

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (43. Hafta)

43. Haftada (24 Ekim - 30 Ekim),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 106,35 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 165.510 MWh (saatlik ortalama 985 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 709.650 MWh (saatlik ortalama 4.224 MWh) azalması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 84.111 MWh (saatlik ortalama 501 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 231.561 MWh (saatlik ortalama 1.378 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 32.683 MWh (saatlik ortalama 195 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 72.542 MWh (saatlik ortalama 432 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 20.334 MWh (saatlik ortalama 271 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	43. Hafta	% Değişim	42. Hafta
Ortalama PTF	3.211,68	↓ -3,21%	3.318,03
Maksimum PTF	4.800,00	→ 0,00%	4.800,00
Minimum PTF	250,00	↑ 24900,00%	1,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.963,89	↓ -11,66%	3.355,26
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.444,50	↑ 1,35%	4.385,44
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.781,88	↑ 7,01%	2.599,70
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.718	↓ -0,68%	17.839
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.198	↓ -3,71%	11.630
Maksimum Takas Miktarı	23.591	↑ 1,46%	23.252
Minimum Takas Miktarı	12.872	↓ -1,88%	13.119
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.304	↓ -1,14%	18.514
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.676	↑ 2,32%	22.161
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.828	↓ -11,40%	37.052
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.617	↓ -6,65%	25.299
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	289.520	↑ 2,36%	282.848
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.143	↓ -2,97%	33.128

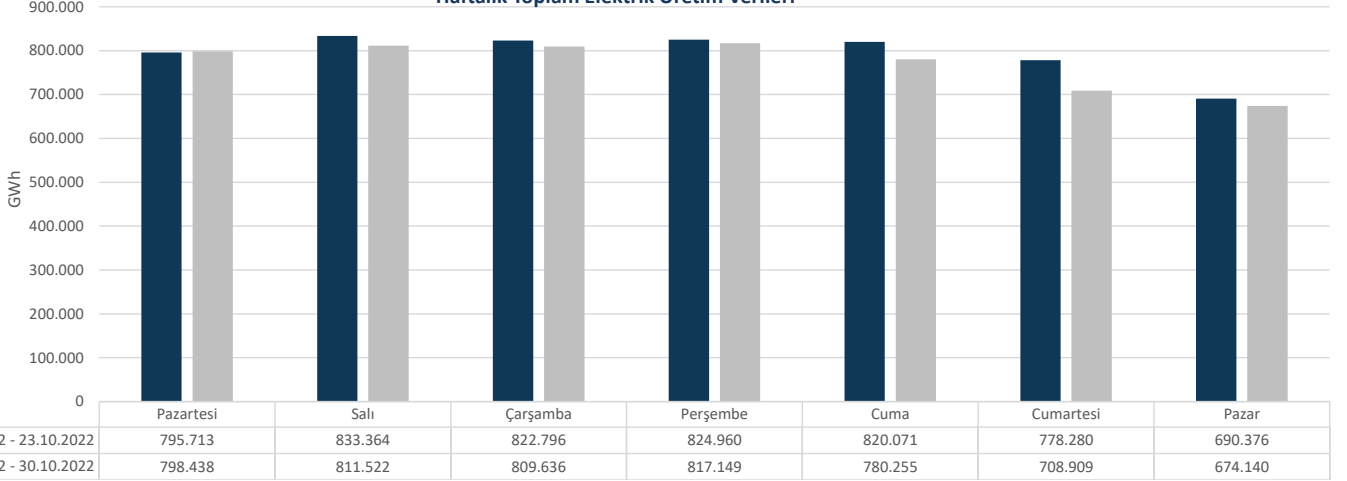
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

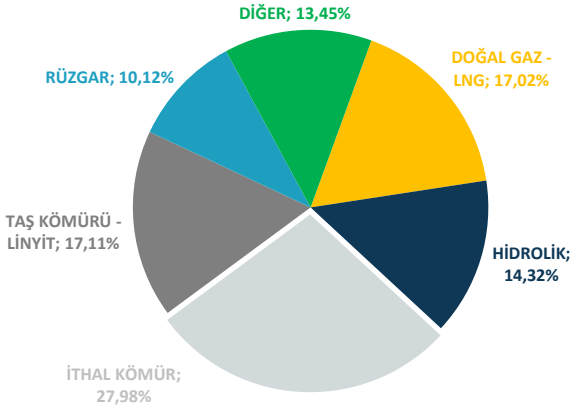


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 165.510 MWh azalarak 5.400.049 MWh olarak gerçekleşmiştir.

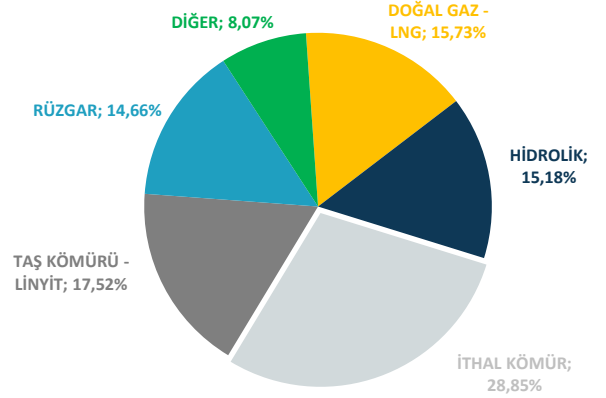
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (43. HAFTA)



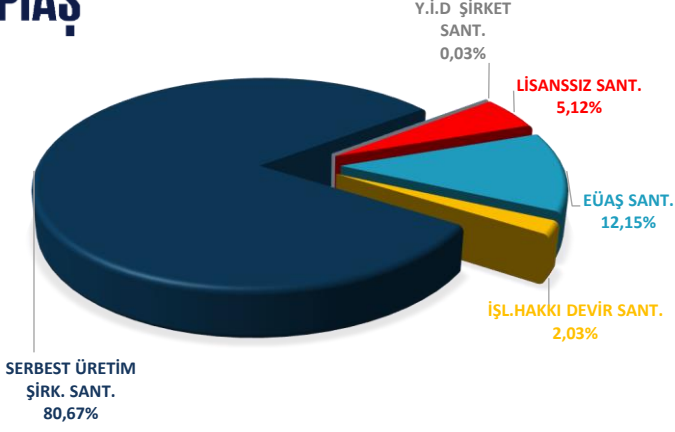
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.510.921 MWh (%27,98) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 923.821 MWh (%17,11) ile Taş Kömürü-Linyit, 919.251 MWh (%17,02) ile Doğalgaz-LNG, 773.342 MWh (%14,32) ile Hidrolik, 726.063 MWh (%13,45) ile Diğer, 546.651 MWh (%10,12) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,45 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 338.461 MWh ile Güneş, 198.420 MWh ile Jeotermal, 144.184 MWh ile Biogaz, 16.314 MWh ile Asfaltit, 14.514 MWh ile Atık Isı ve 14.170 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 10.221 MWh azalarak 186.754 MWh, ihracatı 8.153 MWh azalarak 76.511 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



