EPİAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2026 (45. Hafta)

45. Haftada (2 Kasım - 8 Kasım)

**** PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 325,21 TL/MWh azalması,***

**** Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 367.175 MWh (saatlik ortalama 2.186 MWh) artması,***

**** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 332.424 MWh (saatlik ortalama 1.979 MWh) artması,***

**** Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 204.326 MWh (saatlik ortalama 1.216 MWh) azalması,***

**** İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 152.673 MWh (saatlik ortalama 909 MWh) artması,***

**** İkili Anlaşma miktarının 633.328 MWh (saatlik ortalama 3.770 MWh) azalması,***

**** GÖP eşleşme miktarının 257.713 MWh (saatlik ortalama 1.534 MWh) artması,***

**** Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 289.470 MWh (saatlik ortalama 1.723 MWh) artması,***

Göze çarpan önemli hususlardır.

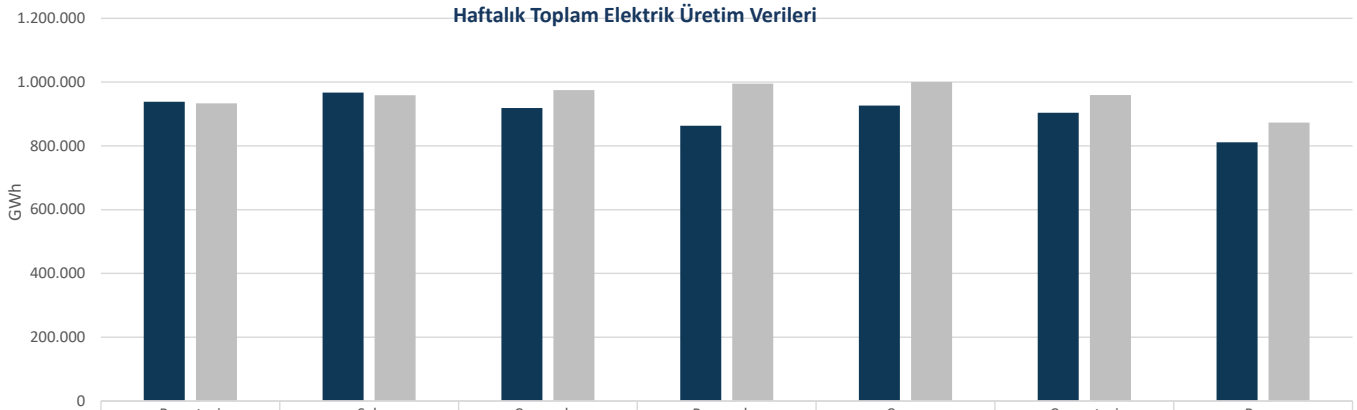
	45. Hafta		% Değişim	44. Hafta
Ortalama PTF	2.978,25	↓	-9,84%	3.303,47
Maksimum PTF	4.500,00	→	0,00%	4.500,00
Minimum PTF	170,01	↓	-47,69%	324,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.848,63	↓	-12,42%	3.252,69
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	3.882,34	↓	-2,16%	3.968,21
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.591,43	↓	-12,39%	2.957,82
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	22.250	↑	6,61%	20.870
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.370	↑	19,93%	8.647
Maksimum Takas Miktarı	29.124	↑	6,20%	27.423
Minimum Takas Miktarı	16.605	↑	1,47%	16.364
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.612	↑	7,28%	21.078
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	25.363	↑	5,97%	23.934
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	41.074	↓	-8,41%	44.844
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.377	↑	13,05%	29.525
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	383.633	↓	-0,22%	384.478
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	39.859	↑	5,80%	37.673

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

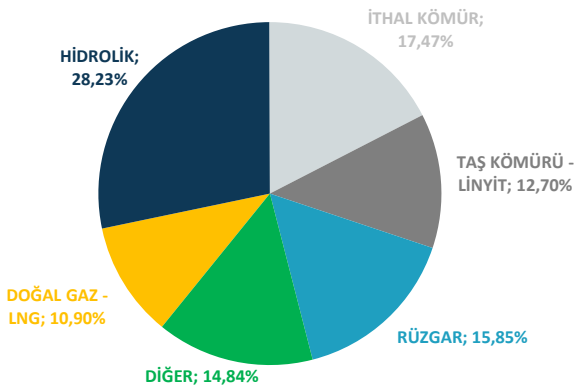
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 367.175 MWh artarak 6.696.320 MWh olarak gerçekleşmiştir.

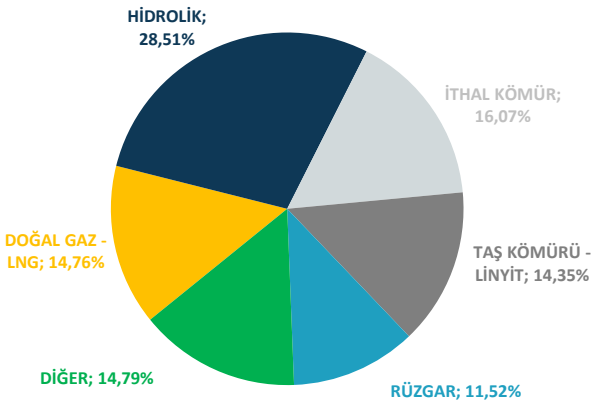


	Pazartesi	Salı	Çarşamba	Perşembe	Cuma	Cumartesi	Pazar
26.10.2026 - 01.11.2026	938.572	967.456	918.712	862.898	926.422	904.147	810.938
02.11.2026 - 08.11.2026	933.821	958.838	975.224	995.210	1.000.458	959.707	873.062

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (45. HAFTA)



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (44. HAFTA)

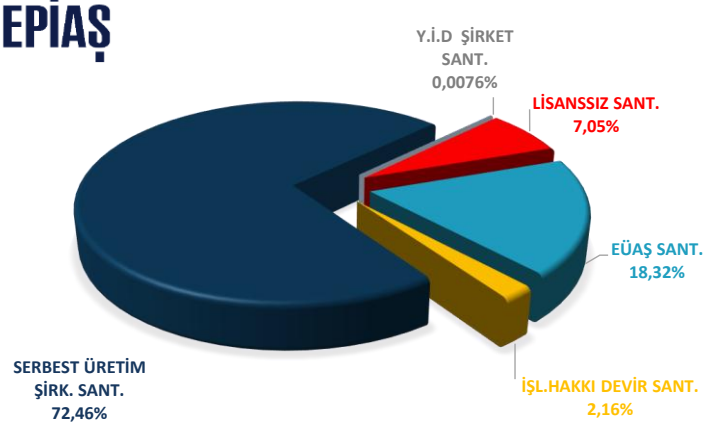


Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.890.499 MWh (%28,23) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.169.982 MWh (%17,47) ile İthal Kömür, 1.061.579 MWh (%15,85) ile Rüzgar, 994.019 MWh (%14,84) ile Diğer, 850.582 MWh (%12,70) ile Taş Kömürü-Linyit, 729.659 MWh (%10,9) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %14,84 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 567.360 MWh ile Güneş, 216.065 MWh ile Jeotermal, 143.292 MWh ile Biogaz, 36.399 MWh ile Asfaltit, 17.985 MWh ile Atık Isı ve 12.918 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.210 MWh azalarak 17.100 MWh, ihracatı 4.694 MWh azalarak 85.551 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

