

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (42. Hafta)

42. Haftada (13 Ekim - 19 Ekim)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 108,35 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 40.073 MWh (saatlik ortalama 239 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 246.245 MWh (saatlik ortalama 1.466 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 203.654 MWh (saatlik ortalama 1.212 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 114.098 MWh (saatlik ortalama 679 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 84.289 MWh (saatlik ortalama 502 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 53.719 MWh (saatlik ortalama 320 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 147.553 MWh (saatlik ortalama 878 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	42. Hafta		% Değişim	41. Hafta
Ortalama PTF	2.856,02	↑	3,94%	2.747,67
Maksimum PTF	3.400,00	→	0,00%	3.400,00
Minimum PTF	356,00	↑	42,40%	250,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.560,60	↑	3,22%	2.480,65
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.399,06	↑	1,16%	3.360,03
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.922,83	↑	6,98%	2.732,12
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.683	↑	0,39%	24.587
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.472	↓	-6,58%	13.350
Maksimum Takas Miktarı	29.114	↓	-0,85%	29.364
Minimum Takas Miktarı	19.407	↓	-0,09%	19.424
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.580	↓	-1,28%	24.900
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.420	↑	0,49%	28.283
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	39.211	↑	1,30%	38.709
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.422	↓	-7,92%	33.040
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	250.559	↓	-14,86%	294.292
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.786	↓	-0,64%	37.025

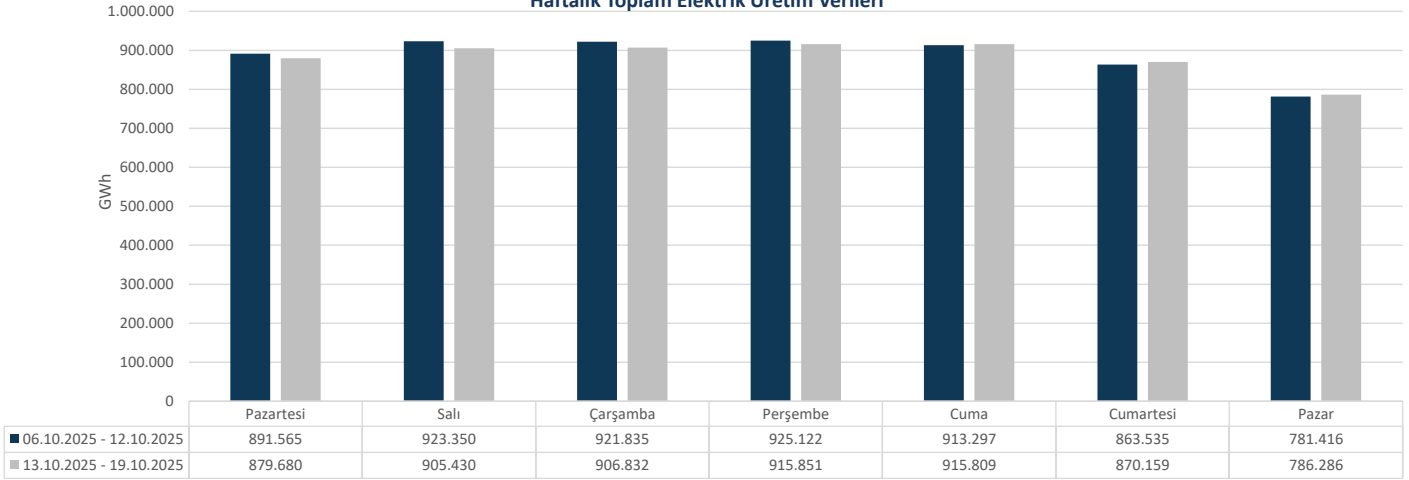
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

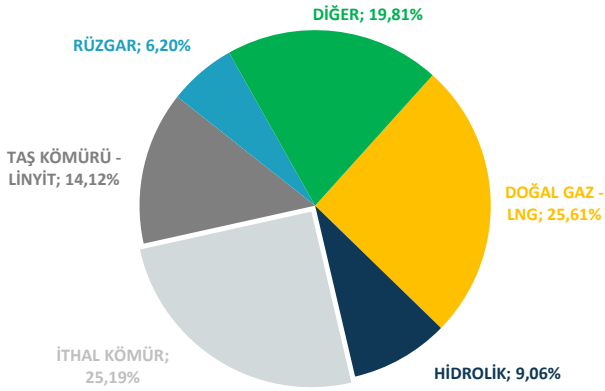


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 40.073 MWh azalarak 6.180.048 MWh olarak gerçekleşmiştir.

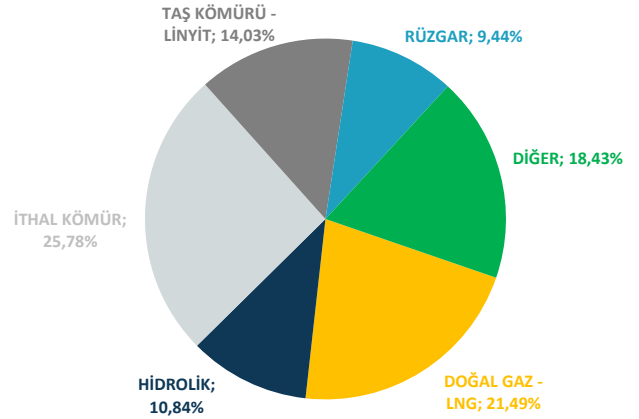
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (42. HAFTA)

