

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (41. Hafta)

41. Haftada (6 Ekim - 12 Ekim)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 124,75 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 36.048 MWh (saatlik ortalama 215 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 105.679 MWh (saatlik ortalama 629 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 103.245 MWh (saatlik ortalama 615 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 58.218 MWh (saatlik ortalama 347 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 743.456 MWh (saatlik ortalama 4.425 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 85.823 MWh (saatlik ortalama 511 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 112.344 MWh (saatlik ortalama 669 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	41. Hafta		% Değişim	40. Hafta
Ortalama PTF	2.747,67	↑	4,76%	2.622,92
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	250,00	↑	250,00%	0,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.480,65	↑	16,65%	2.126,56
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.360,03	↓	-0,59%	3.380,00
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.732,12	↓	-3,54%	2.832,25
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.587	↓	-2,11%	25.118
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.350	↓	-4,77%	14.019
Maksimum Takas Miktarı	29.364	↓	-6,48%	31.399
Minimum Takas Miktarı	19.424	↓	-2,48%	19.919
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.900	↓	-2,01%	25.411
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.283	↓	-0,64%	28.464
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	38.709	↓	-10,26%	43.134
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.040	↓	-4,83%	34.717
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	294.292	↓	-3,70%	305.603
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.025	↓	-0,58%	37.239

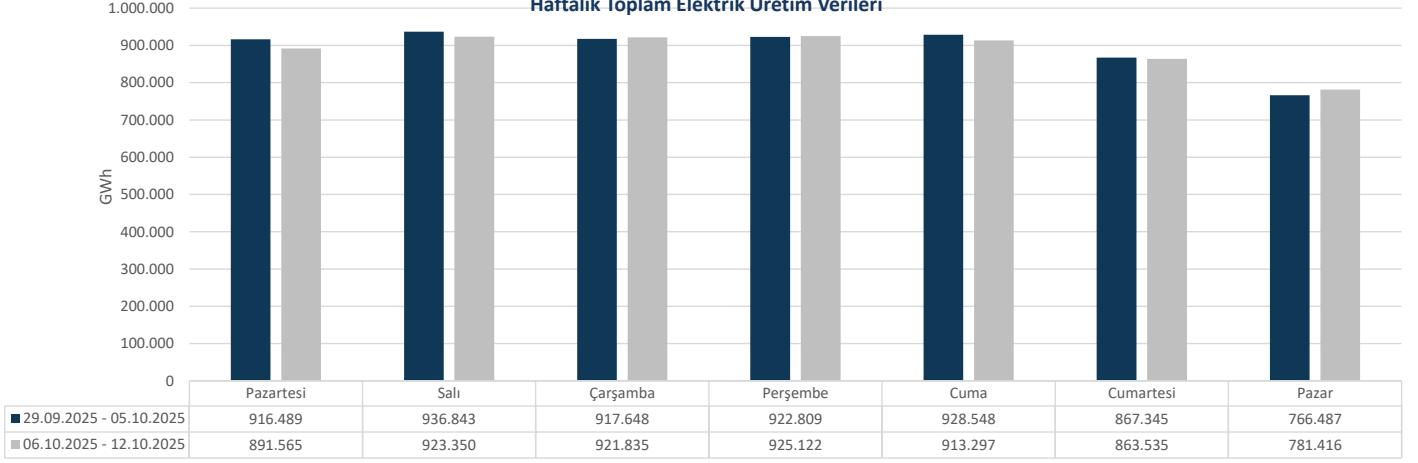
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

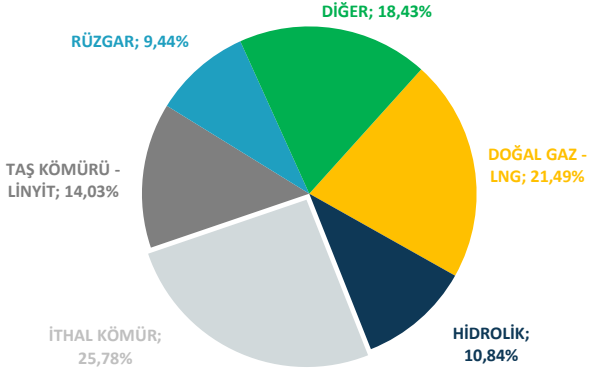


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 36.048 MWh azalarak 6.220.121 MWh olarak gerçekleşmiştir.

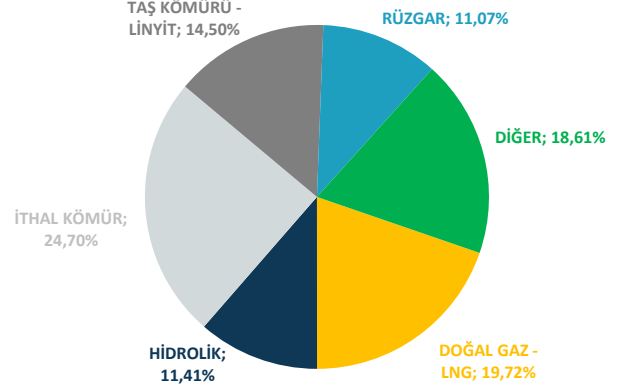
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)



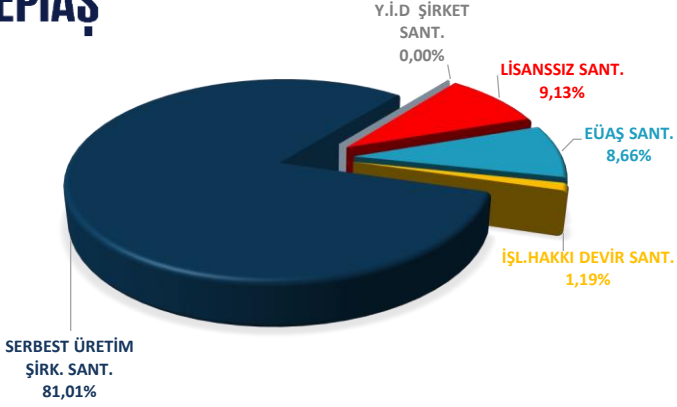
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (40. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.603.282 MWh (%25,78) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.336.671 MWh (%21,49) ile Doğalgaz-LNG, 1.146.245 MWh (%18,43) ile Diğer, 872.837 MWh (%14,03) ile Taş Kömürü-Linyit, 674.187 MWh (%10,84) ile Hidrolik, 586.899 MWh (%9,44) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %18,43 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 708.446 MWh ile Güneş, 210.777 MWh ile Jeotermal, 154.306 MWh ile Biogaz, 41.558 MWh ile Asfaltit, 16.179 MWh ile Atık Isı ve 14.979 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.028 MWh artarak 68.601 MWh, ihracatı 756 MWh artarak 52.008 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



