

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (39. Hafta)

39. Haftada (26 Eylül - 02 Ekim),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 89,13 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 14.951 MWh (saatlik ortalama 89 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 966.898 MWh (saatlik ortalama 5.755 MWh) azalması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 211.517 MWh (saatlik ortalama 1.259 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 126.005 MWh (saatlik ortalama 750 MWh) artması,
- * Taş kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 60.100 MWh (saatlik ortalama 358 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 96.917 MWh (saatlik ortalama 577 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	39. Hafta		% Değişim	38. Hafta
Ortalama PTF	3.762,10	↓	-2,31%	3.851,23
Maksimum PTF	4.800,00	→	0,00%	4.800,00
Minimum PTF	1.995,59	↓	-0,22%	2.000,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.602,89	↓	-3,09%	3.717,70
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.623,43	↑	4,70%	4.415,70
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.442,67	↓	-6,50%	3.682,05
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.558	↑	1,47%	18.289
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.406	↑	5,87%	9.829
Maksimum Takas Miktarı	23.636	↓	-5,09%	24.904
Minimum Takas Miktarı	13.456	↑	3,14%	13.047
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.100	↑	1,11%	18.890
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.086	↓	-1,50%	24.453
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	30.942	↓	-15,68%	36.697
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.774	↑	1,76%	23.364
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	290.760	↓	-4,64%	304.900
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.371	↓	-0,25%	35.460

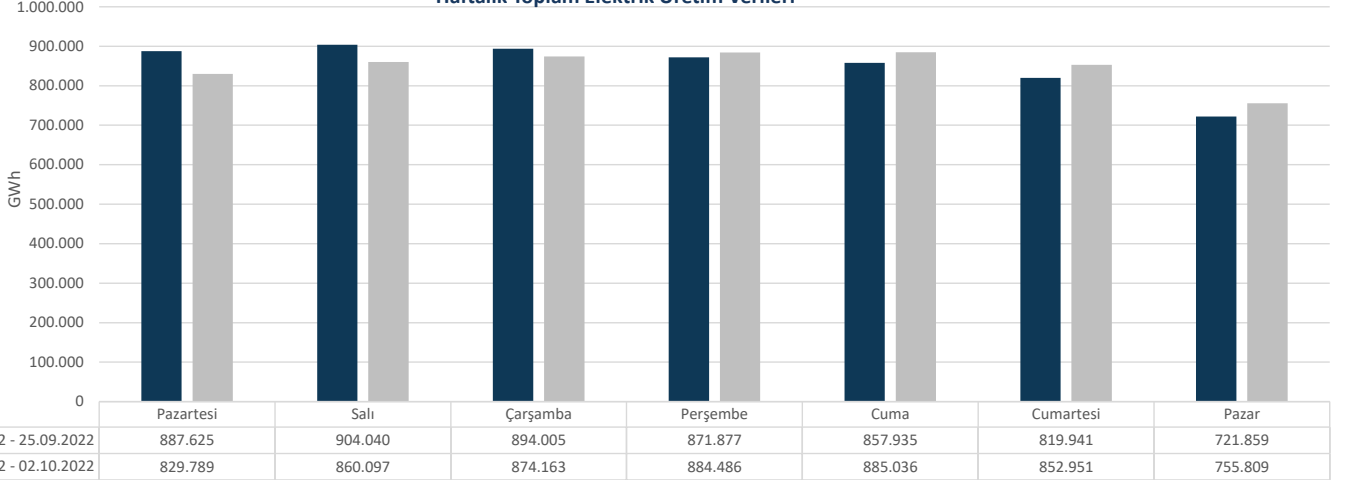
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

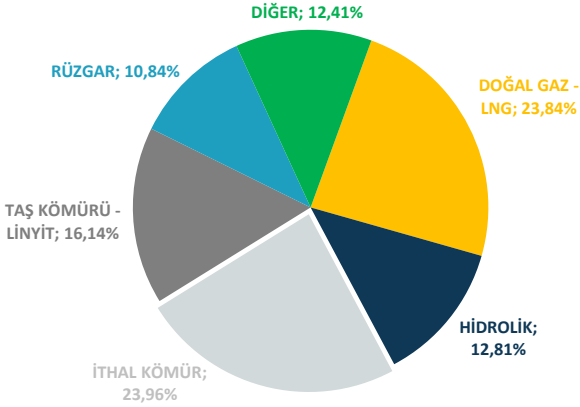


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 14.951 MWh azalarak 5.942.331 MWh olarak gerçekleşmiştir.

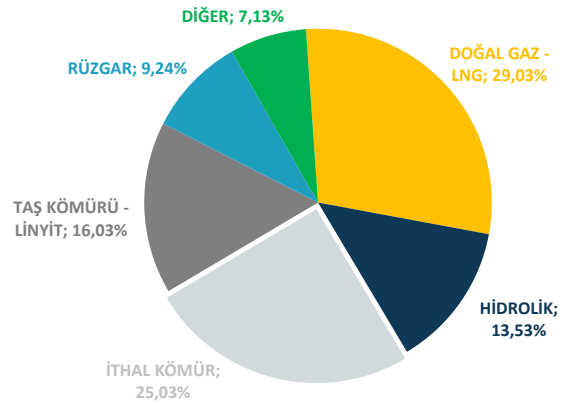
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (39. HAFTA)



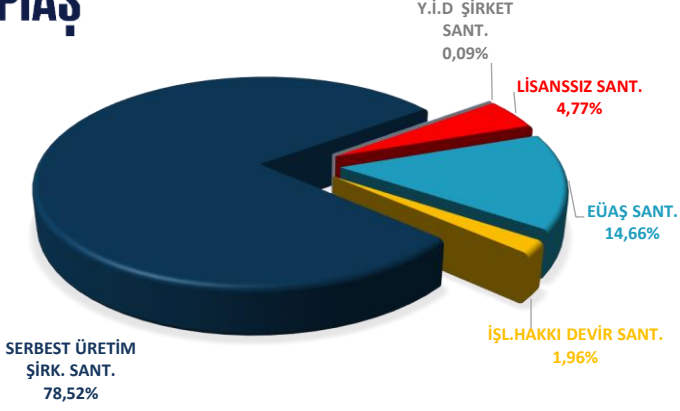
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (38. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.423.844 MWh (%23,96) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.416.753 MWh (%23,84) ile Doğalgaz-LNG, 959.050 MWh (%16,14) ile Taş Kömürü-Linyit, 761.131 MWh (%12,81) ile Hidrolik, 737.251 MWh (%12,41) ile Diğer, 644.303 MWh (%10,84) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %12,41 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 353.686 MWh ile Güneş, 174.427 MWh ile Jeotermal, 149.133 MWh ile Biogaz, 30.506 MWh ile Asfaltit, 15.054 MWh ile Fuel Oil ve 14.445 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 21.728 MWh azalarak 124.272 MWh, ihracatı 152 MWh artarak 58.647 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



