

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (48. Hafta)

48. Haftada (24 Kasım - 30 Kasım)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 546,17 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 114.722 MWh (saatlik ortalama 683 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 582.614 MWh (saatlik ortalama 3.468 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 408.223 MWh (saatlik ortalama 2.430 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 103.638 MWh (saatlik ortalama 617 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 135.726 MWh (saatlik ortalama 808 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 56.904 MWh (saatlik ortalama 339 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 394.506 MWh (saatlik ortalama 2.348 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	48. Hafta	% Değişim	47. Hafta
Ortalama PTF	2.931,42	↑ 22,90%	2.385,26
Maksimum PTF	3.400,00	→ 0,00%	3.400,00
Minimum PTF	605,00	↑ 1628,57%	35,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.915,53	↑ 35,11%	2.157,84
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.375,28	↑ 2,22%	3.301,83
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.675,87	↑ 25,92%	2.125,09
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.644	↑ 5,20%	21.524
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.365	↓ -17,12%	13.713
Maksimum Takas Miktarı	28.534	↑ 6,12%	26.889
Minimum Takas Miktarı	17.120	↓ -2,41%	17.542
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.643	↑ 1,52%	22.304
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.424	↑ 4,26%	25.344
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	45.271	↑ 1,82%	44.463
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.576	↓ -10,36%	30.763
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	337.233	↑ 7,48%	313.753
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.267	↑ 1,77%	38.584

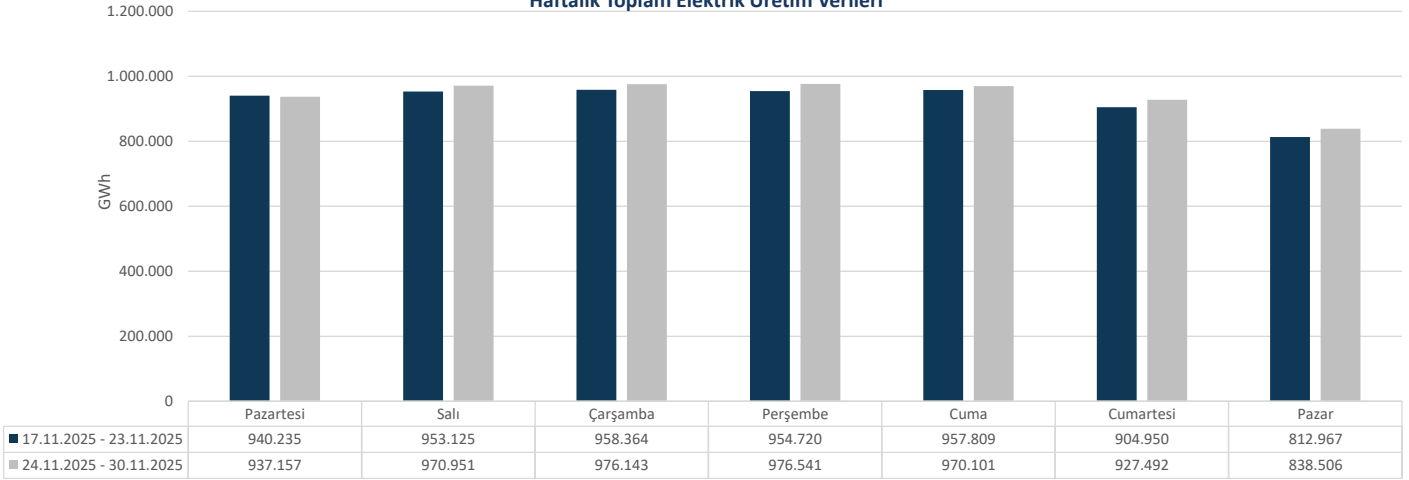
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

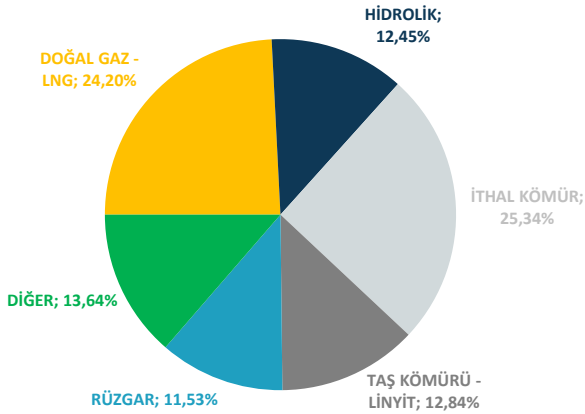


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 114.722 MWh artarak 6.596.891 MWh olarak gerçekleşmiştir.

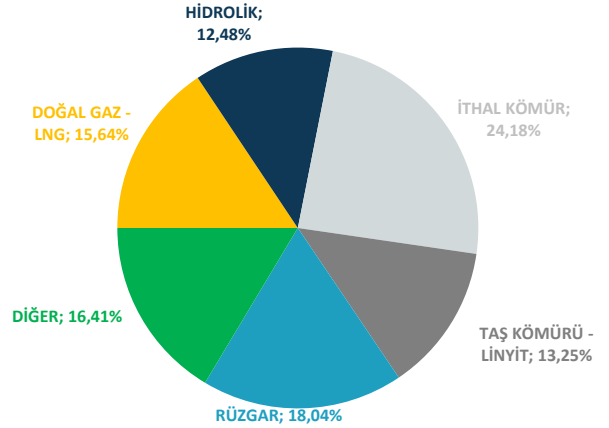
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (48. HAFTA)