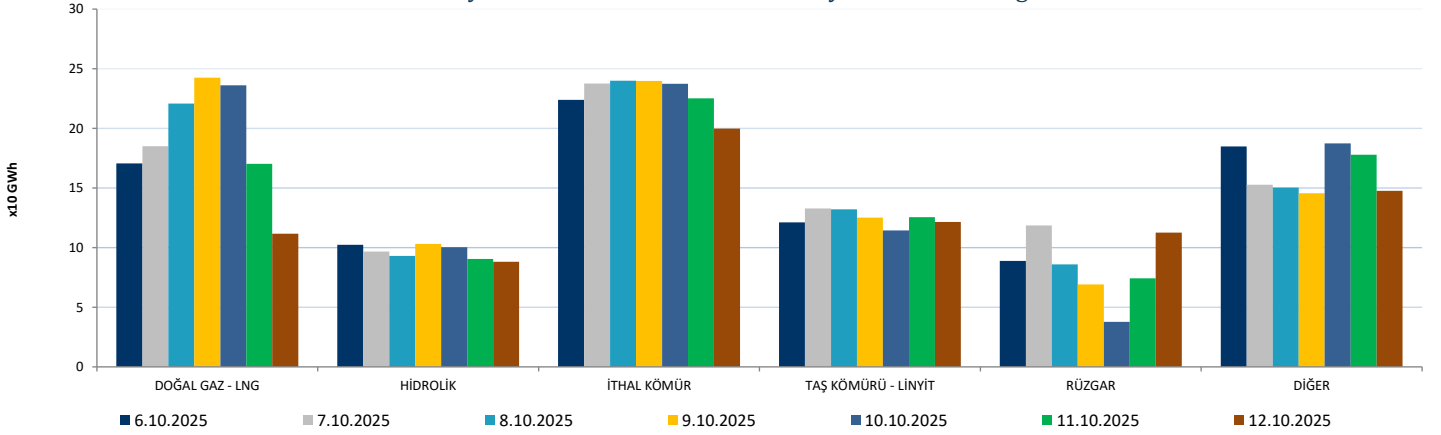


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 36.048 MWh azalarak 6.220.121 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.039.131 MWh (%81,01) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 568.201 MWh (%9,13), Y.İ.D Şirket santralleri 10 MWh (%0,000), İ.H.D Şirket santralleri 74.197 MWh (%1,19) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 538.582 MWh (%8,66) bandında olmuştur.

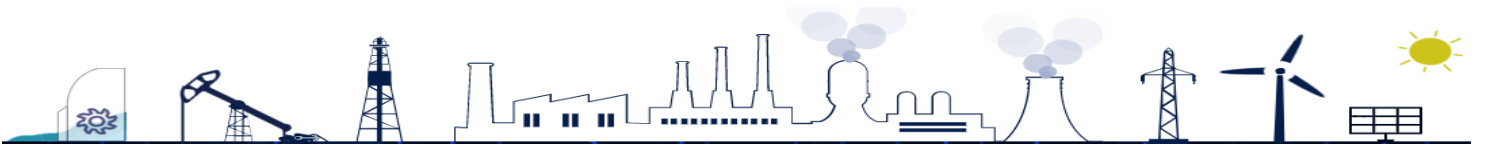
	6.10.2025	7.10.2025	8.10.2025	9.10.2025	10.10.2025	11.10.2025	12.10.2025
DOĞAL GAZ - LNG	170.565	185.029	220.744	242.424	236.104	170.148	111.657
HİDROLİK	102.378	96.646	93.050	103.087	100.335	90.545	88.145
İTHAL KÖMÜR	223.877	237.488	239.856	239.756	237.365	225.136	199.805
RÜZGAR	88.759	118.625	85.855	69.157	37.699	74.260	112.544
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	121.226	132.911	132.028	125.122	114.442	125.529	121.580
DİĞER	184.760	152.652	150.302	145.576	187.353	177.918	147.684

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

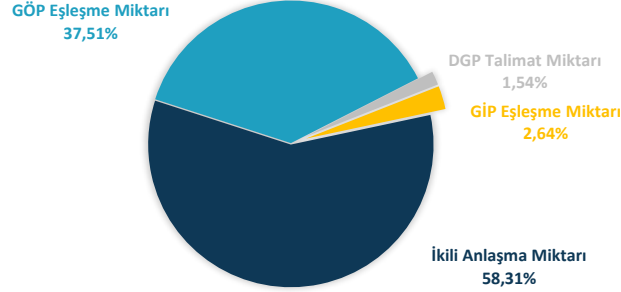


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 103.245 MWh artarak 1.336.671 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 58.218 MWh artarak 1.603.282 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 18.340 MWh azalarak 1.146.245 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 39.446 MWh azalarak 674.187 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 34.049 MWh azalarak 872.837 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 105.679 MWh azalarak 586.899 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.503.094 MWh (%58,31), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.183.212 MWh (%37,51), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 294.292 MWh (%2,64) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 171.761 MWh (%1,54) olmuştur.

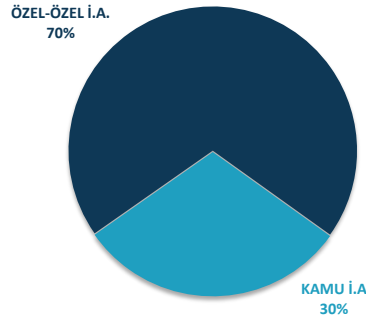
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.503.094 MWh (%58,31) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.183.212 MWh (%37,51), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 294.292 MWh (%2,64) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 171.761 MWh (%1,54) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 743.456 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 85.823 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 11.311 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 25.816 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



