

EPIAŞ

ELEKTRİK PİYASALARI AYLIK RAPORU

Kasım/2023



EPIAŞ

Kasım ayında Ekim ayına göre;

- ❖ *Aylık PTF ortalamasının 182,93 TL/MWh azalarak 2.066,91TL/MWh'ye düşmesi,*
 - ❖ *Tüketim miktarının bir önceki aya göre 141.871 MWh artarak 25.894.588 MWh olması ve 2022 yılının Kasım ayına göre %4,45 artması,*
 - ❖ *Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının %13,69 azalarak 4.638.407 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %18,10 olması,*
 - ❖ *İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının %1,60 artarak 6.638.219 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %25,91 olması,*
 - ❖ *Hidrolik kaynaklı üretim miktarının %8,92 artarak 4.178.368 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %16,31 olması,*
 - ❖ *Rüzgar kaynaklı üretim miktarının %45,19 artarak 3.293.813 MWh olması ve toplam üretimdeki payının %12,86 olması,*
 - ❖ *GÖP eşleşme miktarının 941.755,10 (%6,16) MWh artarak 16.231.543,70 MWh olması,*
 - ❖ *İkili Anlaşma miktarının 99.601 (%0,40) MWh artarak 25.056.497 MWh olması,*
 - ❖ *DGP talimat miktarının 125.866 (%26,59) MWh artarak 599.233 MWh olması,*
 - ❖ *GİP eşleşme miktarının 150.885 (%10,91) MWh artarak 1.534.467 MWh olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama PFK birim fiyatının %15,05 artarak 683,26 TL/MW olması,*
 - ❖ *Ağırlıklı ortalama SFK birim fiyatının %74,52 artarak 1.696,50 TL/MW olması,*
- ✓ *Göze çarpan önemli hususlardır.*

Kasım 2023 aylık toplam üretim miktarı 25.619.914 MWh, aritmetik ortalama PTF 2.066,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

	Kasım 2023	Değişim	Ekim 2023
Aritmetik Ortalama PTF	2.066,91 ↓	-8,13%	2.249,84
Ağırlıklı Ortalama PTF	2.114,25 ↓	-6,70%	2.266,17
1. Hafta (1-7 Kasım) Ort. PTF	2.013,36 ↓	-6,56%	2.154,70
2. Hafta (8-14 Kasım) Ort. PTF	2.105,97 ↓	-4,89%	2.214,30
3. Hafta (15-21 Kasım) Ort. PTF	2.073,00 ↓	-10,38%	2.313,22
4. Hafta (22-28 Kasım) Ort. PTF	2.045,39 ↓	-9,68%	2.264,72
Gece (22.00 - 06.00) Ort. PTF	1.753,07 ↓	-17,31%	2.119,95
Gündüz (06.00 - 17.00) Ort. PTF	2.119,88 ↓	-2,64%	2.177,34
Puant (17.00 - 22.00) Ort. PTF	2.452,51 ↓	-6,29%	2.617,16
Maksimum PTF	2.700,00 →	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	12,34 ↓	-97,53%	500,00
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.575 ↑	21,71%	11.153
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.374 ↑	10,80%	20.193
Maksimum Takas Miktarı	29.631 ↑	9,99%	26.939
Minimum Takas Miktarı	16.089 ↑	1,87%	15.794
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.544 ↑	9,70%	20.551
Aylık Toplam Takas Miktarı	16.231.544 ↑	6,16%	15.289.789
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.162 ↑	4,56%	25.022
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.536 ↑	9,56%	28.784
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.801 ↑	3,75%	33.544
Aylık Toplam İ.A. Miktarı	25.056.497 ↑	0,40%	24.956.896
GİP Aylık Eşleşme Miktarı	1.534.467 ↑	10,91%	1.383.582
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.583 ↑	4,41%	34.081
Aylık Toplam Üretim	25.619.914 ↑	1,04%	25.356.162

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

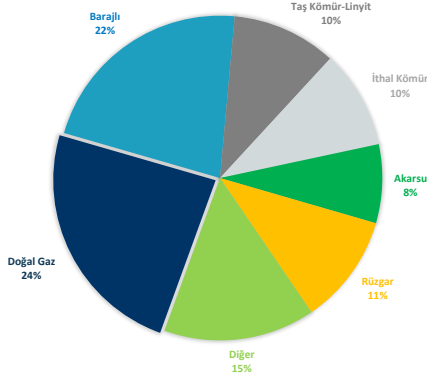
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.



Elektrik üretimi geçtiğimiz aya göre 263.752 MWh artarak 25.619.914 MWh olarak gerçekleşmiştir.

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2023



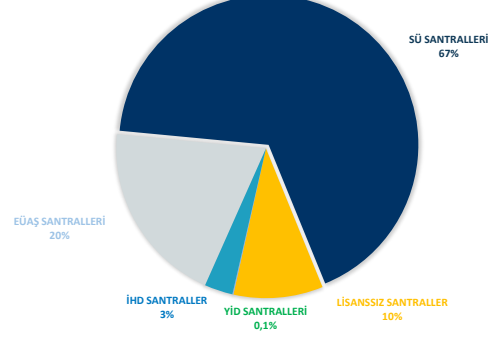
Kaynak	Kurulu Güç
Doğal Gaz	25.352
Barajlı	23.285
Taş Kömürü-Linyit	11.035
İthal Kömür	10.374
Akarsu	8.311
Rüzgar	11.643
Diğer	15.985

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

Kuruluş Adı	Kurulu Güç
Serbest Üretim Santralleri	71.359
EÜAŞ Santralleri	21.025
Yap İşlet Devret Santralleri	116
İşletme Hakkı Devredilen	3.244
Lisanssız Santraller	10.241
Toplam	105.985

* Miktar Değerleri MW cinsindendir.

KURULUŞ BAZINDA KURULU GÜÇ - KASIM 2023



Elektrik üretim santrallerinin kurulu güçleri kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 25.352 MW (%23,9) ile Doğal Gaz yer almaktadır. Ardından 23.285 MW (%22,0) ile Barajlı, 11.643 MW (%11,0) ile Rüzgar, 11.035 MW (%10,4) ile Taş Kömür-Linyit, 10.374 MW (%9,8) ile İthal Kömür, 8.311 MW (%7,8) ile Akarsu ve 15.985 MW (%15,1) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Diğer kaynakların kurulu güç dağılımı incelendiğinde, 11.183 MW ile Güneş, 2.050 MW ile Biyokütle, 1.691 MW ile Jeotermal, 405 MW ile Asfaltit, 389 MW ile Kojenerasyon ve 260 MW ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Kuruluş bazında kurulu güçler incelendiğinde, serbest üretim santralleri 71.359 MW (%67,3), EÜAŞ santralleri 21.025 MW (%19,8), Lisanssız santraller 10.241 (%9,7), İ.H.D santralleri 3.244 MW (%3,1) ve Y.İ.D santralleri 116 MW (%0,1) kurulu güce sahiptir.

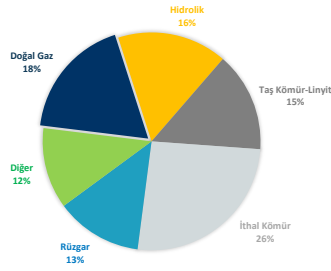
Lisanssız Üretim Santrallerinin Kurulu Gücü 15 MW Artmıştır.

