

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU Aralık/2023



Aralık ayında Kasım ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 8,09 TL/MWh artarak 2.075 TL/MWh'e yükselmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 1.600.577 MWh artarak 27.495.165 MWh olması ve 2022 yılının Aralık ayına göre %2,09 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %6,91 azalarak 4.317.872 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %15,94 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %4,41 azalarak 6.345.150 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %23,42 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %62,64 artarak 6.795,894 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,08 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %7,68 azalarak 3.040.944 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %11,22 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 1.827.863 (%11,26) MWh artarak 18.059.407 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 4.246.979 (%16,95) MWh artarak 29.303.476 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 7.743 (%1,29) MWh azalarak 591.491 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 4.652 (%0,30) MWh artarak 1.539.119 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %21,07 artarak 827,20 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %13,41 azalarak 1.469,00 TL/MW olması,*
- ✓ Göze çarpan önemli hususlardır.



Aralık 2023 aylık toplam üretim miktarı 27.093.543 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.075,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Aralık 2023	Değişim	Kasım 2023
Aritmetik Ortalama PTF	2.075,00 ↑	0,39%	2.066,91
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.126,12 ↑	0,56%	2.114,25
1. Hafta (1-7 Aralık) Ort. PTF	2.018,92 ↑	0,28%	2.013,36
2. Hafta (8-14 Aralık) Ort. PTF	2.185,04 ↑	3,75%	2.105,97
3. Hafta (15-21 Aralık) Ort. PTF	2.054,10 ↓	-0,91%	2.073,00
4. Hafta (22-28 Aralık) Ort. PTF	2.051,47 ↑	0,30%	2.045,39
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.779,35 ↑	1,50%	1.753,07
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.126,32 ↑	0,30%	2.119,88
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.435,12 ↓	-0,71%	2.452,51
Maksimum PTF	2.700,00 →	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	250,00 ↑	1925,93%	12,34
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.772 ↑	8,82%	13.575
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.749 ↑	10,62%	22.374
Maksimum Takas Miktarı	31.674 ↑	6,90%	29.631
Minimum Takas Miktarı	17.608 ↑	9,44%	16.089
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.083 ↑	11,26%	22.544
Aylık Toplam Takas Miktarı	18.059.407 ↑	11,26%	16.231.544
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.256 ↑	8,00%	26.162
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.710 ↑	13,24%	31.536
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	39.386 ↑	13,18%	34.801
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	29.303.476 ↑	16,95%	25.056.497
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.539.119 ↑	0,30%	1.534.467
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.416 ↑	2,34%	35.583
Aylık Toplam Üretim	27.093.543 ↑	5,75%	25.619.914

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

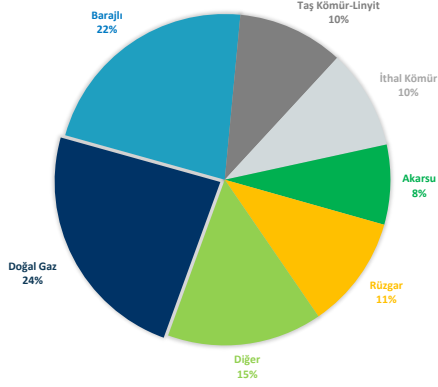
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 1.473.629 MWh artarak 27.093.543 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2023



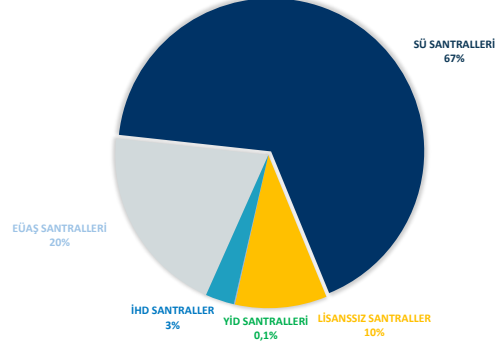
Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.528
EÜAŞ Santralleri	21.391
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	10.355
Toplam	106.635

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.351
Barajlı	23.650
Taş Kömür-Linyit	11.035
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.312
Rüzgar	11.790
Diğer	16.124

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - ARALIK 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.351 MW (%23,8) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.650 MW (%22,2) ile Barajlı, 11.790 MW (%11,1) ile Rüzgar, 11.035 MW (%10,3) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,7) ile İthal Kömür, 8.312 MW (%7,8) ile Akarsu ve 16.124 MW (%15,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 11.312 MW ile Güneş, 2.064 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 385 MW ile Kojenerasyon ve 260 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.528 MW (%67,1), EÜAŞ santralleri 21.391 MW (%20,1), Lisanssız santraller 10.355 (%9,7), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,0) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

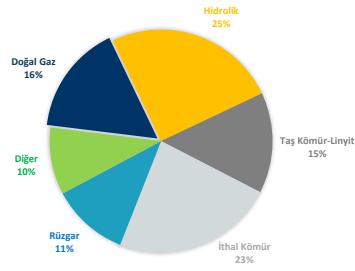
**EÜAŞ Santrallerinin
Kurulu Gücü 365 MW
Artmıştır.**

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.795.894 MWh (%25,08) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 6.345.150 MWh (%23,42) ile İthal Kömür, 4.317.872 MWh (%15,94) ile Doğalgaz, 3.957.631 MWh (%14,61) ile Taş Kömür-Linyit, 3.040.944 MWh (%11,22) ile Rüzgar ve 2.636.052 MWh (%9,73) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %9,73 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 948.497 MWh (%3,50) ile Jeotermal, 730.181 MWh (%2,70) ile Biyokütle, 684.957 MWh (%2,53) ile Güneş, 144.756 MWh (%0,53) ile Asfaltit, 68.149 MWh (%0,25) ile Fuel Oil ve 59.512 MWh (%0,22) ile Kojenerasyon yer almaktadır.

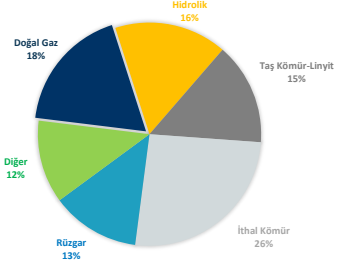
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 144.319 MWh artarak 579.964 MWh, ihracatı 16.445 MWh artarak 178.457 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 21.392.322 MWh (%78,96) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 464.761 MWh (%1,72), İ.H.D santralleri 317.139 MWh (%1,17) ve Y.İ.D santralleri 9.185 MWh (%0,03) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 4.910.136 MWh (%18,12) bandında olmuştur.

