

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2022 (38. Hafta)

38. Haftada (19 Eylül - 25 Eylül),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 93,76 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 299.933 MWh (saatlik ortalama 1.785 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 1.066.113 MWh (saatlik ortalama 6.346 MWh) artması,
- * Doğalgaz-LNG kaynaklı üretim miktarının 180.409 MWh (saatlik ortalama 1.074 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 70.562 MWh (saatlik ortalama 420 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 134.496 MWh (saatlik ortalama 800 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 175.675 MWh (saatlik ortalama 1.046 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	38. Hafta		% Değişim	37. Hafta
Ortalama PTF	3.851,23	↓	-2,38%	3.944,99
Maksimum PTF	4.800,00	→	0,00%	4.800,00
Minimum PTF	2.000,01	↓	-20,00%	2.499,98
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	3.717,70	↓	-0,76%	3.746,08
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	4.415,70	↓	-5,32%	4.663,63
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.682,05	↓	-2,32%	3.769,34
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.289	↓	-5,41%	19.335
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.829	↓	-3,69%	10.206
Maksimum Takas Miktarı	24.904	↓	-1,24%	25.217
Minimum Takas Miktarı	13.047	↓	-9,68%	14.445
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.890	↓	-5,17%	19.920
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	24.453	↓	-4,01%	25.475
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	36.697	↑	20,91%	30.351
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.364	↓	-1,53%	23.728
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	304.900	↑	16,76%	261.137
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.460	↓	-4,79%	37.245

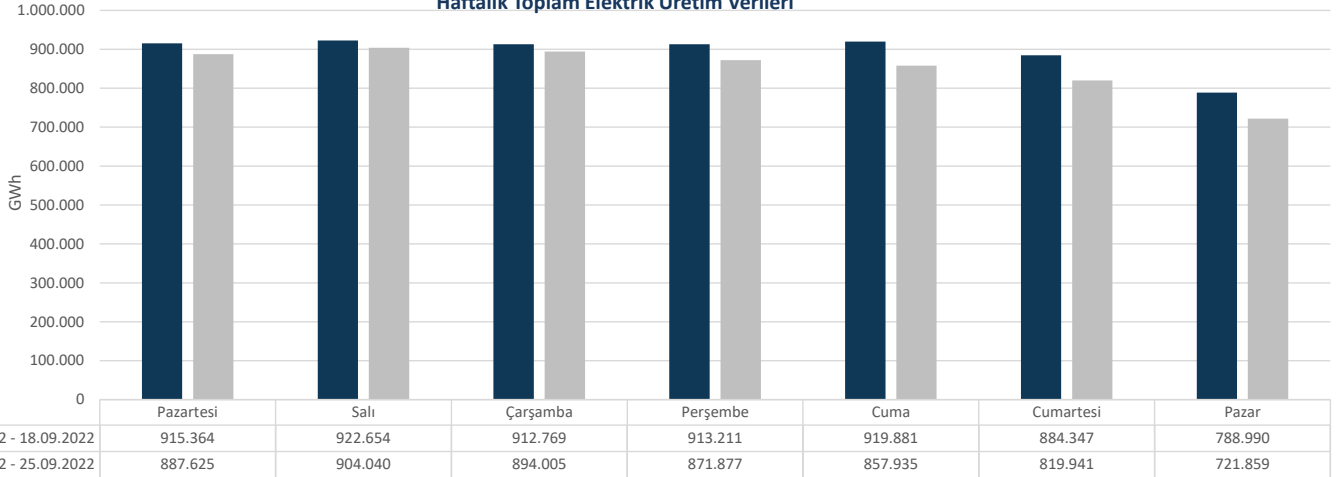
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

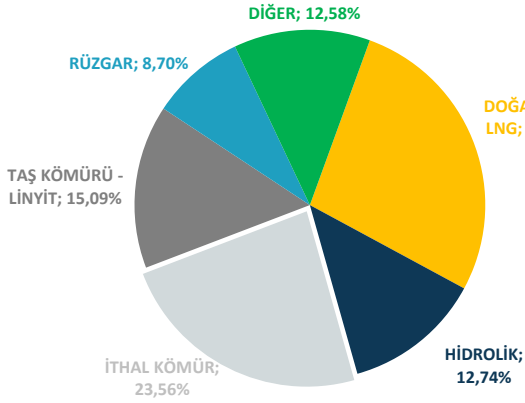


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 299.933 MWh azalarak 5.957.282 MWh olarak gerçekleşmiştir.

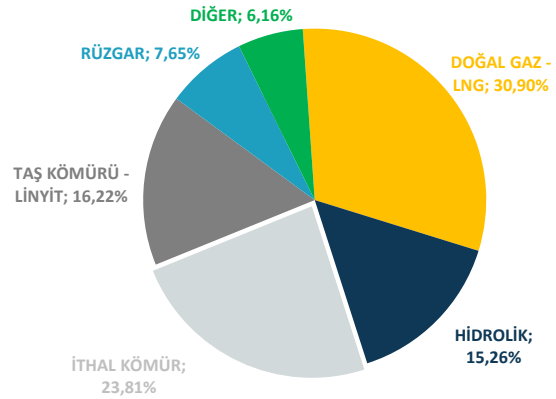
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (38. HAFTA)



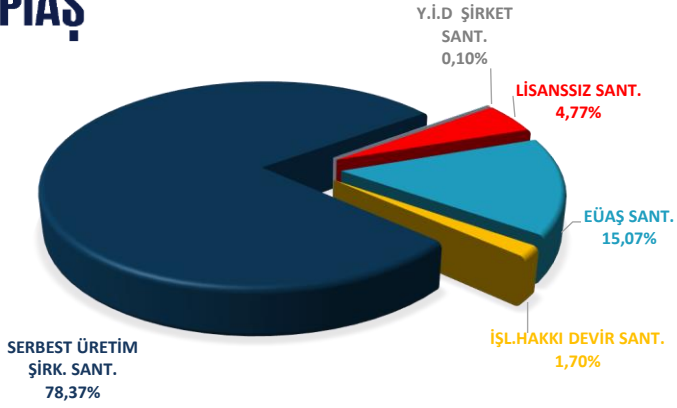
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (37. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.628.279 MWh (%27,33) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.403.706 MWh (%23,56) ile İthal Kömür, 898.950 MWh (%15,09) ile Taş Kömürü-Linyit, 758.877 MWh (%12,74) ile Hidrolik, 749.172 MWh (%12,58) ile Diğer, 518.297 MWh (%8,7) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %12,58 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 351.371 MWh ile Güneş, 189.122 MWh ile Jeotermal, 148.407 MWh ile Biogaz, 31.209 MWh ile Asfaltit, 15.103 MWh ile Fuel Oil ve 13.961 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 15.257 MWh azalarak 146.001 MWh, ihracatı 14.419 MWh azalarak 58.495 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