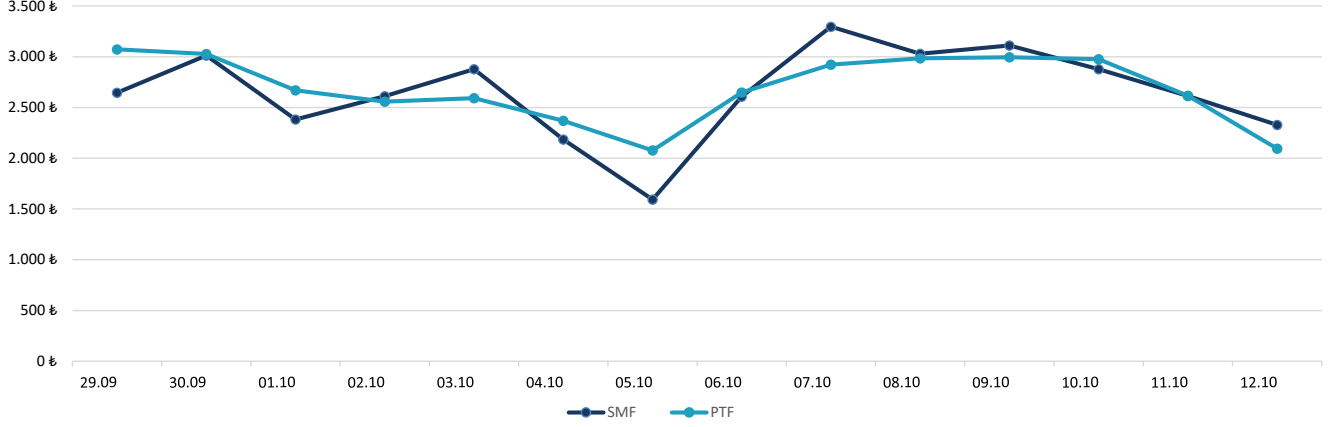
	6.10.2025	7.10.2025	8.10.2025	9.10.2025	10.10.2025	11.10.2025	12.10.2025
İKİLİ ANLAŞMA	984.538	917.720	898.260	917.588	911.532	927.364	946.093
GÖP	604.109	618.797	621.899	627.164	609.781	581.351	520.111
GİP	49.812	45.925	32.758	46.192	43.482	34.272	41.850
DGP	25.627	34.257	17.849	24.011	26.198	18.983	24.836
TOPLAM	1.664.086	1.616.699	1.570.766	1.614.955	1.590.992	1.561.970	1.532.890

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



29 Eylül - 12 Ekim 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

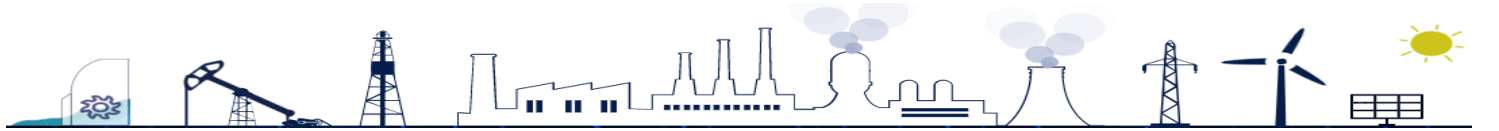
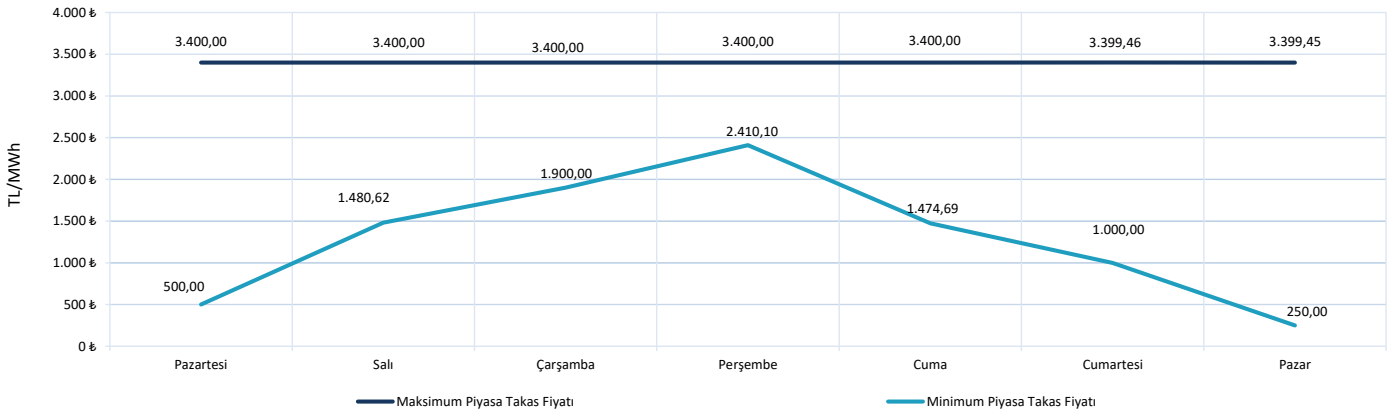


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.095,03 TL/MWh ile 12 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.995,55 TL/MWh ile 9 Ekim Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.327,83 TL/MWh ile 12 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.295,84 TL/MWh ile 7 Ekim Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.323,00 TL/MWh ile 12 Ekim Pazar günü saat 22.00'de gerçekleşmiştir.

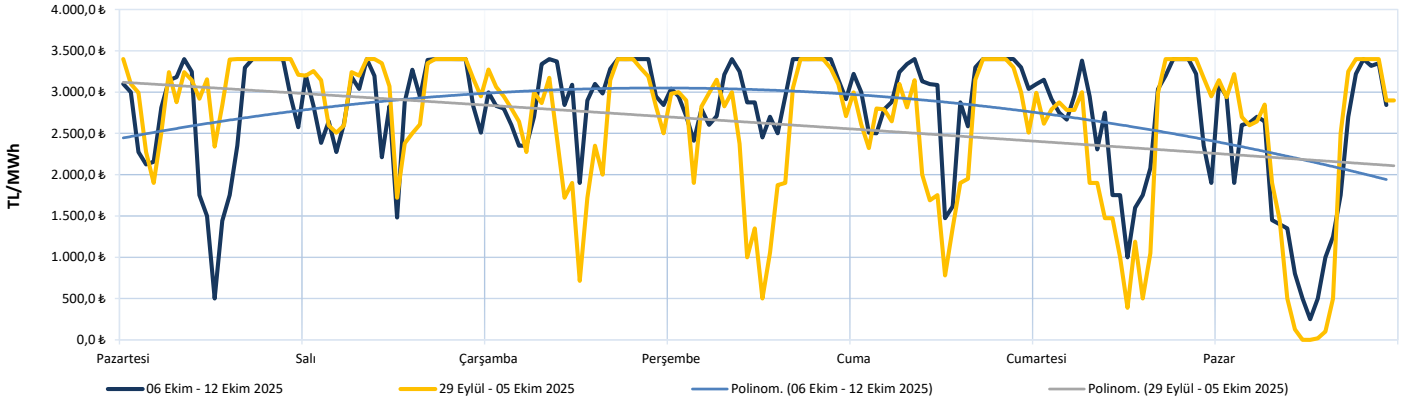
06 Ekim - 12 Ekim 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 41.Hafta Raporu | 5

