

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (6. Hafta)

6. Haftada (5 Şubat - 11 Şubat)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 239,45 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 443.577 MWh (saatlik ortalama 2.640 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 291.031 MWh (saatlik ortalama 1.732 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 253.567 MWh (saatlik ortalama 1.509 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 144.444 MWh (saatlik ortalama 860 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 119.659 MWh (saatlik ortalama 712 MWh) azalması,
- * GİP eşleşme miktarının 53.645 MWh (saatlik ortalama 319 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 322.765 MWh (saatlik ortalama 1.921 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	6. Hafta	% Değişim	5. Hafta
Ortalama PTF	1.825,06	↓ -11,60%	2.064,51
Maksimum PTF	2.689,00	↓ -0,41%	2.700,00
Minimum PTF	10,01	↓ -98,72%	780,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.772,30	↓ -14,46%	2.071,99
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.151,21	↓ -12,79%	2.466,74
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.693,75	↓ -6,05%	1.802,83
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	26.293	↓ -3,93%	27.367
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	18.036	↑ 11,92%	16.114
Maksimum Takas Miktarı	33.842	↓ -1,75%	34.445
Minimum Takas Miktarı	20.350	↓ -2,51%	20.873
Saatlik Ort. Takas Miktarı	27.236	↓ -2,55%	27.948
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.599	↓ -2,59%	31.413
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.938	↓ -0,38%	38.082
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	42.281	↑ 3,08%	41.019
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	315.153	↑ 20,51%	261.508
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.862	↓ -6,52%	40.503

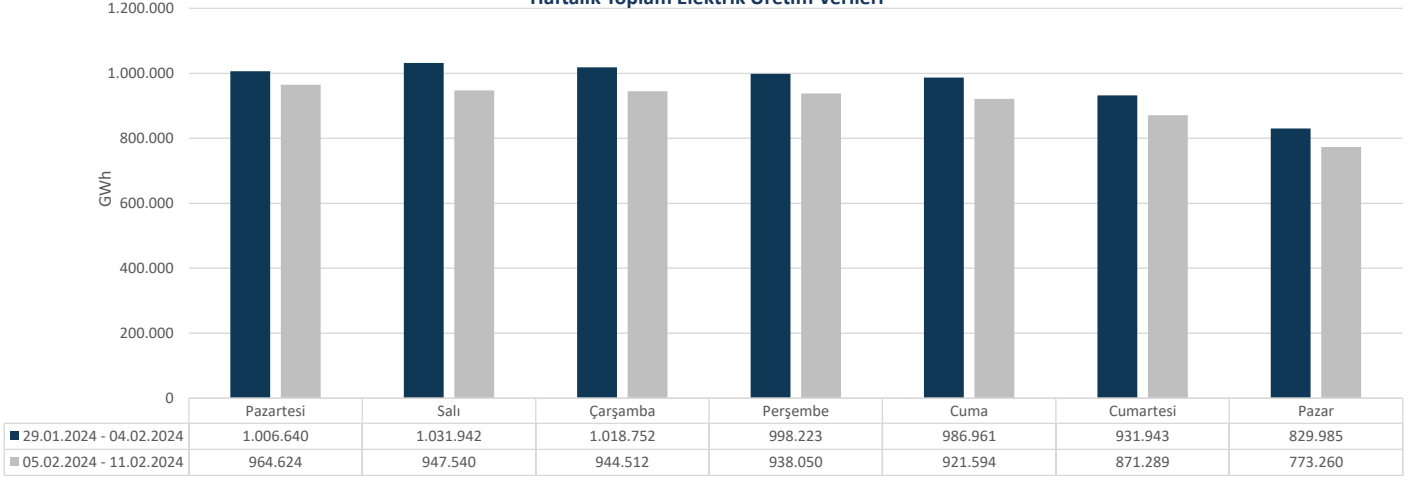
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

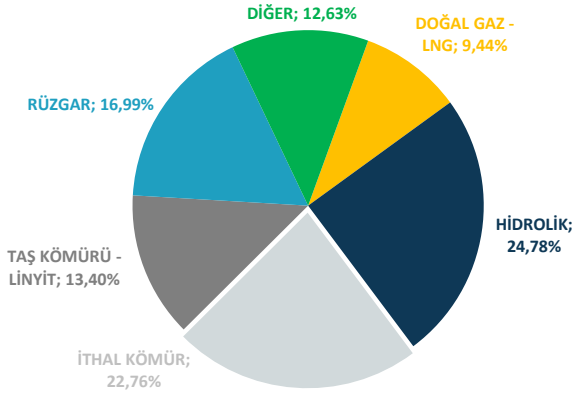


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 443.577 MWh azalarak 6.360.869 MWh olarak gerçekleşmiştir.

