

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (38. Hafta)

38. Haftada (16 Eylül - 22 Eylül)

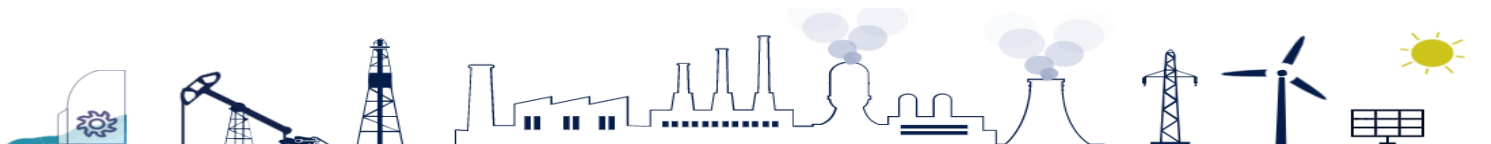
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 201,32 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 578.487 MWh (saatlik ortalama 3.443 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 549.629 MWh (saatlik ortalama 3.272 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 217.362 MWh (saatlik ortalama 1.294 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 101.278 MWh (saatlik ortalama 603 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 941.589 MWh (saatlik ortalama 5.605 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 65.348 MWh (saatlik ortalama 389 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 372.619 MWh (saatlik ortalama 2.218 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	38. Hafta	% Değişim	37. Hafta
Ortalama PTF	2.262,44	↓ -8,17%	2.463,76
Maksimum PTF	3.000,00	→ 0,00%	3.000,00
Minimum PTF	504,98	↓ -34,42%	770,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.094,73	↓ -5,81%	2.223,87
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.726,37	↓ -8,22%	2.970,54
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.203,10	↓ -11,05%	2.476,87
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.629	↓ -1,95%	27.159
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.557	↑ 16,63%	13.339
Maksimum Takas Miktarı	32.663	↑ 1,68%	32.122
Minimum Takas Miktarı	21.011	↑ 1,10%	20.783
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.038	↓ -1,42%	27.427
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.954	↓ -2,56%	31.766
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.393	↑ 14,83%	37.788
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	37.154	↑ 5,34%	35.270
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	285.276	↓ -5,52%	301.929
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.076	↓ -8,29%	41.520

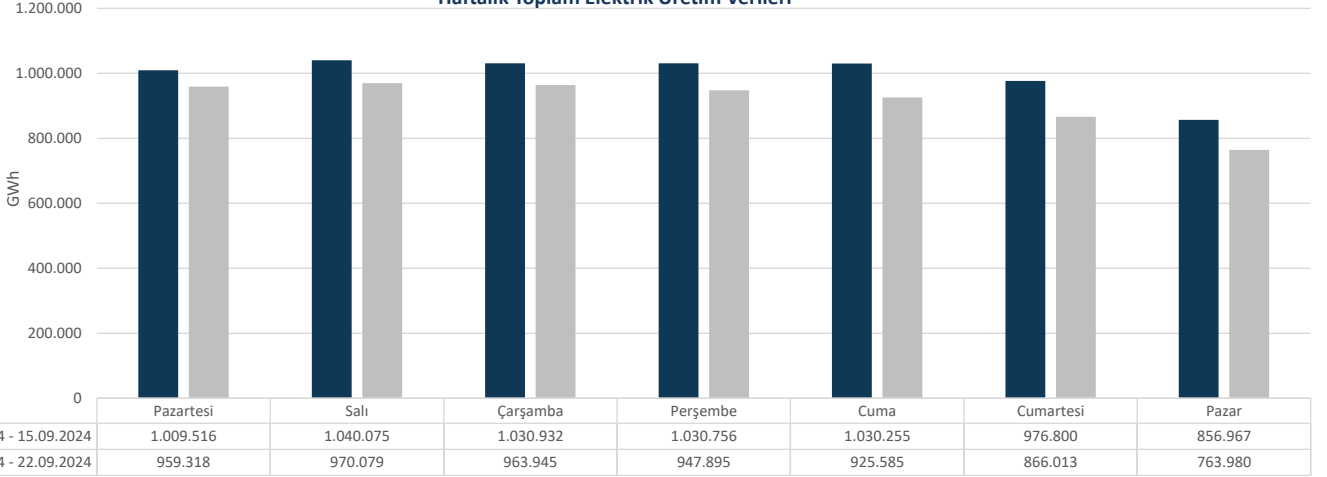
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

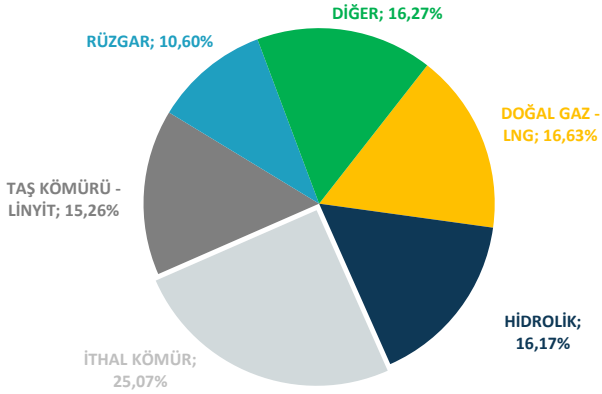


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 578.487 MWh azalarak 6.396.815 MWh olarak gerçekleşmiştir.

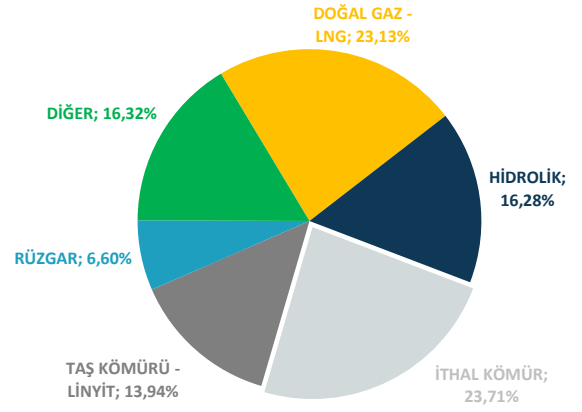
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (38. HAFTA)



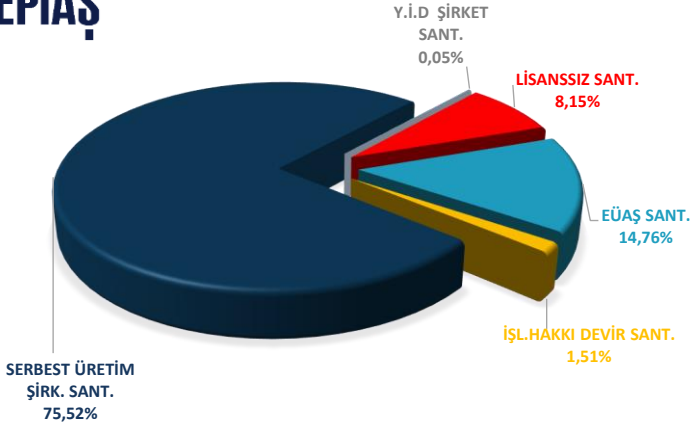
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (37. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.603.787 MWh (%25,07) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.063.899 MWh (%16,63) ile Doğalgaz-LNG, 1.040.474 MWh (%16,27) ile Diğer, 1.034.542 MWh (%16,17) ile Hidrolik, 976.158 MWh (%15,26) ile Taş Kömürü-Linyit, 677.954 MWh (%10,6) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %16,27 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 630.034 MWh ile Güneş, 197.472 MWh ile Jeotermal, 149.943 MWh ile Biogaz, 35.714 MWh ile Asfaltit, 13.848 MWh ile Atık Isı ve 13.464 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.661 MWh azalarak 112.302 MWh, ihracatı 3.795 MWh azalarak 100.161 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



