

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (36. Hafta)

36. Haftada (1 Eylül - 7 Eylül)

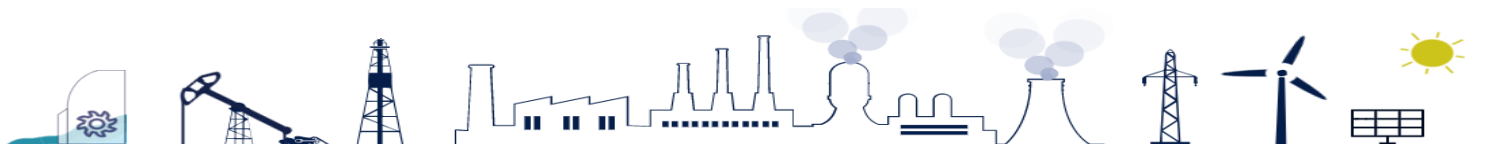
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 140,53 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 7.415 MWh (saatlik ortalama 44 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 267.677 MWh (saatlik ortalama 1.593 MWh) artması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 97.133 MWh (saatlik ortalama 578 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 56.897 MWh (saatlik ortalama 339 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 749.963 MWh (saatlik ortalama 4.464 MWh) azalması,
- * DGP hacminin 58.270 MWh (saatlik ortalama 347 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 185.299 MWh (saatlik ortalama 1.103 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	36. Hafta		% Değişim	35. Hafta
Ortalama PTF	2.950,56	↑	5,00%	2.810,03
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	582,00	↑	76,90%	329,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.674,31	↑	11,12%	2.406,77
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.316,92	↑	0,19%	3.310,56
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	3.101,41	↑	1,63%	3.051,69
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.976	↓	-1,28%	28.339
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.911	↓	-7,35%	15.014
Maksimum Takas Miktarı	34.233	↑	0,63%	34.017
Minimum Takas Miktarı	21.082	↓	-6,83%	22.627
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.764	↑	0,70%	28.564
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	31.871	↑	0,20%	31.807
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	44.268	↓	-9,16%	48.732
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.941	↓	-1,77%	34.554
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	263.404	↓	-0,03%	263.484
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	44.185	↑	0,10%	44.141

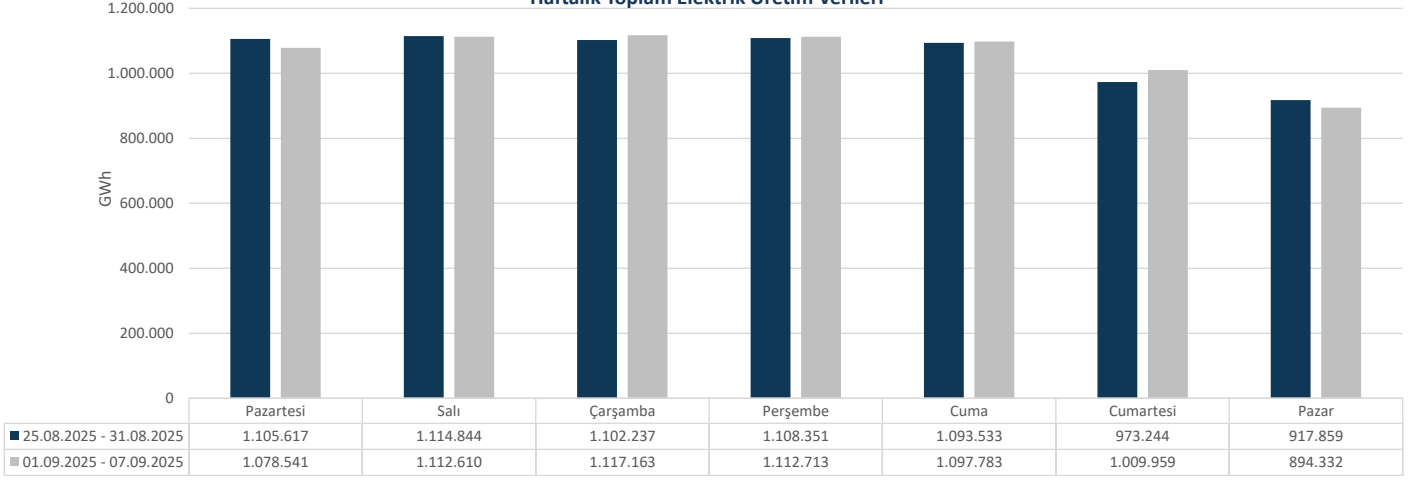
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

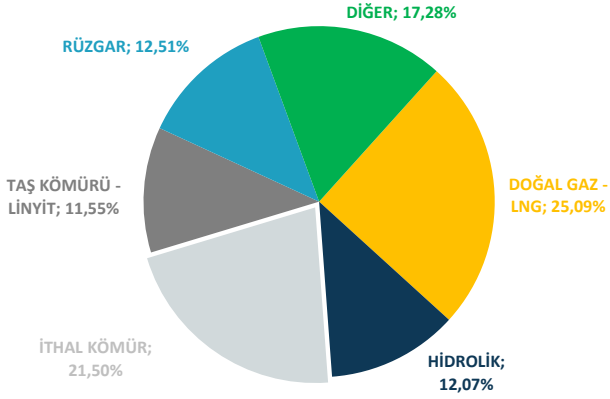


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 7.415 MWh artarak 7.423.101 MWh olarak gerçekleşmiştir.

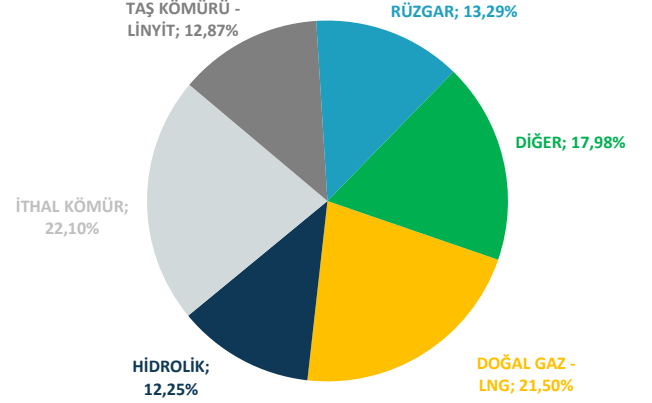
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (36. HAFTA)