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 6.533.520 MWh (%25,64) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 5.374.642 MWh (%21,09) ile Doğalgaz, 3.943.053 MWh (%15,48) ile Taş Kömür-Linyit, 3.844.677 MWh (%15,09) ile Hidrolik, 2.259.694 MWh (%8,87) ile Rüzgar ve 3.523.909 MWh (%13,83) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %13,83 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 1.712.518 MWh (%6,72) ile Güneş, 863.972 MWh (%3,39) ile Jeotermal, 670.463 MWh (%2,63) ile Biyokütle, 153.237 MWh (%0,60) ile Asfaltit, 65.492 MWh (%0,26) ile Kojenerasyon ve 58.229 MWh (%0,23) ile Fuel Oil yer almaktadır.

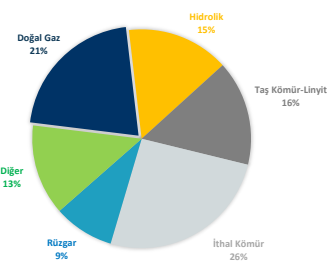
Aylık bazda toplam elektrik ithalatı 118.165 MWh azalarak 435.644 MWh, ihracatı 4.757 MWh artarak 162.012 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde, 20.760.746 MWh (%81,03) ile serbest üretim santralleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 1.034.357 MWh (%4,04), İ.H.D santralleri 202.531 MWh (%0,79) ve Y.İ.D santralleri 7.003 MWh (%0,03) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu ay üretime katkısı ise 3.615.279 MWh (%14,11) bandında olmuştur.

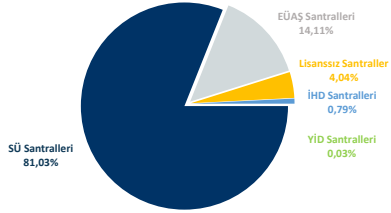
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - KASIM 2023



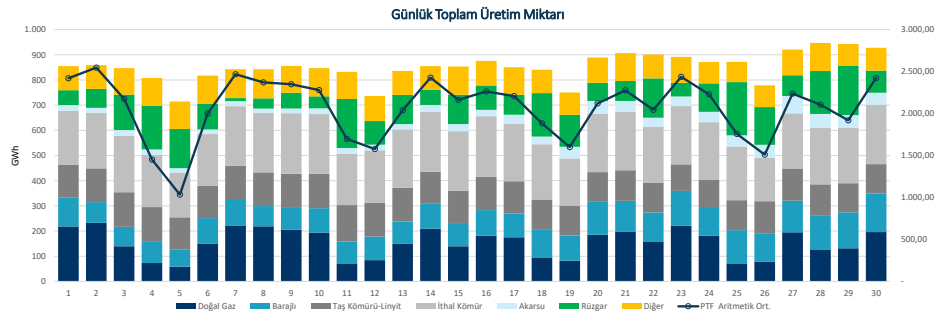
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIMI - EKİM 2023



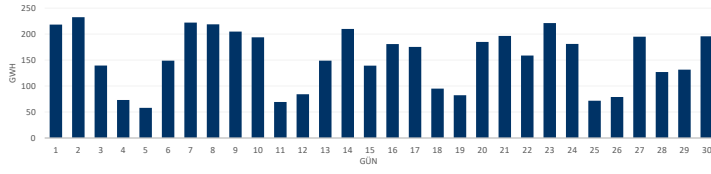
ÜRETİMİN KURULUŞLARA GÖRE DAĞILIMI - KASIM 2023



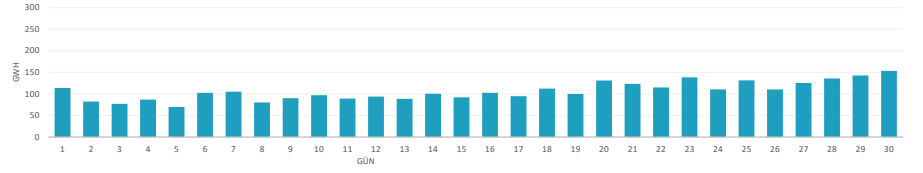
Kuruluş Adı	Üretim Miktarı
Serbest Üretim Santralleri	20.760.746
EÜAŞ Santralleri	3.615.279
Lisanssız Santraller	1.034.357
Yapı İşlet Devret Santralleri	7.003
İşletme Hakkı Devredilen	202.531
Toplam*	25.619.914
* Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.	



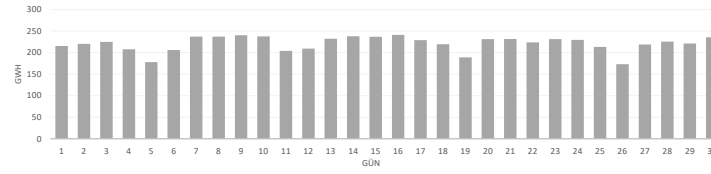
Doğal Gaz Günlük Üretim Miktarı



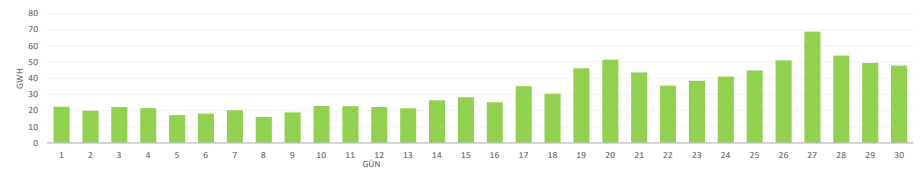
Barajlı Santral Günlük Üretim Miktarı



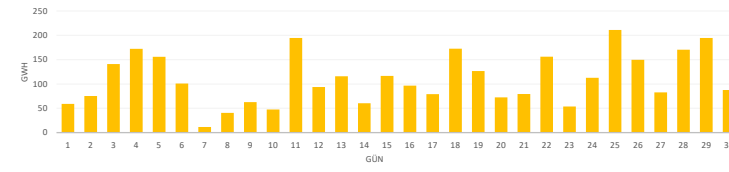
İthal Kömür Günlük Üretim Miktarı



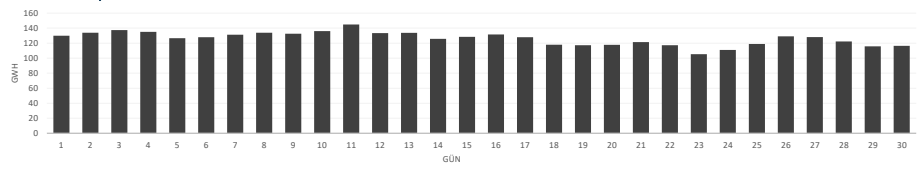
Akarsu Günlük Üretim Miktarı



Rüzgar Günlük Üretim Miktarı

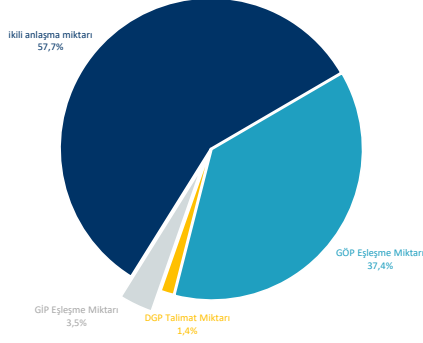


Taş Kömürü ve Linyit Günlük Üretim Miktarı



Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 25.056.497 (%57,7) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.231.544 (%37,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.534.467 (%3,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 599.233 (%1,4) olmuştur.