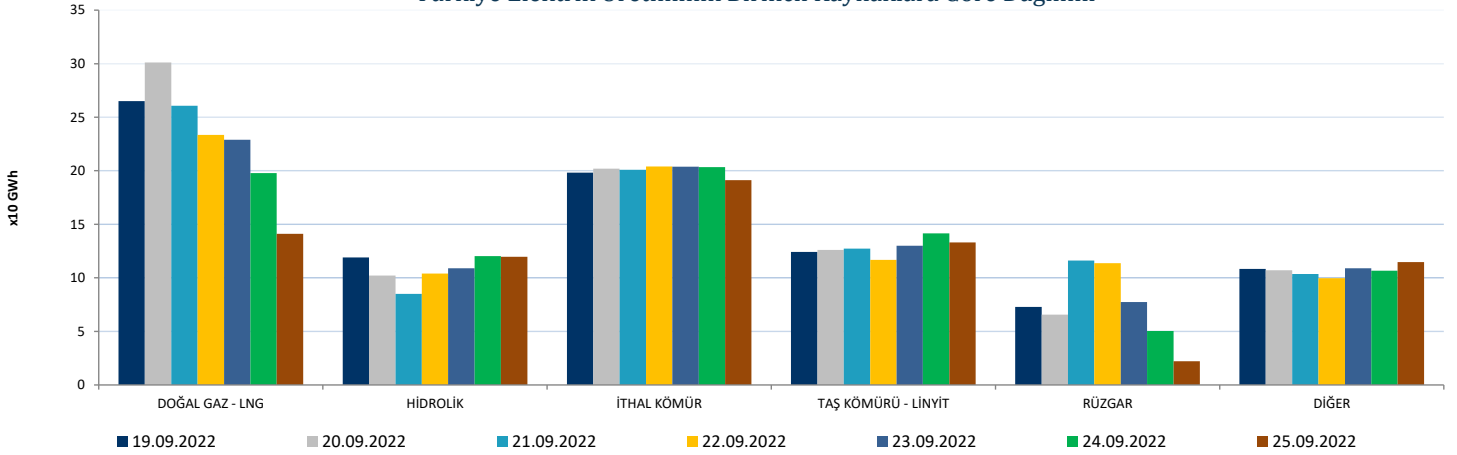


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 299.933 MWh azalarak 5.957.282 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.668.718 MWh (%78,37) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 283.934 MWh (%4,77), Y.İ.D Şirket santralleri 5.778 MWh (%0,10), İ.H.D Şirket santralleri 101.014 MWh (%1,70) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 897.839 MWh (%15,07) bandında olmuştur.

	19.09.2022	20.09.2022	21.09.2022	22.09.2022	23.09.2022	24.09.2022	25.09.2022
DOĞAL GAZ - LNG	264.969	301.058	260.797	233.606	228.884	197.844	141.122
HİDROLİK	118.968	102.075	85.120	103.955	108.972	120.200	119.587
İTHAL KÖMÜR	198.260	202.013	200.947	203.978	203.836	203.424	191.249
RÜZGAR	72.809	65.704	116.204	113.771	77.351	50.327	22.131
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	124.203	126.051	127.335	116.823	129.946	141.504	133.088
DİĞER	108.417	107.140	103.601	99.743	108.946	106.642	114.683

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

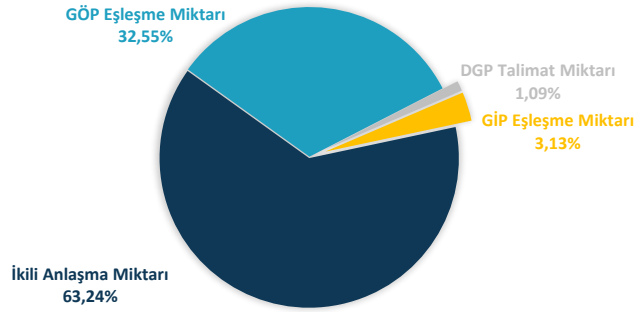


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 180.409 MWh azalarak 1.628.279 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 9.610 MWh artarak 1.403.706 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 388.258 MWh artarak 749.172 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 134.496 MWh azalarak 758.877 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 50.481 MWh azalarak 898.950 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 70.562 MWh artarak 518.297 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.165.151 MWh (%63,24) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.173.466 MWh (%32,55), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 304.900 MWh (%3,13) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 106.061 MWh (%1,09) olmuştur.

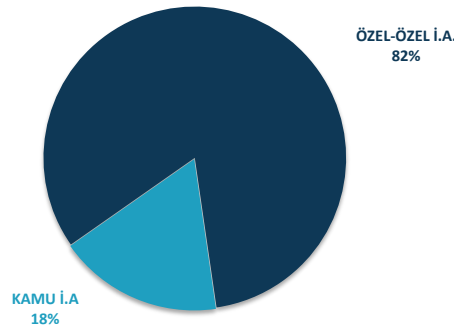
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.165.151 MWh (%63,24) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.173.466 MWh (%32,55), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 304.900 MWh (%3,13) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 106.061 MWh (%1,09) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 1.066.113 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 173.099 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 43.763 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 48.900 MWh azalmıştır.

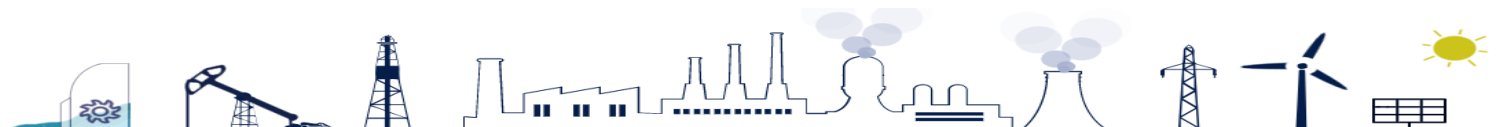
İkili Anlaşma Detayı



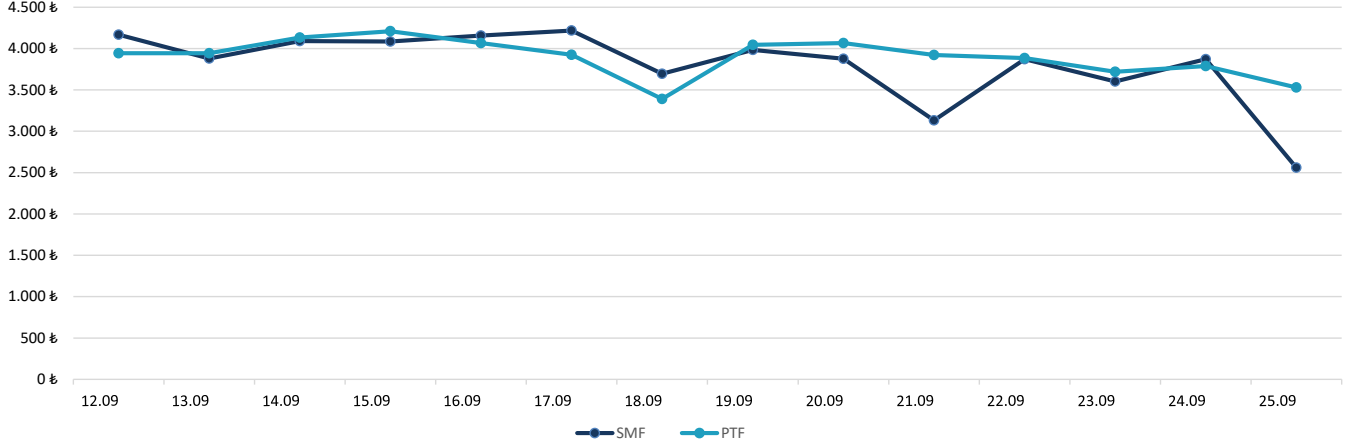
	19.09.2022	20.09.2022	21.09.2022	22.09.2022	23.09.2022	24.09.2022	25.09.2022
İKİLİ ANLAŞMA	845.245	905.812	910.957	914.165	910.689	865.899	812.384
GÖP	469.751	488.509	474.333	467.176	455.211	430.961	387.525
GİP	48.015	35.290	46.745	50.158	44.371	36.638	43.684
DGP	23.561	14.185	10.973	12.430	12.751	17.747	14.413
TOPLAM	1.386.572	1.443.796	1.443.008	1.443.929	1.423.022	1.351.244	1.258.006

