

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (40. Hafta)

40. Haftada (03 Ekim - 09 Ekim),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 60,20 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 112.899 MWh (saatlik ortalama 672 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 1.129.678 MWh (saatlik ortalama 6.724 MWh) azalması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 125.969 MWh (saatlik ortalama 750 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 247.604 MWh (saatlik ortalama 1.474 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 125.500 MWh (saatlik ortalama 747 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 110.581 MWh (saatlik ortalama 658 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 106.662 MWh (saatlik ortalama 635 MWh) azalması.

Göze çarpan önemli hususlardır.

	40. Hafta	% Değişim	39. Hafta
Ortalama PTF	3.701,90	↓ -1,60%	3.762,10
Maksimum PTF	4.800,00	→ 0,00%	4.800,00
Minimum PTF	1.357,00	↓ -32,00%	1.995,59
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.716,21	↑ 3,15%	3.602,89
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.432,49	↓ -4,13%	4.623,43
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.225,60	↓ -6,31%	3.442,67
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.923	↓ -3,42%	18.558
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.064	↑ 6,33%	10.406
Maksimum Takas Miktarı	23.296	↓ -1,44%	23.636
Minimum Takas Miktarı	13.614	↑ 1,17%	13.456
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.623	↓ -2,49%	19.100
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.545	↓ -2,25%	24.086
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.218	↓ -21,73%	30.942
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.619	↓ -0,65%	23.774
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	315.304	↑ 8,44%	290.760
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.699	↓ -1,90%	35.371

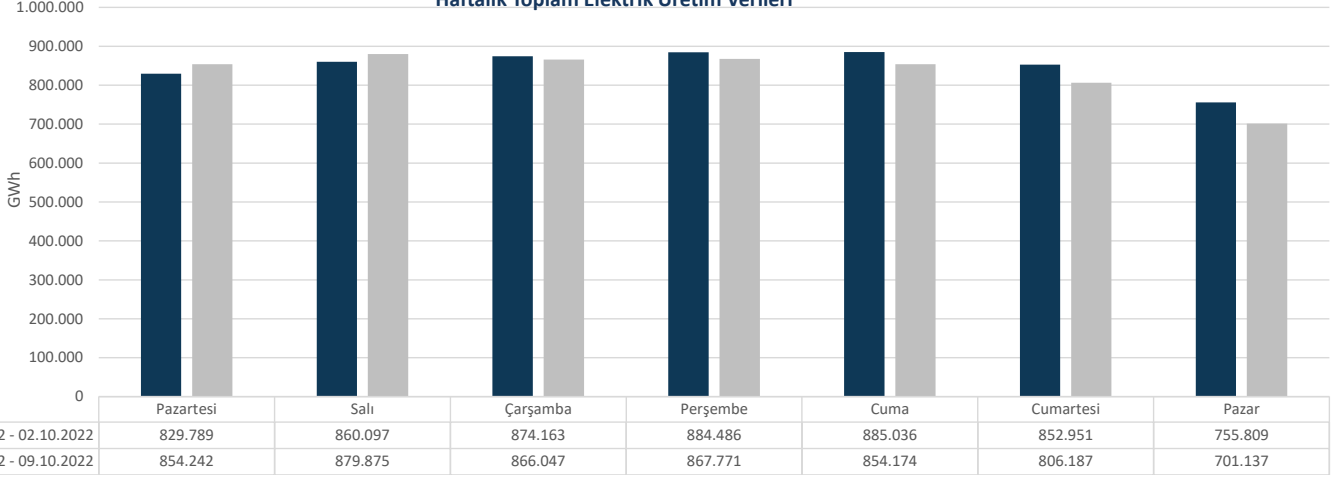
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

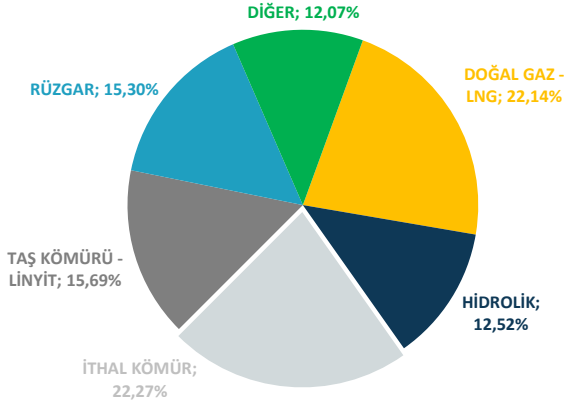


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 112.899 MWh azalarak 5.829.432 MWh olarak gerçekleşmiştir.

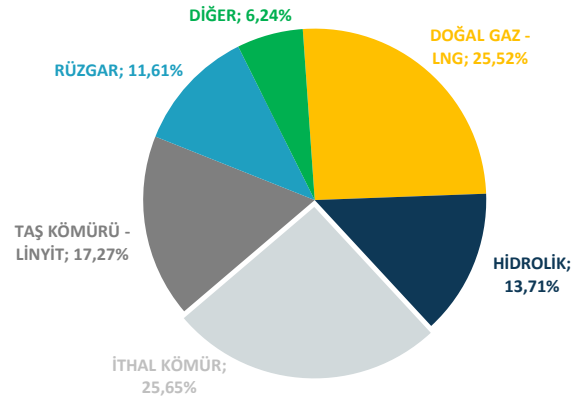
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (40. HAFTA)



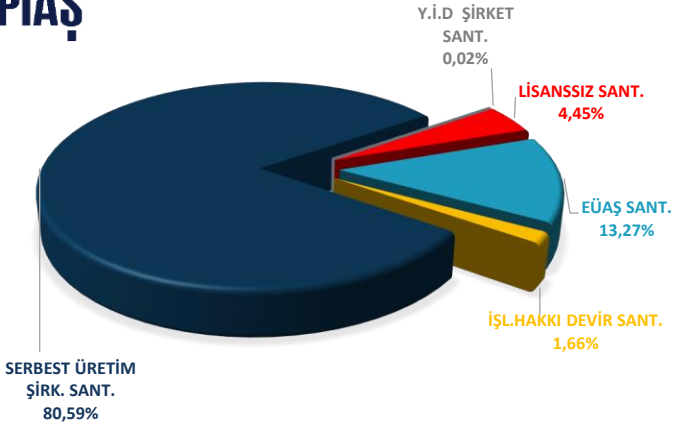
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (39. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.298.345 MWh (%22,27) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.290.784 MWh (%22,14) ile Doğalgaz-LNG, 914.747 MWh (%15,69) ile Taş Kömürü-Linyit, 891.907 MWh (%15,30) ile Rüzgar, 730.059 MWh (%12,52) ile Hidrolik, 703.591 MWh (%12,07) ile Diğer gelmektedir. Üretime %12,07 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 316.794 MWh ile Güneş, 190.870 MWh ile Jeotermal, 137.156 MWh ile Biogaz, 29.022 MWh ile Asfaltit, 15.482 MWh ile Atık Isı ve 14.266 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 46.490 MWh azalarak 77.782 MWh, ihracatı 11.233 MWh azalarak 47.414 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