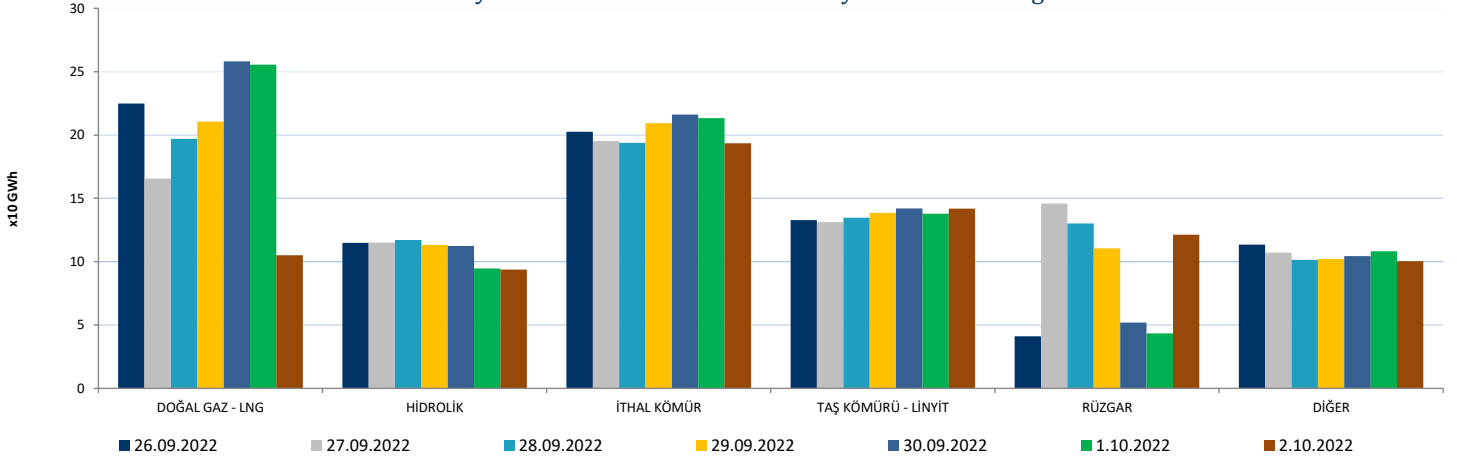


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 14.951 MWh azalarak 5.942.331 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.666.139 MWh (%78,52) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 283.294 MWh (%4,77), Y.İ.D Şirket santralleri 5.285 MWh (%0,09), İ.H.D Şirket santralleri 116.741 MWh (%1,96) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 870.873 MWh (%14,66) bandında olmuştur.

	26.09.2022	27.09.2022	28.09.2022	29.09.2022	30.09.2022	1.10.2022	2.10.2022
DOĞAL GAZ - LNG	224.843	165.516	196.906	210.609	258.215	255.545	105.118
HİDROLİK	114.938	115.005	117.127	113.266	112.405	94.691	93.699
İTHAL KÖMÜR	202.530	195.148	193.806	209.416	216.191	213.340	193.412
RÜZGAR	41.192	145.891	130.272	110.455	51.882	43.366	121.245
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	132.822	131.330	134.658	138.563	142.023	137.797	141.856
DİĞER	113.463	107.207	101.394	102.177	104.320	108.212	100.478

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

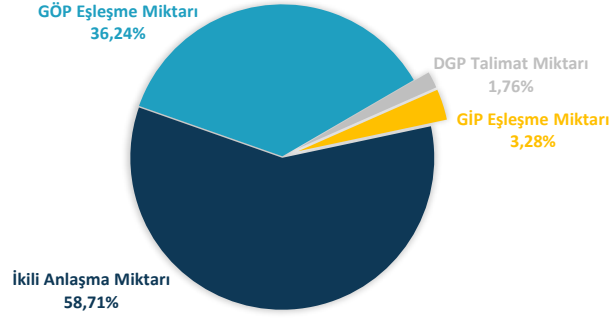


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 211.527 MWh azalarak 1.416.753 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 20.138 MWh artarak 1.423.844 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 337.135 MWh artarak 737.251 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 2.254 MWh artarak 761.131 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 60.100 MWh artarak 959.050 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 126.005 MWh artarak 644.303 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.198.254 MWh (%58,71) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.208.779 MWh (%36,24), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 290.760 MWh (%3,28) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 155.792 MWh (%1,76) olmuştur.

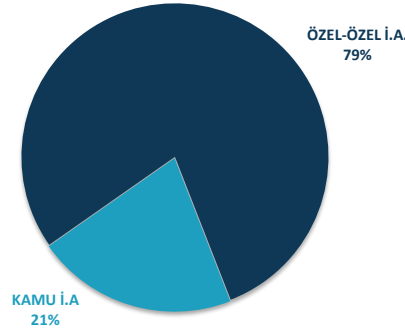
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.198.254 MWh (%58,71) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.208.779 MWh (%36,24), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 290.760 MWh (%3,28) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 155.792 MWh (%1,76) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 966.898 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 35.313 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 14.141 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 49.731 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



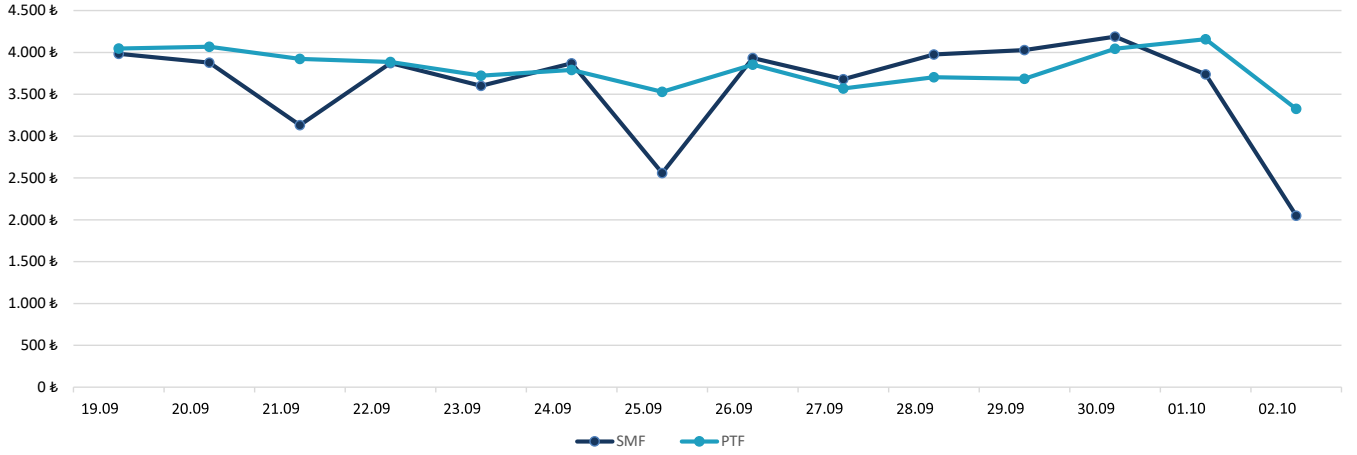
	26.09.2022	27.09.2022	28.09.2022	29.09.2022	30.09.2022	1.10.2022	2.10.2022
İKİLİ ANLAŞMA	867.039	658.008	663.466	1.298.043	630.140	530.805	550.753
GÖP	468.848	449.640	470.937	483.963	480.769	461.118	393.503
GİP	36.906	48.118	42.015	39.040	30.438	34.963	59.278
DGP	18.271	21.684	26.272	32.891	19.736	14.093	22.845
TOPLAM	1.391.063	1.177.450	1.202.691	1.853.938	1.161.083	1.040.979	1.026.380