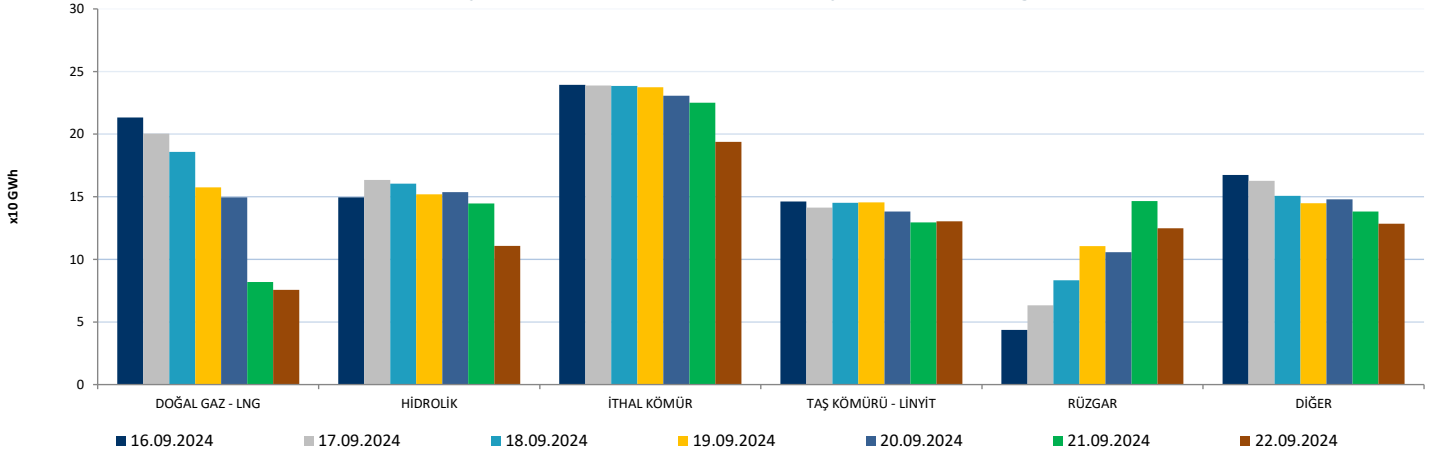


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 578.487 MWh azalarak 6.396.815 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.830.956 MWh (%75,52) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 521.347 MWh (%8,15), Y.İ.D Şirket santralleri 3.509 MWh (%0,055), İ.H.D Şirket santralleri 96.856 MWh (%1,51) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 944.147 MWh (%14,76) bandında olmuştur.

	16.09.2024	17.09.2024	18.09.2024	19.09.2024	20.09.2024	21.09.2024	22.09.2024
DOĞAL GAZ - LNG	213.255	200.495	185.800	157.420	149.465	81.831	75.633
HİDROLİK	149.452	163.358	160.447	152.018	153.708	144.724	110.835
İTHAL KÖMÜR	239.359	238.828	238.549	237.525	230.639	225.136	193.752
RÜZGAR	43.652	63.292	83.349	110.582	105.647	146.613	124.819
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	146.127	141.311	145.097	145.524	138.244	129.469	130.386
DİĞER	167.473	162.795	150.703	144.825	147.882	138.241	128.555

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

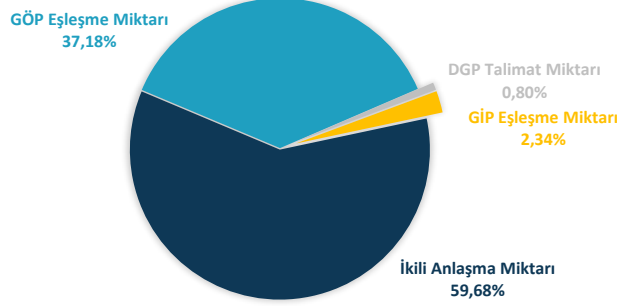


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 549.629 MWh azalarak 1.063.899 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 50.343 MWh azalarak 1.603.787 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 98.225 MWh azalarak 1.040.474 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 101.278 MWh azalarak 1.034.542 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 3.625 MWh artarak 976.158 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 217.362 MWh artarak 677.954 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.289.963 MWh (%59,68), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.542.310 MWh (%37,18), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 285.276 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 98.074 MWh (%0,80) olmuştur.

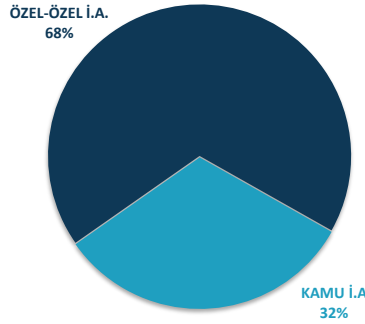
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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, İkili Anlaşma miktarının payı 7.289.963 MWh (%59,68) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.542.310 MWh (%37,18), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 285.276 MWh (%2,34) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 98.074 MWh (%0,80) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 941.589 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 65.348 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 16.654 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 50.877 MWh azalmıştır.