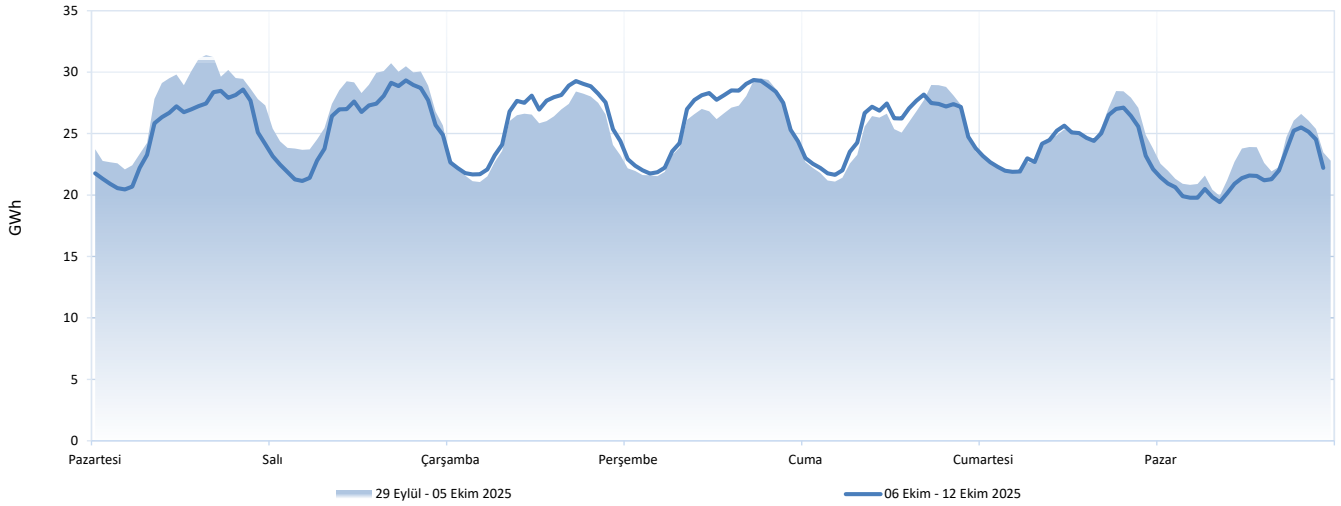
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



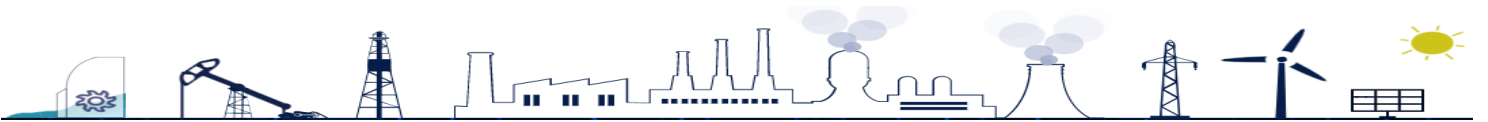
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 124,75 TL/MWh artarak 2.747,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 439,05 TL/MWh artış ile 9 Ekim 2025 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.480,65 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.360,03 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.732,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

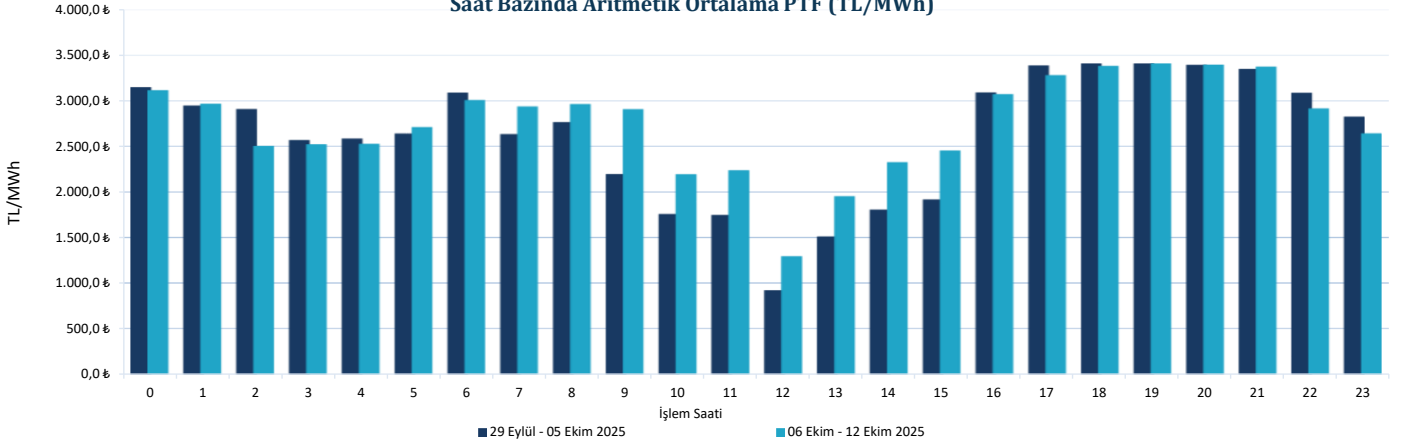
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



41. hafta genelinde maksimum eşleşme 9 Ekim Perşembe günü saat 17.00'de 29.364 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 12 Ekim Pazar günü saat 08.00'de 19.424 MWh olarak gerçekleşmiştir.