Elektrik Piyasasında Miktar Dağılımı



Piyasa Hacmi

İkili Anlaşma Miktarı	25.056.497
GÖP Eşleşme Miktarı	16.231.544
DGP Talimat Miktarı	599.233
GİP Eşleşme Miktarı	1.534.467

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

*Değerler aylık toplam olup, MWh cinsindendir.

DGP, GÖP, İkili Anlaşma ve GİP hacmi artmıştır.

Aylık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 25.056.497 (%57,7) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 16.231.544 (%37,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 1.534.467 (%3,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 599.233 (%1,4) olmuştur. Geçtiğimiz aya göre, ikili anlaşma miktarı 99.601 MWh (%0,40) artmış, GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarı 941.755 MWh (%6,16) artmış, DGP talimat miktarı 125.866 MWh (%26,59) artmış ve GİP eşleşme miktarı 150.885 MWh (%10,91) artmıştır.

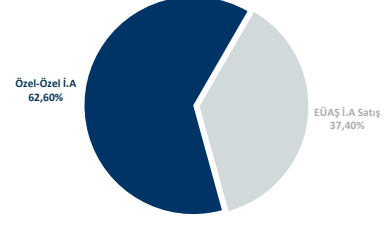
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - KASIM 2023



Kasım 2023

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

İKİLİ ANLAŞMA DETAYI - EKİM 2023



Ekim 2023

EÜAŞ İ.A Satış	Özel-Özel İ.A	Özel-EÜAŞ Satış
9.334.864	15.622.032	0

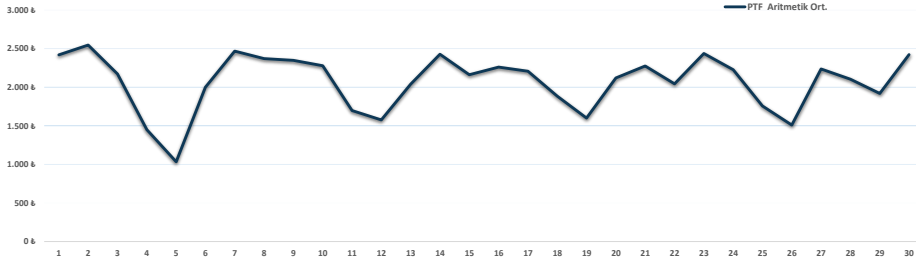


Gün	Toplam İkili Anlaşma	Özel-Özel İkili Anlaşma Satış	Özel-EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	EÜAŞ İkili Anlaşma Satış	GÖP Eşleşme Miktarı	GİP Eşleşme Miktarı	DGP Talimat Miktarı	Toplam Piyasa Miktarı
1.11.2023	732.146	473.180	-	258.967	489.210	47.686	28.822	1.038.898
2.11.2023	721.874	463.605	-	258.269	502.686	44.102	14.614	1.025.006
3.11.2023	745.293	491.737	-	253.556	499.822	55.125	20.373	1.067.058
4.11.2023	774.303	522.927	-	251.375	483.600	42.592	15.784	1.064.904
5.11.2023	724.543	485.613	-	238.931	439.639	55.358	15.519	996.129
6.11.2023	785.928	488.168	-	297.760	513.272	50.377	19.353	1.071.170
7.11.2023	755.789	454.975	-	300.814	530.128	39.321	26.626	1.051.050
8.11.2023	773.889	466.632	-	307.257	532.727	32.199	14.936	1.046.494
9.11.2023	778.177	468.576	-	309.600	522.230	49.852	15.405	1.056.063
10.11.2023	770.918	463.174	-	307.744	523.700	39.972	16.614	1.043.461
11.11.2023	873.209	503.577	-	369.631	529.593	41.939	12.156	1.087.265
12.11.2023	788.801	439.609	-	349.192	487.829	46.471	23.897	997.805
13.11.2023	847.788	463.524	-	384.264	560.131	51.965	7.445	1.083.065
14.11.2023	842.760	453.664	-	389.096	570.865	40.416	19.008	1.083.952
15.11.2023	865.384	472.047	-	393.337	574.645	49.061	10.815	1.106.568
16.11.2023	863.490	467.948	-	395.542	576.893	55.720	21.958	1.122.519
17.11.2023	861.304	464.886	-	396.418	577.778	58.226	17.908	1.118.798
18.11.2023	888.913	503.074	-	385.838	530.713	55.372	19.870	1.109.030
19.11.2023	833.241	469.373	-	363.867	483.117	72.768	18.966	1.044.225
20.11.2023	862.506	465.721	-	396.785	582.060	64.180	25.140	1.137.100
21.11.2023	872.078	468.817	-	403.261	577.858	51.470	33.466	1.131.610
22.11.2023	921.233	511.148	-	410.085	592.841	47.019	22.659	1.173.668
23.11.2023	871.004	462.510	-	408.494	562.716	47.934	19.309	1.092.469
24.11.2023	871.616	470.525	-	401.090	565.082	47.746	19.707	1.103.060
25.11.2023	905.867	516.307	-	389.560	530.431	48.904	28.692	1.124.334
26.11.2023	869.918	502.331	-	367.587	482.856	61.284	15.184	1.061.655
27.11.2023	872.552	473.353	-	399.200	574.856	63.016	20.137	1.131.362
28.11.2023	914.994	527.036	-	387.958	597.751	51.646	25.874	1.202.306
29.11.2023	965.289	531.808	-	433.481	622.318	65.996	27.850	1.247.972
30.11.2023	901.693	468.313	-	433.380	614.265	56.753	21.146	1.160.477
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Toplam	25.056.497	14.414.158	-	10.642.338	16.231.612	1.534.467	599.233	43.421.809

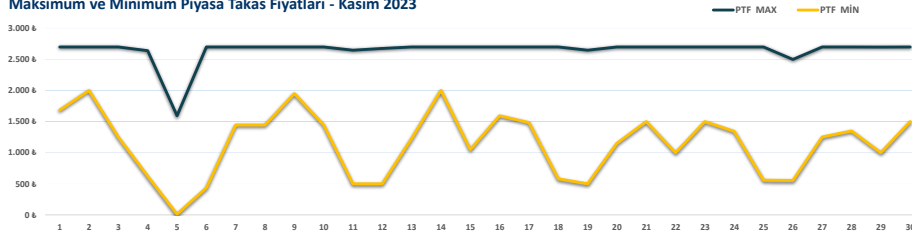
*Değerler günlük toplam olup, MWh cinsindendir. DGP Miktarı yerine getirilmiş talimat miktarını ifade etmektedir.