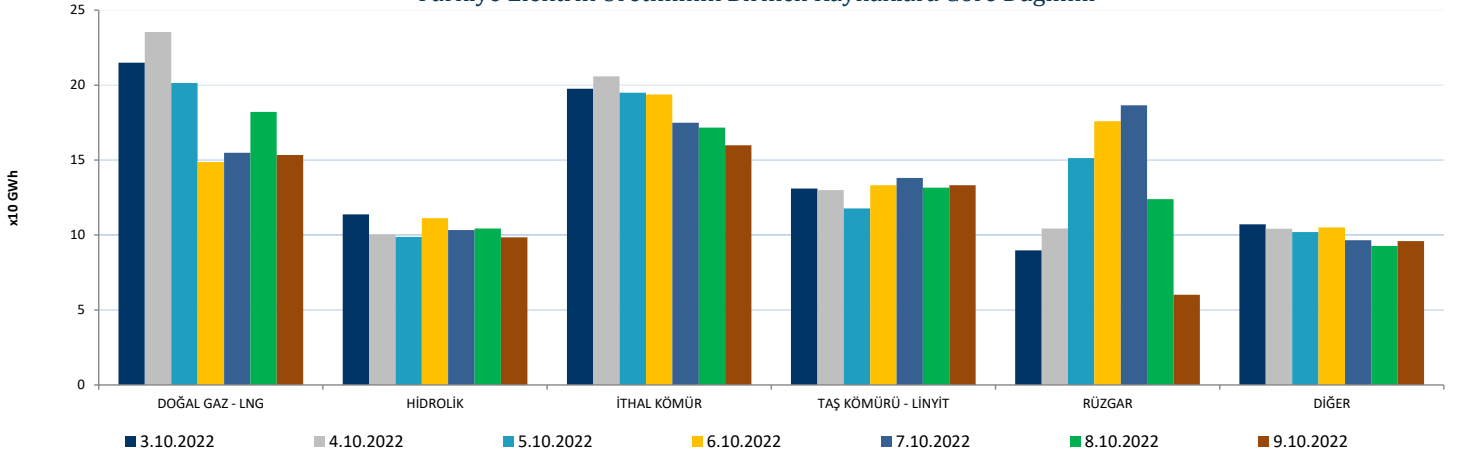


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 112.899 MWh azalarak 5.829.432 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.698.202 MWh (%80,59) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 259.651 MWh (%4,45), Y.İ.D Şirket santralleri 1.071 MWh (%0,02), İ.H.D Şirket santralleri 96.669 MWh (%1,66) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 773.839 MWh (%13,27) bandında olmuştur.

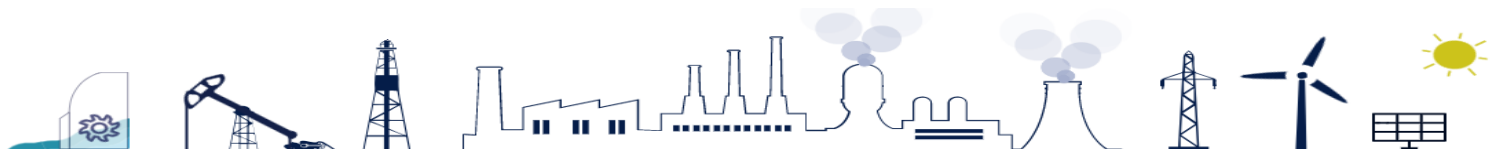
	3.10.2022	4.10.2022	5.10.2022	6.10.2022	7.10.2022	8.10.2022	9.10.2022
DOĞAL GAZ - LNG	214.981	235.459	201.346	148.655	154.875	182.121	153.348
HİDROLİK	113.717	100.222	98.765	111.284	103.270	104.283	98.517
İTHAL KÖMÜR	197.589	205.804	194.870	193.678	174.908	171.589	159.907
RÜZGAR	89.797	104.320	151.279	175.861	186.583	123.918	60.149
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	130.986	129.899	117.784	133.249	138.043	131.533	133.253
DİĞER	107.172	104.171	102.002	105.045	96.496	92.743	95.962

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

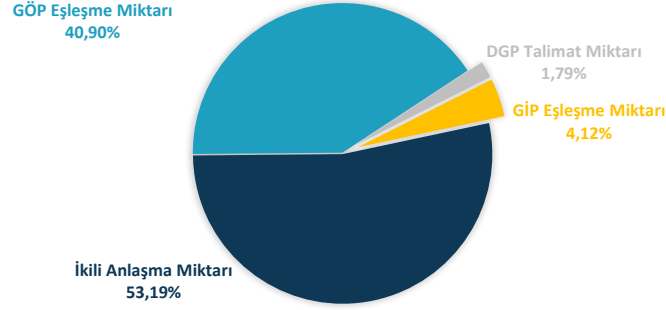


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 125.969 MWh azalarak 1.290.784 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 125.500 MWh azalarak 1.298.345 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 356.918 MWh artarak 703.591 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 31.072 MWh azalarak 730.059 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 44.303 MWh azalarak 914.747 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 247.604 MWh artarak 891.907 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.068.575 MWh (%53,19) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.128.748 MWh (%40,90), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 315.304 MWh (%4,12) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 136.635 MWh (%1,79) olmuştur.

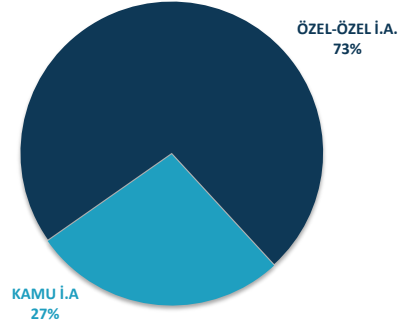
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 4.068.575 MWh (%53,19) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.128.748 MWh (%40,90), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 315.304 MWh (%4,12) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 136.635 MWh (%1,79) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.129.678 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 80.031 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 24.544 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 19.157 MWh azalmıştır.