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



19 Eylül - 02 Ekim 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

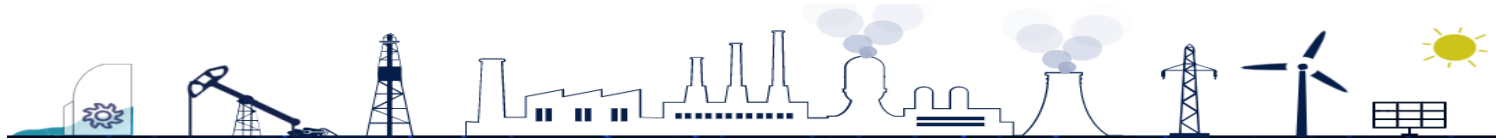
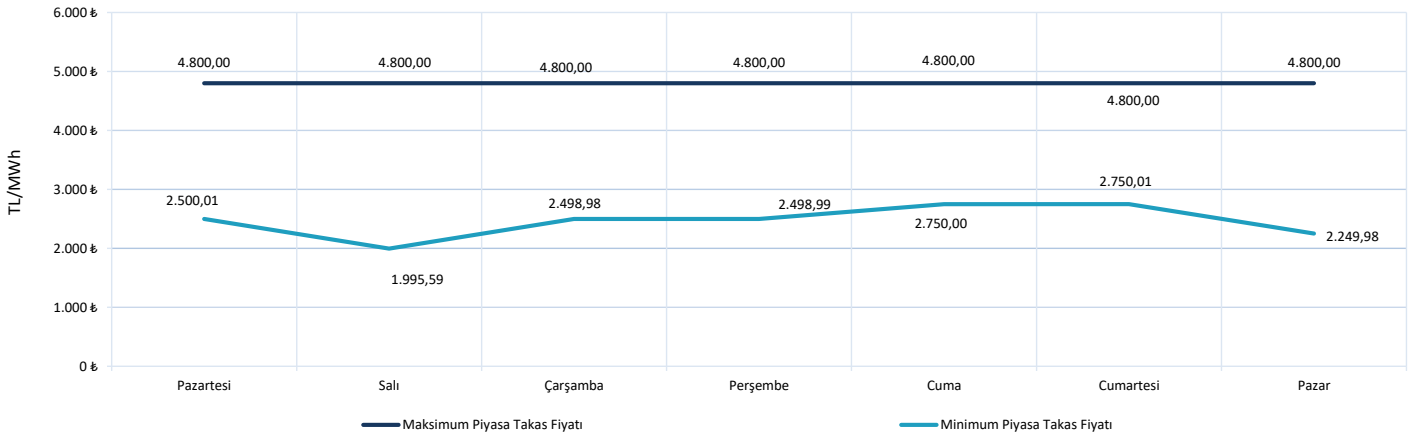


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 3.324,85 TL/MWh ile 2 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.157,69 TL/MWh ile 1 Ekim Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.049,98 TL/MWh ile 2 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 4.187,83 TL/MWh ile 30 Eylül Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.646,36 TL/MWh ile 2 Ekim Pazar günü saat 01.00'de gerçekleşmiştir.

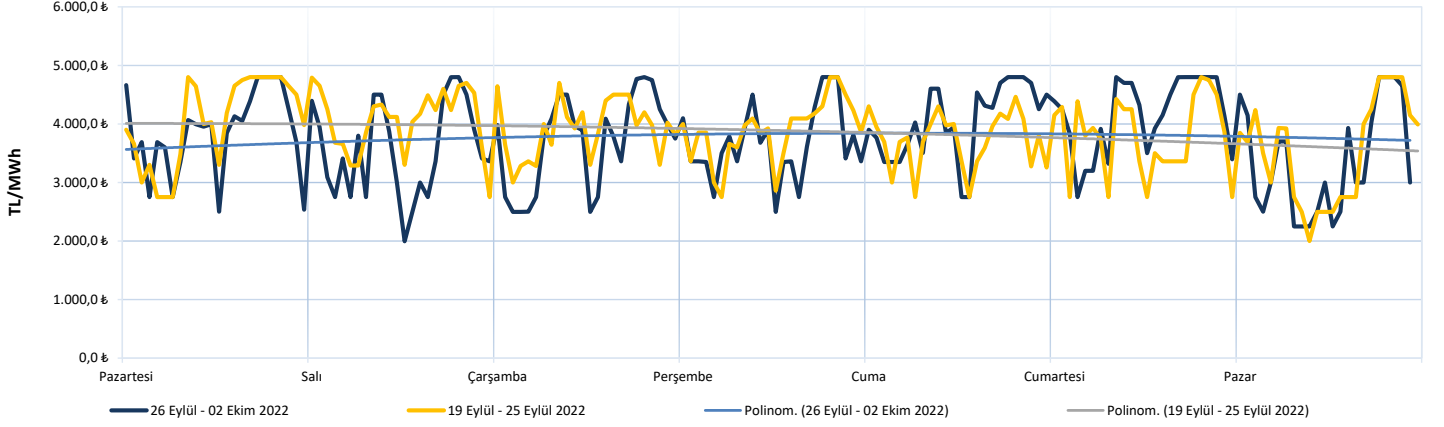
26 Eylül - 02 Ekim 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 39. Hafta Raporu | 5