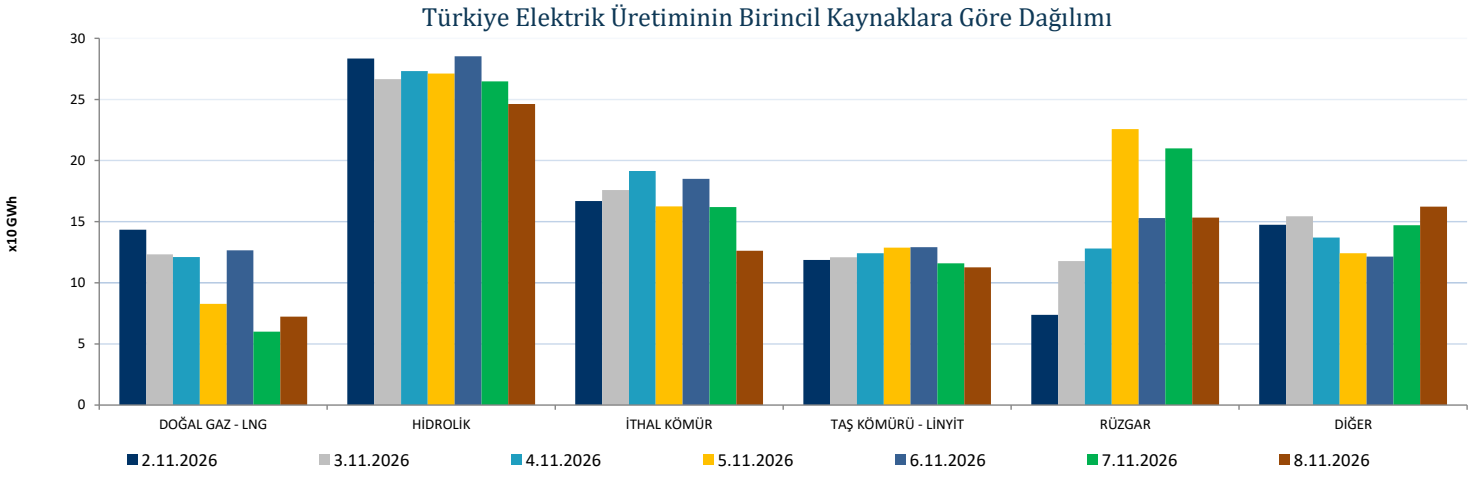
Elektrik Üretim Verileri



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 367.175 MWh artarak 6.696.320 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı kuruluş bazında incelendiğinde 4.852.119 MWh (%72,46) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 472.107 MWh (%7,05), Y.İ.D Şirket santralleri 507 MWh %0,0076, İ.H.D Şirket santralleri 144.724 MWh (%2,16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santralerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.226.864 MWh (%18,32) bandında olmuştur.

	2.11.2026	3.11.2026	4.11.2026	5.11.2026	6.11.2026	7.11.2026	8.11.2026
DOĞAL GAZ - LNG	143.503	123.272	121.170	82.779	126.507	60.051	72.377
HİDROLİK	283.423	266.622	273.129	271.139	285.238	264.703	246.245
İTHAL KÖMÜR	166.878	175.797	191.547	162.439	185.063	161.983	126.277
RÜZGAR	73.787	117.716	128.056	225.810	153.029	209.924	153.257
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	118.720	120.928	124.275	128.863	129.182	115.964	112.650
DİĞER	147.509	154.504	137.047	124.181	121.439	147.082	162.257

* Değerler MWh cinsindendir.

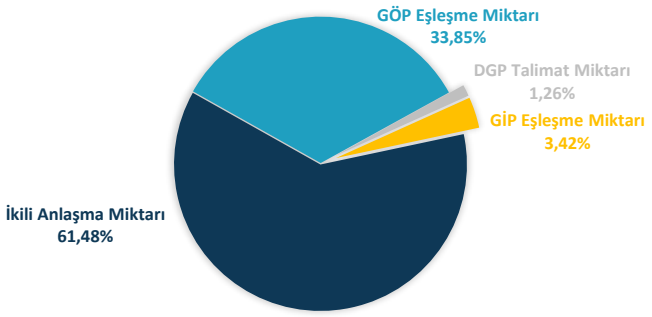


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 204.326 MWh azalarak 729.659 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 152.673 MWh artarak 1.169.982 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 58.179 MWh artarak 994.019 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 86.097 MWh artarak 1.890.499 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 57.873 MWh azalarak 850.582 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 332.424 MWh artarak 1.061.579 MWh seviyesine yükselmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.900.498 MWh (%61,48), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.798.879 MWh (%33,85), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 383.633 MWh (%3,42) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 141.227 MWh (%1,26) olmuştur.

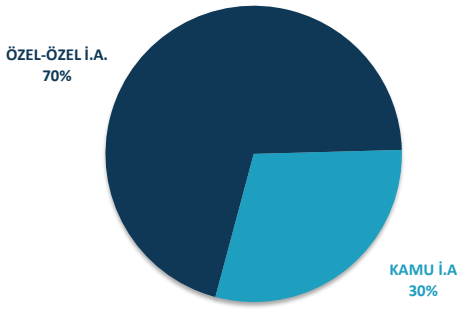
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.900.498 MWh (%61,48) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.798.879 MWh (%33,85), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 383.633 MWh (%3,42) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 141.227 MWh (%1,26) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 633.328 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 257.713 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 845 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 27.601 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı

