

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2025 (6. Hafta)

## 6. Haftada (3 Şubat - 9 Şubat)

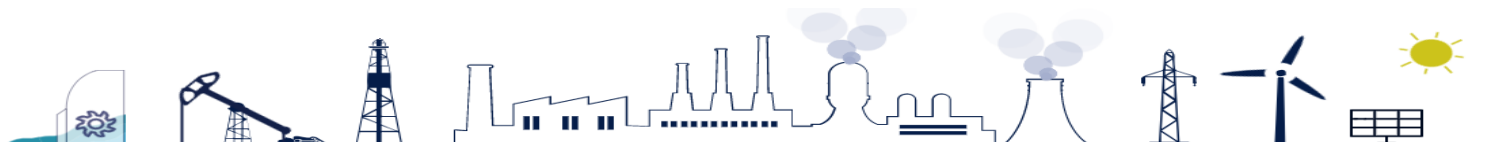
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 115,53 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 310.181 MWh (saatlik ortalama 1.846 MWh) artması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 718.858 MWh (saatlik ortalama 4.279 MWh) artması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 143.938 MWh (saatlik ortalama 857 MWh) azalması,
- \* Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 81.692 MWh (saatlik ortalama 486 MWh) azalması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 717.617 MWh (saatlik ortalama 4.272 MWh) azalması,
- \* GÖP eşleşme miktarının 106.774 MWh (saatlik ortalama 636 MWh) artması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 180.001 MWh (saatlik ortalama 1.071 MWh) artması,

### Göze çarpan önemli hususlardır.

	6. Hafta		% Değişim	5. Hafta
Ortalama PTF	2.429,80	↓	-4,54%	2.545,33
Maksimum PTF	3.000,00	→	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	863,63	↑	15,15%	750,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.416,05	↑	2,06%	2.367,30
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.764,43	↓	-6,79%	2.965,95
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.239,56	↓	-11,38%	2.527,24
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	27.476	↓	-0,68%	27.665
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.971	↑	7,71%	13.899
Maksimum Takas Miktarı	34.524	↑	3,73%	33.282
Minimum Takas Miktarı	22.261	↑	1,30%	21.975
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.360	↑	2,29%	27.725
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.311	↑	0,73%	32.076
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	43.488	↓	-8,94%	47.760
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.455	↑	6,15%	34.343
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	290.213	↑	10,88%	261.739
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.336	↑	4,56%	40.489

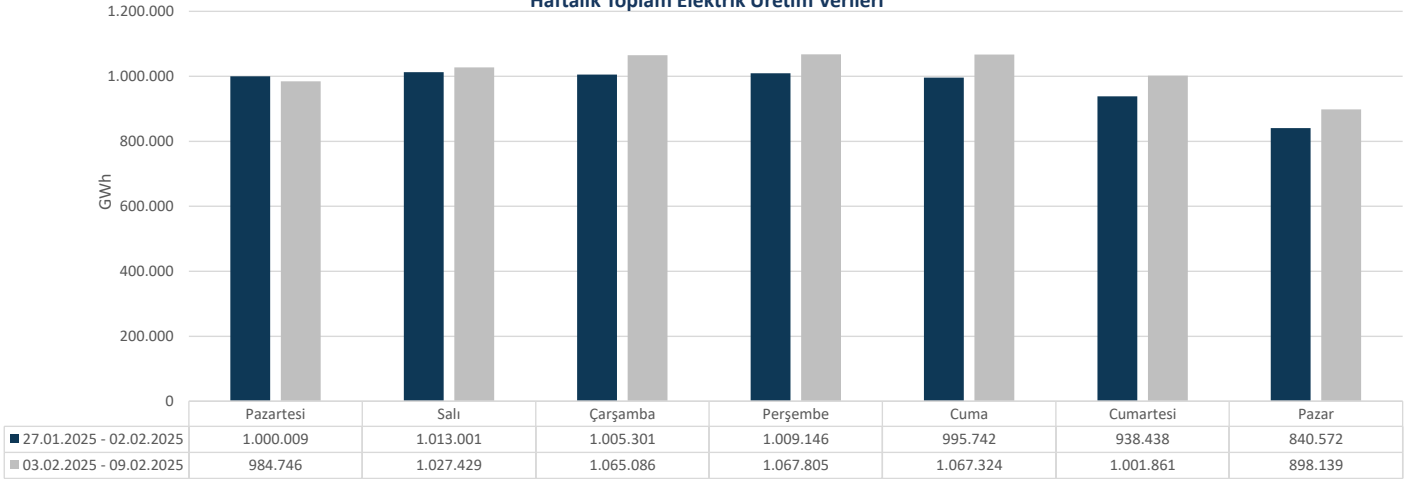
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

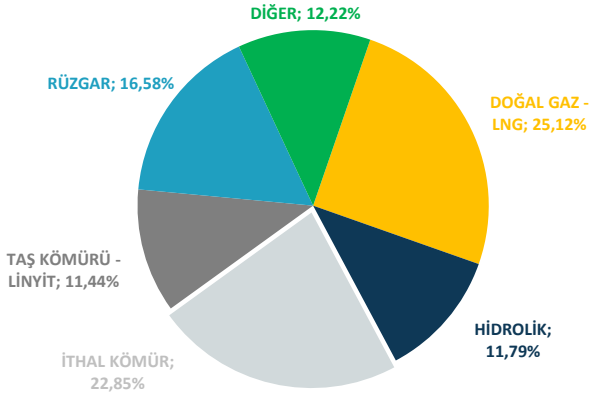


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 310.181 MWh artarak 7.112.390 MWh olarak gerçekleşmiştir.

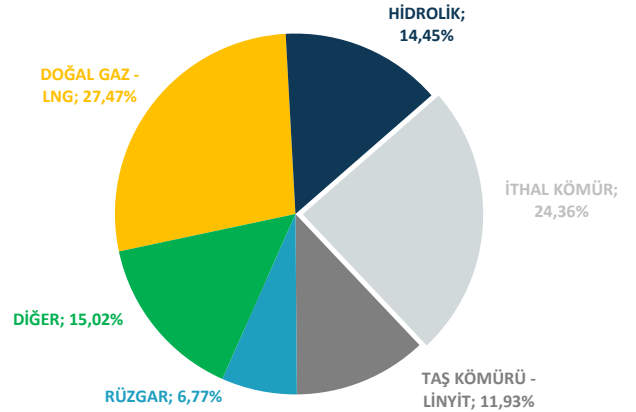
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (6. HAFTA)