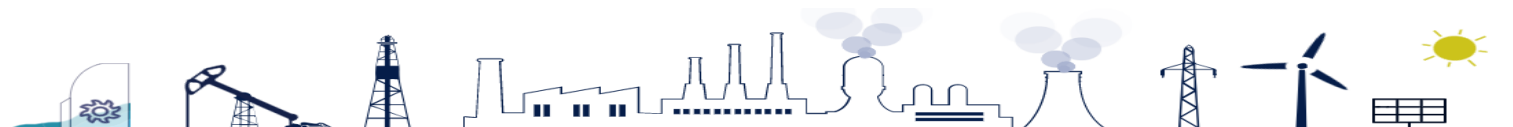
İkili Anlaşma Detayı



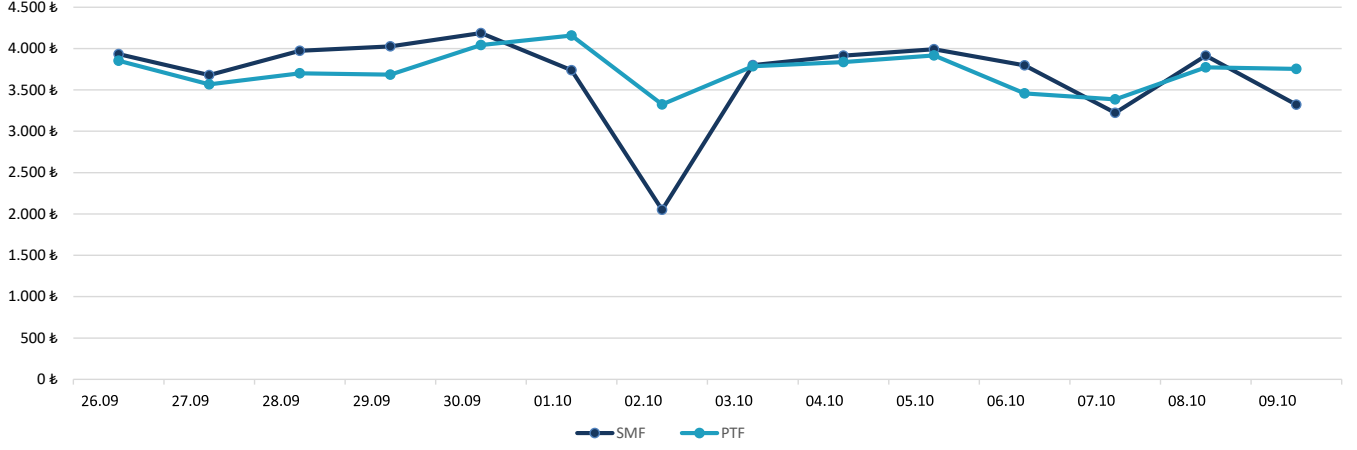
	3.10.2022	4.10.2022	5.10.2022	6.10.2022	7.10.2022	8.10.2022	9.10.2022
İKİLİ ANLAŞMA	559.450	564.668	584.152	623.621	623.878	592.944	519.864
GÖP	460.254	464.116	468.047	463.103	451.885	429.408	391.935
GİP	51.999	39.274	42.926	41.798	45.328	46.680	47.300
DGP	26.516	19.644	13.353	20.335	20.234	25.767	10.786
TOPLAM	1.098.218	1.087.701	1.108.479	1.148.857	1.141.324	1.094.798	969.885

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



26 Eylül - 09 Ekim 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

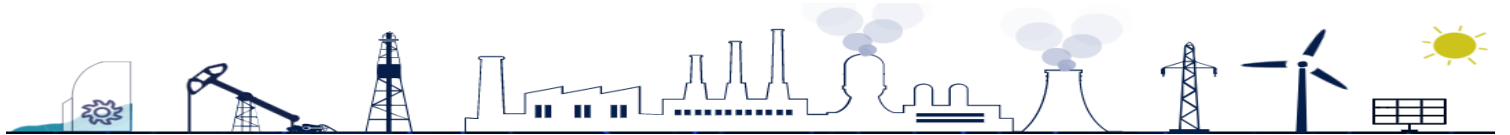
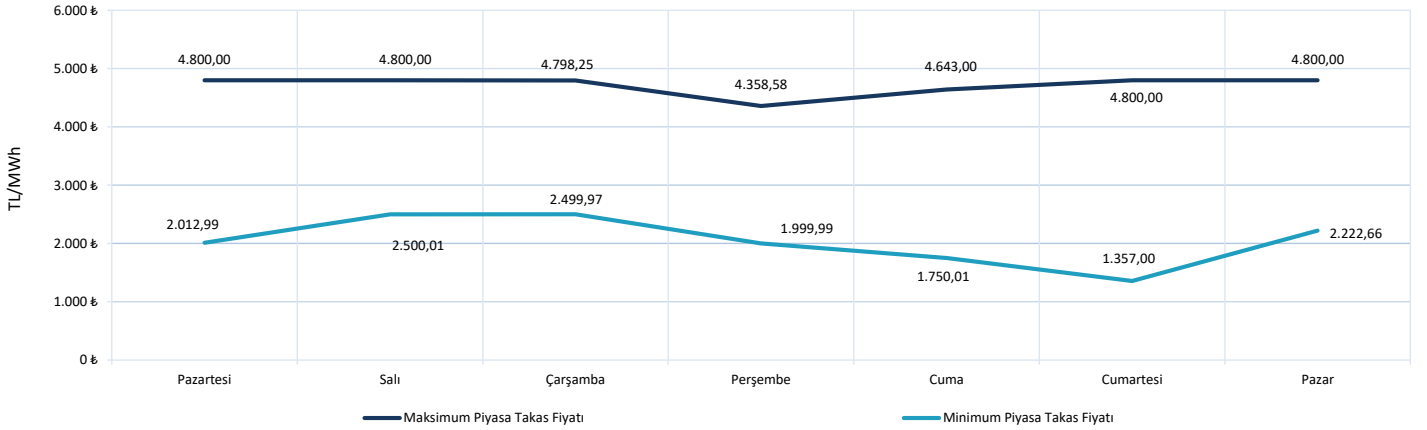


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 3.386,23 TL/MWh ile 7 Ekim Cuma gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.918,25 TL/MWh ile 5 Ekim Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 3.221,90 TL/MWh ile 7 Ekim Cuma gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.991,12 TL/MWh ile 5 Ekim Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.895,71 TL/MWh ile 7 Ekim Cuma günü saat 03.00'te gerçekleşmiştir.

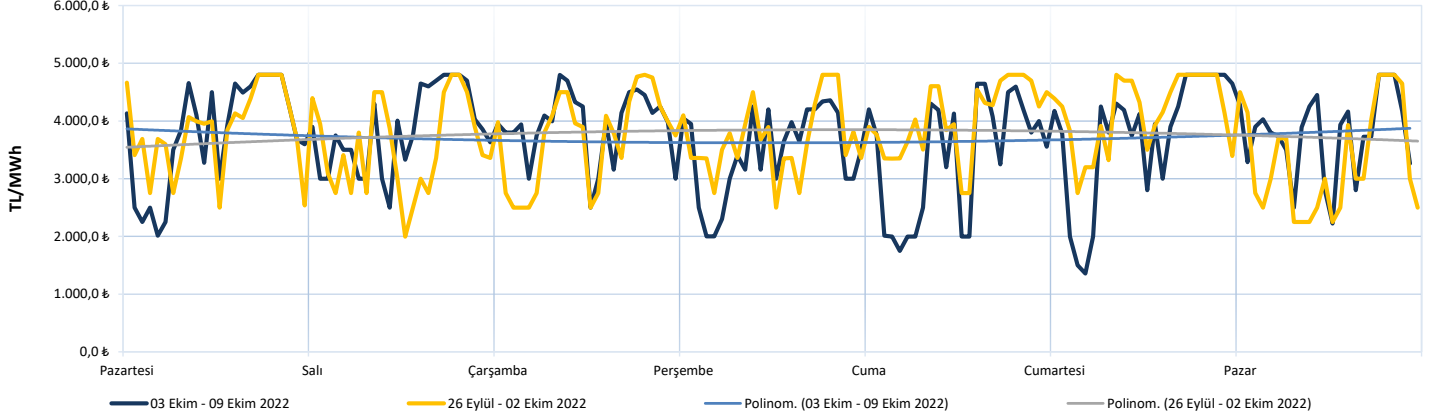
03 Ekim - 09 Ekim 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 40.Hafta Raporu | 5

