

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (38. Hafta)

38. Haftada (15 Eylül - 21 Eylül)

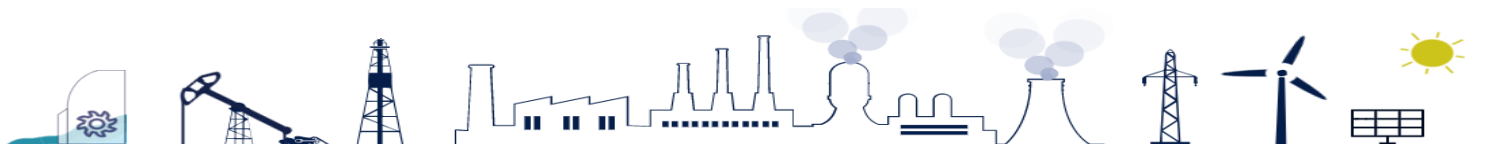
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 338,81 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 312.145 MWh (saatlik ortalama 1.858 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 466.608 MWh (saatlik ortalama 2.777 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 282.717 MWh (saatlik ortalama 1.683 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 118.278 MWh (saatlik ortalama 704 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 207.713 MWh (saatlik ortalama 1.236 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 177.541 MWh (saatlik ortalama 1.057 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 172.825 MWh (saatlik ortalama 1.029 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	38. Hafta		% Değişim	37. Hafta
Ortalama PTF	2.485,14	↓	-12,00%	2.823,95
Maksimum PTF	3.400,00	↑	0,02%	3.399,34
Minimum PTF	0,00	↓	-100,00%	35,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.926,05	↓	-20,05%	2.409,04
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.293,52	↓	-2,36%	3.373,14
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.748,65	↓	-9,92%	3.051,21
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.153	↓	-3,39%	27.070
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.462	↑	7,13%	14.433
Maksimum Takas Miktarı	32.804	↓	-4,06%	34.194
Minimum Takas Miktarı	20.981	↑	0,23%	20.933
Saatlik Ort. Takas Miktarı	26.789	↓	-4,41%	28.025
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.503	↓	-4,68%	30.952
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.852	↑	2,47%	42.795
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.501	↑	6,23%	34.360
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	315.588	↑	6,28%	296.928
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.712	↓	-4,47%	41.570

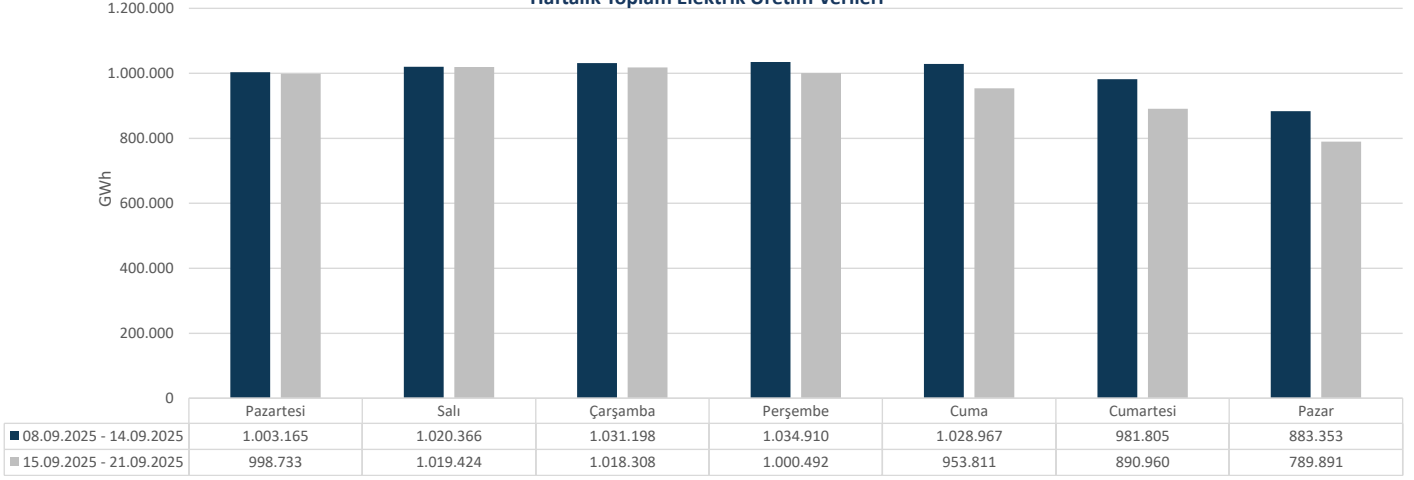
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

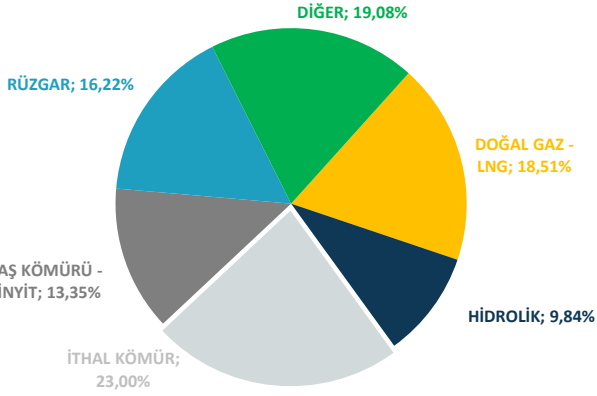


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 312.145 MWh azalarak 6.671.619 MWh olarak gerçekleşmiştir.

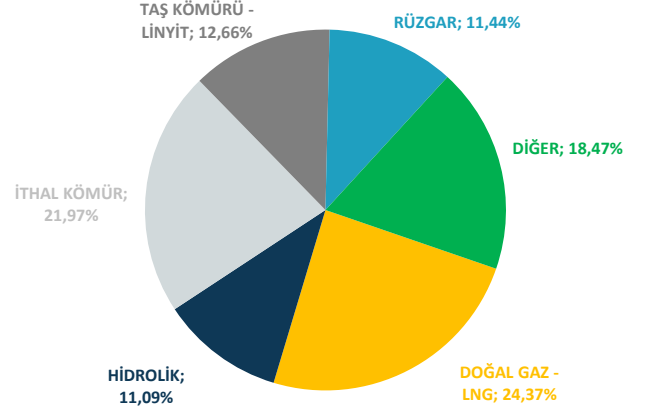
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (38. HAFTA)