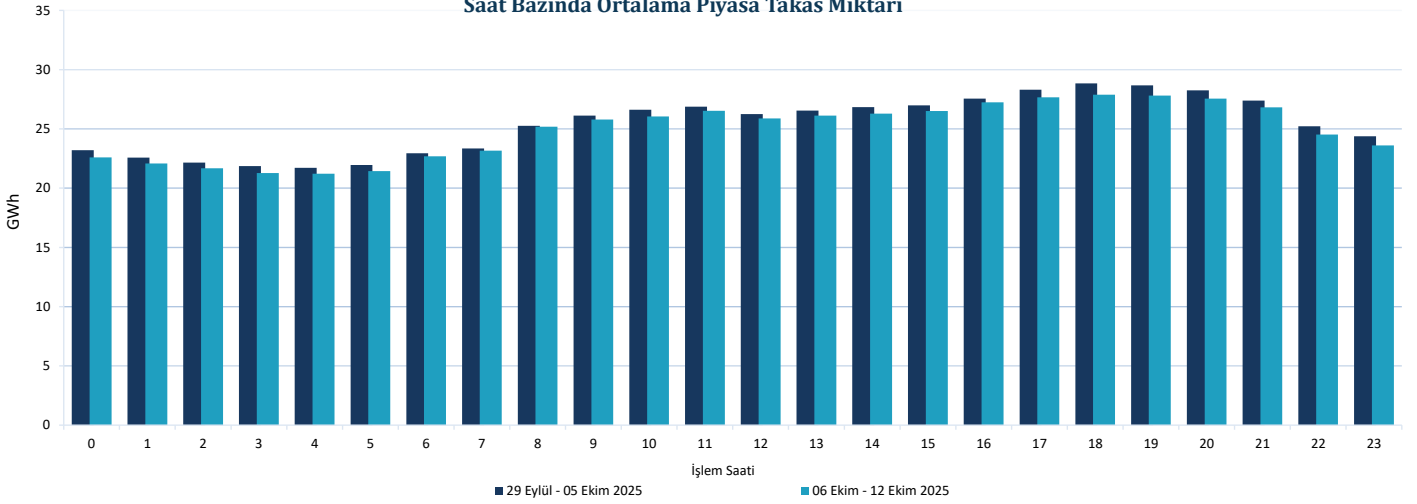


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

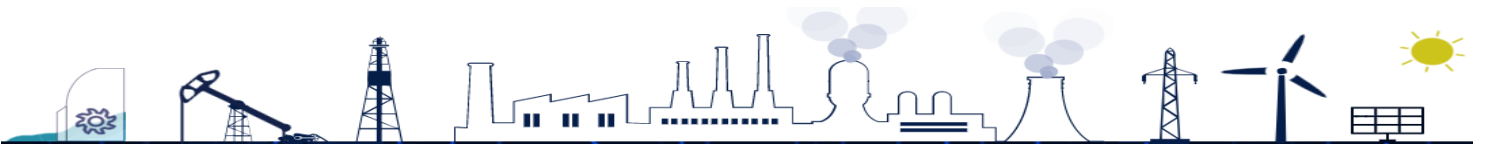


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 10 saatte azalış, 14 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 706,64 TL/MWh artarak 2.898,89 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 403,71 TL/MWh azalarak 2.498,96 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



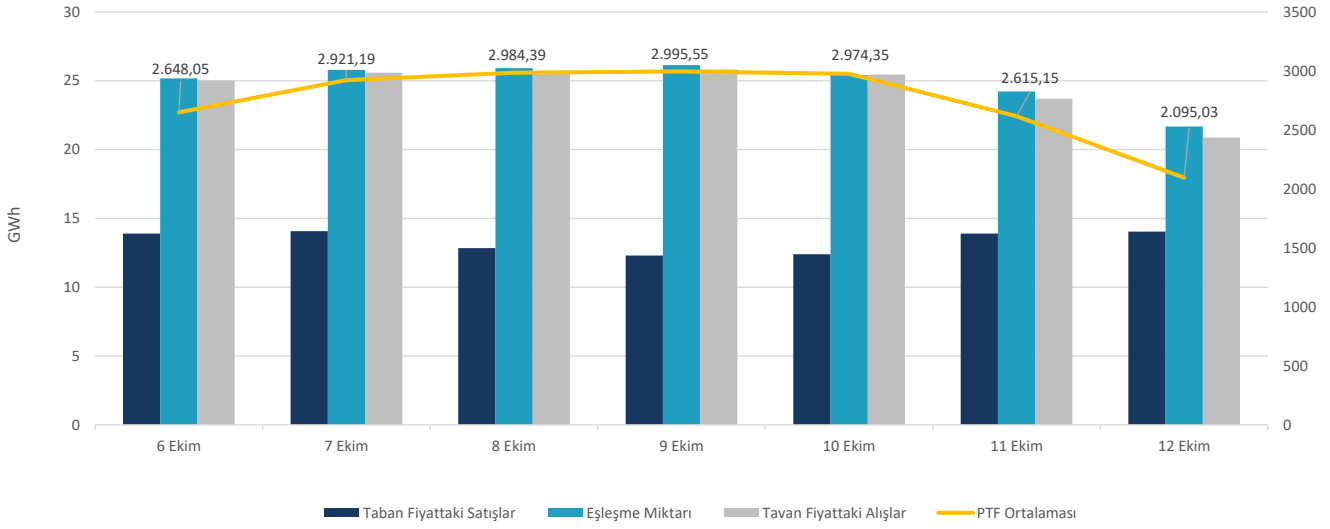
Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 941 MWh azalarak 27.894 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 41.Hafta Raporu | 7

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

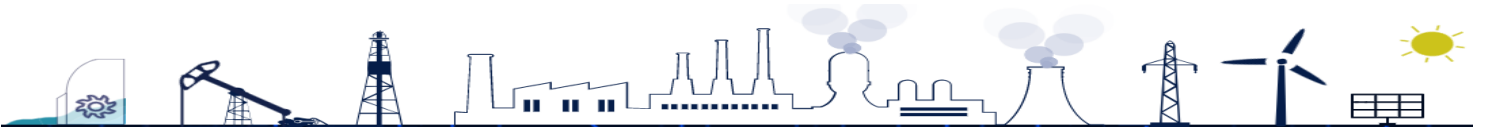


41. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,35 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,90 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,90 GWh seviyesindedir. Bu değerler 40. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 669 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 511 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 531 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

12 Ekim 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 520,12 TL/MWh azalarak 2.095,03 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 141 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.830 MWh azalması etkili olmuştur. 11 Ekim 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 359,19 TL/MWh azalarak 2.615,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.517 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.756 MWh azalması etkili olmuştur.

41. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,6 (30.392 MWh) azalarak 4.751.513 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,1 (87.667 MWh) azalarak 2.772.951 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4,8 (112.344 MWh) azalarak 2.242.810 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,1 (89.177 MWh) azalarak 4.130.660 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,8 (281.609 MWh) azalarak 5.550.796 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %0,2 (2.311 MWh) artarak 1.409.289 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %20,3 (12.778 MWh) azalarak 50.184 MWh seviyesine gerilemiştir.