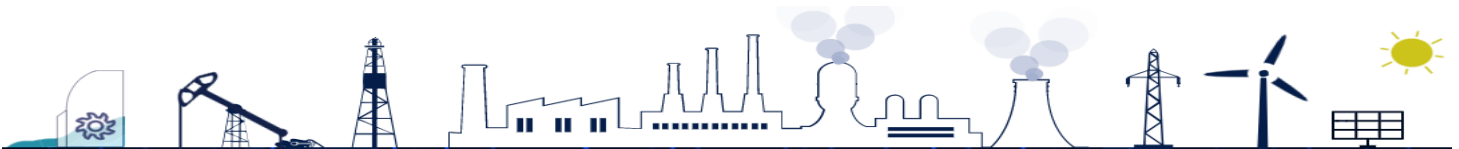


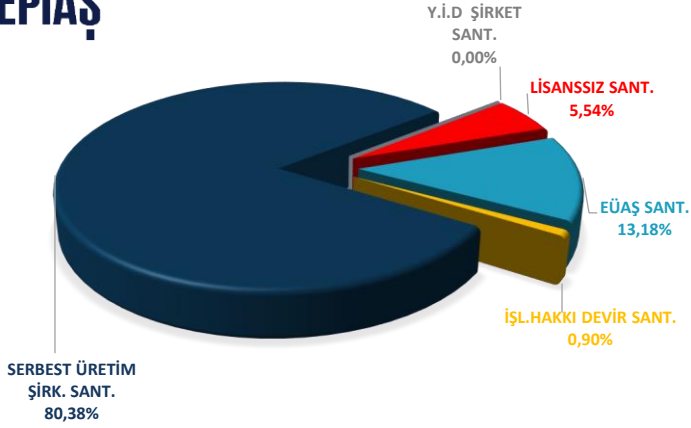
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (47. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.671.333 MWh (%25,34) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.596.403 MWh (%24,20) ile Doğalgaz-LNG, 899.559 MWh (%13,64) ile Diğer, 847.060 MWh (%12,84) ile Taş Kömürü-Linyit, 821.609 MWh (%12,45) ile Hidrolik, 760.927 MWh (%11,53) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,64 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 452.583 MWh ile Güneş, 218.447 MWh ile Jeotermal, 167.161 MWh ile Biogaz, 32.110 MWh ile Asfaltit, 14.737 MWh ile Fuel Oil ve 14.521 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.149 MWh azalarak 5.174 MWh, ihracatı 1.741 MWh azalarak 59.972 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



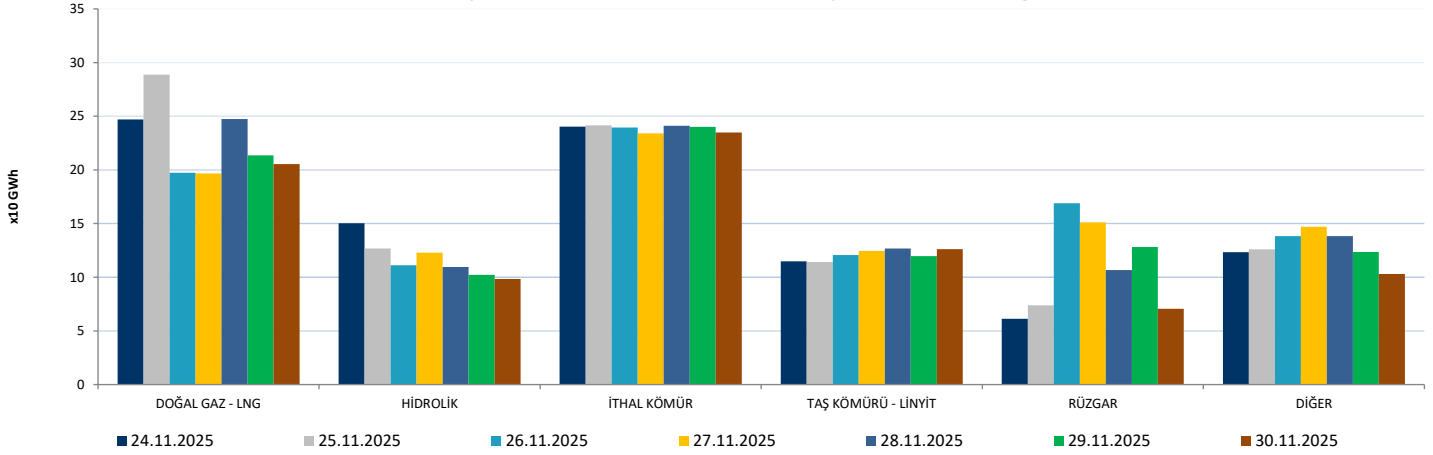


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 114.722 MWh artarak 6.596.891 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.302.344 MWh (%80,38) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 365.297 MWh (%5,54), Y.İ.D Şirket santralleri 17 MWh %0,0003, İ.H.D Şirket santralleri 59.573 MWh (%0,90) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 869.661 MWh (%13,18) bandında olmuştur.

	24.11.2025	25.11.2025	26.11.2025	27.11.2025	28.11.2025	29.11.2025	30.11.2025
DOĞAL GAZ - LNG	247.050	288.690	197.335	196.759	247.504	213.589	205.475
HİDROLİK	150.369	126.829	111.262	122.852	109.592	102.298	98.407
İTHAL KÖMÜR	240.251	241.483	239.542	233.946	241.168	240.079	234.864
RÜZGAR	61.377	73.935	168.907	151.198	106.753	128.203	70.555
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	114.841	114.108	120.741	124.637	126.815	119.759	126.159
DİĞER	123.269	125.906	138.356	147.149	138.268	123.565	103.045

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

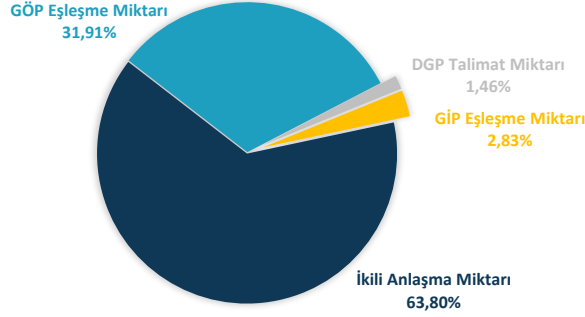


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 582.614 MWh artarak 1.596.403 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 103.638 MWh artarak 1.671.333 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 164.119 MWh azalarak 899.559 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 12.946 MWh artarak 821.609 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 12.134 MWh azalarak 847.060 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 408.223 MWh azalarak 760.927 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.605.575 MWh (%63,80), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.803.969 MWh (%31,91), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 337.233 MWh (%2,83) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 173.977 MWh (%1,46) olmuştur.

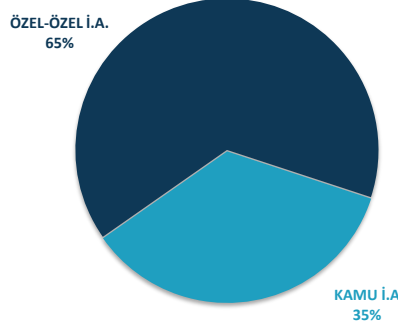
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.605.575 MWh (%63,80) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.803.969 MWh (%31,91), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 337.233 MWh (%2,83) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 173.977 MWh (%1,46) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 135.726 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 56.904 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 23.480 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 14.021 MWh azalmıştır.

