EPİAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (46. Hafta)

46. Haftada (9 Kasım - 15 Kasım)

**** PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 12,48 TL/MWh azalması,***

**** Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 179.306 MWh (saatlik ortalama 1.067 MWh) artması,***

**** Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 145.610 MWh (saatlik ortalama 867 MWh) artması,***

**** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 103.262 MWh (saatlik ortalama 615 MWh) azalması,***

**** İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 72.228 MWh (saatlik ortalama 430 MWh) artması,***

**** İkili Anlaşma miktarının 450.785 MWh (saatlik ortalama 2.683 MWh) artması,***

**** GÖP eşleşme miktarının 102.133 MWh (saatlik ortalama 608 MWh) artması,***

**** Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 135.531 MWh (saatlik ortalama 807 MWh) artması,***

Göze çarpan önemli hususlardır.

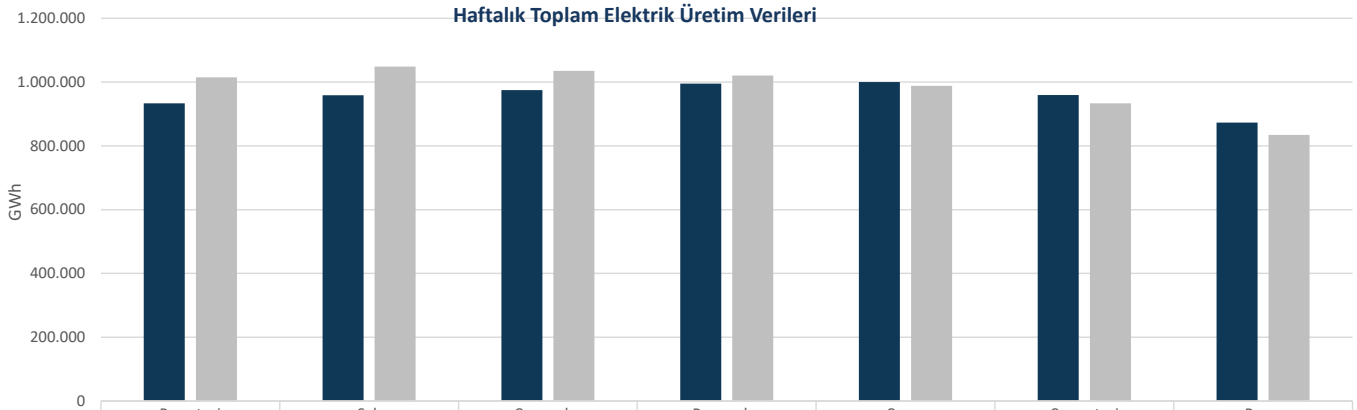
	46. Hafta		% Değişim	45. Hafta
Ortalama PTF	2.965,77	↓	-0,42%	2.978,25
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	299,99	↑	76,45%	170,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.746,14	↓	-3,60%	2.848,63
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.980,41	↑	2,53%	3.882,34
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.633,61	↑	1,63%	2.591,43
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.057	↑	3,63%	22.250
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.728	↑	3,46%	10.370
Maksimum Takas Miktarı	30.856	↑	5,95%	29.124
Minimum Takas Miktarı	17.459	↑	5,14%	16.605
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.220	↑	2,69%	22.612
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.151	↑	3,11%	25.363
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.758	↑	6,53%	41.074
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.355	↓	-0,06%	33.377
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	399.368	↑	4,10%	383.633
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.926	↑	2,68%	39.859

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

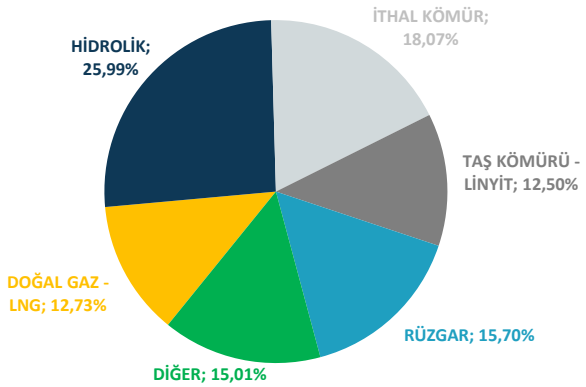
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 179.306 MWh artarak 6.875.626 MWh olarak gerçekleşmiştir.

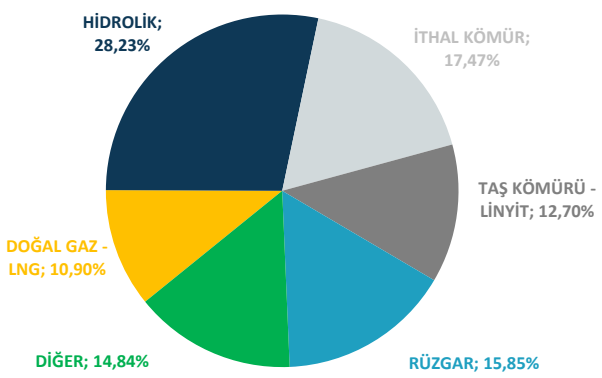


	Pazartesi	Salı	Çarşamba	Perşembe	Cuma	Cumartesi	Pazar
02.11.2026 - 08.11.2026	933.821	958.838	975.224	995.210	1.000.458	959.707	873.062
09.11.2026 - 15.11.2026	1.014.784	1.048.491	1.035.098	1.020.456	988.617	933.684	834.496

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (46. HAFTA)



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (45. HAFTA)

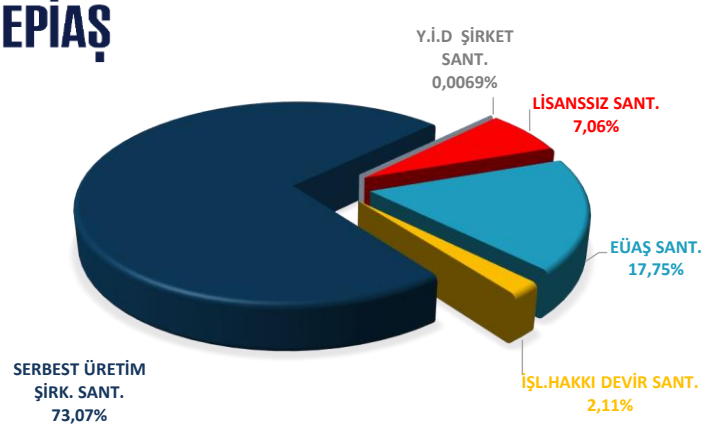


Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.787.237 MWh (%25,99) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.242.210 MWh (%18,07) ile İthal Kömür, 1.079.612 MWh (%15,70) ile Rüzgar, 1.032.001 MWh (%15,01) ile Diğer, 875.269 MWh (%12,73) ile Doğalgaz-LNG, 859.162 MWh (%12,5) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %15,01 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 597.772 MWh ile Güneş, 213.845 MWh ile Jeotermal, 149.726 MWh ile Biogaz, 36.192 MWh ile Asfaltit, 18.629 MWh ile Atık Isı ve 15.838 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.275 MWh artarak 18.375 MWh, ihracatı 10.871 MWh artarak 96.422 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