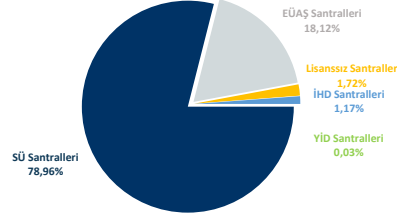
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - ARALIK 2023



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2023

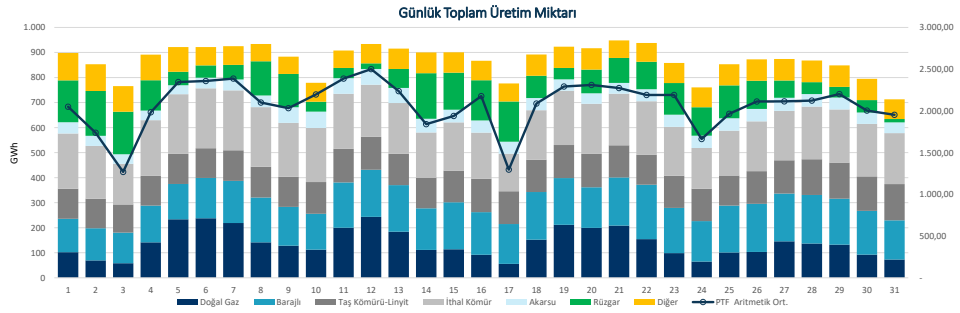


ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - ARALIK 2023

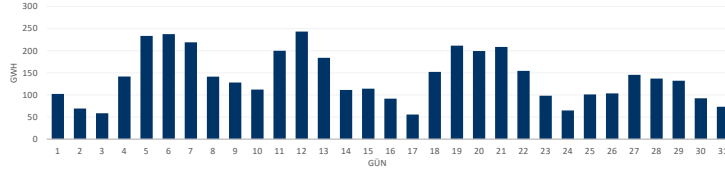


Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	21.392.322
EÜAŞ Santralleri	4.910.136
Lisanssız Santraller	464.761
Yap İşlet Devret Santralleri	9.185
İşletme Hakkı Devredilen	317.139
Toplam*	27.093.543

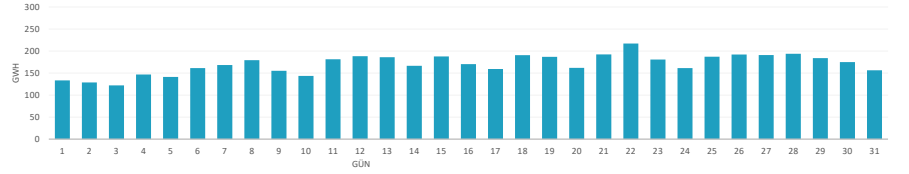
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.



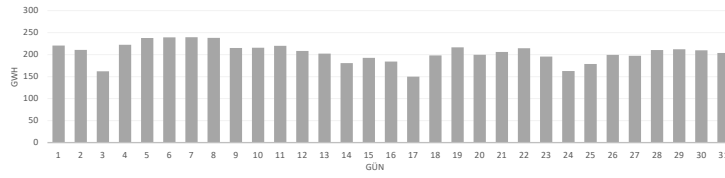
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



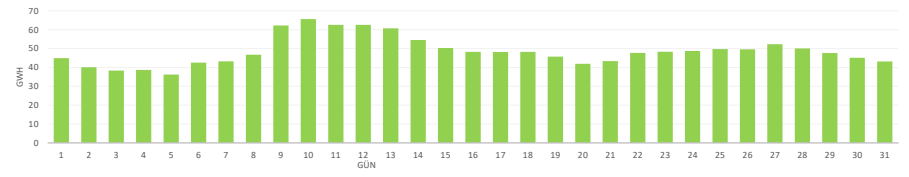
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



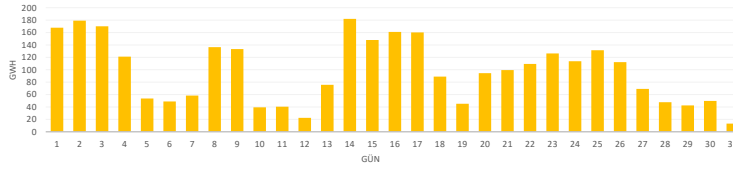
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



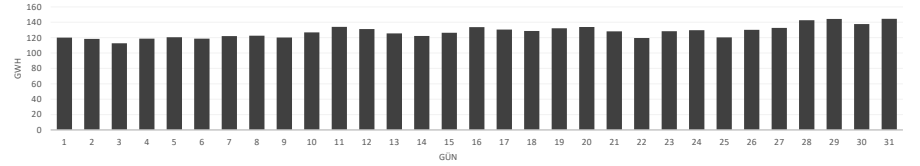
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

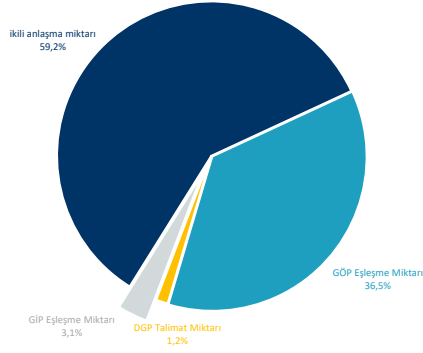


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 29.303.476 (%59,2) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.059.407 (%36,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.539.119 (%3,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 591.491 (%1,2) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	29.303.476
GÖP Eşleşme Miktarı	18.059.407
DGP Talimat Miktarı	591.491
GİP Eşleşme Miktarı	1.539.119

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

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

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

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 29.303.476 (%59,2) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 18.059.407 (%36,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.539.119 (%3,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 591.491 (%1,2) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 4.246.979 MWh (%16,95) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 1.827.863 MWh (%11,26) artmış, DGP talimat miktarı 7.743 MWh (%1,29) azalmış ve GİP eşleşme miktarı 4.652 MWh (%0,30) artmıştır.

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - ARALIK 2023



Aralık 2023		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
12.738.312	16.565.164	0

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2023

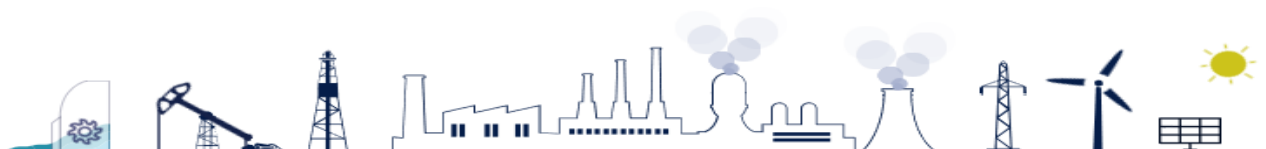


Kasım 2023		
EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
10.642.338	14.414.158	0