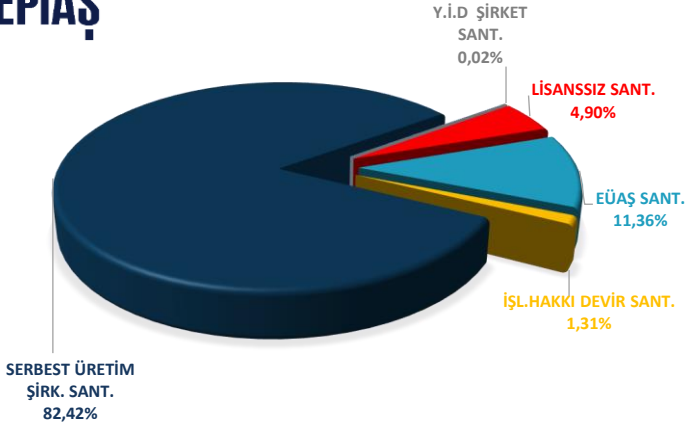
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (5. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.786.750 MWh (%25,12) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.625.073 MWh (%22,85) ile İthal Kömür, 1.179.189 MWh (%16,58) ile Rüzgar, 869.040 MWh (%12,22) ile Diğer, 838.776 MWh (%11,79) ile Hidrolik, 813.561 MWh (%11,44) ile Taş Kömürü-Linyit gelmektedir. Üretime %12,22 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 418.741 MWh ile Güneş, 228.715 MWh ile Jeotermal, 162.036 MWh ile Biogaz, 30.260 MWh ile Asfaltit, 15.032 MWh ile Fuel Oil ve 14.256 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 1.380 MWh azalarak 3.261 MWh, ihracatı 9.149 MWh artarak 106.009 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



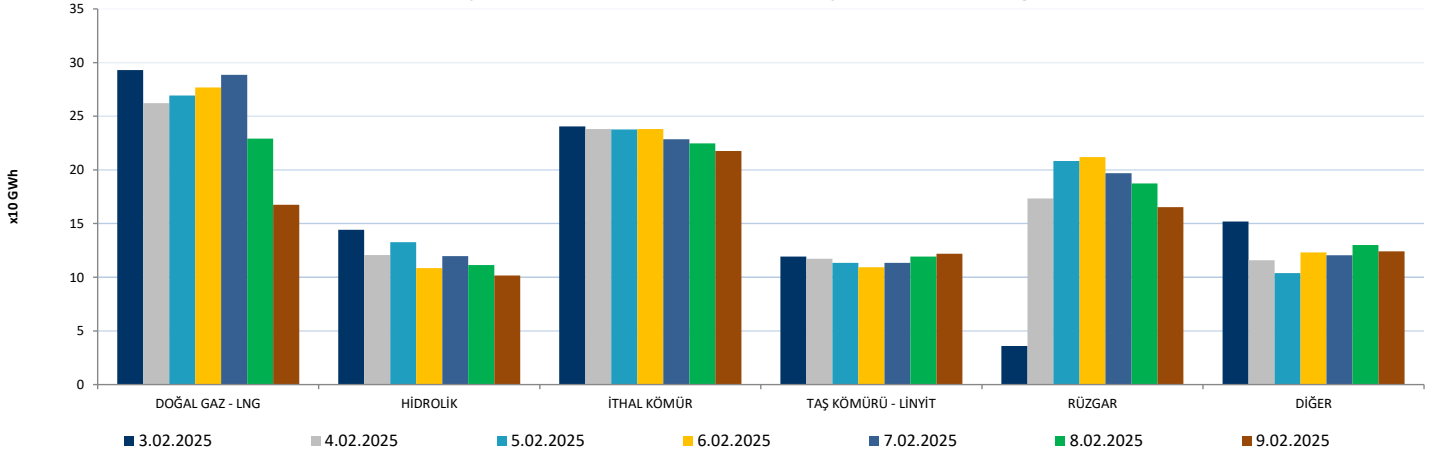


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 310.181 MWh artarak 7.112.390 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.862.195 MWh (%82,42) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 348.177 MWh (%4,90), Y.I.D Şirket santralleri 1.230 MWh (%0,017), İ.H.D Şirket santralleri 92.841 MWh (%1,31) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 807.947 MWh (%11,36) bandında olmuştur.

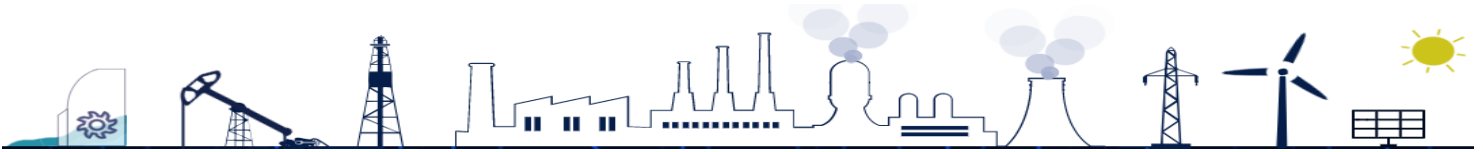
	3.02.2025	4.02.2025	5.02.2025	6.02.2025	7.02.2025	8.02.2025	9.02.2025
DOĞAL GAZ - LNG	293.039	262.308	269.282	276.889	288.514	229.121	167.597
HİDROLİK	144.129	120.740	132.749	108.447	119.654	111.350	101.708
İTHAL KÖMÜR	240.445	238.012	237.619	238.085	228.464	224.738	217.711
RÜZGAR	35.996	173.378	208.271	211.972	196.876	187.466	165.229
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	119.298	117.244	113.362	109.338	113.295	119.201	121.822
DİĞER	151.839	115.747	103.803	123.074	120.520	129.986	124.071

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

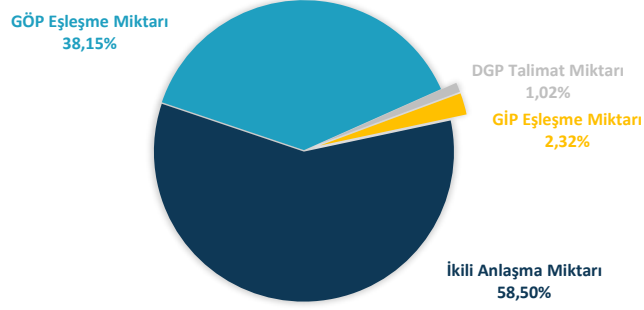


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 81.692 MWh azalarak 1.786.750 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 32.173 MWh azalarak 1.625.073 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 152.690 MWh azalarak 869.040 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 143.938 MWh azalarak 838.776 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 1.815 MWh artarak 813.561 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 718.858 MWh artarak 1.179.189 MWh seviyesine yükselmiştir.



*Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.305.994 MWh (%58,50), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.764.554 MWh (%38,15), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 290.213 MWh (%2,32) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 127.333 MWh (%1,02) olmuştur.*

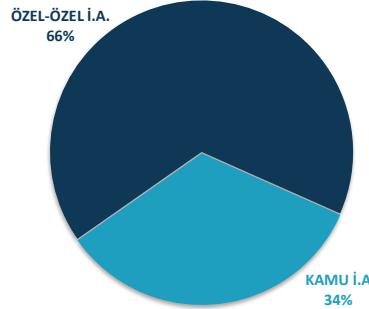
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 7.305.994 MWh (%58,50) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.764.554 MWh (%38,15), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 290.213 MWh (%2,32) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 127.333 MWh (%1,02) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 717.617 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 106.774 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 28.474 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 225 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



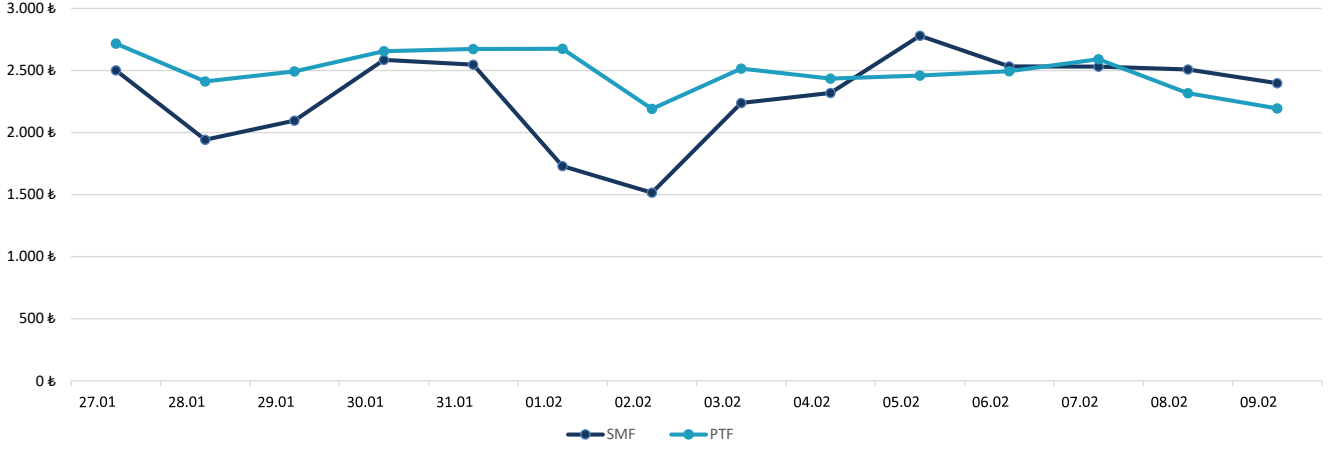
	3.02.2025	4.02.2025	5.02.2025	6.02.2025	7.02.2025	8.02.2025	9.02.2025
İKİLİ ANLAŞMA	1.001.798	1.031.284	1.104.794	1.060.994	1.048.830	1.065.293	993.001
GÖP	681.590	696.842	714.405	715.986	708.025	649.475	598.232
GİP	30.700	35.786	47.475	44.996	49.961	44.226	37.071
DGP	20.224	10.905	31.874	16.567	17.261	14.969	15.533
TOPLAM	1.734.313	1.774.816	1.898.547	1.838.543	1.824.077	1.773.963	1.643.837

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 27 Ocak - 09 Şubat 2025 PTF - SMF Değişim Grafiği

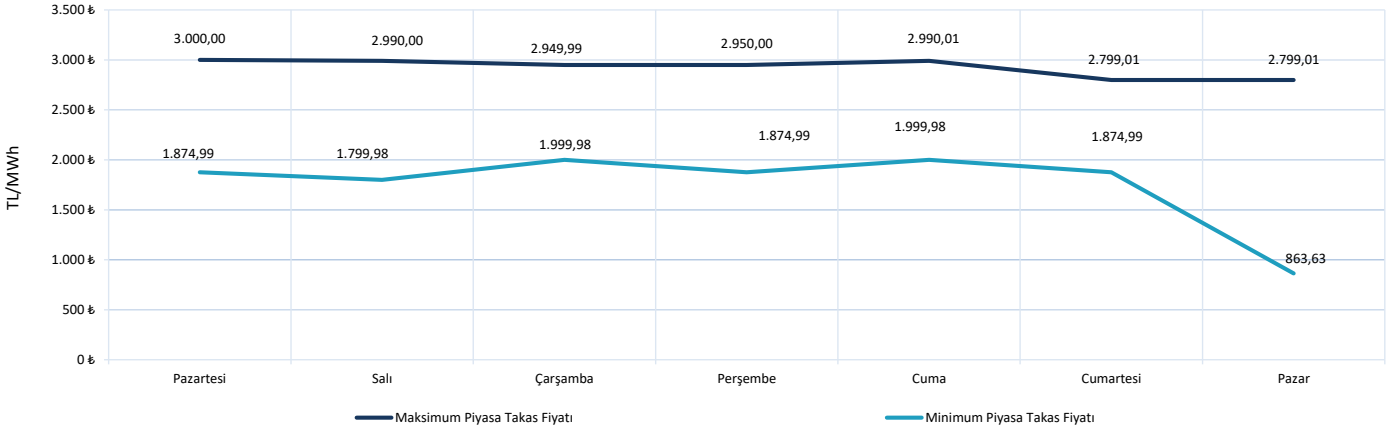


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

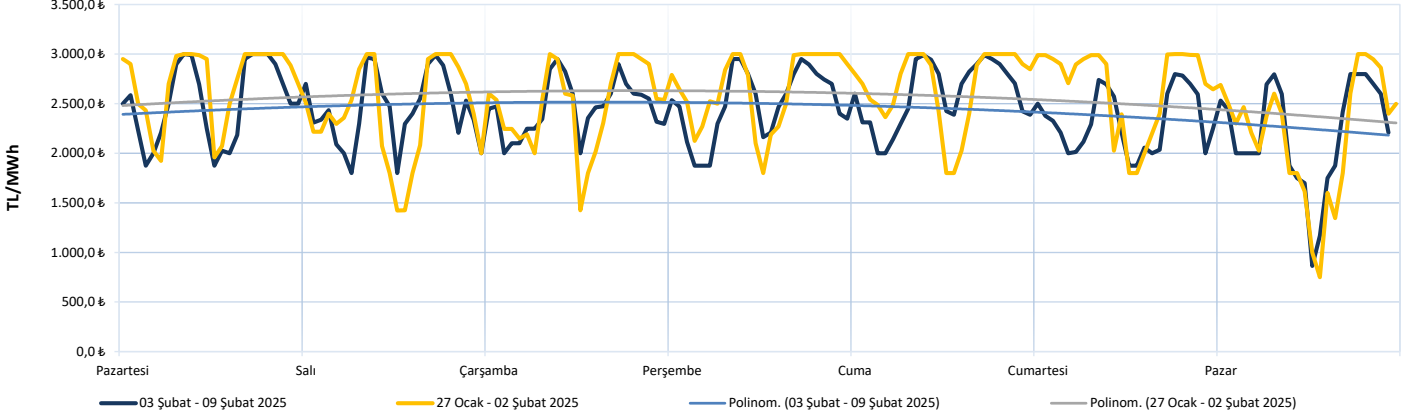
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.194,41 TL/MWh ile 9 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.591,31 TL/MWh ile 7 Şubat Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.239,55 TL/MWh ile 3 Şubat Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.780,19 TL/MWh ile 5 Şubat Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.169,99 TL/MWh ile 3 Şubat Pazartesi günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