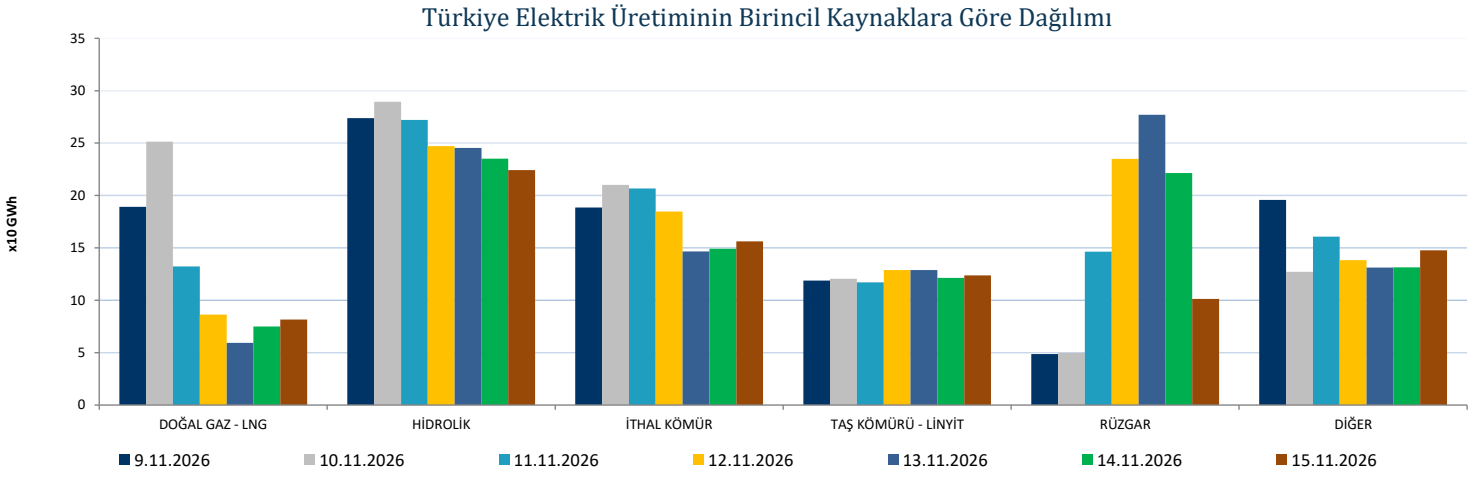
Elektrik Üretim Verileri



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 179.306 MWh artarak 6.875.626 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 5.023.983 MWh (%73,07) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 485.358 MWh (%7,06), Y.İ.D Şirket santralleri 471 MWh %0,0069, İ.H.D Şirket santralleri 145.183 MWh (%2,11) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santralerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.220.631 MWh (%17,75) bandında olmuştur.

	9.11.2026	10.11.2026	11.11.2026	12.11.2026	13.11.2026	14.11.2026	15.11.2026
DOĞAL GAZ - LNG	189.266	251.405	132.230	86.325	59.464	75.056	81.523
HİDROLİK	273.795	289.373	272.157	247.211	245.324	235.218	224.159
İTHAL KÖMÜR	188.588	210.195	206.616	184.755	146.683	149.115	156.257
RÜZGAR	48.582	49.840	146.384	234.997	277.080	221.534	101.196
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	118.747	120.603	117.021	128.881	128.872	121.314	123.725
DİĞER	195.807	127.075	160.690	138.286	131.152	131.356	147.636

* Değerler MWh cinsindendir.

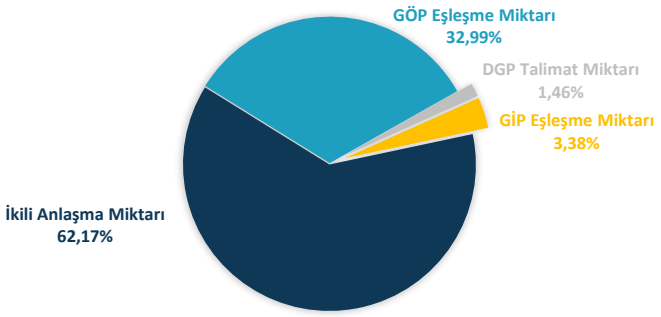


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 145.610 MWh artarak 875.269 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 72.228 MWh artarak 1.242.210 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 37.983 MWh artarak 1.032.001 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 103.262 MWh azalarak 1.787.237 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 8.580 MWh artarak 859.162 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 18.033 MWh artarak 1.079.612 MWh seviyesine yükselmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.351.283 MWh (%62,17), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.901.012 MWh (%32,99), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 399.368 MWh (%3,38) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 172.971 MWh (%1,46) olmuştur.

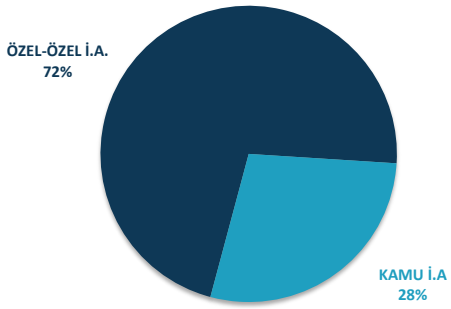
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.351.283 MWh (%62,17) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.901.012 MWh (%32,99), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 399.368 MWh (%3,38) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 172.971 MWh (%1,46) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 450.785 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 102.133 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 15.735 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 31.744 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