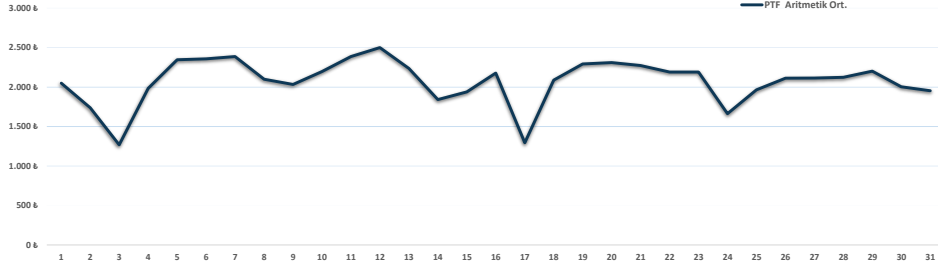


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.12.2023	923.771	523.714	-	400.057	605.377	50.939	17.993	1.198.023
2.12.2023	934.435	542.881	-	391.554	559.175	36.949	13.101	1.152.106
3.12.2023	906.519	538.728	-	367.791	488.260	49.316	10.732	1.087.036
4.12.2023	935.605	533.030	-	402.575	584.932	45.664	12.519	1.176.145
5.12.2023	924.655	515.902	-	408.753	598.416	40.920	13.520	1.168.758
6.12.2023	917.684	510.642	-	407.043	612.630	45.668	26.792	1.195.732
7.12.2023	905.468	500.713	-	404.755	609.640	57.585	16.238	1.184.176
8.12.2023	923.943	521.581	-	402.362	622.347	66.673	30.604	1.241.204
9.12.2023	908.447	517.191	-	391.255	588.263	65.651	11.746	1.182.851
10.12.2023	845.088	475.055	-	370.034	546.730	49.890	12.052	1.083.727
11.12.2023	927.595	519.390	-	408.205	629.571	42.784	17.751	1.209.496
12.12.2023	937.013	519.948	-	417.065	644.651	60.165	15.251	1.240.016
13.12.2023	953.022	535.715	-	417.307	640.424	56.515	26.424	1.259.078
14.12.2023	1.017.380	599.204	-	418.177	615.492	60.472	17.867	1.293.034
15.12.2023	996.222	576.748	-	419.474	615.348	45.678	11.835	1.249.609
16.12.2023	977.957	568.315	-	409.643	588.934	47.446	13.523	1.218.218
17.12.2023	961.801	573.455	-	388.346	526.509	42.090	9.050	1.151.104
18.12.2023	977.259	543.711	-	433.547	613.776	46.219	19.371	1.223.077
19.12.2023	972.467	533.506	-	438.962	636.334	39.910	20.516	1.230.266
20.12.2023	987.549	547.229	-	440.321	632.377	46.633	22.010	1.248.249
21.12.2023	992.032	546.327	-	445.704	642.859	57.304	17.609	1.264.100
22.12.2023	987.607	546.567	-	441.041	624.485	49.059	31.448	1.251.558
23.12.2023	969.445	548.400	-	421.044	596.067	55.280	32.354	1.232.101
24.12.2023	911.552	521.562	-	389.990	542.077	50.673	27.644	1.141.956
25.12.2023	966.195	542.516	-	423.679	616.688	52.454	27.227	1.238.884
26.12.2023	975.653	551.510	-	424.143	621.527	54.558	20.416	1.248.011
27.12.2023	951.952	533.543	-	418.409	623.533	49.355	32.198	1.238.628
28.12.2023	949.040	531.471	-	417.569	634.238	49.026	21.997	1.236.732
29.12.2023	947.056	532.636	-	414.419	622.804	44.973	20.231	1.220.645
30.12.2023	941.138	525.567	-	415.571	575.998	49.162	11.834	1.162.560
31.12.2023	877.926	488.409	-	389.518	519.929	30.112	9.635	1.048.085
Toplam	29.303.476	16.565.164	-	12.738.312	18.579.392	1.539.119	591.491	50.013.478

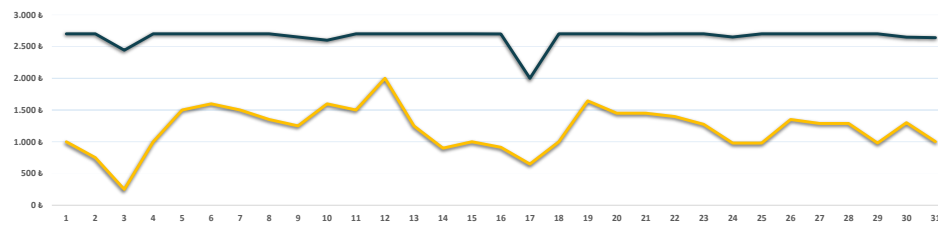
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Aralık 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Aralık 2023

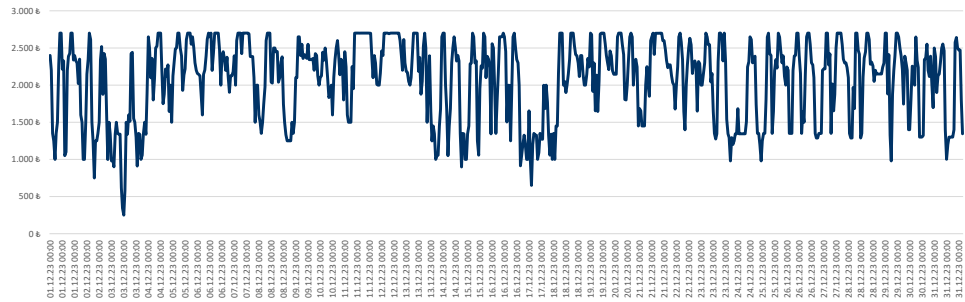


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.268,92 TL/MWh ile 3 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.500,46 TL/MWh ile 12 Aralık Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.583,98 TL/MWh ile 22 Aralık Cuma, en düşük SMF ortalaması 615,63 TL/MWh ile 3 Aralık Pazar gününe aittir.

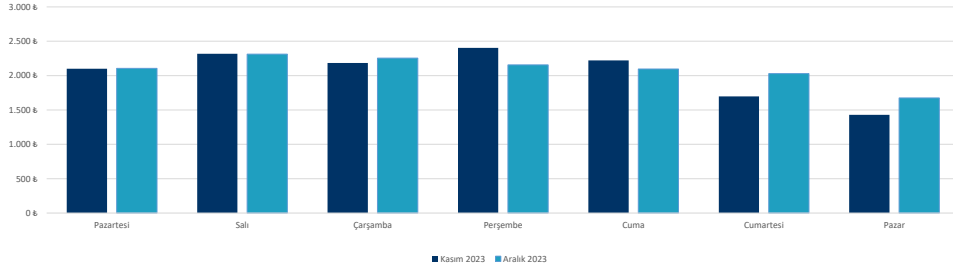
Ay içerisinde 78 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 1.191,2 TL/MWh ile 23 Aralık Cumartesi günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.190,21 TL/MWh, SMF ortalaması 999,01 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Aralık 2023