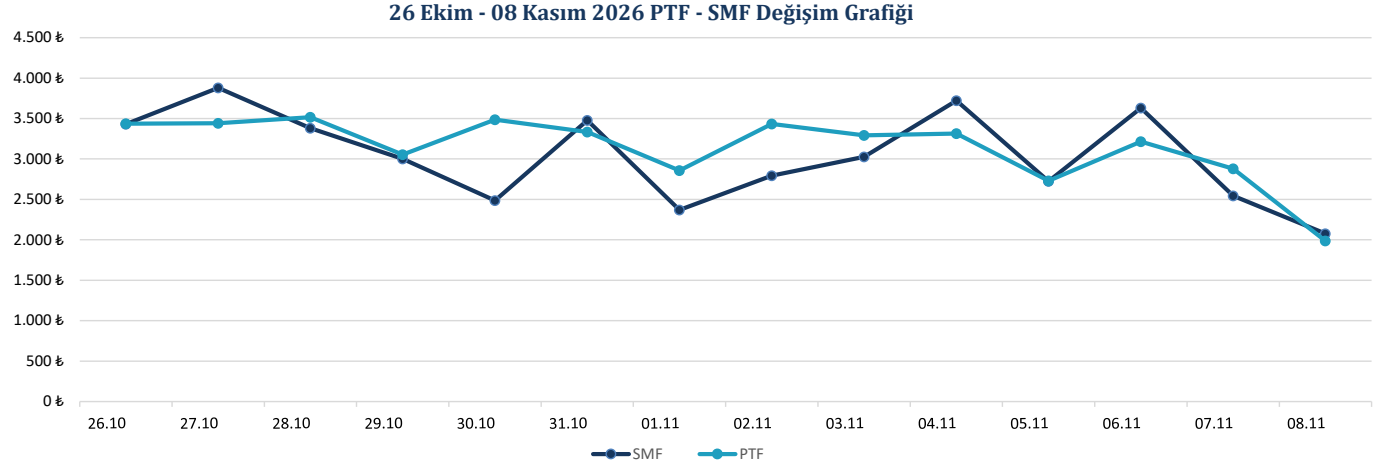


	2.11.2026	3.11.2026	4.11.2026	5.11.2026	6.11.2026	7.11.2026	8.11.2026
İKİLİ ANLAŞMA	872.671	911.981	928.498	1.100.894	1.061.690	1.013.905	1.010.860
GÖP	554.931	554.772	553.582	565.955	571.878	514.286	483.476
GİP	56.012	54.044	54.992	60.248	57.723	48.982	51.633
DGP	33.495	29.722	17.090	13.864	15.672	14.559	16.826
TOPLAM	1.517.109	1.550.519	1.554.161	1.740.961	1.706.963	1.591.732	1.562.794

* Değerler MWh cinsindendir.
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

26 Ekim - 08 Kasım 2026 PTF - SMF Değişim Grafiği



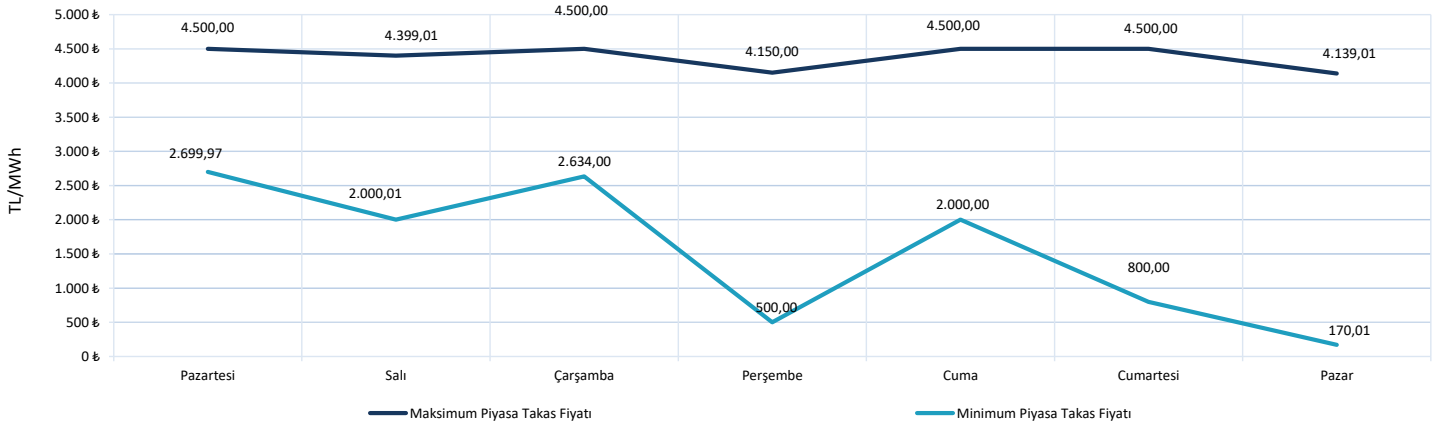
	26.10.26	27.10.26	28.10.26	29.10.26	30.10.26	31.10.26	01.11.26	02.11.26	03.11.26	04.11.26	05.11.26	06.11.26	07.11.26	08.11.26
PTF	3.435,74	3.442,26	3.516,63	3.052,72	3.487,32	3.332,64	2.856,96	3.432,96	3.292,47	3.313,79	2.729,20	3.213,65	2.879,35	1.986,34
SMF	3.429,86	3.879,53	3.379,57	3.001,12	2.485,47	3.479,22	2.368,67	2.792,66	3.025,59	3.722,69	2.722,94	3.629,23	2.544,51	2.077,19

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

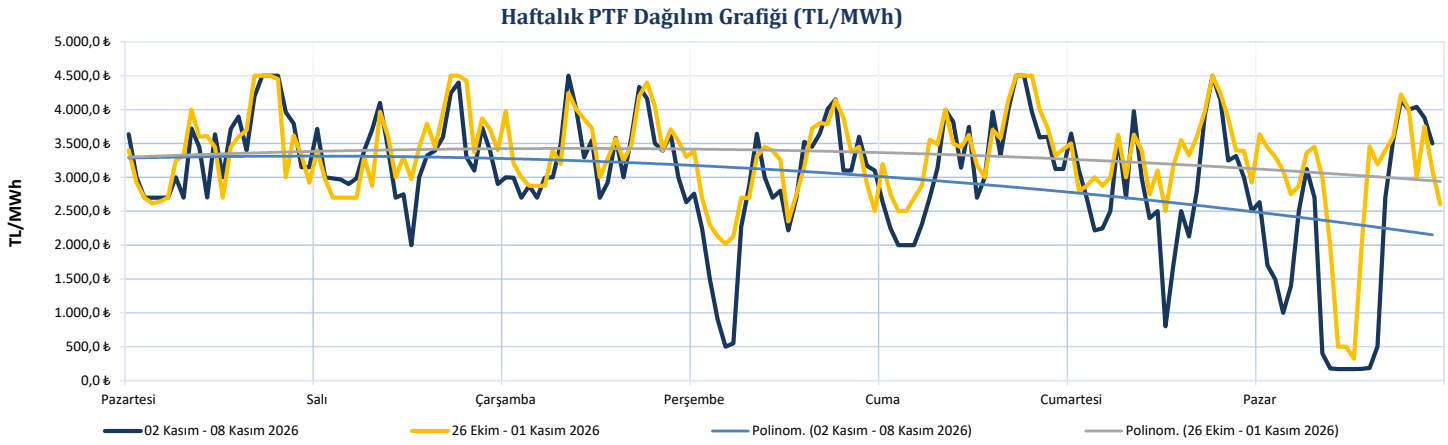
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.986,34 TL/MWh ile 8 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 3.432,96 TL/MWh ile 2 Kasım Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.077,19 TL/MWh ile 8 Kasım Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 3.722,69 TL/MWh ile 4 Kasım Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.879,00 TL/MWh ile 8 Kasım Pazar günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

