

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (42. Hafta)

42. Haftada (17 Ekim - 23 Ekim),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 205,44 TL/MWh azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 1.990.537 MWh (saatlik ortalama 11.848 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı miktarının 128.843 MWh (saatlik ortalama 767 MWh) artması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 355.829 MWh (saatlik ortalama 2.118 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 52.170 MWh (saatlik ortalama 311 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 103.613 MWh (saatlik ortalama 617 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 129.583 MWh (saatlik ortalama 771 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 45.550 MWh (saatlik ortalama 271 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	42. Hafta	% Değişim	41. Hafta
Ortalama PTF	3.318,03	↓ -5,83%	3.523,47
Maksimum PTF	4.800,00	→ 0,00%	4.800,00
Minimum PTF	1,00	↓ -99,60%	249,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.355,26	↓ -1,75%	3.414,96
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.385,44	↑ 2,75%	4.267,89
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.599,70	↓ -18,95%	3.207,43
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.839	↑ 1,54%	17.568
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.630	↑ 7,10%	10.859
Maksimum Takas Miktarı	23.252	↑ 1,10%	23.000
Minimum Takas Miktarı	13.119	↑ 0,61%	13.040
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.514	↑ 1,03%	18.325
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.161	↓ -4,81%	23.282
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.052	↑ 47,01%	25.204
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.299	↑ 3,82%	24.368
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	282.848	↑ 6,12%	266.529
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.128	↓ -0,25%	33.210

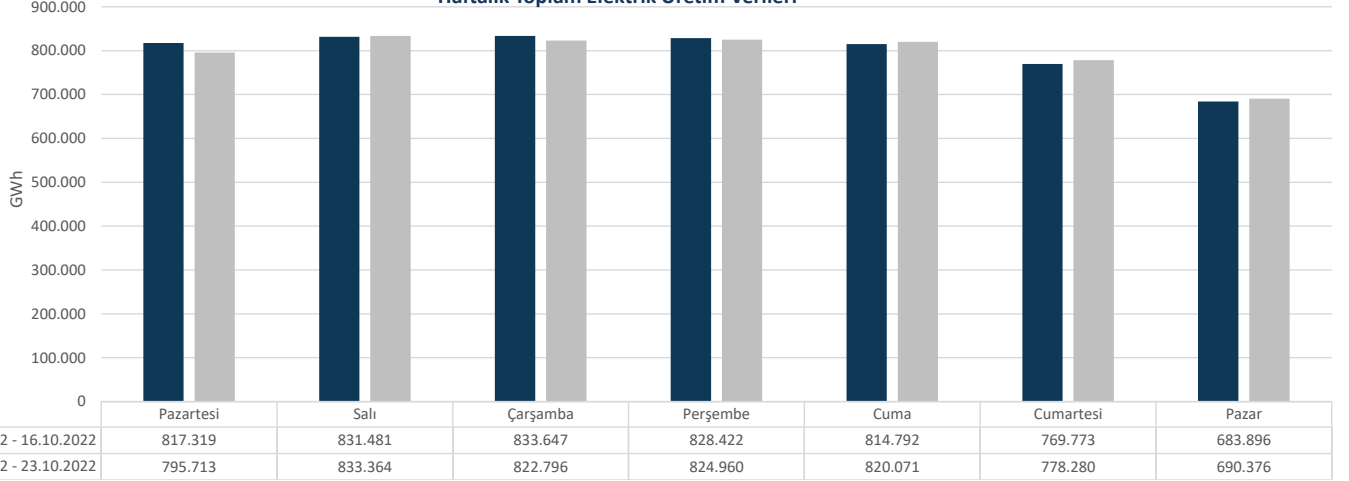
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

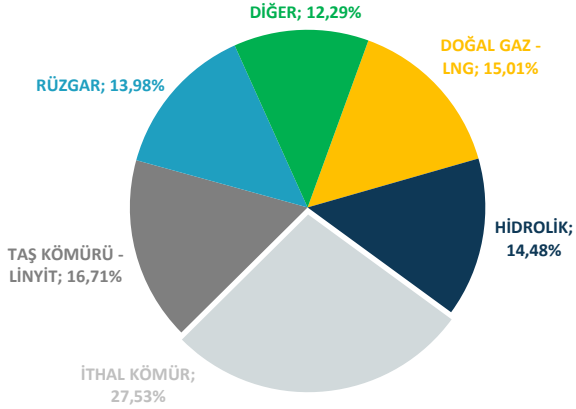


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 13.770 MWh azalarak 5.565.559 MWh olarak gerçekleşmiştir.

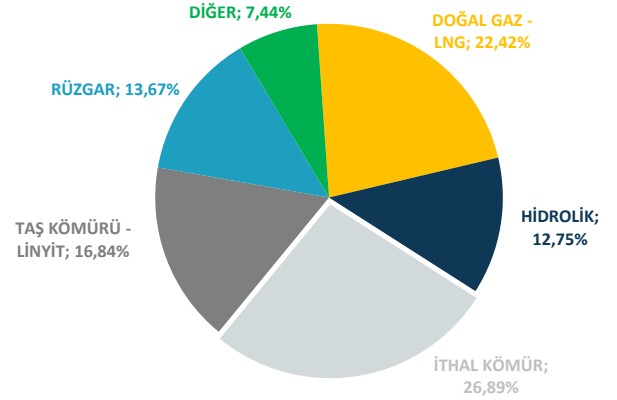
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)



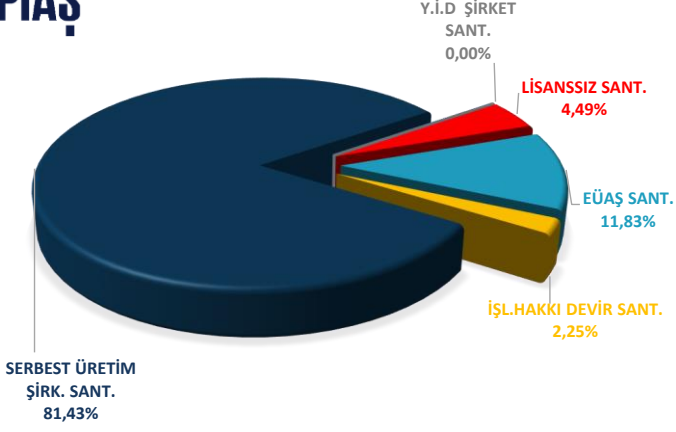
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.532.060 MWh (%27,53) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 930.189 MWh (%16,71) ile Taş Kömürü-Linyit, 835.141 MWh (%15,01) ile Doğalgaz-LNG, 806.025 MWh (%14,48) ile Hidrolik, 778.212 MWh (%13,98) ile Rüzgar, 683.933 MWh (%12,29) ile Diğer gelmektedir. Üretime %12,29 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 297.056 MWh ile Güneş, 197.359 MWh ile Jeotermal, 134.098 MWh ile Biogaz, 27.066 MWh ile Asfaltit, 14.194 MWh ile Fuel Oil ve 14.159 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 9.713 MWh artarak 196.974 MWh, ihracatı 33.917 MWh artarak 84.664 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