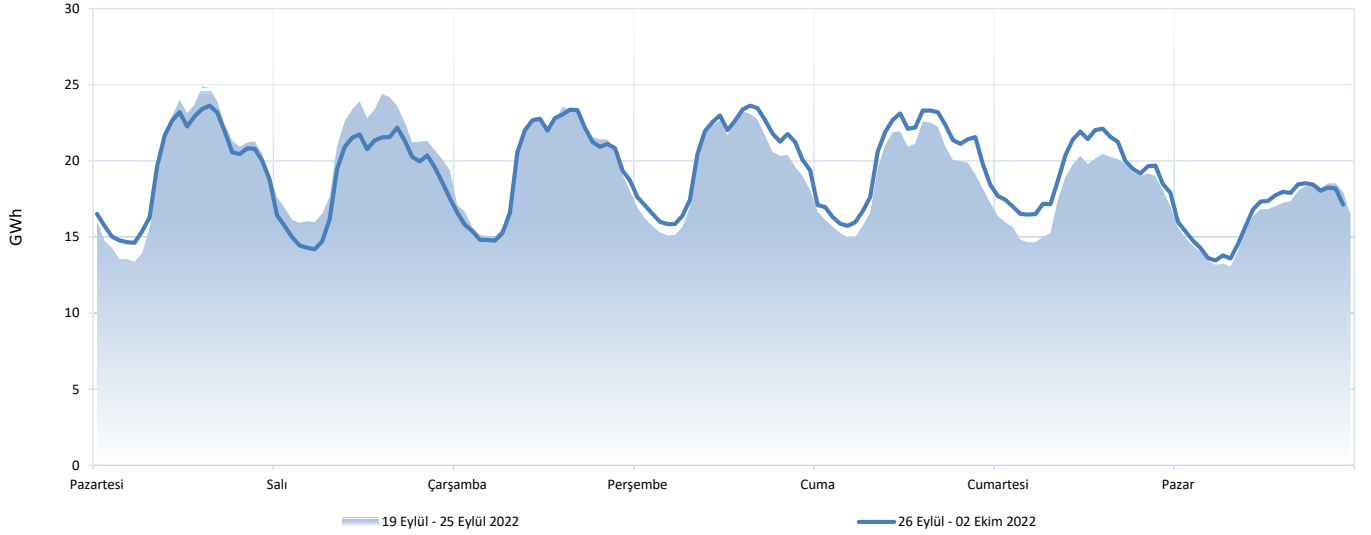
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



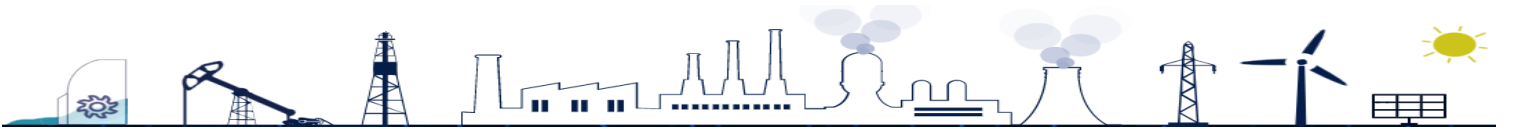
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 89,13 TL/MWh azalarak 3.762,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 499,27 TL/MWh azalış ile 27 Eylül 2022 Salı günü gerçekleşmiştir.

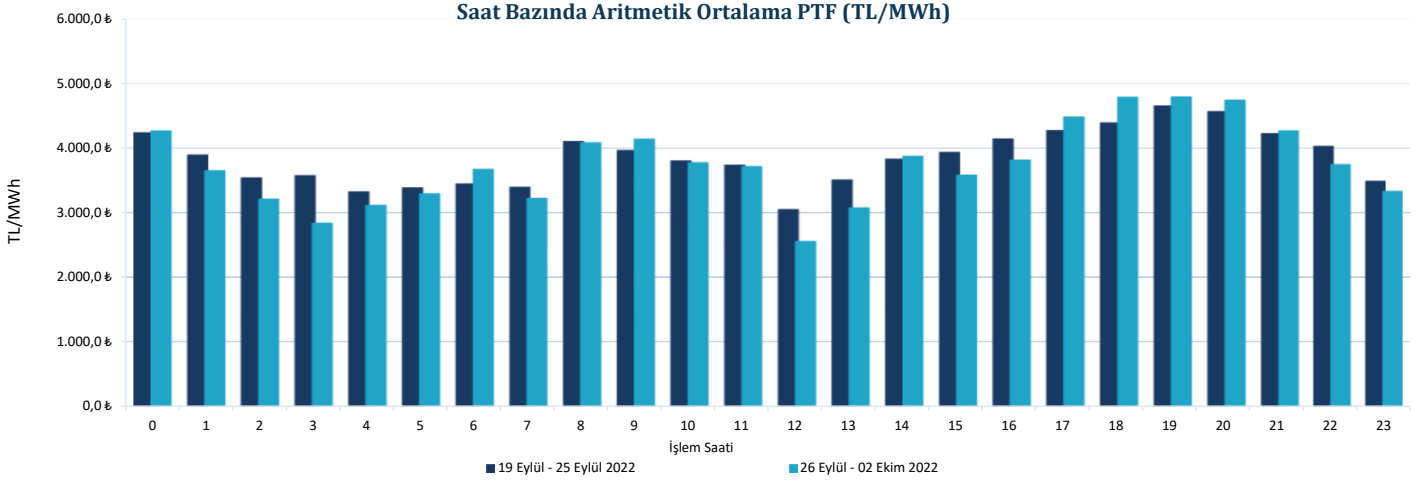
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.602,89 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.623,43 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.442,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

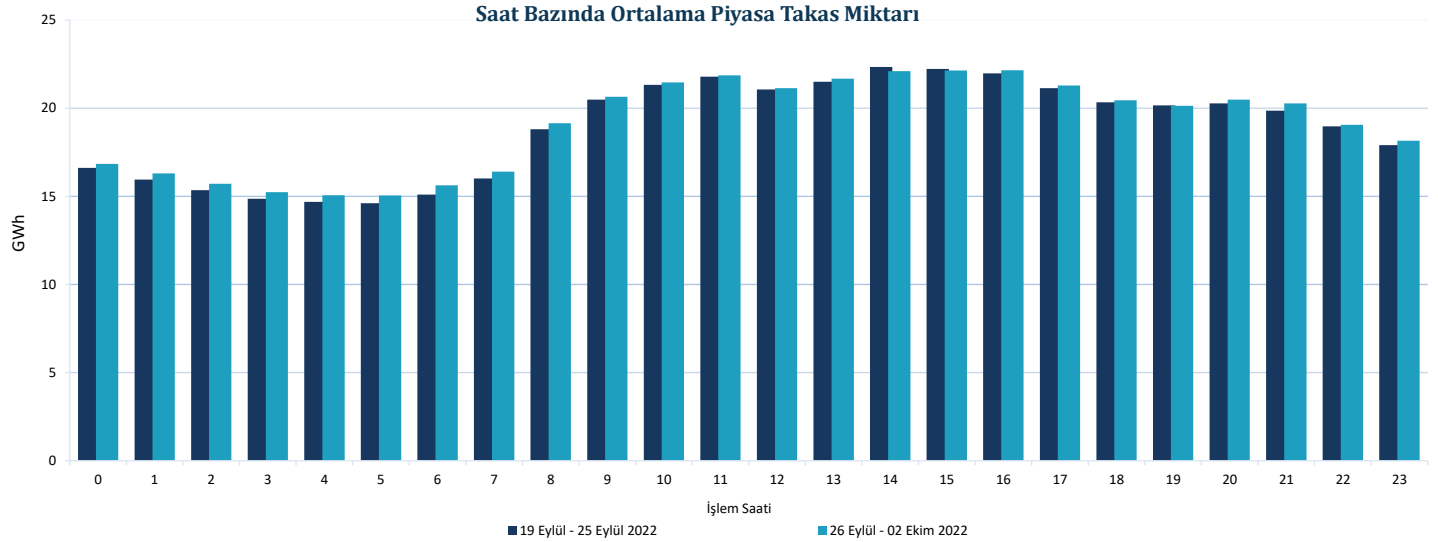


39. hafta genelinde maksimum eşleşme 29 Eylül Perşembe günü saat 15.00'te 23.636 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 2 Ekim Pazar günü saat 05.00'te 13.456 MWh olarak gerçekleşmiştir.