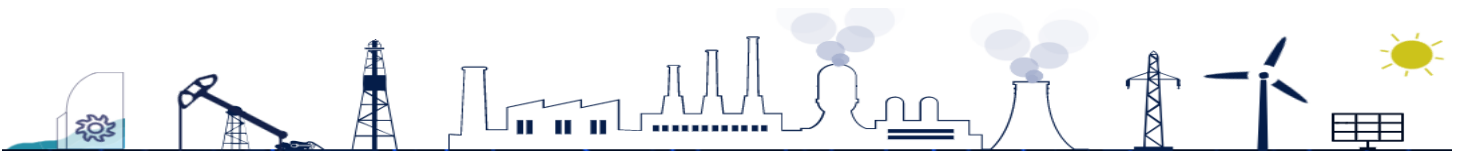


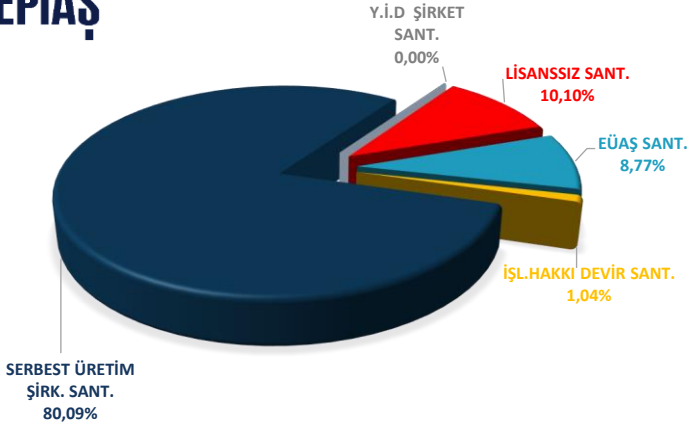
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (41. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.582.916 MWh (%25,61) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.556.675 MWh (%25,19) ile İthal Kömür, 1.224.344 MWh (%19,81) ile Diğer, 872.777 MWh (%14,12) ile Taş Kömürü-Linyit, 560.089 MWh (%9,06) ile Hidrolik, 383.245 MWh (%6,2) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %19,81 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 788.471 MWh ile Güneş, 210.223 MWh ile Jeotermal, 157.354 MWh ile Biogaz, 37.125 MWh ile Asfaltit, 15.677 MWh ile Atık Isı ve 15.494 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.802 MWh azalarak 51.799 MWh, ihracatı 260 MWh azalarak 51.748 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



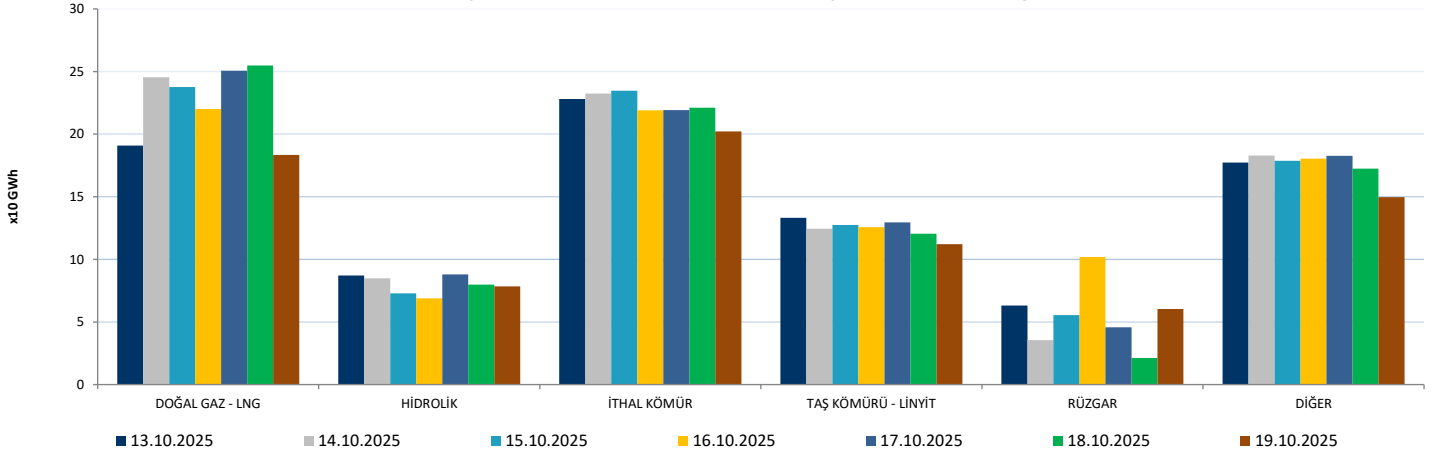


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 40.073 MWh azalarak 6.180.048 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.949.595 MWh (%80,09) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 624.240 MWh (%10,10), Y.İ.D Şirket santralleri bu hafta üretim yapmamışlardır. İ.H.D Şirket santralleri 64.091 MWh (%1,04) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 542.122 MWh (%8,77) bandında olmuştur.

	13.10.2025	14.10.2025	15.10.2025	16.10.2025	17.10.2025	18.10.2025	19.10.2025
DOĞAL GAZ - LNG	190.863	245.381	237.605	220.098	250.720	254.819	183.430
HİDROLİK	87.084	84.932	72.935	68.836	88.023	79.896	78.383
İTHAL KÖMÜR	228.080	232.405	234.662	218.972	219.145	221.166	202.245
RÜZGAR	63.136	35.455	55.407	101.808	45.796	21.299	60.344
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	133.133	124.423	127.448	125.675	129.450	120.444	112.204
DİĞER	177.384	182.834	178.775	180.462	182.676	172.533	149.680

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

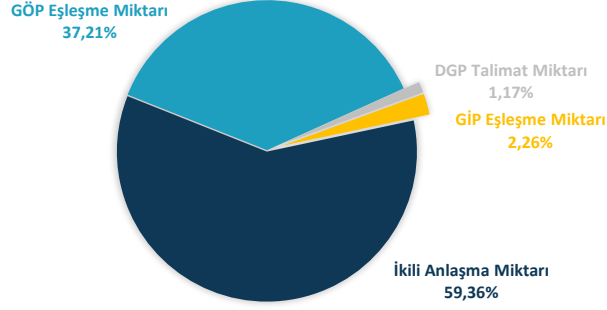


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 246.245 MWh artarak 1.582.916 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 46.607 MWh azalarak 1.556.675 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 78.098 MWh artarak 1.224.344 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 114.098 MWh azalarak 560.089 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 60 MWh azalarak 872.777 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 203.654 MWh azalarak 383.245 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.587.383 MWh (%59,36), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.129.493 MWh (%37,21), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 250.559 MWh (%2,26) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 129.556 MWh (%1,17) olmuştur.