13.10.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1046'dır. Bu hafta günlük ortalama 803 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

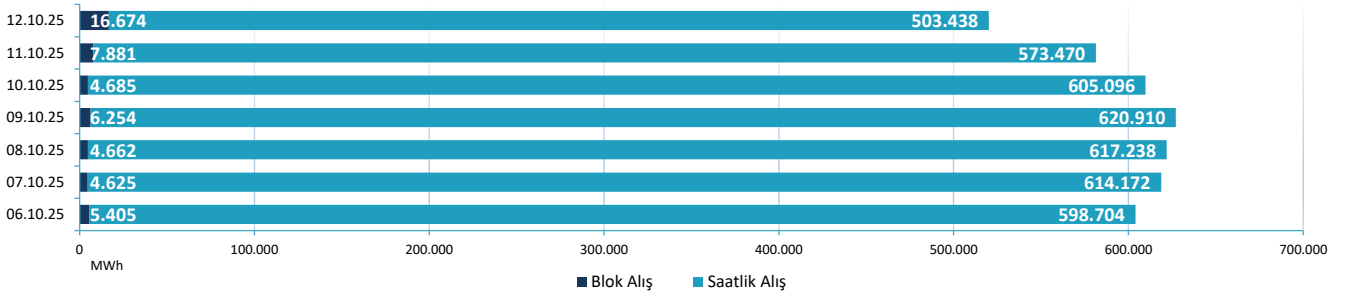
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 396.136 MWh,
- Blok satış miktarı 201.327 MWh,
- Saatlik alış miktarı 590.432 MWh,
- Blok alış miktarı 7.169 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.924.755 TL olarak gerçekleşmiştir.

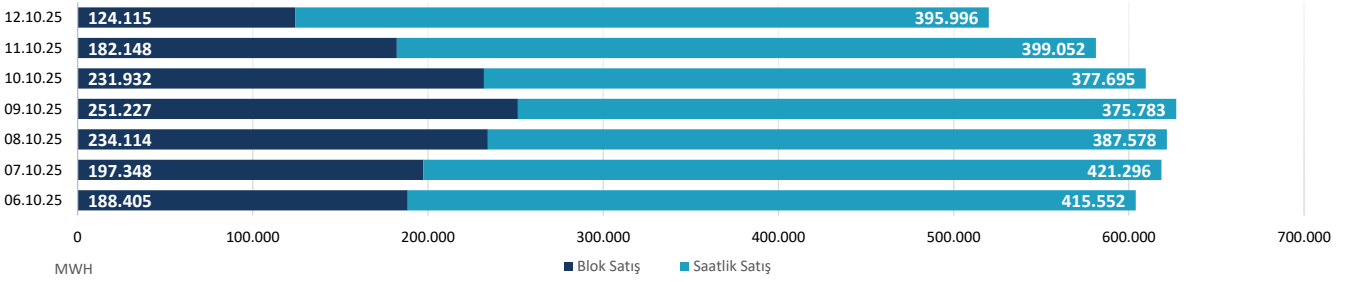
		6.10.25	7.10.2025	8.10.2025	9.10.2025	10.10.2025	11.10.2025	12.10.2025
ALİŞ	SAATLİK	598.704	614.172	617.238	620.910	605.096	573.470	503.438
	BLOK	5.405	4.625	4.662	6.254	4.685	7.881	16.674
SATIŞ	SAATLİK	415.552	421.296	387.578	375.783	377.695	399.052	395.996
	BLOK	188.405	197.348	234.114	251.227	231.932	182.148	124.115

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

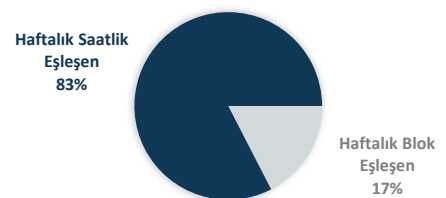


06 Ekim - 12 Ekim 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

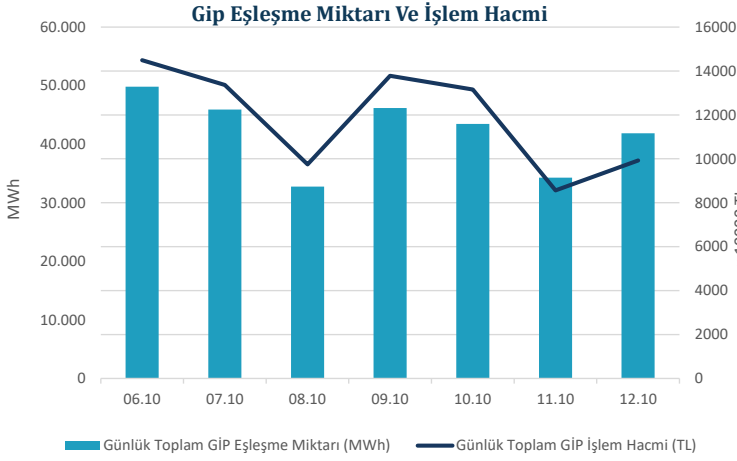
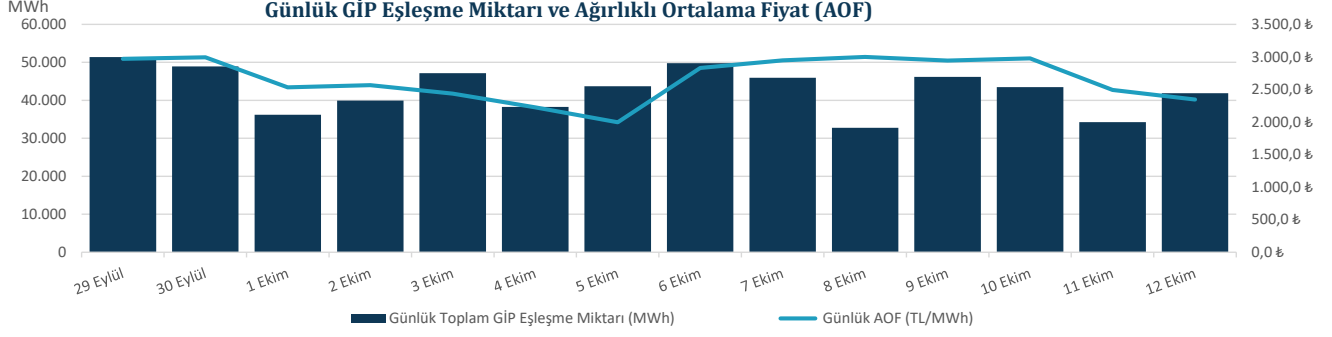
06 Ekim - 12 Ekim 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 6 Ekim 2025 Pazartesi günü saat 18.00'de 3.430,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



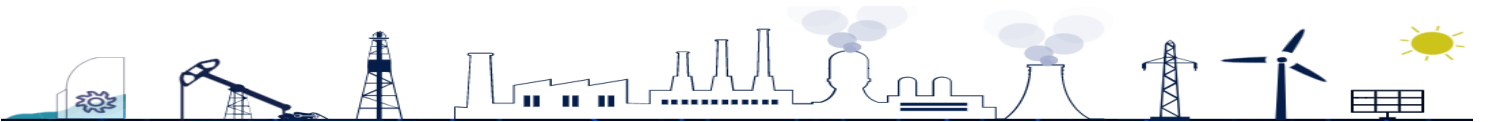
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 294.292 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Ekim 2025 Pazartesi günü saat 18.00'de 3.430,59 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 12 Ekim 2025 Pazar saat 21.00'de 3.308 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Ekim 2025 Pazartesi günü, minimum ticaret 8 Ekim 2025 Çarşamba günü olmuştur.