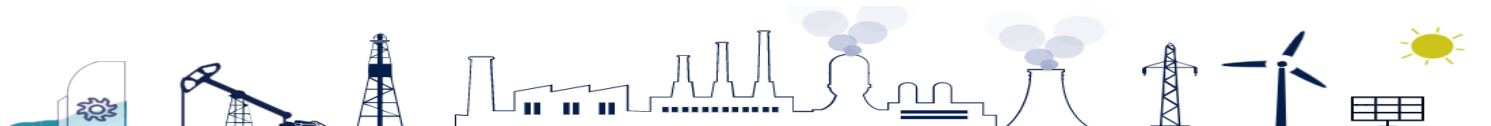
İkili Anlaşma Detayı



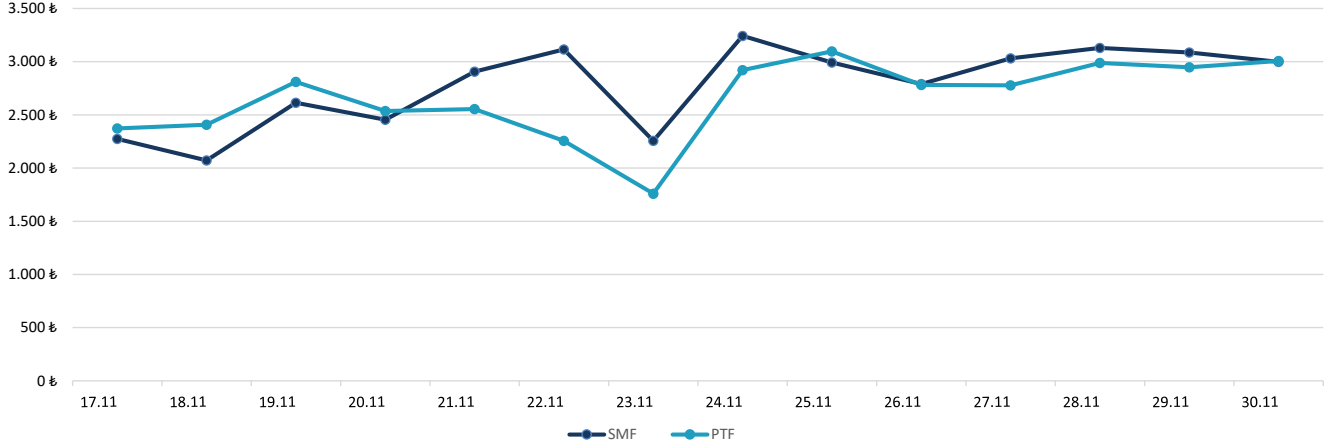
	24.11.2025	25.11.2025	26.11.2025	27.11.2025	28.11.2025	29.11.2025	30.11.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.098.403	1.082.926	1.133.970	1.045.936	1.035.594	1.121.947	1.086.798
GÖP	536.772	585.854	558.960	552.154	551.735	533.271	485.224
GİP	48.460	51.912	48.328	40.938	49.271	48.251	50.072
DGP	34.861	25.461	19.340	28.921	23.088	23.896	18.410
TOPLAM	1.718.495	1.746.153	1.760.598	1.667.949	1.659.689	1.727.365	1.640.504

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



17 Kasım - 30 Kasım 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

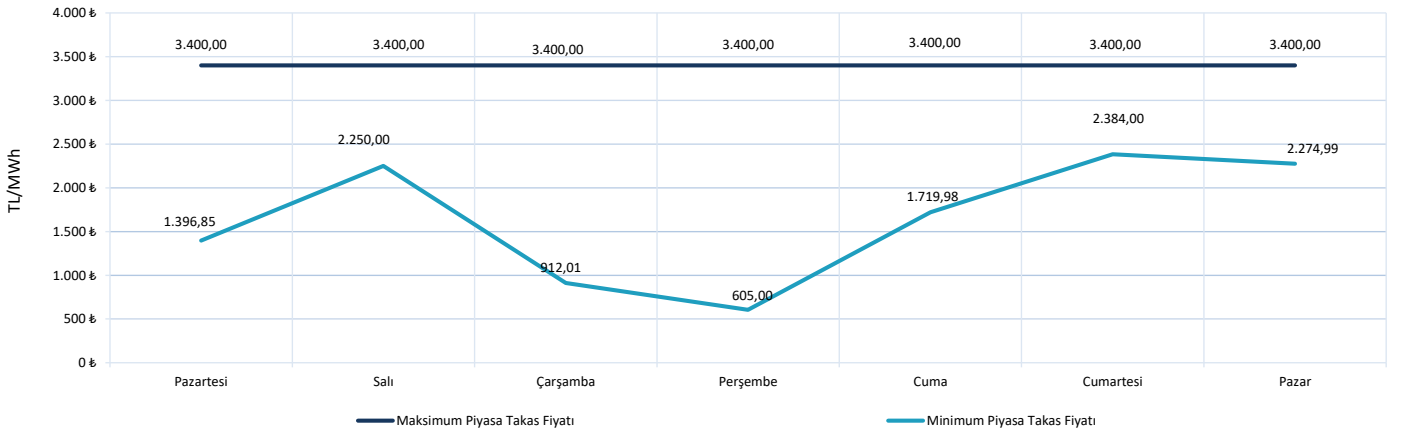


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.778,51 TL/MWh ile 27 Kasım Perşembe gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.097,00 TL/MWh ile 25 Kasım Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.789,43 TL/MWh ile 26 Kasım Çarşamba gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.242,79 TL/MWh ile 24 Kasım Pazartesi gününe aittir.

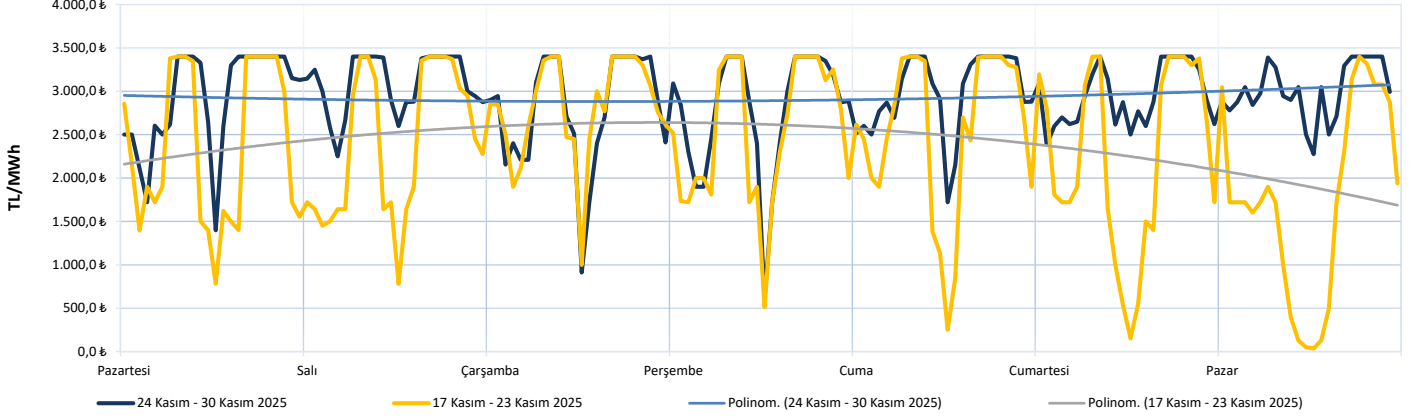
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.399,00 TL/MWh ile 30 Kasım Pazar günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