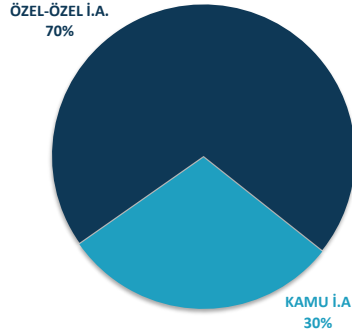
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.587.383 MWh (%59,36) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.129.493 MWh (%37,21), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 250.559 MWh (%2,26) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 129.556 MWh (%1,17) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 84.289 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 53.719 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 43.733 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 42.205 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



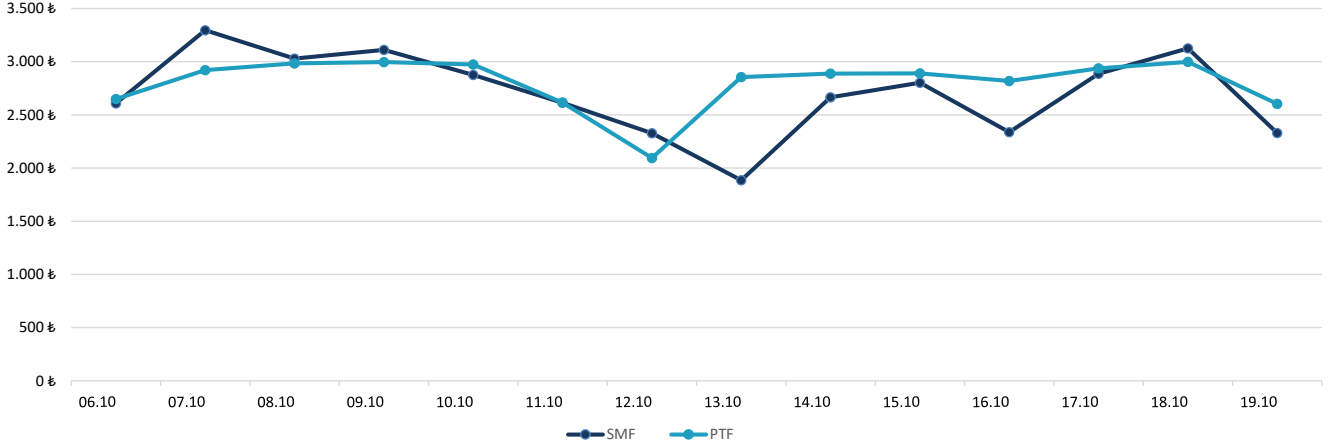
	13.10.2025	14.10.2025	15.10.2025	16.10.2025	17.10.2025	18.10.2025	19.10.2025
İKİLİ ANLAŞMA	897.092	886.940	898.122	928.404	911.464	1.087.358	978.004
GÖP	590.986	612.188	616.261	605.171	593.600	579.664	531.623
GİP	44.195	35.484	32.301	32.443	36.518	33.434	36.183
DGP	21.435	27.279	14.031	11.109	17.298	19.904	18.500
TOPLAM	1.553.708	1.561.891	1.560.714	1.577.128	1.558.880	1.720.360	1.564.309

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



06 Ekim - 19 Ekim 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

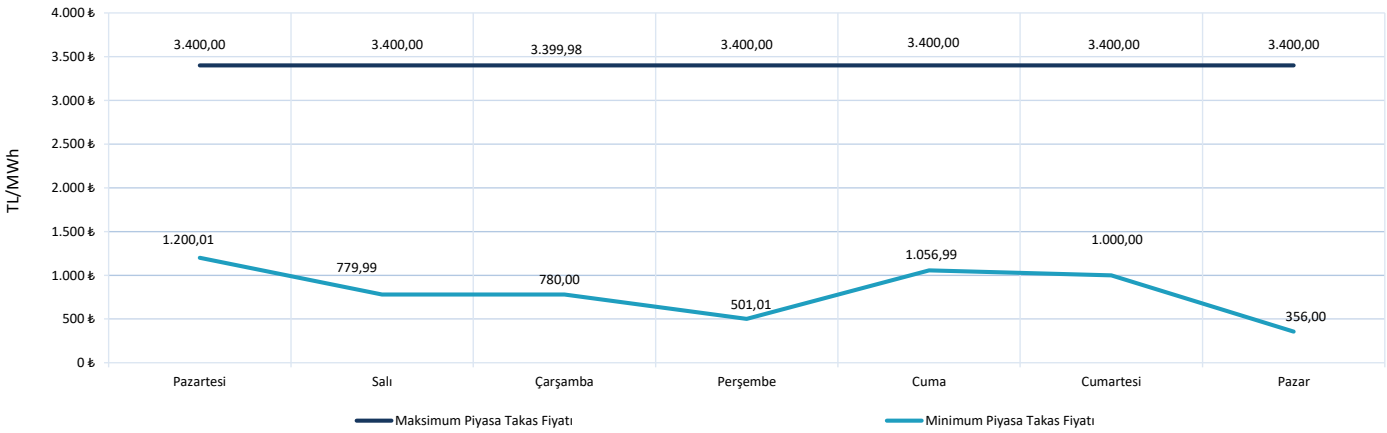


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

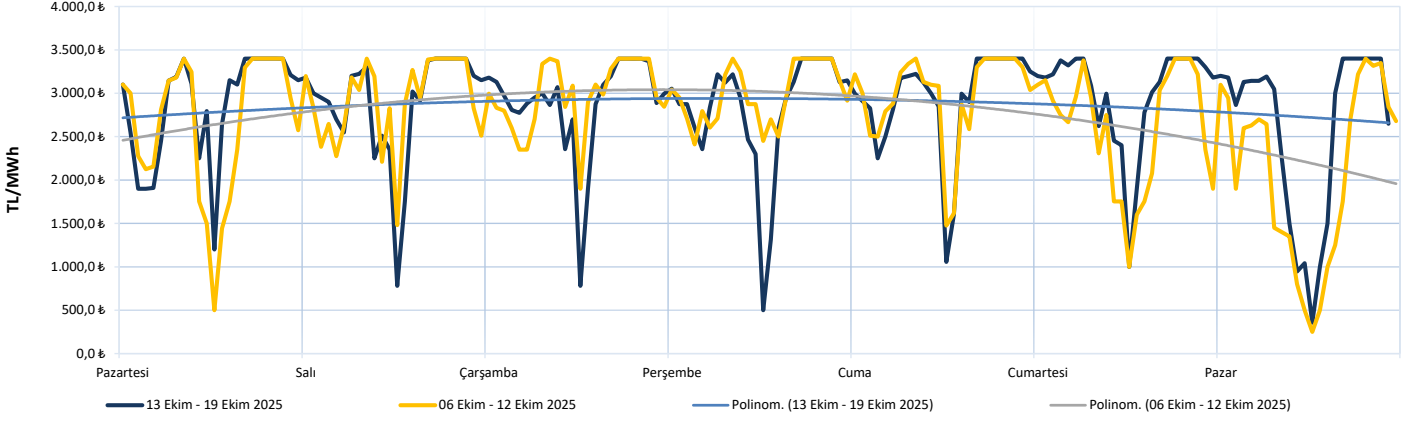
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.603,87 TL/MWh ile 19 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.998,27 TL/MWh ile 18 Ekim Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.885,37 TL/MWh ile 13 Ekim Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.125,11 TL/MWh ile 18 Ekim Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.700,01 TL/MWh ile 13 Ekim Pazartesi günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