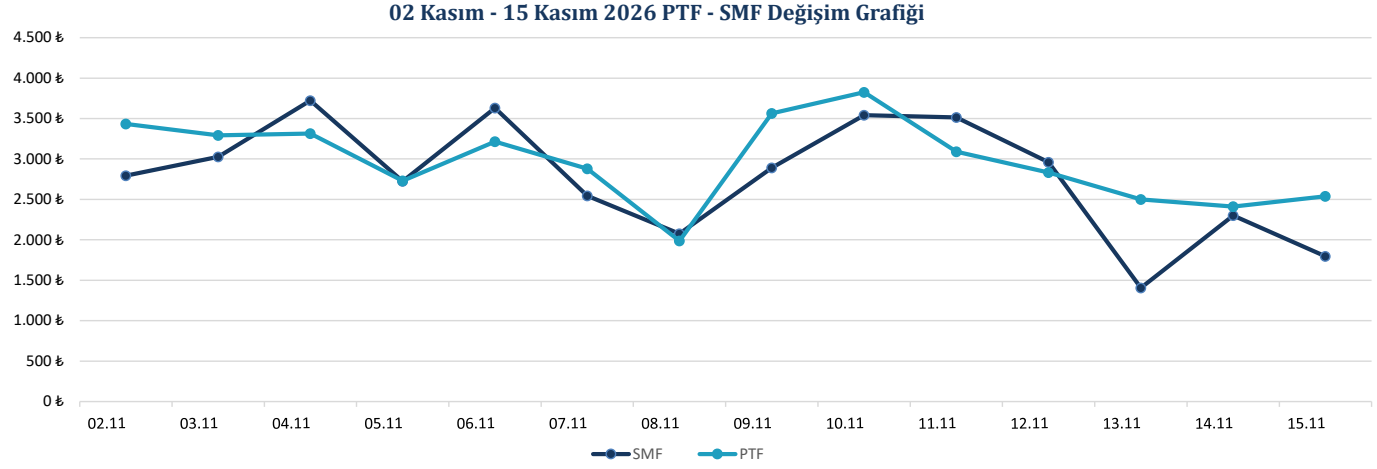
	9.11.2026	10.11.2026	11.11.2026	12.11.2026	13.11.2026	14.11.2026	15.11.2026
İKİLİ ANLAŞMA	964.625	975.370	1.071.751	1.110.695	1.149.857	1.082.806	996.179
GÖP	579.701	630.821	595.742	571.787	542.657	507.054	473.249
GİP	60.018	70.927	54.083	51.687	53.488	57.404	51.763
DGP	55.677	29.310	18.930	11.728	19.235	21.823	16.269
TOPLAM	1.660.021	1.706.428	1.740.506	1.745.897	1.765.237	1.669.087	1.537.459

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

02 Kasım - 15 Kasım 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği



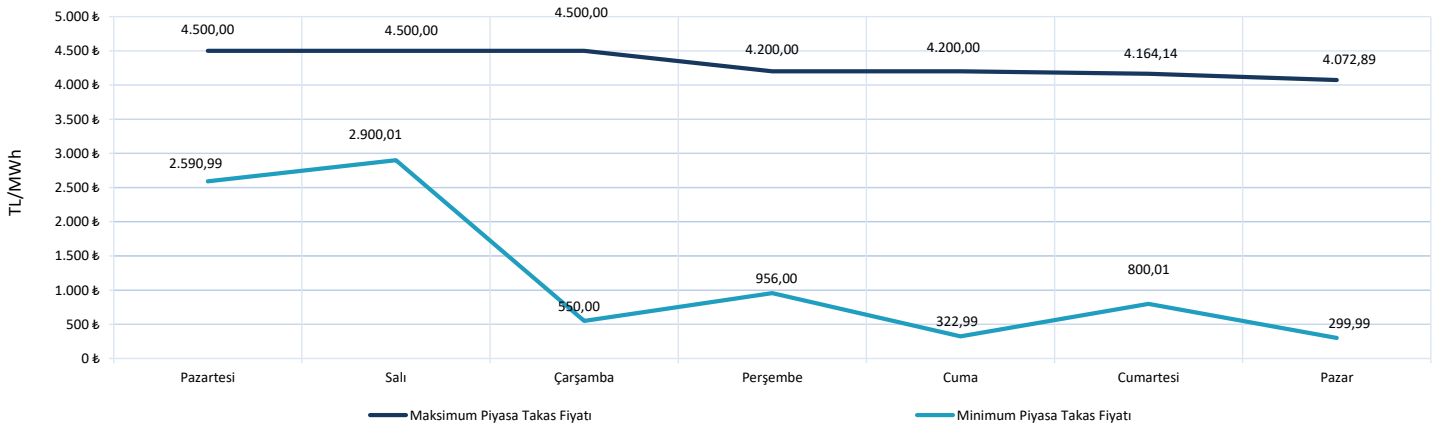
	02.11.26	03.11.26	04.11.26	05.11.26	06.11.26	07.11.26	08.11.26	09.11.26	10.11.26	11.11.26	12.11.26	13.11.26	14.11.26	15.11.26
PTF	3.432,96	3.292,47	3.313,79	2.729,20	3.213,65	2.879,35	1.986,34	3.562,43	3.825,62	3.090,82	2.831,05	2.499,99	2.411,01	2.539,47
SMF	2.792,66	3.025,59	3.722,69	2.722,94	3.629,23	2.544,51	2.077,19	2.891,37	3.540,89	3.512,72	2.960,93	1.406,03	2.299,11	1.796,24

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

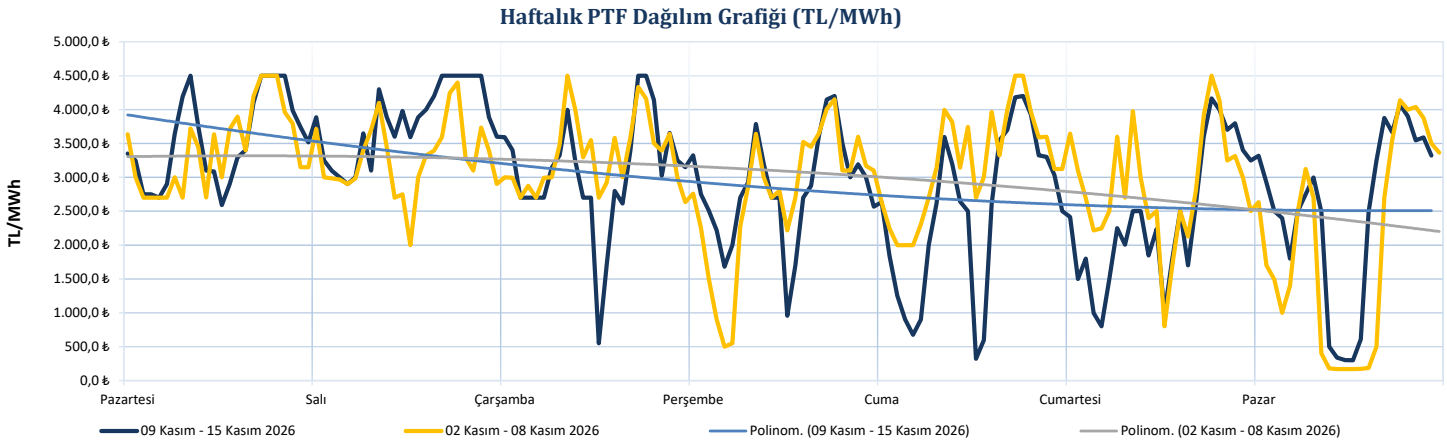
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.411,01 TL/MWh ile 14 Kasım Cumartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.825,62 TL/MWh ile 10 Kasım Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.406,03 TL/MWh ile 13 Kasım Cuma gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.540,89 TL/MWh ile 10 Kasım Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 3.094,00 TL/MWh ile 9 Kasım Pazartesi günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