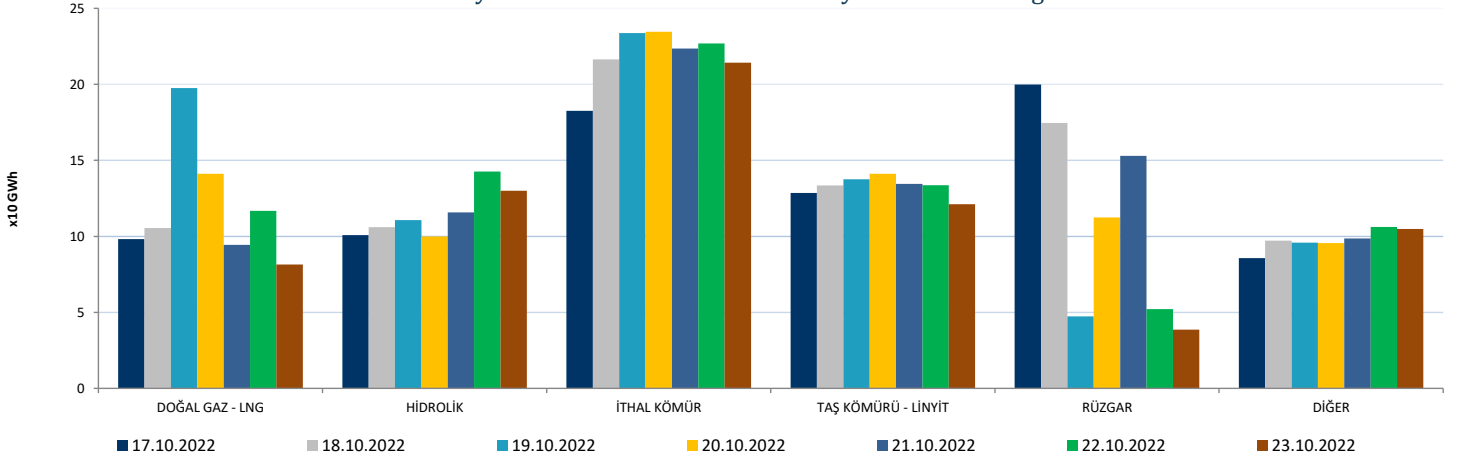


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 13.770 MWh azalarak 5.565.559 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.532.280 MWh (%81,43) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 249.667 MWh (%4,49), Y.İ.D Şirket santralleri 96 MWh (%0,002), İ.H.D Şirket santralleri 124.978 MWh (%2,25) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 658.539 MWh (%11,83) bandında olmuştur.

	17.10.2022	18.10.2022	19.10.2022	20.10.2022	21.10.2022	22.10.2022	23.10.2022
DOĞAL GAZ - LNG	98.146	105.517	197.621	141.169	94.457	116.783	81.447
HİDROLİK	100.799	106.103	110.743	99.950	115.835	142.659	129.936
İTHAL KÖMÜR	182.633	216.494	233.703	234.556	223.566	226.911	214.196
RÜZGAR	199.934	174.615	47.330	112.449	153.012	52.178	38.694
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	128.503	133.512	137.594	141.241	134.545	133.621	121.174
DİĞER	85.698	97.123	95.806	95.594	98.655	106.127	104.930

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

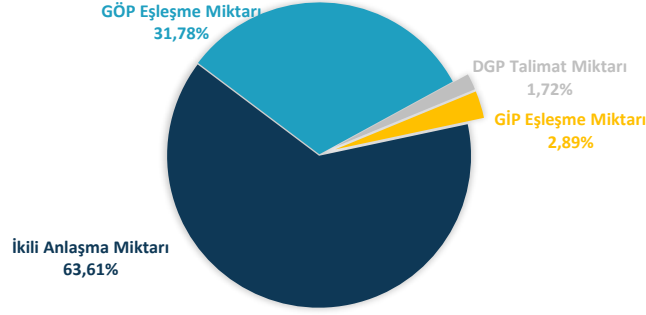


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 355.829 MWh azalarak 835.141 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 103.613 MWh artarak 1.532.060 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 288.455 MWh artarak 683.933 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 128.843 MWh artarak 806.025 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 35.672 MWh artarak 930.189 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 52.170 MWh artarak 778.212 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.224.776 MWh (%63,61) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.110.341 MWh (%31,78), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 282.848 MWh (%2,89) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 168.562 MWh (%1,72) olmuştur.

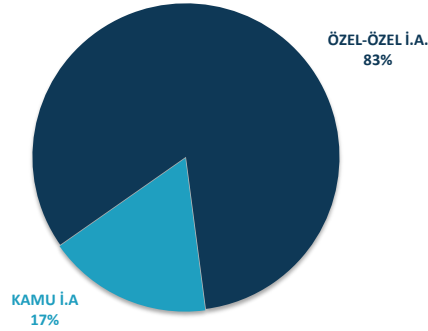
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.224.776 MWh (%63,61) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.110.341 MWh (%31,78), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 282.848 MWh (%2,89) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 168.562 MWh (%1,72) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.990.537 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 31.739 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 16.319 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 54.620 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



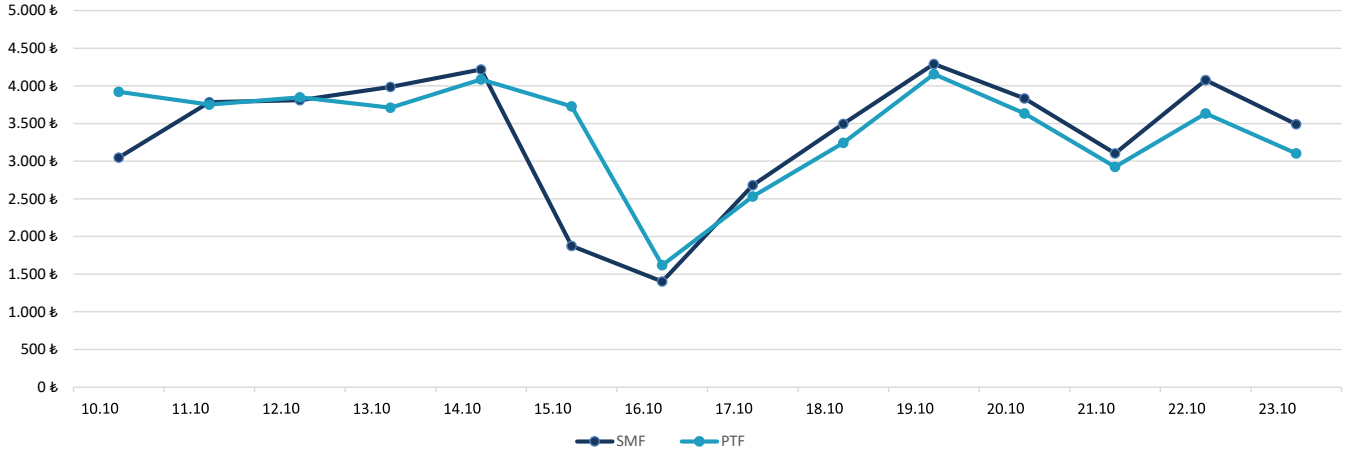
	17.10.2022	18.10.2022	19.10.2022	20.10.2022	21.10.2022	22.10.2022	23.10.2022
İKİLİ ANLAŞMA	668.888	923.892	913.370	934.617	961.994	938.345	883.670
GÖP	438.420	458.037	468.411	471.055	458.361	429.285	386.773
GİP	45.881	39.750	38.631	34.253	53.933	32.155	38.245
DGP	16.436	19.236	29.672	18.489	17.535	41.932	25.262
TOPLAM	1.169.626	1.440.915	1.450.084	1.458.414	1.491.822	1.441.717	1.333.950