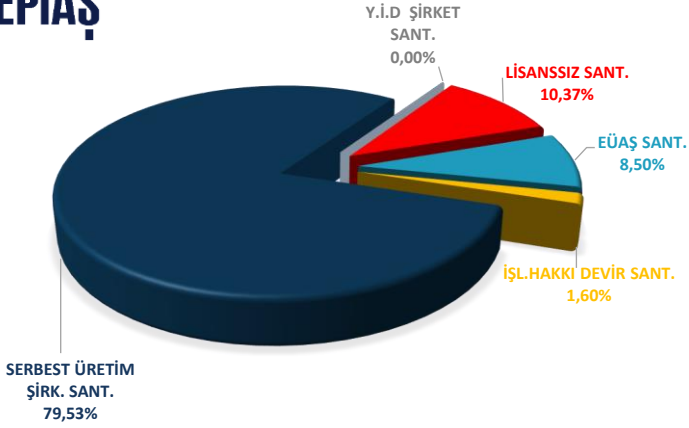
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (37. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.534.610 MWh (%23,00) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.272.899 MWh (%19,08) ile Diğer, 1.235.039 MWh (%18,51) ile Doğalgaz-LNG, 1.081.808 MWh (%16,22) ile Rüzgar, 890.992 MWh (%13,35) ile Taş Kömürü-Linyit, 656.271 MWh (%9,84) ile Hidrolik gelmektedir. Üretime %19,08 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 859.070 MWh ile Güneş, 189.554 MWh ile Jeotermal, 151.458 MWh ile Biogaz, 39.951 MWh ile Asfaltit, 17.614 MWh ile Atık Isı ve 15.252 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 19.738 MWh artarak 88.792 MWh, ihracatı 6.330 MWh azalarak 43.635 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



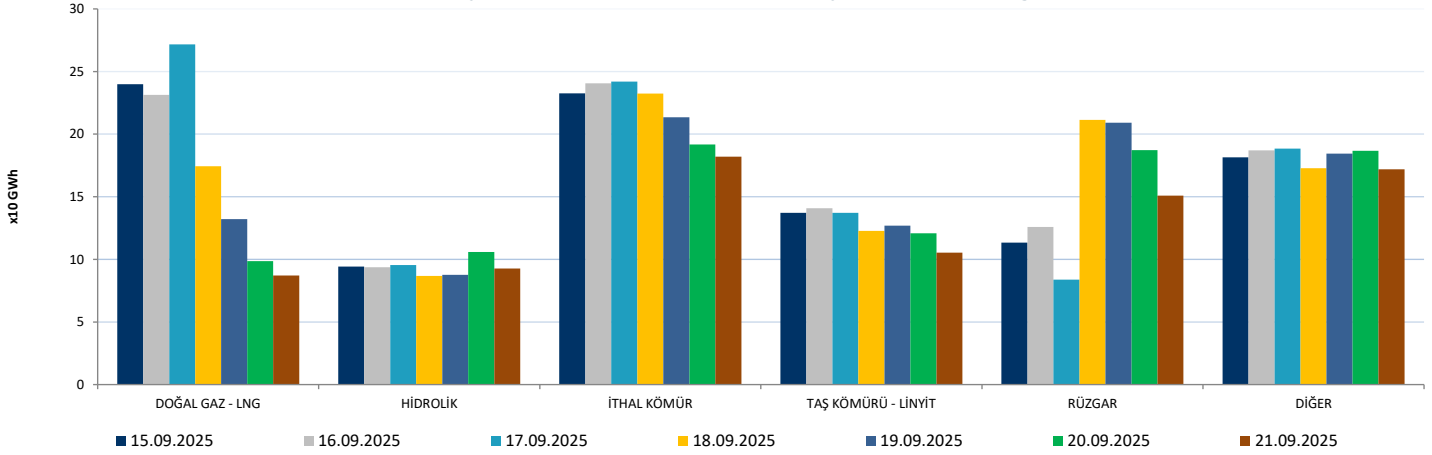


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 312.145 MWh azalarak 6.671.619 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.306.125 MWh (%79,53) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 691.769 MWh (%10,37), Y.İ.D Şirket santralleri MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 106.875 MWh (%1,60) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 566.851 MWh (%8,50) bandında olmuştur.

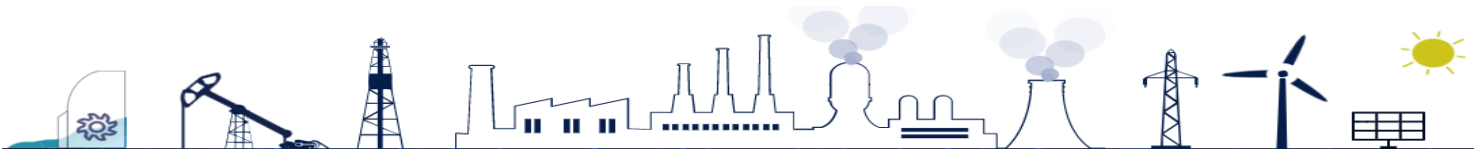
	15.09.2025	16.09.2025	17.09.2025	18.09.2025	19.09.2025	20.09.2025	21.09.2025
DOĞAL GAZ - LNG	239.815	231.372	271.642	174.346	132.169	98.617	87.078
HİDROLİK	94.182	93.679	95.375	86.803	87.684	105.833	92.715
İTHAL KÖMÜR	232.665	240.561	241.915	232.352	213.415	191.744	181.957
RÜZGAR	113.427	125.866	83.800	211.429	209.144	187.254	150.889
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	137.133	140.869	137.118	122.720	126.969	120.812	105.371
DİĞER	181.511	187.076	188.459	172.841	184.430	186.702	171.880

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

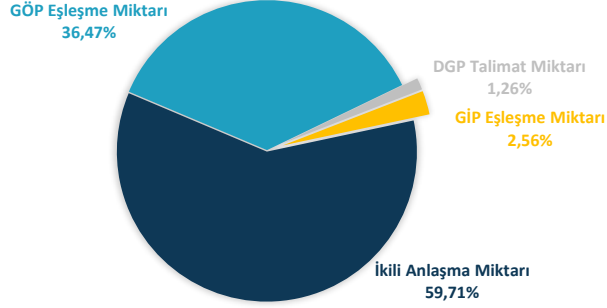


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 466.608 MWh azalarak 1.235.039 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 554 MWh artarak 1.534.610 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 17.159 MWh azalarak 1.272.899 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 118.278 MWh azalarak 656.271 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 6.630 MWh artarak 890.992 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 282.717 MWh artarak 1.081.808 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.367.059 MWh (%59,71), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.500.472 MWh (%36,47), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 315.588 MWh (%2,56) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 155.941 MWh (%1,26) olmuştur.

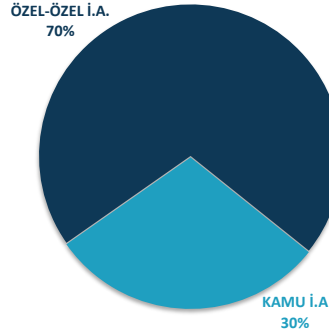
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.367.059 MWh (%59,71) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.500.472 MWh (%36,47), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 315.588 MWh (%2,56) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 155.941 MWh (%1,26) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 177.541 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 207.713 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 18.660 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 9.599 MWh artmıştır.