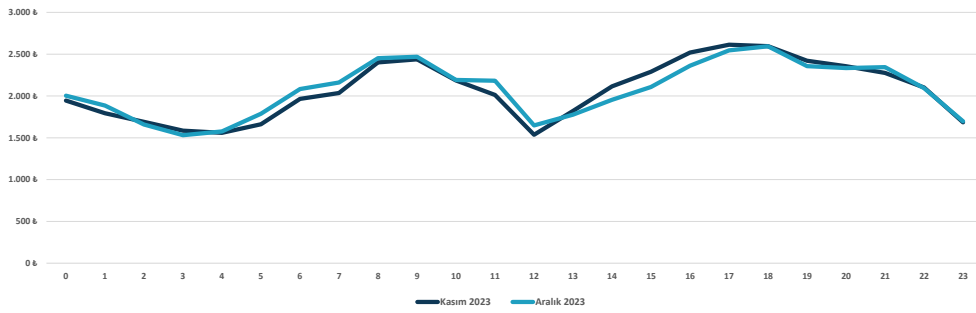


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



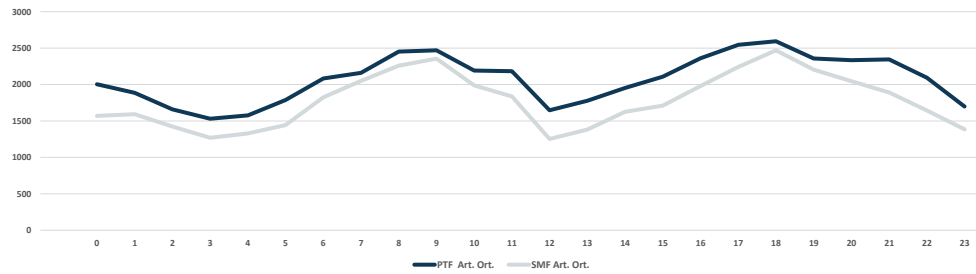
Aralık ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Cumartesi günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 331,17 TL/MWh artarak 2.028,45 TL/MWh'ye yükselmiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



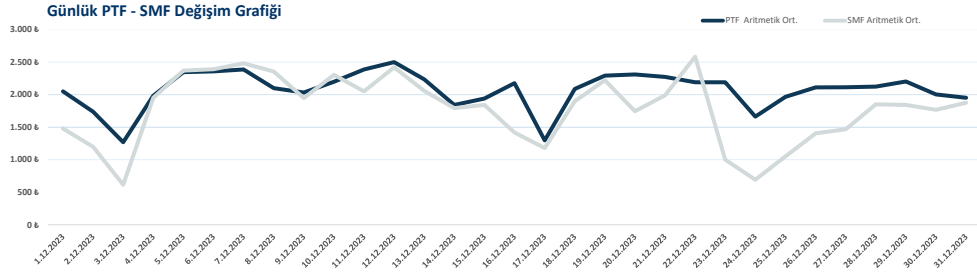
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 181,79 TL/MWh azalarak 2.108,12 TL/MWh, en az değişim saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2,32 TL/MWh azalarak 2.594,05 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



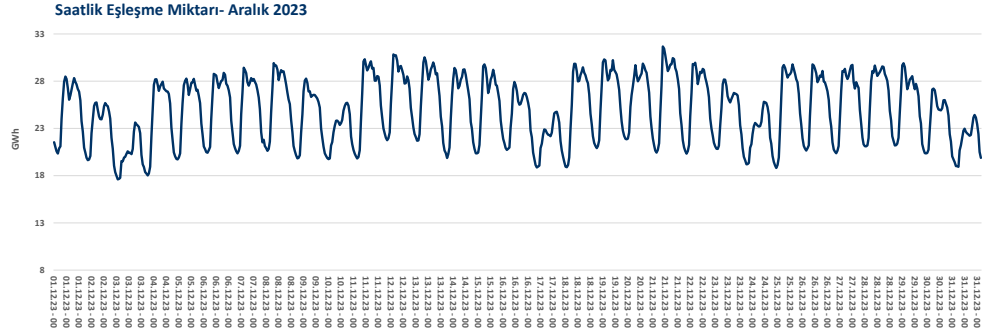
Aralık ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 21.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.344,32 TL/MWh, SMF ortalaması 1.892,11 TL/MWh). En düşük fark saat 07.00'de gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.160,83 TL/MWh, SMF ortalaması 2.049,73 TL/MWh).



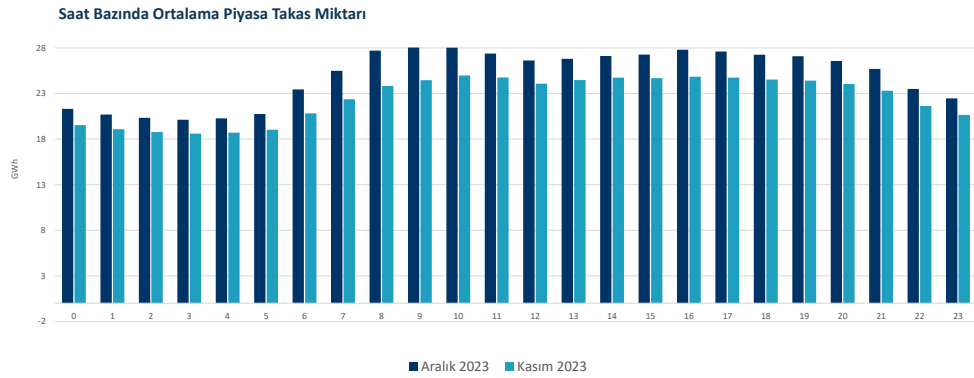


Aralık ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 58.281 MWh artarak 599.335 MWh'e yükselmiştir. Aralık ayı genelinde en yüksek eşleşme 644.651 MWh ile 12 Aralık Salı günü, en düşük eşleşme ise 488.260 MWh ile 3 Aralık Pazar günü gerçekleşmiştir.

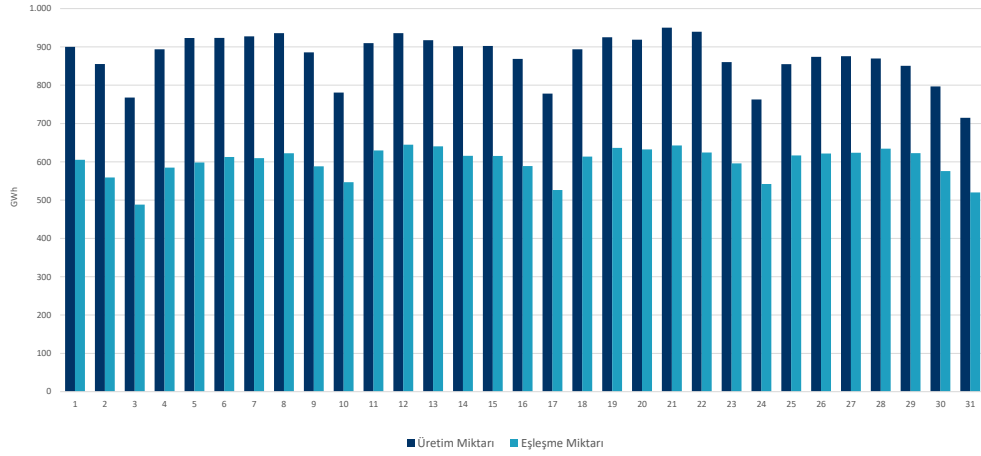
Aralık ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 31.675 MWh ile 21 Aralık Perşembe günü saat 08.00'de, düşük eşleşme ise 17.608 MWh ile 3 Aralık Pazar günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.873 MWh artış ile saat 08.00'de gerçekleşmiştir.