09 Kasım - 15 Kasım 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları

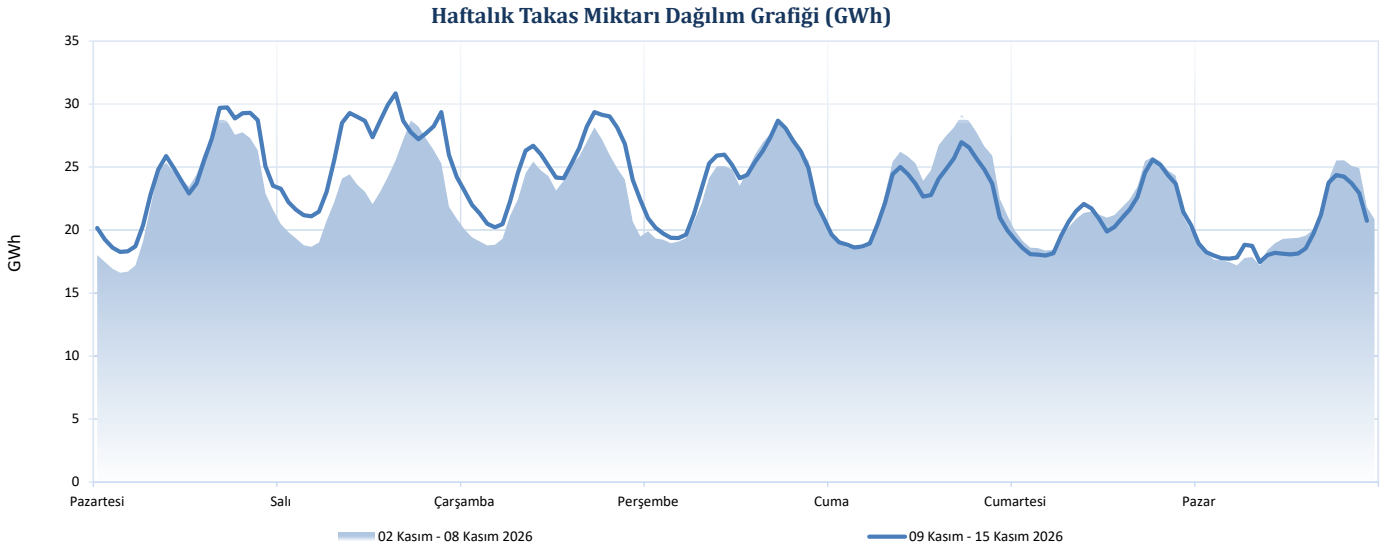


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.



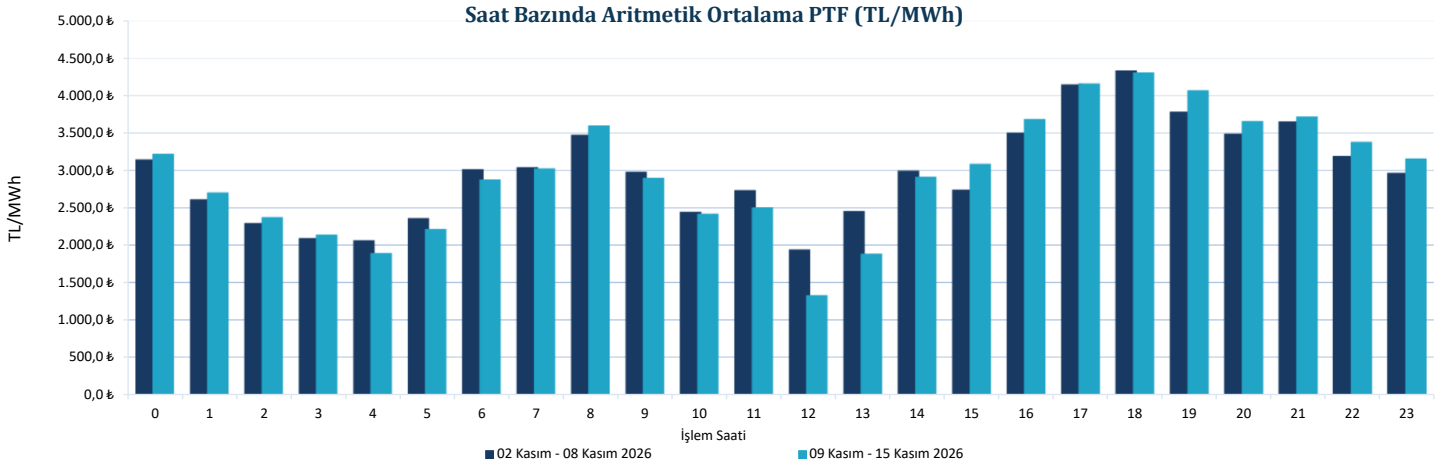
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 12,48 TL/MWh azalarak 2.965,77 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 713,66 TL/MWh azalış ile 13 Kasım 2026 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.746,14 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.980,41 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.633,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