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



10 Ekim - 23 Ekim 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

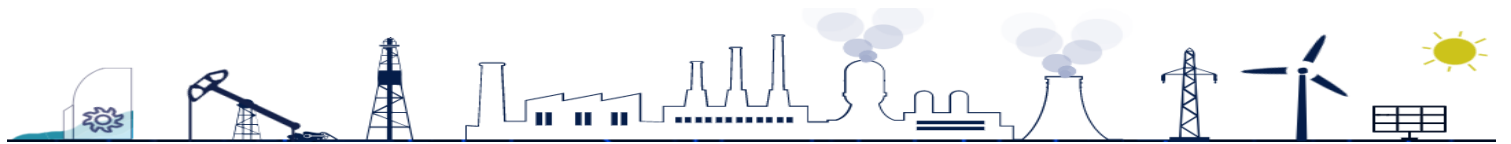
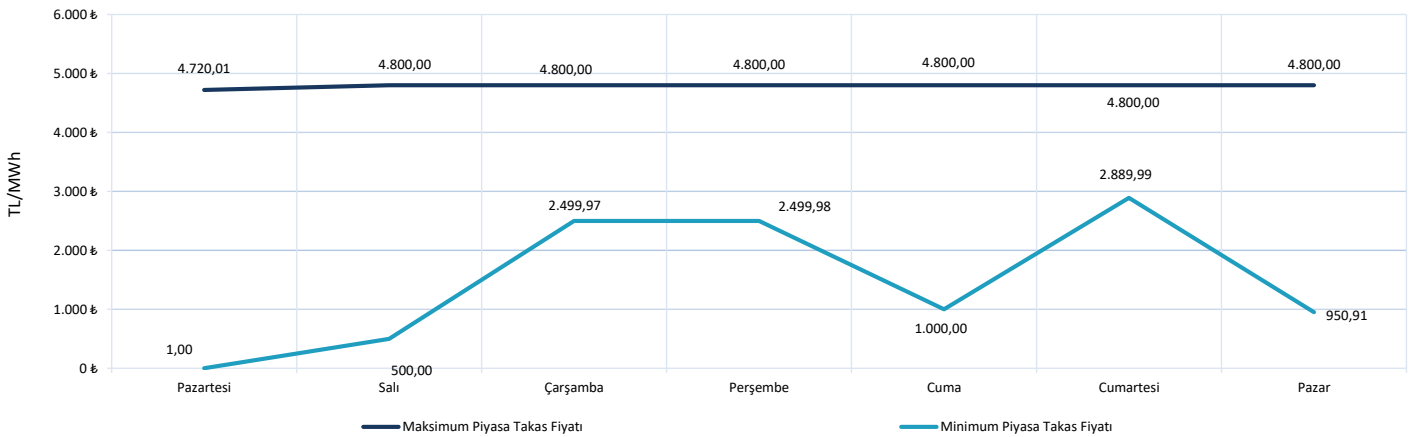


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.530,67 TL/MWh ile 17 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.156,07 TL/MWh ile 19 Ekim Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.680,29 TL/MWh ile 17 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.290,89 TL/MWh ile 19 Ekim Çarşamba gününe aittir.

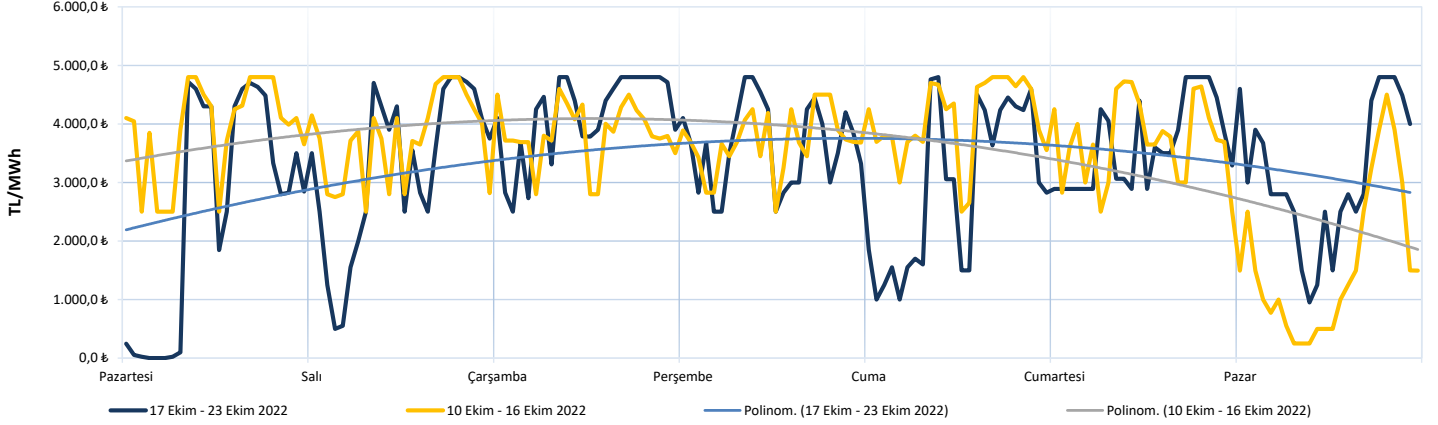
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.400,01 TL/MWh ile 17 Ekim Pazartesi günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