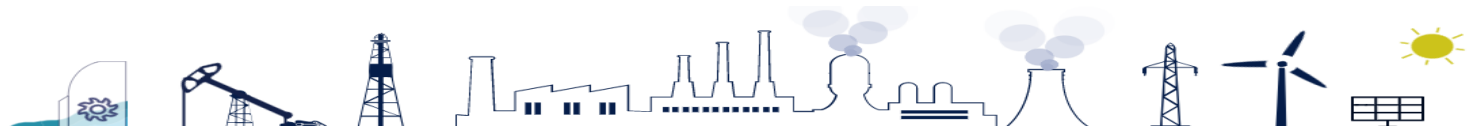
İkili Anlaşma Detayı



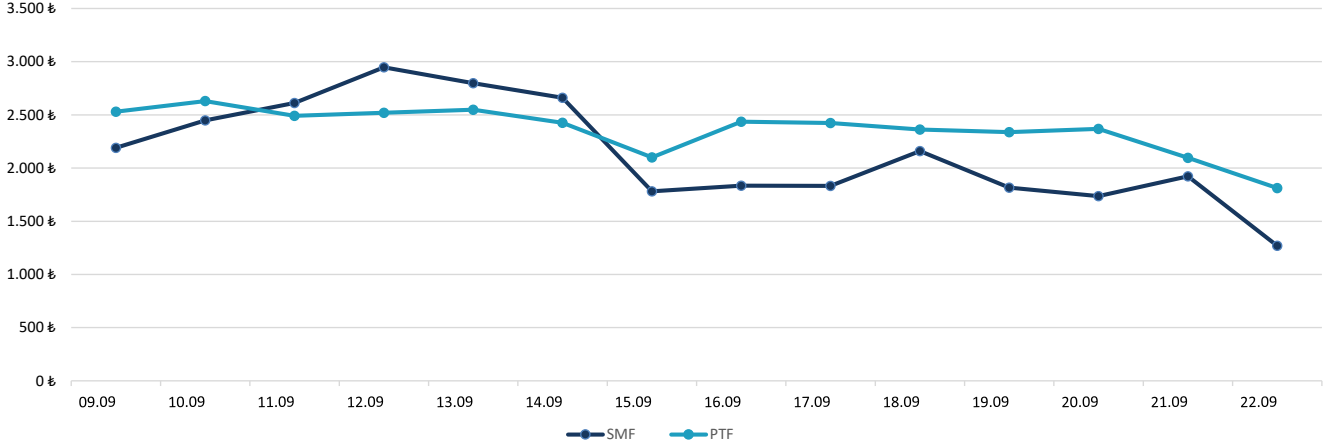
	16.09.2024	17.09.2024	18.09.2024	19.09.2024	20.09.2024	21.09.2024	22.09.2024
İKİLİ ANLAŞMA	948.929	1.002.624	1.097.919	1.127.219	1.040.390	1.066.985	1.005.897
GÖP	650.743	667.171	668.991	666.402	676.132	635.323	577.548
GİP	36.083	45.288	35.365	34.200	48.620	41.212	44.508
DGP	12.954	17.736	11.015	15.864	13.815	13.503	13.187
TOPLAM	1.648.708	1.732.818	1.813.290	1.843.686	1.778.957	1.757.022	1.641.140

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



09 Eylül - 22 Eylül 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

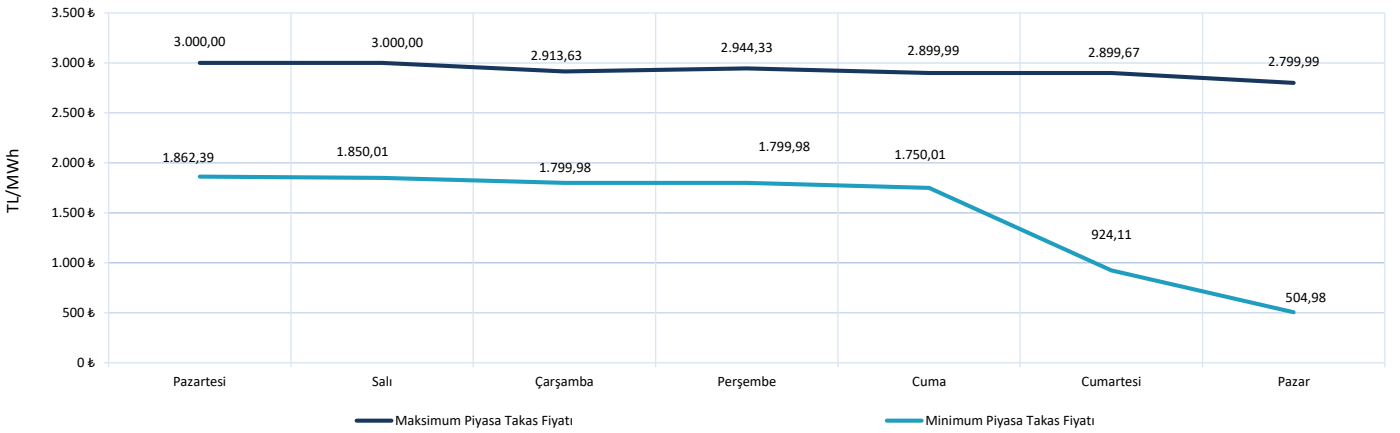


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.812,19 TL/MWh ile 22 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.435,91 TL/MWh ile 16 Eylül Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.269,42 TL/MWh ile 22 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.159,29 TL/MWh ile 18 Eylül Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.954,25 TL/MWh ile 19 Eylül Perşembe günü saat 22.00'de gerçekleşmiştir.

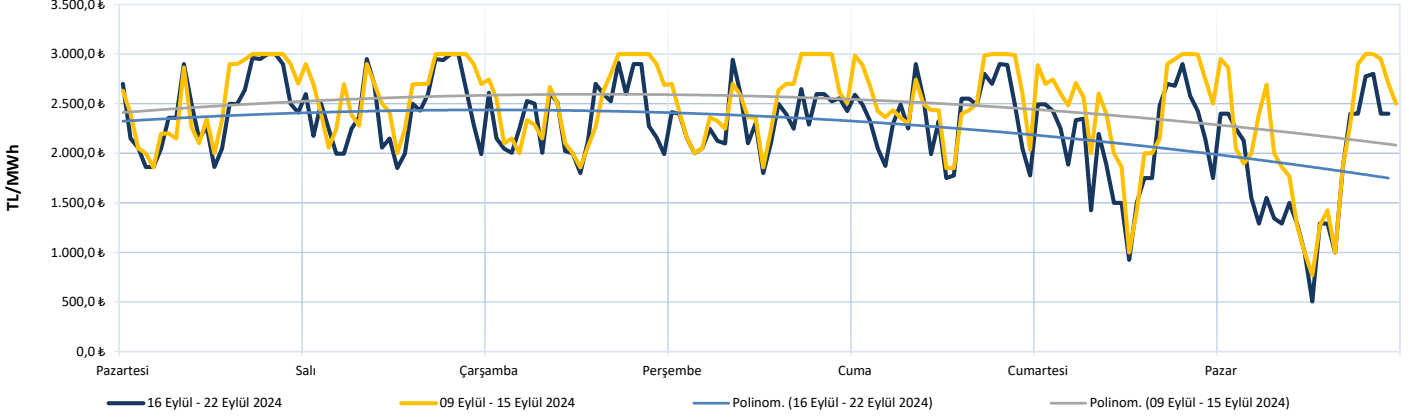
16 Eylül - 22 Eylül 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 38.Hafta Raporu | 5