02 Kasım - 08 Kasım 2026 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları

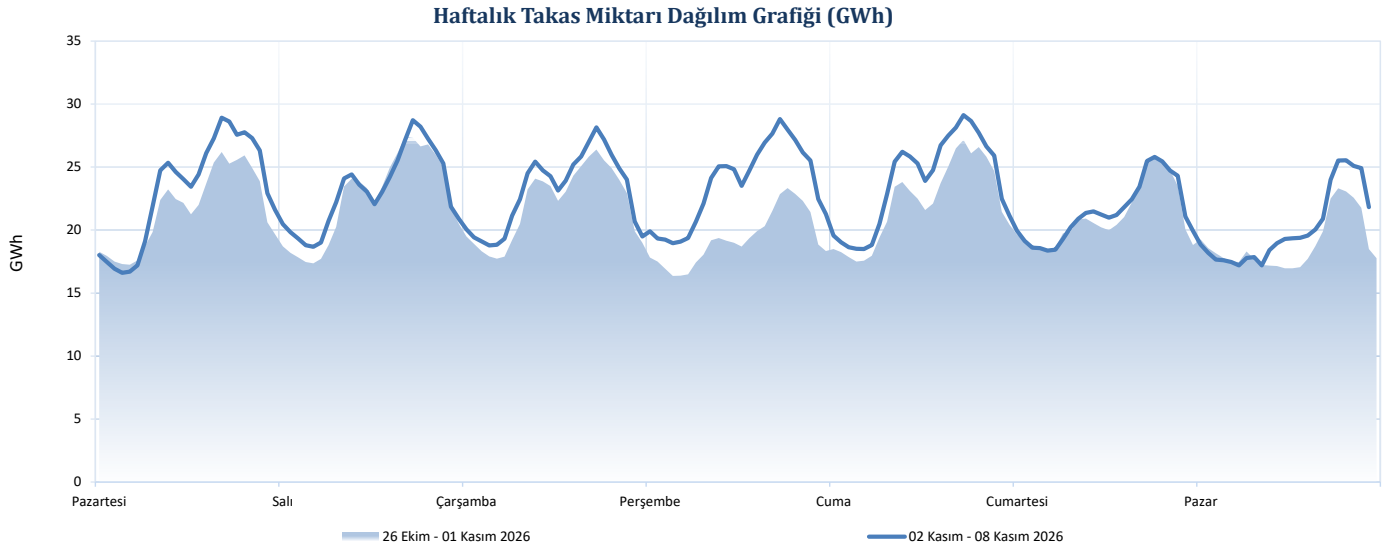


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

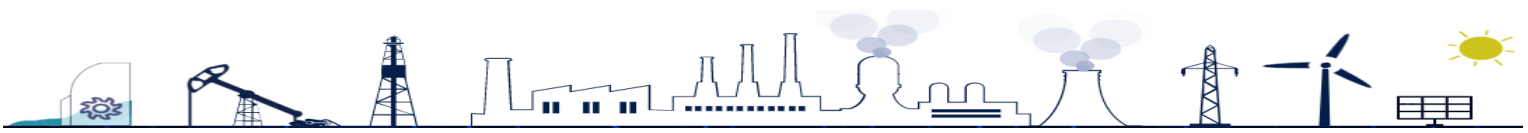


Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 325,21 TL/MWh azalarak 2.978,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 870,62 TL/MWh azalış ile 8 Kasım 2026 Pazar günü gerçekleşmiştir.

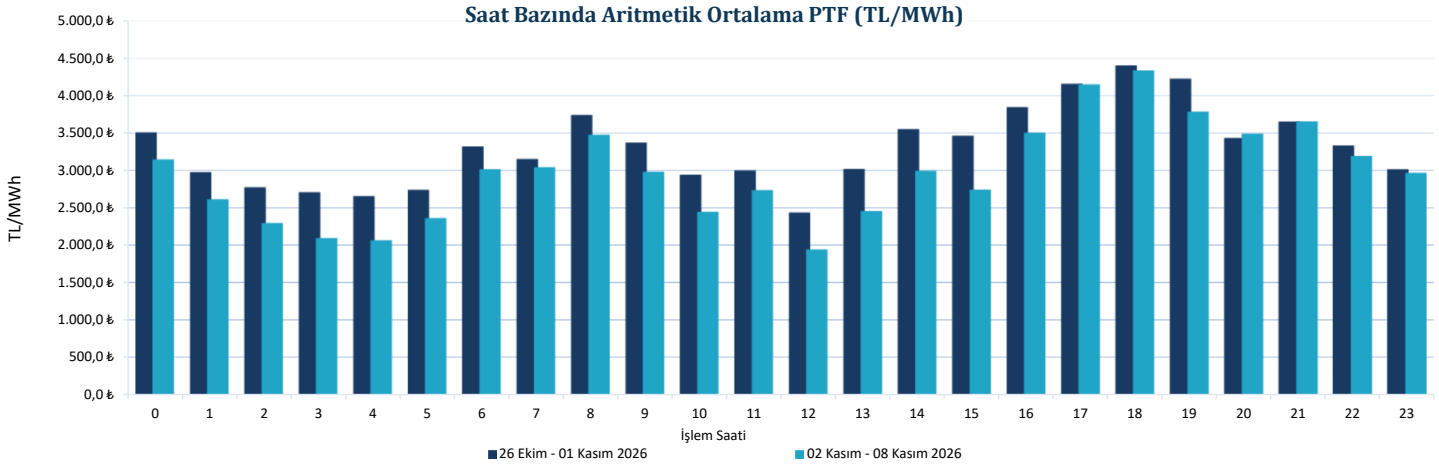
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.848,63 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 3.882,34 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.591,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