Gün Bazında Aritmetik Ortalama PTF - Kasım 2023



Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları - Kasım 2023

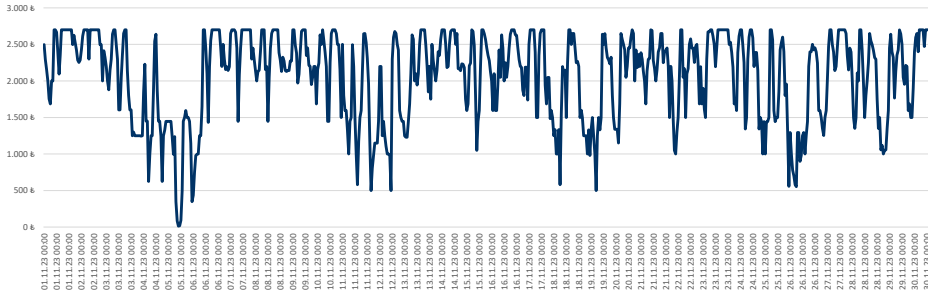


PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz ay en düşük PTF ortalaması 1.033,97 TL/MWh ile 5 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 2.547,02 TL/MWh ile 2 Kasım Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 2.417,43 TL/MWh ile 1 Kasım Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 899,47 TL/MWh ile 5 Kasım Pazar gününe aittir.

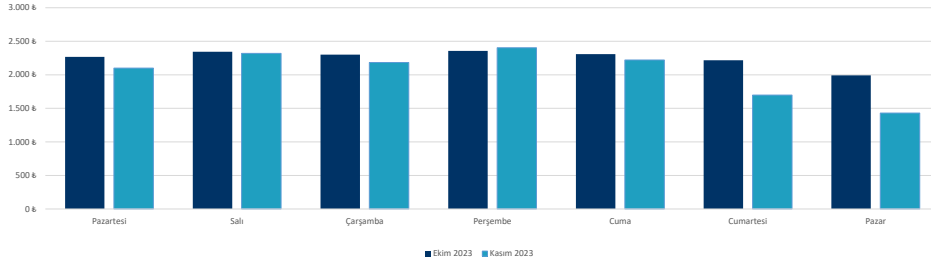
Ay içerisinde 131 farklı uzlaştırma saatinde PTF, GÖP tavan fiyat limitinde hesaplanmıştır.

Ay genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF günlük ortalama farkının en yüksek olduğu gün 793,06 TL/MWh ile 3 Kasım Cuma günü olmuştur. (PTF ortalaması 2.172,76 TL/MWh, SMF ortalaması 1.379,71 TL/MWh)

Saatlik Piyasa Takas Fiyatı - Kasım 2023

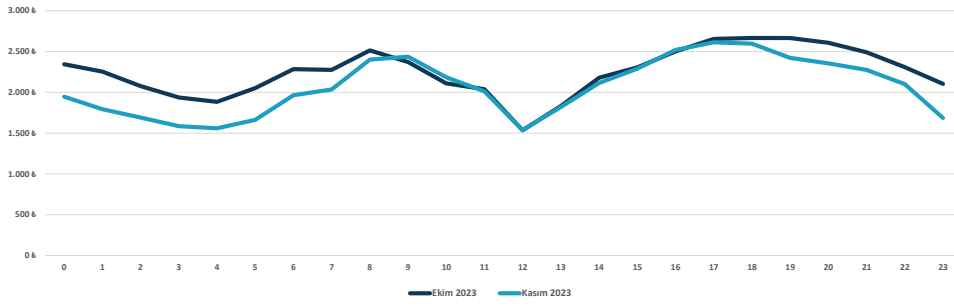


Benzer Günlerin PTF Ortalaması



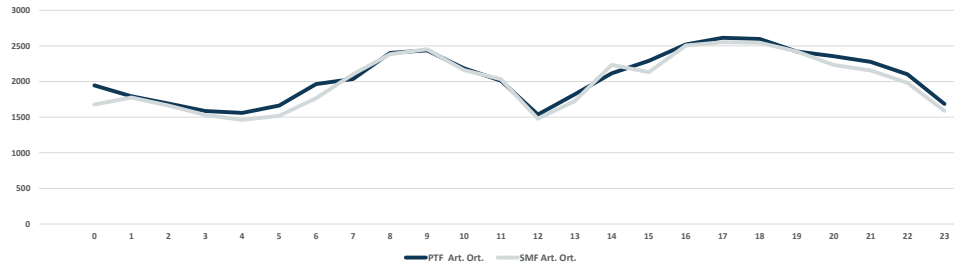
Kasım ayına ait benzer günlerde PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim Pazar günü gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 561,69 TL/MWh azalarak 1.430,15 TL/MWh'ye gerilemiştir.

Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF



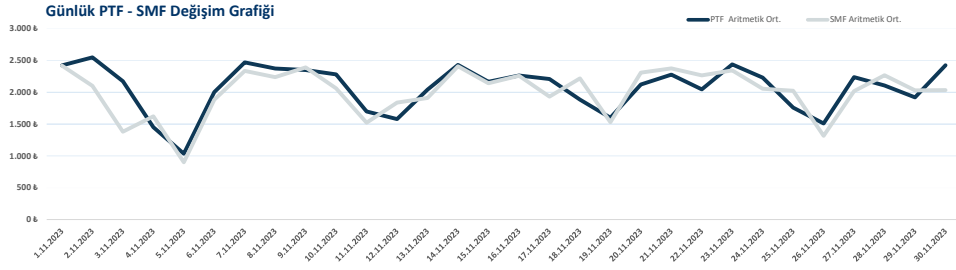
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 460,09 TL/MWh azalarak 1.793,37 TL/MWh, en az değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,28 TL/MWh artarak 1.536,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saatlik Bazda PTF-SMF Değişim Grafiği



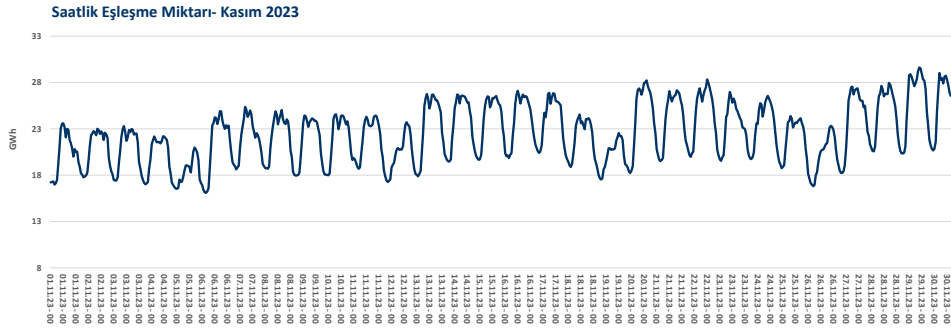
Kasım ayındaki her bir saate ait PTF ve SMF ortalaması kıyaslandığında, en yüksek fark saat 00.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 1.945,76 TL/MWh, SMF ortalaması 1.676,57 TL/MWh). En düşük fark saat 19.00'da gerçekleşmiştir (PTF ortalaması 2.421,79 TL/MWh, SMF ortalaması 2.421,68 TL/MWh).





Kasım ayı eşleşme miktarı dağılım grafiği incelendiğinde, günlük toplam eşleşme miktarı ortalaması bir önceki aya kıyasla 47.833 MWh artarak 541.054 MWh'e yükselmiştir. Kasım ayı genelinde en yüksek eşleşme 622.318 MWh ile 29 Kasım Çarşamba günü, en düşük eşleşme ise 439.639 MWh ile 5 Kasım Pazar günü gerçekleşmiştir.