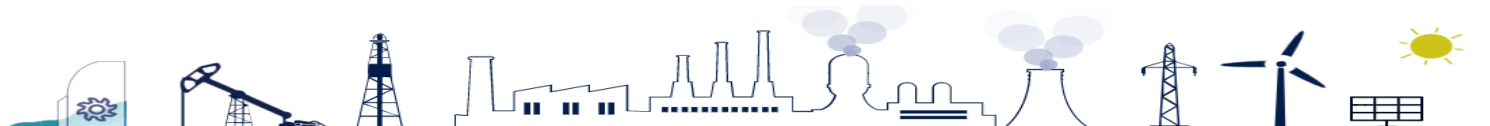
İkili Anlaşma Detayı



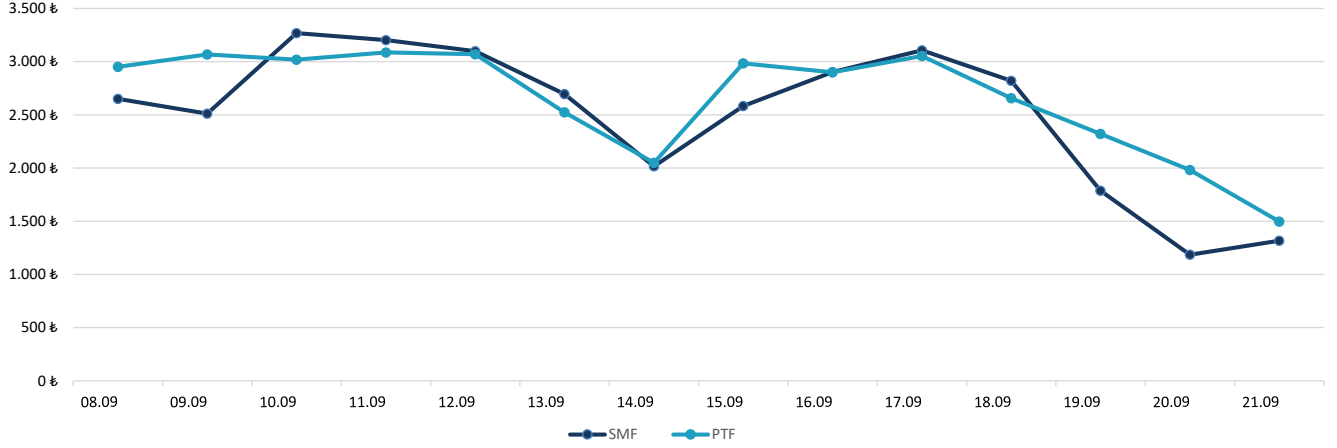
	15.09.2025	16.09.2025	17.09.2025	18.09.2025	19.09.2025	20.09.2025	21.09.2025
İKİLİ ANLAŞMA	976.425	999.200	972.278	1.056.981	1.112.163	1.148.400	1.101.611
GÖP	672.194	670.474	685.976	644.946	636.738	611.638	578.506
GİP	35.384	33.305	42.322	40.522	48.378	56.536	59.142
DGP	17.565	19.423	16.995	10.842	20.658	24.966	45.492
TOPLAM	1.701.569	1.722.401	1.717.571	1.753.290	1.817.936	1.841.540	1.784.752

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



08 Eylül - 21 Eylül 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

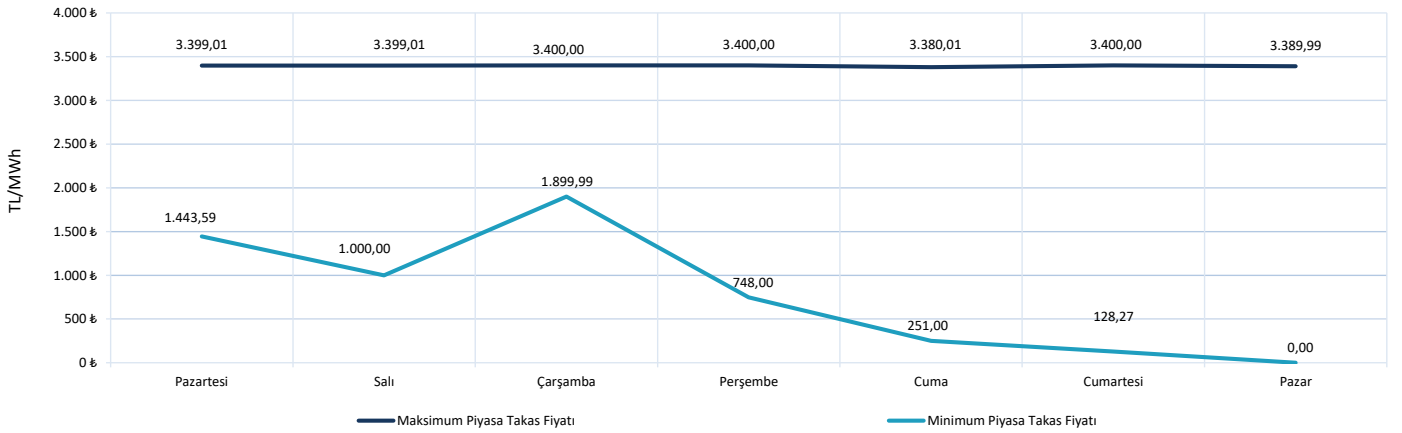


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

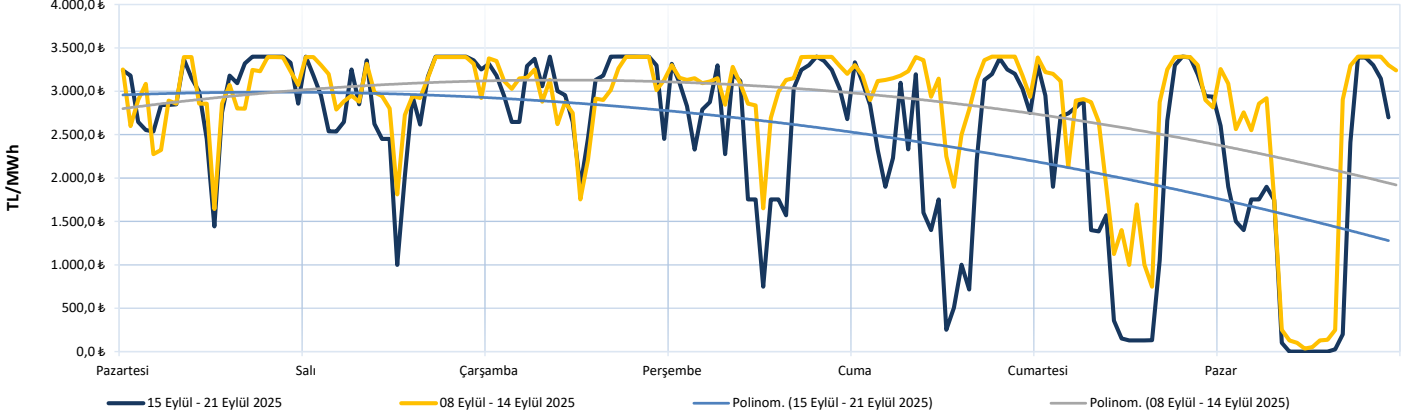
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.497,66 TL/MWh ile 21 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.053,07 TL/MWh ile 17 Eylül Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.185,14 TL/MWh ile 20 Eylül Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.106,78 TL/MWh ile 17 Eylül Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.649,98 TL/MWh ile 20 Eylül Cumartesi günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