13 Ekim - 19 Ekim 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



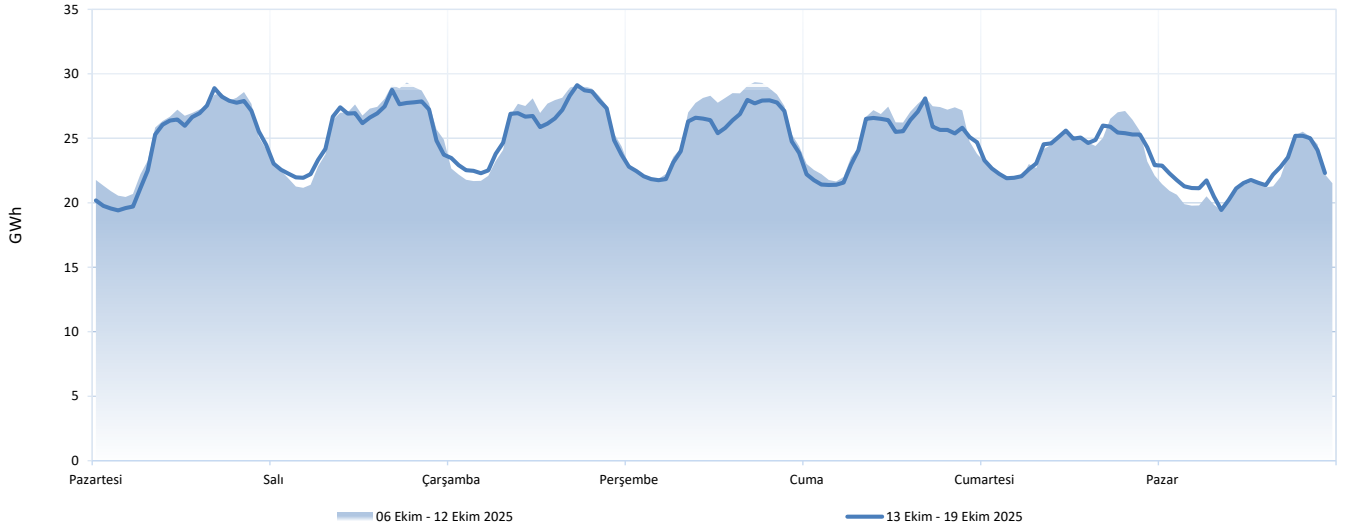
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



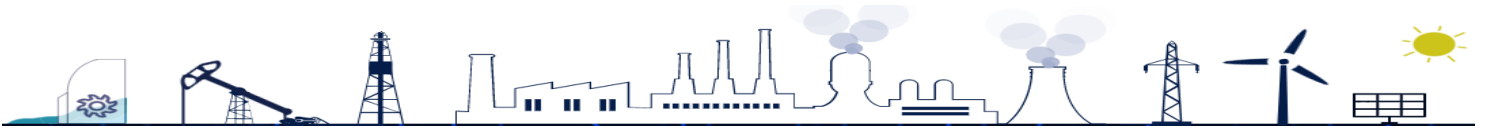
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 108,35 TL/MWh artarak 2.856,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 508,83 TL/MWh artış ile 19 Ekim 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

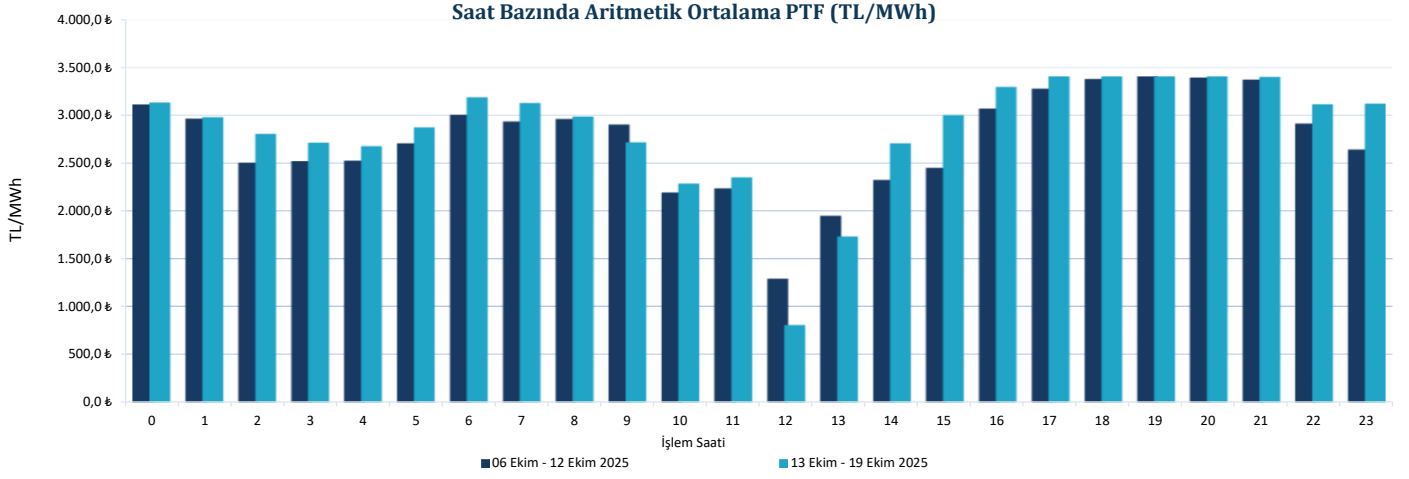
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.560,60 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.399,06 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.922,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