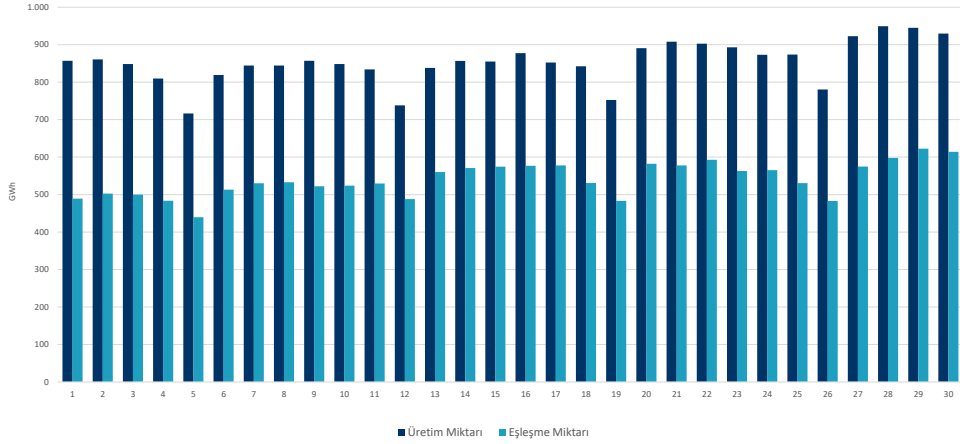
Kasım ayı eşleşme miktarı saatlik bazda incelendiğinde, en yüksek eşleşme 29.631 MWh ile 29 Kasım Çarşamba günü saat 16.00'da, en düşük eşleşme ise 16.089 MWh ile 6 Kasım Pazartesi günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.



Saat bazında ortalama eşleşme miktarı bir önceki ay ile kıyaslandığında, en fazla değişim 3.541 MWh artış ile saat 07.00'de gerçekleşmiştir.



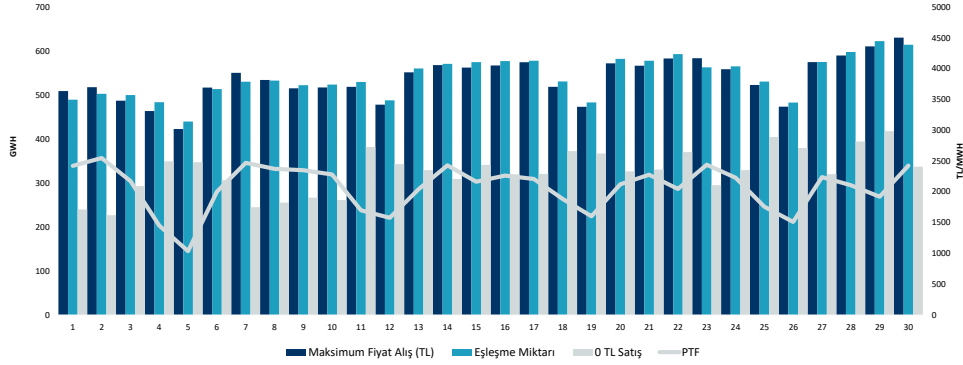
Üretim Miktarı-GÖP Eşleşme Miktarı



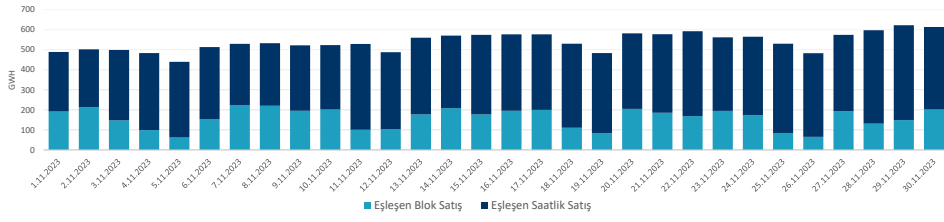
Kasım ayında, günlük toplam fiyattan bağımsız satış ortalaması 325.789 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 536.964 MWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 541.054 MWh seviyesindedir. Ay içinde benzer gün bazında en yüksek saatlik ortalama eşleşme miktarı 23.715 MWh ile Salı günü gerçekleşmiştir. Bir önceki aya kıyasla en fazla değişim ortalama 2.750 MWh artarak Salı günü gerçekleşmiştir.

28 Kasım 2023 Salı günü, toplam 949.232 MWh ile elektrik üretim miktarı en yüksek değere ulaşmıştır. İlgili günde GÖP eşleşme miktarı ise gün toplamında 597.751 MWh olmuştur. 17 Kasım 2023 Cuma günü Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarının, toplam elektrik tüketimi içindeki payı %68 ile Kasım ayının en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde üretim miktarı 852.291 MWh olurken, Gün Öncesi Piyasası eşleşme miktarı 577.778 MWh seviyesindedir.

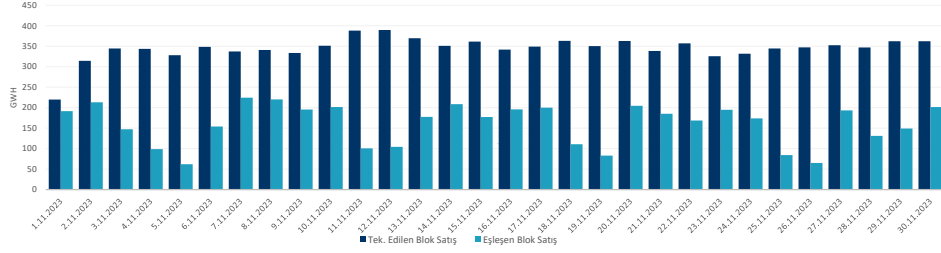
Fiyattan Bağımsız Alış- Satışların Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



GÖP Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Satış Miktarı



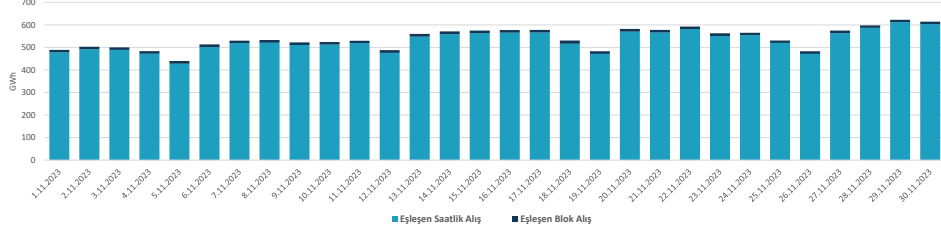
Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Satış Miktarı



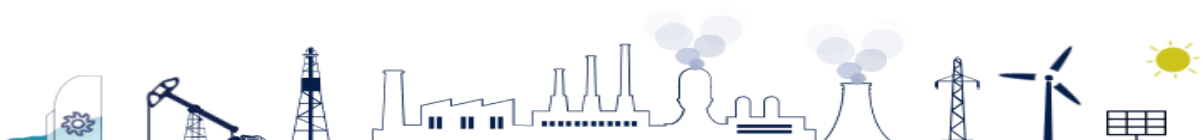
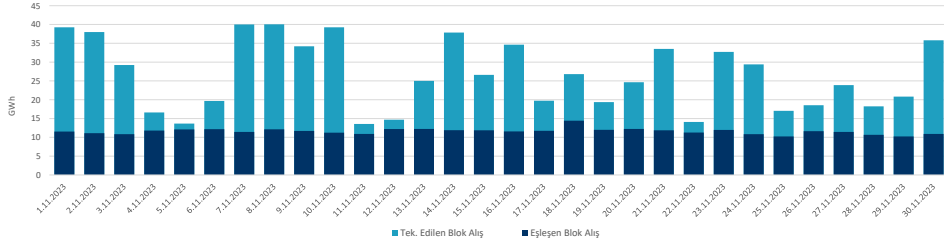
Kasım ayına ait saatlik ortalama değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik satış miktarı %15,97 (2.181 MWh) artarak 15.840 MWh, eşleşen blok satış miktarı %2,80 (192 MWh) azalarak 6.692 MWh olmuştur.