15 Eylül - 21 Eylül 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



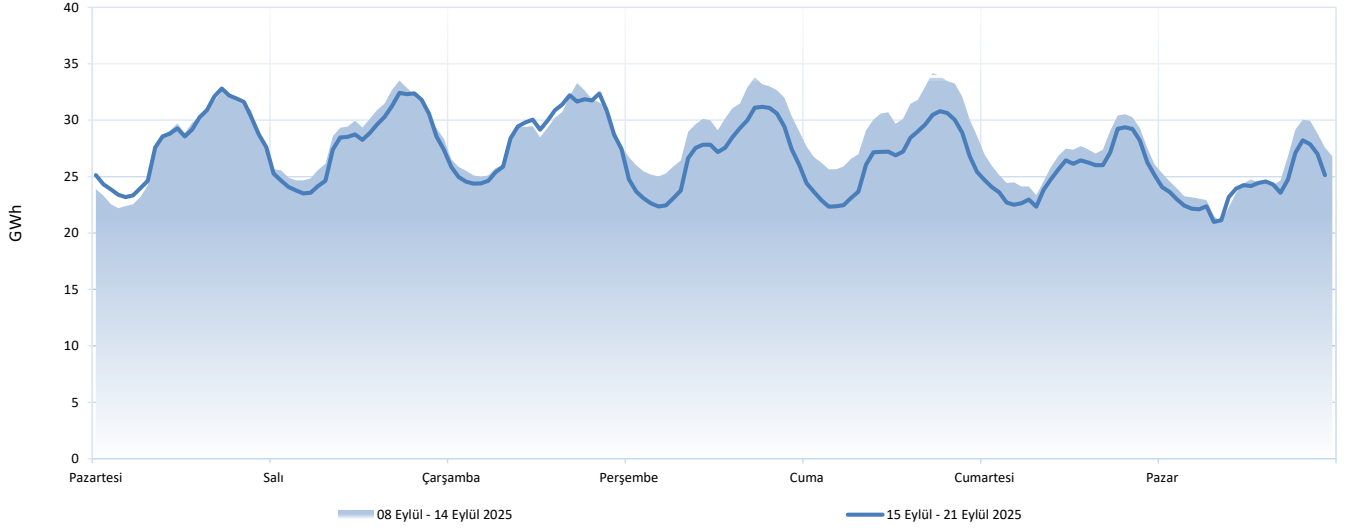
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



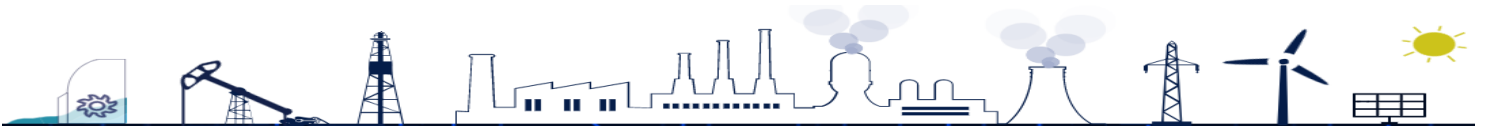
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 338,81 TL/MWh azalarak 2.485,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 747,42 TL/MWh azalış ile 19 Eylül 2025 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.926,05 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.293,52 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.748,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

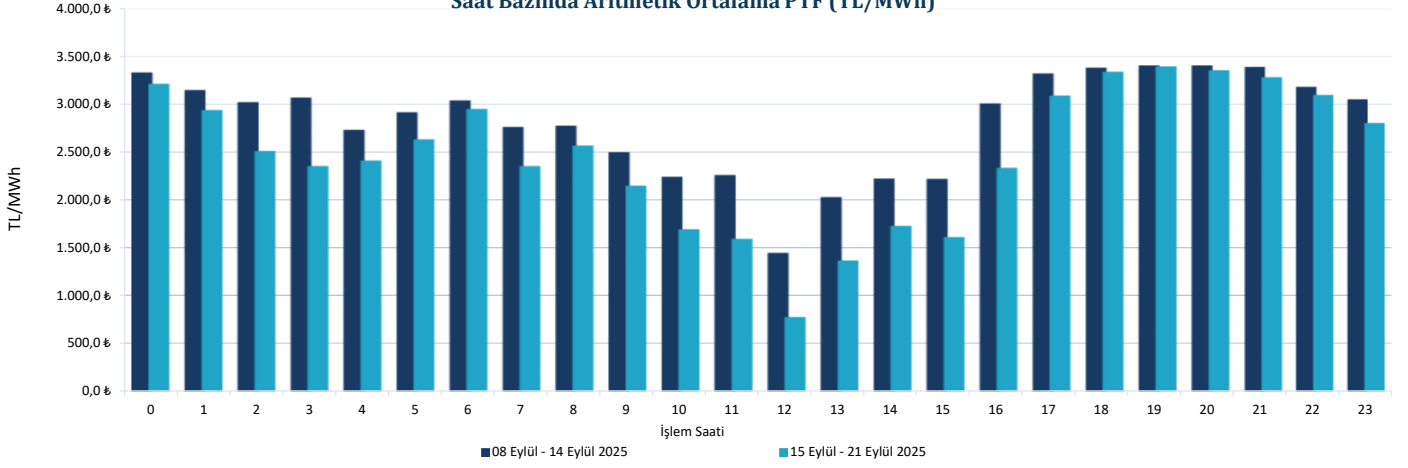
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



38. hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Eylül Pazartesi günü saat 17.00'de 32.804 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 21 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 20.981 MWh olarak gerçekleşmiştir.