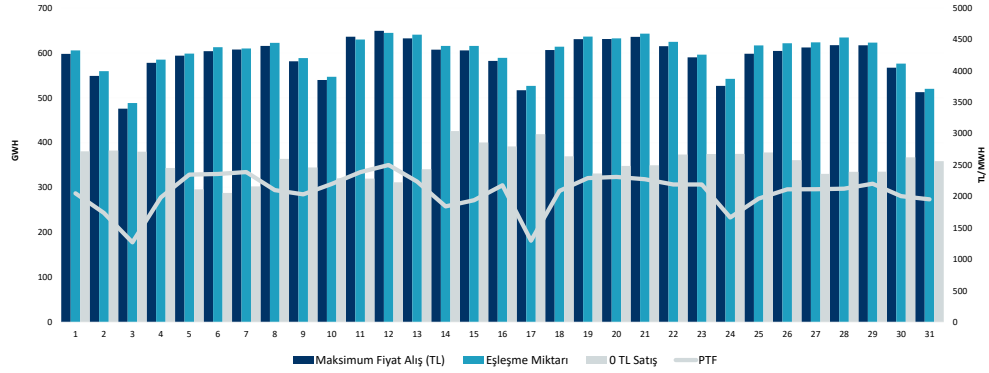
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



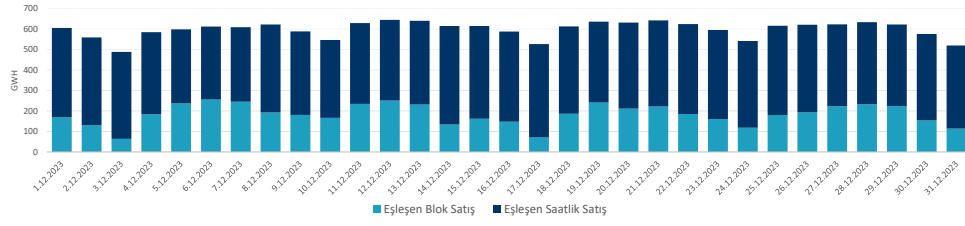
Aralık ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 354.651 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 591.351 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 599.335 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 26.135 MWh ile Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 3.187 MWh artarak Cuma günü gerçekleşmiştir.

21 Aralık 2023 Perşembe günü, toplam 950.131 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 642.859 MWh olmuştur. 29 Aralık 2023 Cuma günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %73 ile Aralık ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 850.614 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 622.804 MWh seviyesindedir.

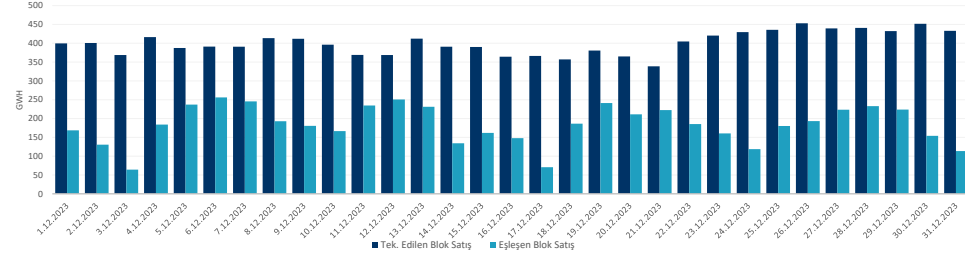
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



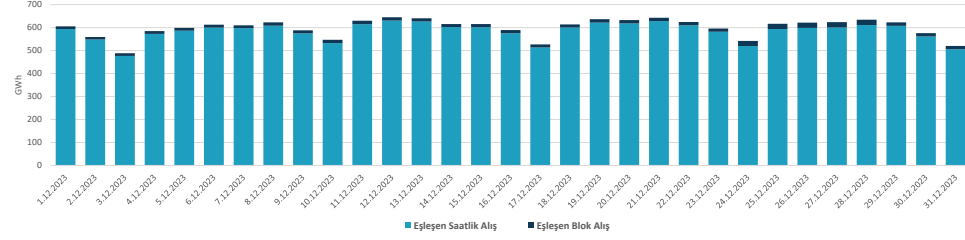
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



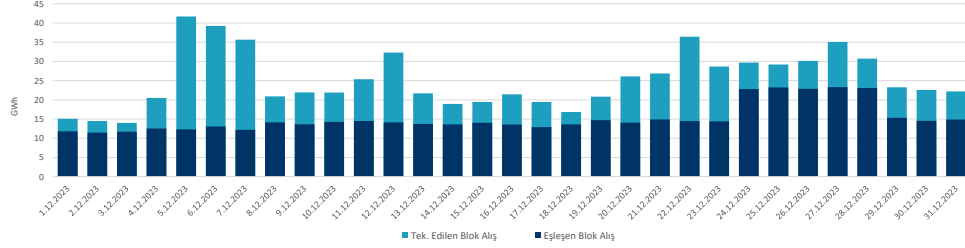
Aralık ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %9,15 (1.449 MWh) artarak 17.289 MWh, eşleşen blok satış miktarı %14,55 (974 MWh) artarak 7.666 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %11,06 (1.874 MWh) artarak 18.823 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %16,02 (2.305 MWh) artarak 16.691 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1323'tür. Aralık ayında 1034 farklı piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

GÖP aylık işlem hacmi değeri 326.255.407 TL azalarak 34.336.280.469 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
1.028	60	13	5	8	-17.114.062