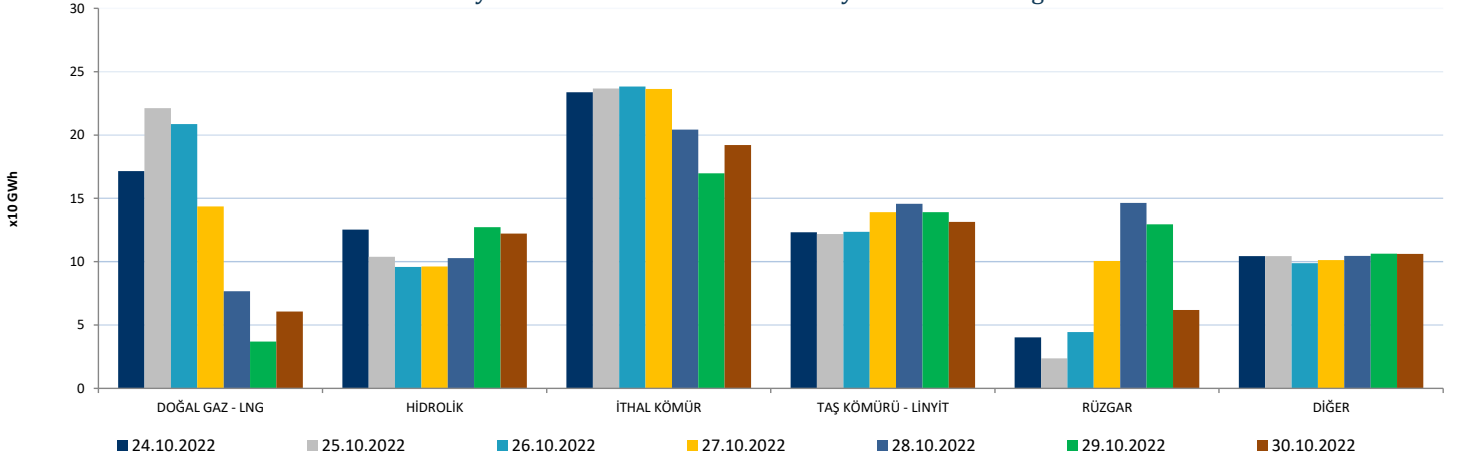


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 165.510 MWh azalarak 5.400.049 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.356.072 MWh (%80,67) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 276.576 MWh (%5,12), Y.İ.D Şirket santralleri 1.387 MWh (%0,026), İ.H.D Şirket santralleri 109.766 MWh (%2,03) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 656.249 MWh (%12,15) bandında olmuştur.

	24.10.2022	25.10.2022	26.10.2022	27.10.2022	28.10.2022	29.10.2022	30.10.2022
DOĞAL GAZ - LNG	171.594	221.261	208.642	143.609	76.626	36.892	60.629
HİDROLİK	125.278	103.915	95.778	96.134	102.762	127.276	122.199
İTHAL KÖMÜR	233.712	236.637	238.264	236.350	204.228	169.698	192.033
RÜZGAR	40.170	23.625	44.448	100.586	146.424	129.571	61.827
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	123.201	121.752	123.625	139.120	145.688	139.085	131.350
DİĞER	104.483	104.333	98.880	101.350	104.527	106.387	106.102

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

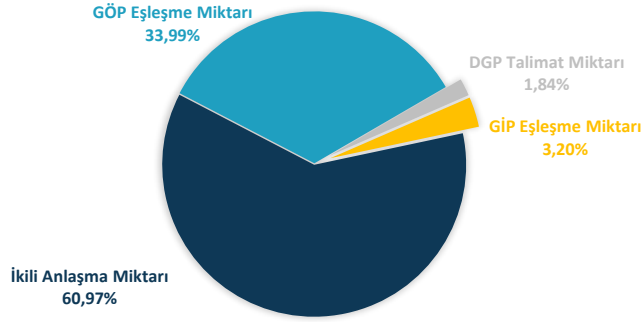


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 84.111 MWh artarak 919.251 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 21.139 MWh azalarak 1.510.921 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 297.782 MWh artarak 726.063 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 32.683 MWh azalarak 773.342 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 6.368 MWh azalarak 923.821 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 231.561 MWh azalarak 546.651 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.515.126 MWh (%60,97) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.075.019 MWh (%33,99), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 289.520 MWh (%3,20) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 166.575 MWh (%1,84) olmuştur.

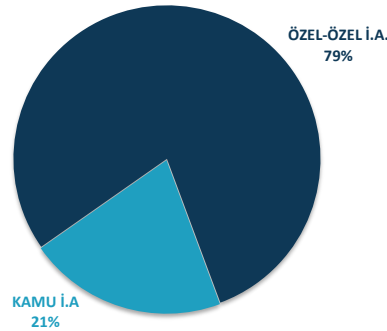
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.515.126 MWh (%60,97) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.075.019 MWh (%33,99), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 289.520 MWh (%3,20) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 166.575 MWh (%1,84) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 709.650 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 35.322 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 6.673 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 1.988 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



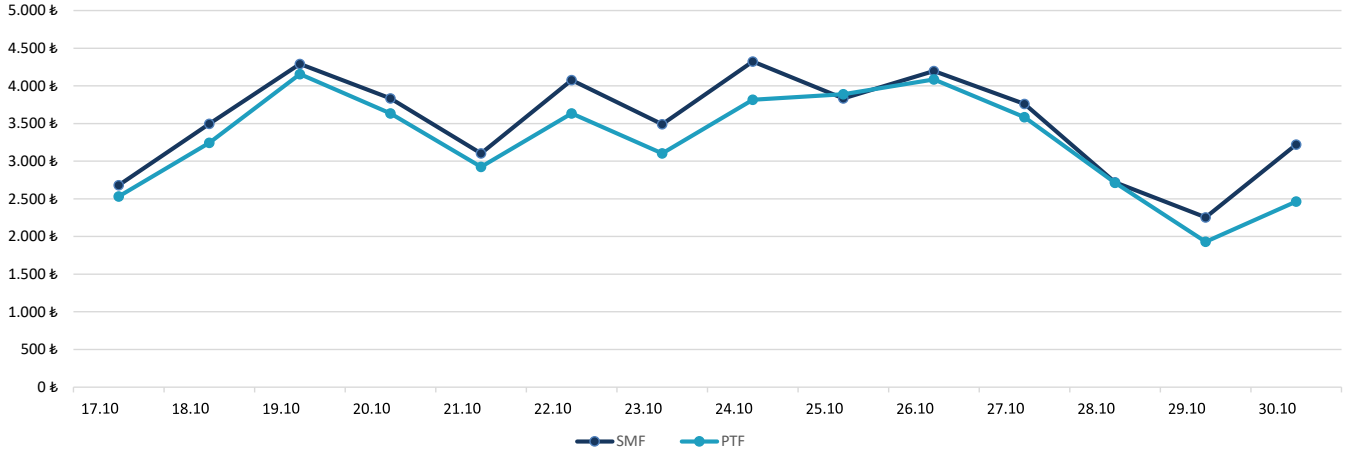
	24.10.2022	25.10.2022	26.10.2022	27.10.2022	28.10.2022	29.10.2022	30.10.2022
İKİLİ ANLAŞMA	898.396	869.966	883.220	1.026.115	649.548	629.889	557.993
GÖP	454.289	478.047	481.083	462.344	431.654	390.983	376.619
GİP	40.254	43.586	39.192	36.319	38.032	47.513	44.625
DGP	42.883	24.181	20.667	17.110	20.522	14.473	26.739
TOPLAM	1.435.822	1.415.780	1.424.162	1.541.888	1.139.756	1.082.857	1.005.975