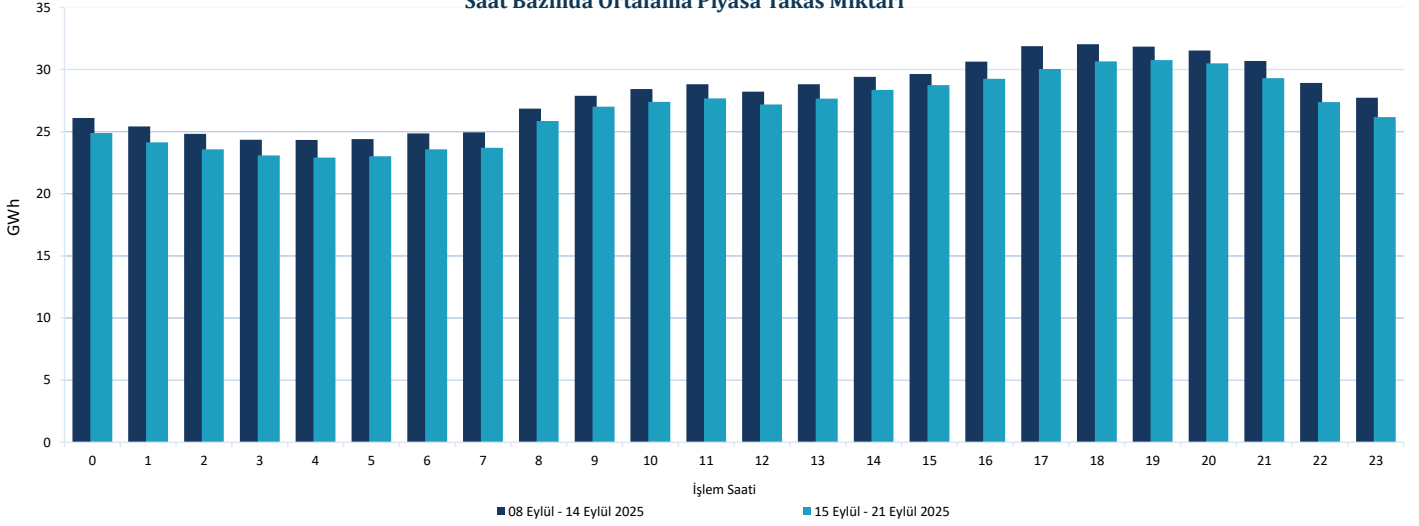


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

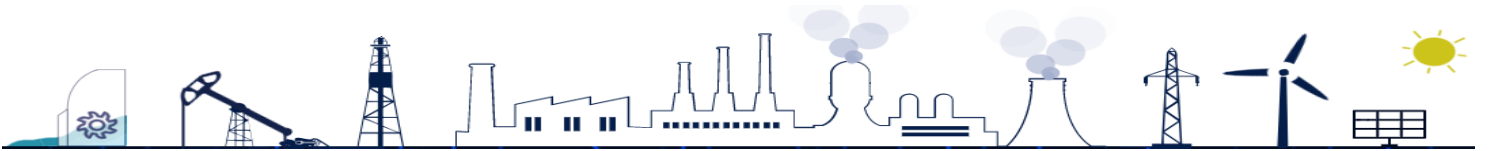


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte azalış gözlemlenmiştir. En yüksek azalış saat 03.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 707,33 TL/MWh azalarak 2.357,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

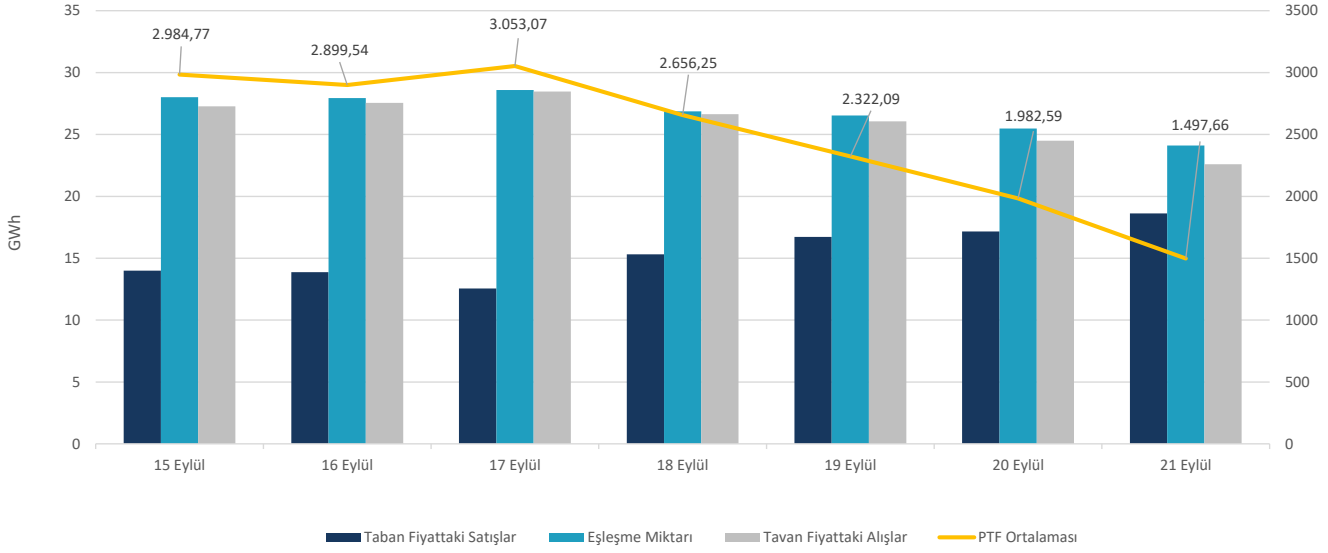
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.841 MWh azalarak 30.046 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



38. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,46 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,15 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 26,79 GWh seviyesindedir. Bu değerler 37. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.029 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.236 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 917 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

21 Eylül 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 484,93 TL/MWh azalarak 1.497,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.462 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.909 MWh azalması etkili olmuştur. 18 Eylül 2025 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 396,82 TL/MWh azalarak 2.656,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.768 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.820 MWh azalması etkili olmuştur.

38. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,7 (243.518 MWh) azalarak 4.956.427 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,5 (163.591 MWh) artarak 3.113.869 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,1 (172.825 MWh) artarak 2.597.544 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,4 (153.960 MWh) azalarak 4.393.723 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,2 (359.759 MWh) artarak 6.132.248 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %21,1 (371.107 MWh) azalarak 1.386.604 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %3,0 (1.975 MWh) azalarak 63.751 MWh seviyesine gerilemiştir.



22.09.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1042'dir. Bu hafta günlük ortalama 802 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

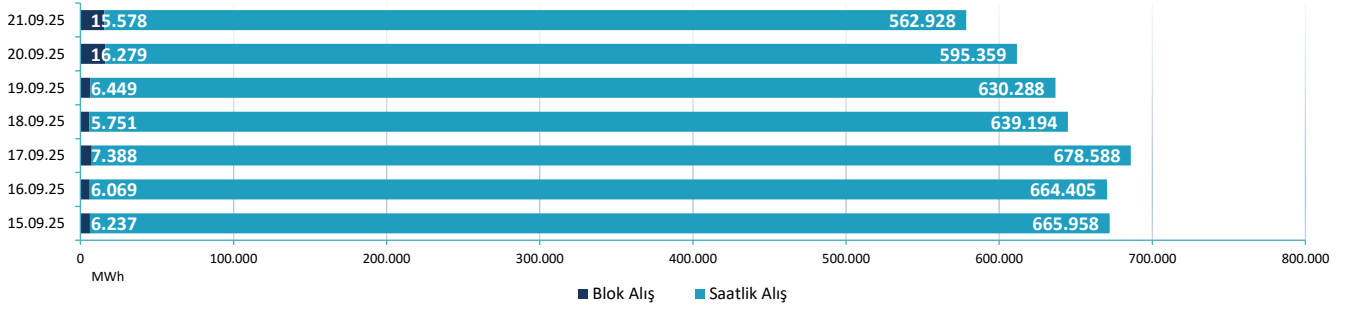
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 444.838 MWh,
- Blok satış miktarı 198.086 MWh,
- Saatlik alış miktarı 633.817 MWh,
- Blok alış miktarı 9.107 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.016.410 TL olarak gerçekleşmiştir.