Teklif edilen satış miktarının saatlik ortalama değerleri incelendiğinde, teklif edilen saatlik satış miktarı %12,69 (1.908 MWh) artarak 16.949 MWh, teklif edilen blok satış miktarı %6,20 (839 MWh) artarak 14.386 MWh olmuştur.

Günlük Bazda Toplam Eşleşen Blok ve Saatlik Alış Miktarı



Günlük Bazda Teklif Edilen - Kabul Edilen Blok Alış Miktarı



1 Aralık 2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1322'dir. Kasım ayında 1025 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
1.019	52	12	7	9	-18.596.090

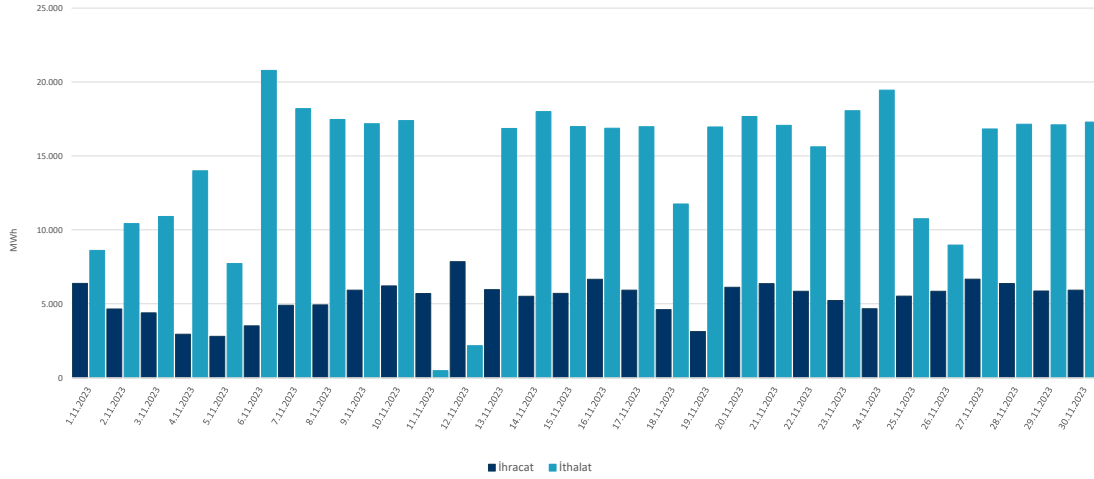
Günlük ortalama;

- Eşleşen saatlik satış miktarı 380.150 MWh,
- Eşleşen blok satış miktarı 160.617 MWh,
- Eşleşen saatlik alış miktarı 529.445 MWh,
- Eşleşen blok alış miktarı 11.608 MWh olmuştur.

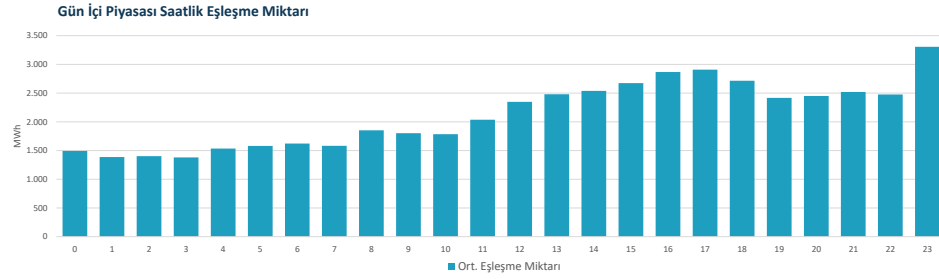
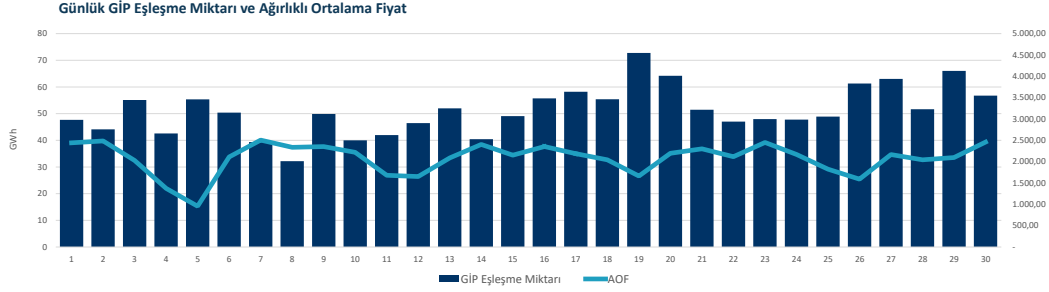
Aylık toplam fark fonu -18.596.090 TL olarak gerçekleşmiştir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84,08, blok alış ve satış toplamı ise %15,92 olarak gerçekleşmiştir. En yüksek işlem hacminin olduğu gün 1.511.198.855 TL ile 30 Kasım 2023 Perşembe günü iken, en düşük gün 454.109.342 TL ile 5 Kasım 2023 Pazar günü olmuştur.

Günlük Bazda Uluslararası Elektrik Ticaret Raporu

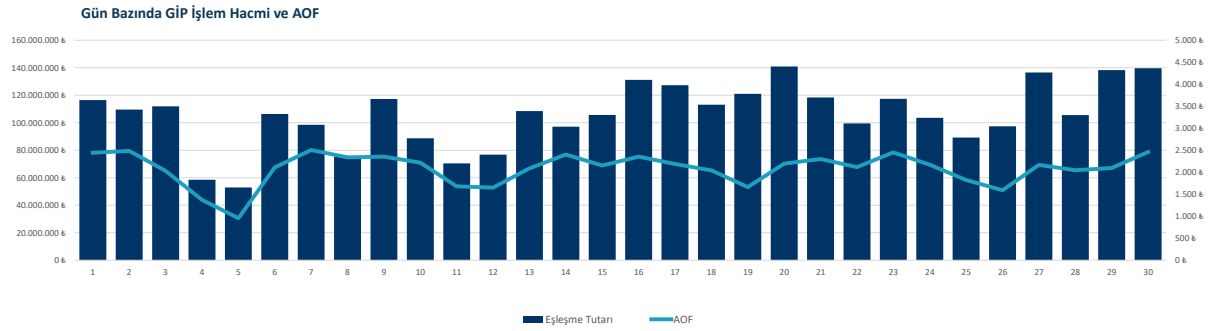


'Gün İçi Piyasasında maksimum saatlik ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Kasım Salı günü saat 17.00'de 2.731,86 TL/MWh, maksimum saatlik eşleşme miktarı ise 5.247 MWh olarak 3 Kasım Cuma günü saat 23.00'te gerçekleşmiştir.'