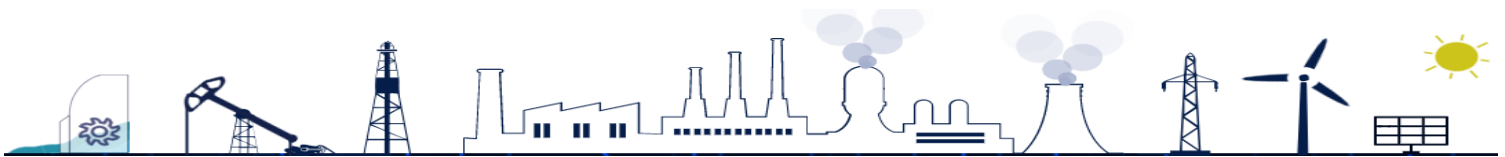




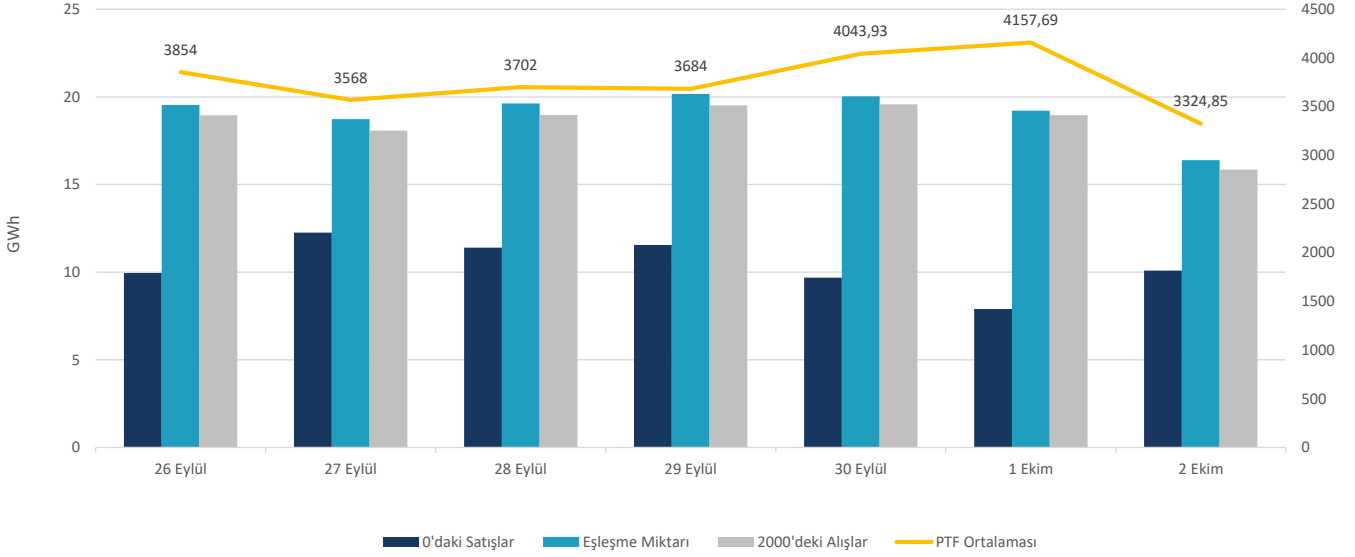
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 15 saatte azalış, 9 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 409,44 TL/MWh artarak 4.795,22 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 721,60 TL/MWh azalarak 2.849,72 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 526 MWh artarak 15.625 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

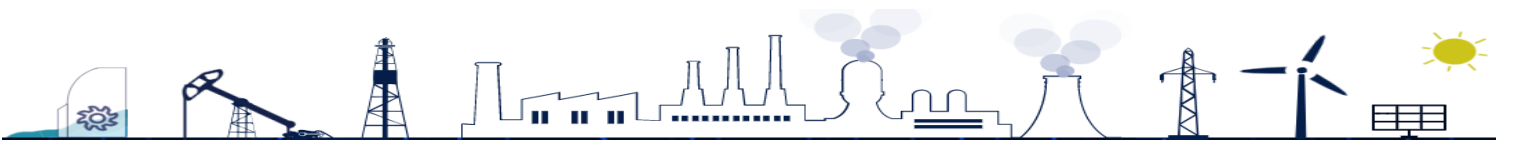


39. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,41 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,56 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,10 GWh seviyesindedir. Bu değerler 38. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 577 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 210 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 269 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

2 Ekim 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 832,84 TL/MWh azalarak 3.324,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.198 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.113 MWh azalması etkili olmuştur. 30 Eylül 2022 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 360,13 TL/MWh artarak 4.043,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.864 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 70 MWh artması etkili olmuştur.

39. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,5 (61.724 MWh) azalarak 4.046.380 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7, (124.744 MWh) artarak 1.910.758 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,9 (96.917 MWh) artarak 1.748.234 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,5 (45.168 MWh) artarak 3.117.752 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,8 (68.933 MWh) artarak 3.994.102 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,5 (89.829 MWh) azalarak 1.296.107 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %2,7 (2.906 MWh) azalarak 104.154 MWh seviyesine gerilemiştir.



