

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (44. Hafta)

44. Haftada (31 Ekim - 6 Kasım),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 327,35 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 80.990 MWh (saatlik ortalama 482 MWh) artması,
- * İkili anlaşma miktarının 1.312.399 MWh (saatlik ortalama 7.812 MWh) azalması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 155.960 MWh (saatlik ortalama 928 MWh) artması,
- * İthal kaynaklı üretim miktarının 115.453 MWh (saatlik ortalama 687 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 170.226 MWh (saatlik ortalama 1.013 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 178.316 MWh (saatlik ortalama 1.061 MWh) azalması,
- * Eşleşen saatlik satış miktarının 110.010 MWh (saatlik ortalama 655 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	44. Hafta	% Değişim	43. Hafta
Ortalama PTF	3.539,03	↑ 10,19%	3.211,68
Maksimum PTF	4.800,00	→ 0,00%	4.800,00
Minimum PTF	550,00	↑ 120,00%	250,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.449,95	↑ 16,40%	2.963,89
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.549,72	↑ 2,37%	4.444,50
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.029,82	↑ 8,91%	2.781,88
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.736	↑ 0,10%	17.718
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.137	↓ -9,48%	11.198
Maksimum Takas Miktarı	23.452	↓ -0,59%	23.591
Minimum Takas Miktarı	13.128	↑ 1,99%	12.872
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.306	↑ 0,01%	18.304
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.914	↑ 1,05%	22.676
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.016	↓ -23,80%	32.828
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.326	↓ -1,23%	23.617
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	242.513	↓ -16,24%	289.520
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.625	↑ 1,50%	32.143

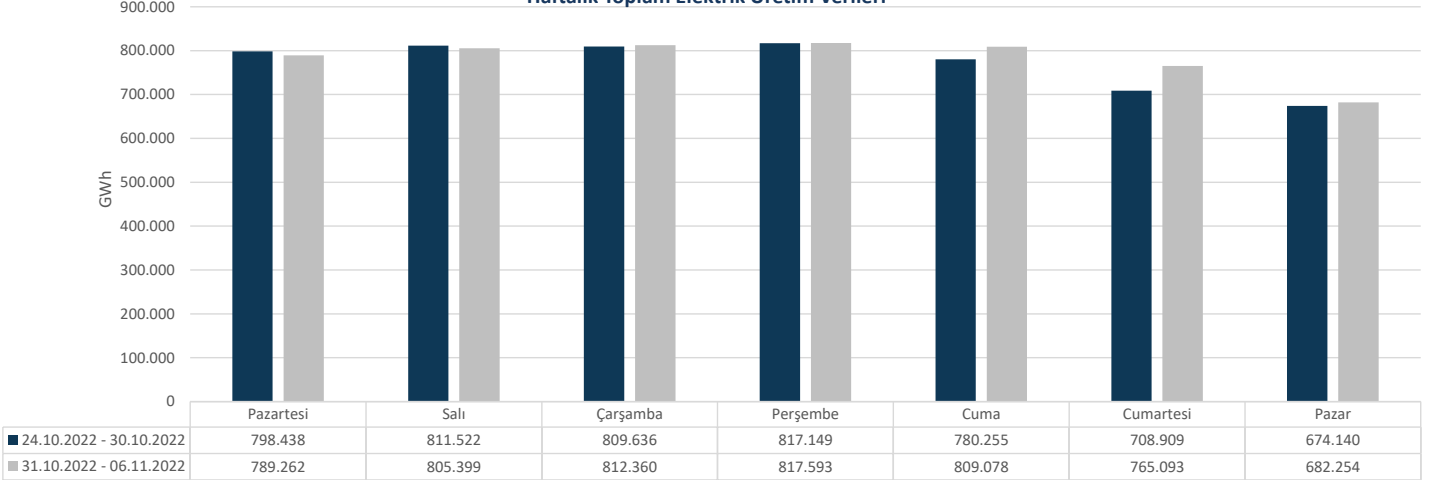
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

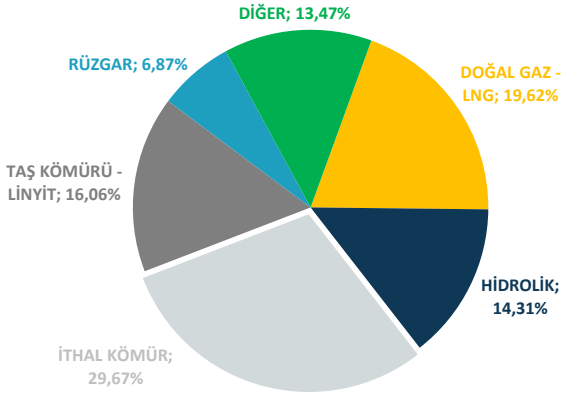


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 80.990 MWh artarak 5.481.039 MWh olarak gerçekleşmiştir.

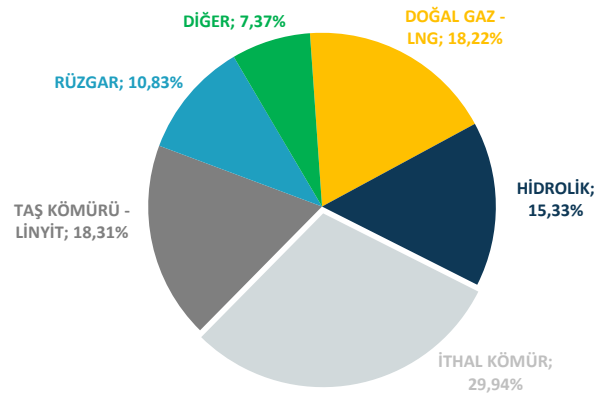
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (44. HAFTA)



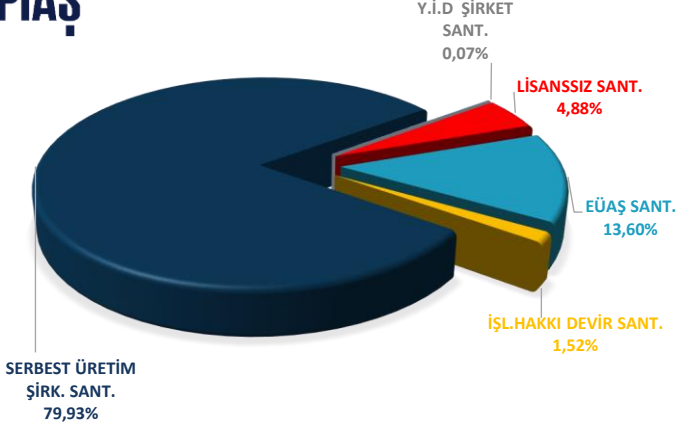
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (43. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.626.374 MWh (%29,67) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.075.211 MWh (%19,62) ile Doğalgaz-LNG, 880.358 MWh (%16,06) ile Taş Kömürü-Linyit, 784.287 MWh (%14,31) ile Hidrolik, 738.382 MWh (%13,47) ile Diğer, 376.426 MWh (%6,87) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,47 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 322.560 MWh ile Güneş, 201.791 MWh ile Jeotermal, 152.707 MWh ile Biogaz, 32.822 MWh ile Asfaltit, 14.379 MWh ile Atık Isı ve 14.096 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 19.782 MWh artarak 206.536 MWh, ihracatı 34.462 MWh azalarak 42.049 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