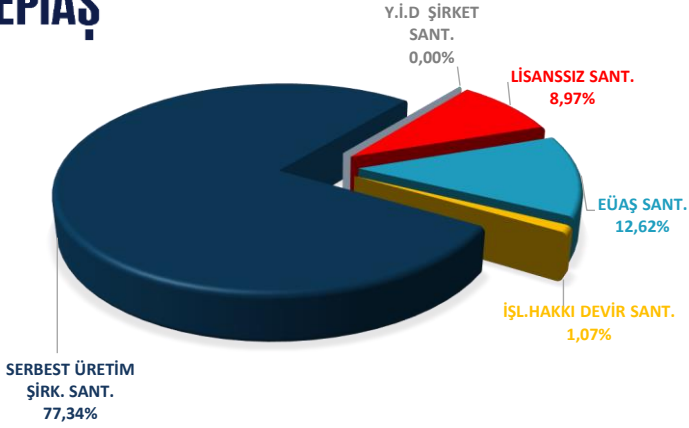
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (35. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.862.143 MWh (%25,09) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.596.083 MWh (%21,50) ile İthal Kömür, 1.282.759 MWh (%17,28) ile Diğer, 928.447 MWh (%12,51) ile Rüzgar, 896.107 MWh (%12,07) ile Hidrolik, 857.561 MWh (%11,55) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %17,28 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 861.091 MWh ile Güneş, 179.713 MWh ile Jeotermal, 155.409 MWh ile Biogaz, 54.496 MWh ile Asfaltit, 17.057 MWh ile Atık Isı ve 14.993 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.449 MWh azalarak 26.120 MWh, ihracatı 18.792 MWh azalarak 47.709 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



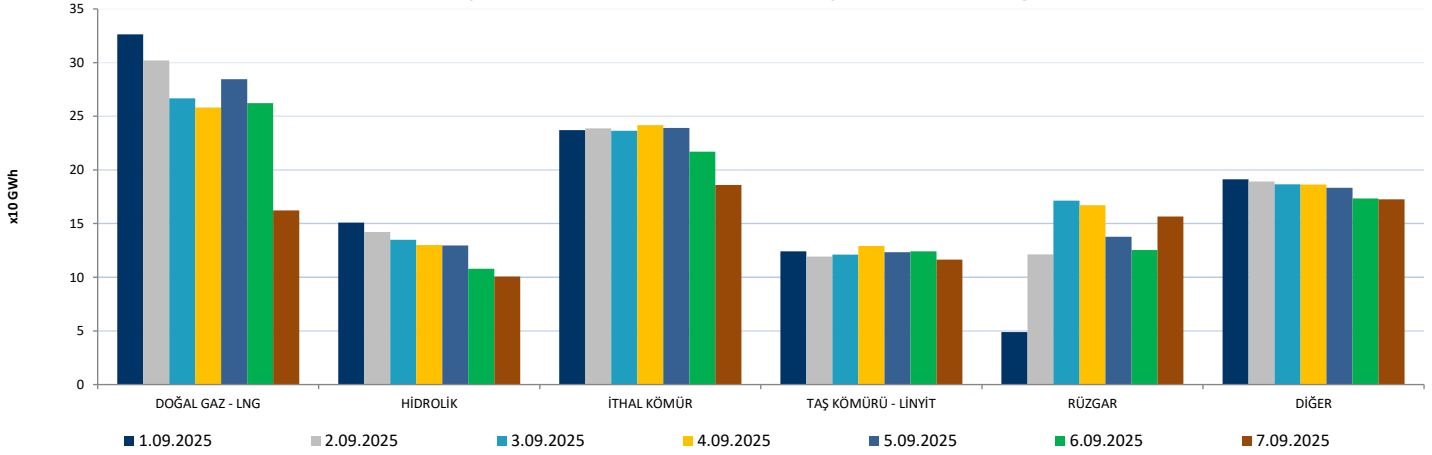


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 7.415 MWh artarak 7.423.101 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.740.882 MWh (%77,34) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 665.826 MWh (%8,97), Y.İ.D Şirket santralleri MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 79.262 MWh (%1,07) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 937.131 MWh (%12,62) bandında olmuştur.

	1.09.2025	2.09.2025	3.09.2025	4.09.2025	5.09.2025	6.09.2025	7.09.2025
DOĞAL GAZ - LNG	326.357	302.026	266.687	258.087	284.477	262.299	162.210
HİDROLİK	150.923	142.087	134.887	130.018	129.704	107.840	100.648
İTHAL KÖMÜR	237.028	238.758	236.563	241.729	239.174	216.938	185.894
RÜZGAR	48.867	121.369	171.399	167.176	137.730	125.344	156.561
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	124.163	119.211	121.037	129.245	123.285	124.151	116.469
DİĞER	191.204	189.159	186.590	186.457	183.412	173.386	172.551

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

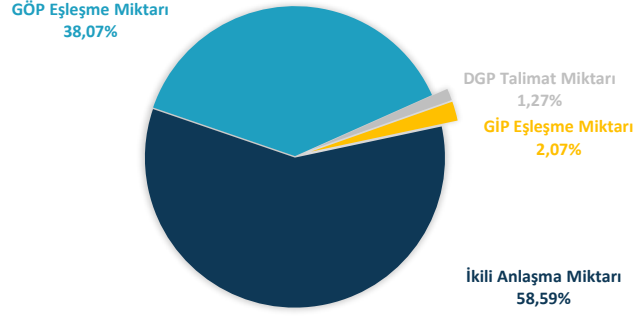


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 267.677 MWh artarak 1.862.143 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 42.950 MWh azalarak 1.596.083 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 50.697 MWh azalarak 1.282.759 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 12.585 MWh azalarak 896.107 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 97.133 MWh azalarak 857.561 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 56.897 MWh azalarak 928.447 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.436.989 MWh (%58,59), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.832.400 MWh (%38,07), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 263.404 MWh (%2,07) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 161.471 MWh (%1,27) olmuştur.

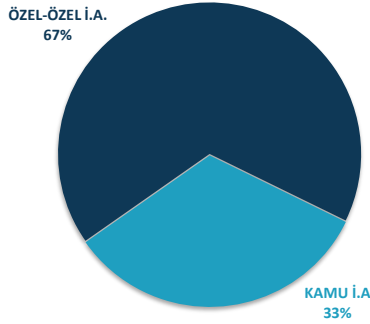
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.436.989 MWh (%58,59) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.832.400 MWh (%38,07), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 263.404 MWh (%2,07) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 161.471 MWh (%1,27) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 749.963 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 33.639 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 80 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 58.270 MWh artmıştır.