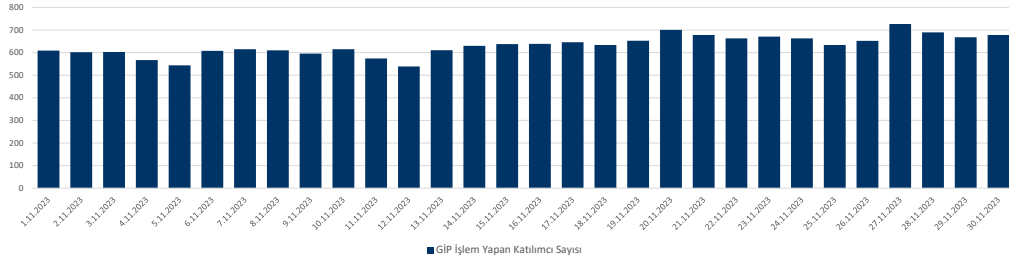


Kasım ayı toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 1.534.467 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında günlük maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Kasım Salı günü 2.504,92 TL/MWh, ay genelindeki saatlik maksimum AOF ise 7 Kasım Salı günü 17.00'de 2.731,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum eşleşme miktarı 72.768 MWh ile 19 Kasım Pazar günü ve minimum eşleşme miktarı 32.199 MWh ile 8 Kasım Çarşamba günü gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 20 Kasım Pazartesi günü 140.895.490 TL ve minimum ticaret ise 5 Kasım Pazar günü 52.917.839 TL olarak gerçekleşmiştir.

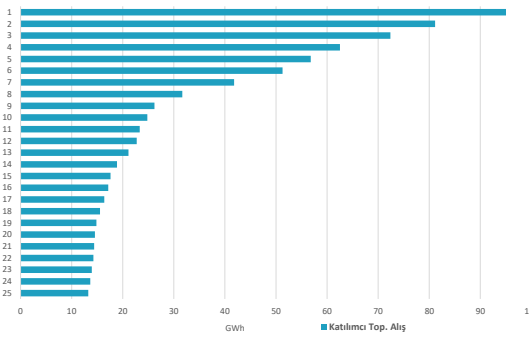
1 Aralık 2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 1327 iken, geçtiğimiz ay boyunca 930 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.



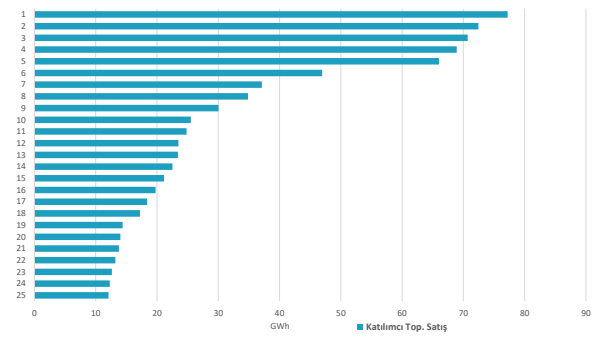
Gün İçi Piyasasında İşlem Yapan Katılımcı Sayısı



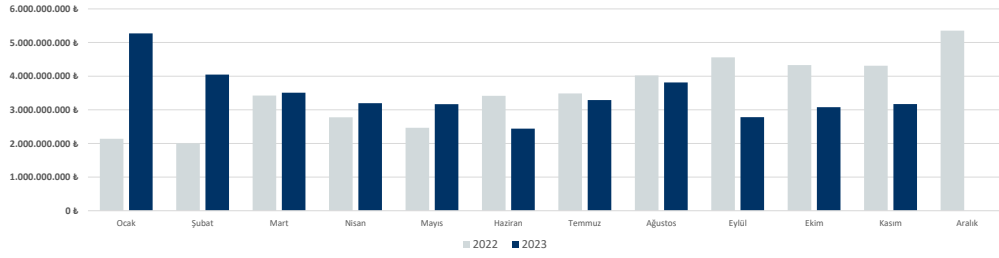
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Alış Miktarı



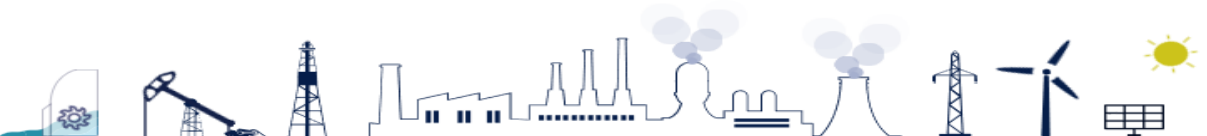
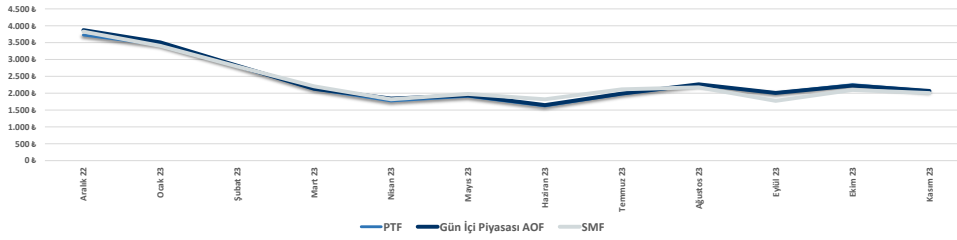
Gün İçi Piyasası Katılımcı Bazında Toplam Satış Miktarı



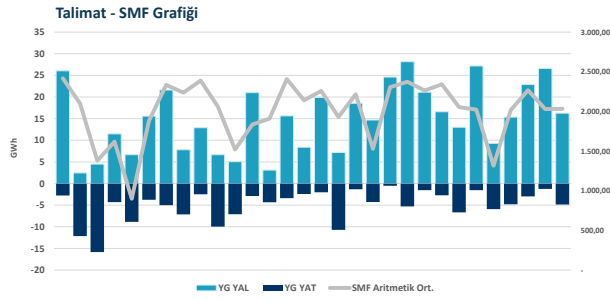
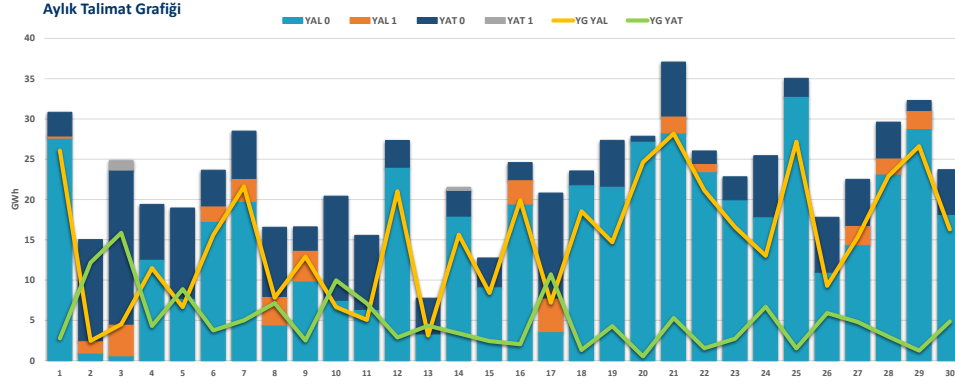
Gün İçi Piyasası Aylık Eşleşme Tutarı