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



12 Eylül - 25 Eylül 2022 PTF - SMF Değişim Grafiği

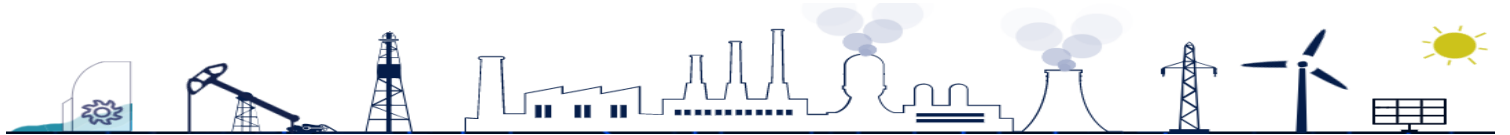
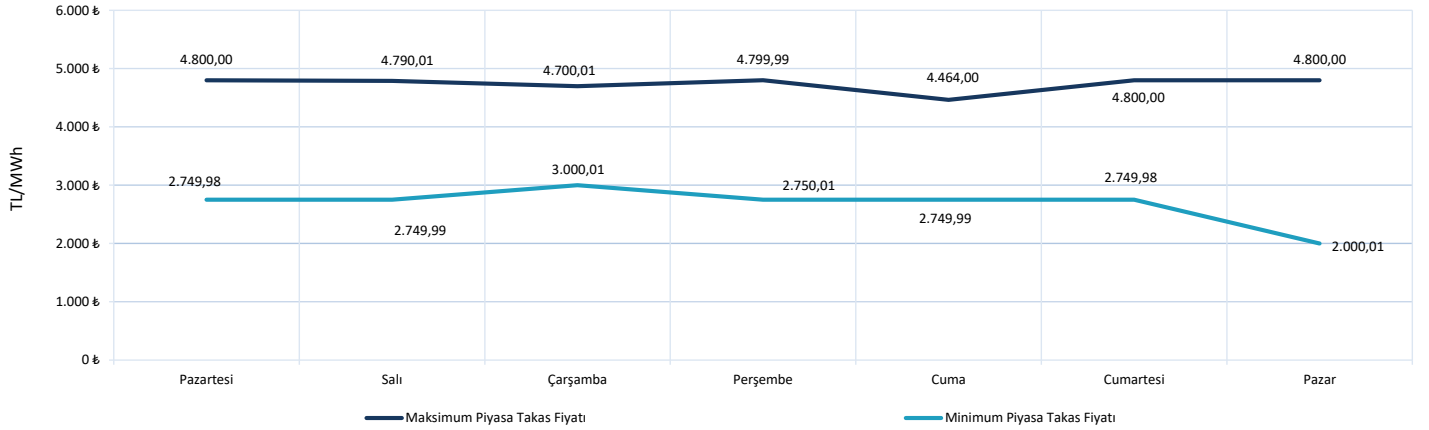


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 3.529,88 TL/MWh ile 25 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 4.067,59 TL/MWh ile 20 Eylül Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.559,35 TL/MWh ile 25 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.983,23 TL/MWh ile 19 Eylül Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.500,00 TL/MWh ile 25 Eylül Pazar günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

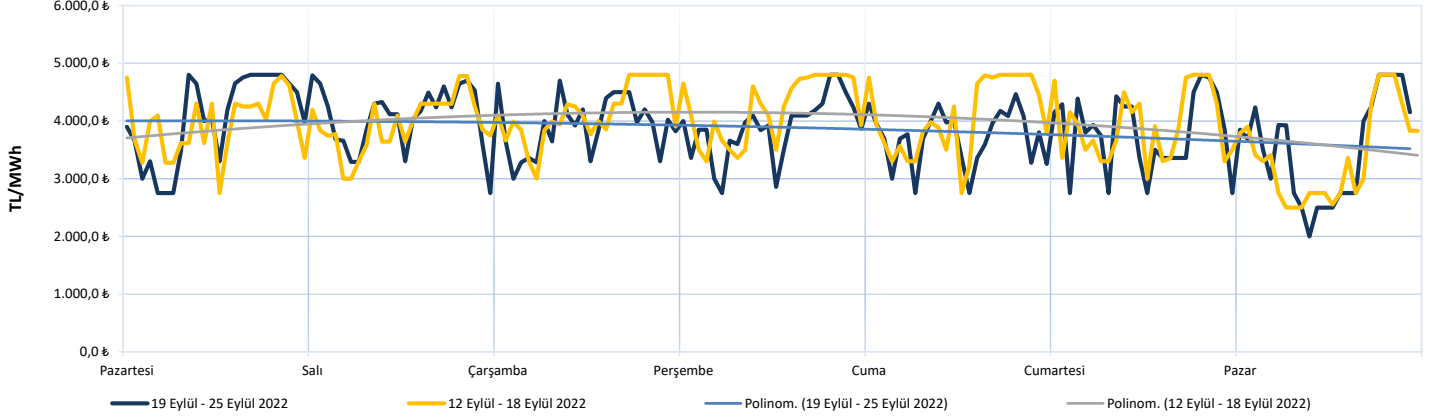
19 Eylül - 25 Eylül 2022 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 38.Hafta Raporu | 5