## 03 Şubat - 09 Şubat 2025 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



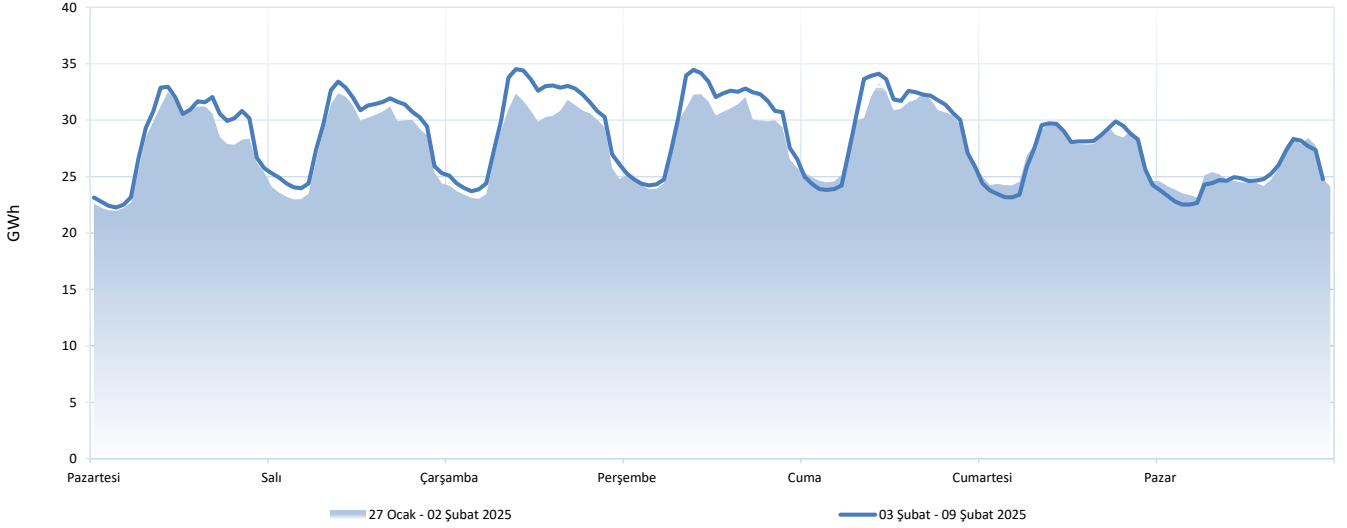
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



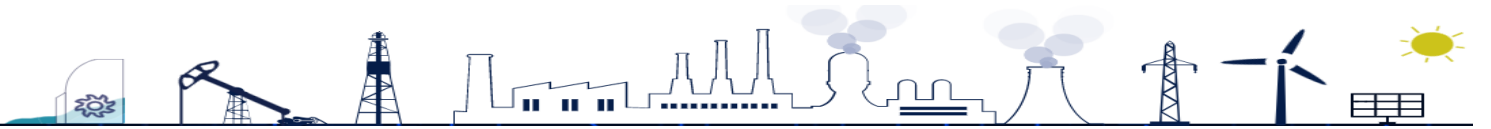
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 115,53 TL/MWh azalarak 2.429,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 357,46 TL/MWh azalış ile 8 Şubat 2025 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

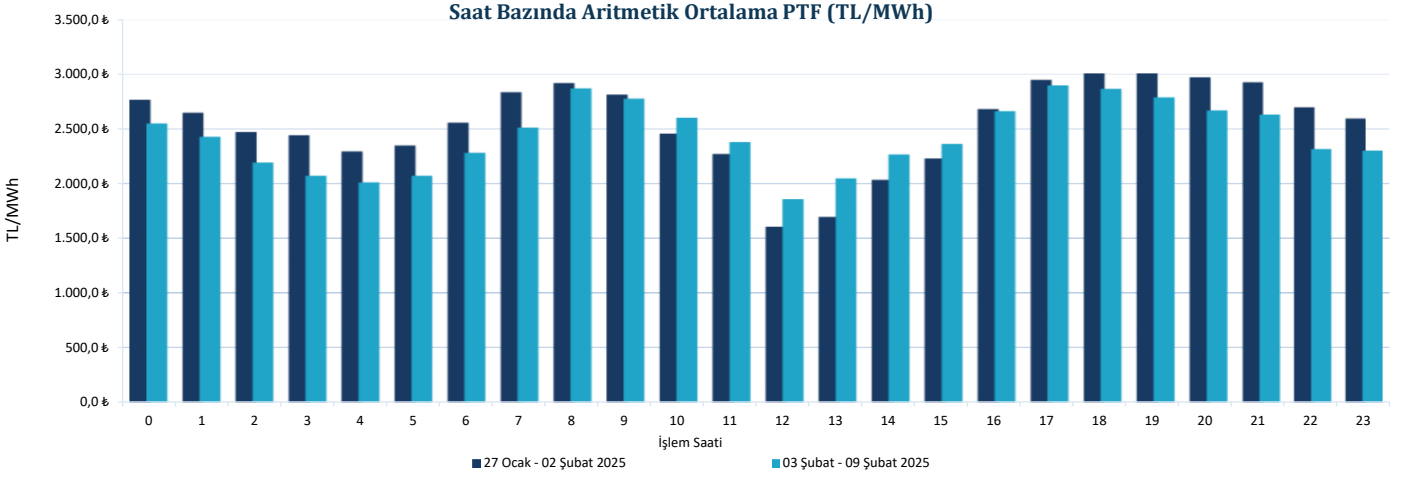
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.416,05 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.764,43 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.239,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