24 Kasım - 30 Kasım 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

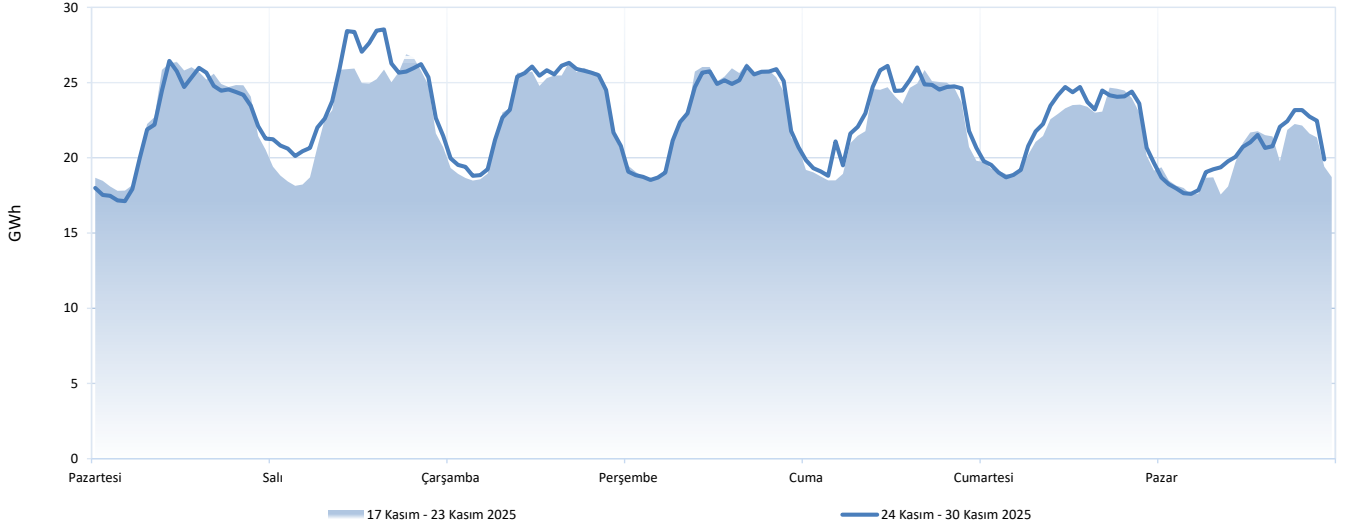
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



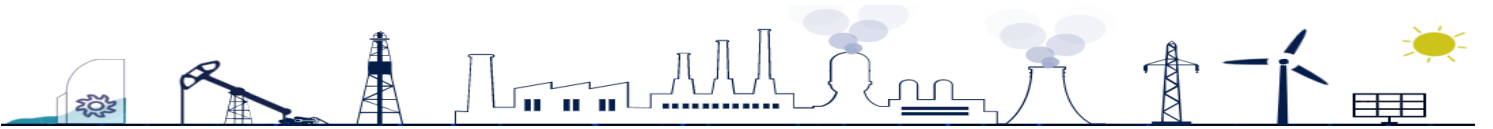
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 546,17 TL/MWh artarak 2.931,42 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.247,71 TL/MWh artış ile 30 Kasım 2025 Pazar günü gerçekleşmiştir.

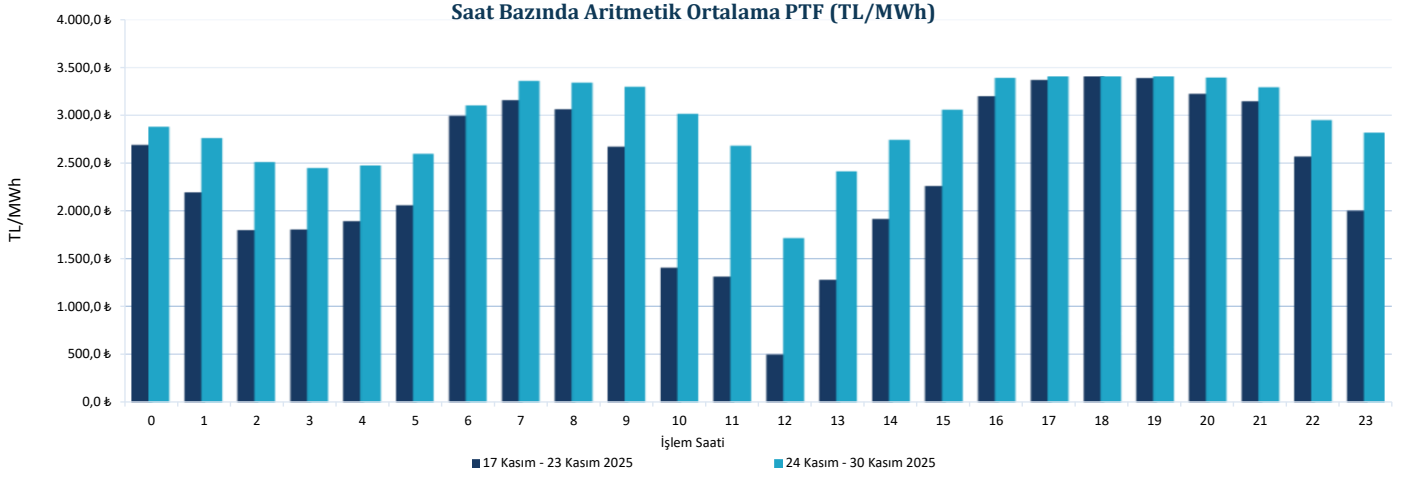
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.915,53 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.375,28 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.675,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