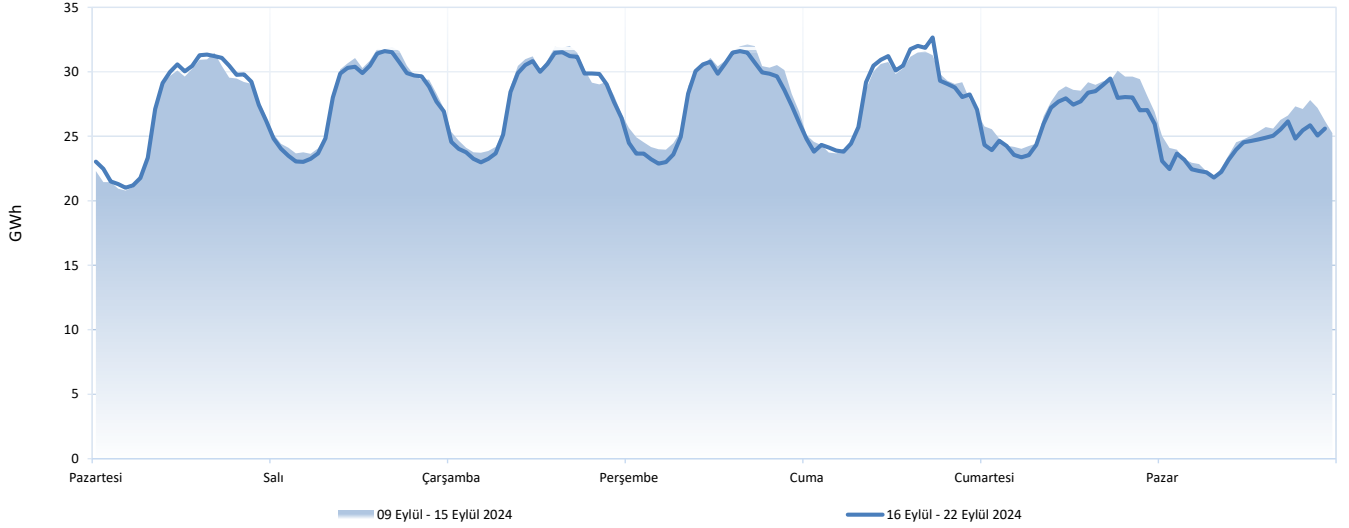
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



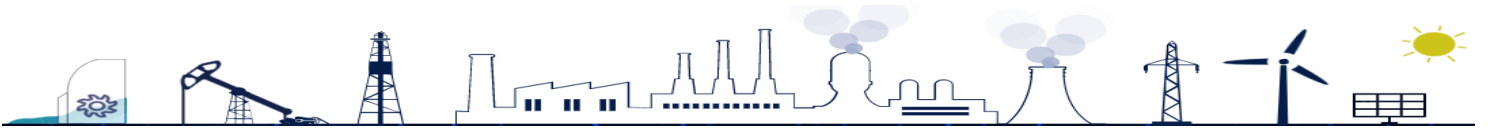
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 201,32 TL/MWh azalarak 2.262,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 329,37 TL/MWh azalış ile 21 Eylül 2024 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.094,73 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.726,37 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.203,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

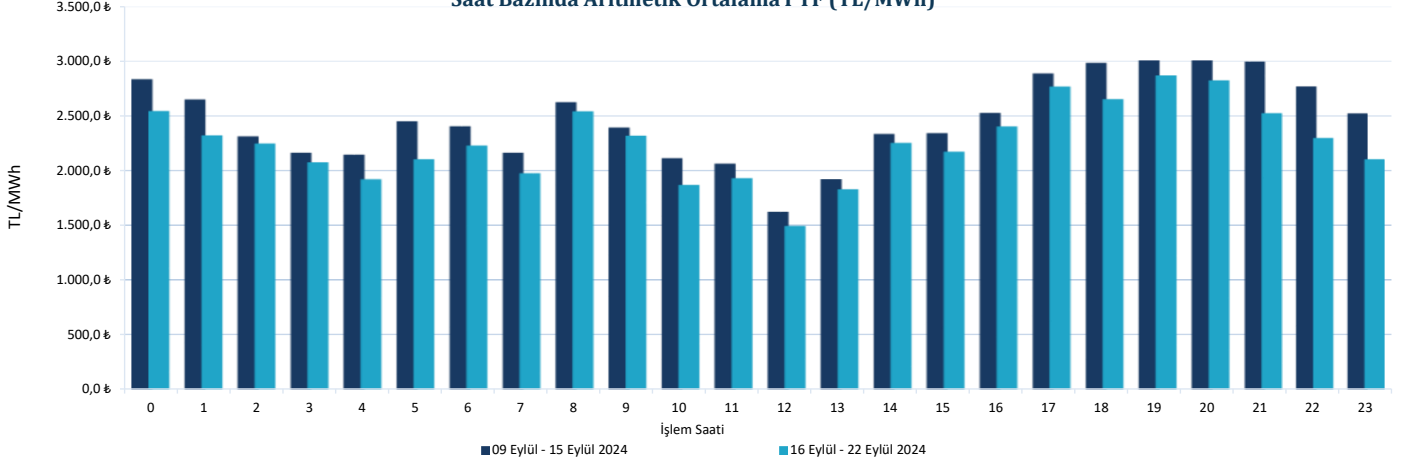
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



38. hafta genelinde maksimum eşleşme 20 Eylül Cuma günü saat 17.00'de 32.663 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 16 Eylül Pazartesi günü saat 04.00'te 21.011 MWh olarak gerçekleşmiştir.