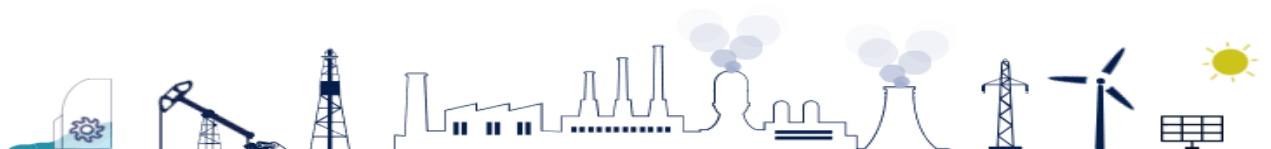
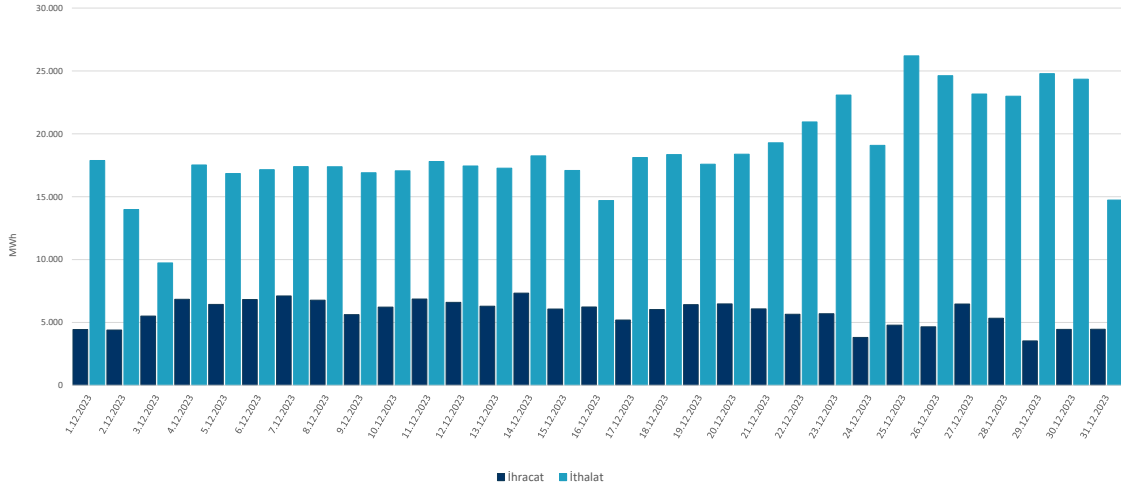
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 414.935 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 183.990 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 584.187 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 15.147 MWh olmuştur.

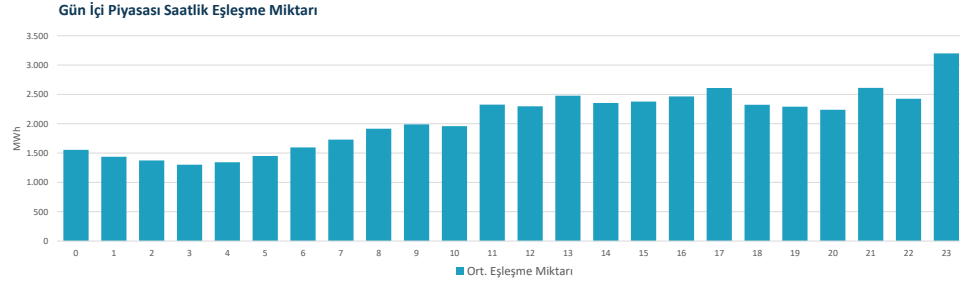
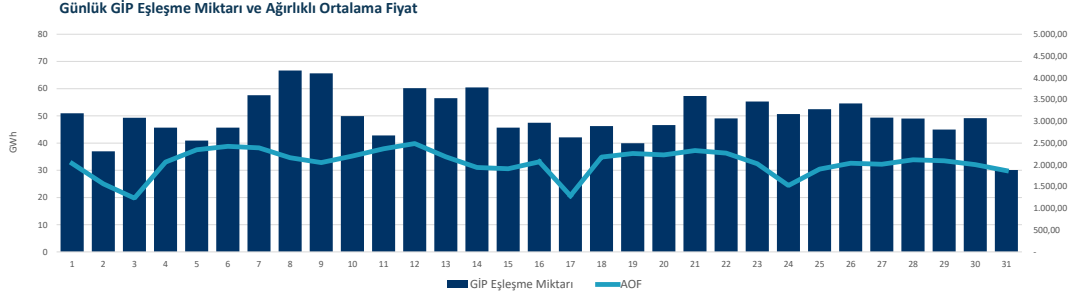
Aylık toplam fark fonu -17.114.062 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83,38, blok alış ve satış toplamı ise %16,62 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.629.225.224 TL ile 12 Aralık 2023 Salı günü iken, en düşük gün 631.059.441 TL ile 3 Aralık 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

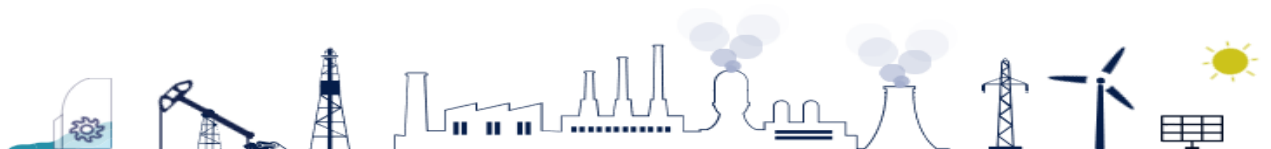
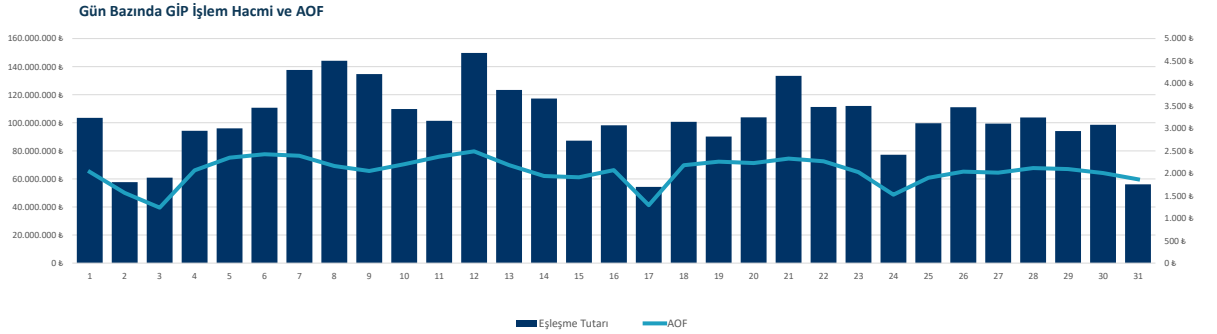


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Aralık Pazar günü saat 18.00'de 2.715,12 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.553 MWh olarak 8 Aralık Cuma günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

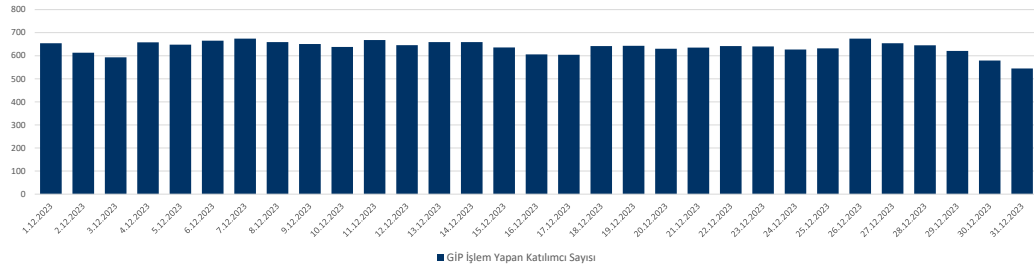


Aralık ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.539.119 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Aralık Salı günü 2.488,89 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 31 Aralık Pazar günü 18.00'de 2.715,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 66.673 MWh ile 8 Aralık Cuma günü ve minimum eşleşme miktarı 30.112 MWh ile 31 Aralık Pazar günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 12 Aralık Salı günü 149.743.308 TL ve minimum ticaret ise 17 Aralık Pazar günü 54.297.636 TL olarak gerçekleşmiştir.