17 Ekim - 23 Ekim 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

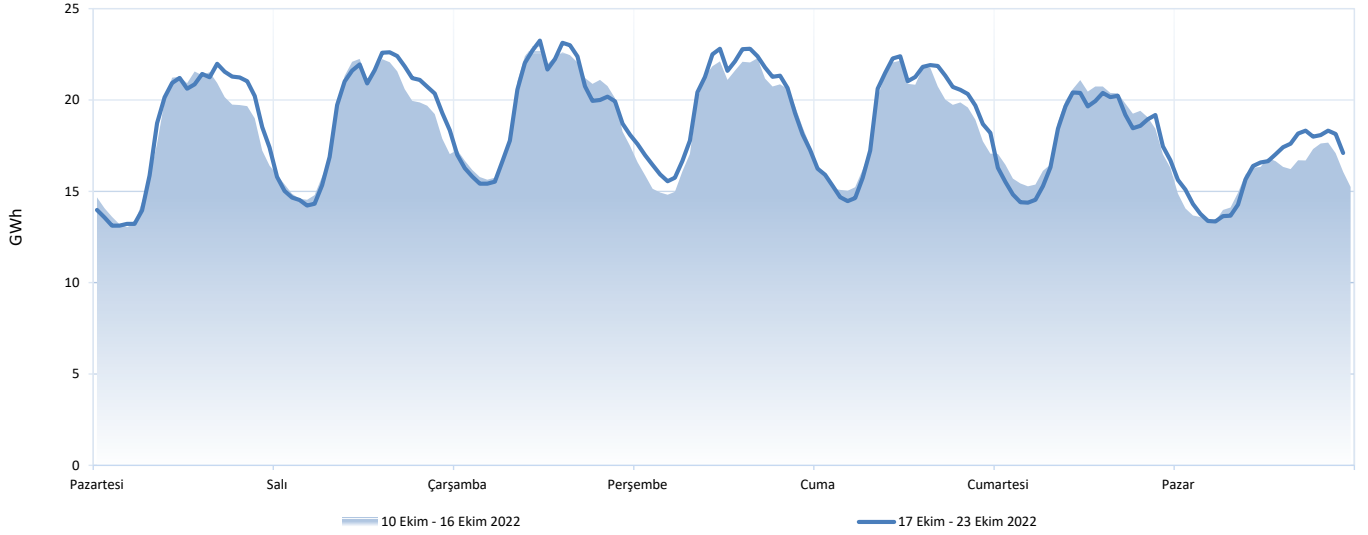
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 205,45 TL/MWh azalarak 3.318,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.484,01 TL/MWh artış ile 23 Ekim 2022 Pazar günü gerçekleşmiştir.

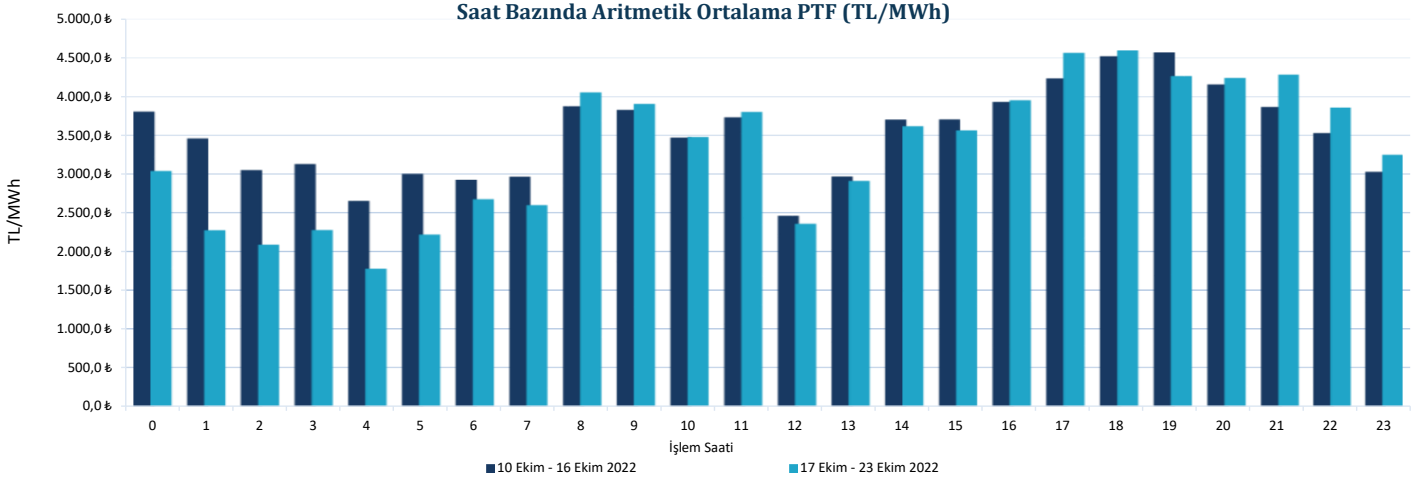
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.355,26 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.385,44 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.599,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

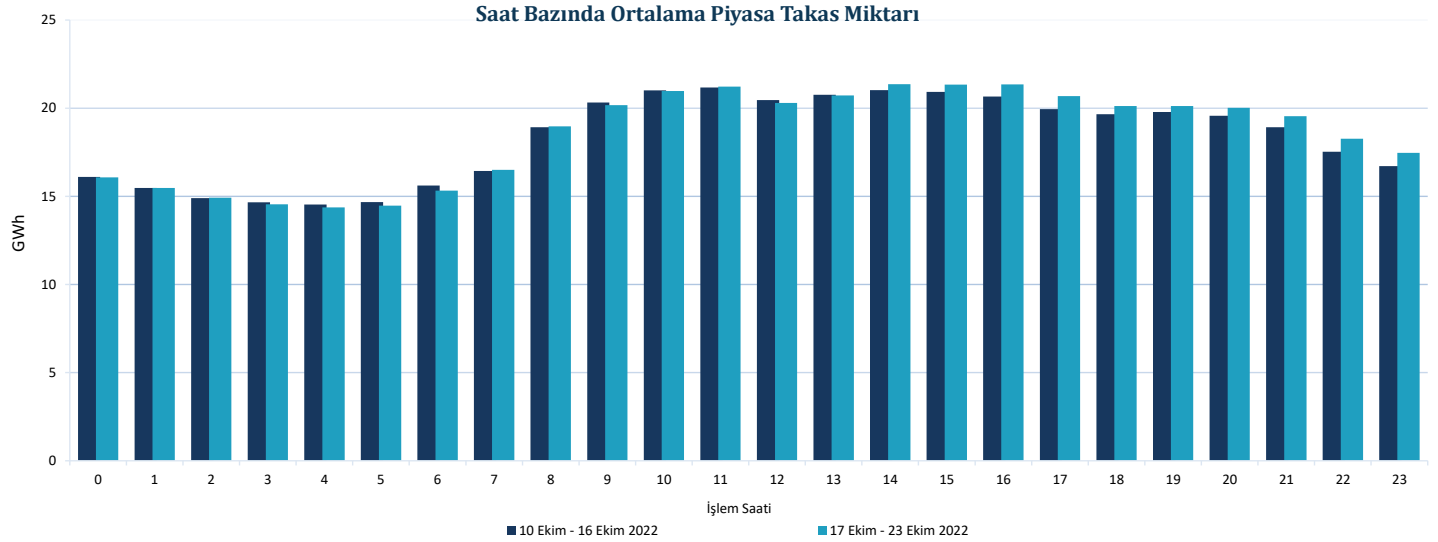


42. hafta genelinde maksimum eşleşme 19 Ekim Çarşamba günü saat 11.00'de 23.252 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 17 Ekim Pazartesi günü saat 02.00'de 13.119 MWh olarak gerçekleşmiştir.