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



17 Ekim - 30 Ekim 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

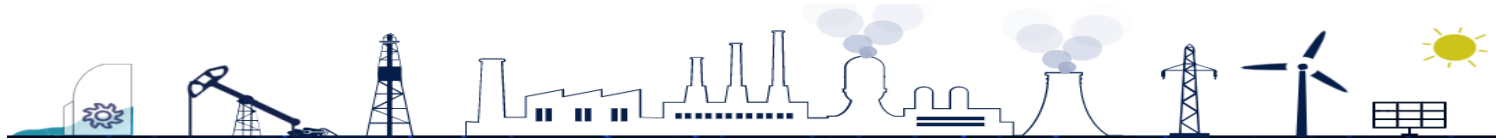
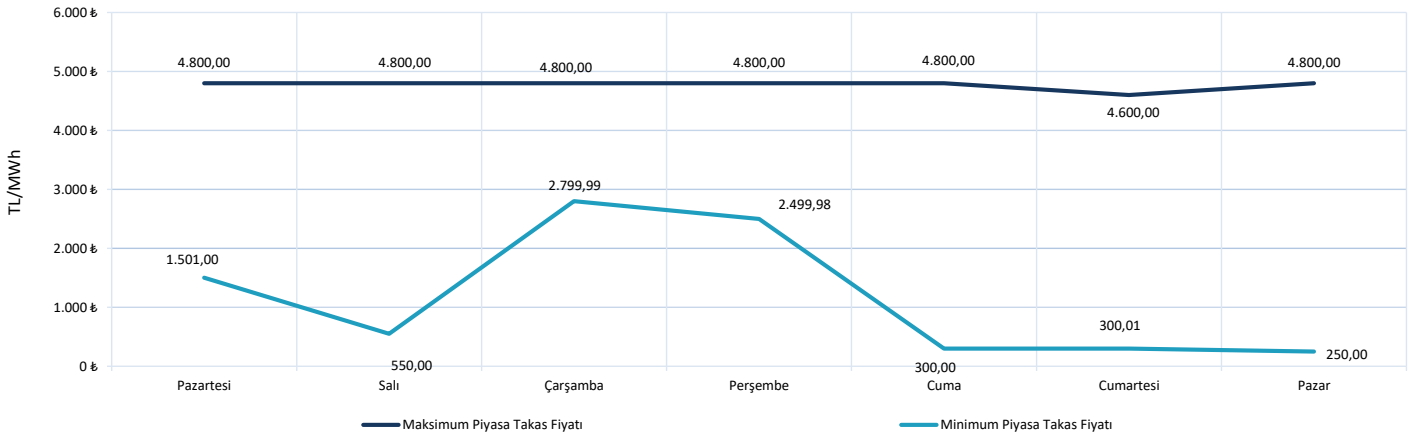


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.929,73 TL/MWh ile 29 Ekim Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.085,83 TL/MWh ile 26 Ekim Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.254,49 TL/MWh ile 29 Ekim Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.323,49 TL/MWh ile 24 Ekim Pazartesi gününe aittir.

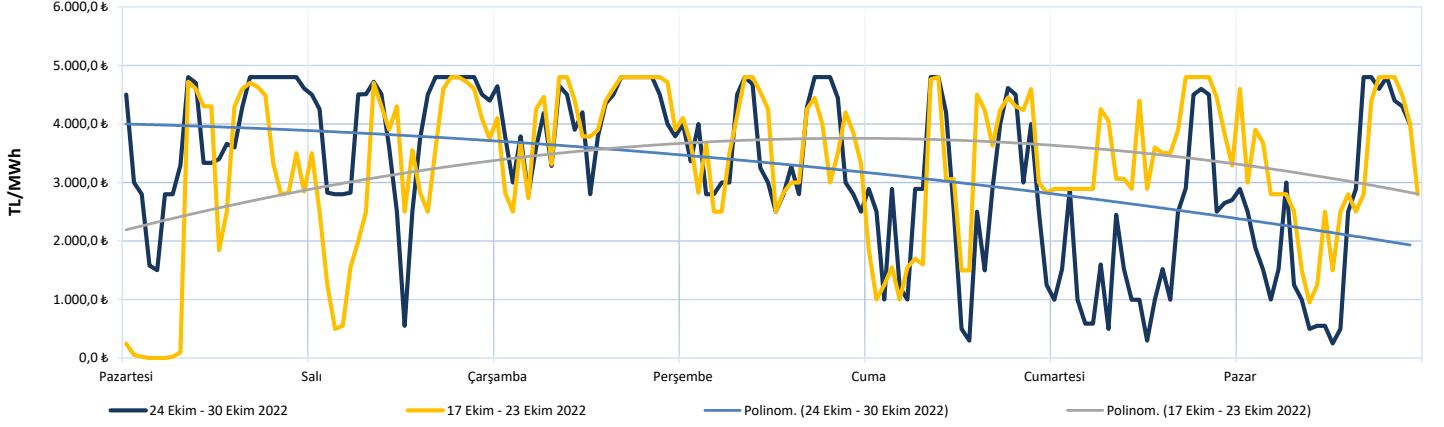
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.085,00 TL/MWh ile 25 Ekim Salı günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