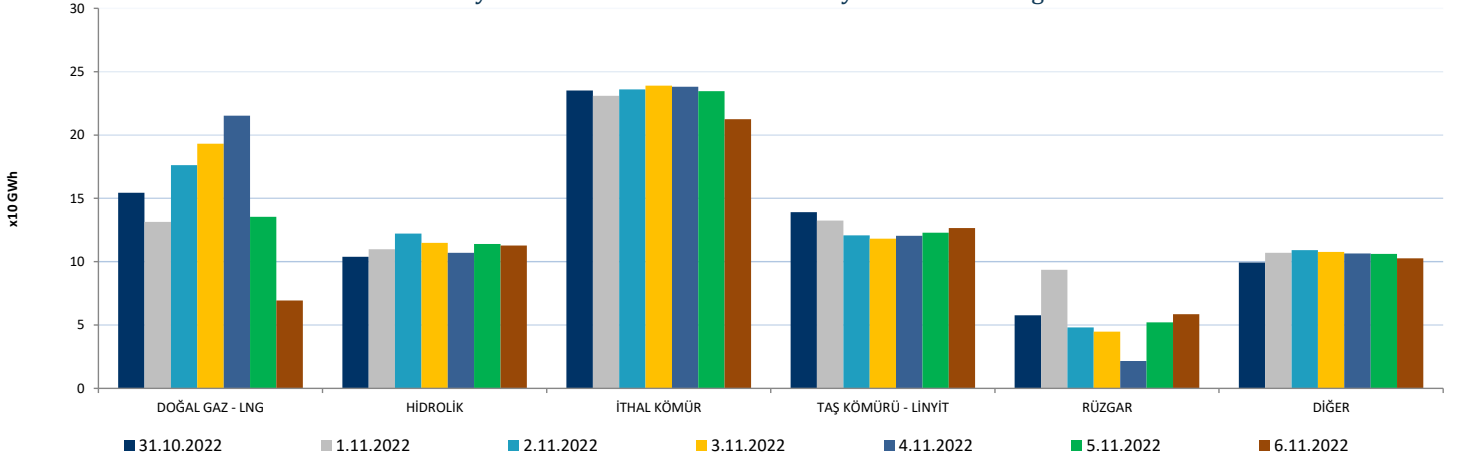


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 80.990 MWh artarak 5.481.039 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.380.794 MWh (%79,93) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 267.545 MWh (%4,88), Y.İ.D Şirket santralleri 3.930 MWh (%0,07), İ.H.D Şirket santralleri 83.337 MWh (%1,52) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 745.432 MWh (%13,60) bandında olmuştur.

	31.10.2022	1.11.2022	2.11.2022	3.11.2022	4.11.2022	5.11.2022	6.11.2022
DOĞAL GAZ - LNG	154.348	131.509	176.163	193.063	215.317	135.416	69.393
HİDROLİK	103.816	109.721	122.165	114.918	106.989	113.977	112.701
İTHAL KÖMÜR	235.147	231.042	236.014	239.033	238.087	234.636	212.415
RÜZGAR	57.649	93.579	48.103	44.751	21.639	52.088	58.617
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	139.008	132.478	120.819	118.163	120.470	122.866	126.555
DİĞER	99.293	107.070	109.095	107.665	106.576	106.109	102.573

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

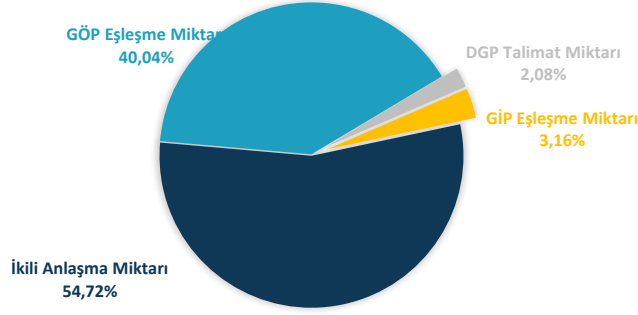


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 155.960 MWh artarak 1.075.211 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 115.453 MWh artarak 1.626.374 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 366.680 MWh artarak 738.382 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 10.946 MWh artarak 784.287 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 43.462 MWh azalarak 880.358 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 170.226 MWh azalarak 376.426 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.202.727 MWh (%54,72) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.075.468 MWh (%40,04), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 242.513 MWh (%3,16) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 159.504 MWh (%2,08) olmuştur.

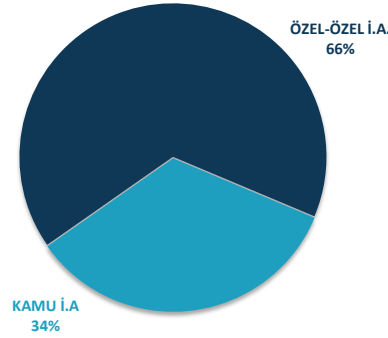
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.202.727 MWh (%54,72) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.075.468 MWh (%40,04), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 242.513 MWh (%3,16) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 159.504 MWh (%2,08) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.312.399 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 448 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 47.007 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 7.071 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



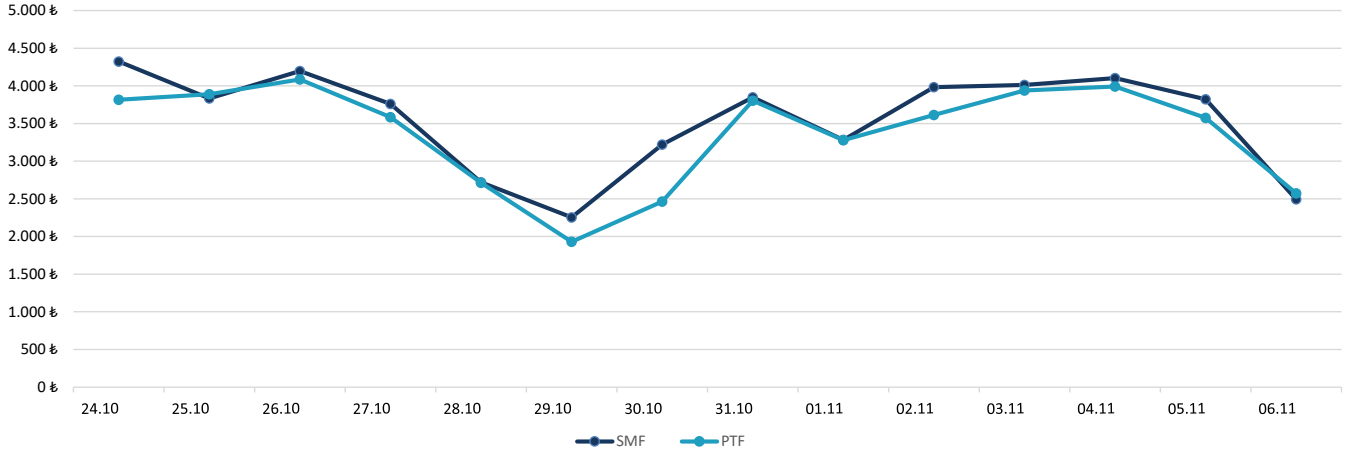
	31.10.2022	1.11.2022	2.11.2022	3.11.2022	4.11.2022	5.11.2022	6.11.2022
İKİLİ ANLAŞMA	594.291	622.604	569.933	586.974	599.269	619.891	609.766
GÖP	460.027	442.812	464.630	468.704	456.389	419.754	363.152
GİP	33.366	47.445	31.252	35.342	31.391	30.968	32.750
DGP	28.032	27.032	28.317	21.785	26.860	19.417	8.062
TOPLAM	1.115.715	1.139.892	1.094.132	1.112.805	1.113.909	1.090.029	1.013.730