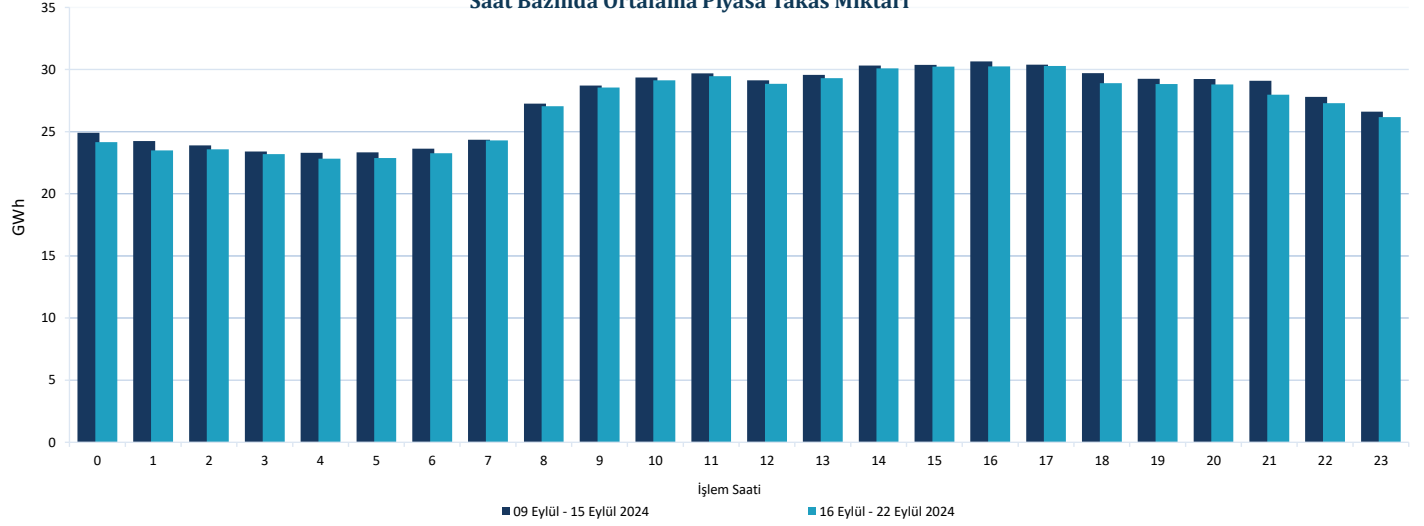


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

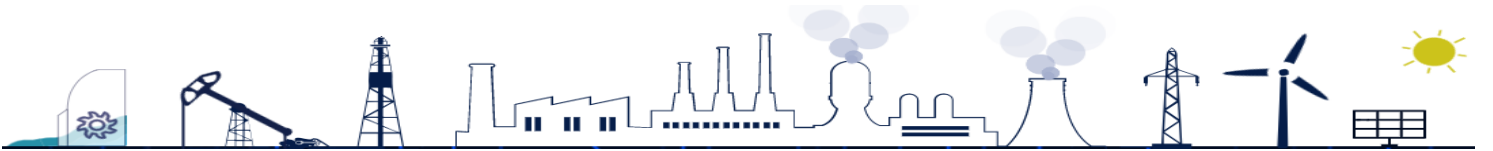


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 467,42 TL/MWh azalarak 2.523,15 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

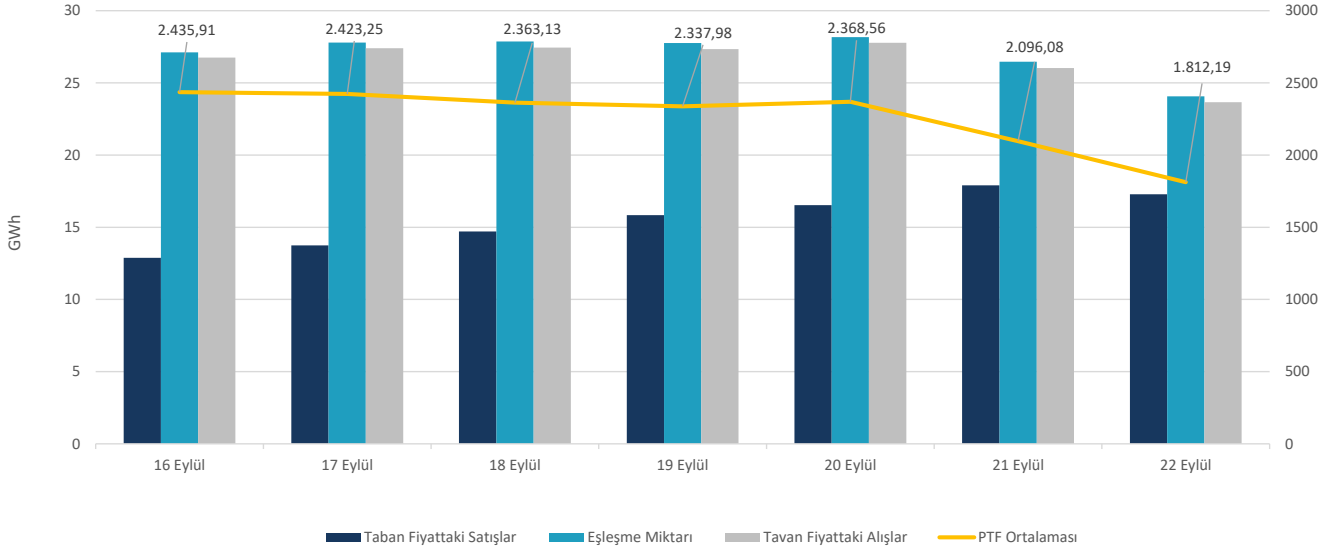
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.119 MWh azalarak 27.974 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



38. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,56 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,63 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,04 GWh seviyesindedir. Bu değerler 37. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.218 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 389 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 530 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

22 Eylül 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 283,88 TL/MWh azalarak 1.812,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.361 MWh azalması etkili olmuştur. 21 Eylül 2024 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 272,49 TL/MWh azalarak 2.096,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.381 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.745 MWh azalması etkili olmuştur.

38. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,6 (136.503 MWh) azalarak 5.200.235 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %10,4 (290.463 MWh) artarak 3.072.904 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %16,6 (372.619 MWh) artarak 2.613.570 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,0 (89.068 MWh) azalarak 4.473.724 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,3 (316.496 MWh) artarak 6.241.820 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %19,5 (355.611 MWh) azalarak 1.468.844 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %9,0 (5.450 MWh) azalarak 55.224 MWh seviyesine gerilemiştir.



23.09.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1275'tir. Bu hafta günlük ortalama 972 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

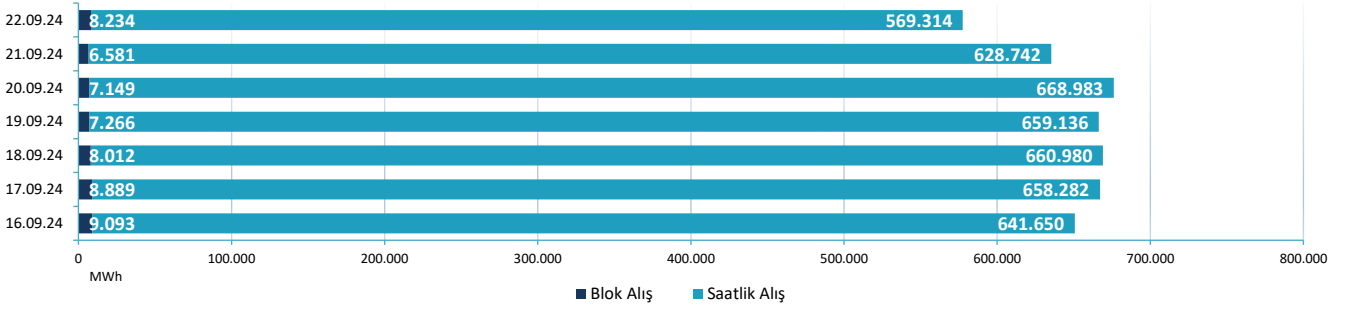
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 438.986 MWh,
- Blok satış miktarı 209.835 MWh,
- Saatlik alış miktarı 641.012 MWh,
- Blok alış miktarı 7.889 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.421.443 TL olarak gerçekleşmiştir.