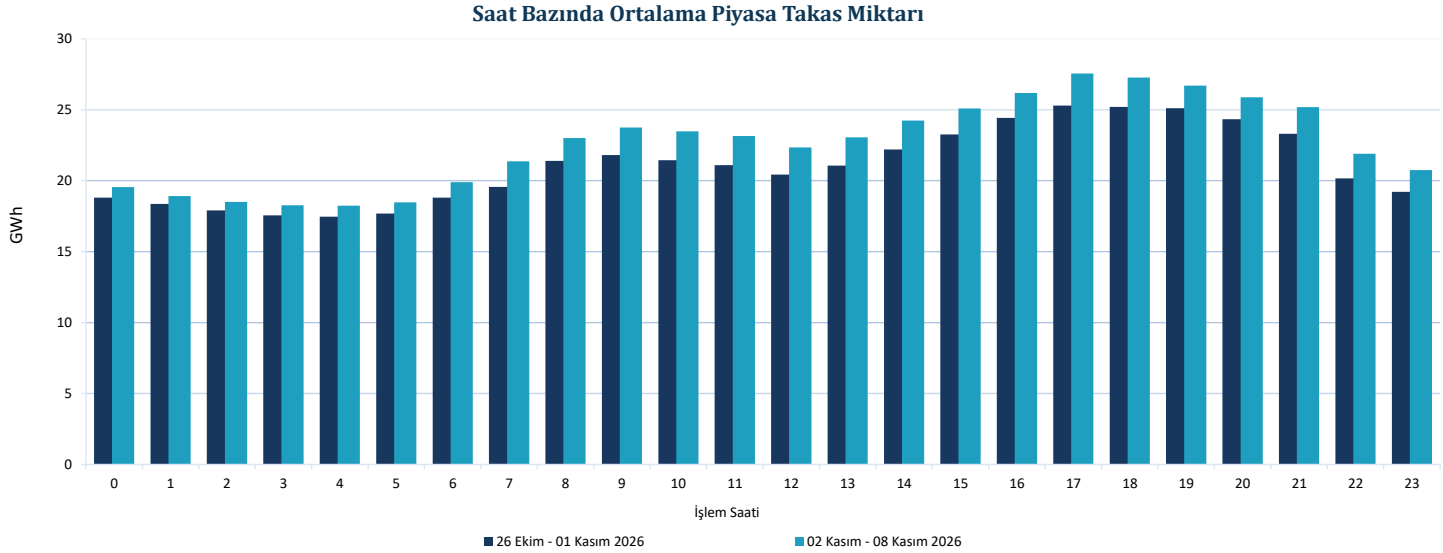
45. hafta genelinde maksimum eşleşme 6 Kasım Cuma günü saat 17.00'de 29.124 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 2 Kasım Pazartesi günü saat 03.00'te 16.605 MWh olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.



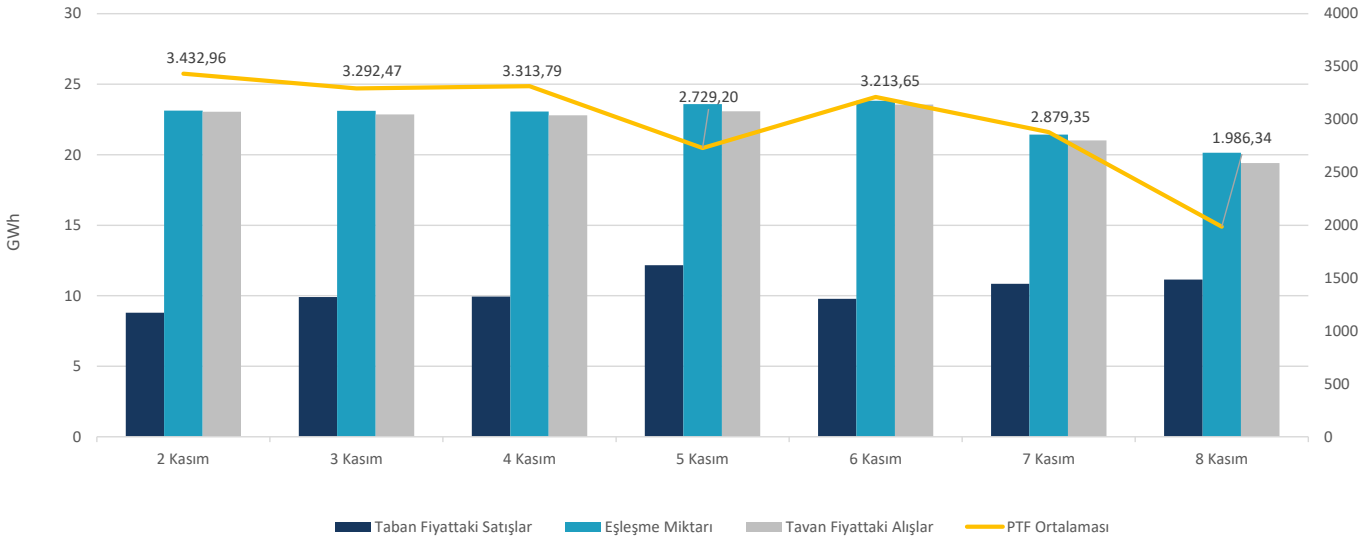
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 22 saatte azalış, 2 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 60,35 TL/MWh artarak 3.489,99 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 715,12 TL/MWh azalarak 2.742,22 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.261 MWh artarak 27.557 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



45. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,37 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 22,25 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,61 GWh seviyesindedir. Bu değerler 44. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.723 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.534 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.380 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

8 Kasım 2026 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 893,01 TL/MWh azalarak 1.986,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 300 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.606 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Kasım 2026 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 584,59 TL/MWh azalarak 2.729,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.220 MWh artması etkili olmuştur.

45. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,0 (240.142 MWh) artarak 4.261.014 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %17,9 (361.639 MWh) artarak 2.385.005 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %19,9 (289.470 MWh) artarak 1.742.160 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %6,6 (231.842 MWh) artarak 3.737.994 MWh, teklif edilen satış miktarı %13, (647.157 MWh) artarak 5.607.324 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,8 (103.820 MWh) azalarak 1.413.319 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %55,0 (33.220 MWh) azalarak 27.202 MWh seviyesine gerilemiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

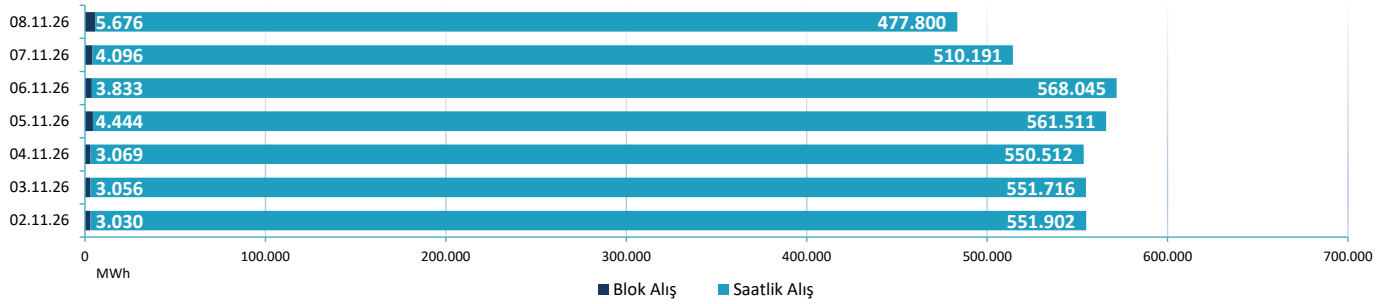
09.11.2026 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 768'dir. Bu hafta günlük ortalama 641 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;
-Saatlik satış miktarı 340.715 MWh,
-Blok satış miktarı 201.903 MWh,
-Saatlik alış miktarı 538.811 MWh,
-Blok alış miktarı 3.886 MWh olmuştur.
-Haftalık toplam fark fonu -15.574.869 TL olarak gerçekleşmiştir.