13.10.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1133 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 667 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.09.2025	3.038,46	51.408	156.200.450	3.480,00	1.501,20
30.09.2025	3.050,87	48.901	149.189.218	3.502,00	1.306,80
1.10.2025	2.494,18	36.191	90.266.395	3.501,00	414,80
2.10.2025	2.537,30	39.953	101.372.544	3.458,80	250,20
3.10.2025	2.437,01	47.146	114.896.206	3.497,20	401,00
4.10.2025	2.265,04	38.269	86.681.626	3.432,00	35,00
5.10.2025	2.113,39	43.735	92.429.299	3.501,50	0,10
6.10.2025	2.909,27	49.812	144.917.183	3.502,00	500,00
7.10.2025	2.909,97	45.925	133.641.462	3.500,00	1.003,10
8.10.2025	2.975,30	32.758	97.465.382	3.501,40	850,10
9.10.2025	2.983,39	46.192	137.809.244	3.480,00	1.624,90
10.10.2025	3.025,24	43.482	131.542.980	3.502,00	1.150,00
11.10.2025	2.498,83	34.272	85.640.965	3.449,90	262,00
12.10.2025	2.371,00	41.850	99.225.391	3.448,10	100,10

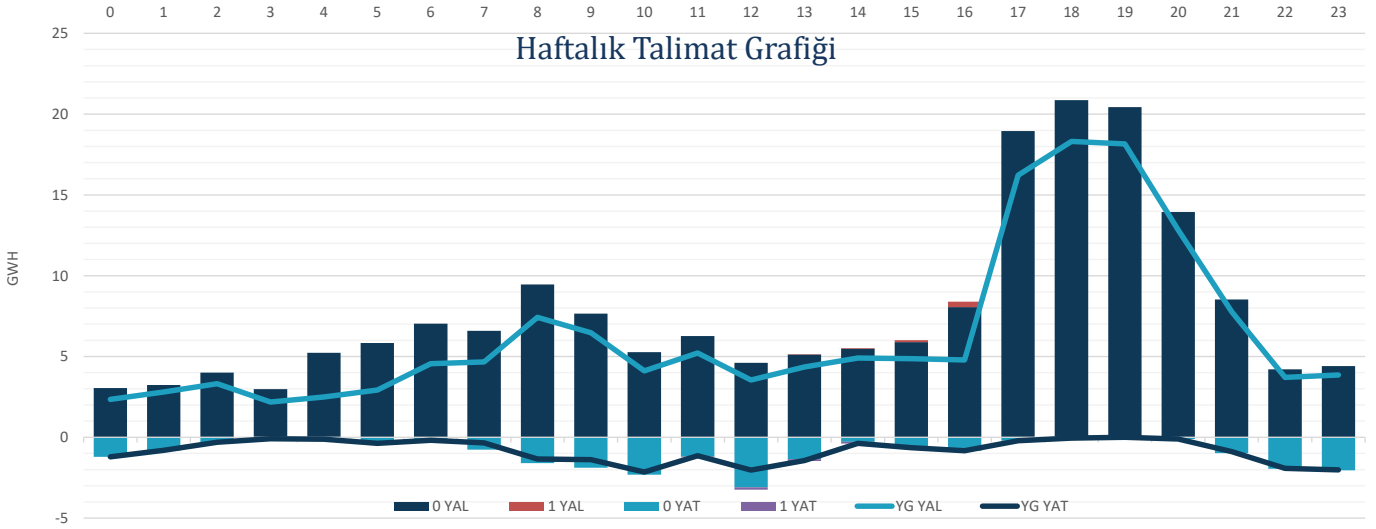
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 25.816 MWh artarak 171.761 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 41. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 24.962 MWh azalarak 19.947 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 50.778 MWh artarak 151.814 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Ekim 2025 Salı günü 33.174 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Ekim 2025 Cumartesi günü 15.117 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Ekim 2025 Pazar günü 5.322 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 7 Ekim 2025 Salı günü 1.084 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
06.10.2025	26.619	0	26.619	3.956	0	3.956
07.10.2025	39.490	0	39.490	1.087	0	1.087
08.10.2025	16.554	0	16.554	1.821	0	1.821
09.10.2025	24.992	0	24.992	1.144	0	1.144
10.10.2025	24.113	527	24.640	4.089	0	4.089
11.10.2025	19.302	0	19.302	4.332	0	4.332
12.10.2025	36.028	0	36.028	5.931	411	6.342

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

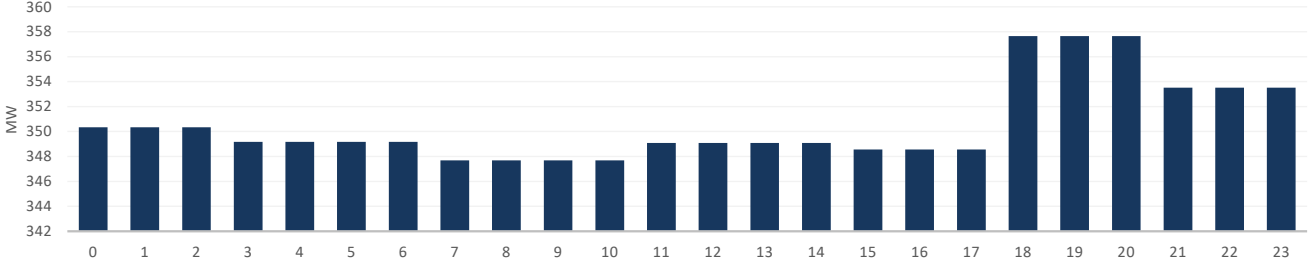


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 41.Hafta Raporu | 11

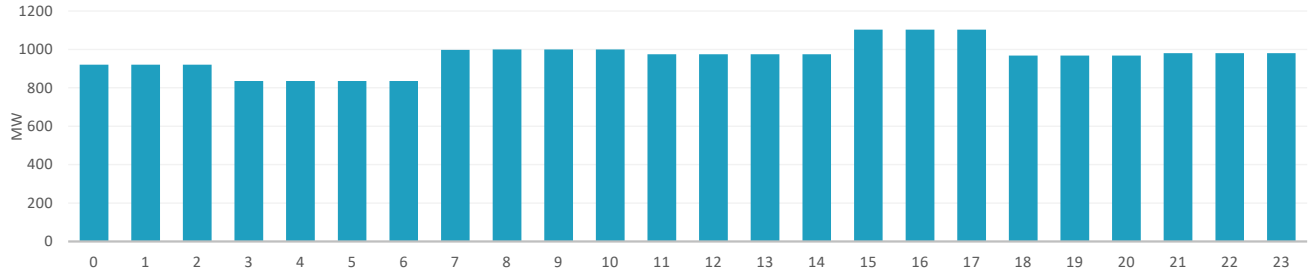
41. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.898 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 120,94 TL/MW azalarak 958,28 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