24 Ekim - 30 Ekim 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

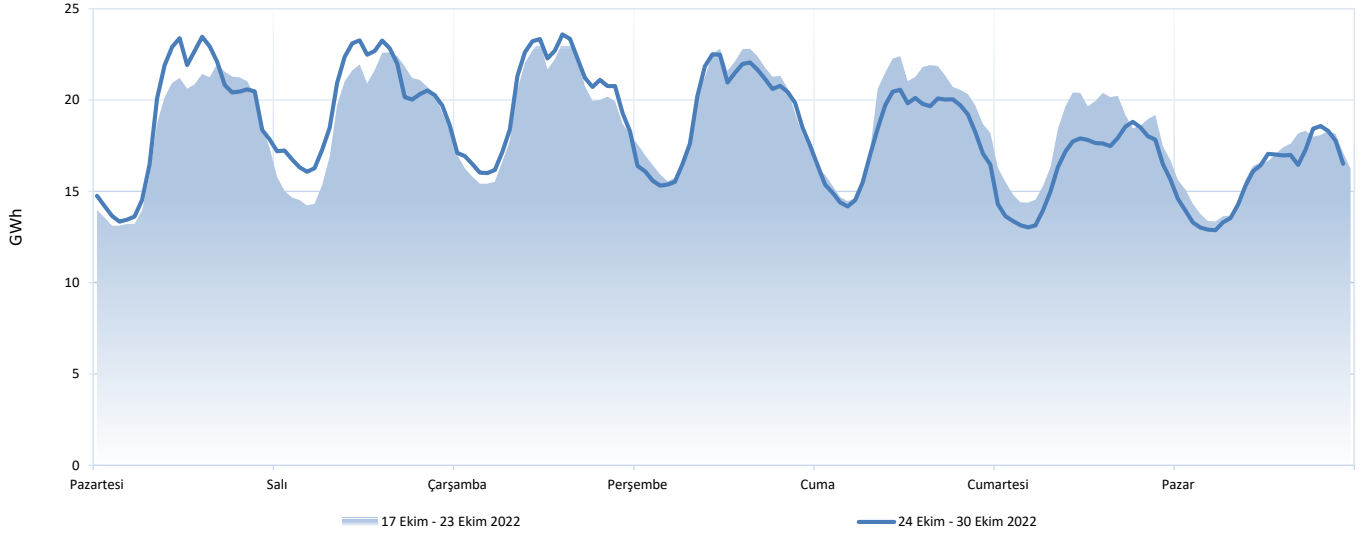
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



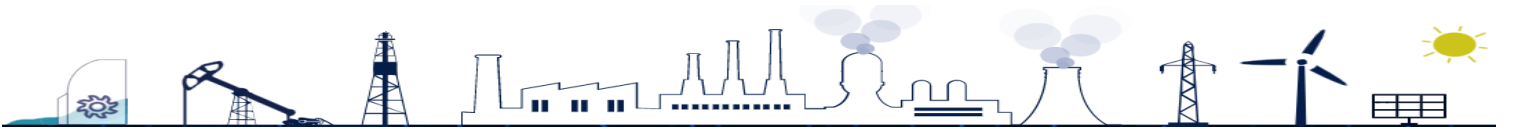
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 106,35 TL/MWh azalarak 3.211,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.704,87 TL/MWh azalış ile 29 Ekim 2022 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

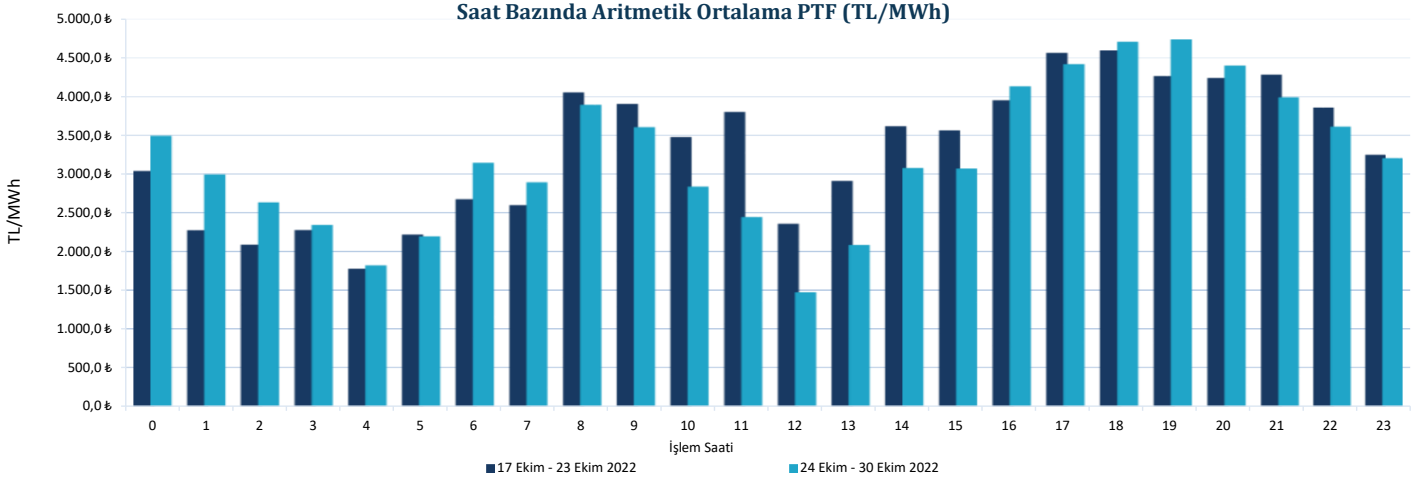
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.963,89 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.444,50 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.781,88 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

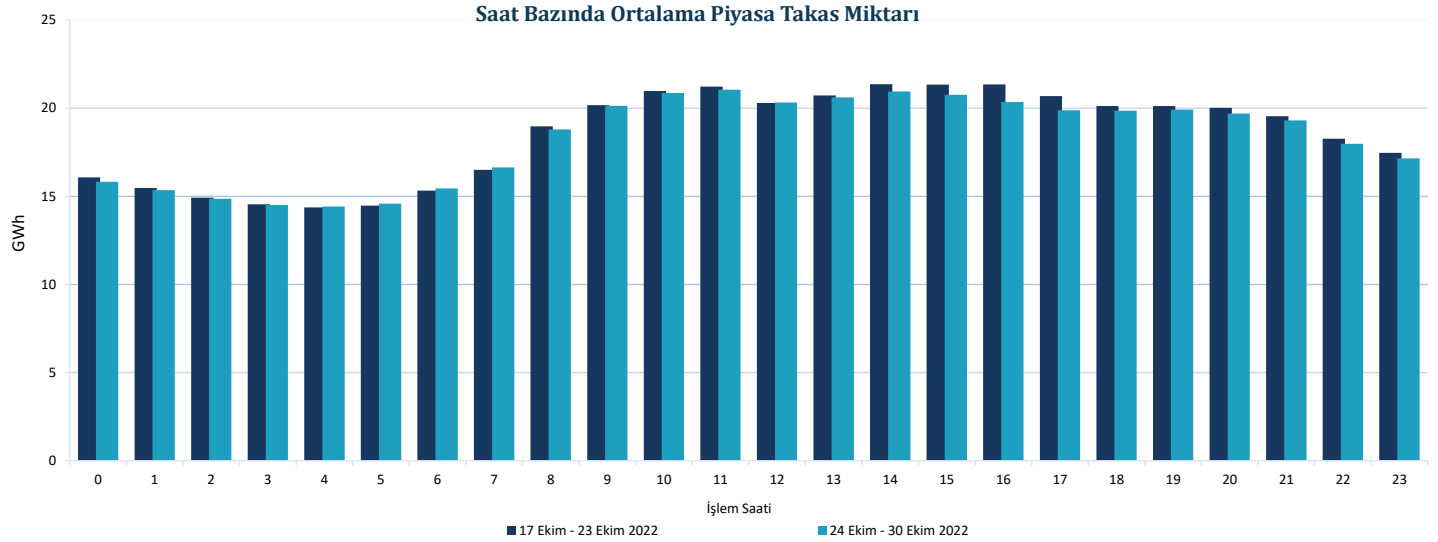


43. hafta genelinde maksimum eşleşme 26 Ekim Çarşamba günü saat 14.00'te 23.591 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 30 Ekim Pazar günü saat 05.00'te 12.872 MWh olarak gerçekleşmiştir.