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



24 Ekim - 06 Kasım 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

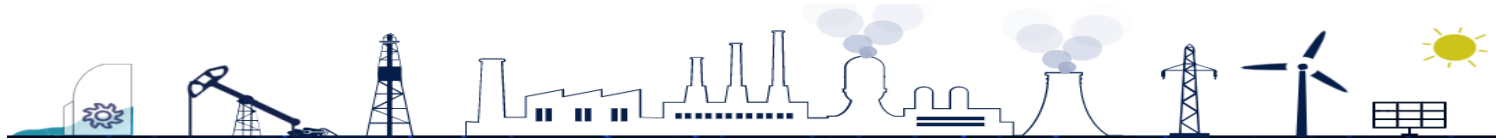
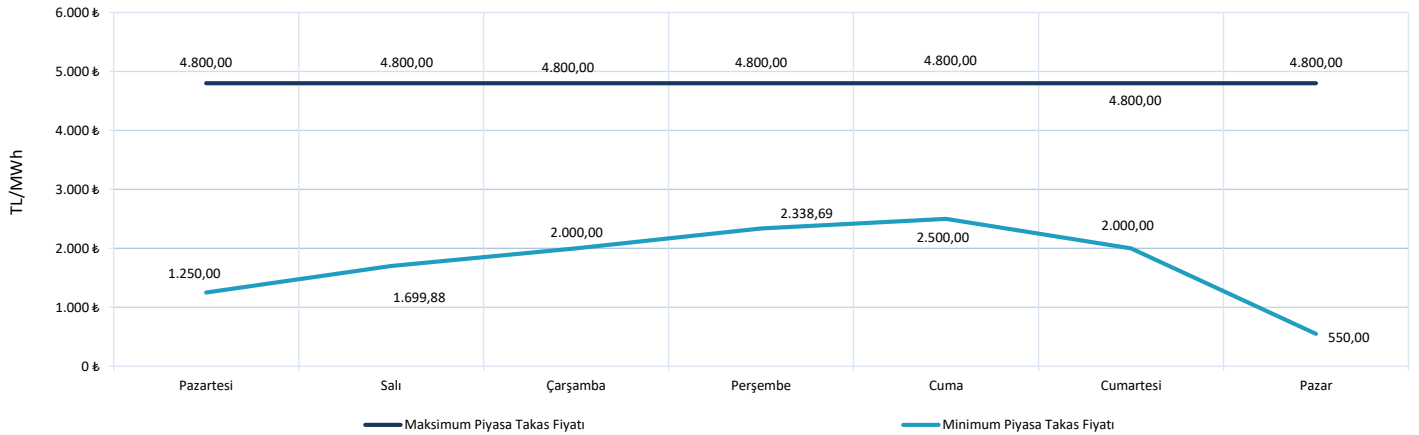


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.573,20 TL/MWh ile 6 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.992,54 TL/MWh ile 4 Kasım Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.493,96 TL/MWh ile 6 Kasım Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.104,31 TL/MWh ile 4 Kasım Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.932,00 TL/MWh ile 6 Kasım Pazar günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

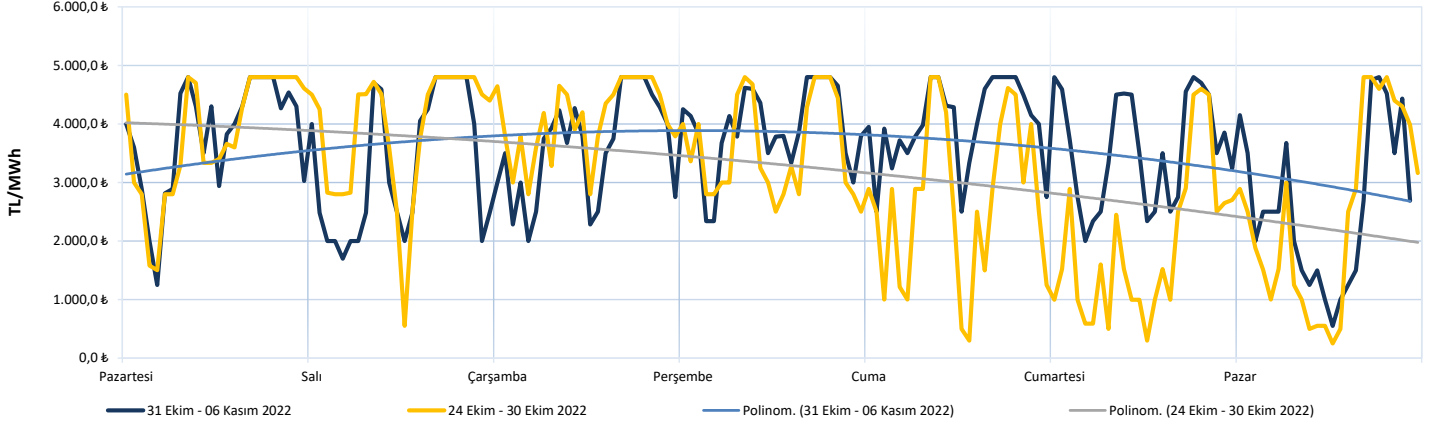
31 Ekim - 06 Kasım 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 44.Hafta Raporu | 5