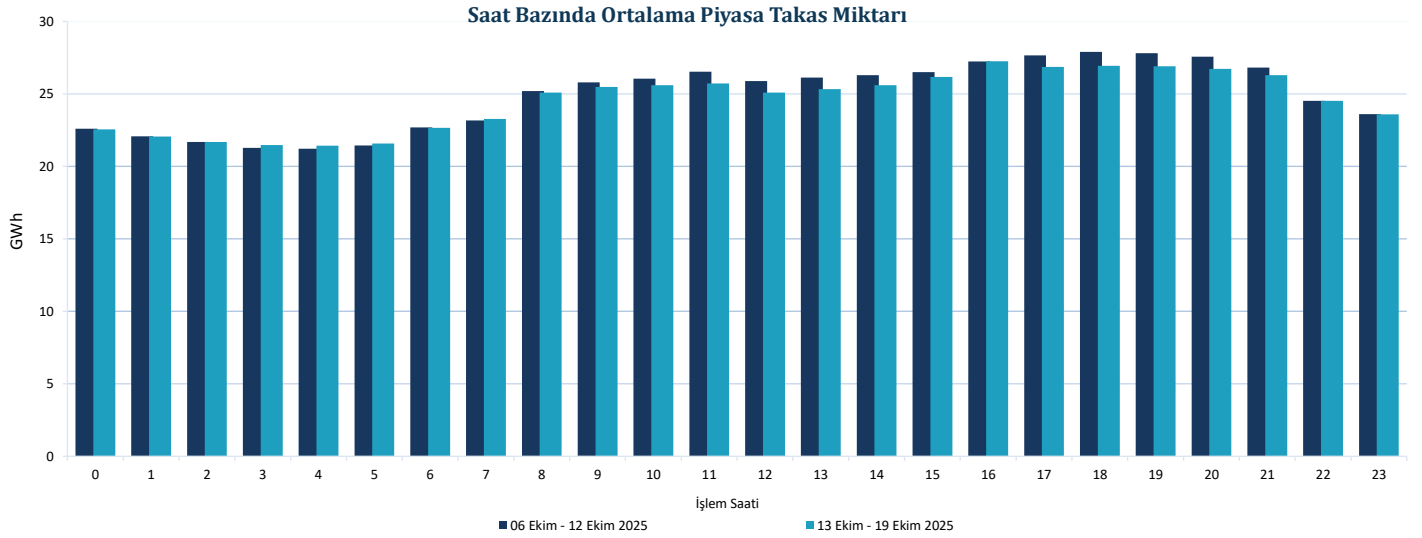


42. hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Ekim Çarşamba günü saat 17.00'de 29.114 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Ekim Pazartesi günü saat 03.00'te 19.407 MWh olarak gerçekleşmiştir.

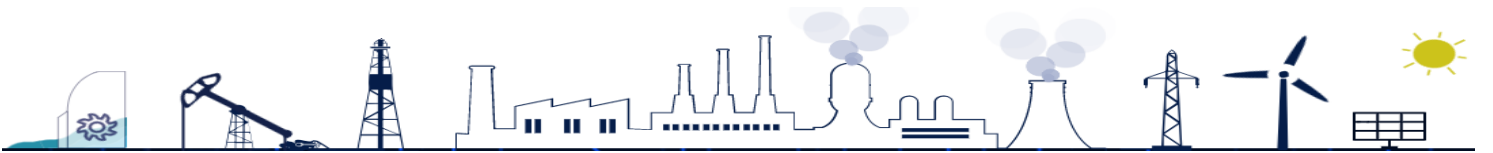




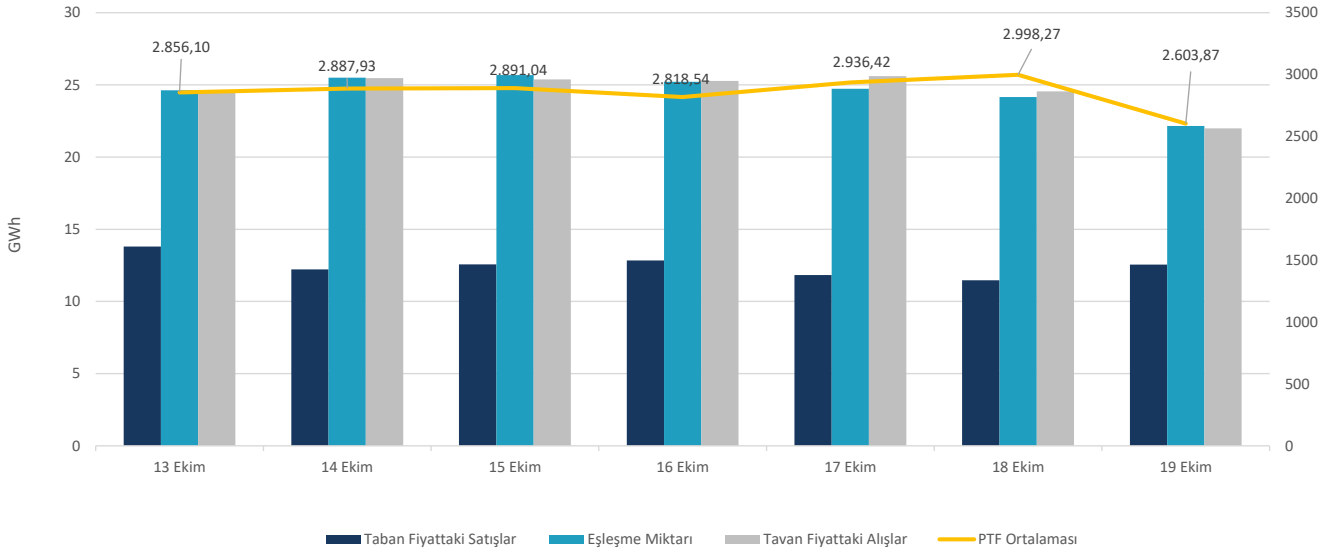
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 3 saatte azalış, 21 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 547,68 TL/MWh artarak 2.995,90 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 483,04 TL/MWh azalarak 810,57 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 953 MWh azalarak 26.941 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



42. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,47 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,68 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,58 GWh seviyesindedir. Bu değerler 41. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 878 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 320 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 96 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

19 Ekim 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 394,41 TL/MWh azalarak 2.603,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.081 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.565 MWh azalması etkili olmuştur. 17 Ekim 2025 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 117,88 TL/MWh artarak 2.936,42 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.014 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 328 MWh artması etkili olmuştur.

42. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,5 (23.091 MWh) artarak 4.774.604 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,1 (168.097 MWh) azalarak 2.604.855 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,6 (147.553 MWh) azalarak 2.095.257 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,4 (16.059 MWh) artarak 4.146.719 MWh, teklif edilen satış miktarı %7,9 (439.822 MWh) azalarak 5.110.974 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,1 (114.295 MWh) artarak 1.523.583 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %41,0 (20.566 MWh) azalarak 29.619 MWh seviyesine gerilemiştir.