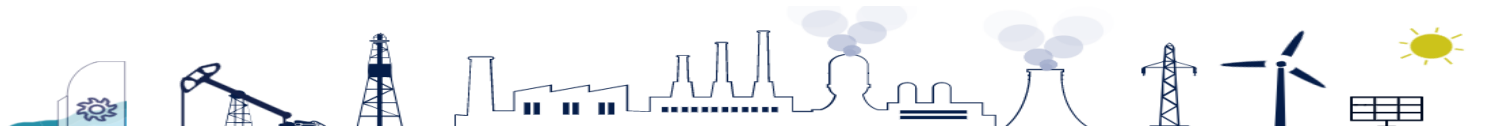
İkili Anlaşma Detayı



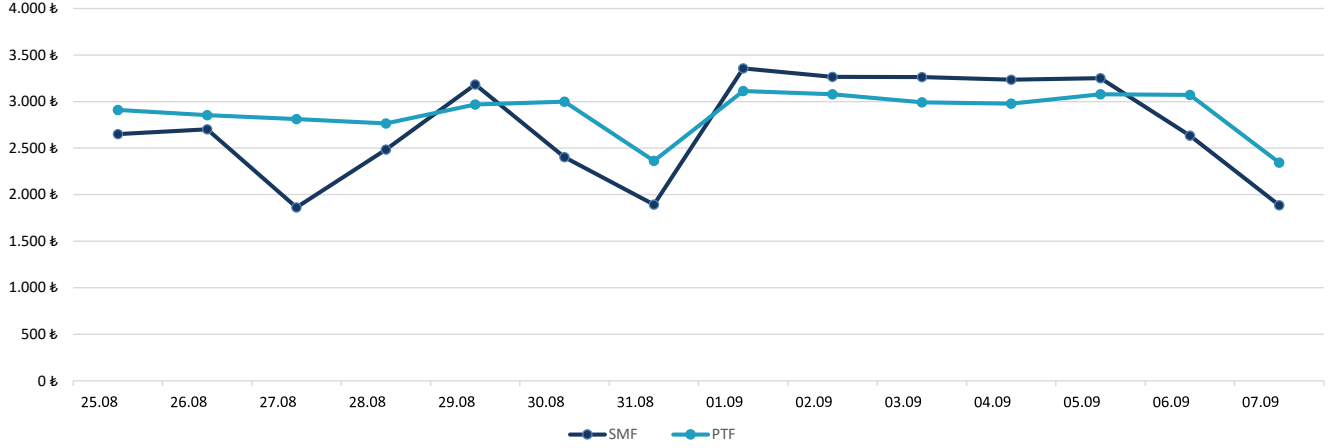
	1.09.2025	2.09.2025	3.09.2025	4.09.2025	5.09.2025	6.09.2025	7.09.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.010.583	1.060.330	1.097.323	1.117.543	1.077.430	1.043.036	1.030.745
GÖP	719.772	711.901	703.023	709.370	720.605	667.175	600.554
GİP	34.291	35.447	39.060	33.290	34.370	42.848	44.098
DGP	38.249	21.996	22.320	21.412	22.202	17.124	18.168
TOPLAM	1.802.895	1.829.674	1.861.727	1.881.615	1.854.607	1.770.183	1.693.564

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



25 Ağustos - 07 Eylül 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

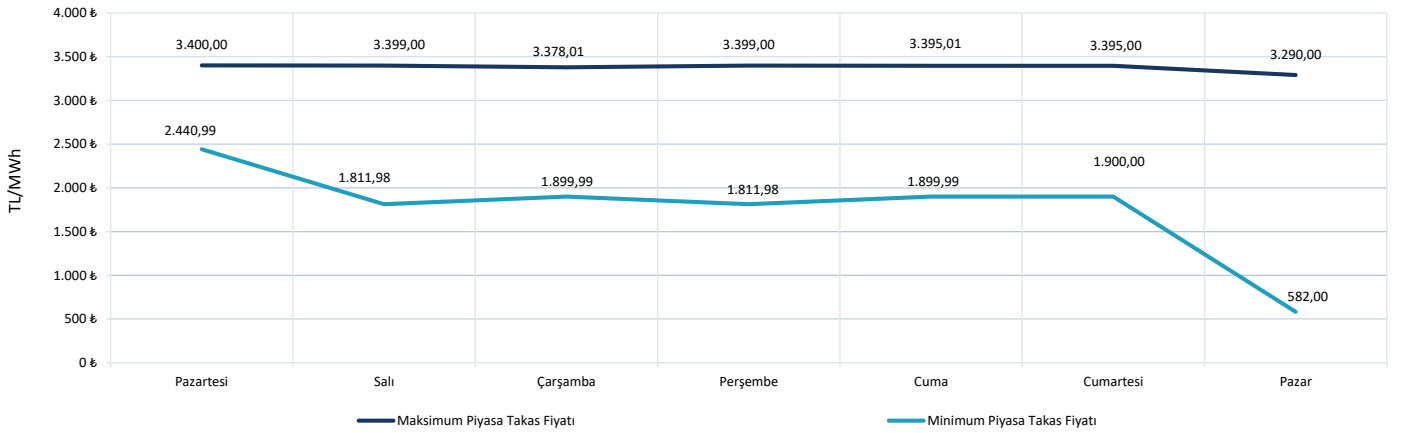


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.344,07 TL/MWh ile 7 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.113,40 TL/MWh ile 1 Eylül Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.885,79 TL/MWh ile 7 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.356,71 TL/MWh ile 1 Eylül Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.366,47 TL/MWh ile 6 Eylül Cumartesi günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

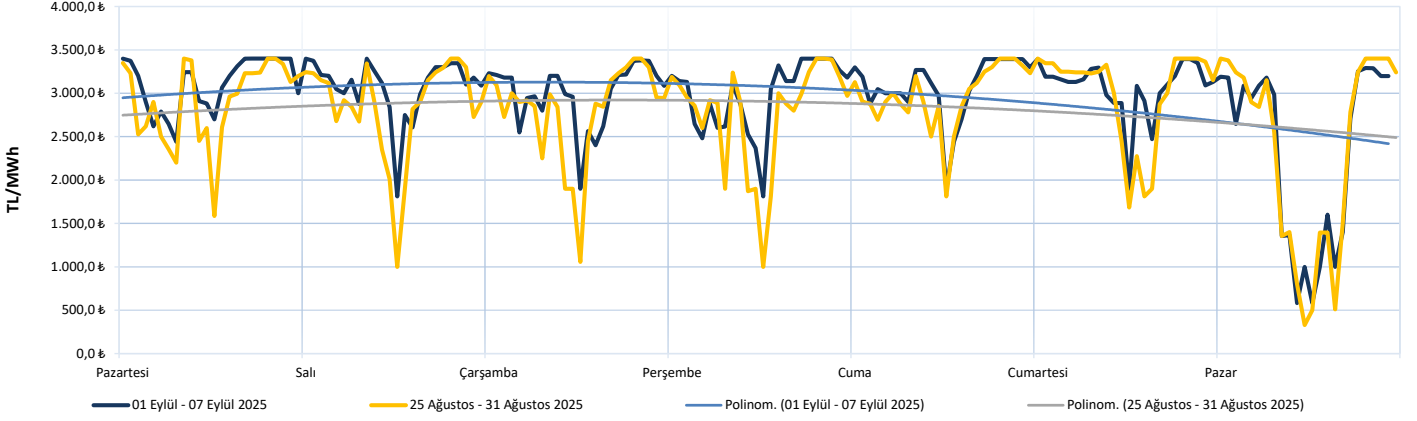
01 Eylül - 07 Eylül 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 36.Hafta Raporu | 5