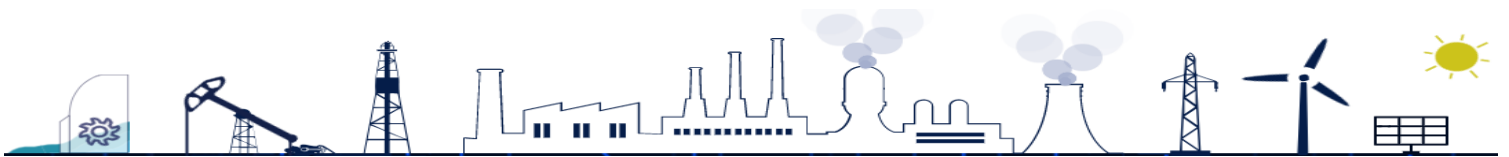




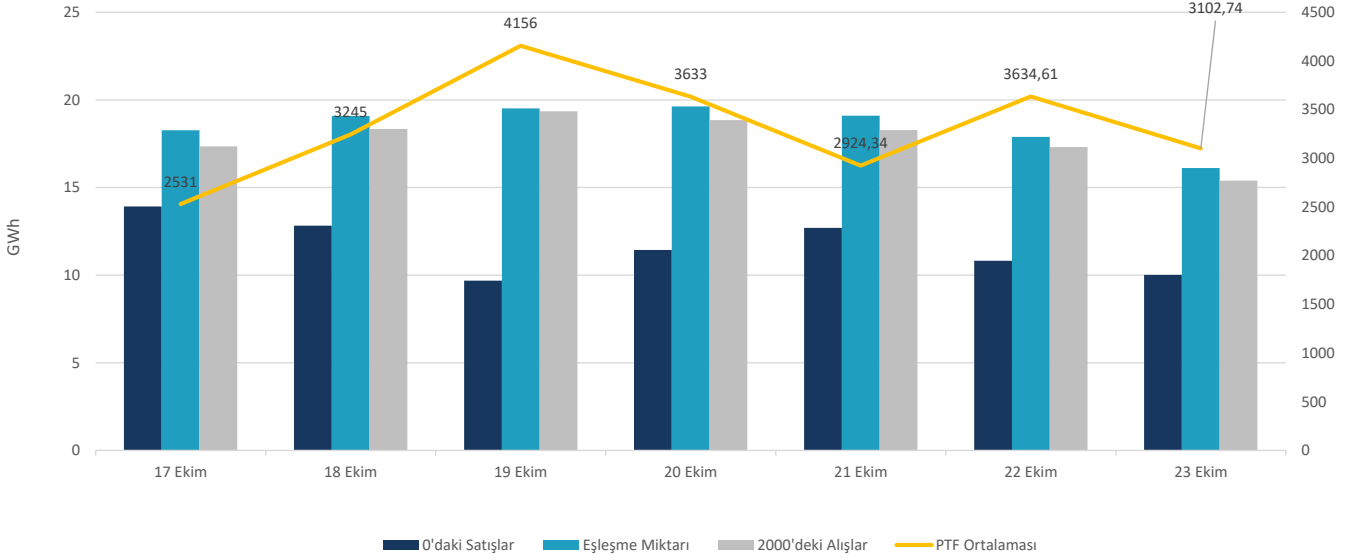
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 13 saatte azalış, 11 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 415,95 TL/MWh artarak 4.279,92 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.182,41 TL/MWh azalarak 2.278,07 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 746 MWh artarak 17.464 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

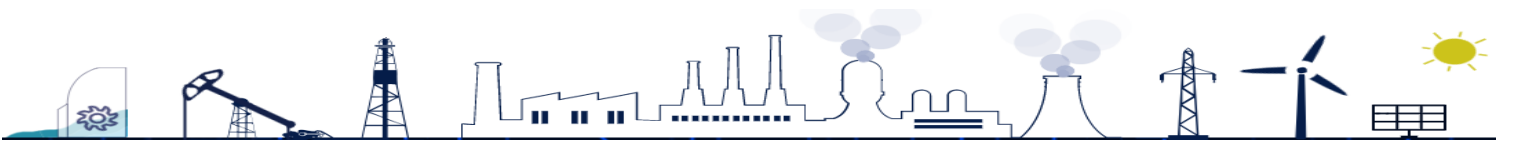


42. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,63 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17,84 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,51 GWh seviyesindedir. Bu değerler 41. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 771 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 189 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 271 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

19 Ekim 2022 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 911,45 TL/MWh artarak 4.156,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.137 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.011 MWh artması etkili olmuştur. 18 Ekim 2022 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 713,95 TL/MWh artarak 3.244,62 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.103 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 997 MWh artması etkili olmuştur.

42. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,8 (188.225 MWh) azalarak 3.723.106 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,4 (146.128 MWh) artarak 2.130.172 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,1 (129.583 MWh) artarak 1.953.869 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,5 (45.550 MWh) artarak 2.997.011 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,8 (156.513 MWh) artarak 4.250.299 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,5 (114.809 MWh) azalarak 977.833 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %20,6 (27.478 MWh) artarak 160.682 MWh seviyesine yükselmiştir.



24.10.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1282'dir. Bu hafta günlük ortalama 975 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

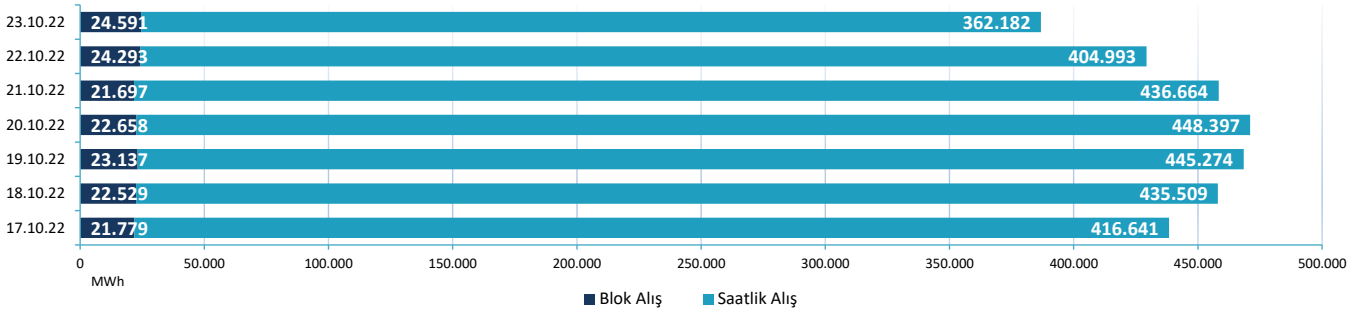
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 304.310 MWh,
- Blok satış miktarı 139.690 MWh,
- Saatlik alış miktarı 421.380 MWh,
- Blok alış miktarı 22.955 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -18.619.332 TL olarak gerçekleşmiştir.