20.10.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1046'dır. Bu hafta günlük ortalama 813 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

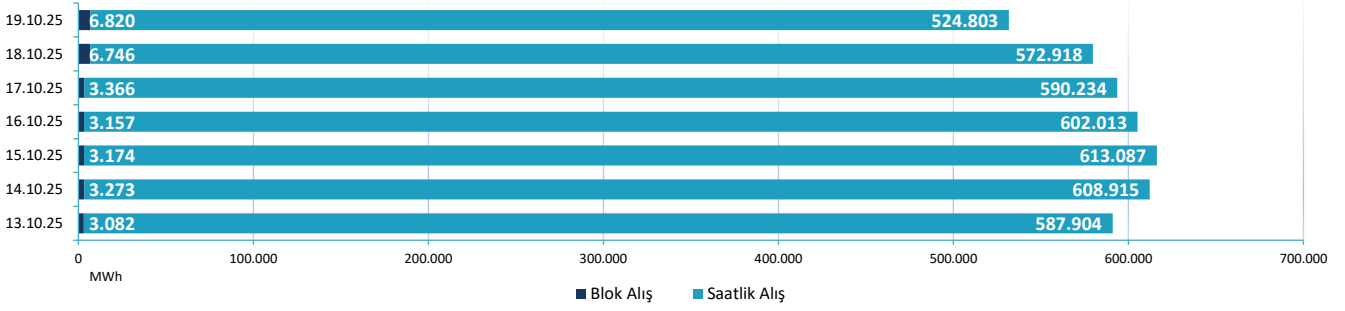
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 372.122 MWh,
- Blok satış miktarı 217.655 MWh,
- Saatlik alış miktarı 585.696 MWh,
- Blok alış miktarı 4.231 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.642.582 TL olarak gerçekleşmiştir.

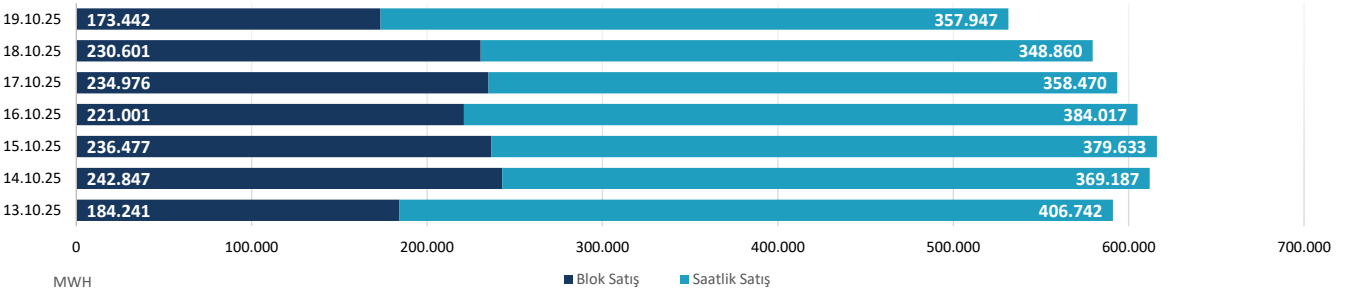
		13.10.25	14.10.2025	15.10.2025	16.10.2025	17.10.2025	18.10.2025	19.10.2025
ALİŞ	SAATLİK	587.904	608.915	613.087	602.013	590.234	572.918	524.803
	BLOK	3.082	3.273	3.174	3.157	3.366	6.746	6.820
SATIŞ	SAATLİK	406.742	369.187	379.633	384.017	358.470	348.860	357.947
	BLOK	184.241	242.847	236.477	221.001	234.976	230.601	173.442

* Değerleri MWh cinsindendir.

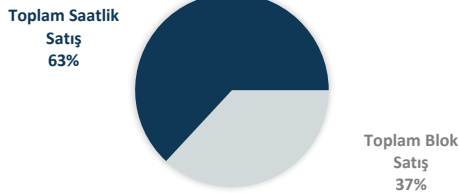
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



13 Ekim - 19 Ekim 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %63'ü saatlik, %37'si blok tekliftir.

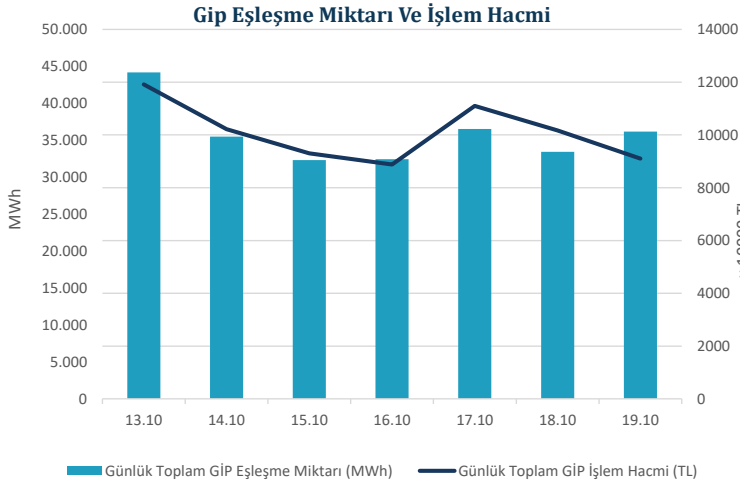
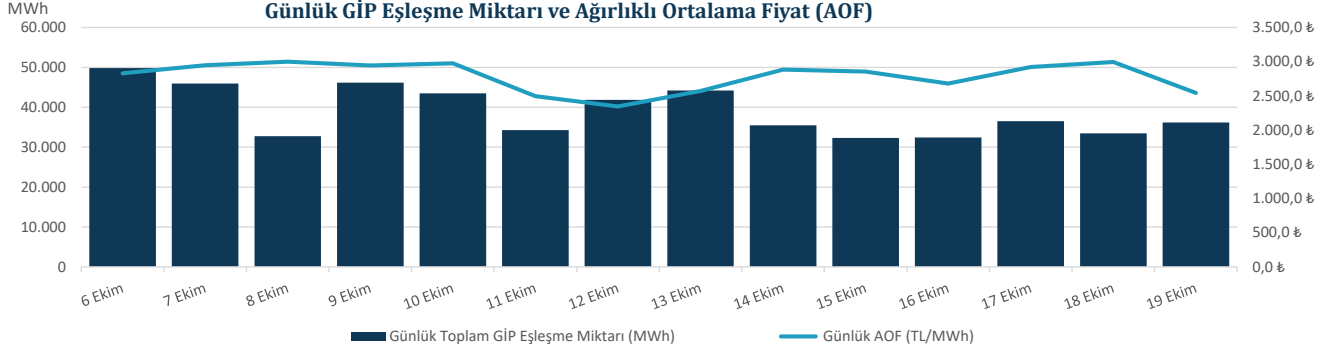
13 Ekim - 19 Ekim 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Ekim 2025 Cumartesi günü saat 21.00'de 3.464,74 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