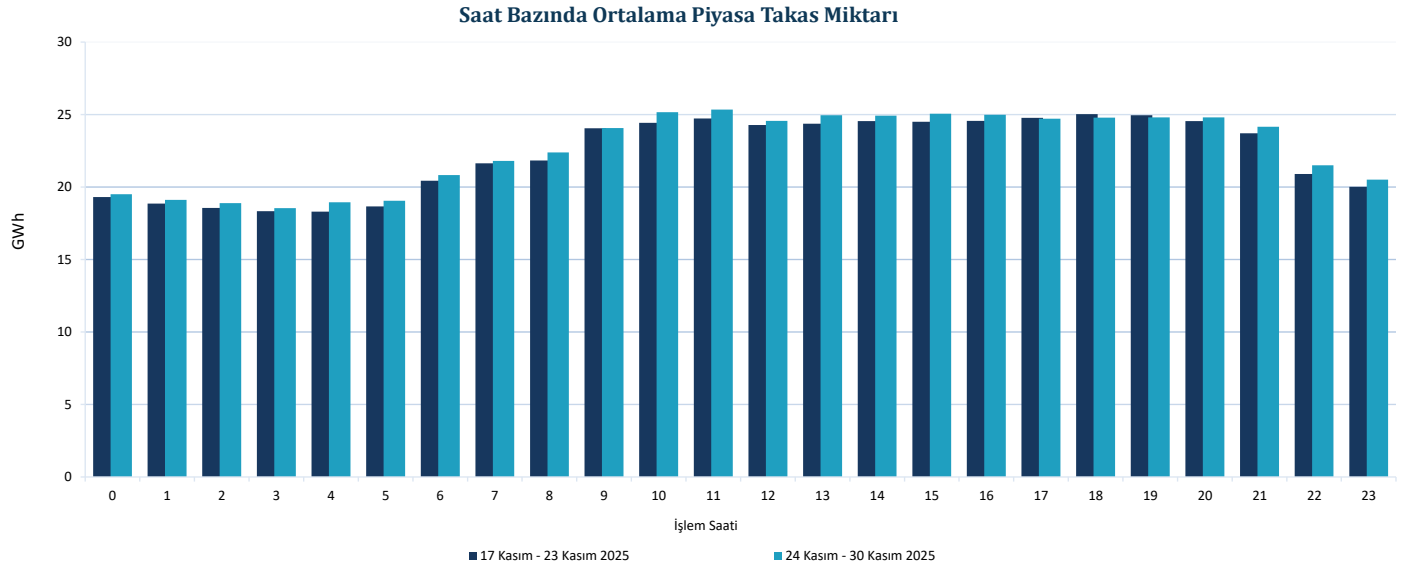


48. hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Kasım Salı günü saat 15.00'te 28.534 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 24 Kasım Pazartesi günü saat 04.00'te 17.120 MWh olarak gerçekleşmiştir.

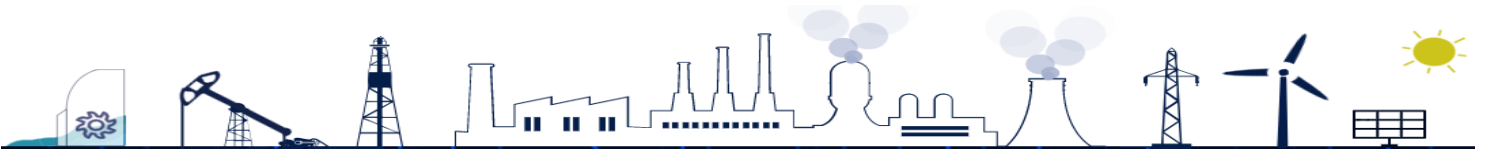




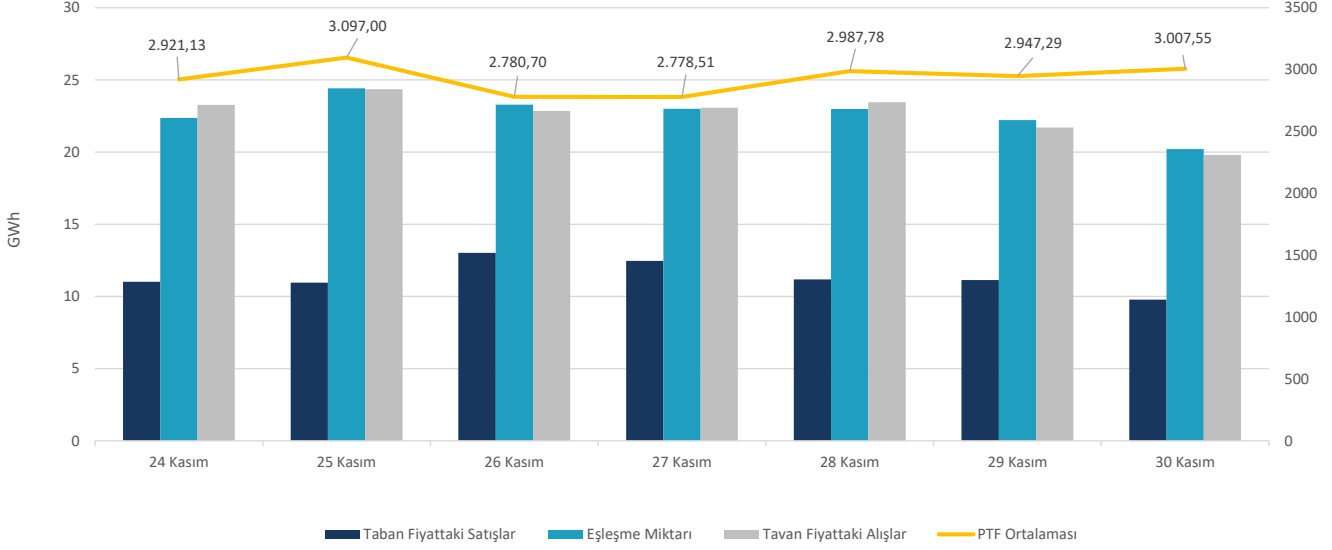
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 23 saatte artış gözlemlenmiş olup, 1 saatte değişim gözlemlenmemiştir. En yüksek artış saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1.603,07 TL/MWh artarak 3.009,16 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 748 MWh artarak 25.170 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

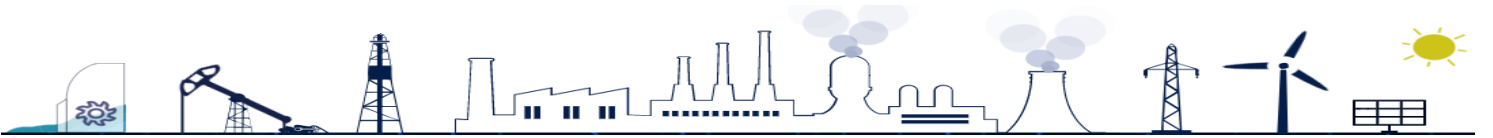


48. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,37 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,64 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,64 GWh seviyesindedir. Bu değerler 47. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.348 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 339 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.120 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

26 Kasım 2025 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 316,30 TL/MWh azalarak 2.780,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.066 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.511 MWh azalması etkili olmuştur. 28 Kasım 2025 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 209,27 TL/MWh artarak 2.987,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.295 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 385 MWh artması etkili olmuştur.

48. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,3 (181.584 MWh) artarak 4.439.301 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %14,4 (395.850 MWh) azalarak 2.347.078 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %17,1 (394.506 MWh) azalarak 1.909.287 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,2 (188.029 MWh) artarak 3.804.132 MWh, teklif edilen satış miktarı %10,4 (535.405 MWh) azalarak 4.632.850 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %45,2 (453.287 MWh) artarak 1.455.550 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %33,1 (51.150 MWh) azalarak 103.240 MWh seviyesine gerilemiştir.



01.12.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1010'dur. Bu hafta günlük ortalama 809 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

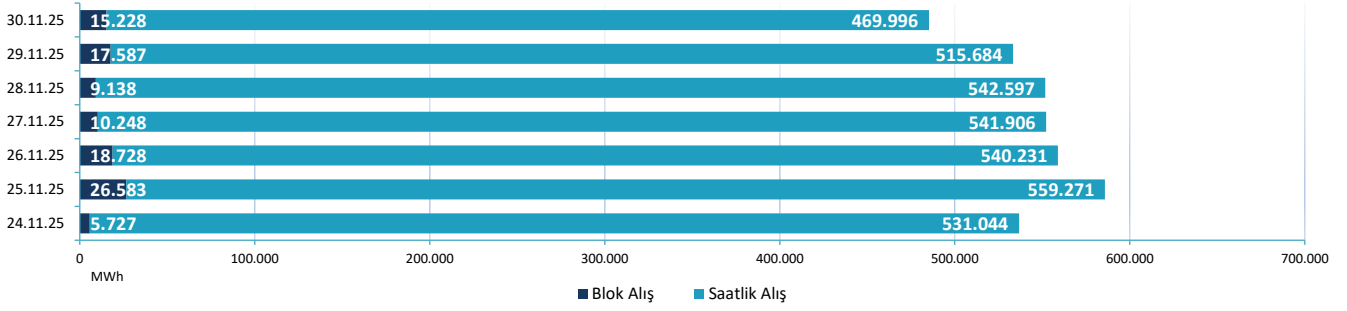
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 335.297 MWh,
- Blok satış miktarı 207.936 MWh,
- Saatlik alış miktarı 528.676 MWh,
- Blok alış miktarı 14.749 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.978.442 TL olarak gerçekleşmiştir.

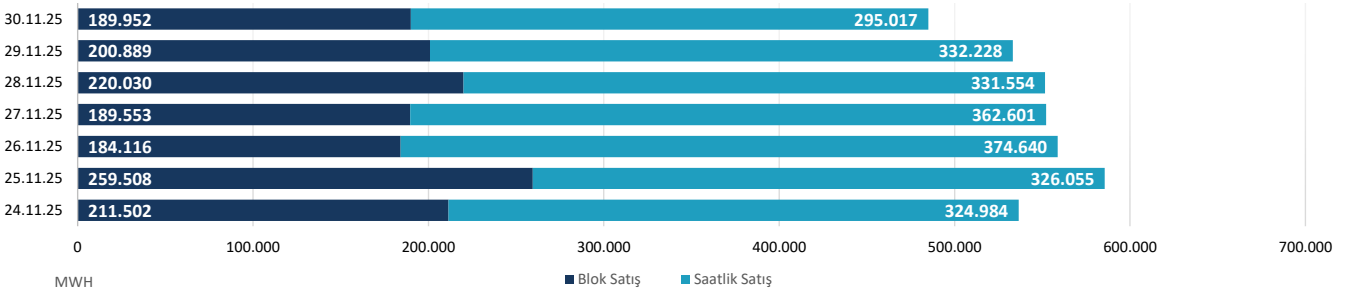
		24.11.25	25.11.2025	26.11.2025	27.11.2025	28.11.2025	29.11.2025	30.11.2025
ALİŞ	SAATLİK	531.044	559.271	540.231	541.906	542.597	515.684	469.996
	BLOK	5.727	26.583	18.728	10.248	9.138	17.587	15.228
SATIŞ	SAATLİK	324.984	326.055	374.640	362.601	331.554	332.228	295.017
	BLOK	211.502	259.508	184.116	189.553	220.030	200.889	189.952

* Değerleri MWh cinsindendir.

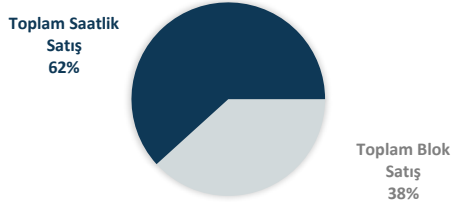
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



24 Kasım - 30 Kasım 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %62'si saatlik, %38'i blok tekliftir.

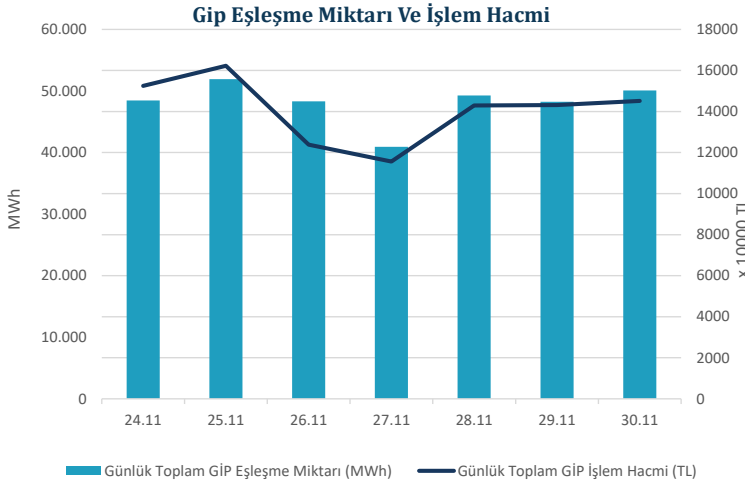
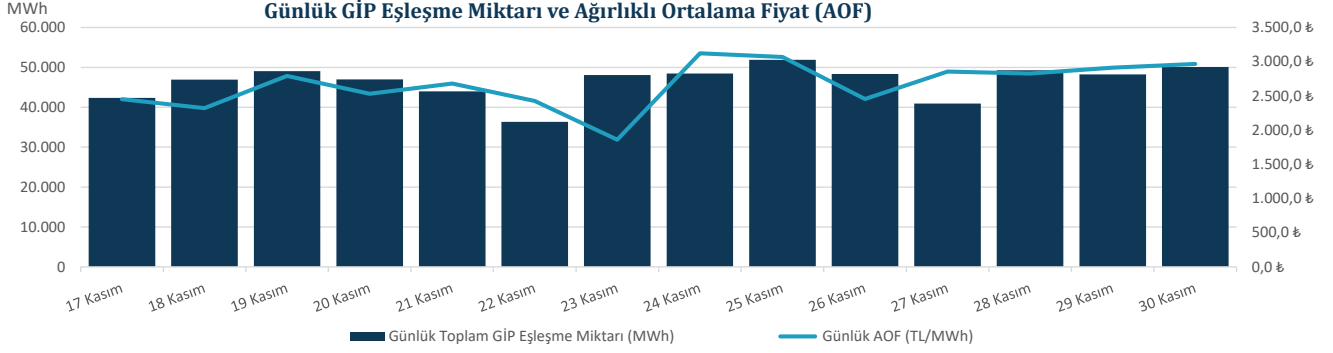
24 Kasım - 30 Kasım 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Kasım 2025 Cumartesi günü saat 17.00'de 3.474,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