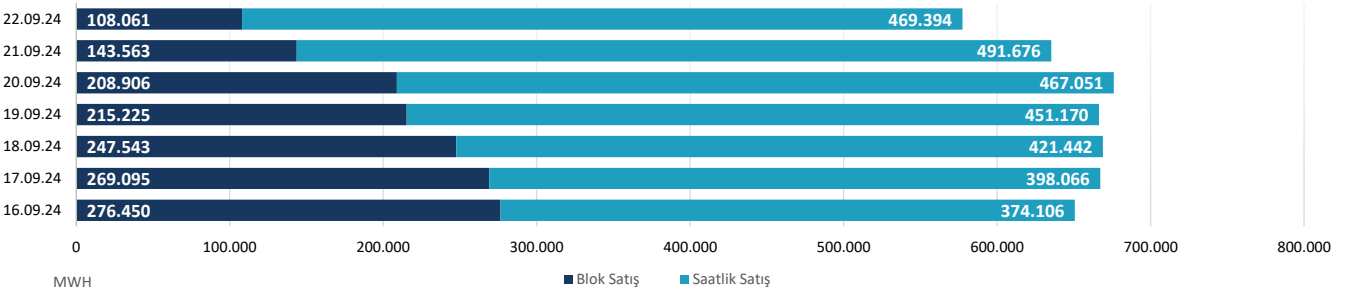
		16.09.24	17.09.2024	18.09.2024	19.09.2024	20.09.2024	21.09.2024	22.09.2024
ALİŞ	SAATLİK	641.650	658.282	660.980	659.136	668.983	628.742	569.314
	BLOK	9.093	8.889	8.012	7.266	7.149	6.581	8.234
SATIŞ	SAATLİK	374.106	398.066	421.442	451.170	467.051	491.676	469.394
	BLOK	276.450	269.095	247.543	215.225	208.906	143.563	108.061

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

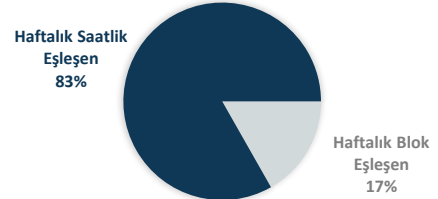


16 Eylül - 22 Eylül 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

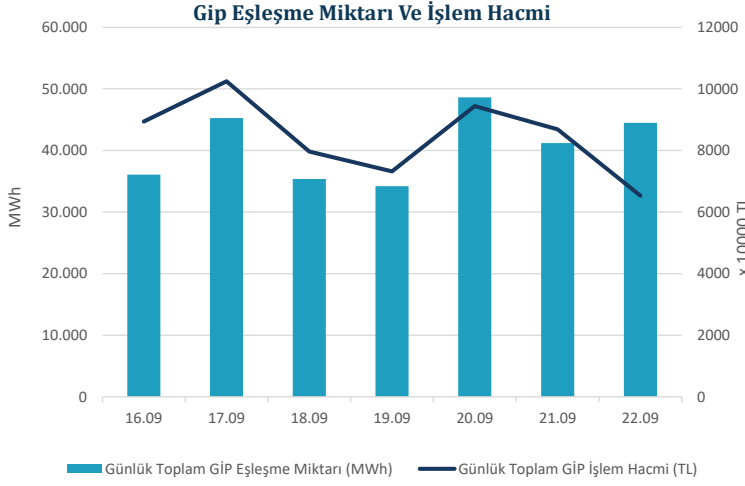
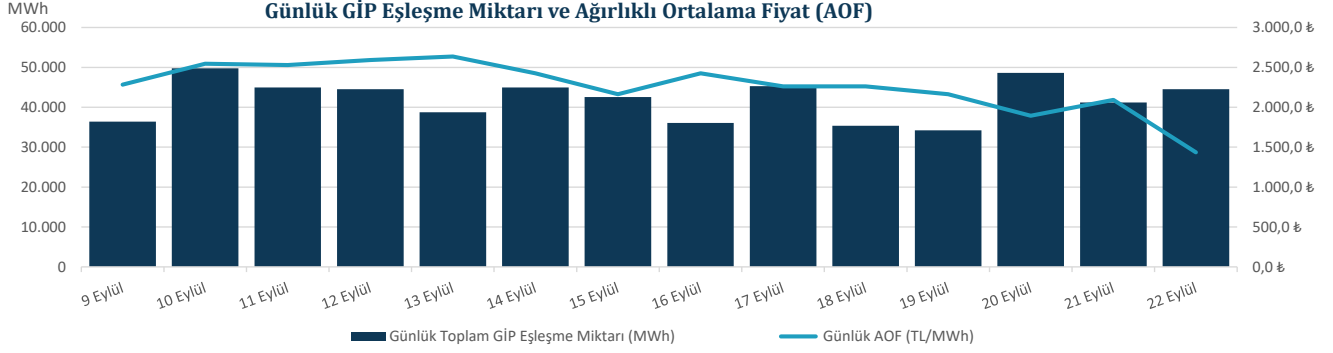
16 Eylül - 22 Eylül 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Eylül 2024 Pazartesi günü saat 20.00'de 3.010,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



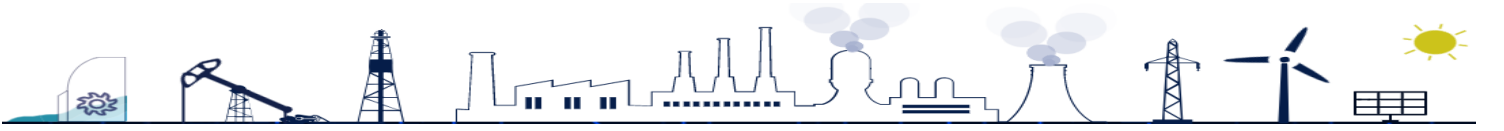
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 285.276 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Eylül 2024 Pazartesi günü saat 20.00'de 3.010,44 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 20 Eylül 2024 Cuma saat 22.00'de 3.319 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 20 Eylül 2024 Cuma günü, minimum ticaret 19 Eylül 2024 Perşembe günü olmuştur.

23.09.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1333 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 778 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
9.09.2024	2.375,52	36.398	86.464.033	3.079,80	526,10
10.09.2024	2.598,52	49.773	129.336.380	3.053,30	1.633,50
11.09.2024	2.561,72	44.956	115.165.554	3.048,00	1.603,00
12.09.2024	2.597,56	44.508	115.612.927	3.089,40	1.606,60
13.09.2024	2.589,45	38.746	100.331.184	3.089,70	1.500,10
14.09.2024	2.415,99	44.958	108.617.874	3.089,90	600,70
15.09.2024	2.137,16	42.590	91.020.689	3.090,00	295,00
16.09.2024	2.478,08	36.083	89.416.299	3.084,50	1.300,00
17.09.2024	2.263,15	45.288	102.493.675	3.067,80	601,10
18.09.2024	2.253,50	35.365	79.693.745	2.989,30	1.003,10
19.09.2024	2.140,80	34.200	73.215.075	3.050,00	859,50
20.09.2024	1.942,77	48.620	94.458.261	2.950,00	450,00
21.09.2024	2.108,81	41.212	86.907.284	3.079,00	753,00
22.09.2024	1.468,19	44.508	65.346.460	2.800,60	50,10