03.10.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1279'dur. Bu hafta günlük ortalama 967 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

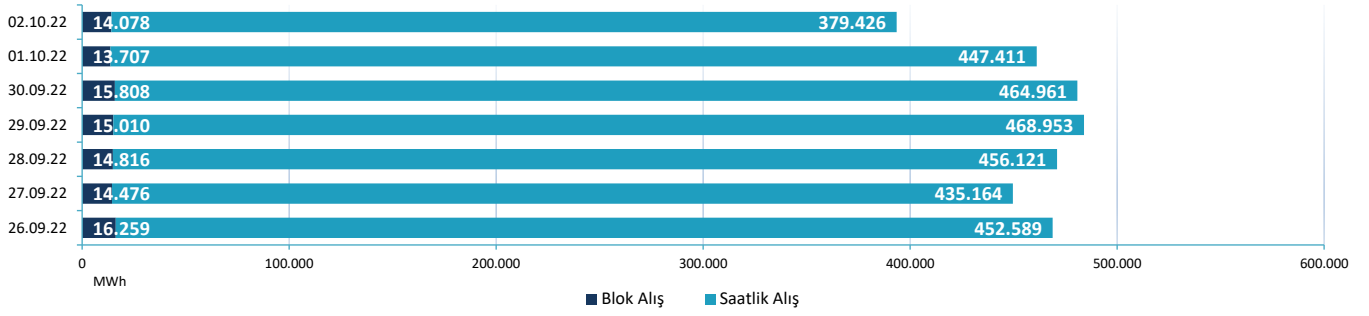
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 272.965 MWh,
- Blok satış miktarı 185.158 MWh,
- Saatlik alış miktarı 443.518 MWh,
- Blok alış miktarı 14.879 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -15.024.254 TL olarak gerçekleşmiştir.

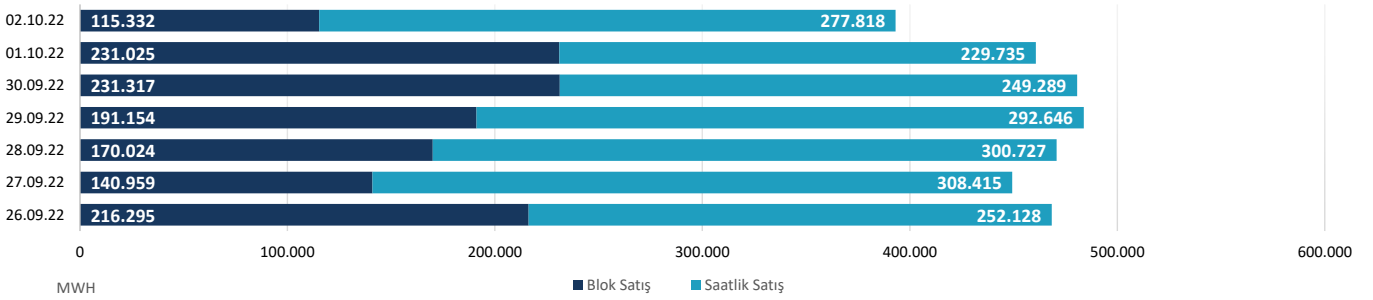
		26.09.22	27.09.2022	28.09.2022	29.09.2022	30.09.2022	1.10.2022	2.10.2022
ALİŞ	SAATLİK	452.589	435.164	456.121	468.953	464.961	447.411	379.426
	BLOK	16.259	14.476	14.816	15.010	15.808	13.707	14.078
SATIŞ	SAATLİK	252.128	308.415	300.727	292.646	249.289	229.735	277.818
	BLOK	216.295	140.959	170.024	191.154	231.317	231.025	115.332

* Değerleri MWh cinsindendir.

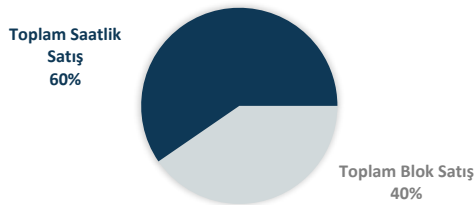
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



26 Eylül - 02 Ekim 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %60'ı saatlik, %40'ı blok tekliftir.

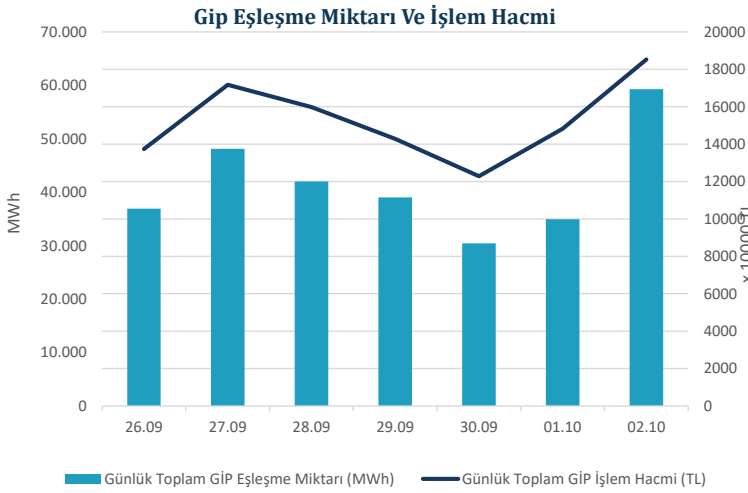
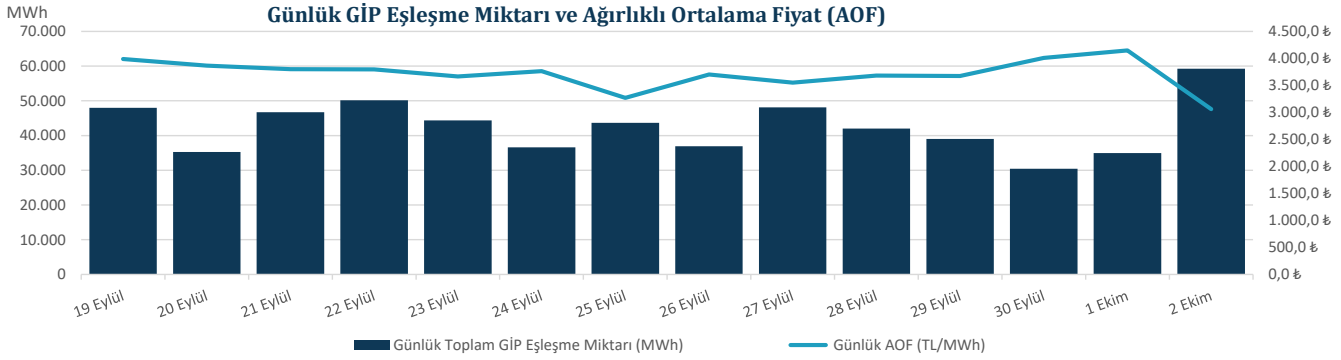
26 Eylül - 02 Ekim 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Ekim 2022 Cumartesi günü saat 19.00'da 4.847,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 290.760 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Ekim 2022 Cumartesi günü saat 19.00'da 4.847,61 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 2 Ekim 2022 Pazar saat 21.00'de 3.609 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 2 Ekim 2022 Pazar günü, minimum ticaret 30 Eylül 2022 Cuma günü olmuştur.