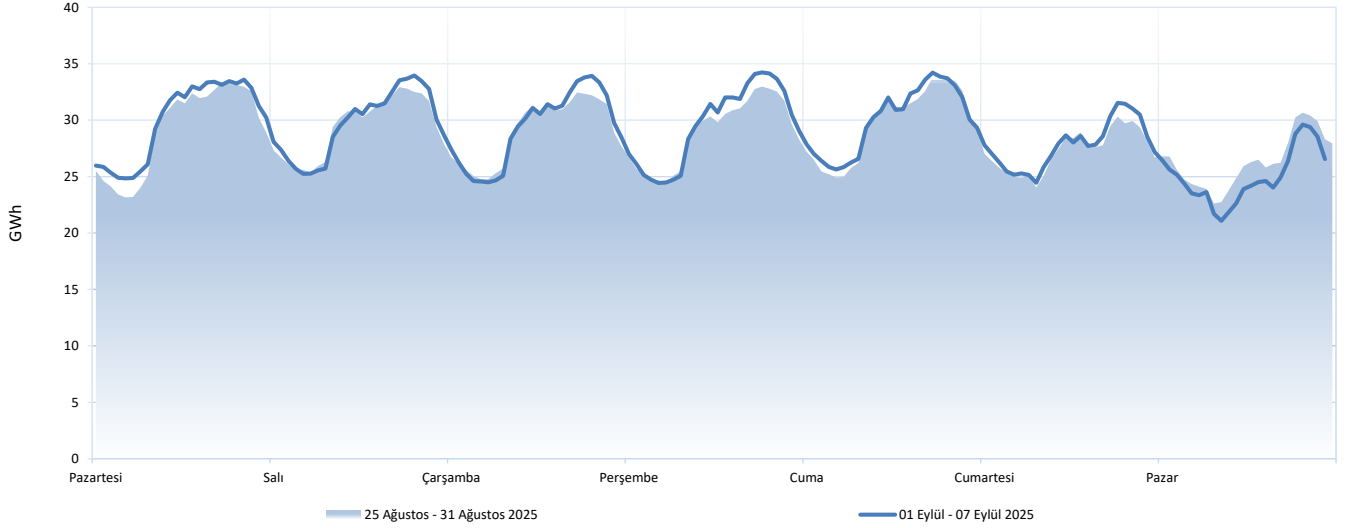
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



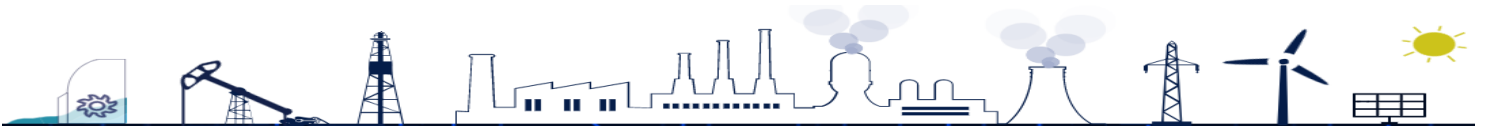
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 140,53 TL/MWh artarak 2.950,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 224,60 TL/MWh artış ile 2 Eylül 2025 Salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.674,31 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.316,92 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 3.101,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

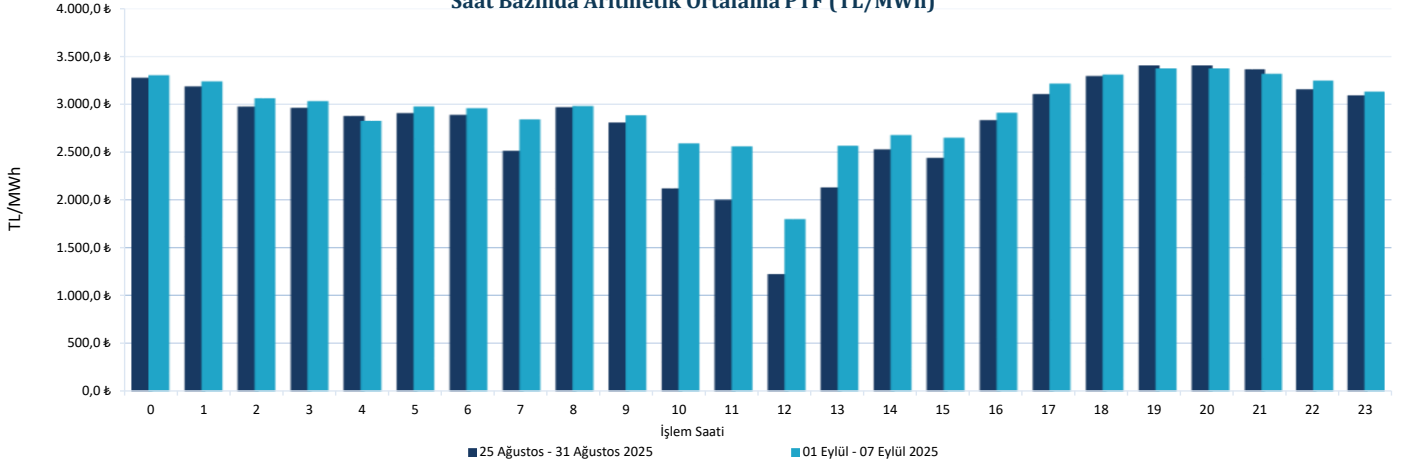
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



36. hafta genelinde maksimum eşleşme 4 Eylül Perşembe günü saat 18.00'de 34.233 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 7 Eylül Pazar günü saat 08.00'de 21.082 MWh olarak gerçekleşmiştir.