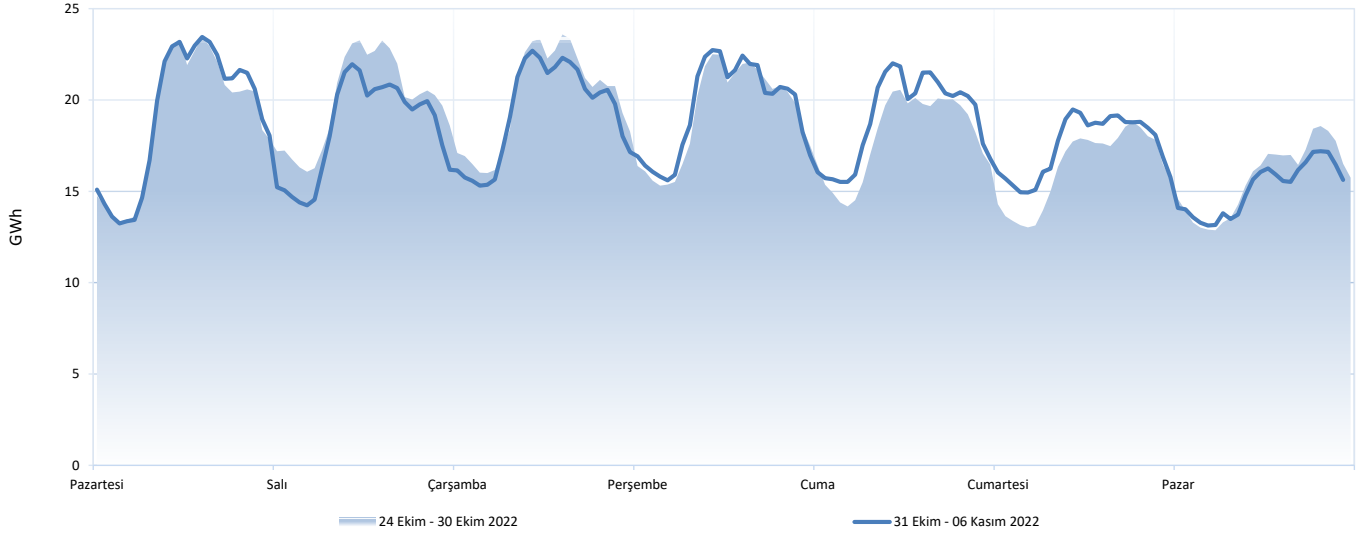
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 327,34 TL/MWh artarak 3.539,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.644,68 TL/MWh artış ile 5 Kasım 2022 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

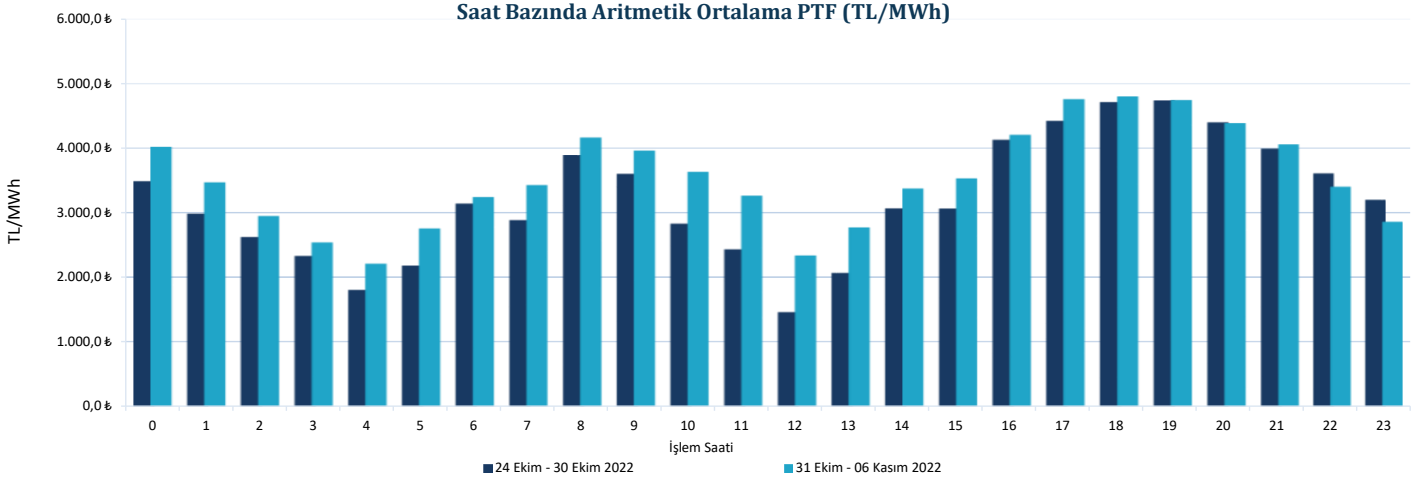
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.449,95 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.549,72 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.029,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

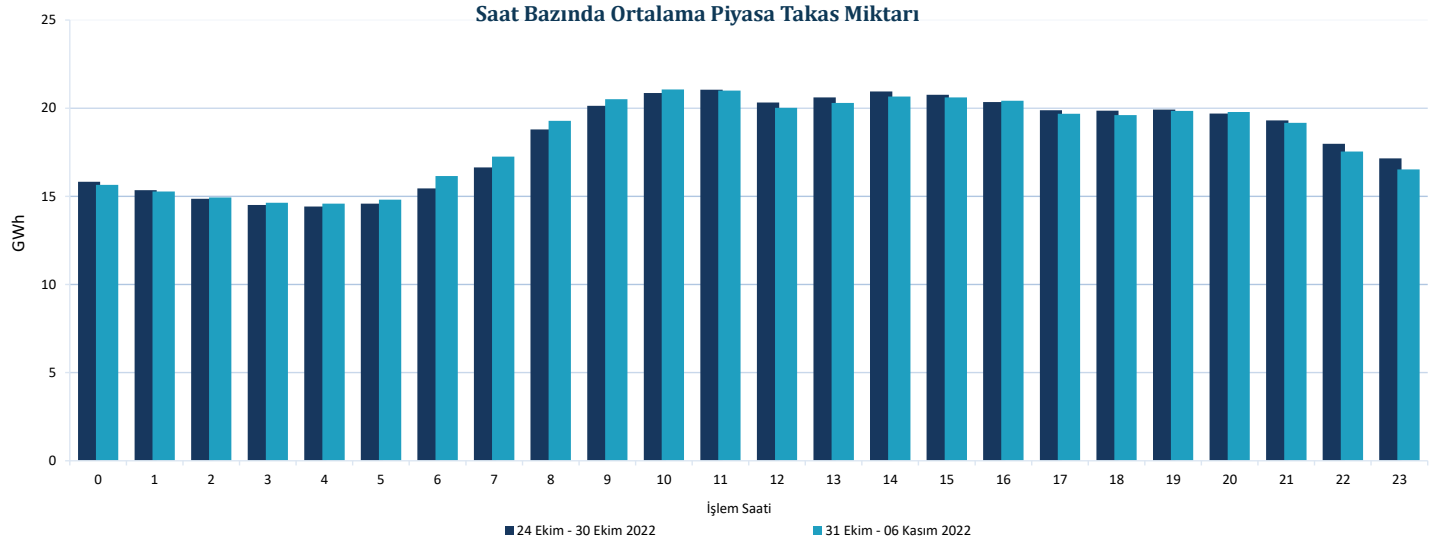


44. hafta genelinde maksimum eşleşme 31 Ekim Pazartesi günü saat 14.00'te 23.452 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 6 Kasım Pazar günü saat 04.00'te 13.128 MWh olarak gerçekleşmiştir.