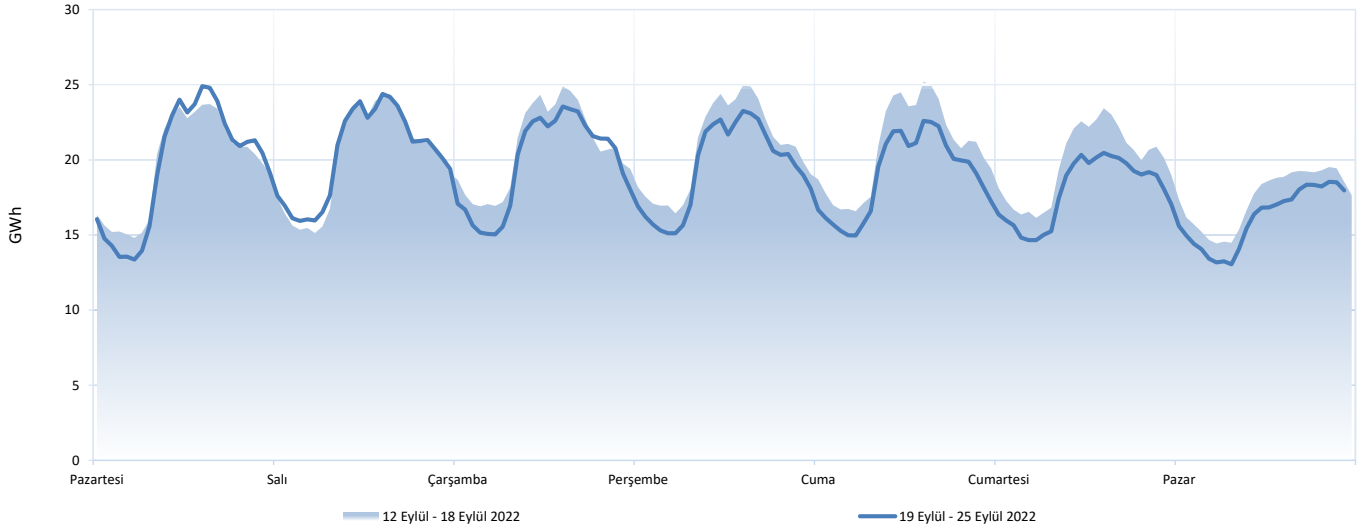
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



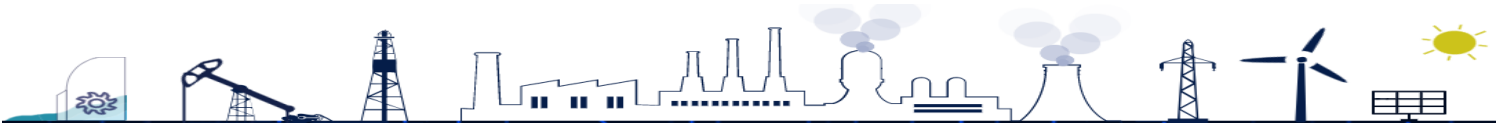
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 93,76 TL/MWh azalarak 3.851,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 346,65 TL/MWh azalış ile 23 Eylül 2022 Cuma günü gerçekleşmiştir.

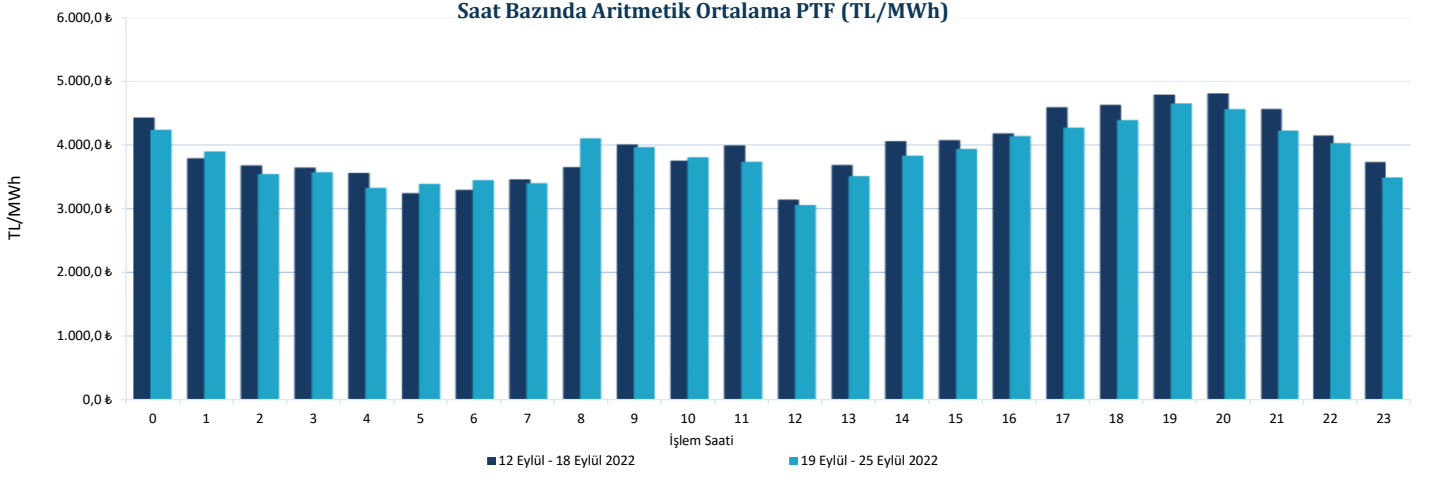
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 3.717,70 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 4.415,70 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.682,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

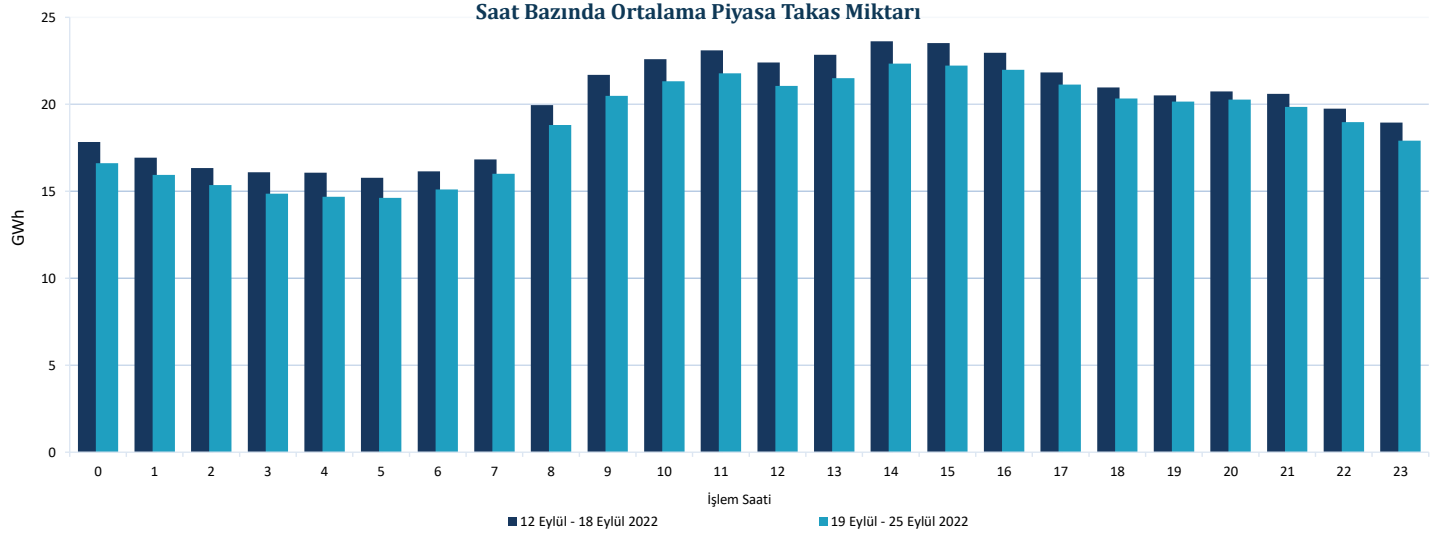


38. hafta genelinde maksimum eşleşme 19 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'te 24.904 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 25 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 13.047 MWh olarak gerçekleşmiştir.