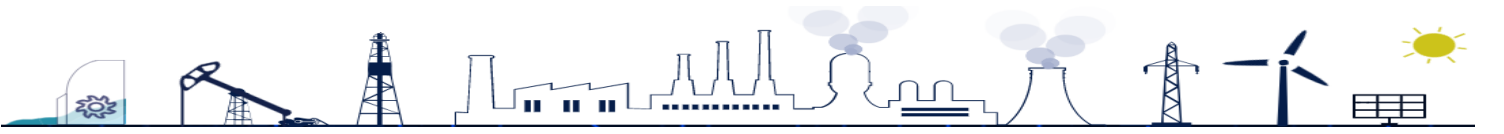
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 337.233 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Kasım 2025 Cumartesi günü saat 17.00'de 3.474,83 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 30 Kasım 2025 Pazar saat 13.00'te 4.264 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Kasım 2025 Salı günü, minimum ticaret 27 Kasım 2025 Perşembe günü olmuştur.

01.12.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1123 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 650 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	MİN Eşl. Fiyatı
17.11.2025	2.456,93	42.326	103.991.756	3.502,00	780,00
18.11.2025	2.423,04	46.949	113.760.206	3.502,00	400,00
19.11.2025	2.842,10	49.051	139.407.143	3.501,60	499,80
20.11.2025	2.604,20	47.009	122.422.067	3.501,80	500,10
21.11.2025	2.699,21	43.976	118.699.426	3.501,90	250,00
22.11.2025	2.378,84	36.342	86.452.824	3.501,90	155,00
23.11.2025	1.793,58	48.099	86.269.888	3.494,10	10,00
24.11.2025	3.146,45	48.460	152.475.496	3.502,00	1.063,60
25.11.2025	3.125,83	51.912	162.269.291	3.502,00	1.755,10
26.11.2025	2.563,14	48.328	123.872.446	3.501,80	429,30
27.11.2025	2.824,30	40.938	115.622.196	3.502,00	115,00
28.11.2025	2.901,20	49.271	142.945.898	3.502,00	764,20
29.11.2025	2.967,46	48.251	143.183.093	3.502,00	1.618,70
30.11.2025	2.898,79	50.072	145.148.135	3.502,00	1.000,30

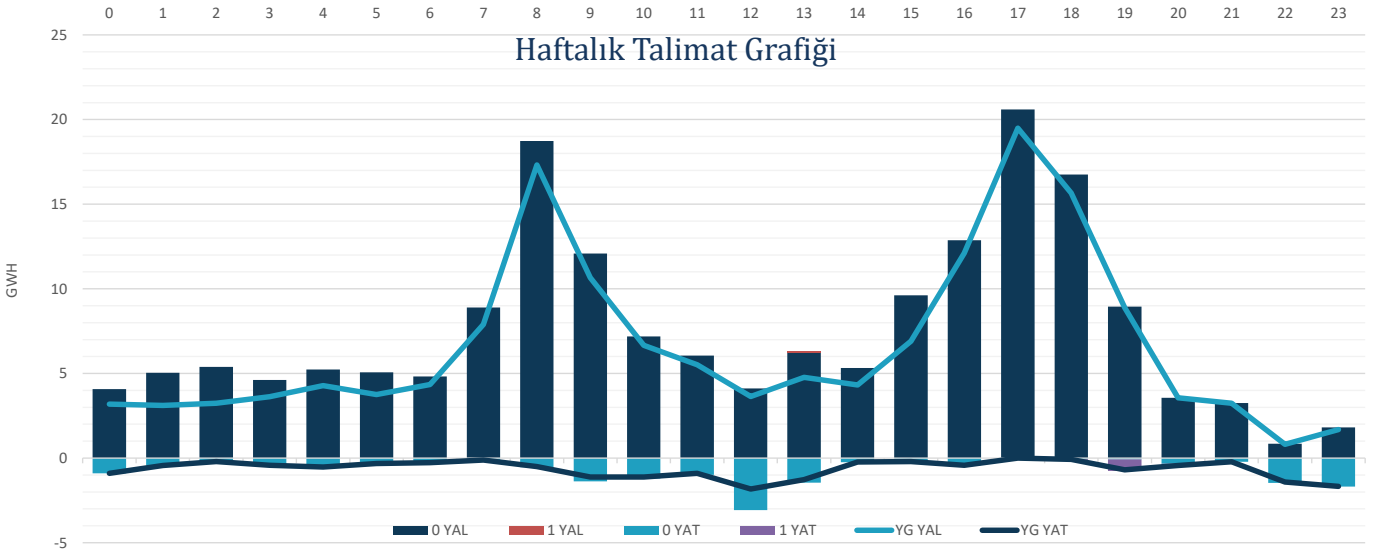
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

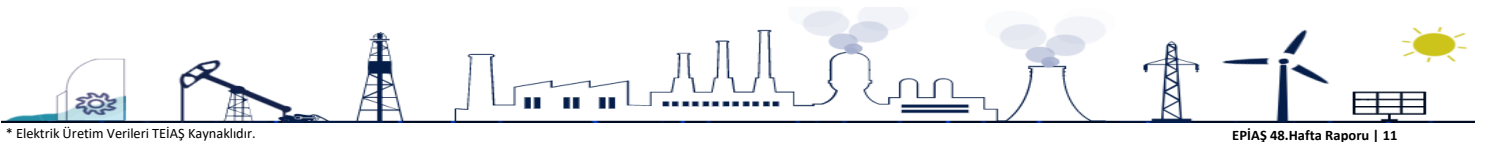
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 14.021 MWh azalarak 173.977 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 48. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 24.925 MWh azalarak 15.302 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 10.903 MWh artarak 158.675 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Kasım 2025 Pazartesi günü 33.874 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Kasım 2025 Pazar günü 13.027 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 30 Kasım 2025 Pazar günü 5.383 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 24 Kasım 2025 Pazartesi günü 987 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
24.11.2025	40.475	0	40.475	1.007	0	1.007
25.11.2025	23.464	0	23.464	3.219	0	3.219
26.11.2025	21.331	0	21.331	1.654	0	1.654
27.11.2025	31.620	0	31.620	2.175	0	2.175
28.11.2025	22.753	70	22.823	1.823	0	1.823
29.11.2025	24.379	0	24.379	1.614	0	1.614
30.11.2025	17.108	0	17.108	5.131	861	5.993