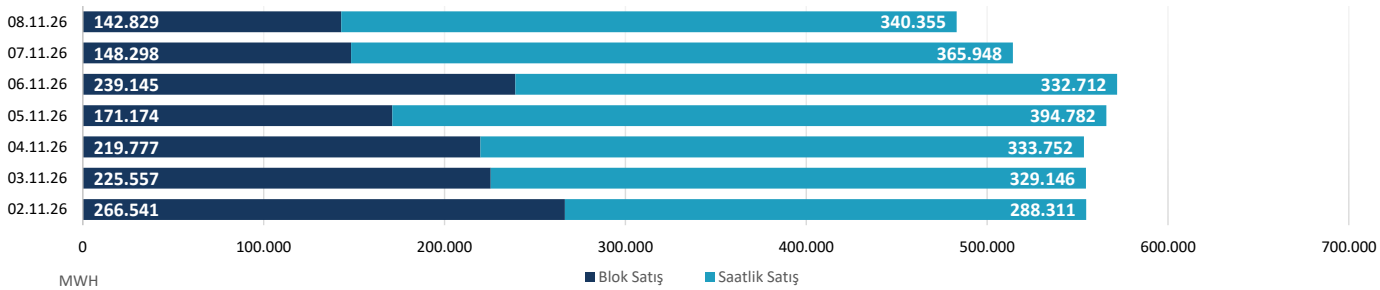
		2.11.26	3.11.2026	4.11.2026	5.11.2026	6.11.2026	7.11.2026	8.11.2026
ALIŞ	SAATLİK	551.902	551.716	550.512	561.511	568.045	510.191	477.800
	BLOK	3.030	3.056	3.069	4.444	3.833	4.096	5.676
SATIŞ	SAATLİK	288.311	329.146	333.752	394.782	332.712	365.948	340.355
	BLOK	266.541	225.557	219.777	171.174	239.145	148.298	142.829

* Değerleri MWh cinsindendir.

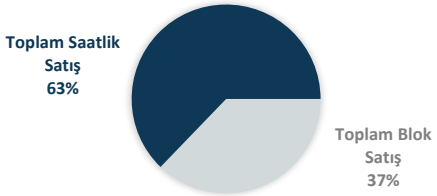
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

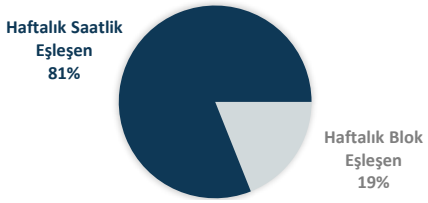


02 Kasım - 08 Kasım 2026 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

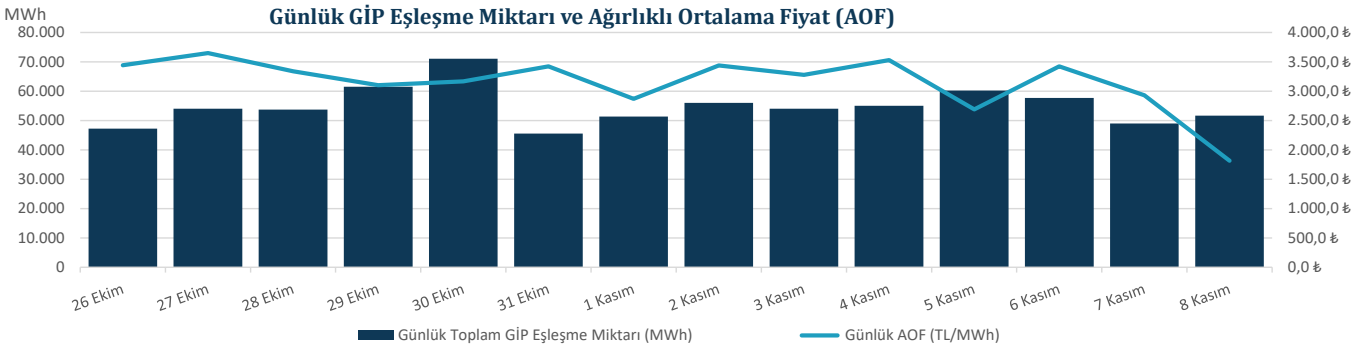
02 Kasım - 08 Kasım 2026 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

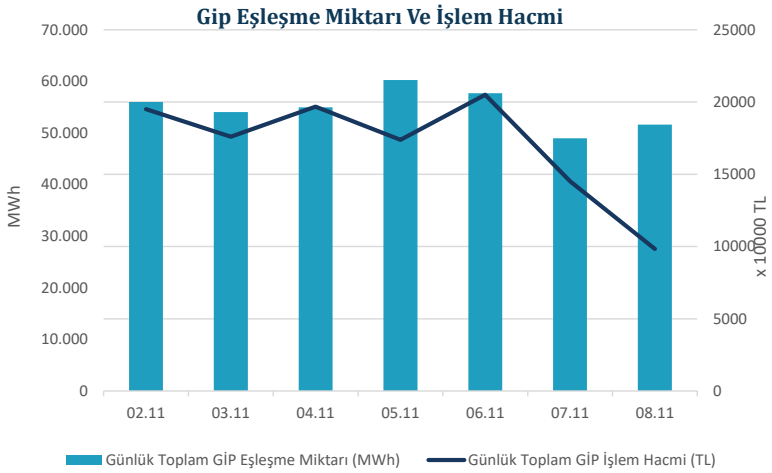


Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

'' Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Kasım 2026 Cuma günü saat 18.00'de 4.601,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."





Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 383.633 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Kasım 2026 Cuma günü saat 18.00'de 4.601,55 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Kasım 2026 Perşembe saat 16.00'da 3.827 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Kasım 2026 Perşembe günü, minimum ticaret 7 Kasım 2026 Cumartesi günü olmuştur.