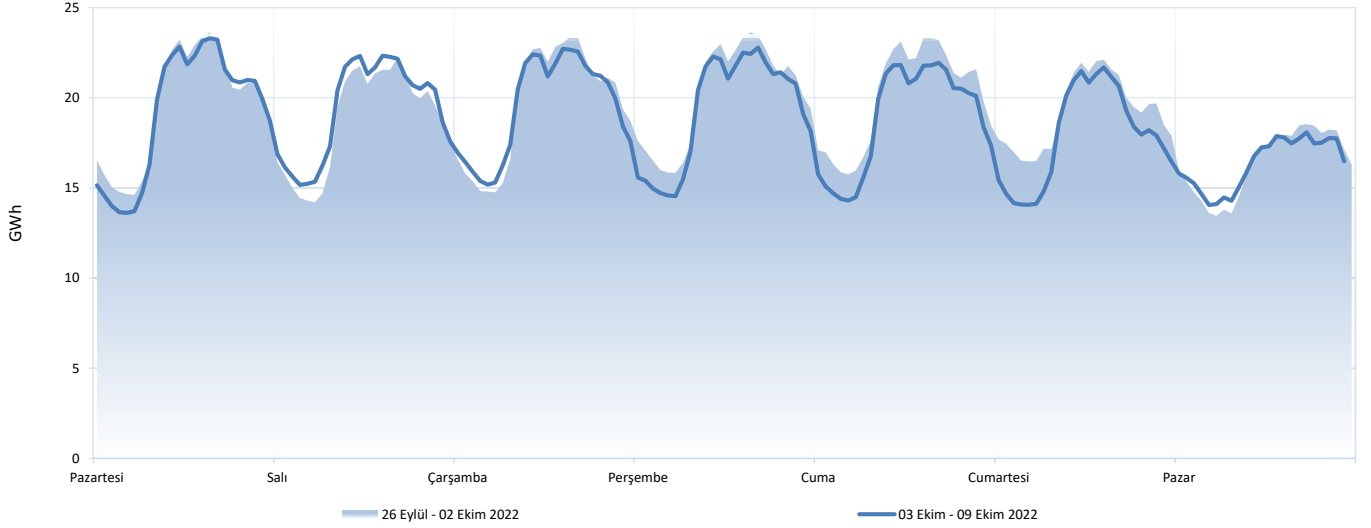
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



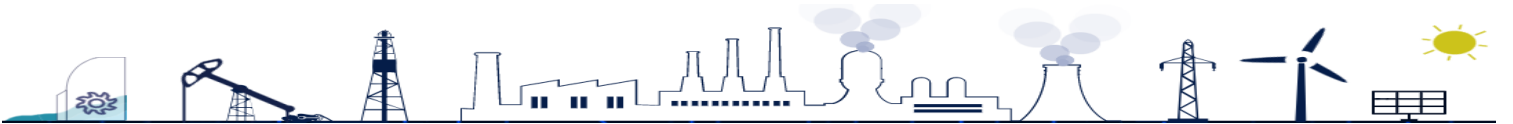
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 60,20 TL/MWh azalarak 3.701,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 657,71 TL/MWh azalış ile 7 Ekim 2022 Cuma günü gerçekleşmiştir.

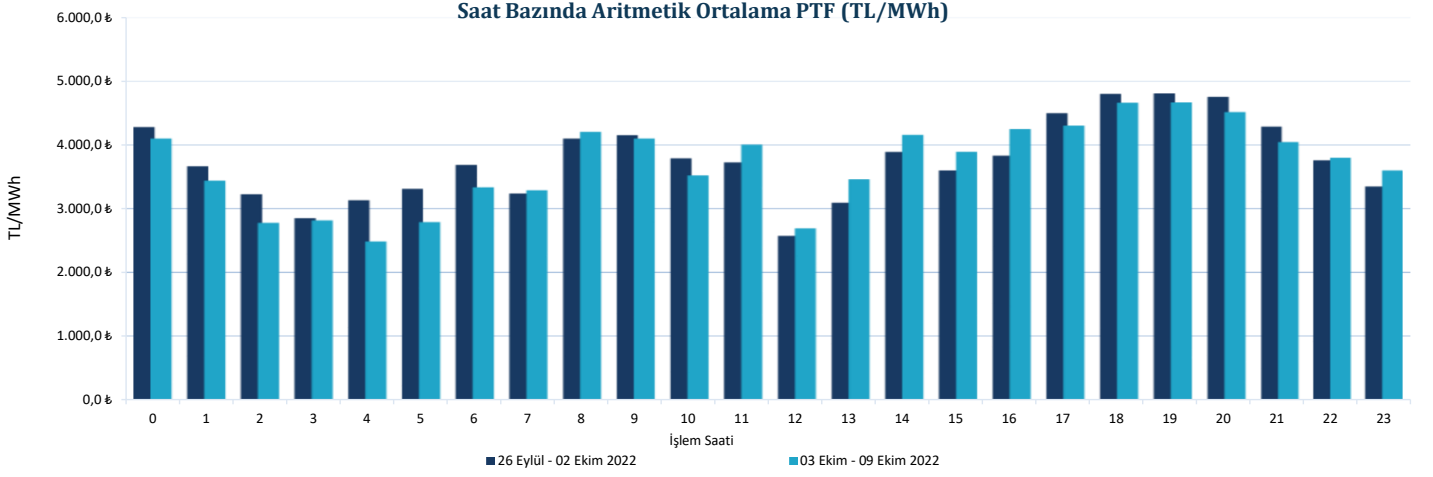
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.716,21 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.432,49 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.225,60 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

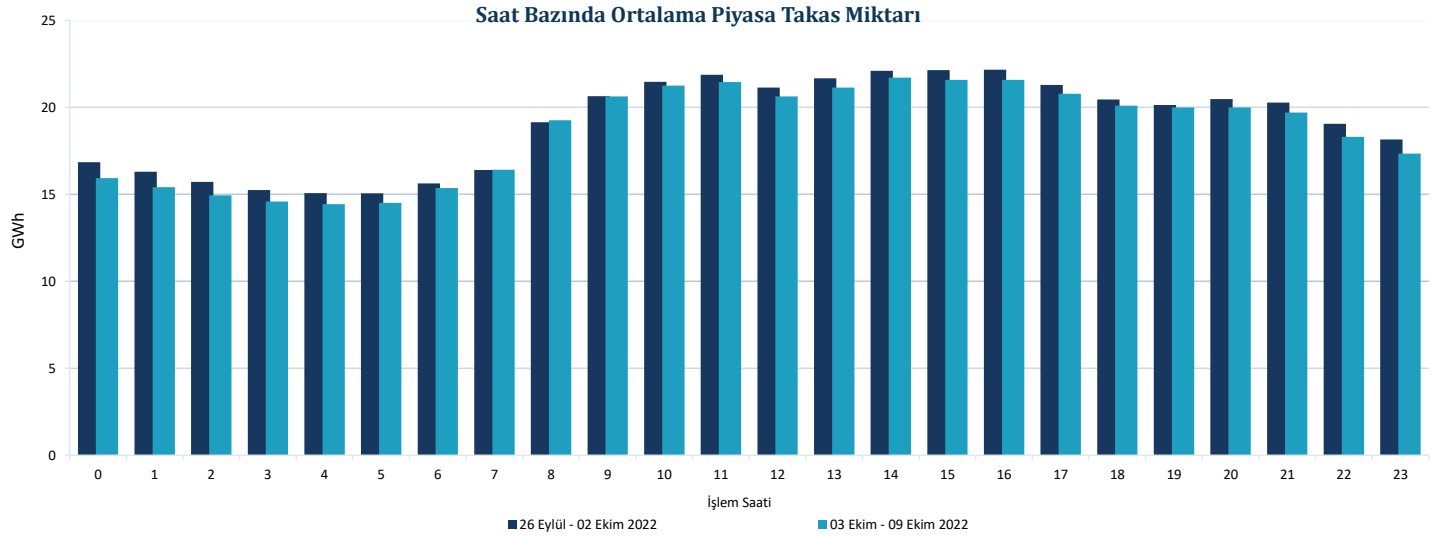


40. hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Ekim Pazartesi günü saat 15.00'te 23.296 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Ekim Pazartesi günü saat 04.00'te 13.614 MWh olarak gerçekleşmiştir.