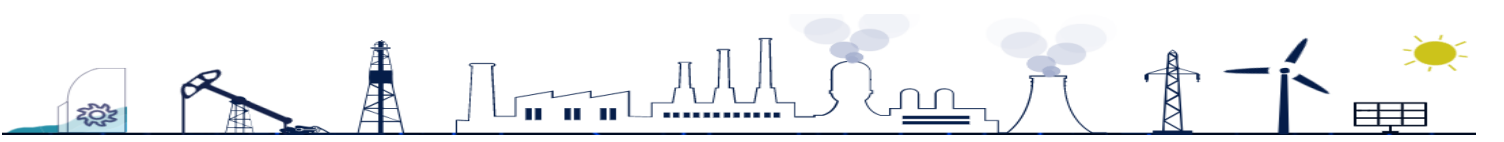
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 250.559 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Ekim 2025 Cumartesi günü saat 21.00'de 3.464,74 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 17 Ekim 2025 Cuma saat 17.00'de 3.202 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Ekim 2025 Pazartesi günü, minimum ticaret 15 Ekim 2025 Çarşamba günü olmuştur.

20.10.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1134 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 674 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
13.10.2025	2.696,20	44.195	119.158.902	3.491,50	358,40
14.10.2025	2.879,42	35.484	102.174.379	3.502,00	371,00
15.10.2025	2.879,13	32.301	92.997.978	3.458,90	426,10
16.10.2025	2.737,27	32.443	88.806.371	3.454,70	63,80
17.10.2025	3.040,36	36.518	111.029.161	3.502,00	717,20
18.10.2025	3.042,63	33.434	101.728.176	3.502,00	557,60
19.10.2025	2.516,85	36.183	91.067.249	3.502,00	31,00

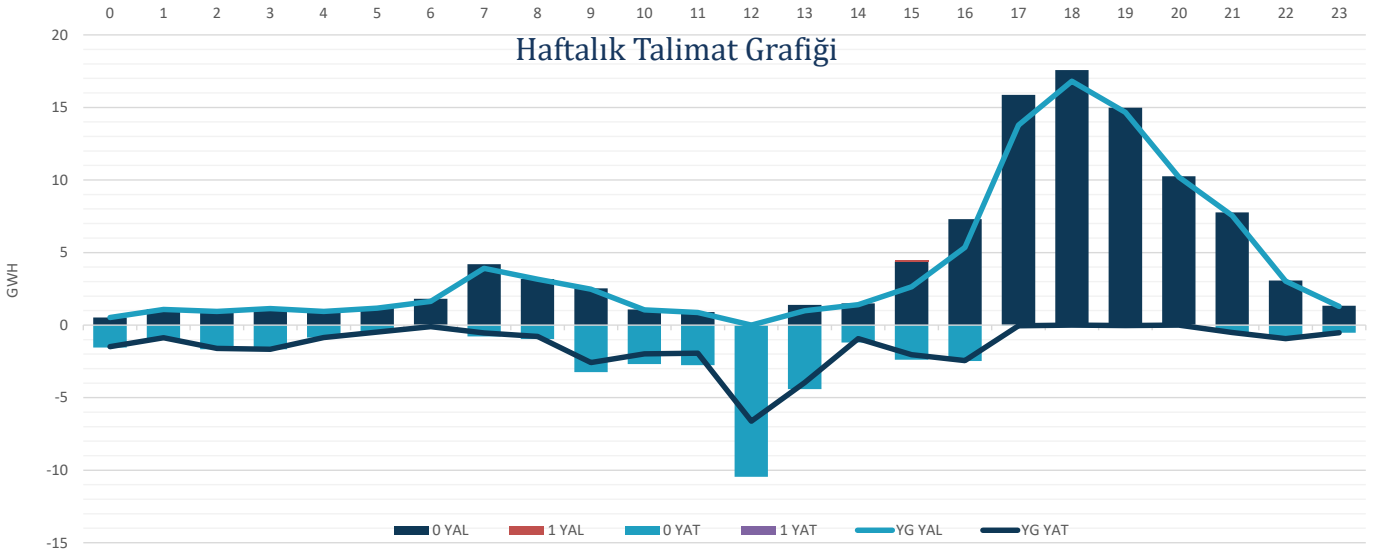
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

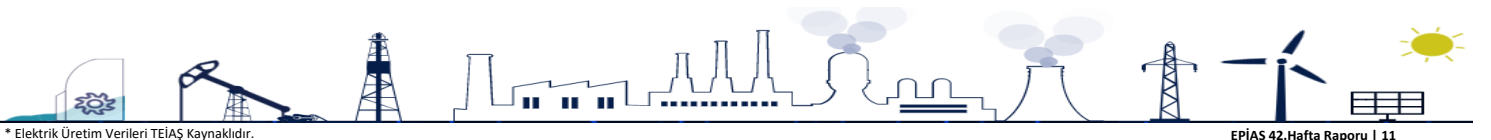
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 42.205 MWh azalarak 129.556 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 42. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 13.011 MWh artarak 32.958 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 55.216 MWh azalarak 96.598 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Ekim 2025 Salı günü 23.281 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Ekim 2025 Perşembe günü 6.060 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 13 Ekim 2025 Pazartesi günü 9.080 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Ekim 2025 Cumartesi günü 758 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
13.10.2025	13.407	0	13.407	11.199	0	11.199
14.10.2025	23.933	0	23.933	5.040	0	5.040
15.10.2025	10.141	0	10.141	5.015	0	5.015
16.10.2025	6.721	0	6.721	6.365	0	6.365
17.10.2025	16.146	140	16.286	3.510	0	3.510
18.10.2025	20.017	0	20.017	758	0	758
19.10.2025	14.593	0	14.593	8.874	0	8.874