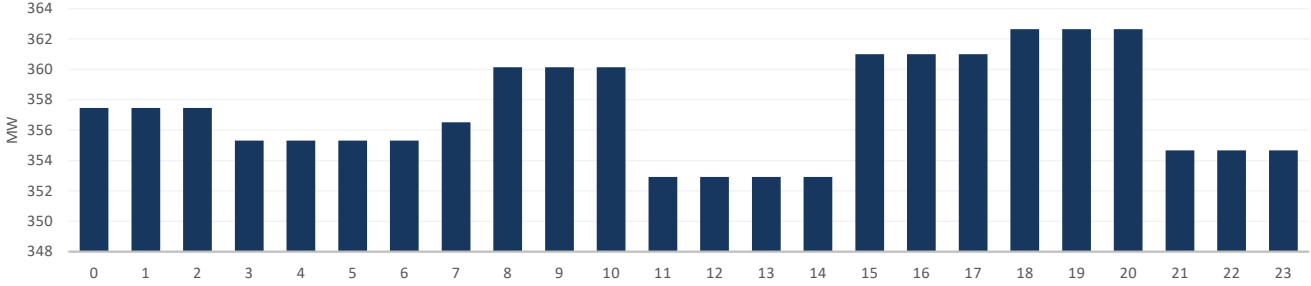
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



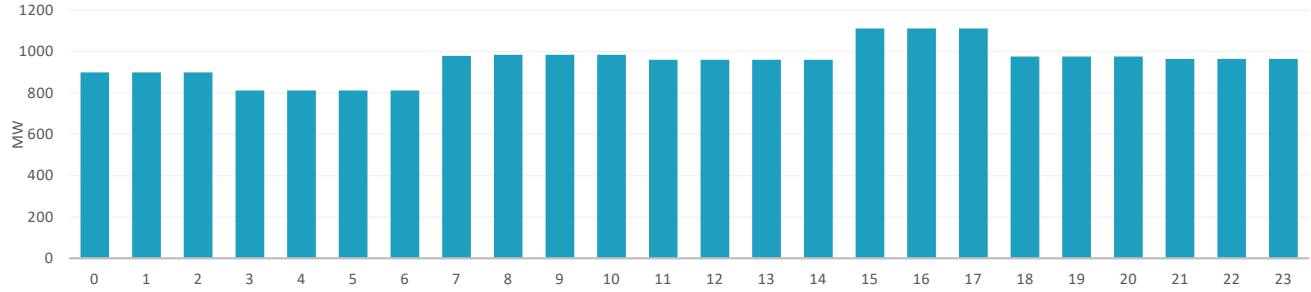
48. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.040 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 19,96 TL/MW azalarak 1.043,72 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

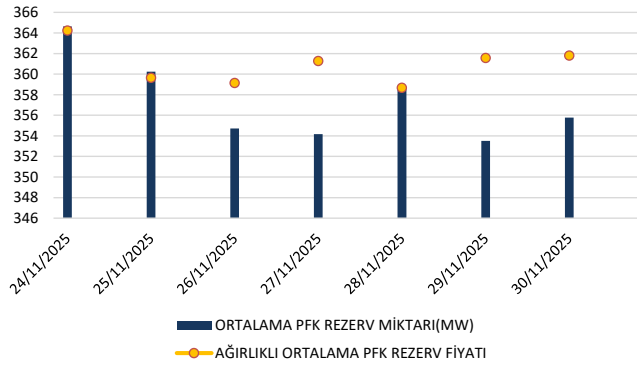


48. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.124 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 979,39 TL/MW azalarak 1.101,14 TL/MW olmuştur.

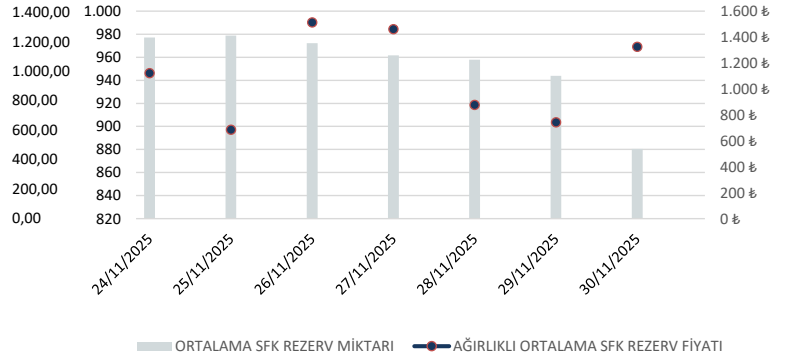
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



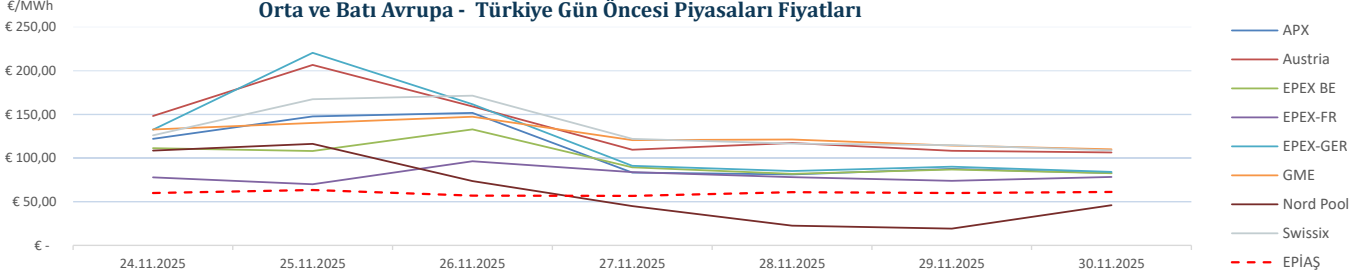
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	24/11/2025	25/11/2025	26/11/2025	27/11/2025	28/11/2025	29/11/2025	30/11/2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	364,63	360,23	354,71	354,18	358,65	353,50	355,78
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.275,70	954,80	920,02	1.069,49	887,57	1.089,36	1.105,72
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	977,17	978,79	972,13	961,71	957,79	943,83	880,42
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.120,48	685,06	1.512,05	1.460,65	876,67	742,13	1.324,86



"48. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 108,45 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 135,66 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,87 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Kasım 2025 Salı günü 257,97 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 29 Kasım 2025 Cumartesi Günü 19,19 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