09.11.2026 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 783 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 485 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.10.2026	3.560,58	47.204	168.073.841	4.635,00	1.827,40
27.10.2026	3.699,37	54.023	199.849.752	4.635,00	2.100,30
28.10.2026	3.386,20	53.701	181.842.857	4.634,80	1.800,00
29.10.2026	3.174,88	61.541	195.385.732	4.635,00	1.001,30
30.10.2026	3.262,80	71.091	231.954.082	4.635,00	550,10
31.10.2026	3.458,25	45.558	157.549.723	4.635,00	1.700,00
1.11.2026	2.901,84	51.361	149.040.048	4.629,90	0,00
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

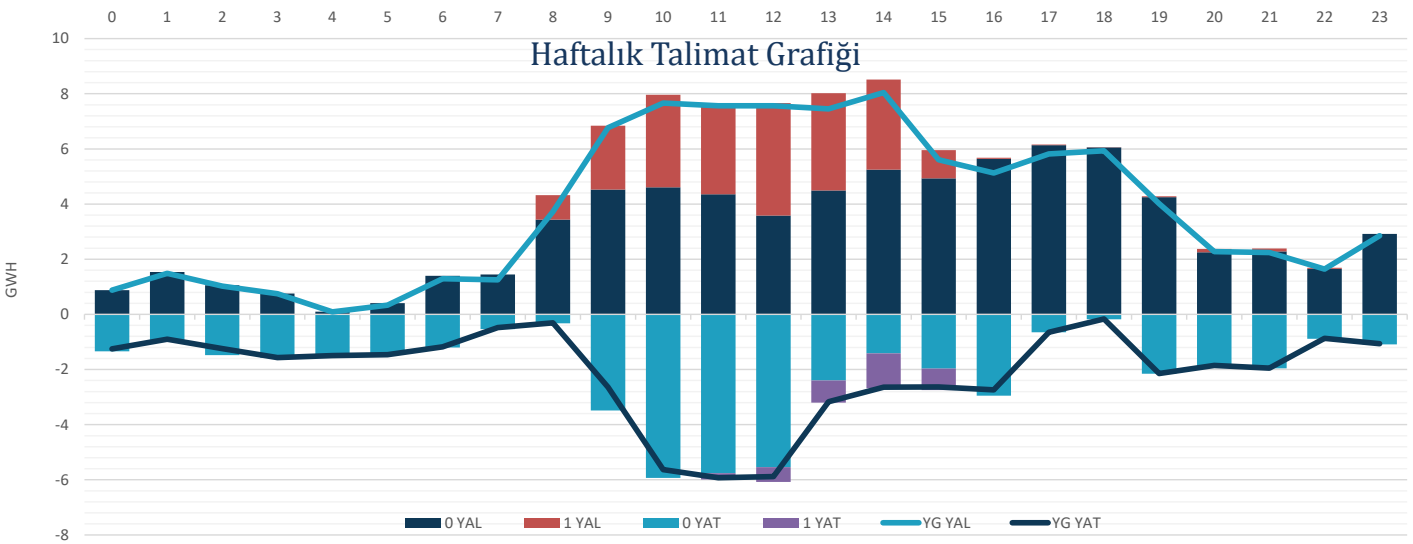
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Verilen talimatların %83'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 27.601 MWh artarak 141.227 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %83'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 45. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.891 MWh artarak 49.834 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 17.710 MWh artarak 91.393 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Kasım 2026 Salı günü 16.710 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Kasım 2026 Cumartesi günü 7.300 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Kasım 2026 Pazartesi günü 16.902 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 6 Kasım 2026 Cuma günü 1.309 MWh olarak gerçekleşmiştir.

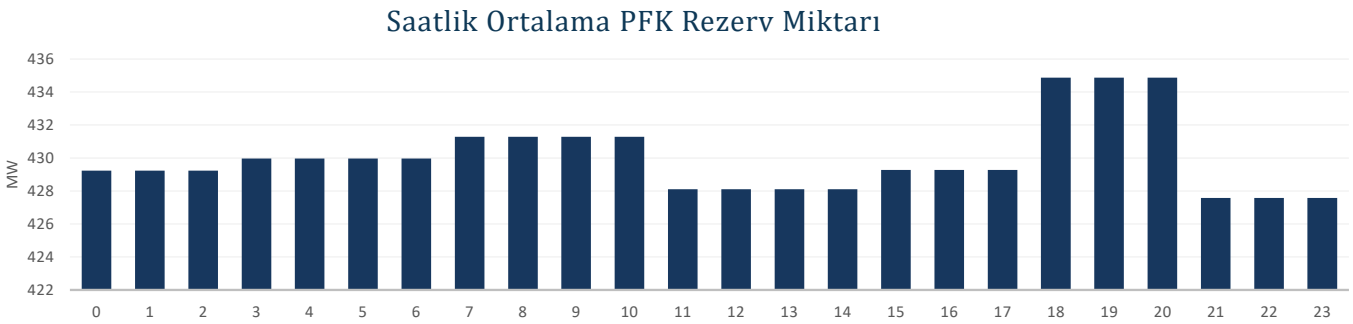


Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
02.11.2026	9.838	7.346	17.184	17.705	0	17.705
03.11.2026	7.286	10.483	17.769	13.737	0	13.737
04.11.2026	12.121	3.363	15.484	1.930	0	1.930
05.11.2026	11.213	0	11.213	3.109	577	3.686
06.11.2026	13.960	841	14.801	1.374	0	1.374
07.11.2026	7.767	0	7.767	4.529	3.037	7.566
08.11.2026	11.753	0	11.753	6.248	0	6.248

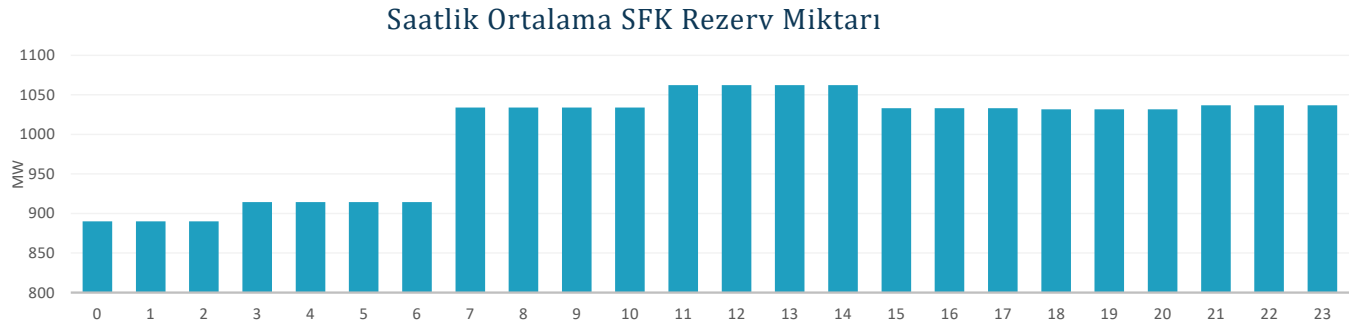
*Değerler MWh cinsindendir.
*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

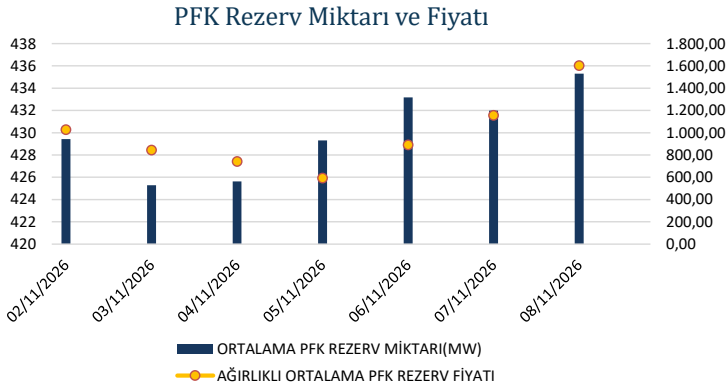
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