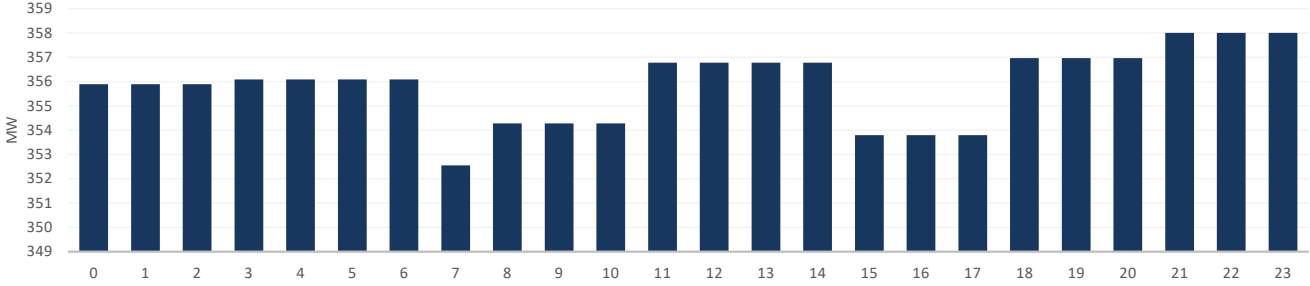
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



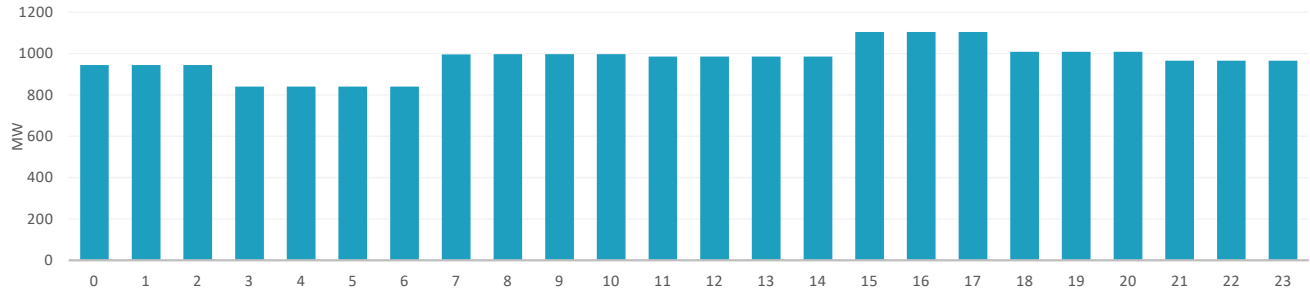
42. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.786 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 83,30 TL/MW artarak 1.041,58 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

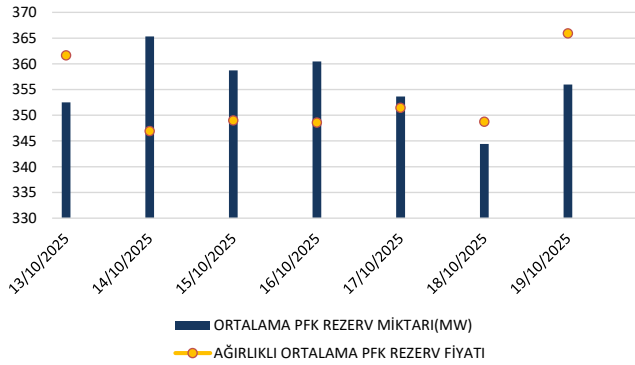


42. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 163.516 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 181,27 TL/MW azalarak 1.256,75 TL/MW olmuştur.

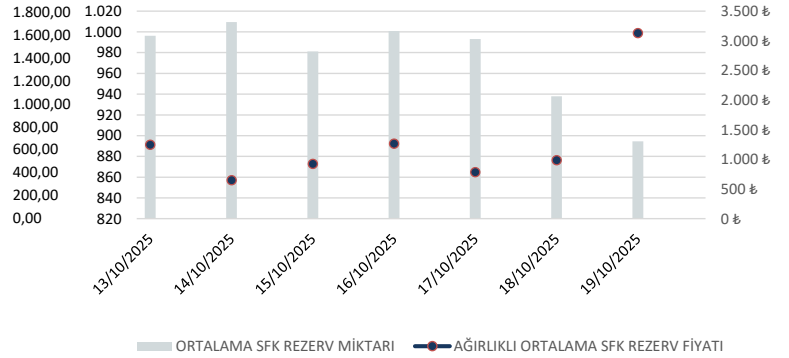
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



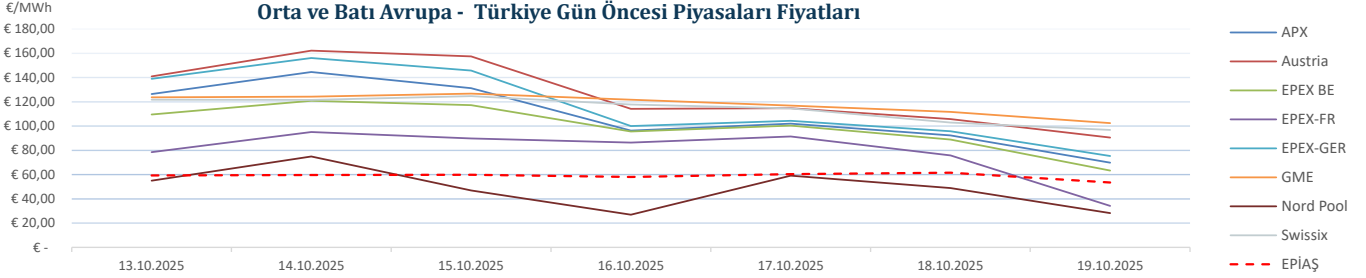
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	13/10/2025	14/10/2025	15/10/2025	16/10/2025	17/10/2025	18/10/2025	19/10/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	352,51	365,31	358,71	360,47	353,65	344,45	355,97
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.423,57	761,28	854,58	835,91	965,51	843,19	1.615,21
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	996,21	1.009,46	981,04	1.000,79	993,17	937,92	894,58
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.246,32	646,04	922,43	1.263,34	783,32	985,77	3.126,48



"42. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 101,43 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 137,39 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 58,90 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 14 Ekim 2025 Salı günü 193,68 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 16 Ekim 2025 Perşembe Günü 26,94 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