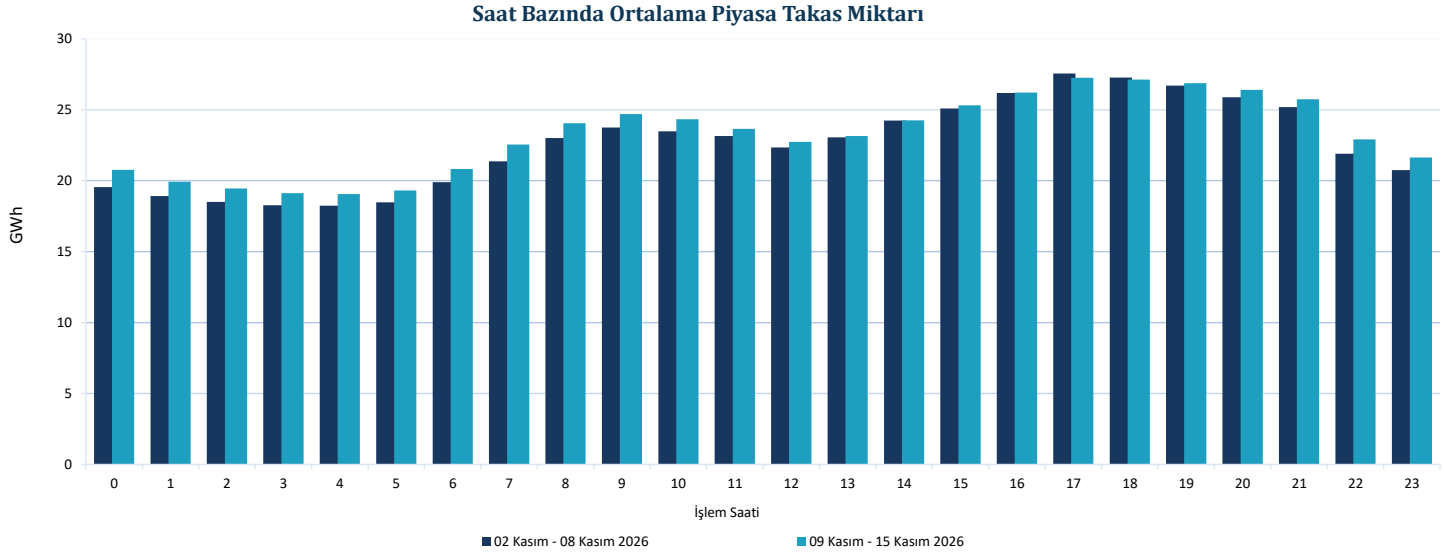


46. hafta genelinde maksimum eşleşme 10 Kasım Salı günü saat 15.00'te 30.856 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 15 Kasım Pazar günü saat 08.00'de 17.459 MWh olarak gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.



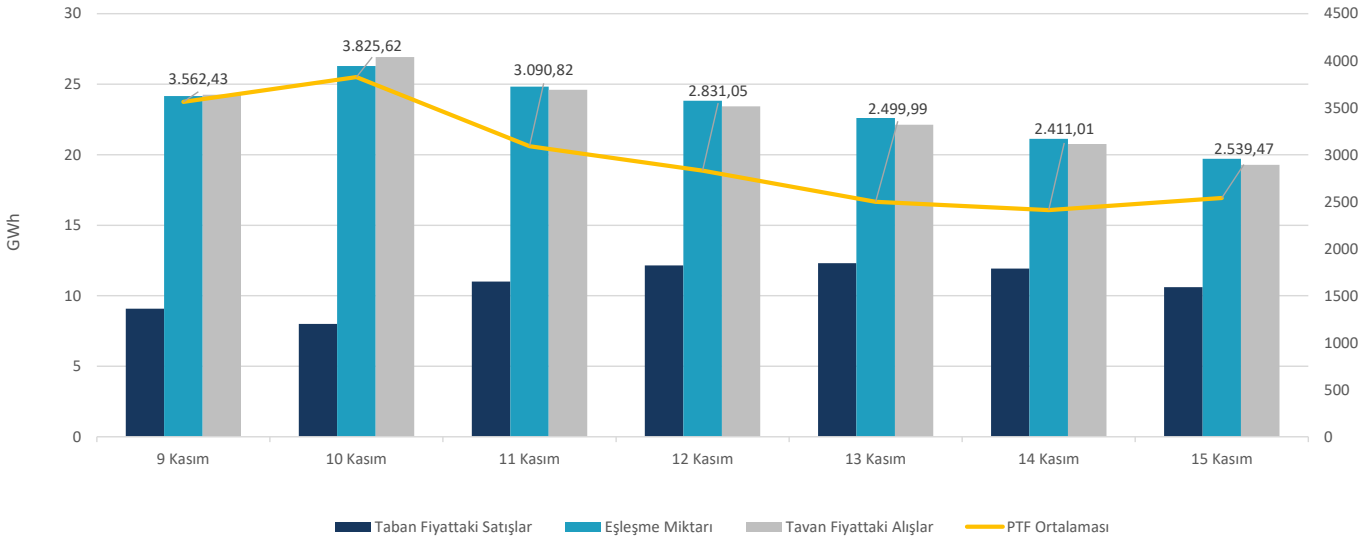
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 11 saatte azalış, 13 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 341,43 TL/MWh artarak 3.083,65 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 610,70 TL/MWh azalarak 1.330,15 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 00.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.218 MWh artarak 20.763 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



46. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,73 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,06 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,22 GWh seviyesindedir. Bu değerler 45. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 358 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 608 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 807 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

11 Kasım 2026 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 734,80 TL/MWh azalarak 3.090,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.003 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.314 MWh azalması etkili olmuştur. 13 Kasım 2026 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 331,06 TL/MWh azalarak 2.499,99 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 150 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.304 MWh azalması etkili olmuştur.

46. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,1 (132.381 MWh) artarak 4.393.396 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,4 (80.578 MWh) artarak 2.465.584 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,5 (60.222 MWh) artarak 1.802.382 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,6 (135.531 MWh) artarak 3.873.525 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,1 (3.622 MWh) azalarak 5.603.703 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %1,5 (21.406 MWh) artarak 1.434.725 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %7,7 (2.096 MWh) artarak 29.298 MWh seviyesine yükselmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

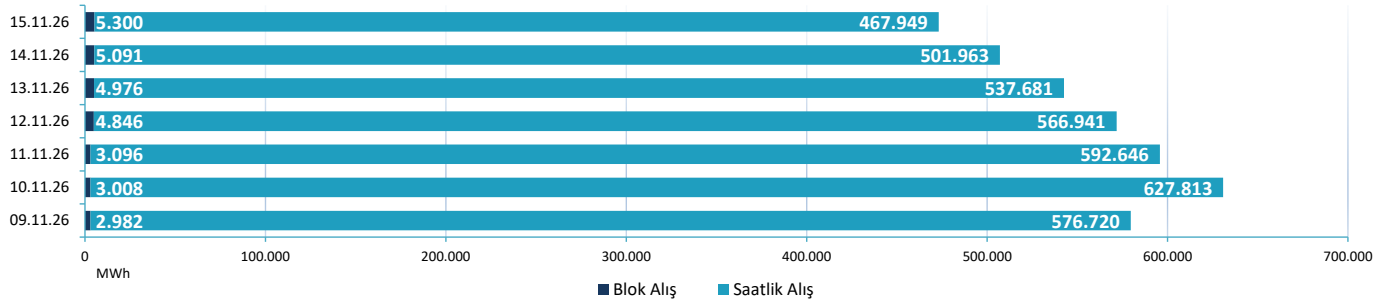
16.11.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 767'dir. Bu hafta günlük ortalama 636 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;
-Saatlik satış miktarı 352.226 MWh,
-Blok satış miktarı 204.961 MWh,
-Saatlik alış miktarı 553.102 MWh,
-Blok alış miktarı 4.185 MWh olmuştur.
-Haftalık toplam fark fonu -9.876.328 TL olarak gerçekleşmiştir.