Aylık Bazda AOF - PTF -SMF Değerleri



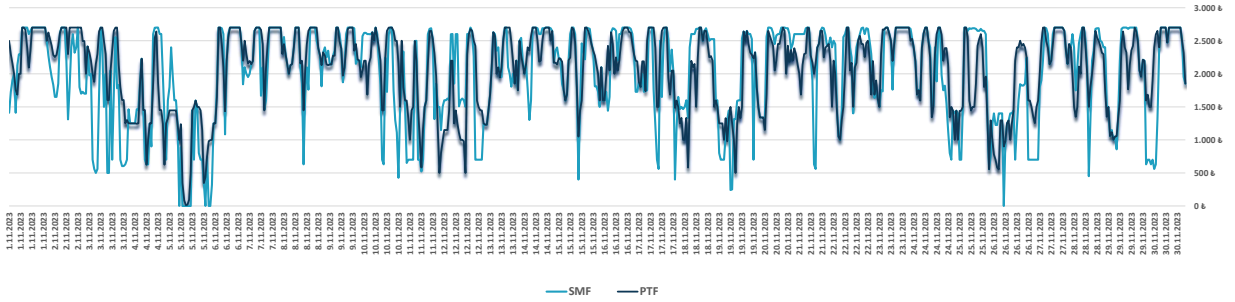
DGP'de verilen talimatların; %94,78'i 0 kodlu talimatlardan,%5,22'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır.



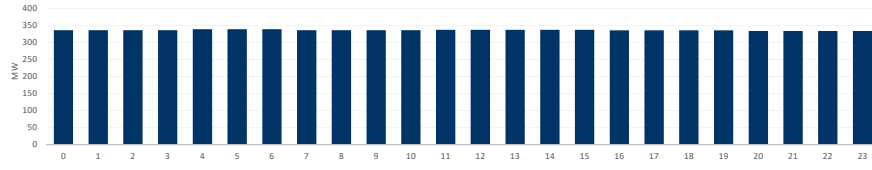
Aylık toplamda yerine getirilen DGP hacmi bir önceki aya göre 125.866 MWh artarak 599.233 MWh seviyesine yükselmiştir. DGP'de verilen talimatların; %94,78'i 0 kodlu talimatlardan %5,22'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Kasım ayında yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.679 MWh azalarak 148.787 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 134.545 MWh artarak 450.446 MWh seviyesine yükselmiştir.

Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Kasım Salı günü 28.179 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 2 Kasım Perşembe günü 2.450 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Kasım Cuma günü 15.859 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Kasım Pazartesi günü 528 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Saatlik PTF-SMF Değerleri

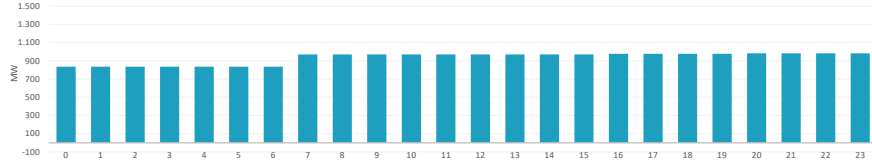


Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



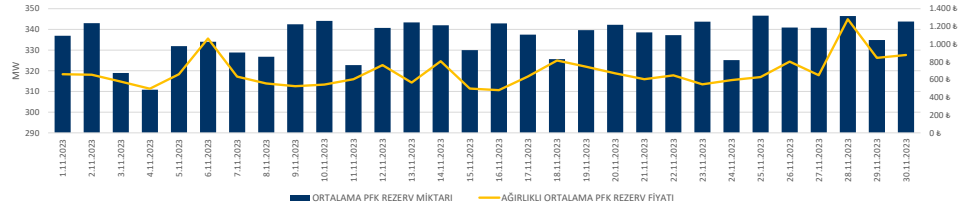
Kasım ayında tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 241.987 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı 683,26 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



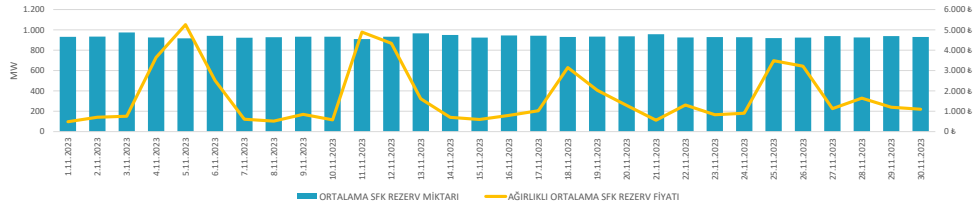
Kasım ayında tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 672.635 olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı 1.696,50 TL/MW olmuştur.

PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



Kasım ayında saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv miktarı 370 MW olurken, saatlik maksimum primer frekans kontrol rezerv fiyatı 1.811,00 TL/MW olmuştur.

SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

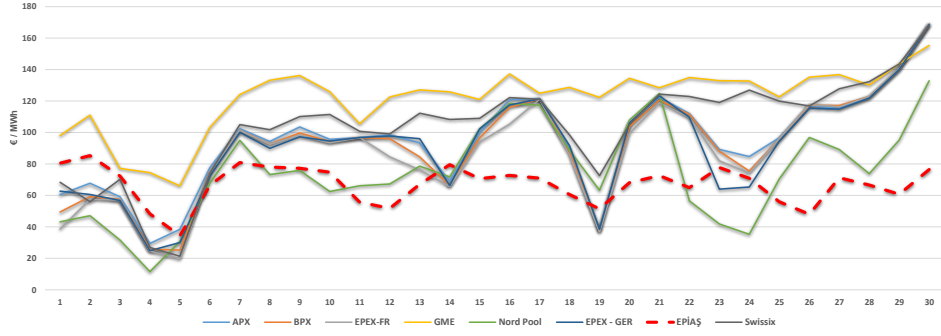


Kasım ayında saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv miktarı 1.033 MW olurken, saatlik maksimum sekonder frekans kontrol rezerv fiyatı 6.450,00 TL/MW olmuştur.

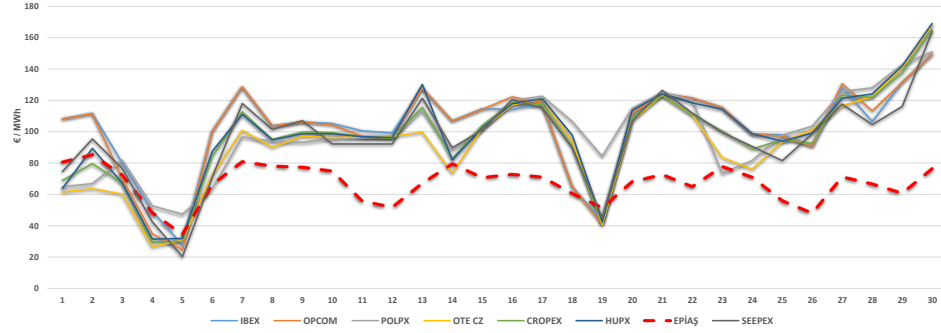


Kasım 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 92,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 95,15 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 67,07 €/MWh seviyesindedir.

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Kasım 2023 Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 92,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 95,15 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 67,07 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Kasım Perşembe günü 169,08 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'de, en düşük gün ortalaması da 11,53 €/MWh olarak 4 Kasım Cumartesi günü Batı Avrupa Piyasalarından olan Nord Pool'da oluşmuştur.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