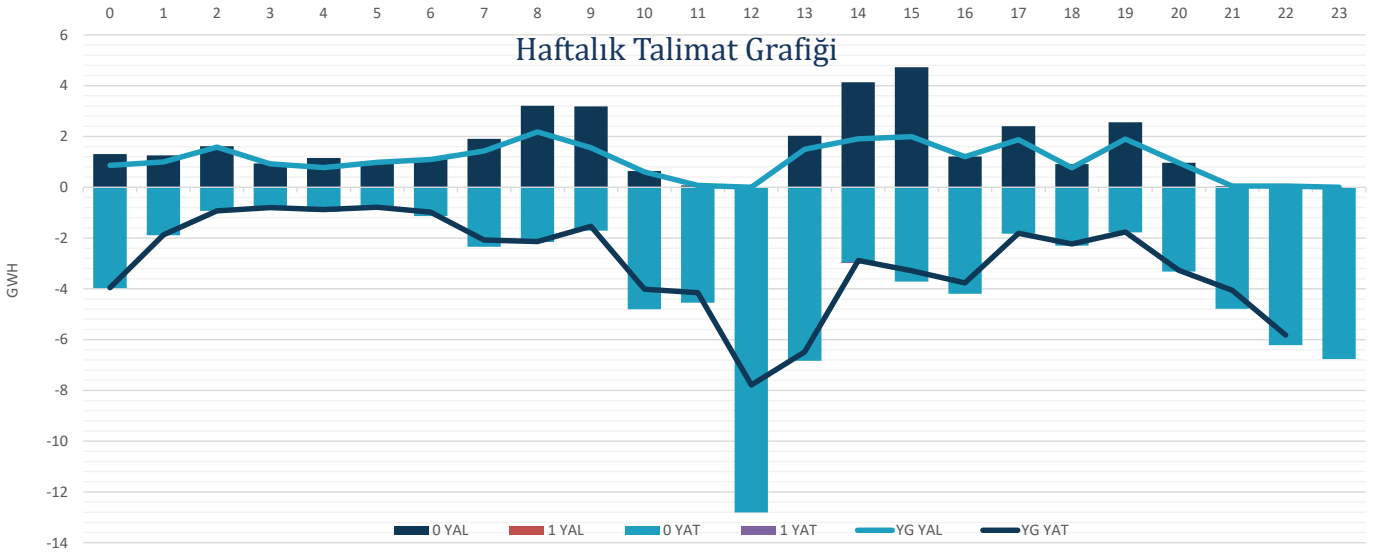
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

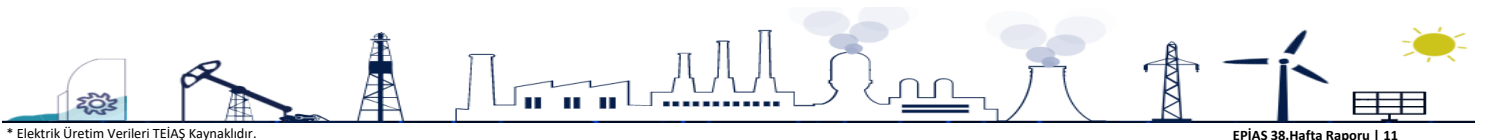
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 50.877 MWh azalarak 98.074 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 38. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 46.727 MWh artarak 72.838 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 97.604 MWh azalarak 25.236 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Eylül 2024 Salı günü 4.807 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Eylül 2024 Pazar günü 1.167 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Eylül 2024 Salı günü 12.929 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Eylül 2024 Çarşamba günü 6.480 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
16.09.2024	4.491	0	4.491	11.322	33	11.356
17.09.2024	4.886	0	4.886	14.477	0	14.477
18.09.2024	8.511	0	8.511	7.313	0	7.313
19.09.2024	9.257	0	9.257	12.686	0	12.686
20.09.2024	2.262	0	2.262	14.349	0	14.349
21.09.2024	5.750	0	5.750	10.070	0	10.070
22.09.2024	1.281	0	1.281	13.449	0	13.449

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

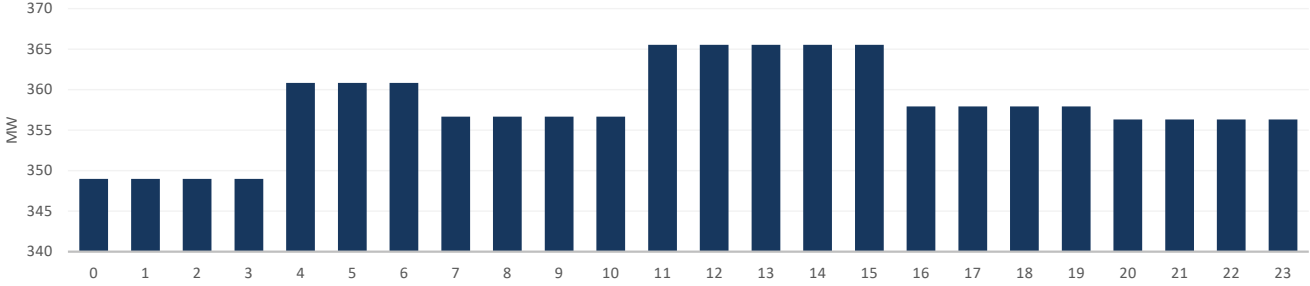


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 38. Hafta Raporu | 11

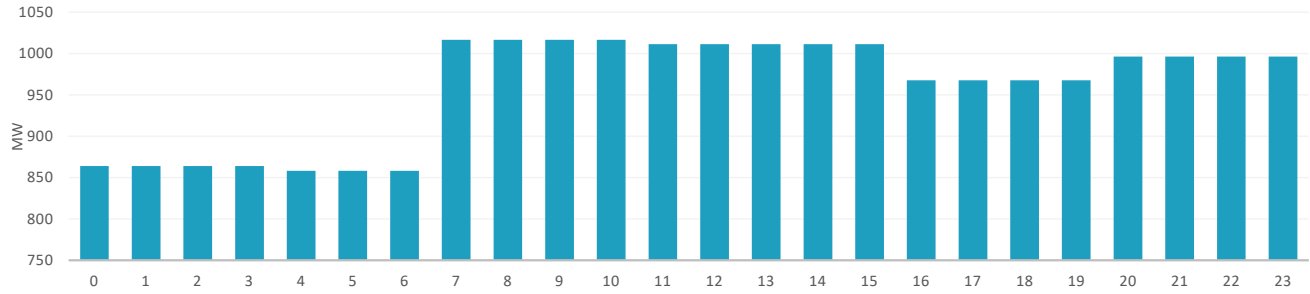
38. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.128 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 134,09 TL/MW azalarak 404,82 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

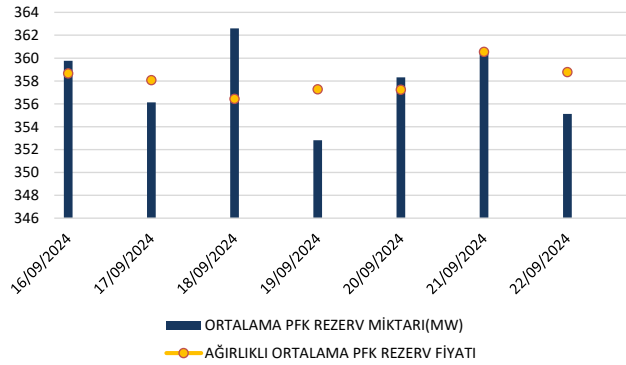


38. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.076 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 369,84 TL/MW artarak 1.176,56 TL/MW olmuştur.