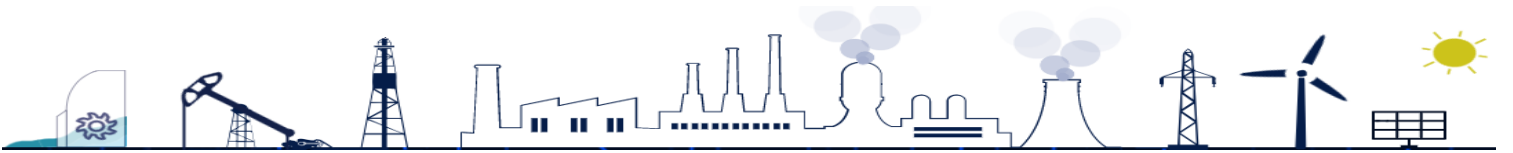




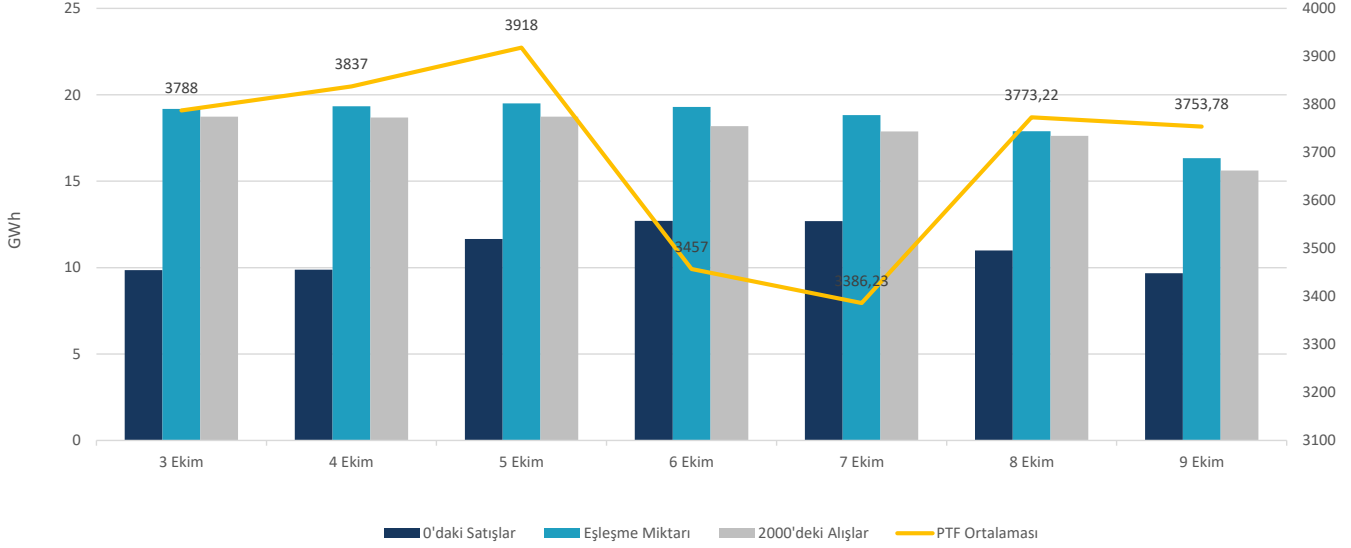
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 14 saatte azalış, 10 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 414,52 TL/MWh artarak 4.241,97 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 639,74 TL/MWh azalarak 2.488,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 915 MWh azalarak 15.930 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

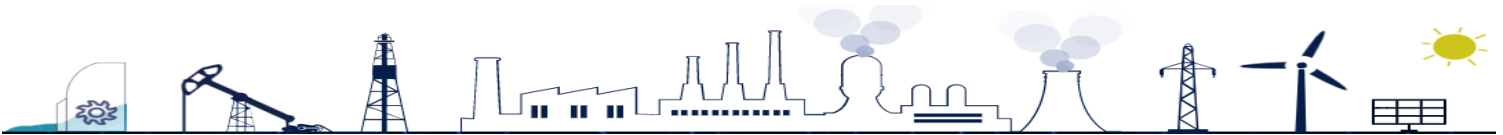


40. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,06 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17,92 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,62 GWh seviyesindedir. Bu değerler 39. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 658 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 477 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 635 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

6 Ekim 2022 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 461,40 TL/MWh azalarak 3.456,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.047 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 546 MWh azalması etkili olmuştur. 8 Ekim 2022 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 386,99 TL/MWh artarak 3.773,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.700 MWh azalması etkili olmuştur.

40. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,2 (90.874 MWh) azalarak 3.955.506 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,3 (139.502 MWh) artarak 2.050.260 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,3 (110.581 MWh) artarak 1.858.815 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,4 (106.662 MWh) azalarak 3.011.090 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,7 (26.121 MWh) azalarak 3.967.981 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %17,0 (219.821 MWh) azalarak 1.076.286 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %22,5 (23.476 MWh) artarak 127.630 MWh seviyesine yükselmiştir.



10.10.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1281'dir. Bu hafta günlük ortalama 956 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

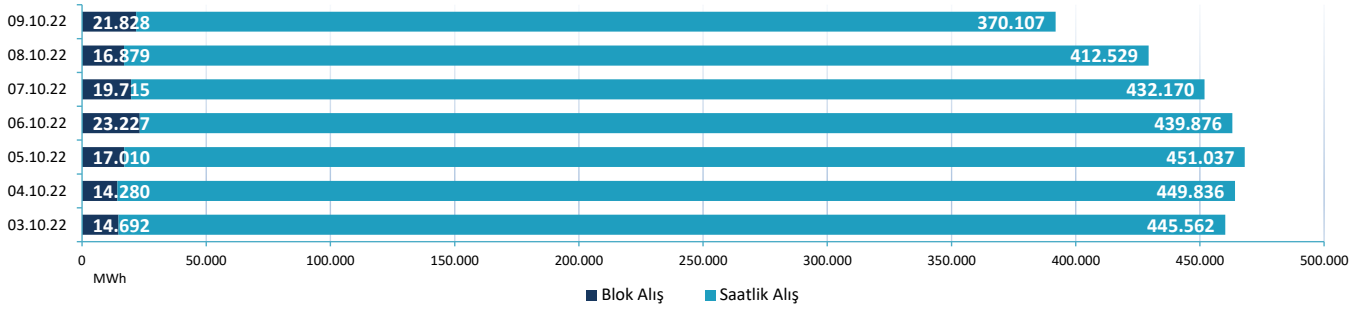
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 292.894 MWh,
- Blok satış miktarı 153.755 MWh,
- Saatlik alış miktarı 428.731 MWh,
- Blok alış miktarı 18.233 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -18.938.963 TL olarak gerçekleşmiştir.