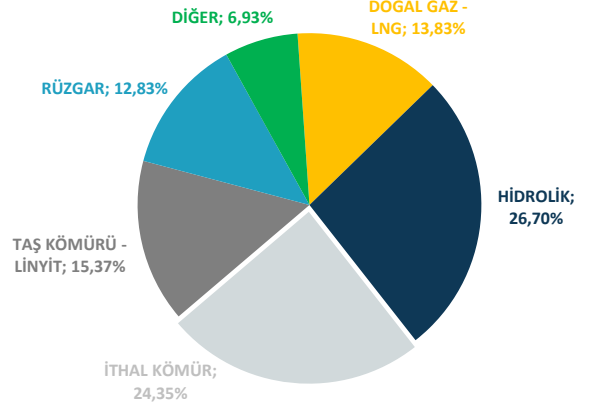
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (6. HAFTA)



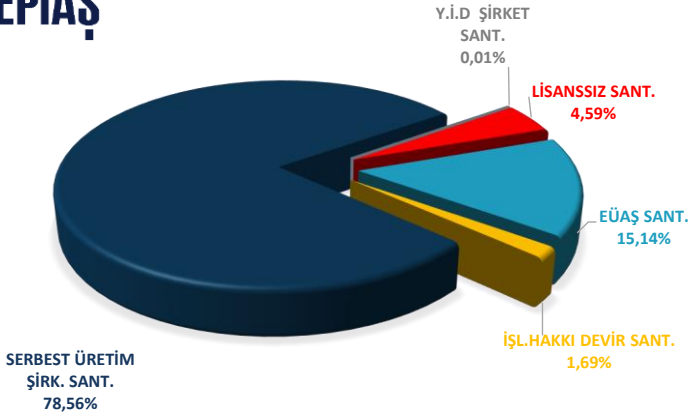
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (5. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.576.399 MWh (%24,78) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.447.819 MWh (%22,76) ile İthal Kömür, 1.080.397 MWh (%16,99) ile Rüzgar, 852.122 MWh (%13,40) ile Taş Kömürü-Linyit, 803.647 MWh (%12,63) ile Diğer, 600.485 MWh (%9,44) ile Doğalgaz-LNG gelmektedir. Üretime %12,63 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 363.437 MWh ile Güneş, 211.718 MWh ile Jeotermal, 171.600 MWh ile Biogaz, 30.153 MWh ile Asfaltit, 14.954 MWh ile Atık Isı ve 11.785 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 18.063 MWh artarak 37.212 MWh, ihracatı 1.824 MWh azalarak 44.298 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



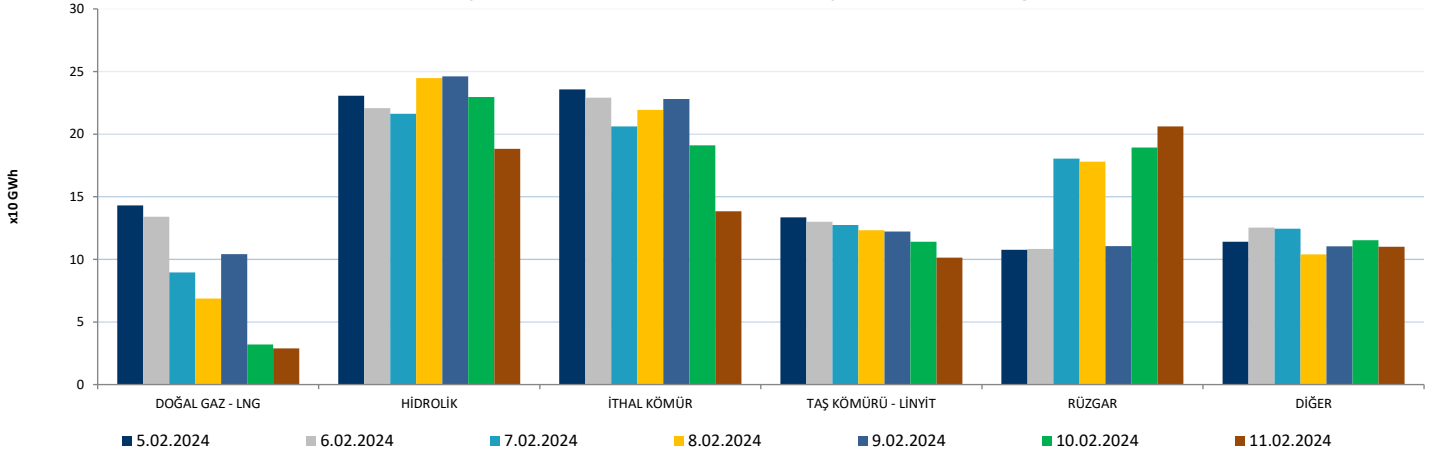


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 443.577 MWh azalarak 6.360.869 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.997.376 MWh (%78,56) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 292.275 MWh (%4,59), Y.İ.D Şirket santralleri 504 MWh (%0,008), İ.H.D Şirket santralleri 107.437 MWh (%1,69) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 963.278 MWh (%15,14) bandında olmuştur.