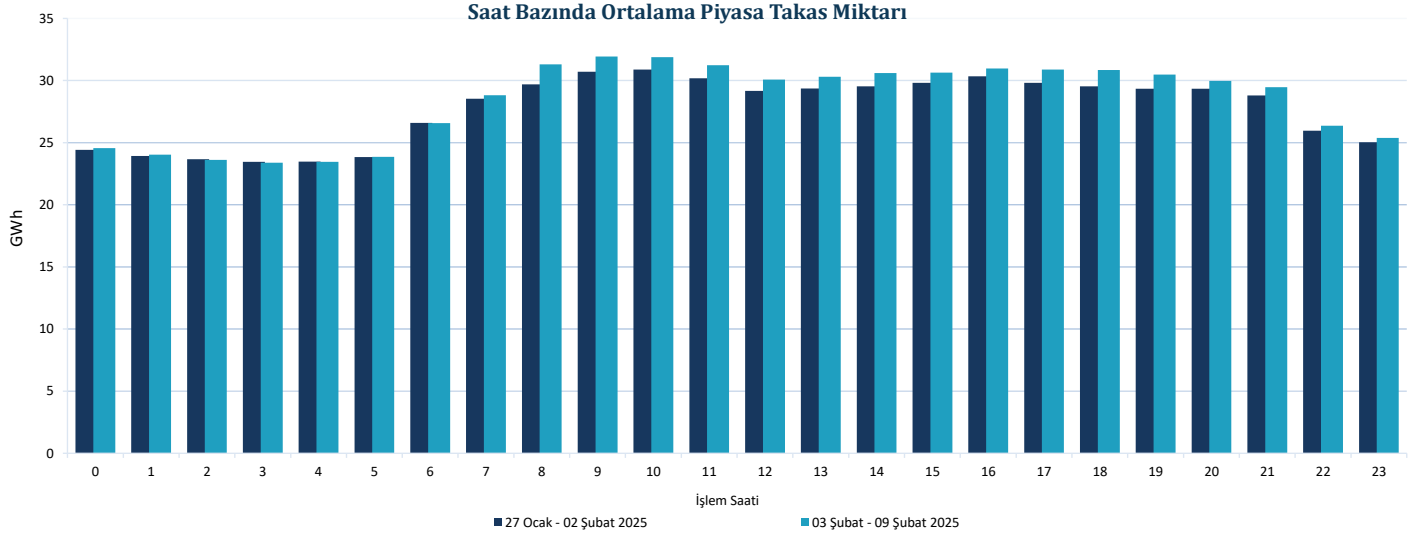


6. hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Şubat Çarşamba günü saat 09.00'da 34.524 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Şubat Pazartesi günü saat 03.00'te 22.261 MWh olarak gerçekleşmiştir.

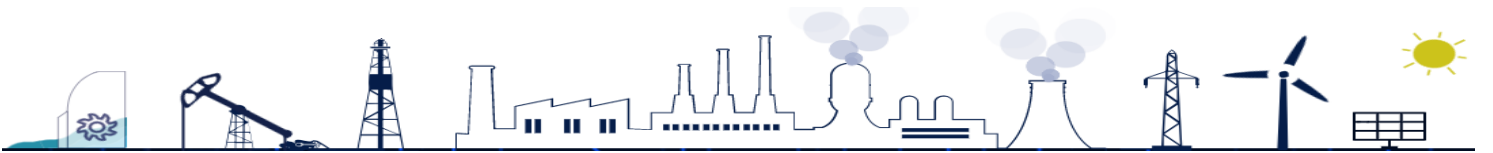




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 18 saatte azalış, 6 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 354,43 TL/MWh artarak 2.045,23 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 378,07 TL/MWh azalarak 2.312,43 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

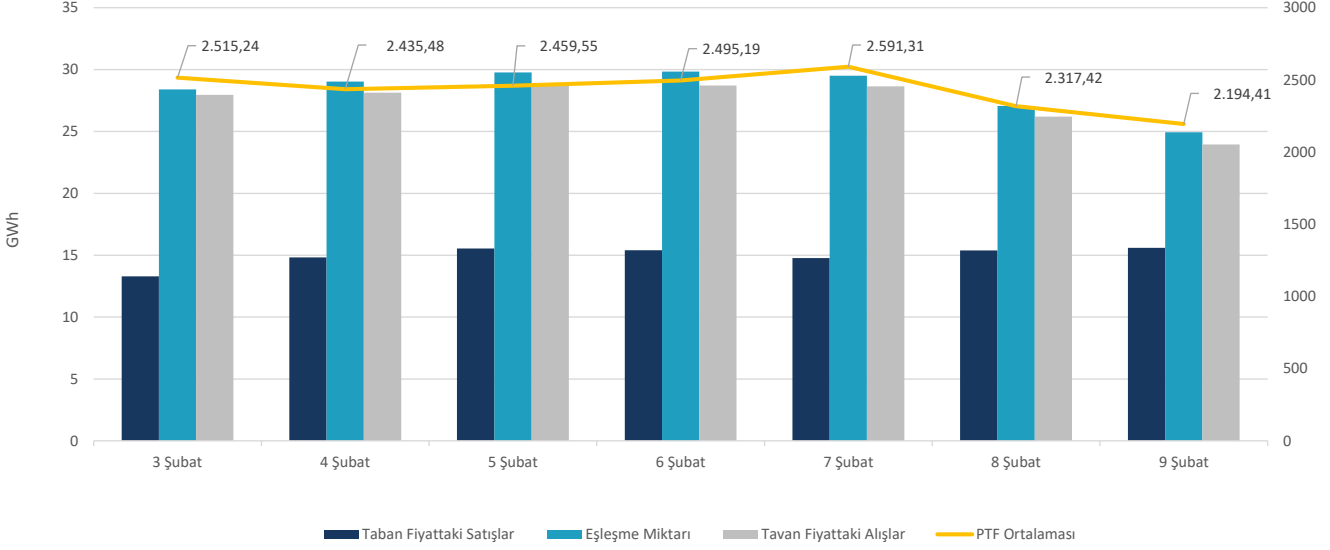


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.611 MWh artarak 31.297 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



6. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,97 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 27,48 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,36 GWh seviyesindedir. Bu değerler 5. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.072 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 635 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 189 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

8 Şubat 2025 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 273,89 TL/MWh azalarak 2.317,42 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 606 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.439 MWh azalması etkili olmuştur. 9 Şubat 2025 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 123,00 TL/MWh azalarak 2.194,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 215 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.254 MWh azalması etkili olmuştur.

6. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,7 (39.356 MWh) artarak 5.428.188 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4,8 (140.116 MWh) artarak 3.043.501 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7,7 (180.001 MWh) artarak 2.515.114 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,7 (31.804 MWh) azalarak 4.615.903 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,2 (354.943 MWh) artarak 6.124.488 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %1,9 (32.976 MWh) azalarak 1.719.855 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %19,8 (20.947 MWh) artarak 126.820 MWh seviyesine yükselmiştir.