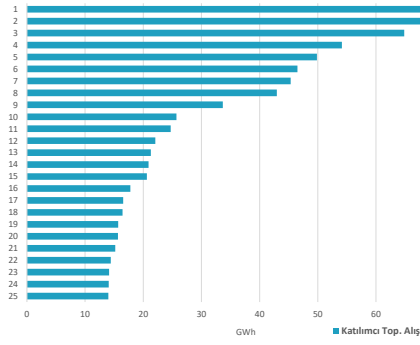
1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1332 iken, geçtiğimiz ay boyunca 948 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



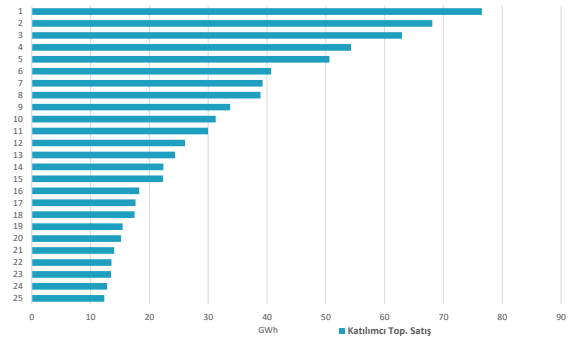
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



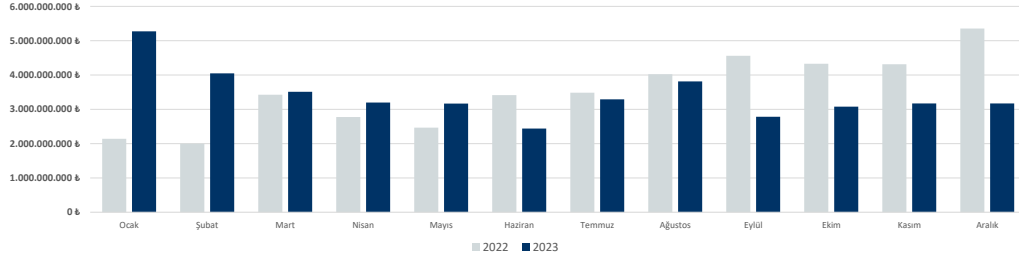
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



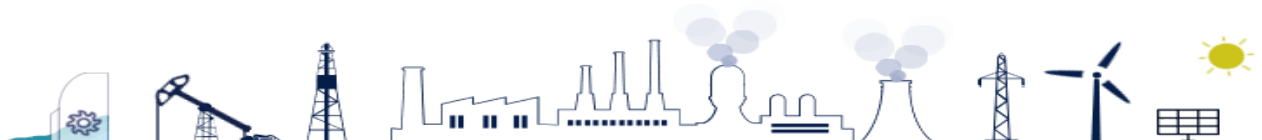
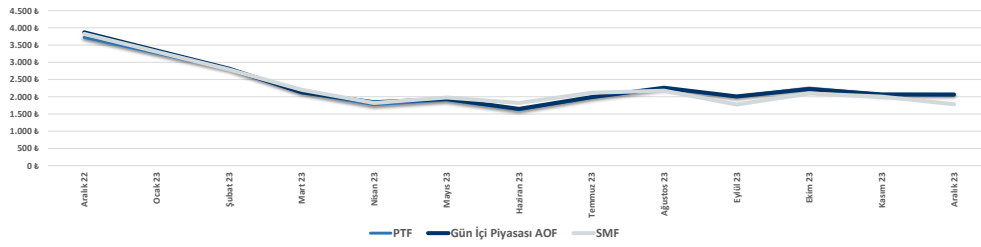
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı

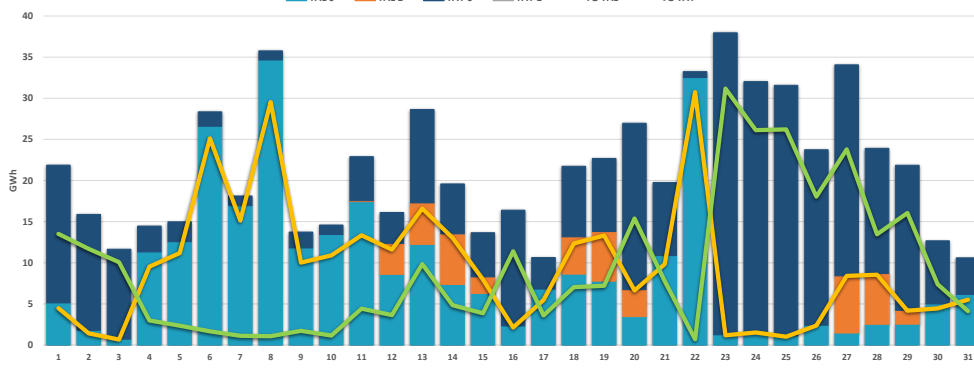


Aylık Bazda AOF - PTF-SMF Değerleri

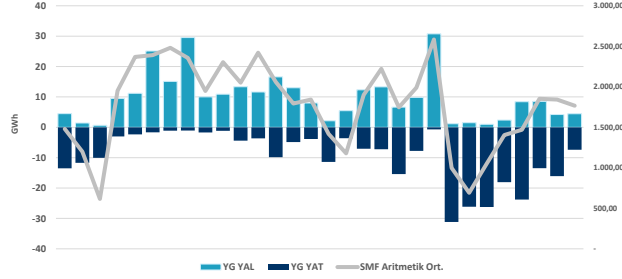


DGP'de verilen talimatların; %93,18'i 0 kodlu talimatlardan,%6,82'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.