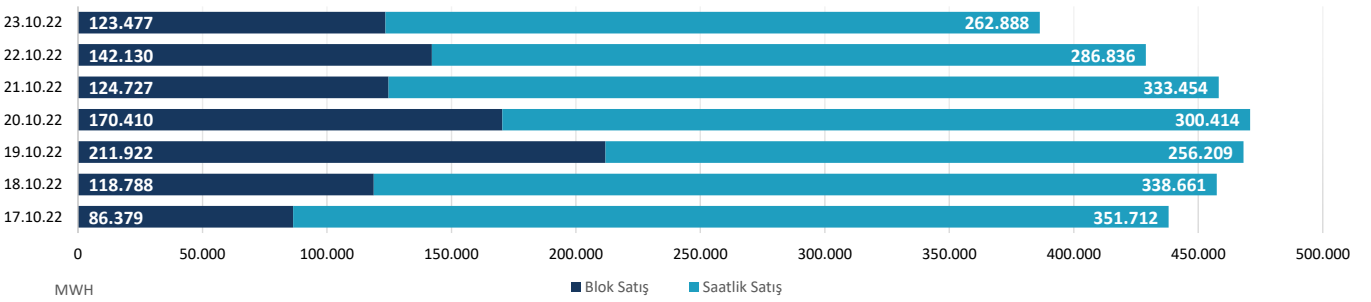
		17.10.22	18.10.2022	19.10.2022	20.10.2022	21.10.2022	22.10.2022	23.10.2022
ALİŞ	SAATLİK	416.641	435.509	445.274	448.397	436.664	404.993	362.182
	BLOK	21.779	22.529	23.137	22.658	21.697	24.293	24.591
SATIŞ	SAATLİK	351.712	338.661	256.209	300.414	333.454	286.836	262.888
	BLOK	86.379	118.788	211.922	170.410	124.727	142.130	123.477

* Değerleri MWh cinsindendir.

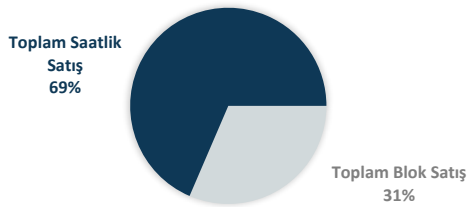
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



17 Ekim - 23 Ekim 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

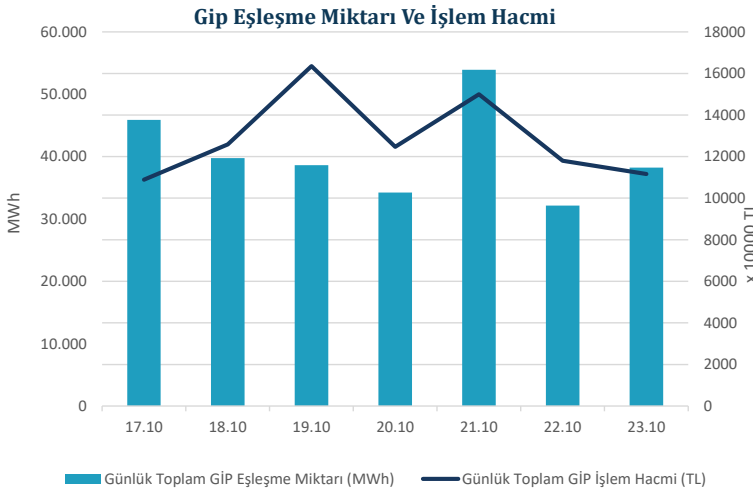
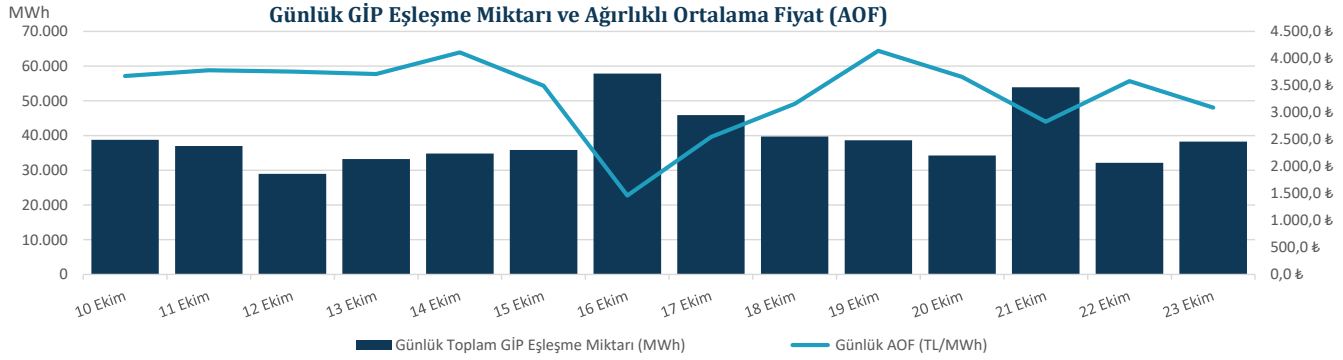
17 Ekim - 23 Ekim 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Ekim 2022 Çarşamba günü saat 17.00'de 4.864,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 282.848 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 19 Ekim 2022 Çarşamba günü saat 17.00'de 4.864,31 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Ekim 2022 Pazartesi saat 05.00'te 2.969 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 21 Ekim 2022 Cuma günü, minimum ticaret 22 Ekim 2022 Cumartesi günü olmuştur.