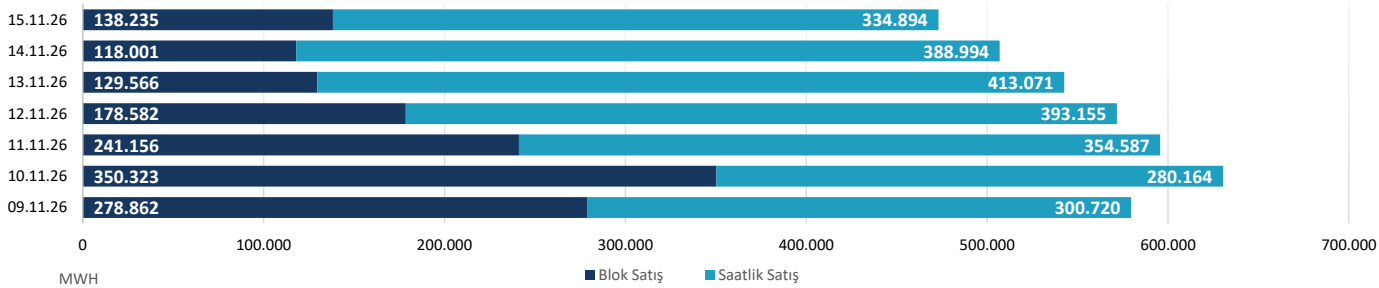
		9.11.26	10.11.2026	11.11.2026	12.11.2026	13.11.2026	14.11.2026	15.11.2026
ALIŞ	SAATLİK	576.720	627.813	592.646	566.941	537.681	501.963	467.949
	BLOK	2.982	3.008	3.096	4.846	4.976	5.091	5.300
SATIŞ	SAATLİK	300.720	280.164	354.587	393.155	413.071	388.994	334.894
	BLOK	278.862	350.323	241.156	178.582	129.566	118.001	138.235

* Değerleri MWh cinsindendir.

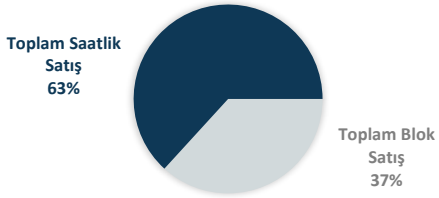
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

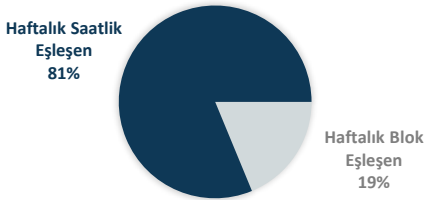


09 Kasım - 15 Kasım 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

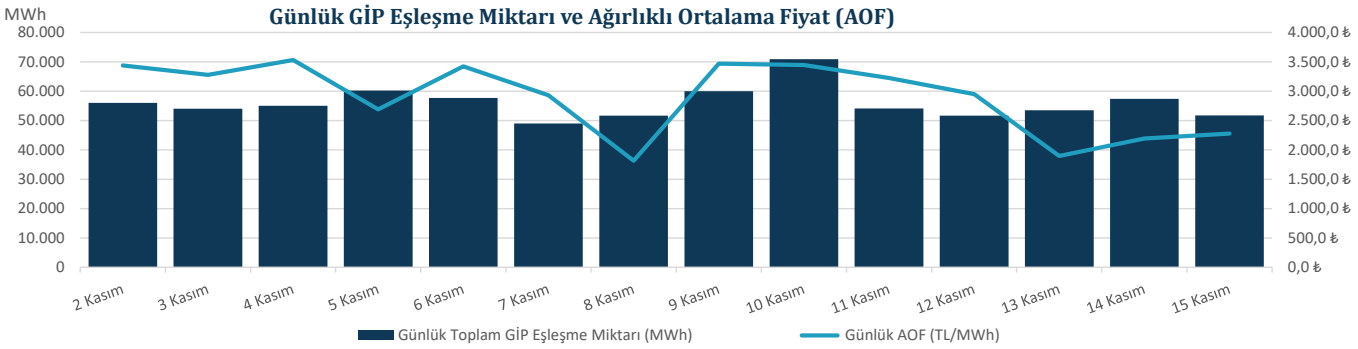
09 Kasım - 15 Kasım 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

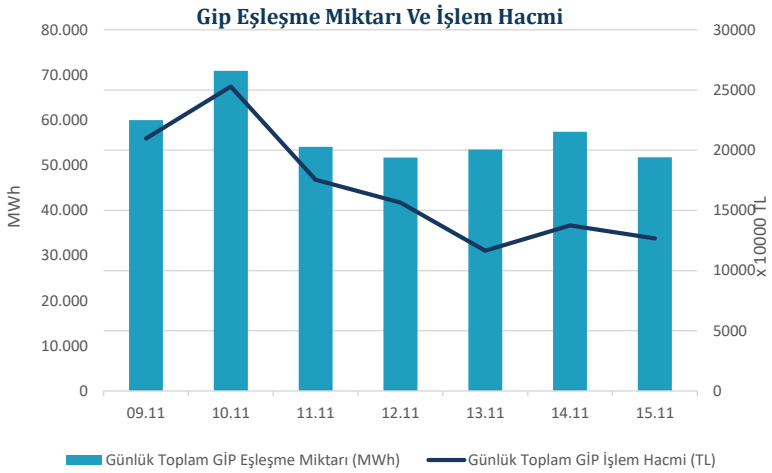


Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

" Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Kasım 2026 Salı günü saat 16.00'da 4.627,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."





Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 399.368 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Kasım 2026 Salı günü saat 16.00'da 4.627,47 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 10 Kasım 2026 Salı saat 14.00'te 4.695 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Kasım 2026 Salı günü, minimum ticaret 12 Kasım 2026 Perşembe günü olmuştur.

16.11.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 784 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 487 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
2.11.2026	3.482,46	56.012	195.058.618	4.635,00	2.172,70
3.11.2026	3.255,84	54.044	175.958.932	4.635,00	905,00
4.11.2026	3.578,58	54.992	196.792.613	4.635,00	1.601,10
5.11.2026	2.886,02	60.248	173.876.641	4.349,50	0,00
6.11.2026	3.552,19	57.723	205.044.109	4.635,00	58,10
7.11.2026	2.963,65	48.982	145.164.583	4.633,50	500,00
8.11.2026	1.904,98	51.633	98.358.778	4.500,00	0,00
9.11.2026	3.494,91	60.018	209.756.762	4.635,00	1.100,00
10.11.2026	3.565,11	70.927	252.861.586	4.635,00	1.307,30
11.11.2026	3.243,70	54.083	175.427.533	4.635,00	361,80
12.11.2026	3.026,28	51.687	156.418.311	4.634,00	955,90
13.11.2026	2.178,26	53.488	116.511.062	4.199,80	0,00
14.11.2026	2.396,48	57.404	137.566.486	4.179,90	51,00
15.11.2026	2.447,69	51.763	126.698.462	4.237,70	0,00