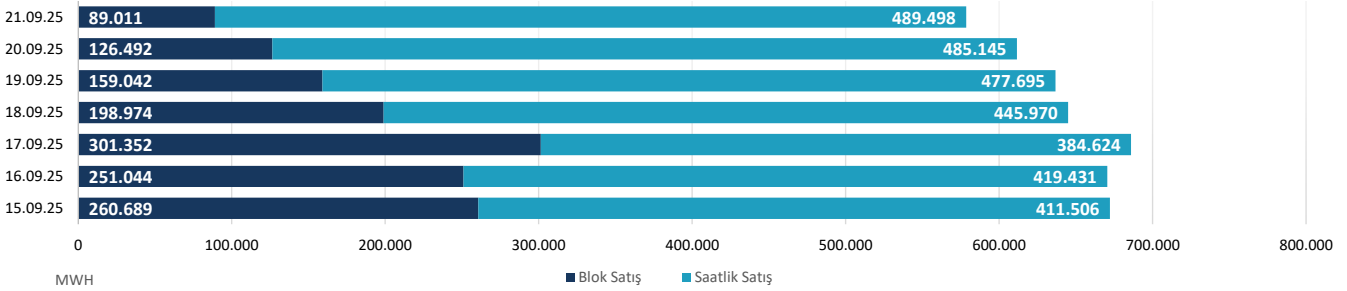
		15.09.25	16.09.2025	17.09.2025	18.09.2025	19.09.2025	20.09.2025	21.09.2025
ALİŞ	SAATLİK	665.958	664.405	678.588	639.194	630.288	595.359	562.928
	BLOK	6.237	6.069	7.388	5.751	6.449	16.279	15.578
SATIŞ	SAATLİK	411.506	419.431	384.624	445.970	477.695	485.145	489.498
	BLOK	260.689	251.044	301.352	198.974	159.042	126.492	89.011

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



15 Eylül - 21 Eylül 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

Toplam Saatlik Satış
69%

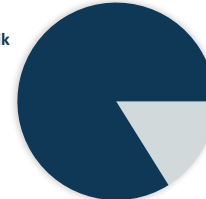


Toplam Blok Satış
31%

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %69'u saatlik, %31'i blok tekliftir.

15 Eylül - 21 Eylül 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

Haftalık Saatlik Eşleşen
84%

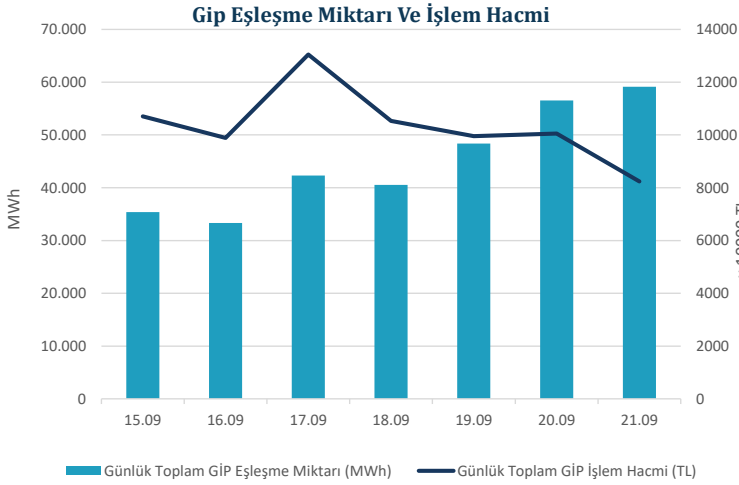
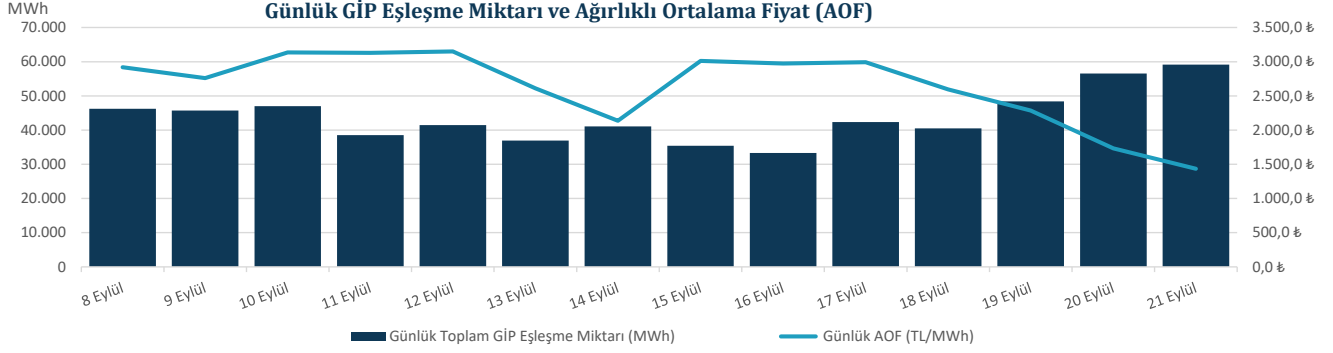


Haftalık Blok Eşleşen
16%

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Eylül 2025 Pazartesi günü saat 17.00'de 3.424,97 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



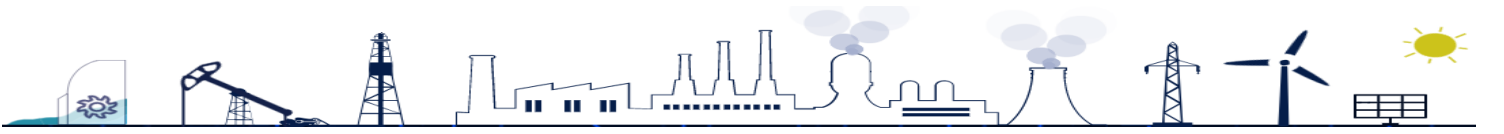
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 315.588 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Eylül 2025 Pazartesi günü saat 17.00'de 3.424,97 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Eylül 2025 Çarşamba saat 16.00'da 3.928 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 21 Eylül 2025 Pazar günü, minimum ticaret 16 Eylül 2025 Salı günü olmuştur.