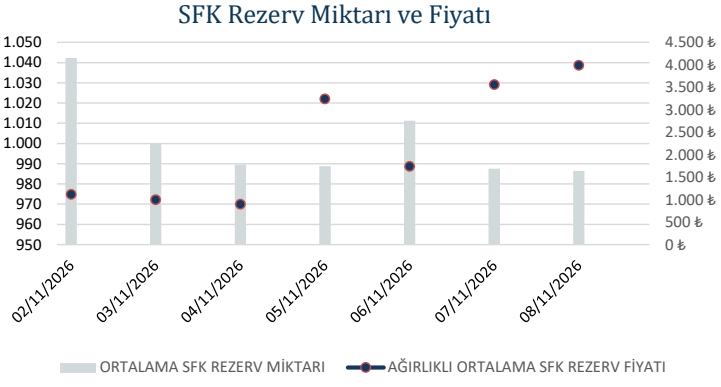
45. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 72.242 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 622,87 TL/MW azalarak 981,18 TL/MW olmuştur.



45. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 168.137 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 640,72 TL/MW artarak 2.207,31 TL/MW olmuştur.



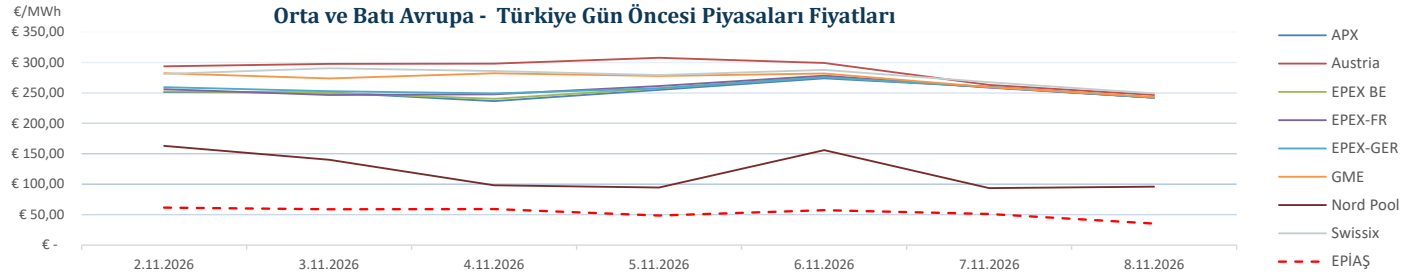




	02/11/2026	03/11/2026	04/11/2026	05/11/2026	06/11/2026	07/11/2026	08/11/2026
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	429,43	425,28	425,62	429,31	433,18	431,98	435,30
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.027,04	844,35	742,76	592,62	891,56	1.155,39	1.602,27
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	1.042,29	999,92	989,50	988,75	1.011,25	987,54	986,46
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.118,61	997,60	895,96	3.240,17	1.742,22	3.556,61	3.989,97

* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

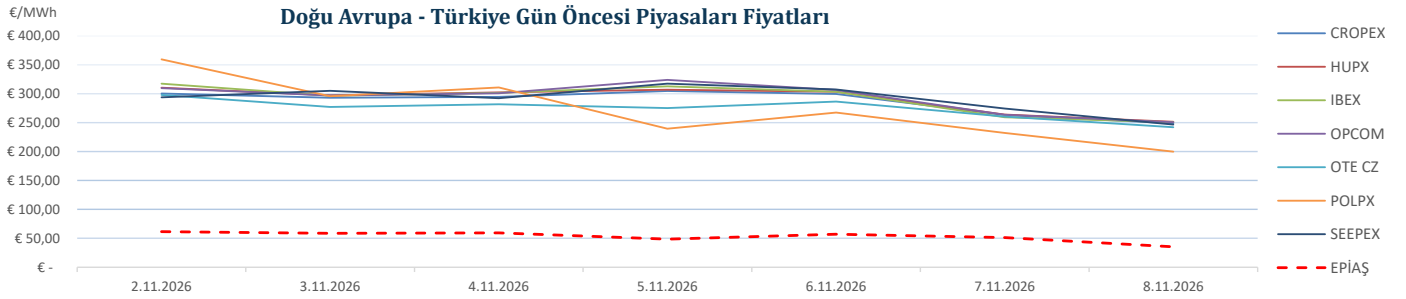
"45. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 246,86 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 285,84 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 53,19 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Kasım 2026 Pazartesi günü 359,65 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 7 Kasım 2026 Cumartesi Günü 93,62 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPİAŞ
2.11.2026	251,26 €	293,67 €	252,42 €	256,13 €	259,31 €	282,30 €	162,99 €	281,00 €	61,62 €
3.11.2026	250,58 €	297,69 €	250,28 €	246,37 €	252,85 €	273,65 €	140,26 €	290,52 €	58,90 €
4.11.2026	236,52 €	298,13 €	240,26 €	247,70 €	248,99 €	282,19 €	98,09 €	286,05 €	59,34 €
5.11.2026	255,12 €	307,66 €	257,66 €	261,40 €	257,38 €	277,64 €	94,52 €	279,45 €	48,60 €
6.11.2026	273,90 €	299,13 €	276,47 €	278,29 €	275,64 €	281,78 €	155,98 €	287,87 €	57,23 €
7.11.2026	259,68 €	263,01 €	259,58 €	258,75 €	259,83 €	259,38 €	93,62 €	267,38 €	51,28 €
8.11.2026	242,27 €	246,51 €	242,27 €	242,16 €	242,13 €	243,31 €	95,89 €	249,18 €	35,37 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPİAŞ
2.11.2026	300,52 €	310,59 €	317,56 €	310,04 €	298,12 €	359,65 €	294,09 €	61,62 €
3.11.2026	293,08 €	297,53 €	296,66 €	297,01 €	277,48 €	295,90 €	305,14 €	58,90 €
4.11.2026	294,89 €	302,31 €	301,70 €	300,84 €	282,08 €	311,21 €	292,45 €	59,34 €
5.11.2026	304,93 €	307,07 €	312,88 €	324,14 €	275,40 €	239,88 €	317,64 €	48,60 €
6.11.2026	299,91 €	303,62 €	303,78 €	306,59 €	286,63 €	267,68 €	307,65 €	57,23 €
7.11.2026	263,32 €	264,06 €	259,49 €	263,80 €	260,55 €	232,44 €	274,52 €	51,28 €
8.11.2026	249,07 €	251,68 €	250,85 €	250,90 €	242,25 €	199,96 €	246,83 €	35,37 €