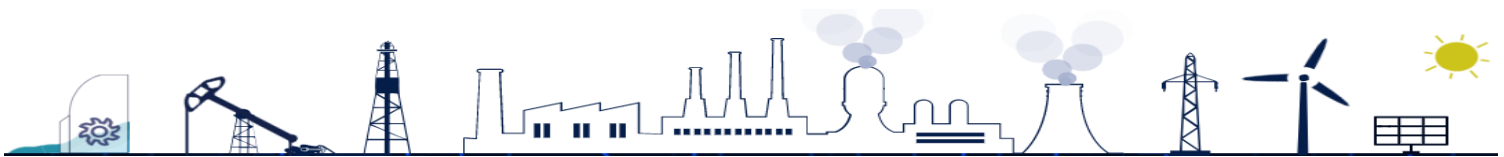




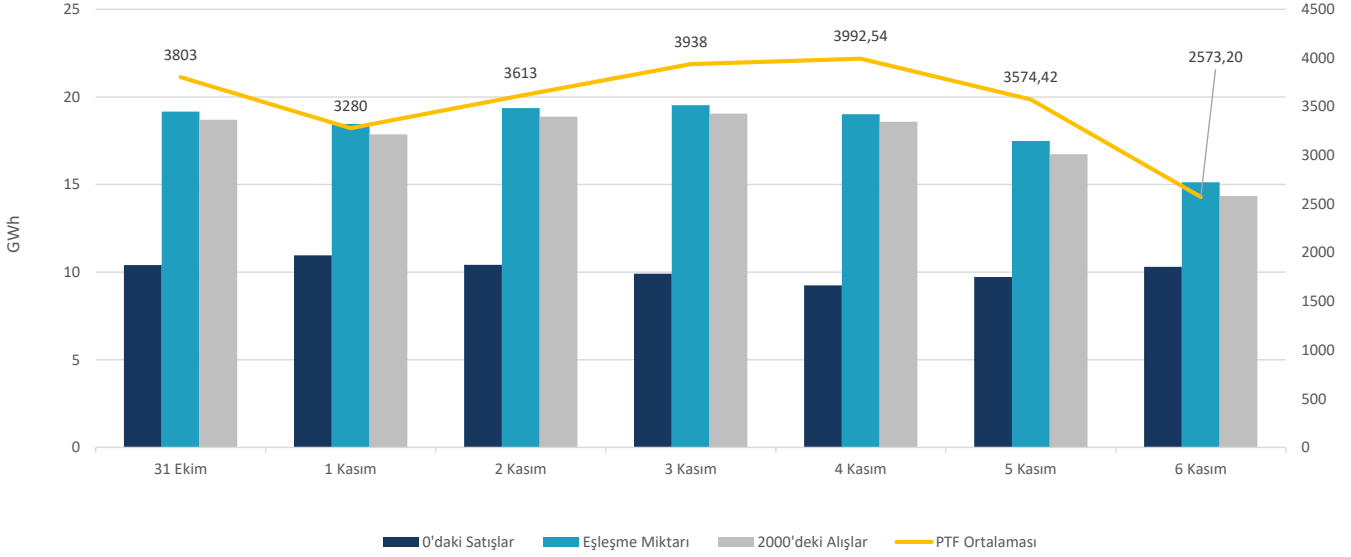
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 3 saatte azalış, 21 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 870,87 TL/MWh artarak 2.342,29 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 336,76 TL/MWh azalarak 2.863,38 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 06.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 702 MWh artarak 16.156 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

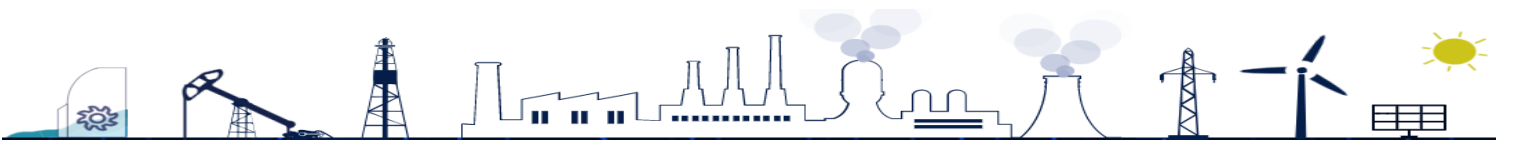


44. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,14 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17,74 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,31 GWh seviyesindedir. Bu değerler 43. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.061 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 2 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 18 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

6 Kasım 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.001,21 TL/MWh azalarak 2.573,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 578 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.382 MWh azalması etkili olmuştur. 1 Kasım 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 522,26 TL/MWh azalarak 3.280,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 554 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 841 MWh azalması etkili olmuştur.

44. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,0 (39.992 MWh) artarak 3.849.609 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,3 (110.010 MWh) azalarak 1.968.140 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,5 (178.316 MWh) azalarak 1.703.011 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,1 (2.989 MWh) artarak 2.979.666 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,2 (48.886 MWh) azalarak 3.918.741 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %11,1 (110.113 MWh) artarak 1.105.659 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %3,3 (5.154 MWh) azalarak 151.638 MWh seviyesine gerilemiştir.



07.11.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1283'tür. Bu hafta günlük ortalama 973 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

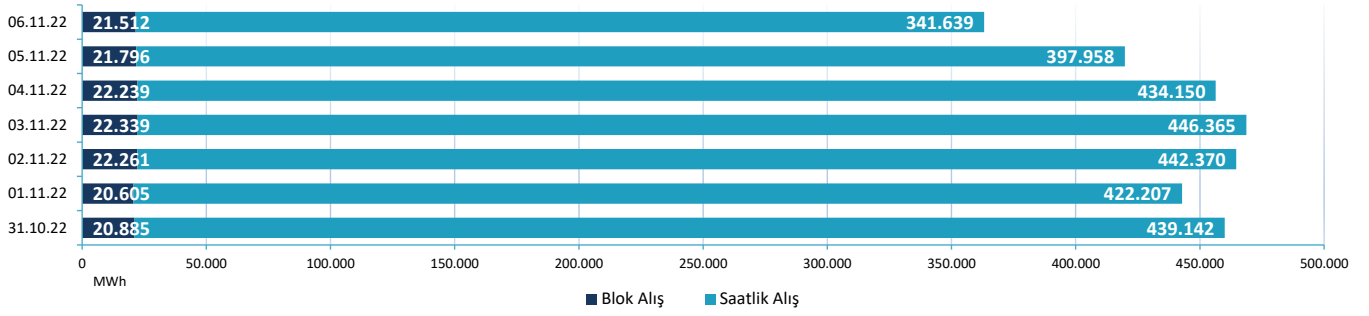
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 281.163 MWh,
- Blok satış miktarı 157.951 MWh,
- Saatlik alış miktarı 417.690 MWh,
- Blok alış miktarı 21.663 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -15.812.530 TL olarak gerçekleşmiştir.