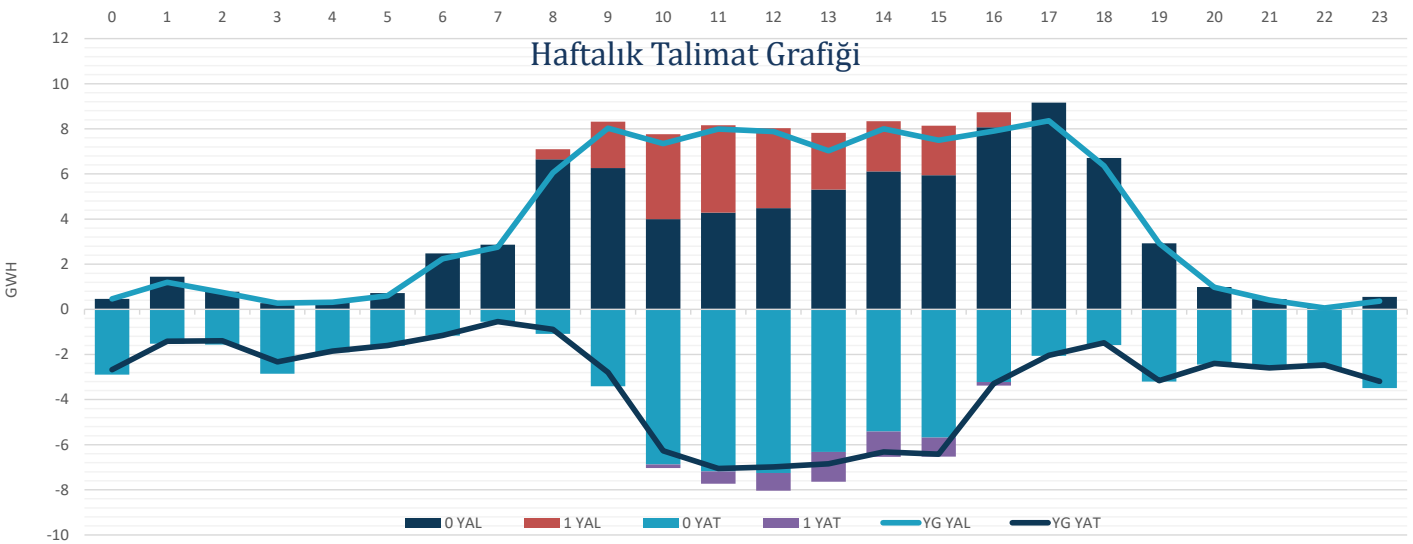
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Verilen talimatların %86'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 31.744 MWh artarak 172.971 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %86'sı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 46. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 27.365 MWh artarak 77.199 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 4.380 MWh artarak 95.773 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Kasım 2026 Pazartesi günü 26.806 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Kasım 2026 Pazar günü 2.058 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 9 Kasım 2026 Pazartesi günü 28.871 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 11 Kasım 2026 Çarşamba günü 2.000 MWh olarak gerçekleşmiştir.

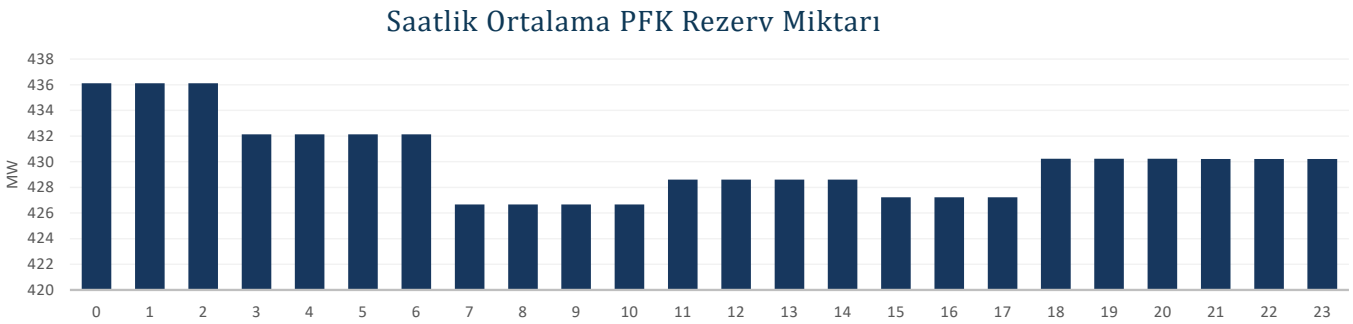


Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
09.11.2026	8.195	19.590	27.785	31.788	0	31.788
10.11.2026	25.425	0	25.425	5.472	0	5.472
11.11.2026	17.544	74	17.618	2.033	0	2.033
12.11.2026	8.108	1.609	9.716	2.854	226	3.079
13.11.2026	7.135	0	7.135	14.290	397	14.687
14.11.2026	12.764	0	12.764	6.745	4.309	11.053
15.11.2026	2.164	0	2.164	15.331	0	15.331

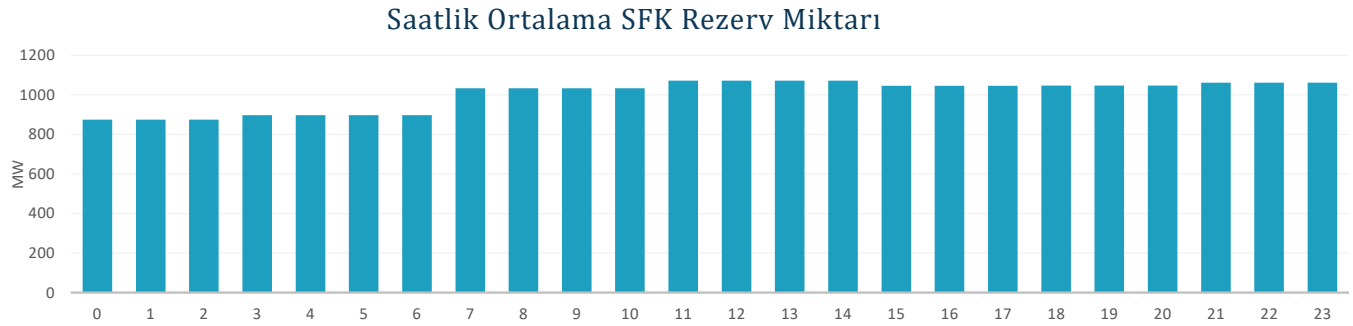
*Değerler MWh cinsindendir.
*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

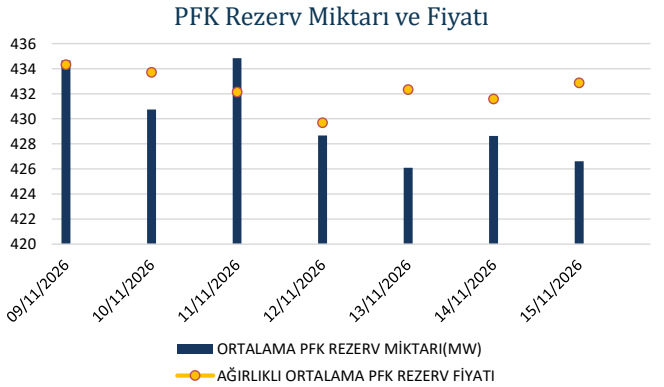
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