10.02.2025 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1252'dir. Bu hafta günlük ortalama 982 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

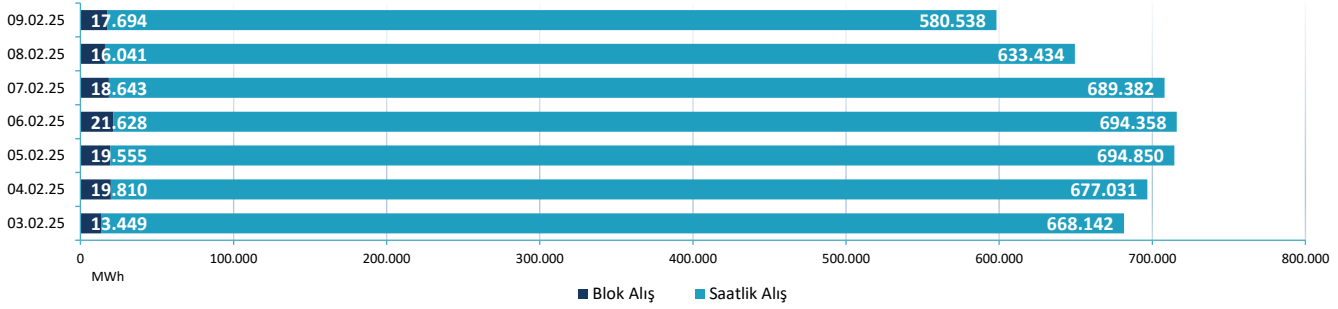
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 434.786 MWh,
- Blok satış miktarı 245.694 MWh,
- Saatlik alış miktarı 662.533 MWh,
- Blok alış miktarı 18.117 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.829.332 TL olarak gerçekleşmiştir.

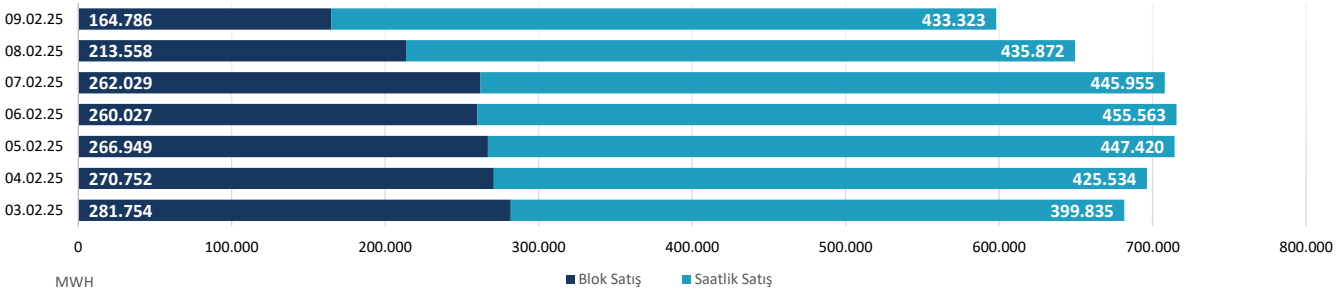
		3.02.25	4.02.2025	5.02.2025	6.02.2025	7.02.2025	8.02.2025	9.02.2025
ALİŞ	SAATLİK	668.142	677.031	694.850	694.358	689.382	633.434	580.538
	BLOK	13.449	19.810	19.555	21.628	18.643	16.041	17.694
SATIŞ	SAATLİK	399.835	425.534	447.420	455.563	445.955	435.872	433.323
	BLOK	281.754	270.752	266.949	260.027	262.029	213.558	164.786

\* Değerleri MWh cinsindedir.

### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

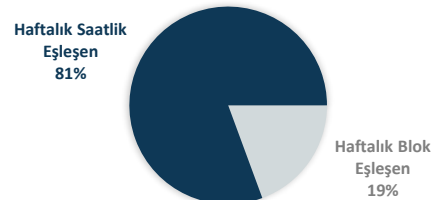


### 03 Şubat - 09 Şubat 2025 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

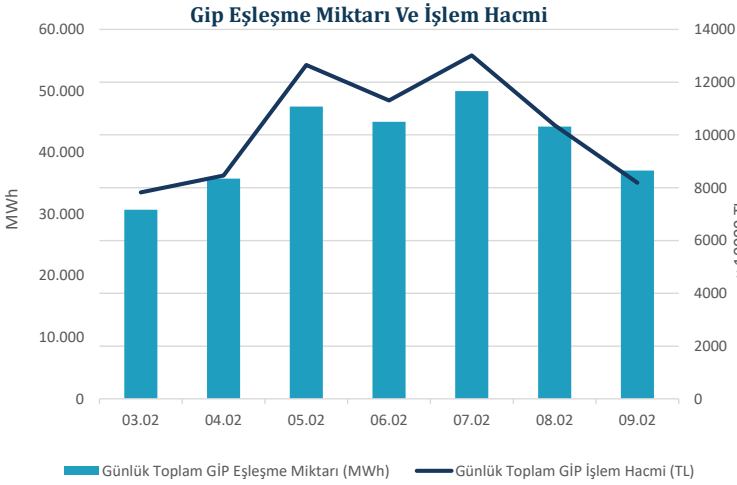
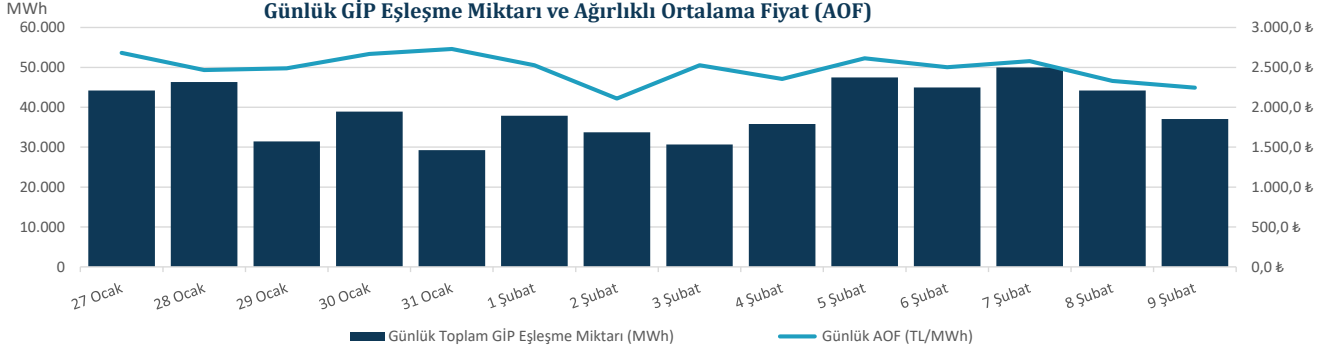
### 03 Şubat - 09 Şubat 2025 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 3 Şubat 2025 Pazartesi günü saat 18.00'de 3.012,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 290.213 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Şubat 2025 Pazartesi günü saat 18.00'de 3.012,24 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Şubat 2025 Çarşamba saat 13.00'te 3.180 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 7 Şubat 2025 Cuma günü, minimum ticaret 3 Şubat 2025 Pazartesi günü olmuştur.