Aylık Talimat Grafiği



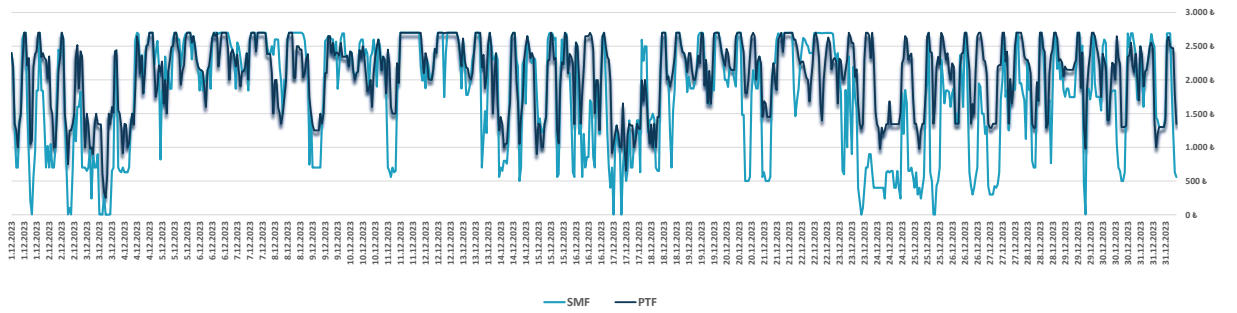
Talimat - SMF Grafiği



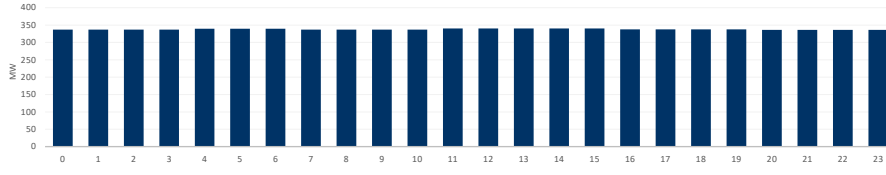
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 7.743 MWh azalarak 591.491 MWh seviyesine gerilemiştir. DGP'de verilen talimatların; %93,18'i 0 kodlu talimatlardan %6,82'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Aralık ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 144.618 MWh artarak 293.405 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 152.360 MWh azalarak 298.086 MWh seviyesine gerilemiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Aralık Cuma günü 30.742 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 3 Aralık Pazar günü 666 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 23 Aralık Cumartesi günü 31.178 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Aralık Cuma günü 706 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

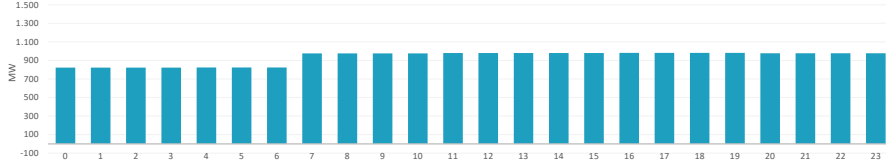


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



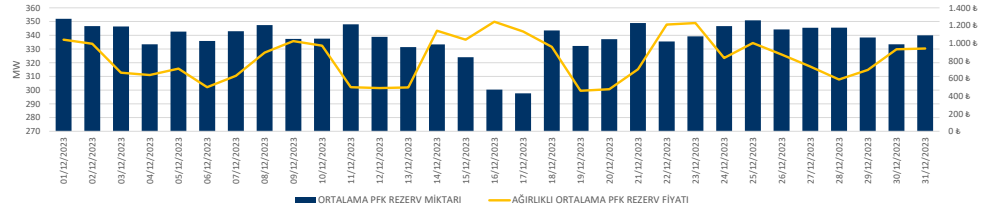
Aralık ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 251.452 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 827,20 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



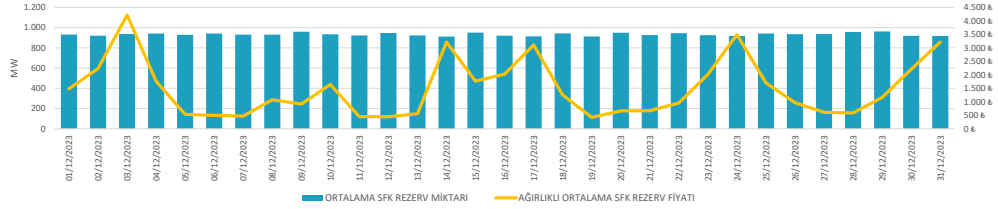
Aralık ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 694.338 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.469,00 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Aralık ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 364 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 2.276,35 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

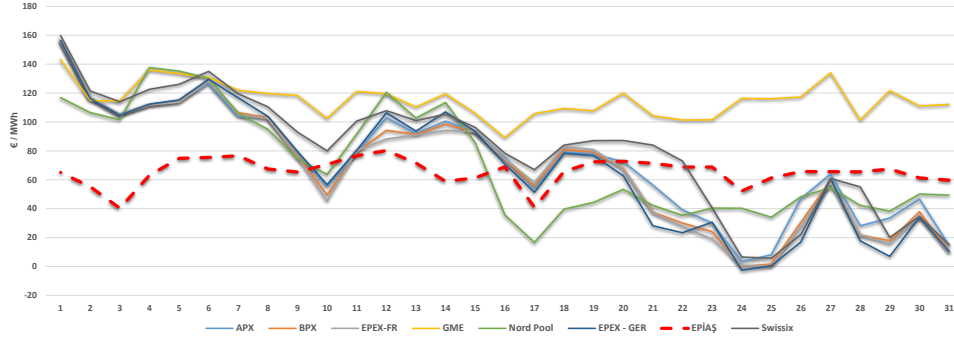


Aralık ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.038 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6.399,35 TL/MW olmuştur.

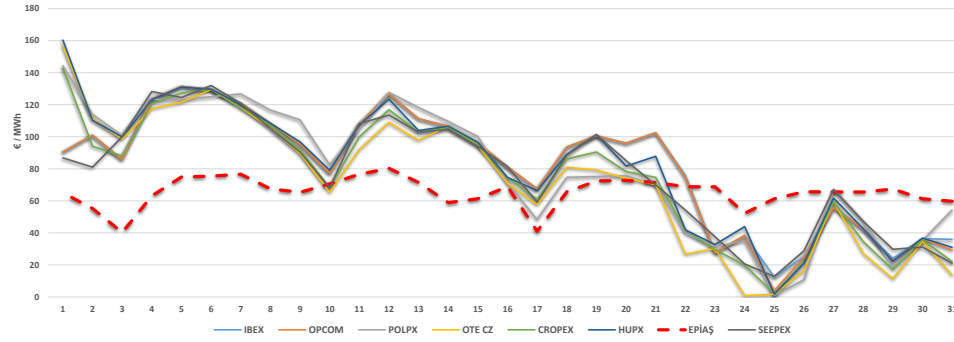


Aralık 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 78,44 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 78,7 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 65,51 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Aralık 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 78,44 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 78,7 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 65,51 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Aralık Cuma günü 160,33 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'de, en düşük gün ortalaması da -2,63 €/MWh olarak 24 Aralık Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX - GER'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