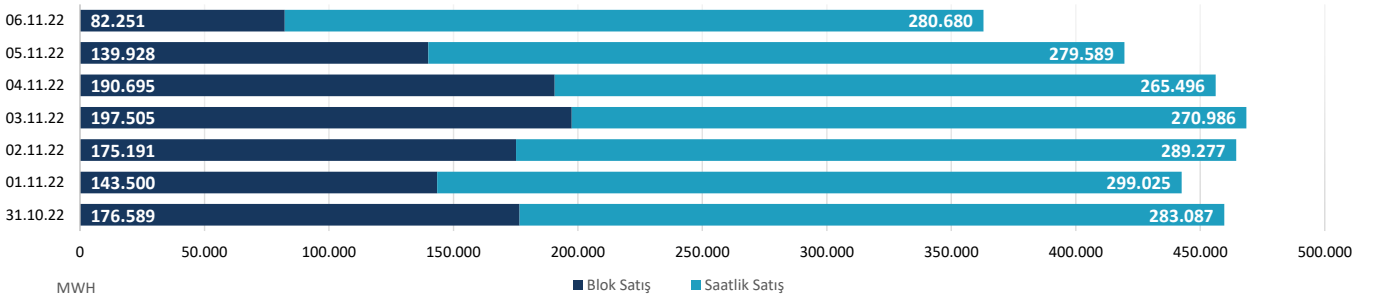
		31.10.22	1.11.2022	2.11.2022	3.11.2022	4.11.2022	5.11.2022	6.11.2022
ALİŞ	SAATLİK	439.142	422.207	442.370	446.365	434.150	397.958	341.639
	BLOK	20.885	20.605	22.261	22.339	22.239	21.796	21.512
SATIŞ	SAATLİK	283.087	299.025	289.277	270.986	265.496	279.589	280.680
	BLOK	176.589	143.500	175.191	197.505	190.695	139.928	82.251

* Değerleri MWh cinsindendir.

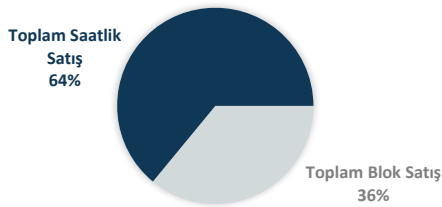
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

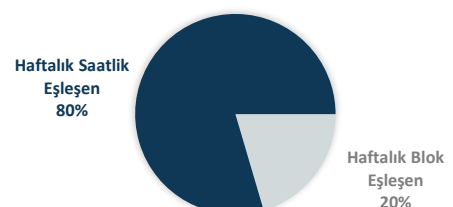


31 Ekim - 06 Kasım 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

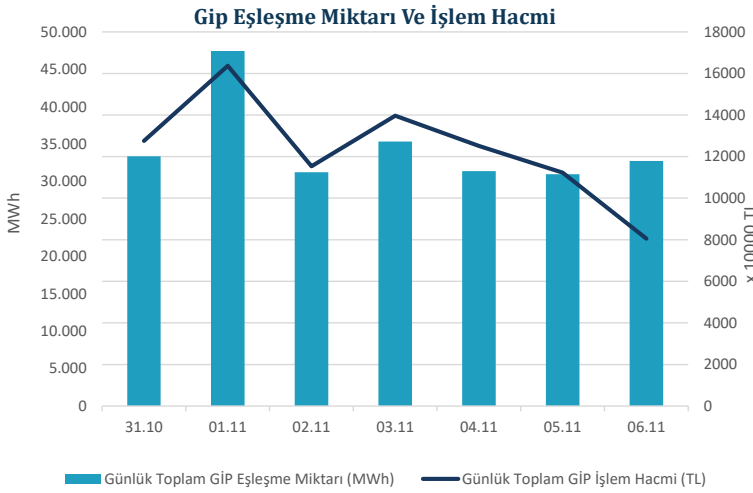
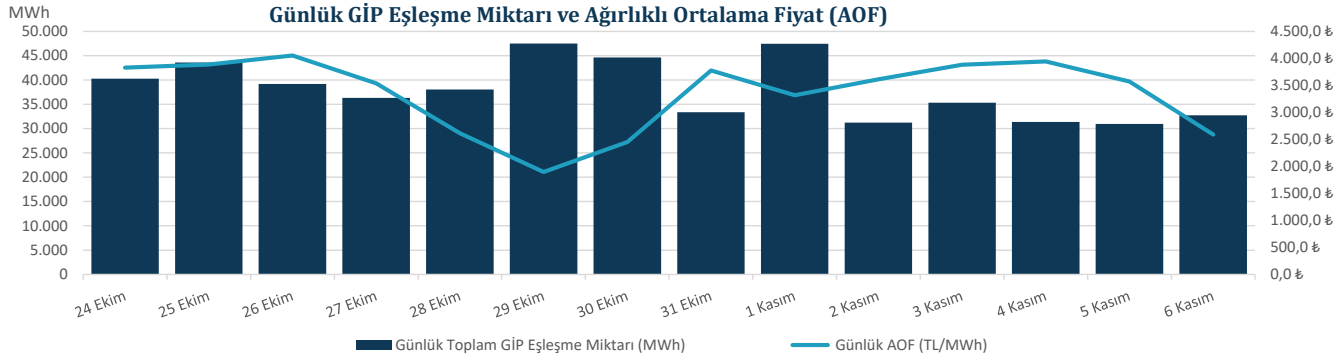
31 Ekim - 06 Kasım 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Kasım 2022 Çarşamba günü saat 17.00'de 4.893,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 242.513 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Kasım 2022 Çarşamba günü saat 17.00'de 4.893,54 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Kasım 2022 Salı saat 18.00'de 3.339 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Kasım 2022 Salı günü, minimum ticaret 5 Kasım 2022 Cumartesi günü olmuştur.

07.11.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1289 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 715 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
24.10.2022	4.040,51	40.254	162.646.670	4.944,00	2,00
25.10.2022	3.901,11	43.586	170.032.426	4.944,00	2,00
26.10.2022	4.157,72	39.192	162.950.516	4.944,00	1.342,63
27.10.2022	3.575,45	36.319	129.855.171	4.944,00	2,00
28.10.2022	2.493,17	38.032	94.820.870	4.944,00	2,00
29.10.2022	1.866,34	47.513	88.675.083	4.700,00	149,14
30.10.2022	2.608,87	44.625	116.419.604	4.944,00	117,57
31.10.2022	3.823,80	33.366	127.583.056	4.944,00	2,00
1.11.2022	3.450,12	47.445	163.690.436	4.944,00	2,00
2.11.2022	3.691,25	31.252	115.358.319	4.944,00	308,23
3.11.2022	3.953,48	35.342	139.724.458	4.944,00	1.203,36
4.11.2022	3.986,16	31.391	125.128.902	4.944,00	1.229,13
5.11.2022	3.626,79	30.968	112.312.519	4.944,00	2,00
6.11.2022	2.459,24	32.750	80.540.993	4.944,00	379,13