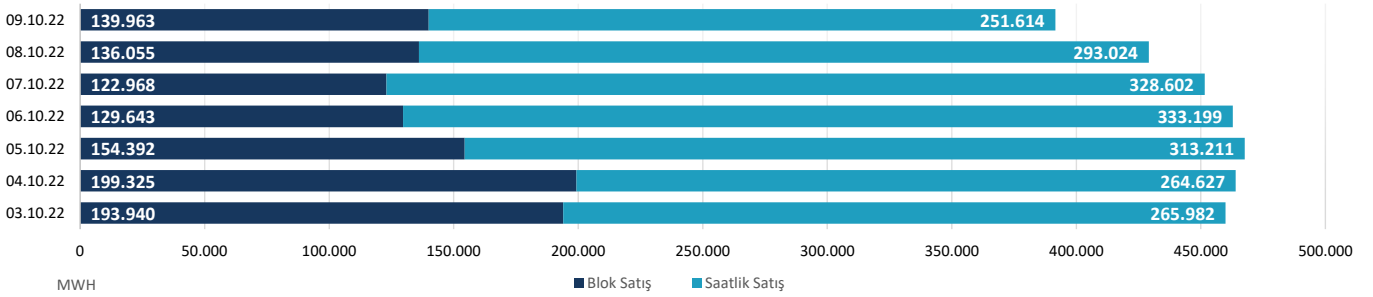
		3.10.22	4.10.2022	5.10.2022	6.10.2022	7.10.2022	8.10.2022	9.10.2022
ALİŞ	SAATLİK	445.562	449.836	451.037	439.876	432.170	412.529	370.107
	BLOK	14.692	14.280	17.010	23.227	19.715	16.879	21.828
SATIŞ	SAATLİK	265.982	264.627	313.211	333.199	328.602	293.024	251.614
	BLOK	193.940	199.325	154.392	129.643	122.968	136.055	139.963

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

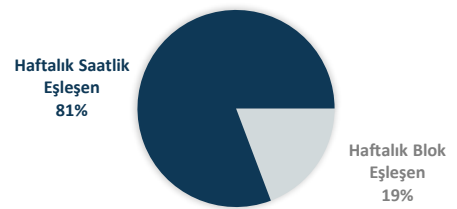


03 Ekim - 09 Ekim 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

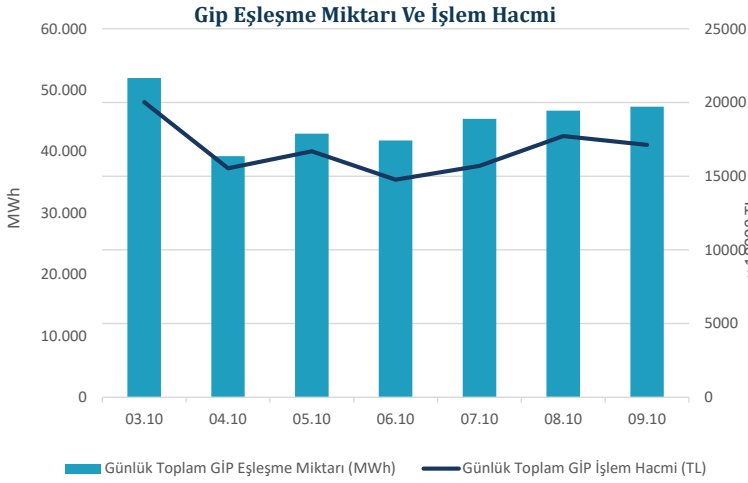
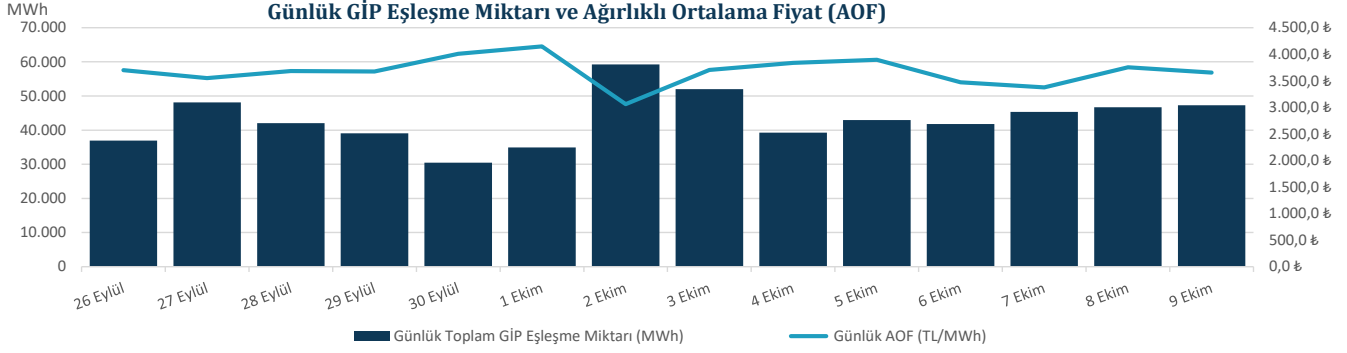
03 Ekim - 09 Ekim 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 8 Ekim 2022 Cumartesi günü saat 19.00'da 4.872,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 315.304 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Ekim 2022 Cumartesi günü saat 19.00'da 4.872,61 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Ekim 2022 Pazartesi saat 17.00'de 3.308 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 3 Ekim 2022 Pazartesi günü, minimum ticaret 4 Ekim 2022 Salı günü olmuştur.

10.10.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1285 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 690 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.09.2022	3.722,11	36.906	137.367.424	4.944,00	0,15
27.09.2022	3.569,50	48.118	171.758.647	4.943,94	2,00
28.09.2022	3.804,26	42.015	159.837.327	4.944,00	2,00
29.09.2022	3.656,71	39.040	142.759.386	4.944,00	2,00
30.09.2022	4.036,18	30.438	122.854.106	4.944,00	1.030,47
1.10.2022	4.241,18	34.963	148.284.926	4.944,00	39,68
2.10.2022	3.125,09	59.278	185.249.764	4.944,00	2,00
3.10.2022	3.851,11	51.999	200.251.697	4.944,00	45,58
4.10.2022	3.953,83	39.274	155.282.449	4.944,00	37,19
5.10.2022	3.887,97	42.926	166.896.549	4.942,20	37,19
6.10.2022	3.531,66	41.798	147.615.730	4.800,00	37,19
7.10.2022	3.462,22	45.328	156.934.324	4.944,00	39,68
8.10.2022	3.797,77	46.680	177.278.782	4.944,00	47,12
9.10.2022	3.619,57	47.300	171.205.675	4.944,00	48,78