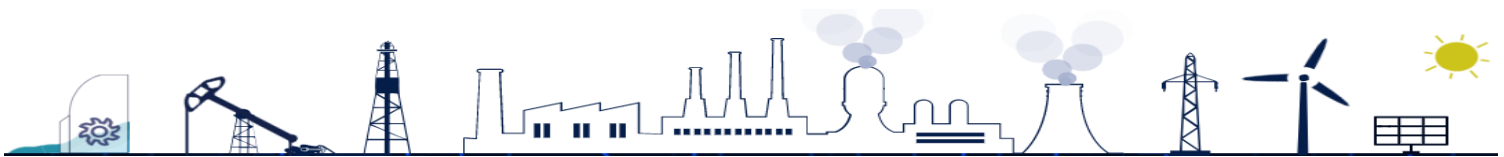




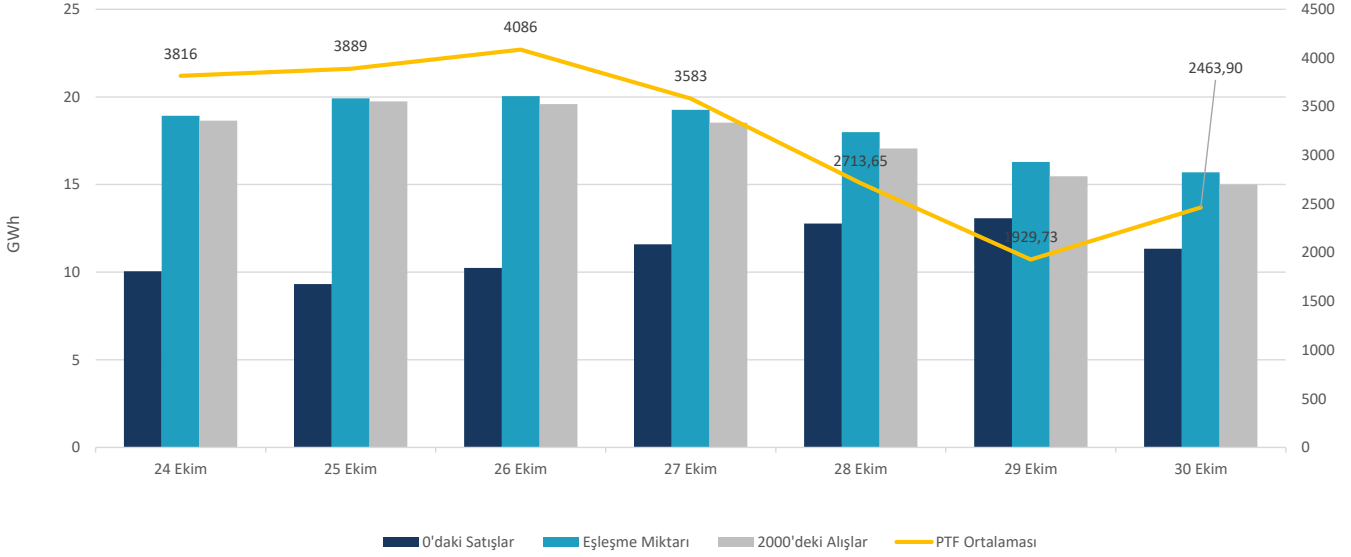
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 13 saatte azalış, 11 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 710,36 TL/MWh artarak 2.988,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 11.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.359,31 TL/MWh azalarak 2.440,12 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 994 MWh azalarak 20.351 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

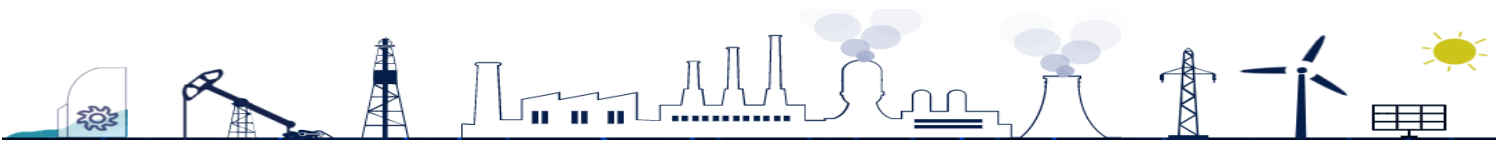


43. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17,72 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,30 GWh seviyesindedir. Bu değerler 42. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 432 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 210 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 121 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

28 Ekim 2022 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 869,31 TL/MWh azalarak 2.713,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.190 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.466 MWh azalması etkili olmuştur. 29 Ekim 2022 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 783,91 TL/MWh azalarak 1.929,73 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 295 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.596 MWh azalması etkili olmuştur.

43. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,3 (86.511 MWh) artarak 3.809.617 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,4 (52.022 MWh) azalarak 2.078.150 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,7 (72.542 MWh) azalarak 1.881.327 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,7 (20.334 MWh) azalarak 2.976.677 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,7 (282.671 MWh) azalarak 3.967.627 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %1,8 (17.713 MWh) artarak 995.546 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %2,4 (3.890 MWh) azalarak 156.792 MWh seviyesine gerilemiştir.