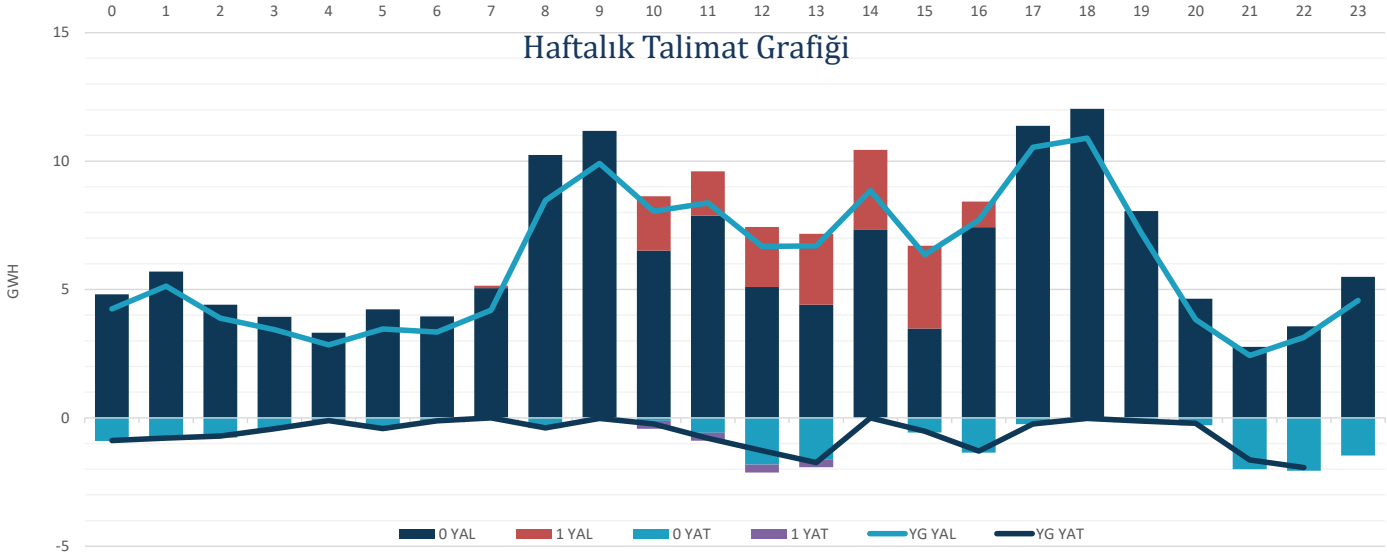
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

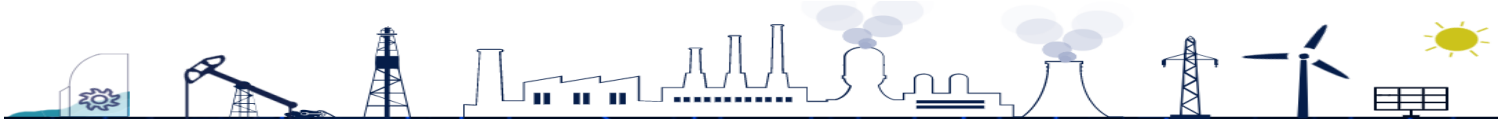
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 7.071 MWh azalarak 159.504 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %90'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 44. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 2.117 MWh artarak 15.307 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 9.188 MWh azalarak 144.196 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Kasım 2022 Çarşamba günü 26.923 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Kasım 2022 Pazar günü 5.765 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Kasım 2022 Perşembe günü 3.623 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Kasım 2022 Cumartesi günü 349 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
31.10.2022	28.599	2.412	31.011	2.470	0	2.470
01.11.2022	25.517	1.337	26.854	2.752	0	2.752
02.11.2022	25.902	3.870	29.772	1.580	0	1.580
03.11.2022	16.317	3.660	19.977	4.114	0	4.114
04.11.2022	23.422	3.698	27.119	3.577	0	3.577
05.11.2022	21.225	0	21.225	353	0	353
06.11.2022	5.891	1.378	7.269	1.399	1.340	2.739

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

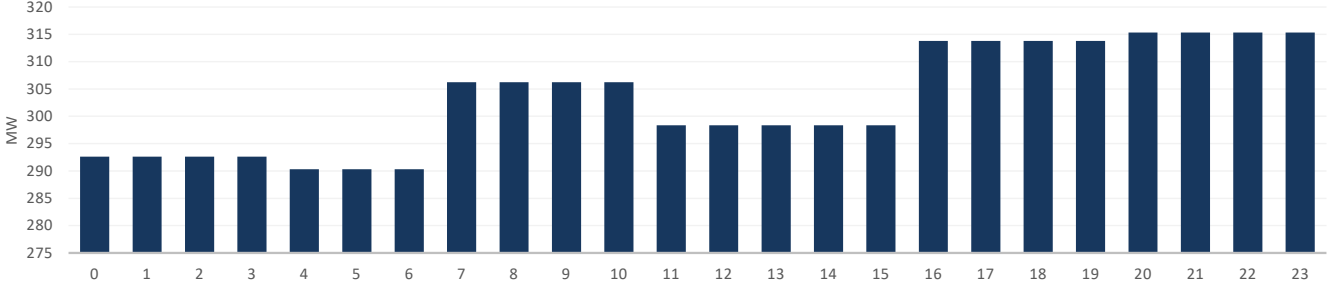


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 44. Hafta Raporu | 11

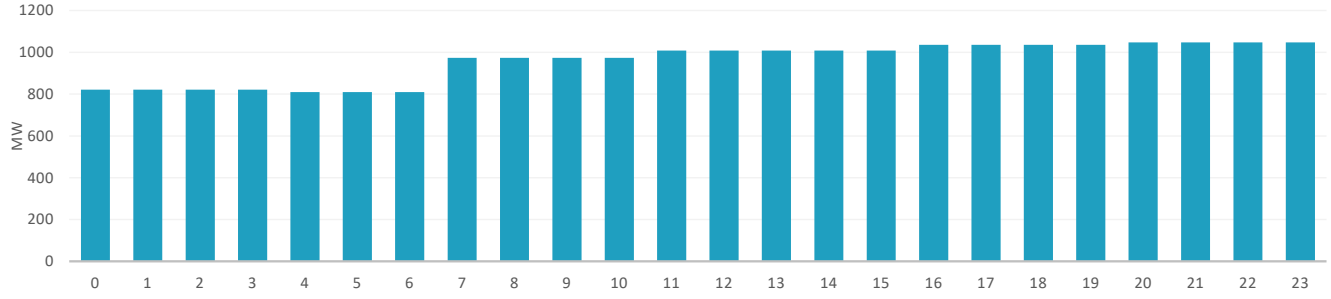
44. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 50.923 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 400,17 TL/MW azalarak 1.094,27 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

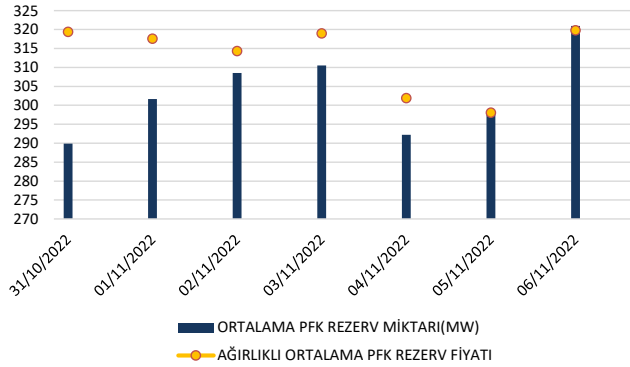


44. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.854 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 582,73 TL/MW azalarak 2.138,73 TL/MW olmuştur.