10.02.2025 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1331 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 803 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	MİN Eşl. Fiyatı
27.01.2025	2.687,27	44.222	118.836.544	3.083,40	1.425,00
28.01.2025	2.376,94	46.344	110.157.288	3.084,40	1.081,80
29.01.2025	2.489,10	31.447	78.274.379	3.080,80	1.108,10
30.01.2025	2.680,63	38.910	104.303.712	3.090,00	1.485,00
31.01.2025	2.698,29	29.246	78.913.382	3.090,00	1.111,00
1.02.2025	2.526,26	37.864	95.653.151	3.060,00	730,20
2.02.2025	2.039,67	33.707	68.750.020	3.090,00	750,00
3.02.2025	2.548,27	30.700	78.231.782	3.064,40	1.750,00
4.02.2025	2.365,53	35.786	84.652.033	3.024,20	1.602,00
5.02.2025	2.664,47	47.475	126.494.201	3.083,00	1.877,10
6.02.2025	2.512,07	44.996	113.032.409	3.050,00	1.601,80
7.02.2025	2.604,91	49.961	130.144.051	3.079,80	1.633,00
8.02.2025	2.343,71	44.226	103.652.552	3.058,90	1.059,30
9.02.2025	2.209,49	37.071	81.907.157	3.074,90	365,30

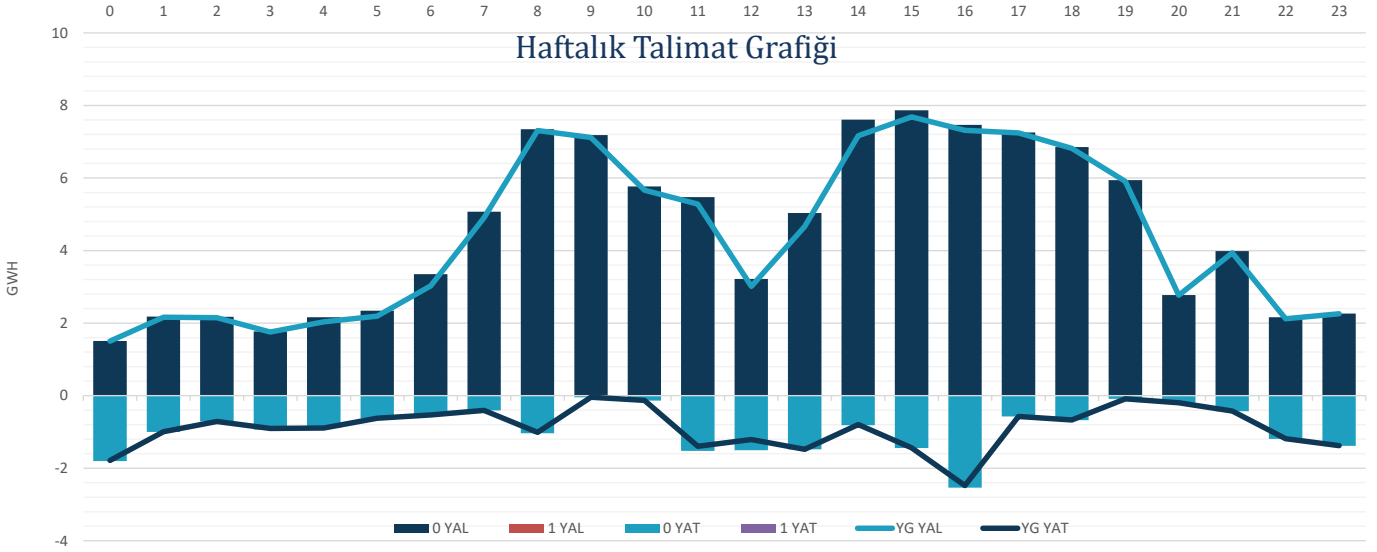
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 225 MWh artarak 127.333 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 6. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 49.885 MWh azalarak 21.365 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 50.109 MWh artarak 105.968 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Şubat 2025 Çarşamba günü 30.578 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Şubat 2025 Salı günü 6.206 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Şubat 2025 Pazartesi günü 7.089 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 9 Şubat 2025 Pazar günü 1.107 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
03.02.2025	13.205	0	13.205	7.197	0	7.197
04.02.2025	6.272	0	6.272	5.108	0	5.108
05.02.2025	31.894	0	31.894	1.299	0	1.299
06.02.2025	13.024	0	13.024	3.709	0	3.709
07.02.2025	15.515	0	15.515	2.187	0	2.187
08.02.2025	13.978	0	13.978	1.358	0	1.358
09.02.2025	14.867	0	14.867	1.130	0	1.130

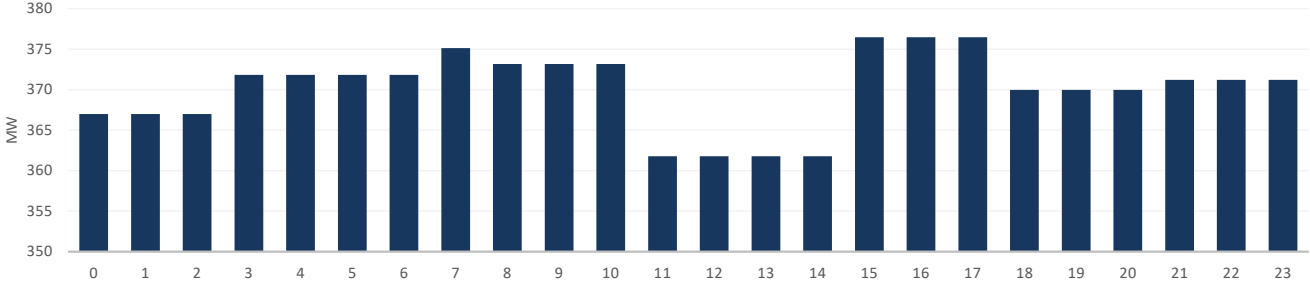
\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



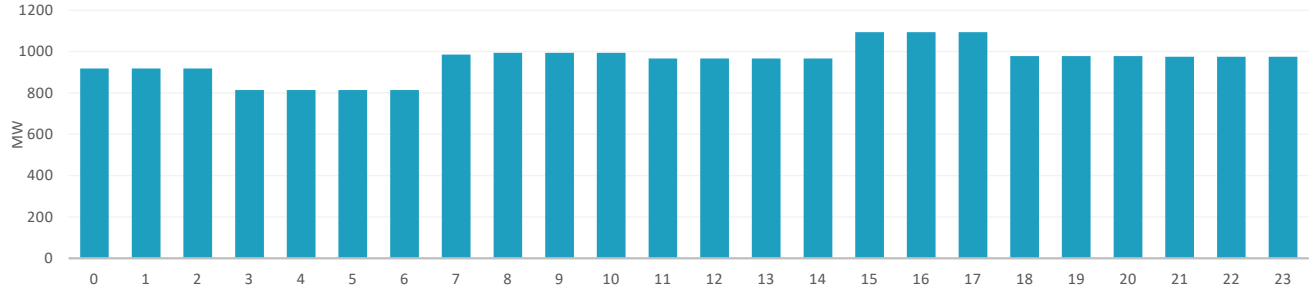
6. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 62.181 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 05,66 TL/MW azalarak 471,04 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