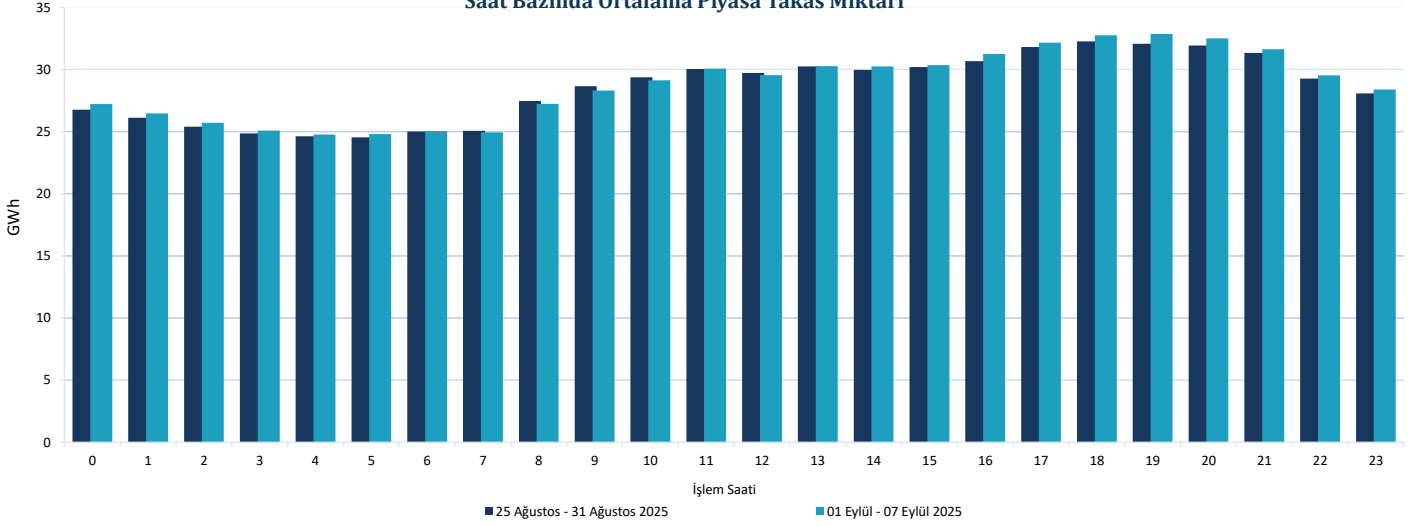


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

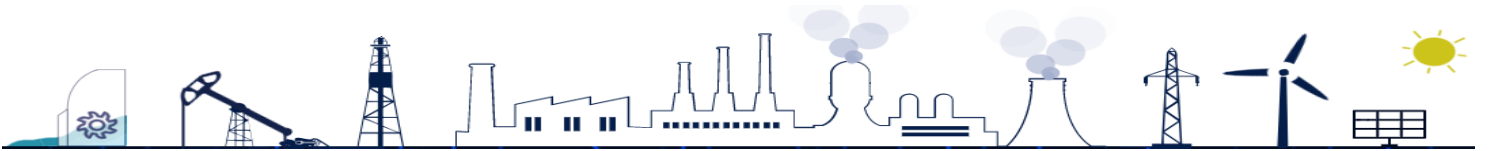


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 4 saatte azalış, 20 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 566,85 TL/MWh artarak 1.800,85 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 49,56 TL/MWh azalarak 2.825,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

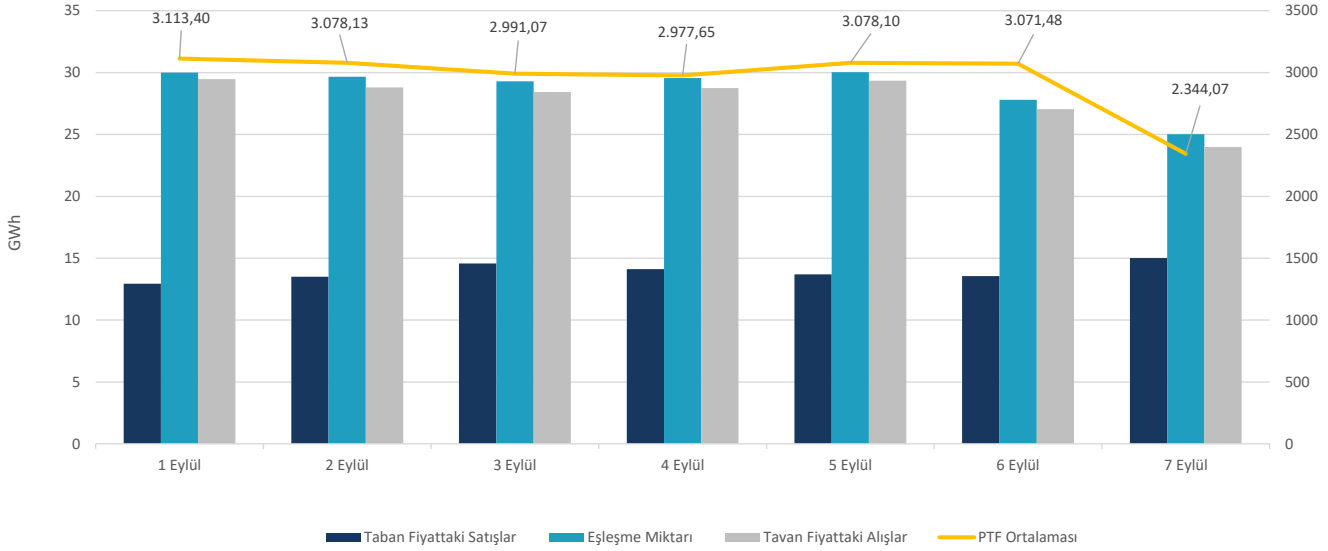
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 790 MWh artarak 32.863 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

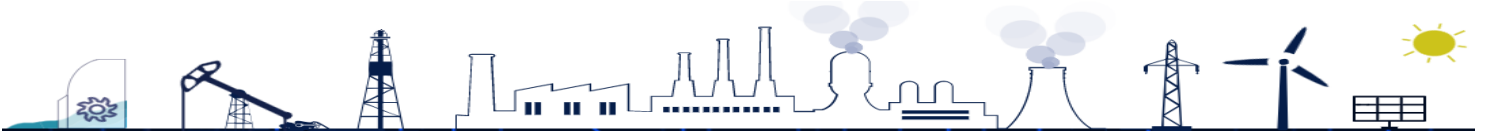


36. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,91 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,98 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,76 GWh seviyesindedir. Bu değerler 35. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.103 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 200 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 363 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

7 Eylül 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 727,41 TL/MWh azalarak 2.344,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.444 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.058 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Eylül 2025 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 100,45 TL/MWh artarak 3.078,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 424 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 599 MWh artması etkili olmuştur.

36. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,2 (10.827 MWh) artarak 5.354.379 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,7 (175.659 MWh) azalarak 2.912.895 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,3 (185.299 MWh) azalarak 2.337.032 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,3 (61.055 MWh) azalarak 4.699.958 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,8 (103.037 MWh) azalarak 5.702.084 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %12,3 (209.537 MWh) artarak 1.919.440 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %13,5 (9.827 MWh) artarak 82.411 MWh seviyesine yükselmiştir.



08.09.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1042'dir. Bu hafta günlük ortalama 791 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

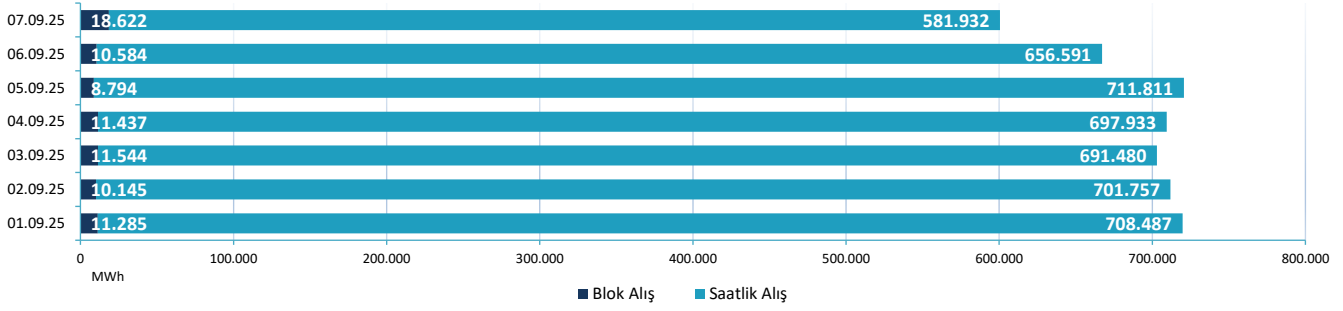
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 416.128 MWh,
- Blok satış miktarı 274.206 MWh,
- Saatlik alış miktarı 678.570 MWh,
- Blok alış miktarı 11.773 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu 4.363.782 TL olarak gerçekleşmiştir.