22.09.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1132 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 678 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
8.09.2025	2.950,43	46.253	136.464.839	3.436,90	1.000,50
9.09.2025	2.807,58	45.729	128.387.761	3.449,90	505,10
10.09.2025	3.146,98	46.973	147.821.984	3.481,40	1.550,00
11.09.2025	3.124,06	38.504	120.287.814	3.464,60	1.615,10
12.09.2025	3.132,57	41.461	129.880.396	3.493,90	0,00
13.09.2025	2.517,16	36.965	93.045.482	3.482,20	501,10
14.09.2025	2.195,01	41.044	90.092.608	3.494,00	10,10
15.09.2025	3.025,35	35.384	107.048.993	3.461,00	1.256,60
16.09.2025	2.970,14	33.305	98.919.130	3.474,20	600,30
17.09.2025	3.083,11	42.322	130.482.515	3.449,00	1.601,00
18.09.2025	2.599,71	40.522	105.344.988	3.468,00	420,50
19.09.2025	2.056,93	48.378	99.509.755	3.474,10	20,10
20.09.2025	1.777,61	56.536	100.498.331	3.475,00	13,10
21.09.2025	1.392,99	59.142	82.384.616	3.480,00	0,00

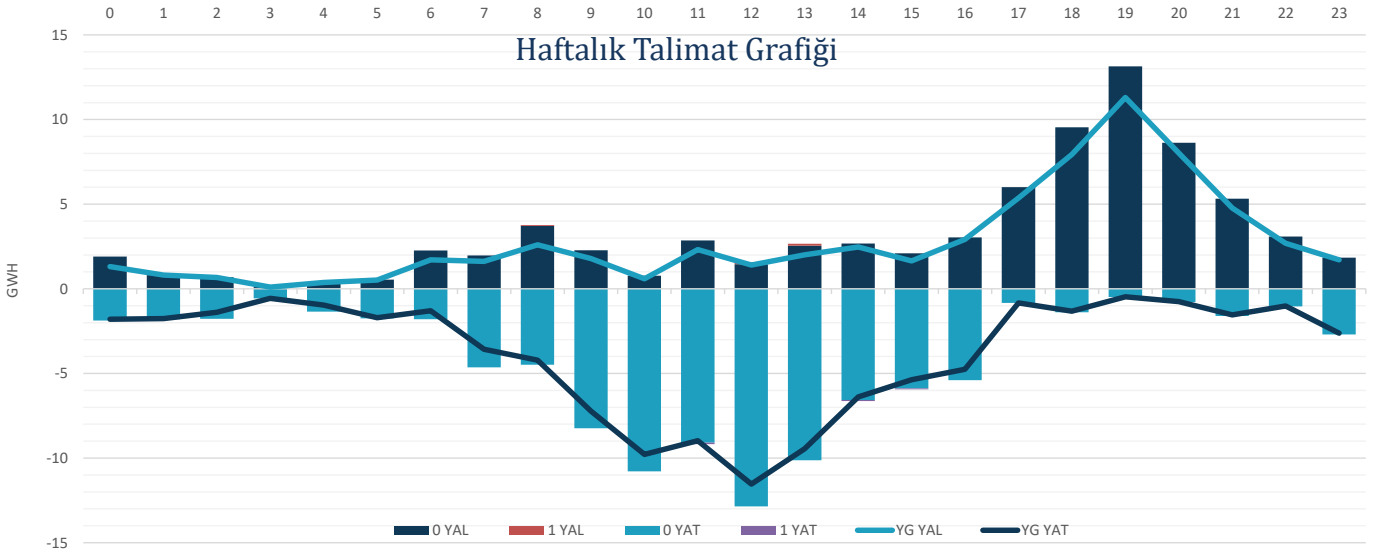
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

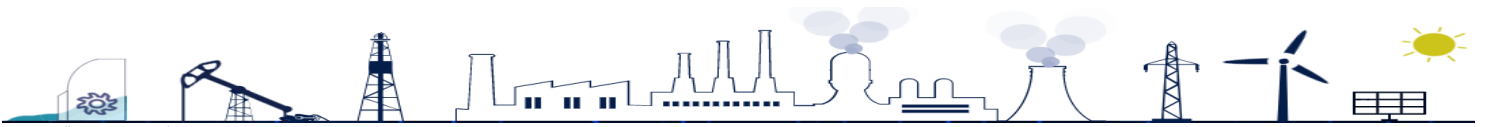
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 9.599 MWh artarak 155.941 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 38. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 57.501 MWh artarak 89.279 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 47.902 MWh azalarak 66.662 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Eylül 2025 Salı günü 16.637 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Eylül 2025 Cuma günü 3.303 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 21 Eylül 2025 Pazar günü 39.858 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Eylül 2025 Çarşamba günü 1.609 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
15.09.2025	14.630	0	14.630	5.126	0	5.126
16.09.2025	18.177	0	18.177	3.219	0	3.219
17.09.2025	17.146	0	17.146	1.698	0	1.698
18.09.2025	12.338	0	12.338	1.821	0	1.821
19.09.2025	3.321	236	3.557	19.937	212	20.149
20.09.2025	5.420	0	5.420	23.625	0	23.625
21.09.2025	6.654	51	6.705	42.389	0	42.389

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

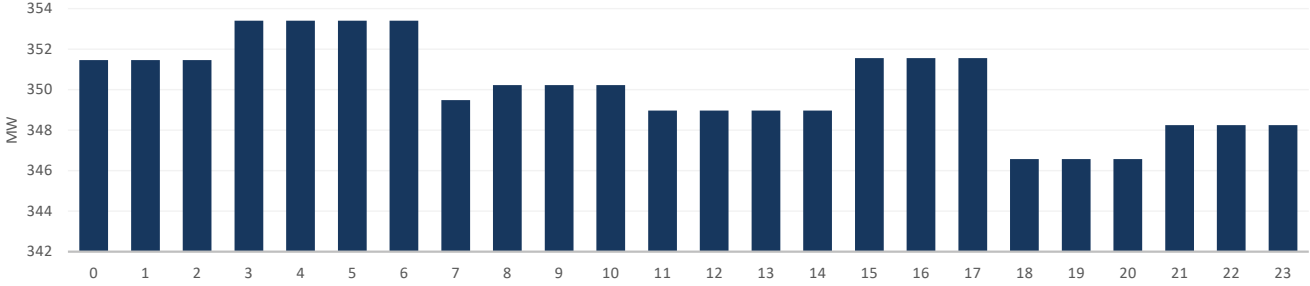


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 38. Hafta Raporu | 11

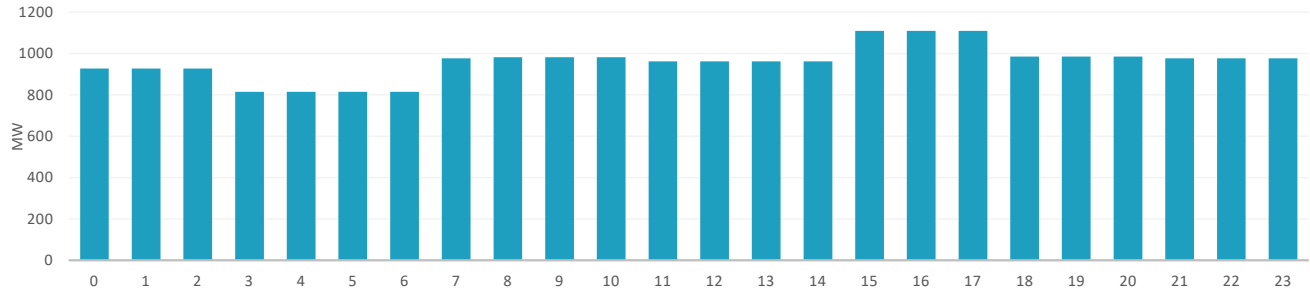
38. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.822 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 80,11 TL/MW artarak 930,65 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

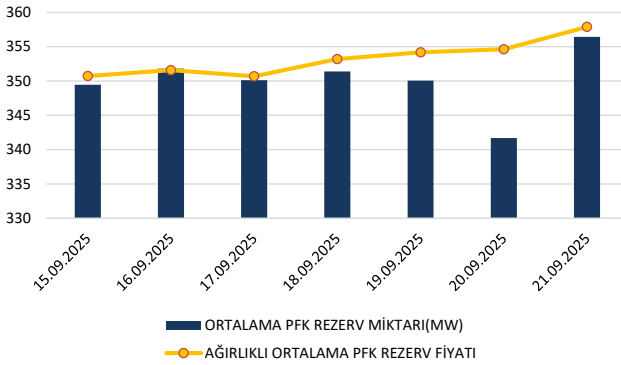


38. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.273 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 644,21 TL/MW artarak 1.901,59 TL/MW olmuştur.