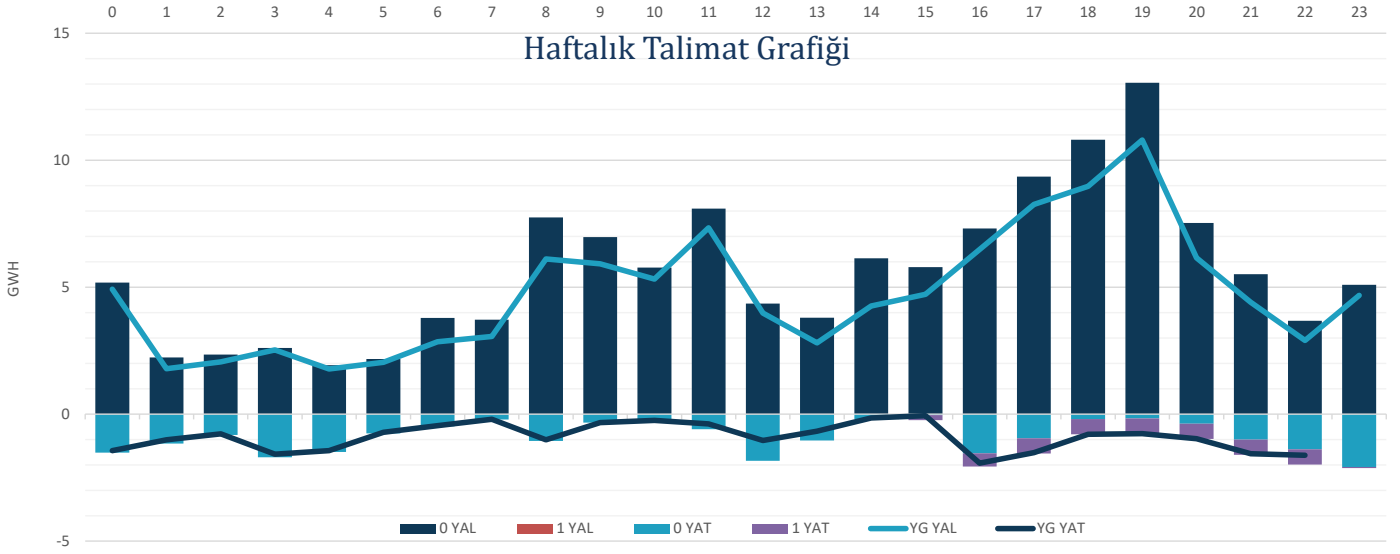
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

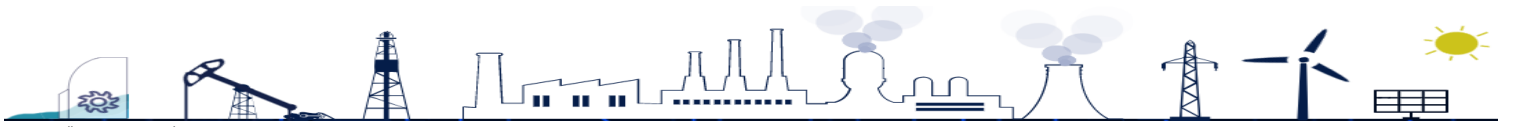
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 19.157 MWh azalarak 136.635 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %97'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 40. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 5.863 MWh azalarak 22.538 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 13.294 MWh azalarak 114.097 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Ekim 2022 Cumartesi günü 24.008 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Ekim 2022 Pazar günü 3.545 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Ekim 2022 Pazar günü 7.241 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 6 Ekim 2022 Perşembe günü 532 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
03.10.2022	27.371	0	27.371	1.299	4.365	5.664
04.10.2022	20.866	0	20.866	1.666	0	1.666
05.10.2022	12.537	0	12.537	3.035	0	3.035
06.10.2022	21.420	0	21.420	555	0	555
07.10.2022	18.715	0	18.715	4.614	0	4.614
08.10.2022	29.018	0	29.018	1.999	0	1.999
09.10.2022	5.033	0	5.033	8.039	0	8.039

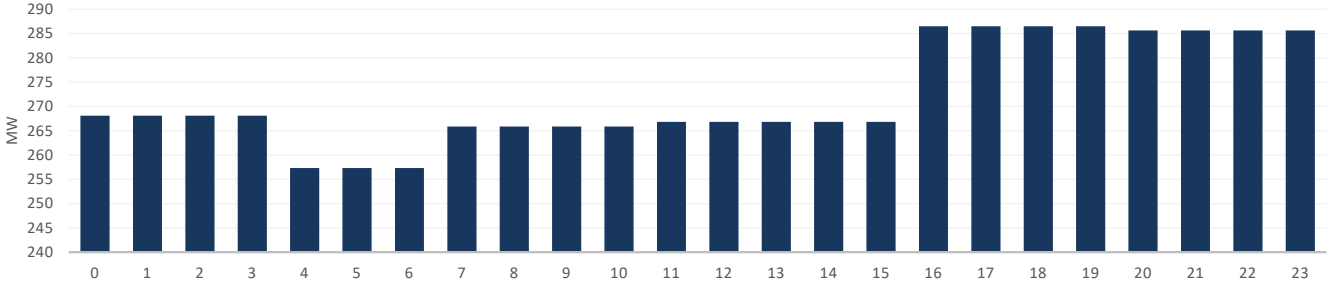
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



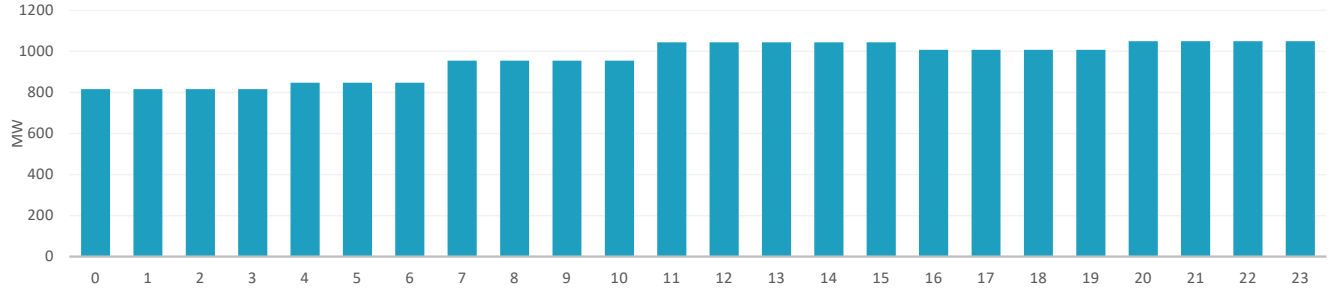
40. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 45.716 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 28,93 TL/MW azalarak 702,53 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

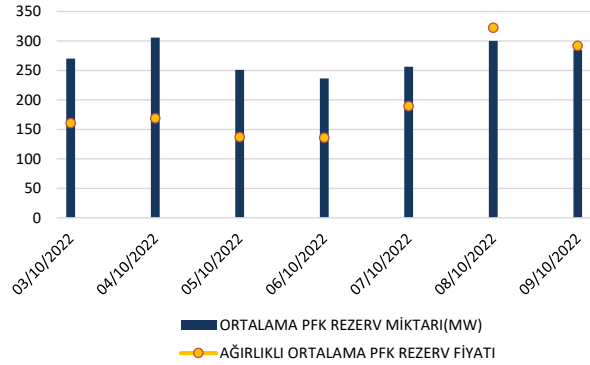


40. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.568 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 132,52 TL/MW artarak 1.380,06 TL/MW olmuştur.