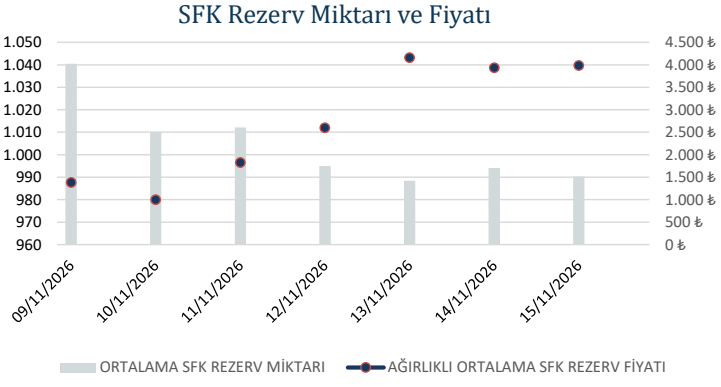
46. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 72.246 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 207,29 TL/MW azalarak 773,89 TL/MW olmuştur.



46. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 168.733 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 472,09 TL/MW artarak 2.679,40 TL/MW olmuştur.



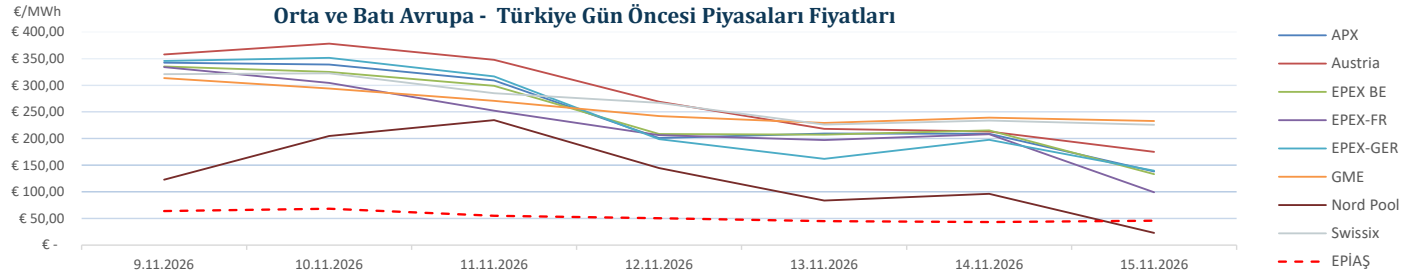




	09/11/2026	10/11/2026	11/11/2026	12/11/2026	13/11/2026	14/11/2026	15/11/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	434,66	430,75	434,84	428,66	426,09	428,64	426,62
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	894,52	857,14	758,70	605,61	770,79	724,00	804,74
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.040,50	1.010,00	1.012,13	995,00	988,46	994,13	990,33
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.380,88	996,99	1.825,51	2.598,47	4.156,16	3.930,79	3.983,37

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

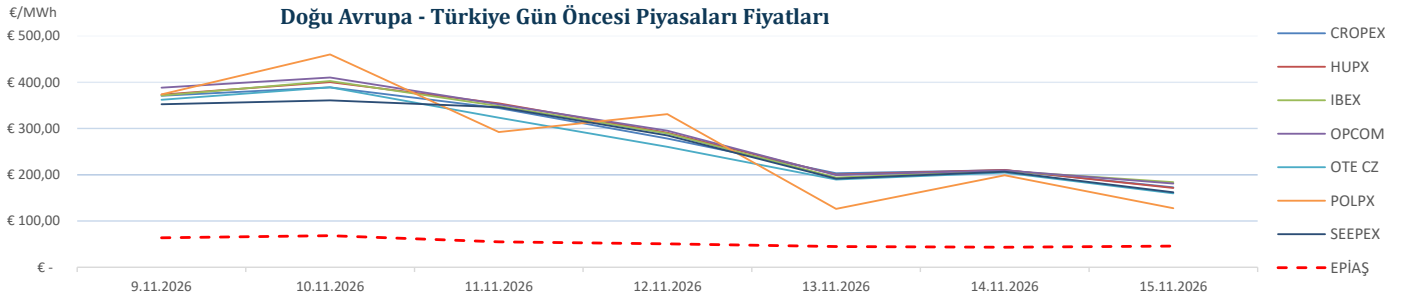
"46. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 238,52 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 279,76 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 53,08 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 10 Kasım 2026 Salı günü 460,15 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 15 Kasım 2026 Pazar Günü 22,93 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPİAŞ
9.11.2026	342,43 €	358,05 €	335,27 €	334,12 €	345,64 €	313,51 €	123,00 €	320,67 €	63,77 €
10.11.2026	338,73 €	378,15 €	324,85 €	304,46 €	351,48 €	293,86 €	204,86 €	322,44 €	68,30 €
11.11.2026	309,28 €	347,60 €	298,94 €	252,24 €	316,65 €	270,91 €	234,58 €	284,94 €	54,92 €
12.11.2026	200,91 €	268,97 €	208,54 €	206,54 €	199,04 €	242,34 €	144,45 €	266,85 €	50,66 €
13.11.2026	209,38 €	218,37 €	207,13 €	197,25 €	161,73 €	229,28 €	83,58 €	226,35 €	44,94 €
14.11.2026	208,99 €	213,20 €	215,34 €	207,97 €	197,72 €	239,45 €	96,14 €	233,84 €	43,34 €
15.11.2026	138,24 €	175,03 €	133,23 €	99,20 €	139,70 €	233,07 €	22,93 €	225,84 €	45,65 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPİAŞ
9.11.2026	370,97 €	373,20 €	371,50 €	388,23 €	362,05 €	373,55 €	352,52 €	63,77 €
10.11.2026	389,02 €	400,29 €	402,60 €	410,31 €	389,06 €	460,15 €	360,85 €	68,30 €
11.11.2026	344,05 €	354,42 €	348,74 €	352,56 €	323,42 €	292,57 €	346,08 €	54,92 €
12.11.2026	278,28 €	290,91 €	289,57 €	295,18 €	260,54 €	331,27 €	285,04 €	50,66 €
13.11.2026	203,36 €	200,40 €	193,84 €	199,32 €	189,45 €	126,25 €	191,68 €	44,94 €
14.11.2026	210,15 €	210,44 €	207,91 €	209,58 €	204,59 €	198,71 €	206,72 €	43,34 €
15.11.2026	172,81 €	171,47 €	183,96 €	181,04 €	159,80 €	127,68 €	162,04 €	45,65 €