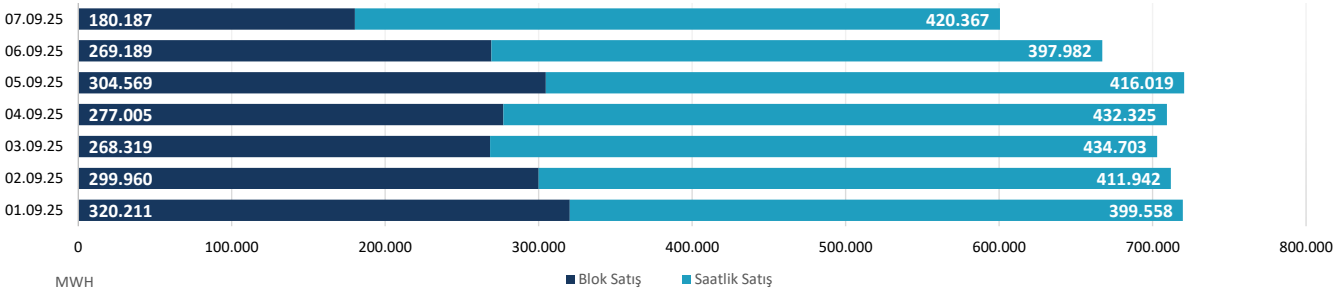
		1.09.25	2.09.2025	3.09.2025	4.09.2025	5.09.2025	6.09.2025	7.09.2025
ALİŞ	SAATLİK	708.487	701.757	691.480	697.933	711.811	656.591	581.932
	BLOK	11.285	10.145	11.544	11.437	8.794	10.584	18.622
SATIŞ	SAATLİK	399.558	411.942	434.703	432.325	416.019	397.982	420.367
	BLOK	320.211	299.960	268.319	277.005	304.569	269.189	180.187

* Değerleri MWh cinsindendir.

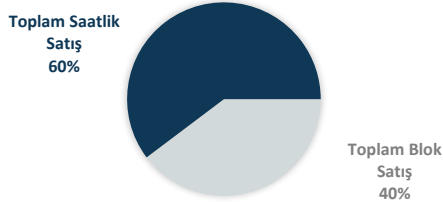
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

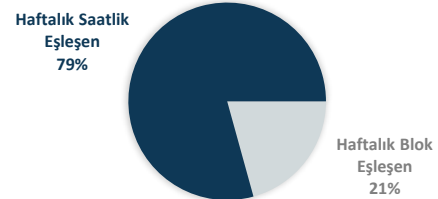


01 Eylül - 07 Eylül 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

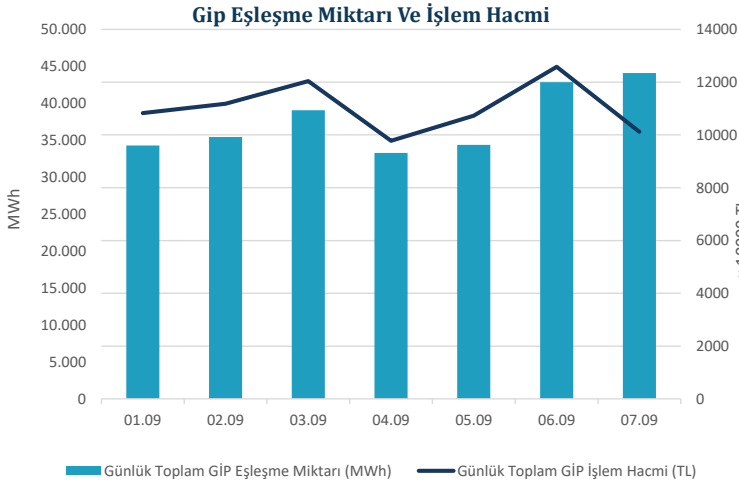
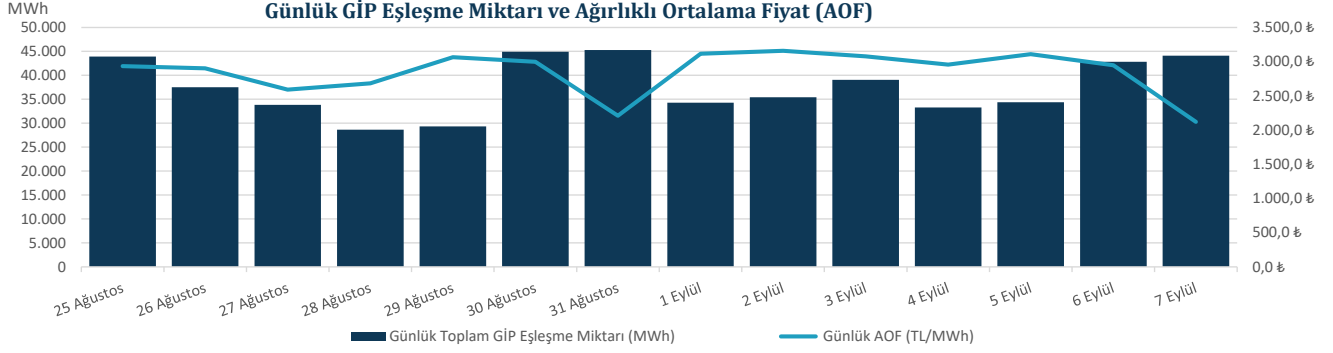
01 Eylül - 07 Eylül 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Eylül 2025 Pazartesi günü saat 19.00'da 3.427,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



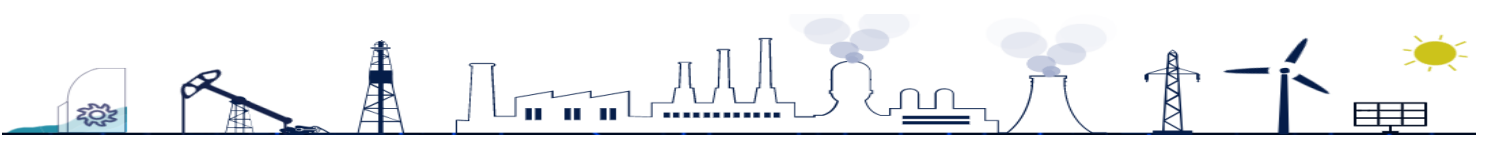
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 263.404 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Eylül 2025 Pazartesi günü saat 19.00'da 3.427,91 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 7 Eylül 2025 Pazar saat 15.00'te 2.943 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 7 Eylül 2025 Pazar günü, minimum ticaret 4 Eylül 2025 Perşembe günü olmuştur.