03.10.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1284 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 707 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
19.09.2022	4.137,95	48.015	198.682.401	4.944,00	1.499,12
20.09.2022	3.974,17	35.290	140.247.604	4.933,71	0,00
21.09.2022	3.808,63	46.745	178.033.108	4.841,01	1.202,96
22.09.2022	3.782,49	50.158	189.721.568	4.944,00	1.667,16
23.09.2022	3.620,17	44.371	160.629.666	4.775,00	1.319,20
24.09.2022	3.744,48	36.638	137.190.991	4.928,55	1.476,99
25.09.2022	3.337,55	43.684	145.798.430	4.944,00	470,02
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

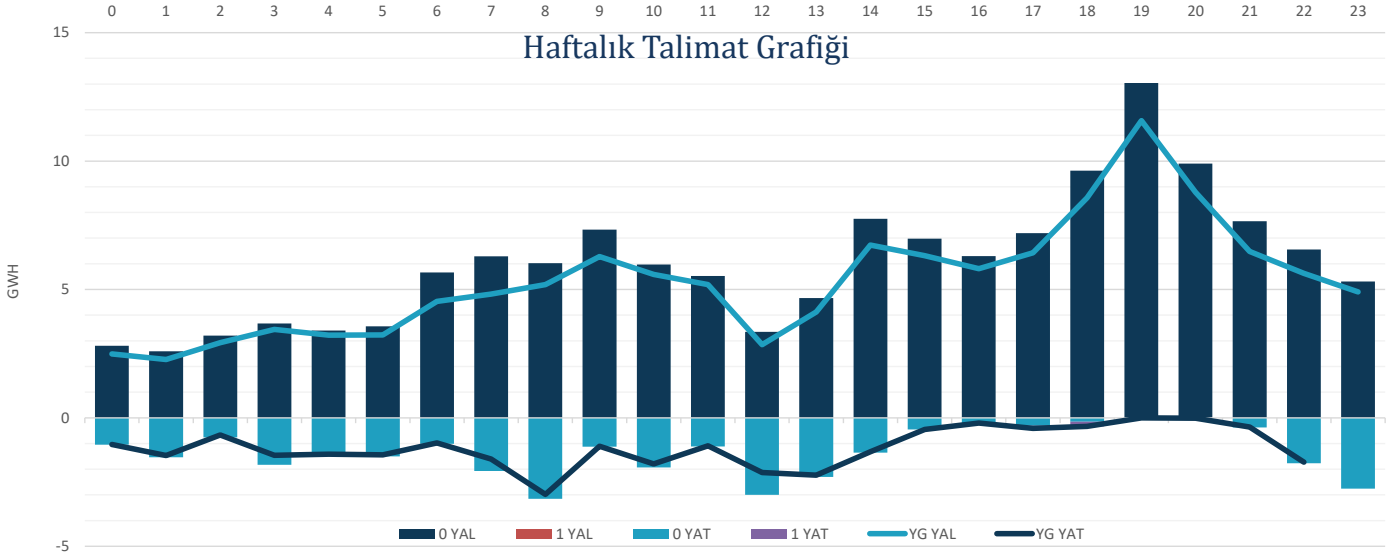
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 49.731 MWh artarak 155.792 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 39. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 2.800 MWh azalarak 28.401 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 52.531 MWh artarak 127.392 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Eylül 2022 Perşembe günü 32.149 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Ekim 2022 Pazar günü 4.252 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Ekim 2022 Pazar günü 18.593 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 28 Eylül 2022 Çarşamba günü 513 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
26.09.2022	19.263	0	19.263	1.282	0	1.282
27.09.2022	24.062	0	24.062	2.062	303	2.365
28.09.2022	28.405	0	28.405	514	0	514
29.09.2022	35.781	0	35.781	748	0	748
30.09.2022	22.022	0	22.022	674	0	674
01.10.2022	10.080	0	10.080	5.914	0	5.914
02.10.2022	4.763	0	4.763	20.095	0	20.095

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

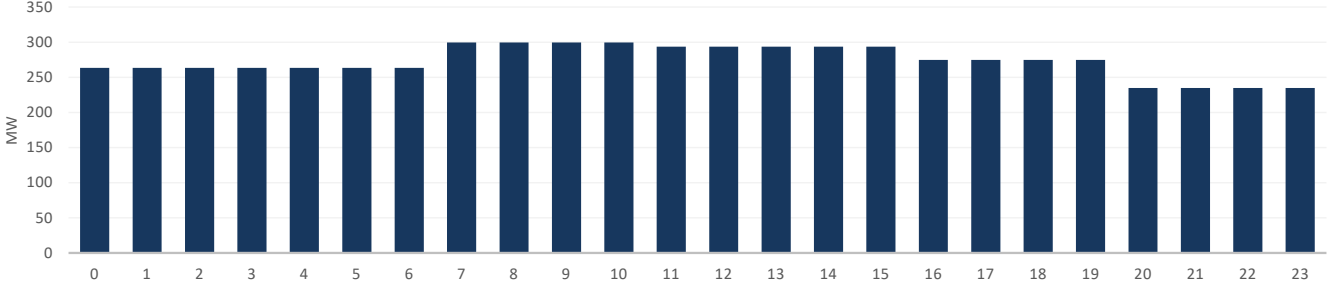


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 39. Hafta Raporu | 11

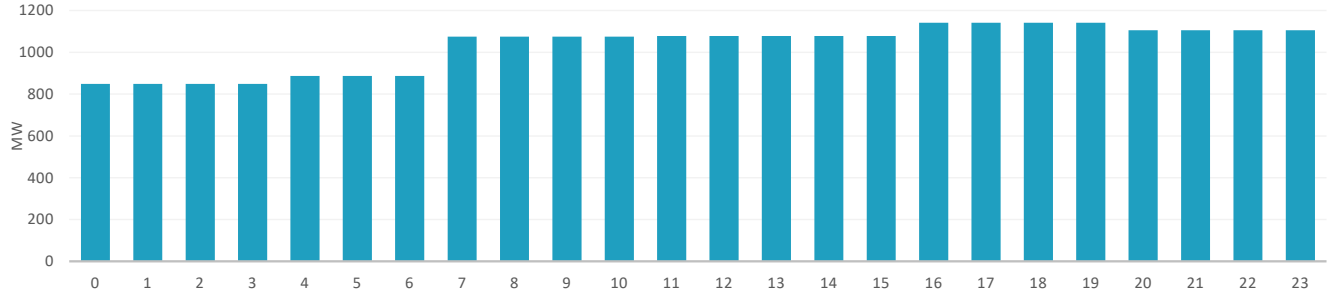
39. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 45.840 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 2,23 TL/MW artarak 731,46 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

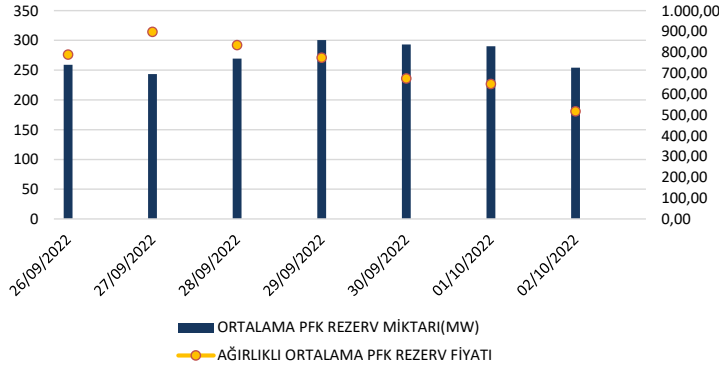


39. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 173.121 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 84,43 TL/MW artarak 1.247,53 TL/MW olmuştur.