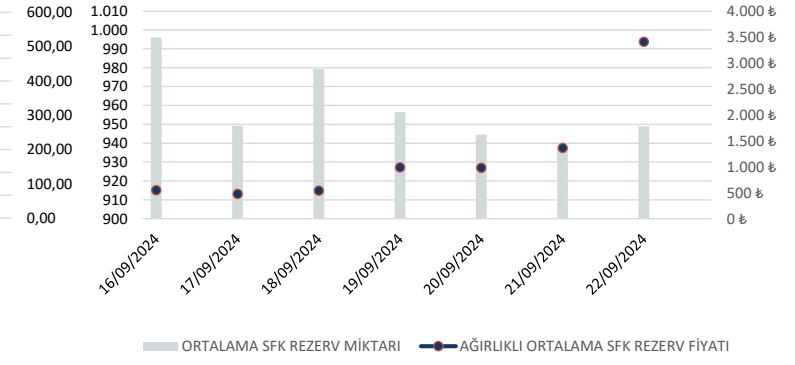
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



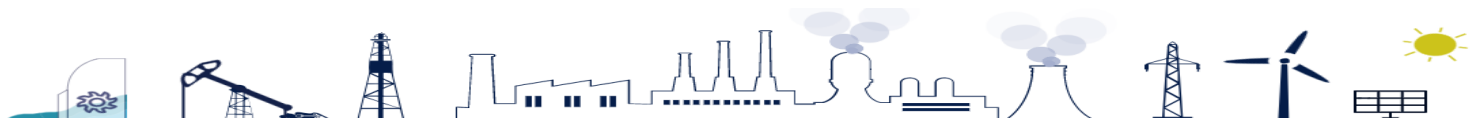
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



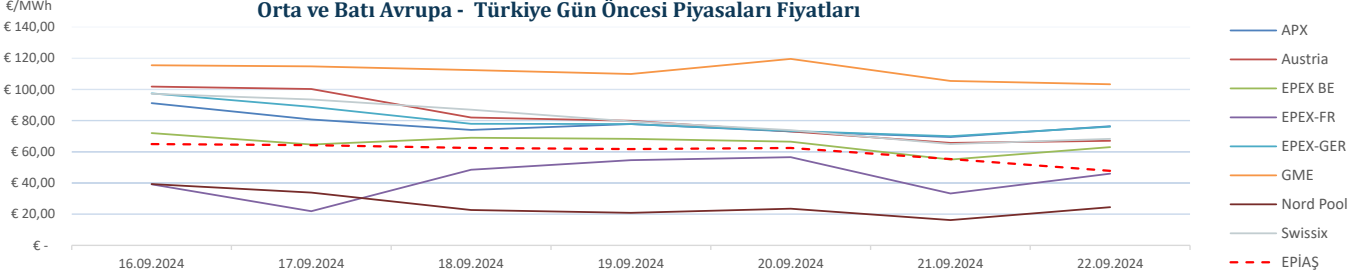
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	16/09/2024	17/09/2024	18/09/2024	19/09/2024	20/09/2024	21/09/2024	22/09/2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	359,75	356,12	362,60	352,82	358,32	360,60	355,11
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	422,29	402,14	347,87	375,62	374,72	485,08	425,86
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	996,00	949,33	979,33	956,50	944,54	936,83	948,96
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	545,23	476,89	536,97	988,32	978,88	1.359,19	3.405,42



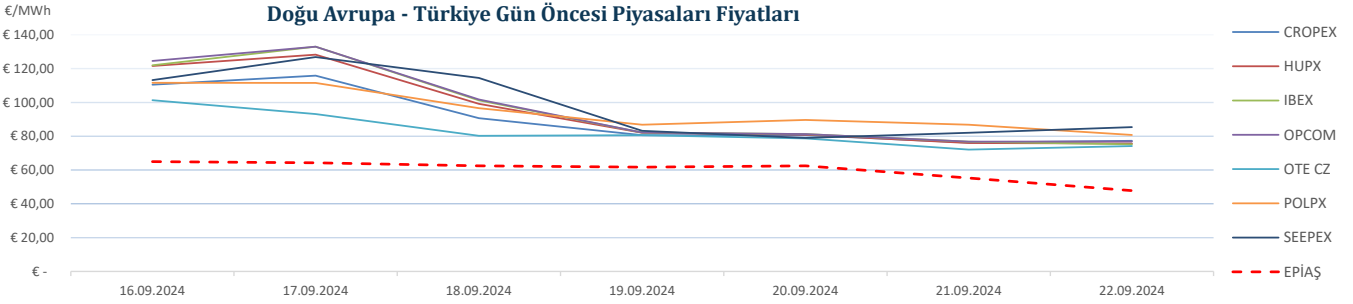
"38. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,71 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 93,29 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,86 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 17 Eylül 2024 Salı günü 132,98 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 21 Eylül 2024 Cumartesi Günü 16,21 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
16.09.2024	91,21 €	101,83 €	72,01 €	39,14 €	97,47 €	115,49 €	39,31 €	97,21 €	64,96 €
17.09.2024	80,79 €	100,31 €	64,72 €	21,91 €	88,89 €	114,82 €	33,82 €	93,61 €	64,30 €
18.09.2024	74,00 €	82,03 €	68,98 €	48,57 €	77,98 €	112,49 €	22,66 €	87,09 €	62,47 €
19.09.2024	77,79 €	79,84 €	68,39 €	54,60 €	77,87 €	109,96 €	20,83 €	79,44 €	61,74 €
20.09.2024	73,04 €	73,04 €	66,55 €	56,56 €	73,37 €	119,59 €	23,59 €	73,92 €	62,47 €
21.09.2024	69,50 €	65,72 €	55,04 €	33,26 €	70,02 €	105,49 €	16,21 €	64,96 €	55,28 €
22.09.2024	76,43 €	67,08 €	63,03 €	45,97 €	76,18 €	103,33 €	24,50 €	68,26 €	47,79 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
16.09.2024	110,44 €	121,57 €	122,01 €	124,54 €	101,30 €	111,61 €	113,23 €	64,96 €
17.09.2024	115,84 €	128,26 €	132,98 €	132,98 €	93,05 €	111,58 €	126,84 €	64,30 €
18.09.2024	90,62 €	99,14 €	101,21 €	101,77 €	80,21 €	96,53 €	114,44 €	62,47 €
19.09.2024	80,60 €	82,03 €	82,19 €	82,19 €	80,62 €	86,81 €	83,16 €	61,74 €
20.09.2024	80,59 €	80,84 €	81,25 €	81,25 €	78,63 €	89,69 €	78,98 €	62,47 €
21.09.2024	76,22 €	75,96 €	76,79 €	76,79 €	72,08 €	86,76 €	81,98 €	55,28 €
22.09.2024	77,32 €	75,69 €	75,21 €	76,93 €	74,12 €	80,74 €	85,44 €	47,79 €