08.09.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1133 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 632 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.08.2025	2.924,74	43.950	128.543.293	3.494,00	1.189,30
26.08.2025	2.845,74	37.536	106.816.431	3.493,30	998,00
27.08.2025	2.579,25	33.824	87.239.425	3.499,10	281,00
28.08.2025	2.766,17	28.642	79.228.319	3.493,80	11,10
29.08.2025	3.115,85	29.328	91.381.249	3.502,00	1.692,00
30.08.2025	2.971,27	44.916	133.457.515	3.502,00	407,90
31.08.2025	2.287,85	45.288	103.612.993	3.494,00	10,60
1.09.2025	3.158,80	34.291	108.317.833	3.467,90	2.000,00
2.09.2025	3.154,76	35.447	111.827.790	3.450,20	1.712,20
3.09.2025	3.083,08	39.060	120.426.189	3.442,40	1.900,00
4.09.2025	2.937,61	33.290	97.792.727	3.400,00	1.419,50
5.09.2025	3.121,07	34.370	107.269.501	3.420,00	1.700,30
6.09.2025	2.936,59	42.848	125.826.736	3.434,90	1.000,00
7.09.2025	2.295,52	44.098	101.227.607	3.450,00	25,10

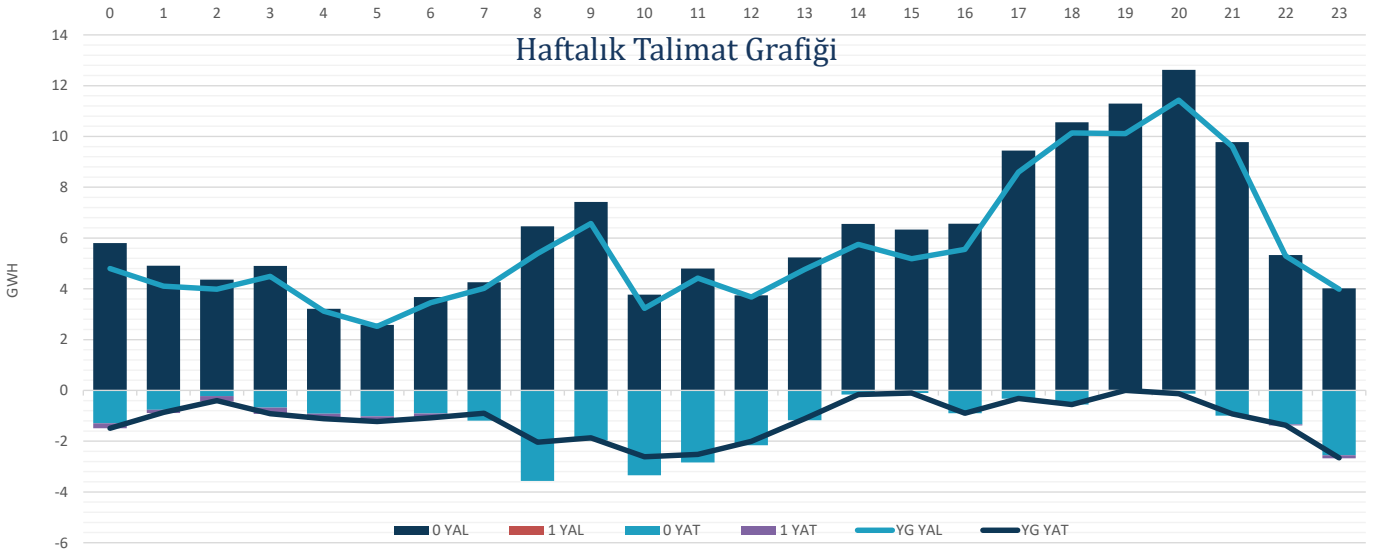
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

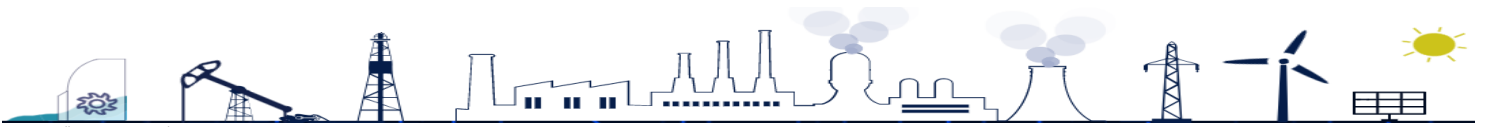
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 58.270 MWh artarak 161.471 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 36. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 18.262 MWh azalarak 27.272 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 76.532 MWh artarak 134.199 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Eylül 2025 Pazartesi günü 37.370 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Eylül 2025 Pazar günü 4.994 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Eylül 2025 Pazar günü 13.174 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 1 Eylül 2025 Pazartesi günü 879 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
01.09.2025	42.022	0	42.022	895	0	895
02.09.2025	22.904	0	22.904	1.393	0	1.393
03.09.2025	22.226	0	22.226	1.094	0	1.094
04.09.2025	20.890	0	20.890	1.286	163	1.449
05.09.2025	19.716	0	19.716	1.447	1.332	2.779
06.09.2025	10.665	0	10.665	7.145	136	7.281
07.09.2025	9.203	0	9.203	15.862	0	15.862

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

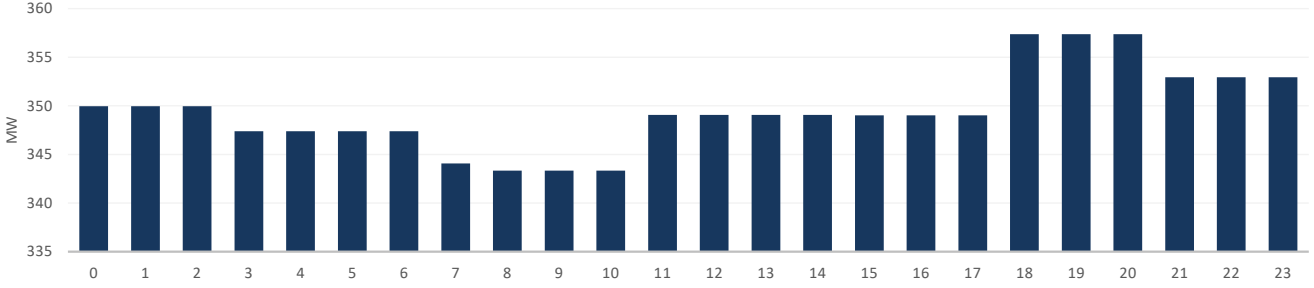


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 36.Hafta Raporu | 11

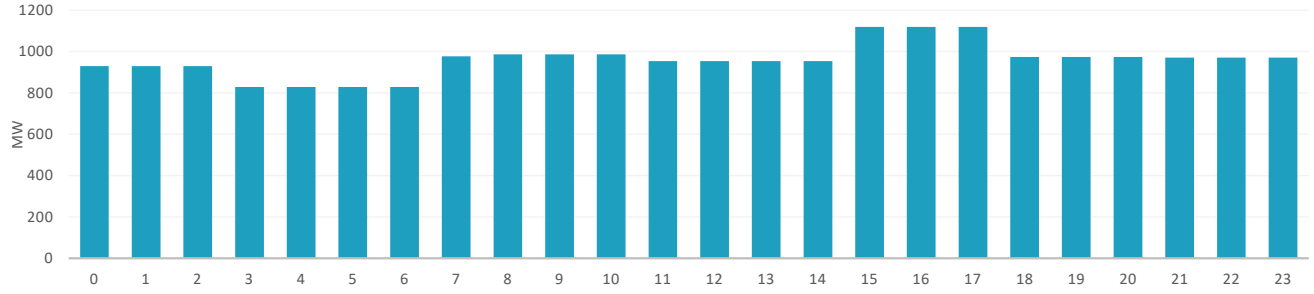
36. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.715 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,23 TL/MW artarak 705,13 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

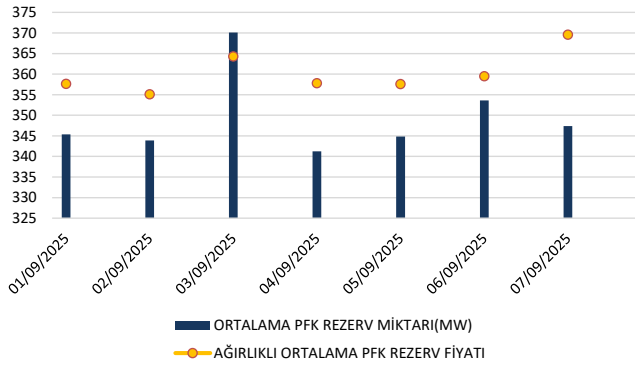


36. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 161.344 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 139,72 TL/MW azalarak 1.033,45 TL/MW olmuştur.