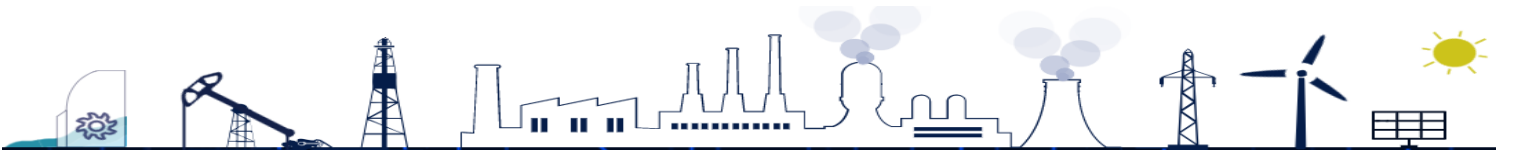




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 19 saatte azalış, 5 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 458,85 TL/MWh artarak 4.100,89 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 331,18 TL/MWh azalarak 4.221,57 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



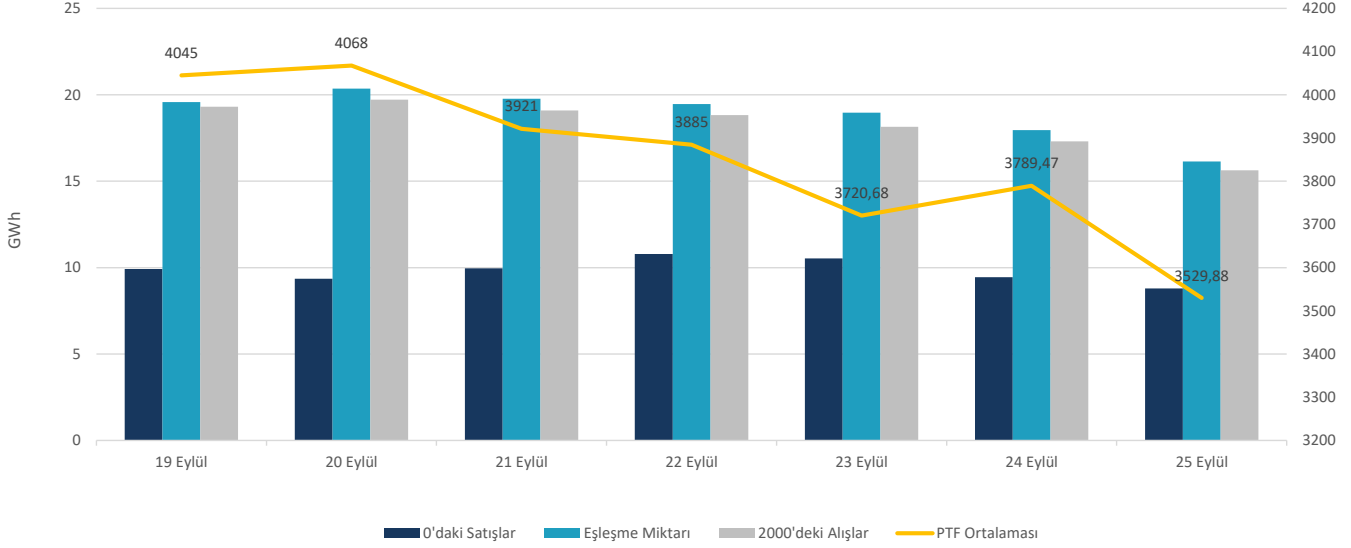
Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 04.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.376 MWh azalarak 14.691 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 38.Hafta Raporu | 7

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

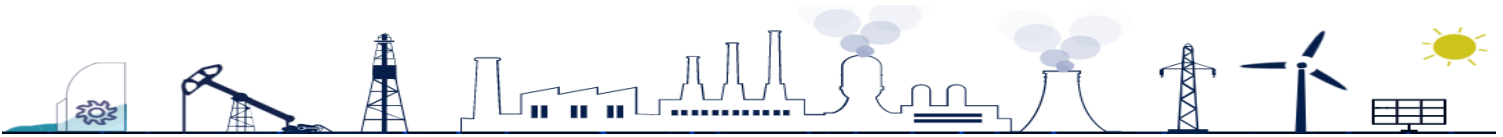


38. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,83 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,29 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,89 GWh seviyesindedir. Bu değerler 37. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 377 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.030 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.046 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

25 Eylül 2022 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 259,59 TL/MWh azalarak 3.529,88 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.672 MWh azalması etkili olmuştur. 23 Eylül 2022 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 163,87 TL/MWh azalarak 3.720,68 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 681 MWh azalması etkili olmuştur.

38. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,0 (171.732 MWh) azalarak 4.108.104 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,3 (23.711 MWh) azalarak 1.786.014 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,7 (63.277 MWh) azalarak 1.651.317 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,4 (175.675 MWh) azalarak 3.072.584 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,5 (61.152 MWh) azalarak 3.925.169 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %9,7 (149.356 MWh) azalarak 1.385.936 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %2,2 (2.354 MWh) azalarak 107.060 MWh seviyesine gerilemiştir.



26.09.2022 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1279'dur. Bu hafta günlük ortalama 959 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

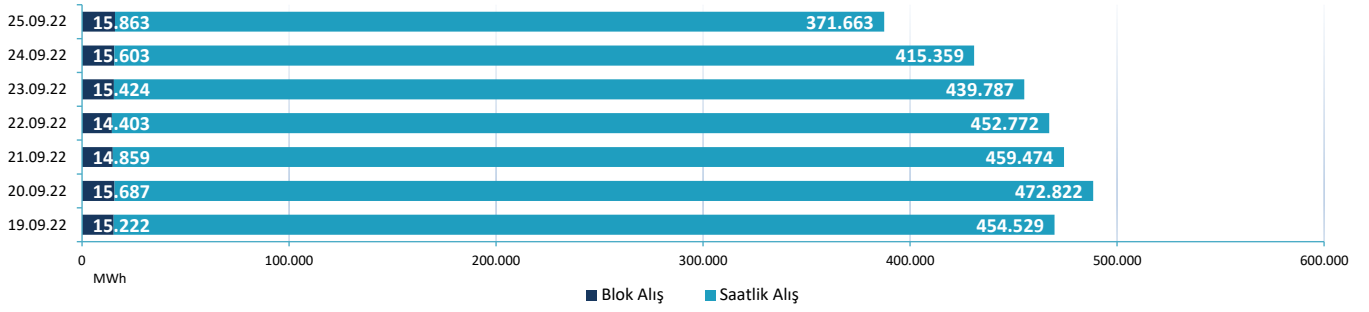
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 255.145 MWh,
- Blok satış miktarı 197.991 MWh,
- Saatlik alış miktarı 438.058 MWh,
- Blok alış miktarı 15.294 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -9.993.267 TL olarak gerçekleşmiştir.