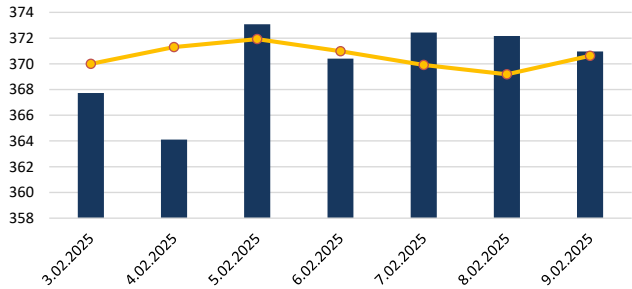


6. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 160.914 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 45,58 TL/MW artarak 628,92 TL/MW olmuştur.

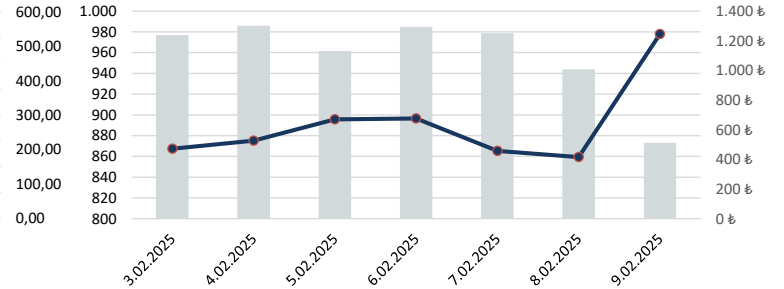
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



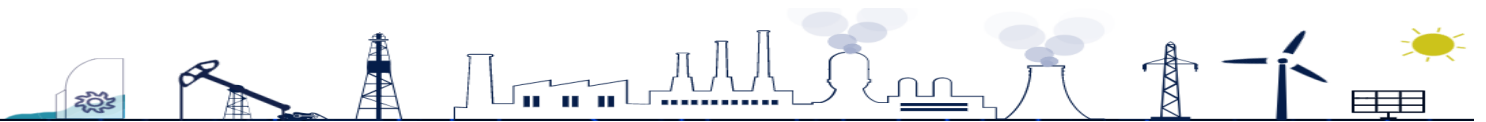
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



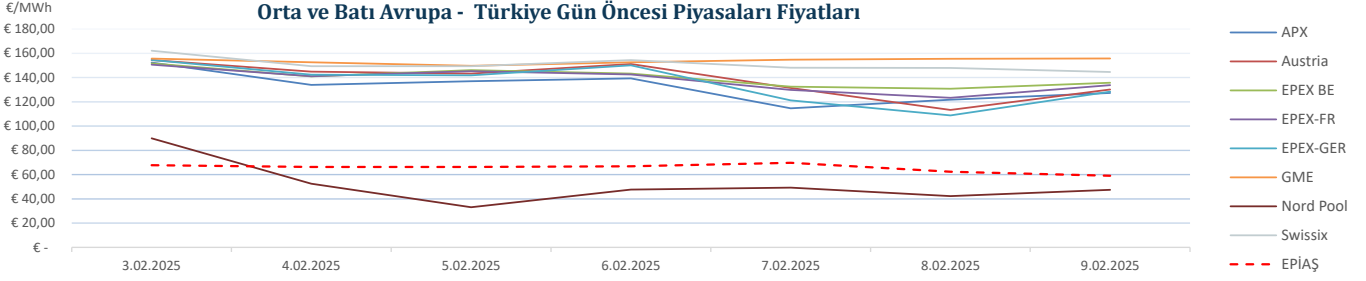
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)  
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	3.02.2025	4.02.2025	5.02.2025	6.02.2025	7.02.2025	8.02.2025	9.02.2025
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	367,73	364,10	373,07	370,41	372,44	372,16	370,97
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	450,13	498,64	522,04	486,97	446,86	419,43	473,57
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	976,88	985,83	961,46	984,88	978,71	944,04	872,96
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	472,38	526,09	669,60	676,47	457,72	415,24	1.244,82

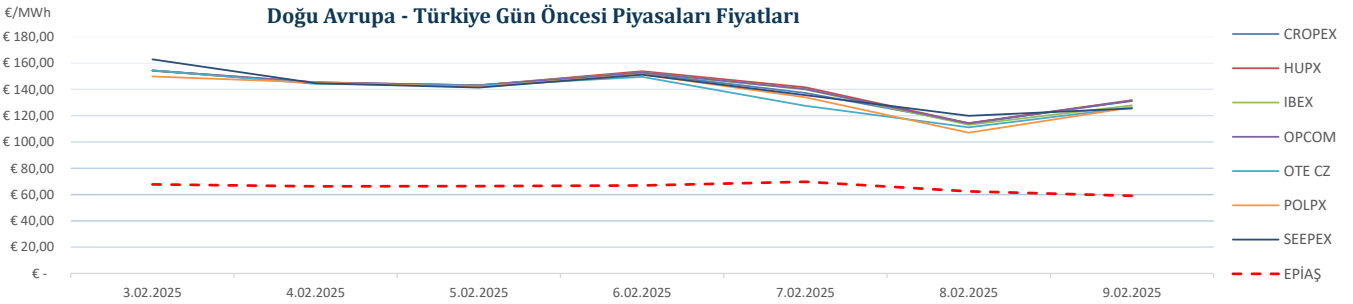


"6. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 130,09 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 139,01 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 65,47 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 3 Şubat 2025 Pazartesi günü 162,86 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 5 Şubat 2025 Çarşamba Günü 33,11 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
3.02.2025	154,19 €	154,37 €	154,35 €	154,35 €	154,48 €	149,91 €	162,86 €	67,71 €
4.02.2025	144,89 €	145,41 €	144,87 €	145,36 €	144,28 €	145,22 €	144,77 €	66,25 €
5.02.2025	143,21 €	143,09 €	143,10 €	143,10 €	142,67 €	141,66 €	141,40 €	66,33 €
6.02.2025	152,21 €	153,84 €	152,85 €	152,85 €	149,46 €	151,39 €	151,12 €	66,86 €
7.02.2025	137,33 €	141,49 €	139,91 €	140,17 €	127,56 €	133,89 €	135,54 €	69,74 €
8.02.2025	114,32 €	114,30 €	113,11 €	114,07 €	111,14 €	107,07 €	119,91 €	62,37 €
9.02.2025	131,15 €	131,79 €	127,80 €	131,54 €	126,33 €	126,34 €	125,50 €	59,06 €