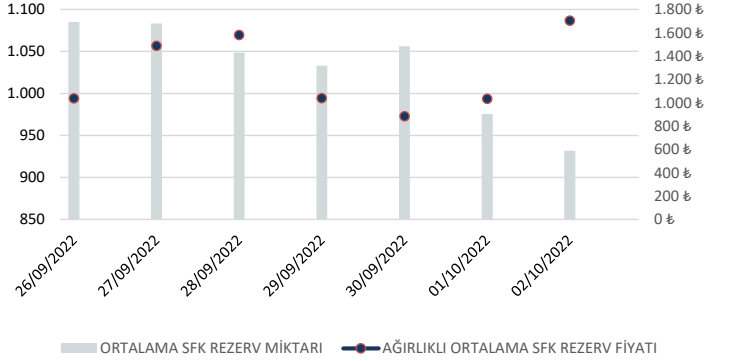
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

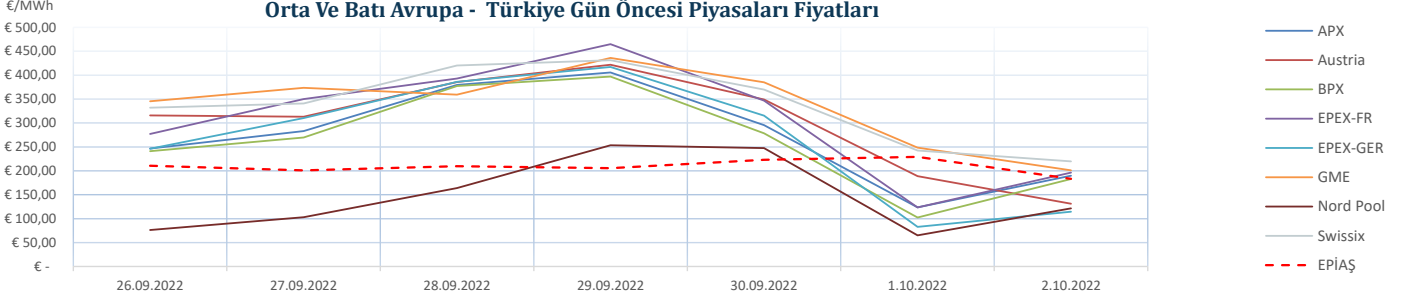


	26/09/2022	27/09/2022	28/09/2022	29/09/2022	30/09/2022	01/10/2022	02/10/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	259,03	243,35	269,48	300,63	293,16	290,16	254,19
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	788,52	897,79	833,89	774,05	674,48	647,99	516,12
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.085,04	1.083,33	1.048,63	1.032,96	1.056,21	975,38	931,83
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.037,48	1.488,30	1.581,22	1.038,70	884,20	1.033,41	1.704,13



"39. 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 208,84 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Eylül 2022 Perşembe günü 464,85 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-FR'de, en düşük gün ortalaması ise 1 Ekim 2022 Cumartesi Günü 65,06 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

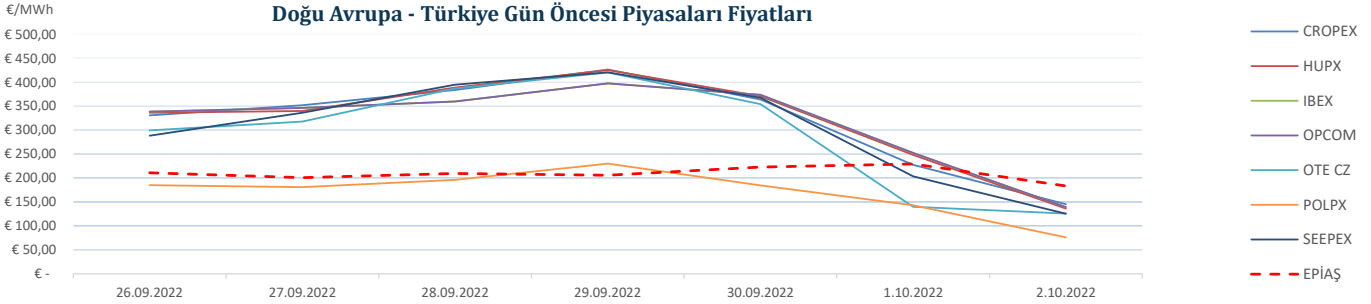


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
26.09.2022	246,51 €	315,97 €	240,95 €	277,29 €	245,93 €	345,46 €	76,42 €	331,93 €	210,60 €
27.09.2022	282,89 €	312,91 €	269,74 €	350,21 €	310,21 €	373,79 €	102,98 €	340,97 €	200,81 €
28.09.2022	379,51 €	385,71 €	377,06 €	392,86 €	386,20 €	359,33 €	164,01 €	420,31 €	209,51 €
29.09.2022	405,64 €	421,77 €	397,07 €	464,85 €	417,14 €	436,07 €	253,42 €	431,27 €	205,57 €
30.09.2022	295,48 €	349,22 €	278,35 €	346,97 €	315,49 €	385,09 €	247,54 €	370,06 €	222,93 €
1.10.2022	123,55 €	189,10 €	102,36 €	123,46 €	82,82 €	248,31 €	65,06 €	242,60 €	229,20 €
2.10.2022	189,59 €	131,23 €	182,74 €	196,27 €	114,75 €	201,00 €	121,70 €	219,75 €	183,29 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
26.09.2022	330,74 €	336,09 €	338,44 €	338,44 €	299,45 €	184,84 €	288,36 €	210,60 €
27.09.2022	351,96 €	339,65 €	346,21 €	346,21 €	317,68 €	180,91 €	335,96 €	200,81 €
28.09.2022	383,66 €	388,72 €	359,54 €	359,54 €	387,07 €	195,93 €	394,54 €	209,51 €
29.09.2022	426,38 €	425,25 €	397,48 €	397,48 €	420,28 €	229,89 €	420,50 €	205,57 €
30.09.2022	363,98 €	370,63 €	373,50 €	373,50 €	354,24 €	184,34 €	367,34 €	222,93 €
1.10.2022	227,22 €	248,07 €	252,27 €	252,27 €	139,72 €	142,78 €	203,37 €	229,20 €
2.10.2022	145,19 €	136,06 €	139,11 €	139,11 €	125,67 €	75,95 €	125,32 €	183,29 €