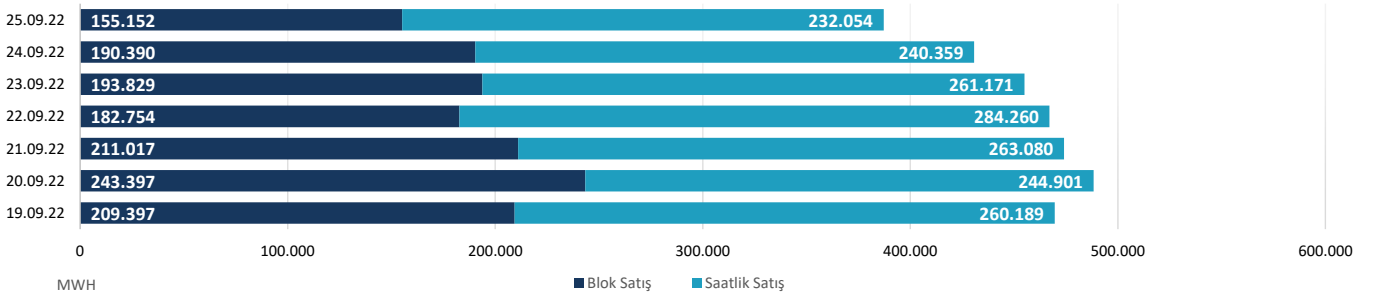
		19.09.22	20.09.2022	21.09.2022	22.09.2022	23.09.2022	24.09.2022	25.09.2022
ALİŞ	SAATLİK	454.529	472.822	459.474	452.772	439.787	415.359	371.663
	BLOK	15.222	15.687	14.859	14.403	15.424	15.603	15.863
SATIŞ	SAATLİK	260.189	244.901	263.080	284.260	261.171	240.359	232.054
	BLOK	209.397	243.397	211.017	182.754	193.829	190.390	155.152

* Değerleri MWh cinsindendir.

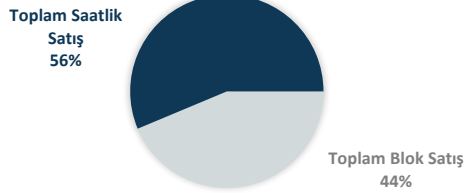
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



19 Eylül - 25 Eylül 2022 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %56'sı saatlik, %44'ü blok tekliftir.

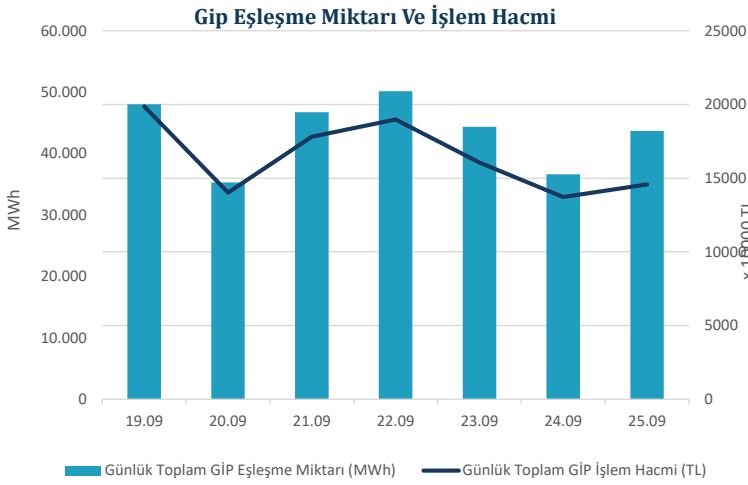
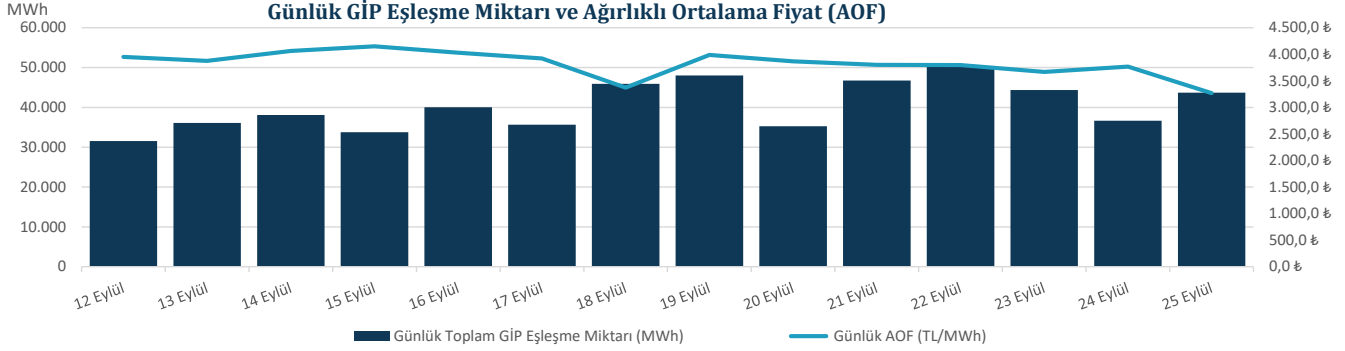
19 Eylül - 25 Eylül 2022 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76, blok alış ve satış toplamı ise %24 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Eylül 2022 Perşembe günü saat 19.00'da 4.836,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 304.900 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Eylül 2022 Perşembe günü saat 19.00'da 4.836,94 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 22 Eylül 2022 Perşembe saat 23.00'te 4.852 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Eylül 2022 Perşembe günü, minimum ticaret 20 Eylül 2022 Salı günü olmuştur.

