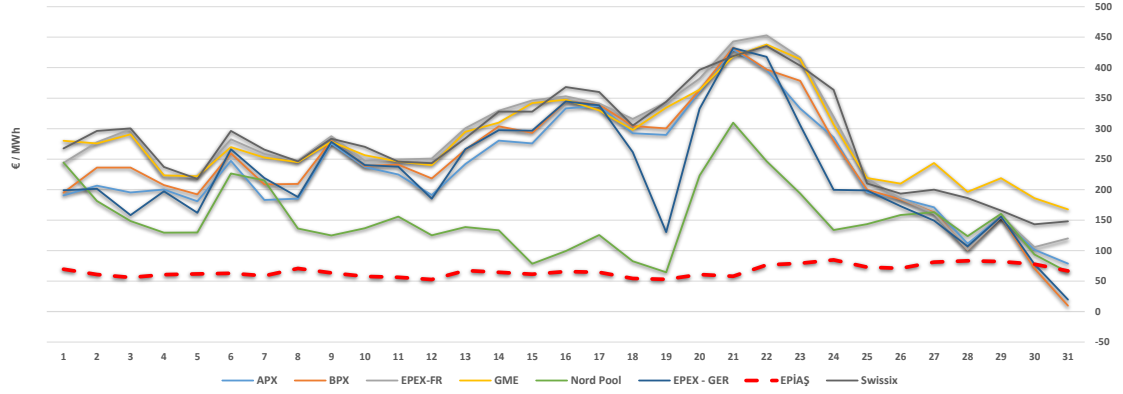


Aralık ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.130 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 600 TL/MW olmuştur.

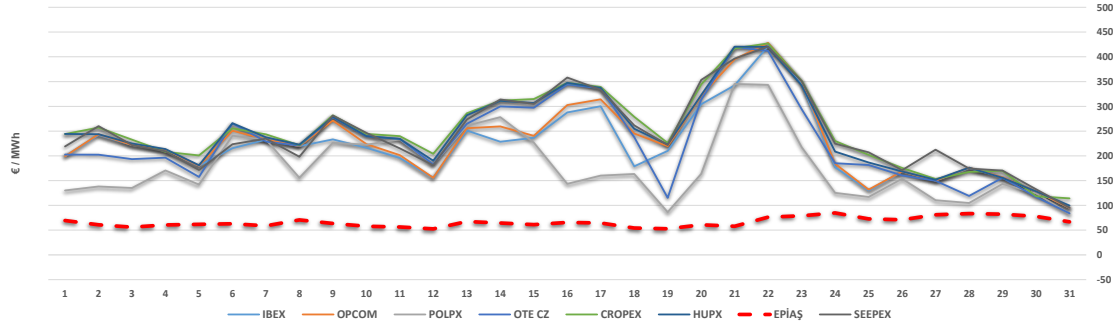


Aralık 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 242,64 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 228,89 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 66,26 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Aralık 2021 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 242,64 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 228,89 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 66,26 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 22 Aralık Çarşamba günü 452,94 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması da 9,68 €/MWh olarak 31 Aralık Cuma günü Batı Avrupa Piyasalarından olan BPX'te oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