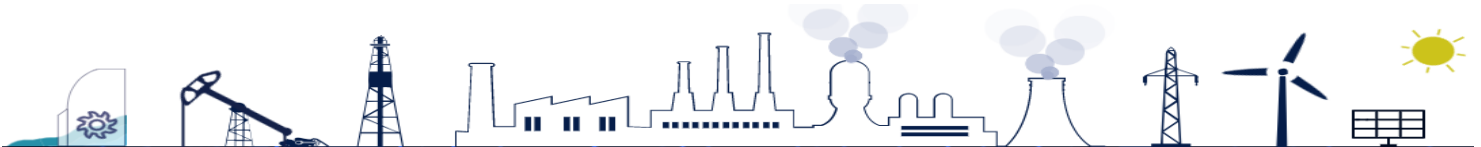
	5.02.2024	6.02.2024	7.02.2024	8.02.2024	9.02.2024	10.02.2024	11.02.2024
DOĞAL GAZ - LNG	143.094	134.000	89.606	68.710	104.075	32.082	28.918
HİDROLİK	230.648	220.707	216.193	244.748	246.194	229.567	188.343
İTHAL KÖMÜR	235.650	229.037	206.255	219.379	228.032	191.030	138.436
RÜZGAR	107.567	108.290	180.491	177.943	110.664	189.238	206.204
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	133.609	130.098	127.473	123.278	122.281	114.053	101.331
DİĞER	114.056	125.409	124.494	103.992	110.348	115.319	110.029

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

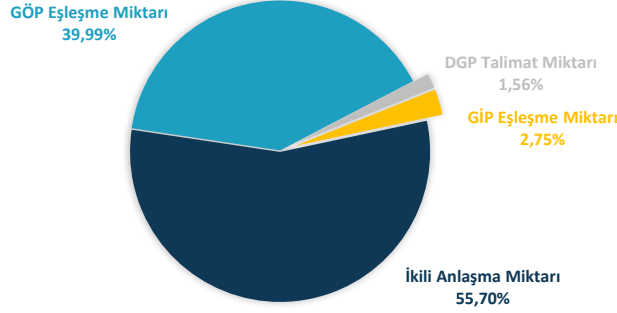


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 291.031 MWh azalarak 600.485 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 121.874 MWh azalarak 1.447.819 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 357.171 MWh artarak 803.647 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 144.444 MWh azalarak 1.576.399 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 138.396 MWh azalarak 852.122 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 253.567 MWh artarak 1.080.397 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.373.504 MWh (%55,70), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.575.571 MWh (%39,99), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 315.153 MWh (%2,75) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 178.959 MWh (%1,56) olmuştur.

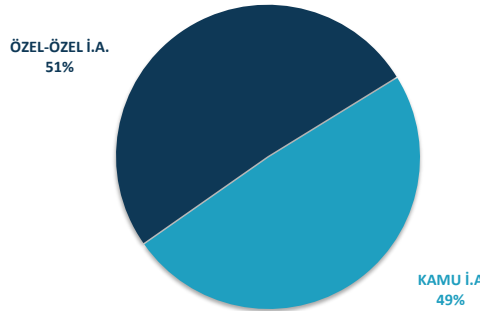
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.373.504 MWh (%55,70) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.575.571 MWh (%39,99), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 315.153 MWh (%2,75) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 178.959 MWh (%1,56) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 24.212 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 119.659 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 53.645 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 44.140 MWh azalmıştır.