24.10.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1287 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 720 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
10.10.2022	3.650,06	38.799	141.617.389	4.944,00	46,09
11.10.2022	3.815,85	36.986	141.134.606	4.944,00	2,00
12.10.2022	3.778,06	28.971	109.453.328	4.668,99	1,65
13.10.2022	3.661,21	33.242	121.706.071	4.833,00	45,64
14.10.2022	4.152,58	34.805	144.529.885	4.944,00	45,82
15.10.2022	3.426,29	35.857	122.857.556	4.843,66	2,00
16.10.2022	1.442,13	57.869	83.454.049	4.944,00	2,80
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

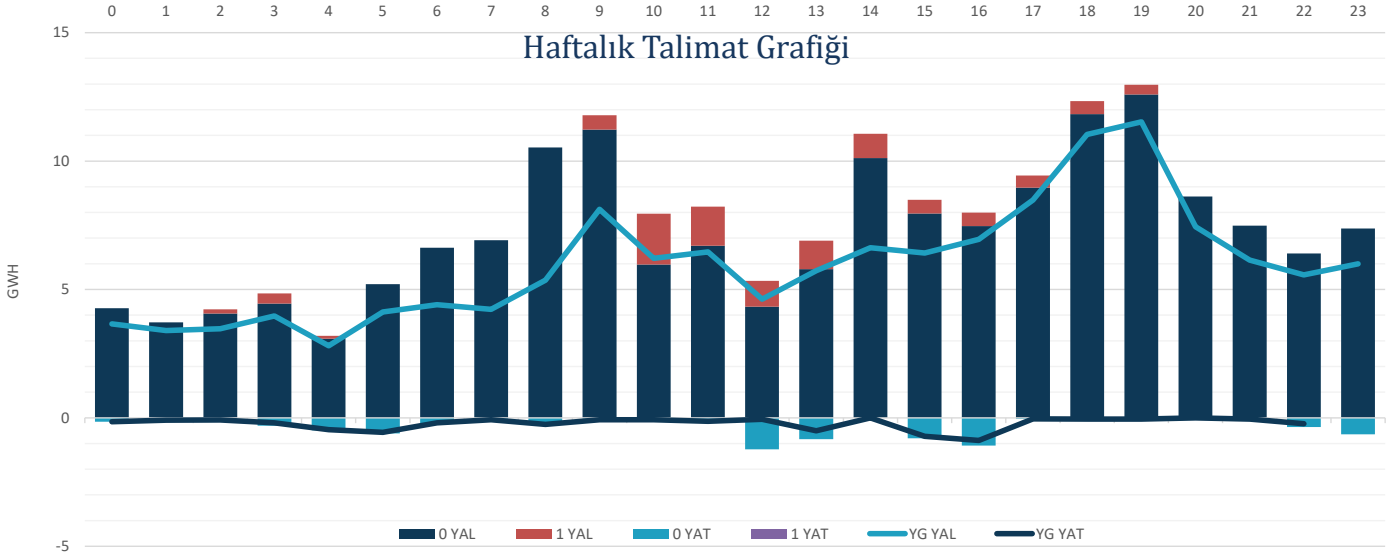
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

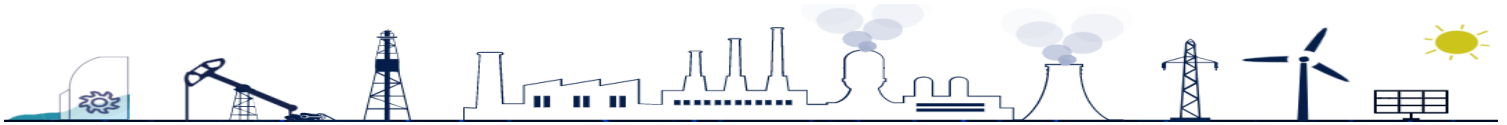
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 54.620 MWh artarak 168.562 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 42. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 32.010 MWh azalarak 5.512 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 88.013 MWh artarak 142.798 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Ekim 2022 Cumartesi günü 37.236 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Ekim 2022 Pazartesi günü 11.260 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Ekim 2022 Pazartesi günü 2.683 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 22 Ekim 2022 Cumartesi günü 157 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
17.10.2022	11.313	4.731	16.045	2.886	0	2.886
18.10.2022	19.623	1.279	20.902	579	0	579
19.10.2022	29.051	2.628	31.679	804	0	804
20.10.2022	20.547	0	20.547	805	0	805
21.10.2022	17.985	902	18.887	2.124	0	2.124
22.10.2022	45.646	668	46.314	157	0	157
23.10.2022	27.561	0	27.561	318	0	318

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

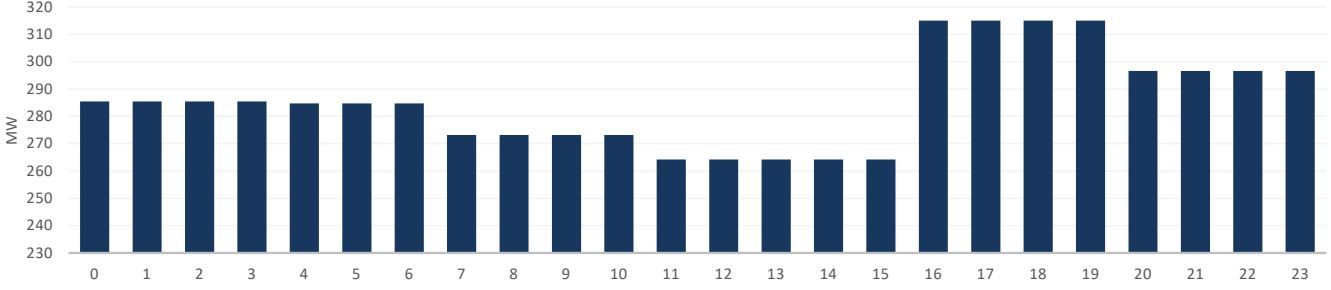


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 42. Hafta Raporu | 11

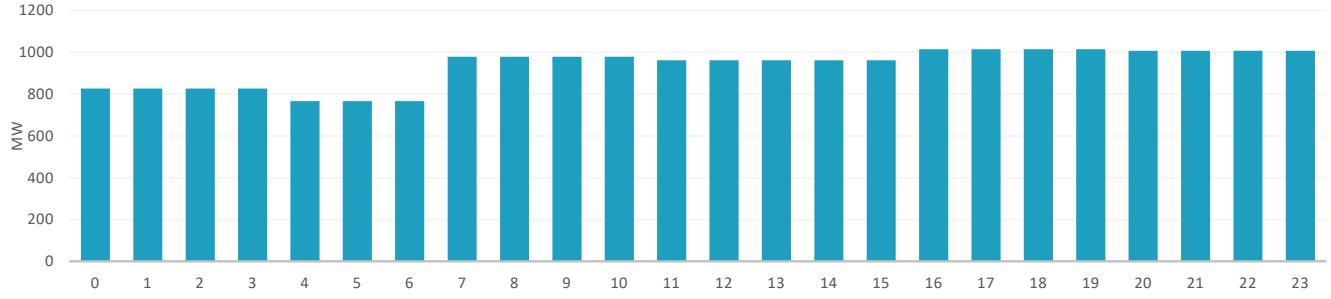
42. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.991 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 470,53 TL/MW artarak 1.383,91 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

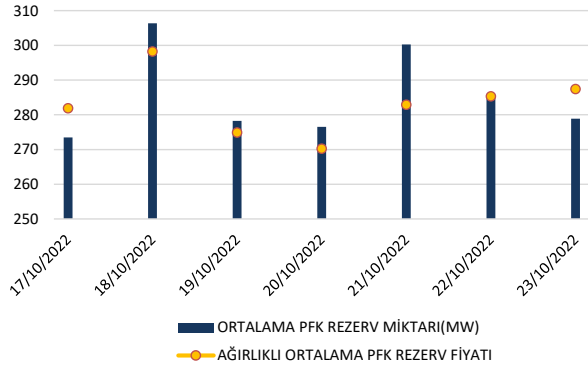


42. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.918 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 749,59 TL/MW artarak 2.019,60 TL/MW olmuştur.