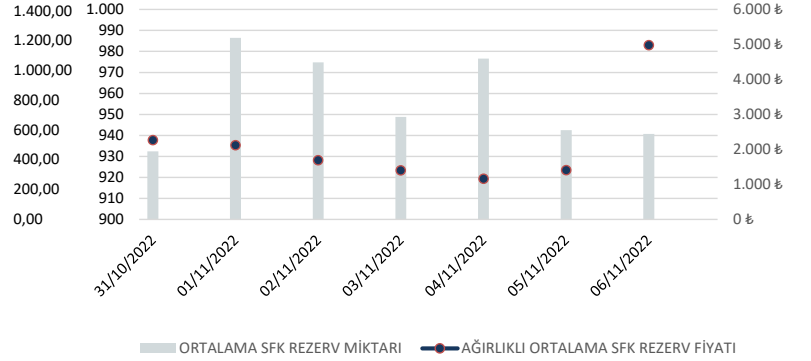
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

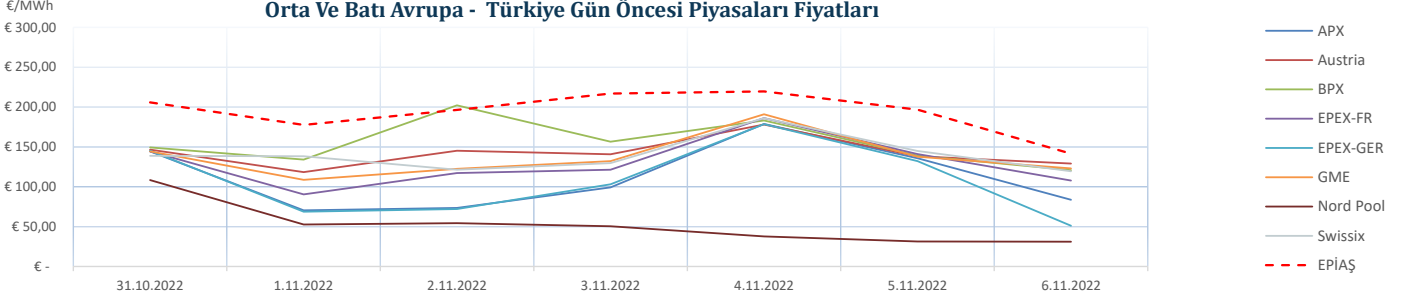


	31/10/2022	01/11/2022	02/11/2022	03/11/2022	04/11/2022	05/11/2022	06/11/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	289,90	301,69	308,52	310,51	292,21	298,00	320,96
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.256,55	1.211,73	1.128,33	1.246,81	812,26	713,22	1.267,55
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	932,38	986,42	974,83	948,79	976,63	942,46	940,75
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.265,62	2.119,85	1.692,86	1.401,46	1.162,00	1.411,40	4.980,97



"44. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 121,96 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 144,29 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 193,49 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Kasım 2022 Çarşamba günü 219,61 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması ise 6 Kasım 2022 Pazar Günü 31,09 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

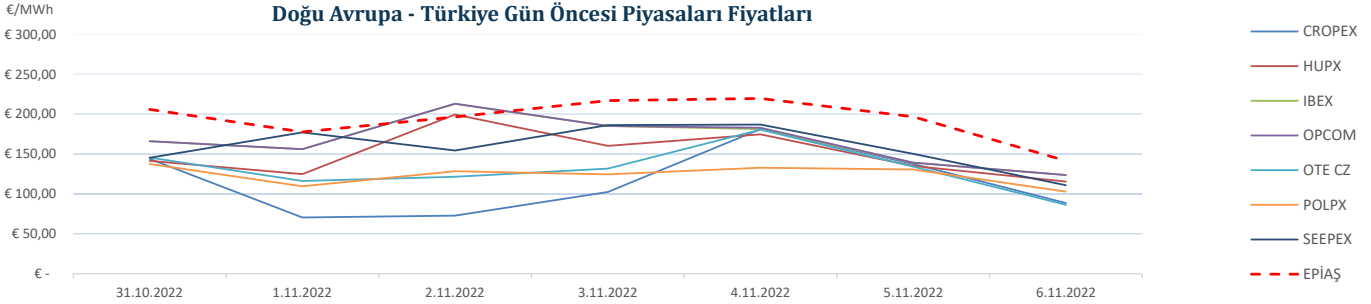


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
31.10.2022	144,32 €	146,58 €	149,29 €	144,24 €	145,22 €	144,27 €	108,39 €	138,86 €	205,87 €
1.11.2022	70,42 €	118,36 €	133,98 €	90,42 €	68,86 €	108,69 €	52,70 €	138,16 €	177,60 €
2.11.2022	73,41 €	145,06 €	202,16 €	117,11 €	71,97 €	122,52 €	54,42 €	121,26 €	196,34 €
3.11.2022	99,19 €	140,70 €	156,44 €	121,39 €	103,01 €	132,12 €	50,35 €	129,75 €	216,82 €
4.11.2022	178,79 €	178,04 €	183,26 €	186,16 €	178,54 €	190,95 €	37,64 €	186,07 €	219,61 €
5.11.2022	135,81 €	138,38 €	139,06 €	141,10 €	132,29 €	137,83 €	31,44 €	144,93 €	196,61 €
6.11.2022	83,61 €	129,06 €	120,81 €	107,69 €	51,09 €	122,91 €	31,09 €	119,45 €	141,54 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
31.10.2022	143,89 €	141,28 €	166,00 €	166,00 €	145,44 €	137,48 €	145,38 €	205,87 €
1.11.2022	70,47 €	124,76 €	156,02 €	156,02 €	116,21 €	109,56 €	177,01 €	177,60 €
2.11.2022	72,84 €	199,45 €	212,87 €	213,01 €	121,48 €	128,31 €	154,35 €	196,34 €
3.11.2022	102,38 €	160,24 €	185,02 €	185,02 €	131,62 €	124,53 €	186,09 €	216,82 €
4.11.2022	181,23 €	174,50 €	181,36 €	182,91 €	180,52 €	132,76 €	186,88 €	219,61 €
5.11.2022	137,50 €	134,90 €	139,22 €	139,22 €	134,22 €	130,51 €	150,22 €	196,61 €
6.11.2022	88,63 €	115,47 €	123,65 €	123,65 €	86,38 €	102,89 €	110,88 €	141,54 €