31.10.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1282'dir. Bu hafta günlük ortalama 983 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

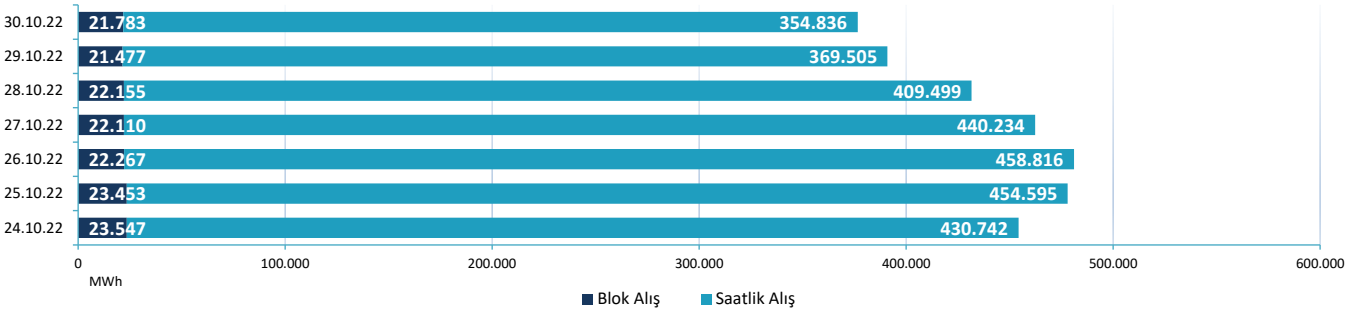
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 296.879 MWh,
- Blok satış miktarı 142.221 MWh,
- Saatlik alış miktarı 416.890 MWh,
- Blok alış miktarı 22.399 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -14.783.850 TL olarak gerçekleşmiştir.

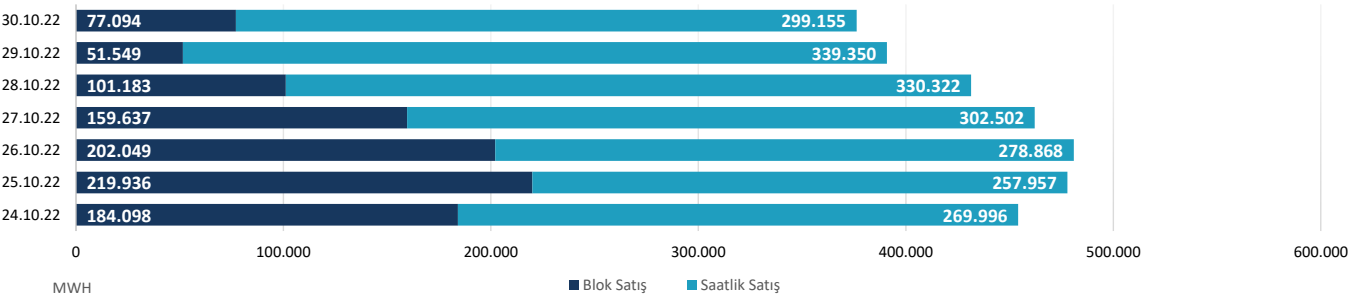
		24.10.22	25.10.2022	26.10.2022	27.10.2022	28.10.2022	29.10.2022	30.10.2022
ALİŞ	SAATLİK	430.742	454.595	458.816	440.234	409.499	369.505	354.836
	BLOK	23.547	23.453	22.267	22.110	22.155	21.477	21.783
SATIŞ	SAATLİK	269.996	257.957	278.868	302.502	330.322	339.350	299.155
	BLOK	184.098	219.936	202.049	159.637	101.183	51.549	77.094

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

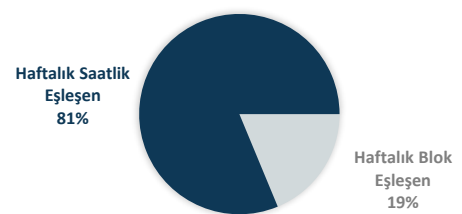


24 Ekim - 30 Ekim 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %68'i saatlik, %32'si blok tekliftir.

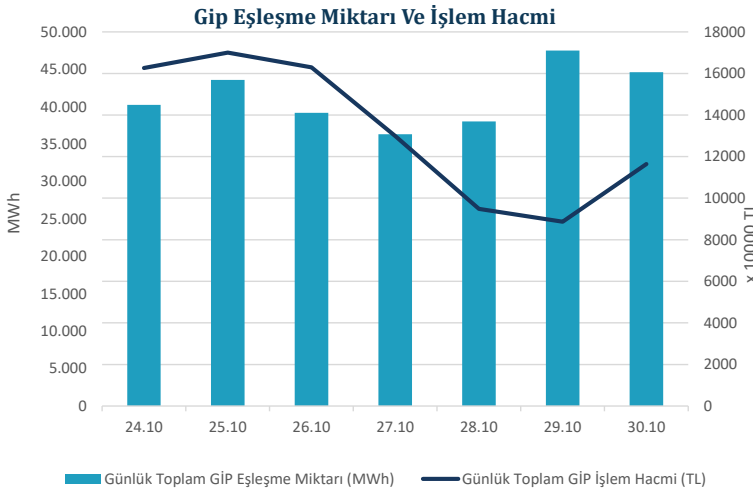
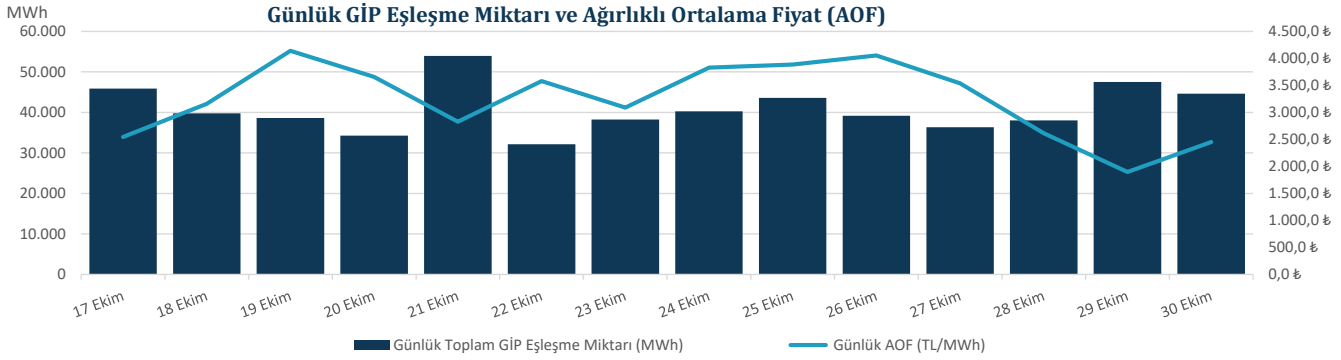
24 Ekim - 30 Ekim 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Ekim 2022 Salı günü saat 17.00'de 4.877,13 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 289.520 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Ekim 2022 Salı günü saat 17.00'de 4.877,13 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 30 Ekim 2022 Pazar saat 16.00'da 3.166 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Ekim 2022 Cumartesi günü, minimum ticaret 27 Ekim 2022 Perşembe günü olmuştur.