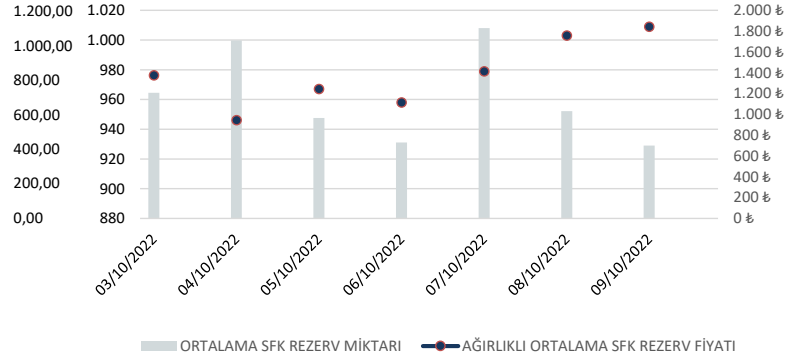
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



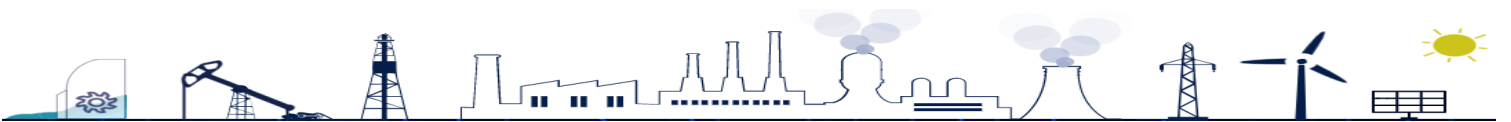
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

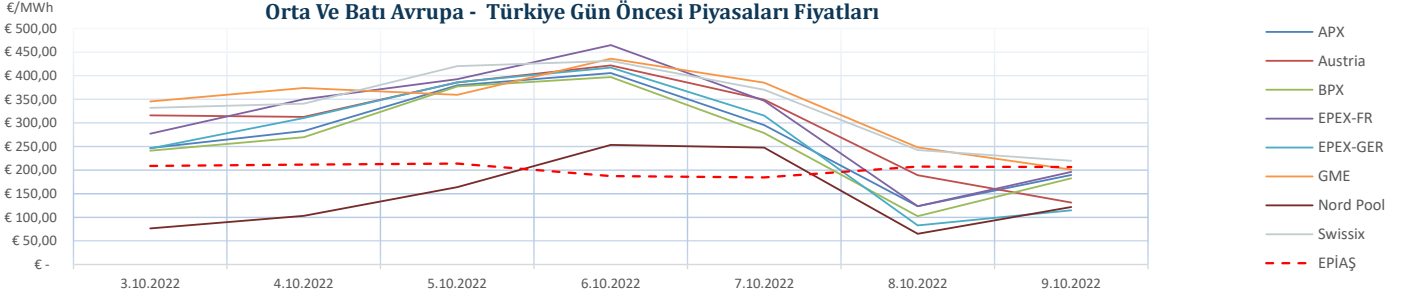


	03/10/2022	04/10/2022	05/10/2022	06/10/2022	07/10/2022	08/10/2022	09/10/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	270,02	305,80	251,23	236,62	256,48	300,01	284,69
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	551,52	579,12	469,98	465,99	650,86	1.106,18	1.001,33
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	964,50	999,75	947,58	931,13	1.007,96	952,13	928,96
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.375,13	943,46	1.242,51	1.112,89	1.413,42	1.756,68	1.840,92



"40. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 279,27 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 291,04 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 202,87 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Ekim 2022 Perşembe günü 464,85 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması ise 8 Ekim 2022 Cumartesi Günü 65,06 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

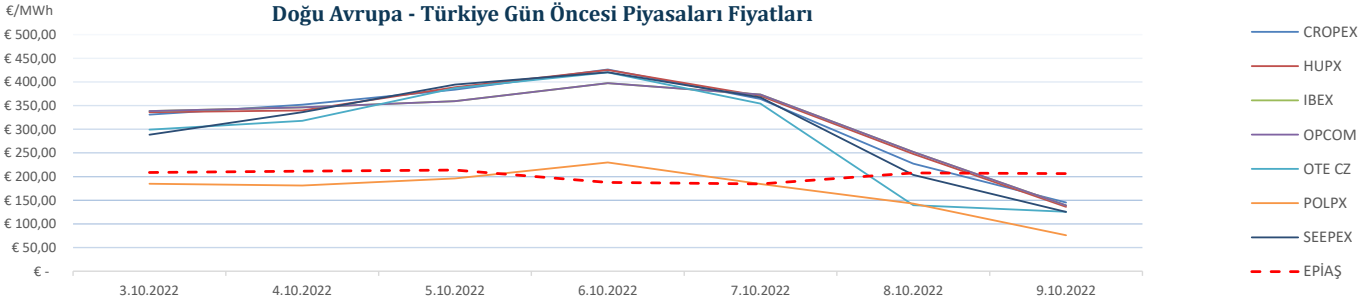


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
3.10.2022	246,51 €	315,97 €	240,95 €	277,29 €	245,93 €	345,46 €	76,42 €	331,93 €	208,80 €
4.10.2022	282,89 €	312,91 €	269,74 €	350,21 €	310,21 €	373,79 €	102,98 €	340,97 €	211,46 €
5.10.2022	379,51 €	385,71 €	377,06 €	392,86 €	386,20 €	359,33 €	164,01 €	420,31 €	213,84 €
6.10.2022	405,64 €	421,77 €	397,07 €	464,85 €	417,14 €	436,07 €	253,42 €	431,27 €	187,48 €
7.10.2022	295,48 €	349,22 €	278,35 €	346,97 €	315,49 €	385,09 €	247,54 €	370,06 €	184,49 €
8.10.2022	123,55 €	189,10 €	102,36 €	123,46 €	82,82 €	248,31 €	65,06 €	242,60 €	207,55 €
9.10.2022	189,59 €	131,23 €	182,74 €	196,27 €	114,75 €	201,00 €	121,70 €	219,75 €	206,48 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
3.10.2022	330,74 €	336,09 €	338,44 €	338,44 €	299,45 €	184,84 €	288,36 €	208,80 €
4.10.2022	351,96 €	339,65 €	346,21 €	346,21 €	317,68 €	180,91 €	335,96 €	211,46 €
5.10.2022	383,66 €	388,72 €	359,54 €	359,54 €	387,07 €	195,93 €	394,54 €	213,84 €
6.10.2022	426,38 €	425,25 €	397,48 €	397,48 €	420,28 €	229,89 €	420,50 €	187,48 €
7.10.2022	363,98 €	370,63 €	373,50 €	373,50 €	354,24 €	184,34 €	367,34 €	184,49 €
8.10.2022	227,22 €	248,07 €	252,27 €	252,27 €	139,72 €	142,78 €	203,37 €	207,55 €
9.10.2022	145,19 €	136,06 €	139,11 €	139,11 €	125,67 €	75,95 €	125,32 €	206,48 €