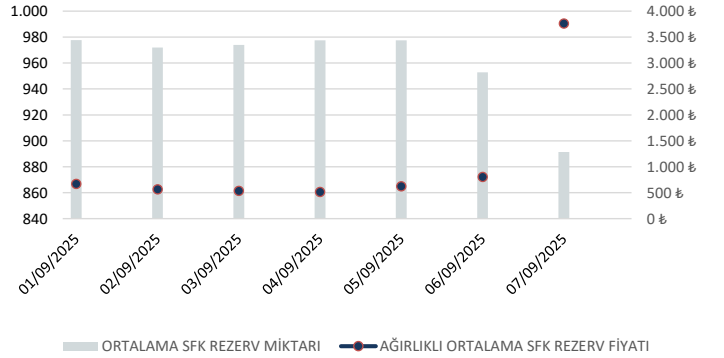
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı

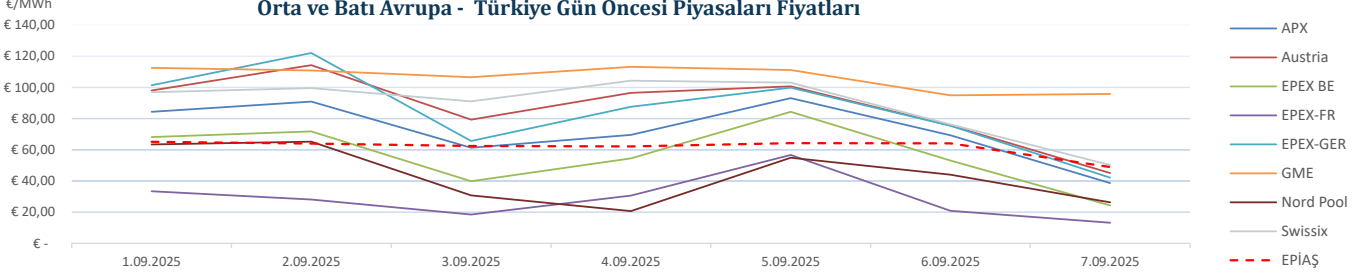


	01/09/2025	02/09/2025	03/09/2025	04/09/2025	05/09/2025	06/09/2025	07/09/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	345,36	343,88	370,13	341,24	344,83	353,63	347,39
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	652,90	601,89	785,60	655,95	651,60	689,07	891,31
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	977,58	971,88	973,96	977,54	977,46	952,79	891,46
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	670,08	563,19	533,22	513,50	621,57	800,82	3.761,51



"36. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 71,09 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 94,21 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 61,61 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Eylül 2025 Salı günü 126,14 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 7 Eylül 2025 Pazar Günü 13,24 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."

Orta ve Batı Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları

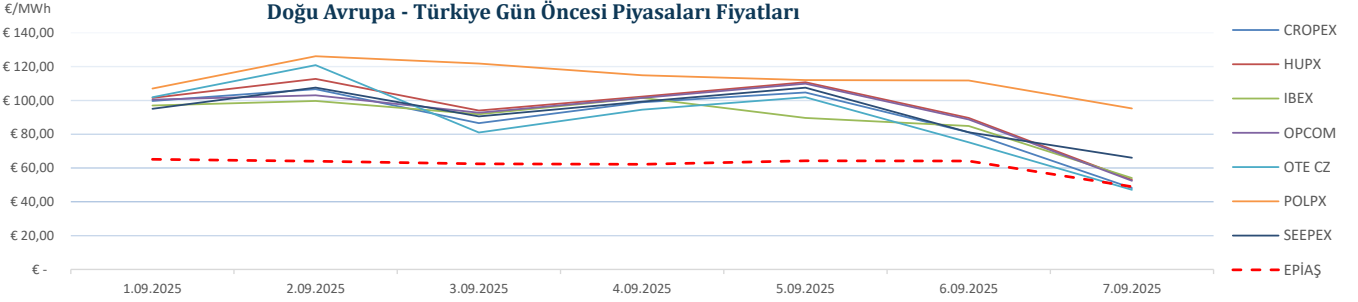


Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
1.09.2025	84,37 €	98,03 €	68,20 €	33,46 €	101,46 €	112,60 €	63,43 €	96,92 €	65,16 €
2.09.2025	90,98 €	114,29 €	71,78 €	28,09 €	122,09 €	110,91 €	65,23 €	99,64 €	63,98 €
3.09.2025	61,35 €	79,35 €	39,81 €	18,49 €	65,67 €	106,56 €	30,74 €	91,10 €	62,50 €
4.09.2025	69,60 €	96,57 €	54,51 €	30,64 €	87,61 €	113,22 €	20,70 €	104,34 €	62,23 €
5.09.2025	93,14 €	100,63 €	84,37 €	56,70 €	99,92 €	111,12 €	54,86 €	103,08 €	64,30 €
6.09.2025	69,29 €	75,57 €	53,17 €	20,94 €	75,45 €	94,95 €	44,01 €	76,24 €	64,16 €
7.09.2025	38,66 €	45,08 €	24,34 €	13,24 €	42,13 €	95,86 €	26,33 €	50,26 €	48,97 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

Doğu Avrupa - Türkiye Gün Öncesi Piyasaları Fiyatları



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
1.09.2025	99,68 €	101,48 €	96,94 €	100,50 €	101,92 €	107,08 €	95,08 €	65,16 €
2.09.2025	106,65 €	112,73 €	99,70 €	103,02 €	120,88 €	126,14 €	107,59 €	63,98 €
3.09.2025	86,58 €	94,00 €	91,78 €	92,77 €	80,98 €	121,80 €	90,58 €	62,50 €
4.09.2025	98,97 €	102,29 €	101,50 €	101,50 €	94,49 €	114,88 €	99,35 €	62,23 €
5.09.2025	104,75 €	110,76 €	89,69 €	109,90 €	101,88 €	112,03 €	107,47 €	64,30 €
6.09.2025	81,20 €	89,59 €	84,93 €	88,75 €	75,21 €	111,78 €	81,16 €	64,16 €
7.09.2025	48,15 €	53,02 €	54,06 €	52,45 €	47,11 €	95,24 €	66,08 €	48,97 €