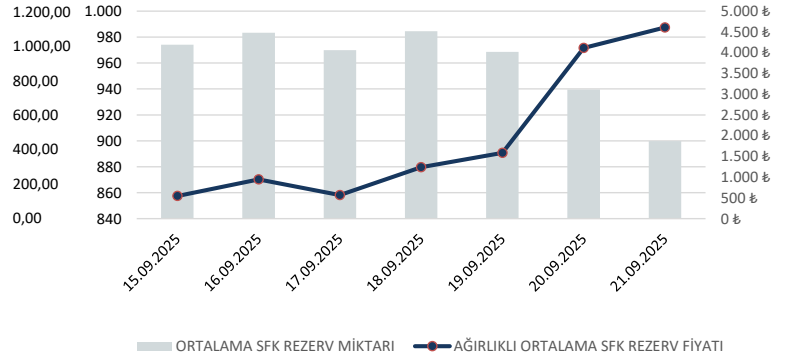
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



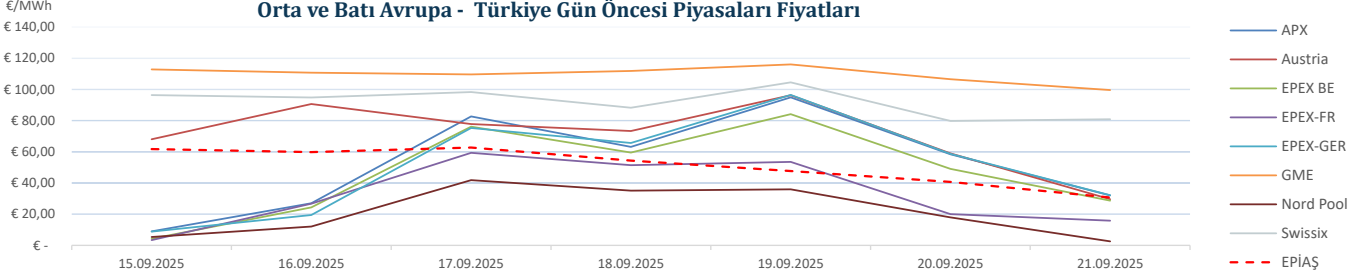
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	15.09.2025	16.09.2025	17.09.2025	18.09.2025	19.09.2025	20.09.2025	21.09.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	349,46	351,78	350,13	351,38	350,06	341,69	356,41
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	828,93	862,72	827,17	927,15	966,84	984,84	1.115,06
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	974,04	983,33	969,88	984,46	968,63	939,58	899,79
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	545,07	943,57	567,52	1.240,22	1.586,53	4.114,77	4.606,69



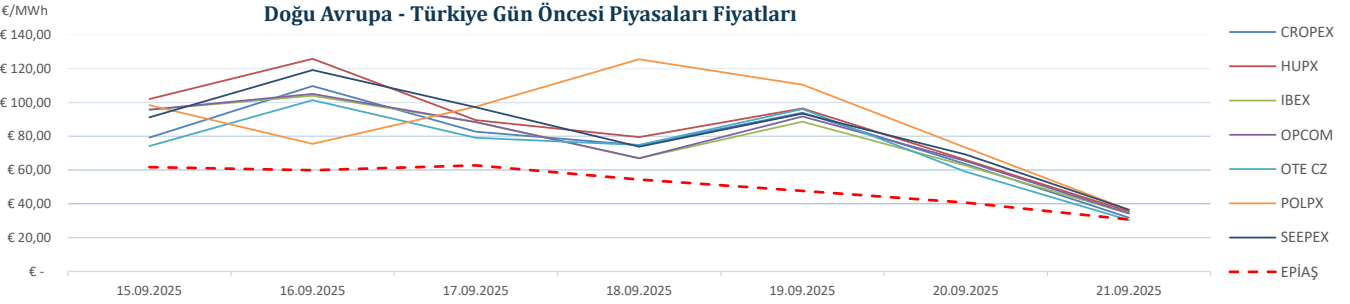
"38. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 59,57 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 80,21 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 51,10 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 16 Eylül 2025 Salı günü 125,80 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından HUPX'te, en düşük gün ortalaması ise 21 Eylül 2025 Pazar Günü 2,57 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
15.09.2025	8,99 €	67,99 €	4,24 €	3,38 €	8,83 €	112,81 €	5,38 €	96,35 €	61,75 €
16.09.2025	26,98 €	90,63 €	24,35 €	26,75 €	19,52 €	110,72 €	12,02 €	94,84 €	59,85 €
17.09.2025	82,66 €	77,81 €	76,15 €	59,35 €	75,34 €	109,61 €	41,83 €	98,36 €	62,74 €
18.09.2025	63,18 €	73,34 €	59,50 €	51,39 €	65,73 €	111,91 €	35,14 €	88,33 €	54,41 €
19.09.2025	94,93 €	96,28 €	84,15 €	53,57 €	96,48 €	116,05 €	36,00 €	104,54 €	47,61 €
20.09.2025	58,36 €	58,98 €	49,03 €	20,00 €	58,71 €	106,55 €	17,89 €	79,79 €	40,65 €
21.09.2025	31,99 €	29,61 €	28,68 €	15,90 €	32,18 €	99,61 €	2,57 €	80,88 €	30,71 €

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

*Kaynak:Montel-Foreks



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
15.09.2025	79,24 €	101,97 €	95,75 €	95,75 €	74,13 €	98,44 €	91,16 €	61,75 €
16.09.2025	109,68 €	125,80 €	103,94 €	105,02 €	101,34 €	75,49 €	119,15 €	59,85 €
17.09.2025	82,73 €	89,49 €	88,36 €	88,36 €	79,10 €	97,54 €	97,04 €	62,74 €
18.09.2025	74,69 €	79,51 €	66,97 €	66,97 €	74,87 €	125,53 €	73,74 €	54,41 €
19.09.2025	93,87 €	96,40 €	88,63 €	91,64 €	96,10 €	110,52 €	93,36 €	47,61 €
20.09.2025	63,56 €	65,89 €	62,58 €	65,31 €	58,98 €	73,27 €	69,16 €	40,65 €
21.09.2025	31,80 €	35,46 €	34,31 €	34,31 €	30,38 €	36,39 €	36,47 €	30,71 €