26.09.2022 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1281 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 692 farklı katılımcı alışı veya satışı yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
12.09.2022	3.964,78	31.521	124.973.914	4.944,00	2,00
13.09.2022	3.862,10	36.083	139.356.485	4.938,64	0,09
14.09.2022	4.083,43	38.110	155.619.602	4.944,00	2,00
15.09.2022	4.193,13	33.775	141.623.267	4.944,00	2,00
16.09.2022	4.069,30	40.055	162.995.959	4.944,00	1.362,97
17.09.2022	3.885,30	35.674	138.604.706	4.944,00	2,00
18.09.2022	3.381,67	45.919	155.281.597	4.944,00	1.167,78
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

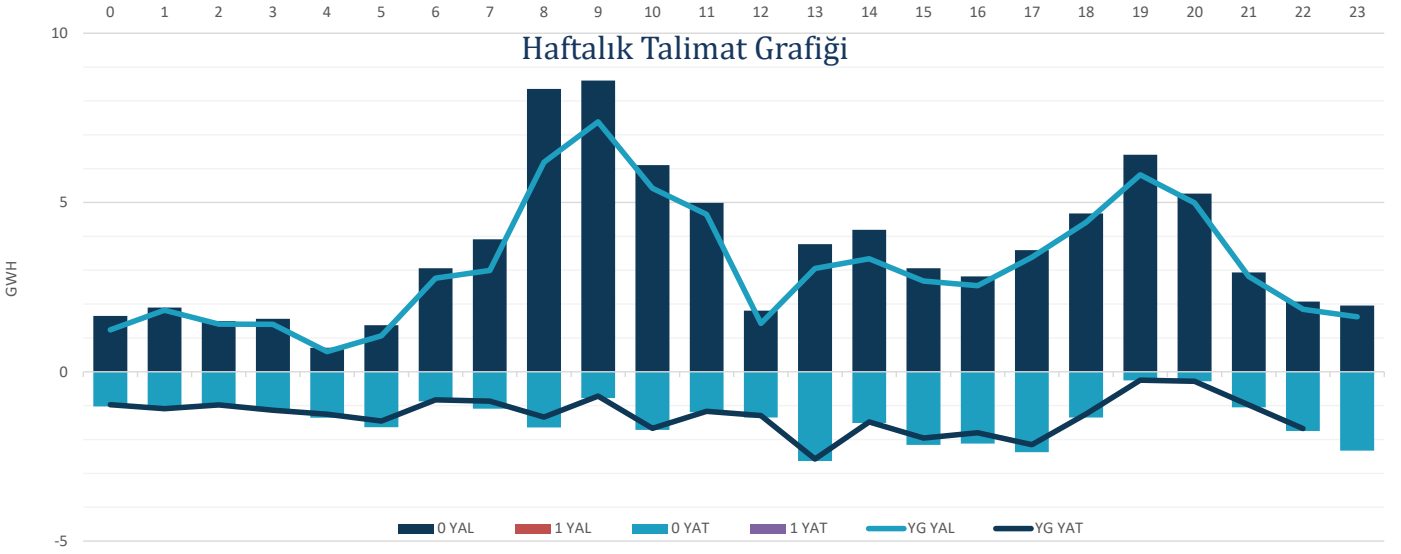
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

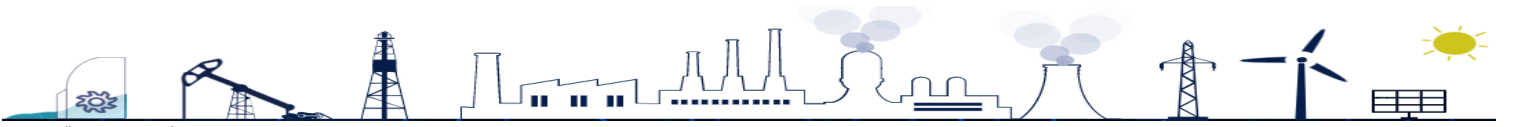
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 48.900 MWh azalarak 106.061 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 38. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 23.039 MWh artarak 31.200 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 71.939 MWh azalarak 74.861 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Eylül 2022 Pazartesi günü 22.460 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Eylül 2022 Çarşamba günü 2.840 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Eylül 2022 Pazar günü 11.308 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 19 Eylül 2022 Pazartesi günü 1.101 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
19.09.2022	26.744	0	26.744	1.348	0	1.348
20.09.2022	11.787	0	11.787	3.219	0	3.219
21.09.2022	3.235	0	3.235	8.318	0	8.318
22.09.2022	12.122	0	12.122	2.093	0	2.093
23.09.2022	9.269	0	9.269	4.774	0	4.774
24.09.2022	19.426	0	19.426	1.301	0	1.301
25.09.2022	3.694	0	3.694	12.721	0	12.721

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

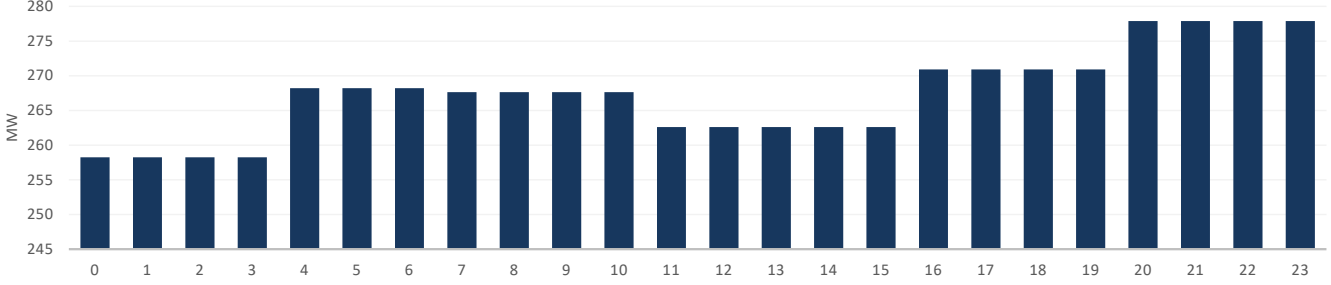


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 38. Hafta Raporu | 11

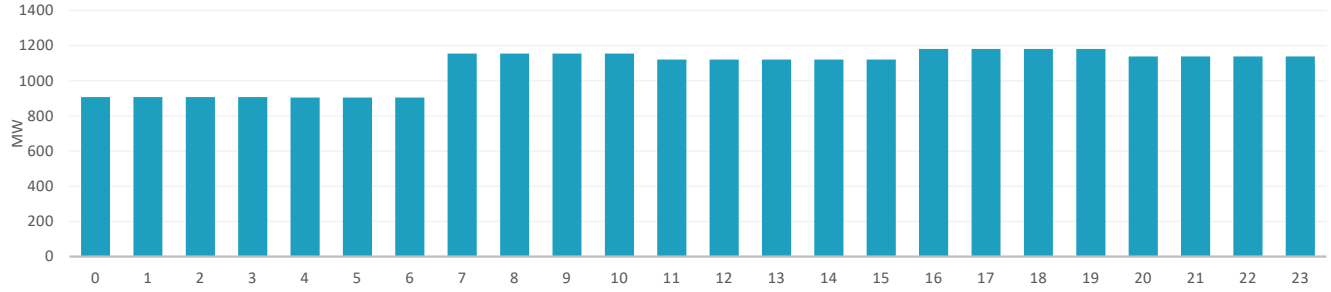
38. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.914 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 153,68 TL/MW artarak 729,23 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

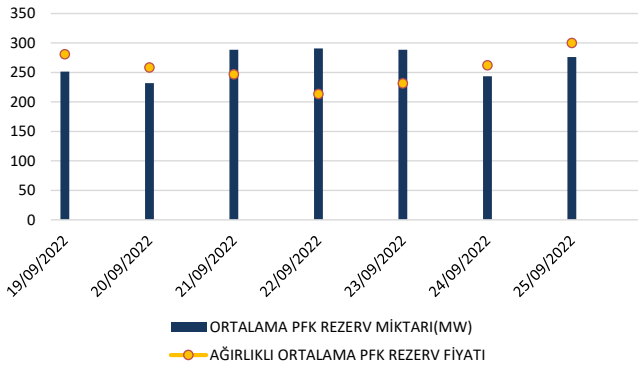


38. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 180.892 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 156,21 TL/MW artarak 1163,1 TL/MW olmuştur.