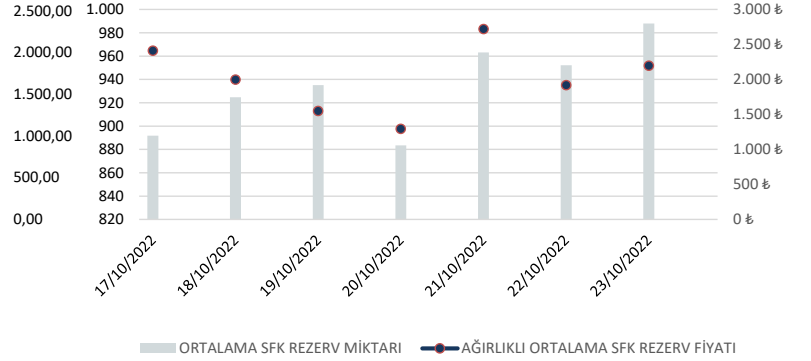
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

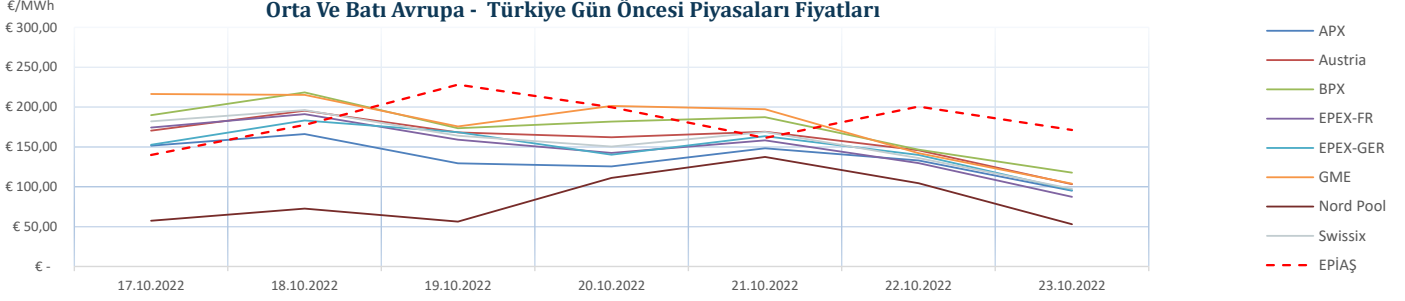


	17/10/2022	18/10/2022	19/10/2022	20/10/2022	21/10/2022	22/10/2022	23/10/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	273,49	306,35	278,27	276,54	300,25	285,82	278,90
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.327,69	2.009,78	1.035,09	843,59	1.370,95	1.471,97	1.559,09
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	891,83	924,67	935,13	883,38	963,08	952,17	988,00
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.411,12	1.996,53	1.549,71	1.295,05	2.720,55	1.918,21	2.194,78



"42. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 148,28 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 166,33 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 182,65 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 17 Ekim 2022 Pazartesi günü 228,1 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 23 Ekim 2022 Pazar Günü 53 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

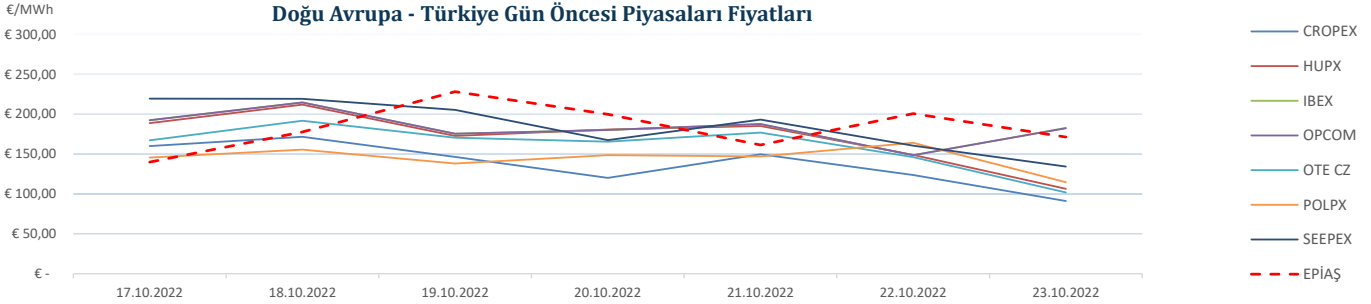


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
17.10.2022	151,61 €	170,53 €	189,84 €	174,30 €	152,61 €	216,38 €	57,27 €	182,17 €	139,89 €
18.10.2022	166,12 €	195,46 €	218,37 €	191,12 €	183,18 €	215,26 €	72,70 €	196,24 €	177,59 €
19.10.2022	129,46 €	168,08 €	173,43 €	159,01 €	168,45 €	175,77 €	56,13 €	164,05 €	228,10 €
20.10.2022	125,59 €	161,97 €	181,64 €	142,56 €	140,22 €	201,37 €	111,14 €	150,52 €	199,73 €
21.10.2022	148,37 €	169,08 €	187,25 €	158,13 €	163,45 €	197,35 €	137,42 €	168,83 €	161,39 €
22.10.2022	132,89 €	145,83 €	146,57 €	129,81 €	139,87 €	142,10 €	104,49 €	136,07 €	200,59 €
23.10.2022	95,06 €	103,21 €	117,69 €	87,37 €	95,75 €	103,85 €	53,00 €	97,41 €	171,23 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
17.10.2022	159,99 €	188,65 €	192,25 €	192,25 €	167,08 €	145,53 €	219,38 €	139,89 €
18.10.2022	171,55 €	211,85 €	214,58 €	214,58 €	191,66 €	155,42 €	219,17 €	177,59 €
19.10.2022	146,26 €	172,63 €	175,55 €	175,55 €	170,44 €	138,15 €	205,43 €	228,10 €
20.10.2022	120,08 €	180,71 €	180,06 €	180,06 €	165,33 €	148,66 €	167,44 €	199,73 €
21.10.2022	149,67 €	185,04 €	187,45 €	187,47 €	176,90 €	146,99 €	193,09 €	161,39 €
22.10.2022	123,59 €	148,78 €	148,51 €	148,51 €	146,07 €	164,05 €	160,57 €	200,59 €
23.10.2022	91,10 €	106,41 €	182,66 €	182,35 €	101,83 €	114,66 €	134,28 €	171,23 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 42.Hafta Raporu | 13