31.10.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1289 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 708 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
17.10.2022	2.373,53	45.881	108.900.798	4.944,00	0,01
18.10.2022	3.166,73	39.750	125.875.867	4.944,00	2,00
19.10.2022	4.233,22	38.631	163.535.150	4.944,00	48,37
20.10.2022	3.640,32	34.253	124.693.047	4.944,00	2,00
21.10.2022	2.781,83	53.933	150.030.864	4.944,00	12,40
22.10.2022	3.670,09	32.155	118.010.584	4.944,00	2,00
23.10.2022	2.919,01	38.245	111.637.340	4.944,00	0,26
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

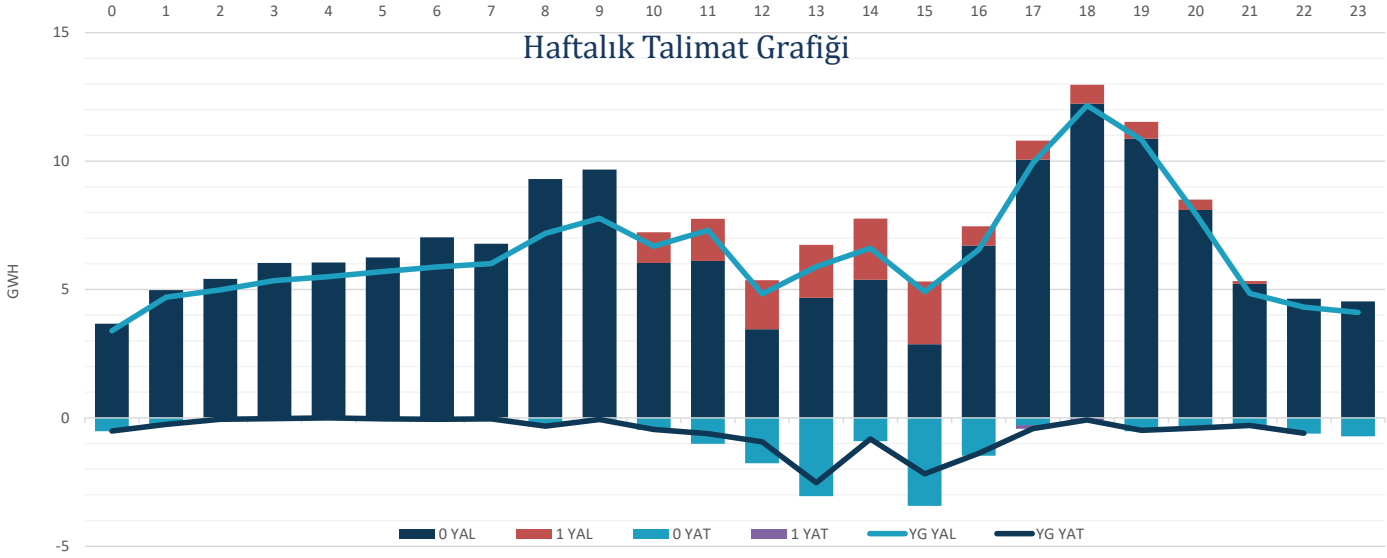
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %92'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 1.988 MWh azalarak 166.575 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %92'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 43. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 6.598 MWh artarak 13.190 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 8.585 MWh azalarak 153.384 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Ekim 2022 Pazartesi günü 42.096 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Ekim 2022 Cuma günü 12.657 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Ekim 2022 Cuma günü 7.865 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Ekim 2022 Cumartesi günü 355 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
24.10.2022	45.031	1.238	46.269	789	0	789
25.10.2022	24.804	2.201	27.005	1.306	0	1.306
26.10.2022	18.603	2.039	20.642	1.460	0	1.460
27.10.2022	18.989	0	18.989	793	0	793
28.10.2022	6.107	7.287	13.394	10.850	0	10.850
29.10.2022	15.586	0	15.586	547	0	547
30.10.2022	26.922	2.254	29.176	600	235	835

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

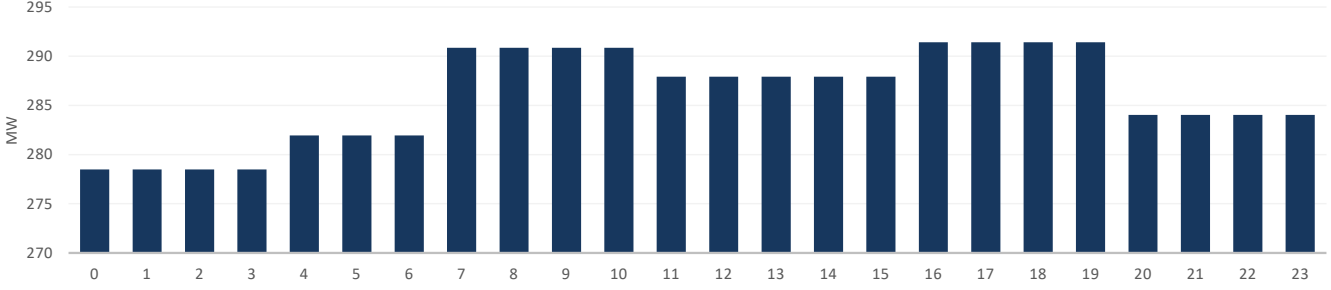


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 43. Hafta Raporu | 11

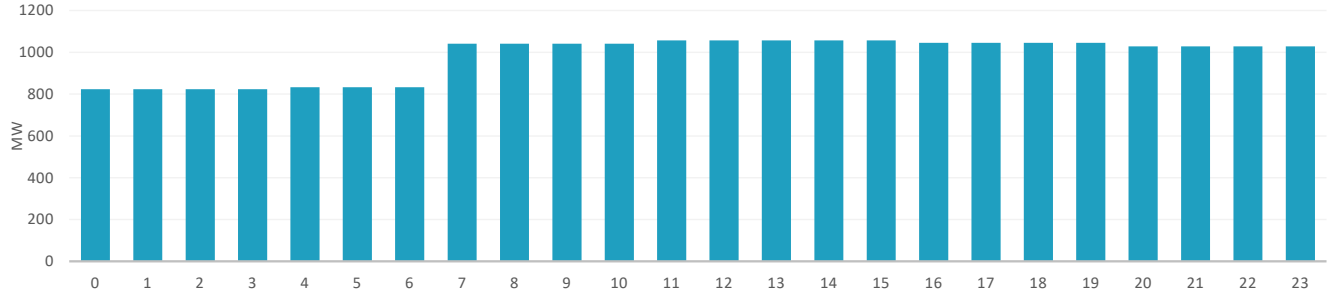
43. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 48.052 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 110,54 TL/MW artarak 1.494,45 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

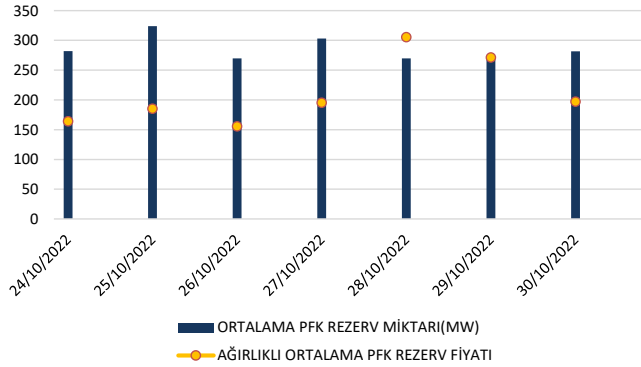


43. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 164.770 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 701,86 TL/MW artarak 2.721,46 TL/MW olmuştur.