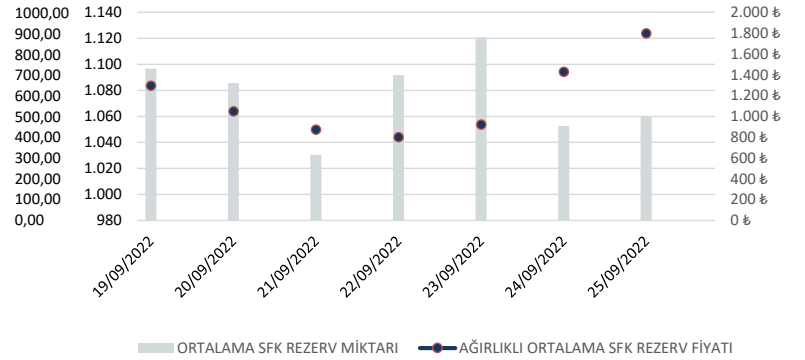
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

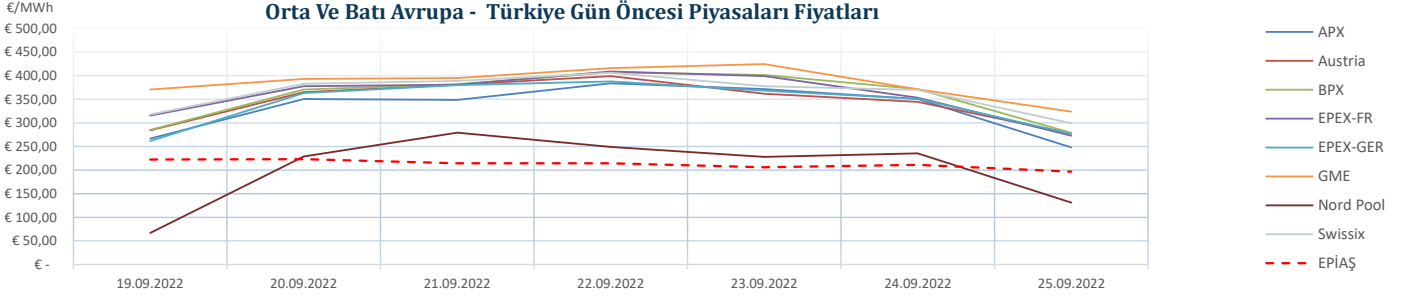


	19/09/2022	20/09/2022	21/09/2022	22/09/2022	23/09/2022	24/09/2022	25/09/2022
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	251,59	232,14	288,41	290,63	288,62	243,73	276,29
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	802,65	738,99	705,23	610,12	661,87	749,28	857,22
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.096,67	1.085,50	1.030,38	1.091,63	1.120,71	1.052,58	1.059,71
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1293,56	1048,03	872,38	798,96	919,86	1428,13	1797,76



"38. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 335,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 326,73 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 212,53 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 23 Eylül 2022 Cuma günü 424,69 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 19 Eylül 2022 Pazartesi Günü 66,88 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."

Orta Ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

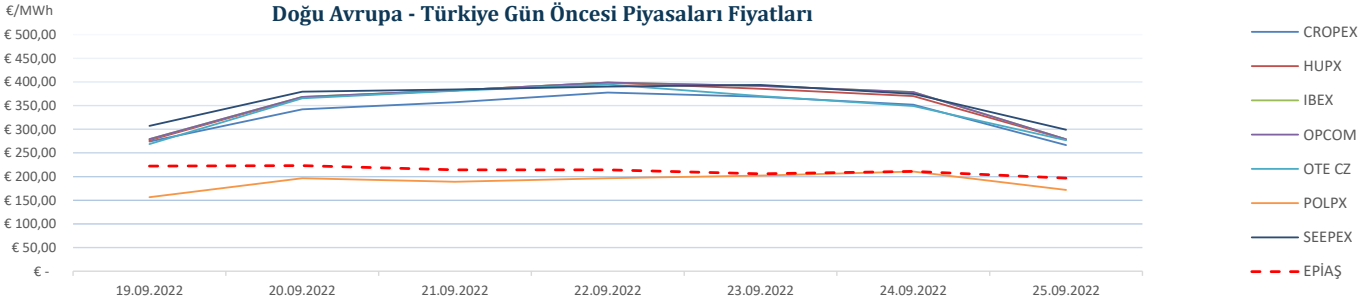


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
19.09.2022	266,68 €	284,16 €	285,12 €	315,65 €	261,68 €	370,81 €	66,88 €	317,65 €	222,31 €
20.09.2022	350,43 €	364,98 €	370,91 €	377,66 €	363,43 €	393,13 €	229,03 €	382,78 €	223,16 €
21.09.2022	348,83 €	380,96 €	381,96 €	381,03 €	379,94 €	395,12 €	279,34 €	389,19 €	214,27 €
22.09.2022	383,93 €	399,17 €	407,10 €	408,96 €	387,89 €	416,13 €	248,98 €	406,19 €	214,25 €
23.09.2022	371,59 €	362,04 €	401,65 €	399,15 €	368,33 €	424,69 €	228,24 €	377,85 €	205,81 €
24.09.2022	350,44 €	344,43 €	371,52 €	353,21 €	351,11 €	371,05 €	235,36 €	369,64 €	211,19 €
25.09.2022	248,07 €	277,48 €	278,92 €	272,84 €	276,50 €	323,94 €	131,22 €	299,28 €	196,73 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
19.09.2022	274,01 €	276,76 €	279,21 €	279,21 €	268,72 €	156,44 €	306,99 €	222,31 €
20.09.2022	342,07 €	367,25 €	368,28 €	368,28 €	365,42 €	196,33 €	379,56 €	223,16 €
21.09.2022	357,08 €	382,14 €	382,09 €	382,09 €	381,56 €	188,86 €	384,20 €	214,27 €
22.09.2022	377,64 €	398,62 €	398,80 €	398,80 €	394,69 €	196,67 €	390,17 €	214,25 €
23.09.2022	368,78 €	385,68 €	391,77 €	391,77 €	369,95 €	202,05 €	393,77 €	205,81 €
24.09.2022	351,79 €	370,04 €	378,66 €	378,66 €	349,07 €	210,68 €	374,62 €	211,19 €
25.09.2022	266,58 €	278,54 €	278,75 €	278,75 €	277,02 €	171,85 €	299,07 €	196,73 €