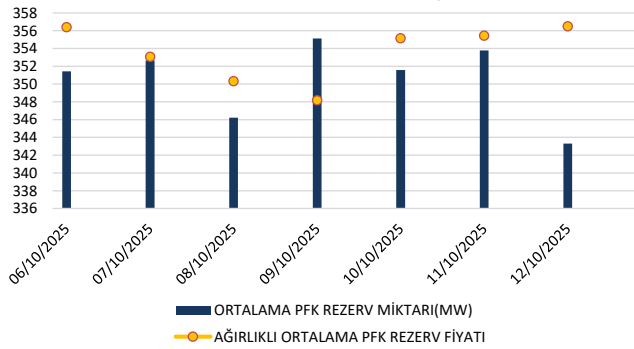


41. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.096 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 530,37 TL/MW azalarak 1.438,02 TL/MW olmuştur.

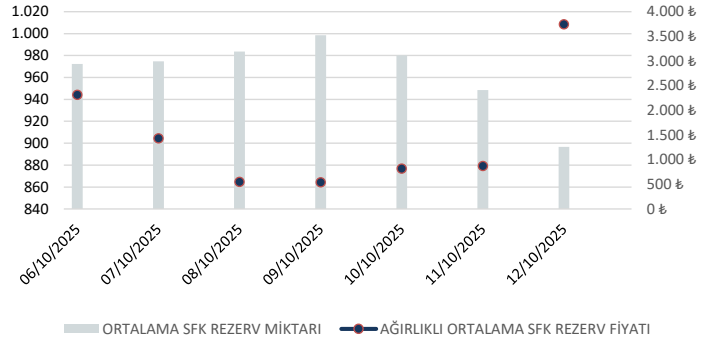
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



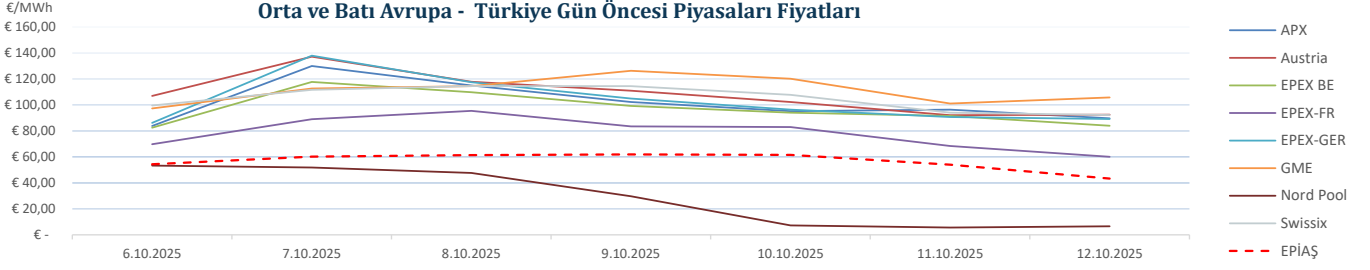
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	06/10/2025	07/10/2025	08/10/2025	09/10/2025	10/10/2025	11/10/2025	12/10/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	351,42	352,67	346,21	355,13	351,57	353,77	343,30
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.112,45	930,65	782,21	663,46	1.044,30	1.060,94	1.117,53
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	972,21	974,67	983,54	998,46	980,08	948,46	896,58
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	2.314,88	1.431,98	550,02	541,19	818,62	871,85	3.742,65

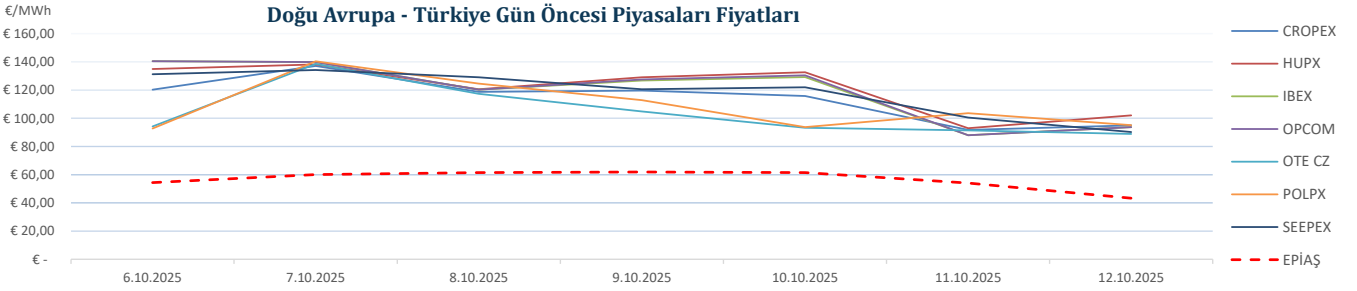


"41. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,74 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 115,23 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,67 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Ekim 2025 Pazartesi günü 140,48 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 11 Ekim 2025 Cumartesi Günü 5,61 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
6.10.2025	120,34 €	134,89 €	140,48 €	140,48 €	94,19 €	92,74 €	131,28 €	54,35 €
7.10.2025	137,10 €	138,18 €	139,80 €	139,80 €	138,54 €	140,39 €	134,24 €	60,13 €
8.10.2025	118,70 €	120,51 €	120,31 €	120,31 €	117,38 €	124,55 €	129,05 €	61,43 €
9.10.2025	119,72 €	129,09 €	126,78 €	127,45 €	104,80 €	112,82 €	120,52 €	61,91 €
10.10.2025	115,82 €	132,63 €	129,20 €	130,53 €	93,25 €	93,75 €	121,95 €	61,49 €
11.10.2025	91,75 €	92,94 €	87,97 €	87,97 €	91,38 €	103,59 €	100,59 €	54,07 €
12.10.2025	94,97 €	102,01 €	93,71 €	93,71 €	88,89 €	95,08 €	90,25 €	43,31 €