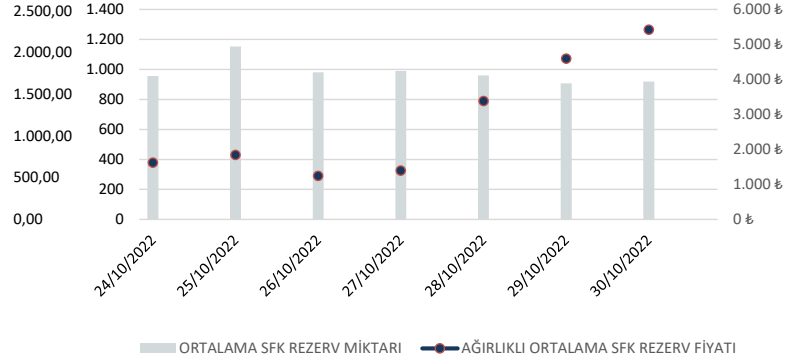
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

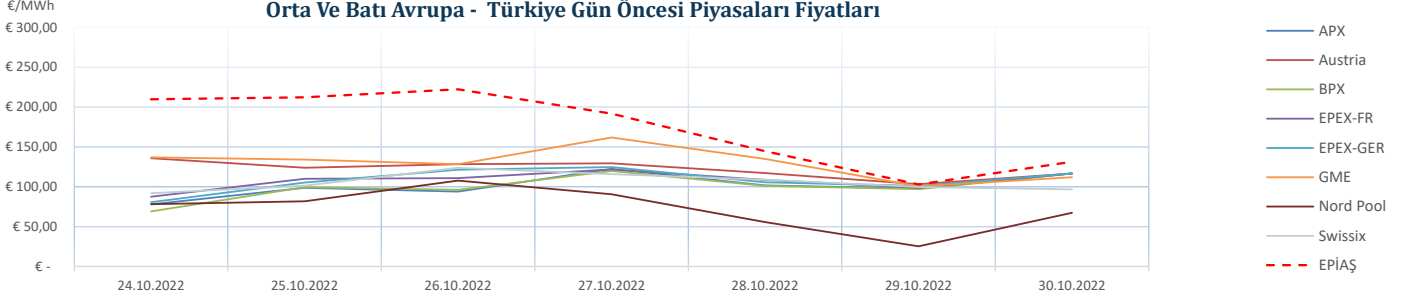


	24/10/2022	25/10/2022	26/10/2022	27/10/2022	28/10/2022	29/10/2022	30/10/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	281,82	324,07	269,78	303,23	269,74	272,02	281,49
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.171,22	1.322,62	1.111,11	1.393,34	2.179,99	1.936,97	1.407,63
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	955,83	1.153,21	980,58	989,67	959,63	907,00	919,50
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.625,62	1.843,38	1.246,44	1.393,30	3.383,25	4.596,59	5.424,05



"43. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 105,82 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 143,82 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 173,59 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Ekim 2022 Pazartesi günü 228,71 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 29 Ekim 2022 Cumartesi Günü 25,3 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

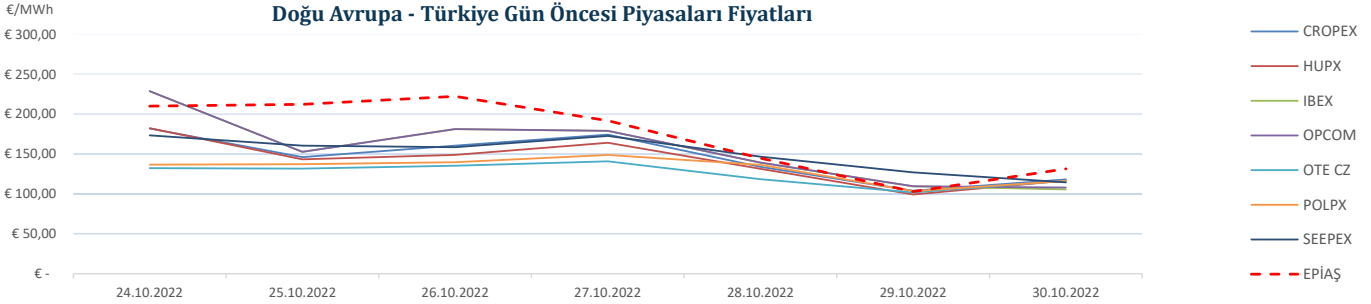


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
24.10.2022	77,91 €	135,81 €	69,09 €	87,51 €	80,62 €	136,94 €	78,03 €	91,90 €	209,87 €
25.10.2022	98,79 €	123,97 €	99,49 €	110,06 €	105,40 €	134,22 €	81,86 €	101,43 €	212,11 €
26.10.2022	93,92 €	128,33 €	96,25 €	110,87 €	121,40 €	128,40 €	107,72 €	123,76 €	222,25 €
27.10.2022	122,45 €	129,48 €	119,78 €	121,67 €	124,69 €	161,81 €	90,58 €	115,89 €	191,74 €
28.10.2022	101,68 €	117,31 €	101,03 €	108,53 €	105,52 €	134,91 €	55,63 €	108,85 €	144,76 €
29.10.2022	97,94 €	103,25 €	96,91 €	98,56 €	101,06 €	100,58 €	25,30 €	99,78 €	102,94 €
30.10.2022	116,54 €	116,64 €	116,56 €	116,62 €	116,54 €	112,06 €	67,25 €	96,60 €	131,44 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
24.10.2022	181,98 €	182,30 €	228,71 €	228,71 €	132,17 €	136,72 €	173,37 €	209,87 €
25.10.2022	146,22 €	143,25 €	152,74 €	152,74 €	131,73 €	137,26 €	160,42 €	212,11 €
26.10.2022	160,54 €	148,88 €	181,13 €	181,13 €	135,29 €	139,59 €	158,53 €	222,25 €
27.10.2022	174,27 €	164,13 €	178,91 €	178,91 €	140,83 €	148,82 €	172,61 €	191,74 €
28.10.2022	133,91 €	131,33 €	139,08 €	139,08 €	118,34 €	136,33 €	146,72 €	144,76 €
29.10.2022	103,99 €	99,27 €	109,62 €	109,62 €	101,83 €	103,49 €	127,06 €	102,94 €
30.10.2022	118,25 €	116,66 €	105,62 €	107,98 €	116,49 €	116,14 €	114,50 €	131,44 €