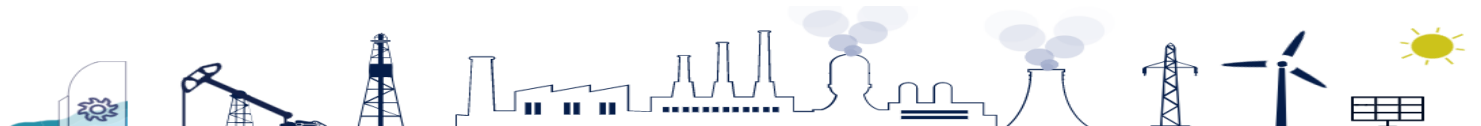
İkili Anlaşma Detayı



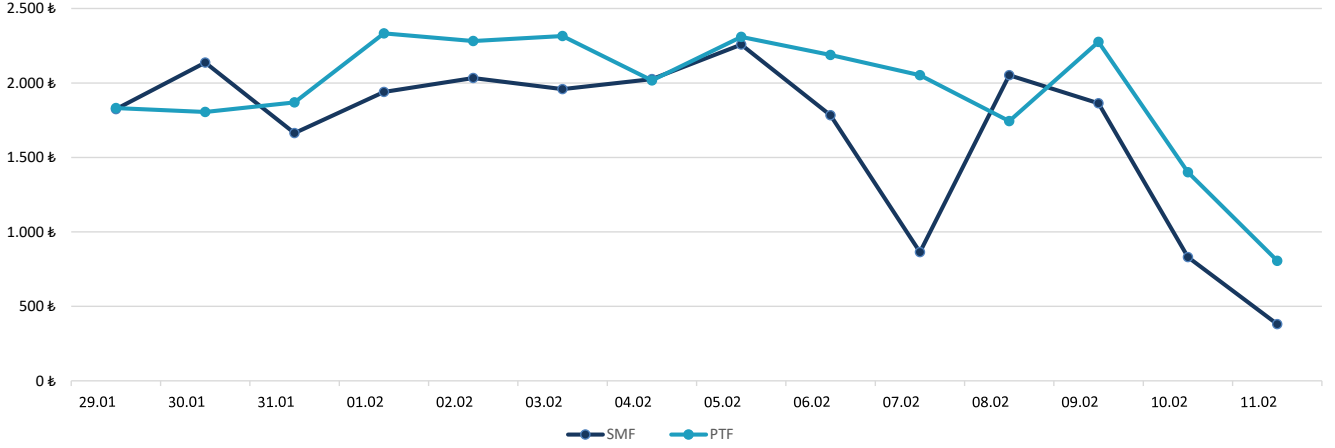
	5.02.2024	6.02.2024	7.02.2024	8.02.2024	9.02.2024	10.02.2024	11.02.2024
İKİLİ ANLAŞMA	878.535	911.465	935.583	939.304	902.828	910.939	894.850
GÖP	695.258	687.336	671.860	666.555	676.696	614.074	563.792
GİP	42.924	51.333	40.703	53.203	39.341	46.301	41.349
DGP	15.180	27.117	50.556	16.771	21.681	25.088	22.566
TOPLAM	1.631.897	1.677.251	1.698.703	1.675.832	1.640.545	1.596.402	1.522.558

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



29 Ocak - 11 Şubat 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

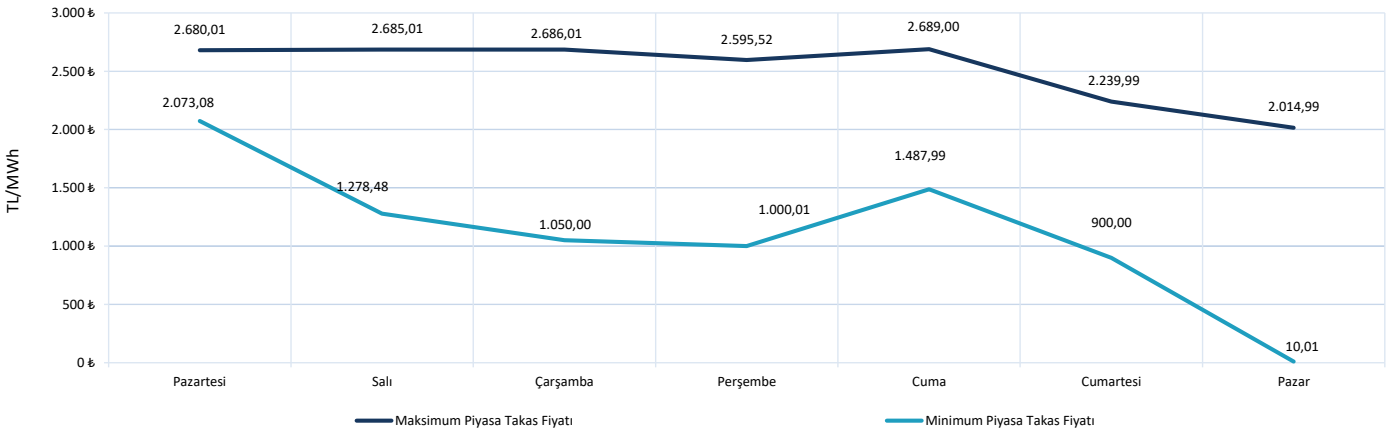


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 806,24 TL/MWh ile 11 Şubat Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.309,20 TL/MWh ile 5 Şubat Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 380,63 TL/MWh ile 11 Şubat Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.257,51 TL/MWh ile 5 Şubat Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.804,00 TL/MWh ile 7 Şubat Çarşamba günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

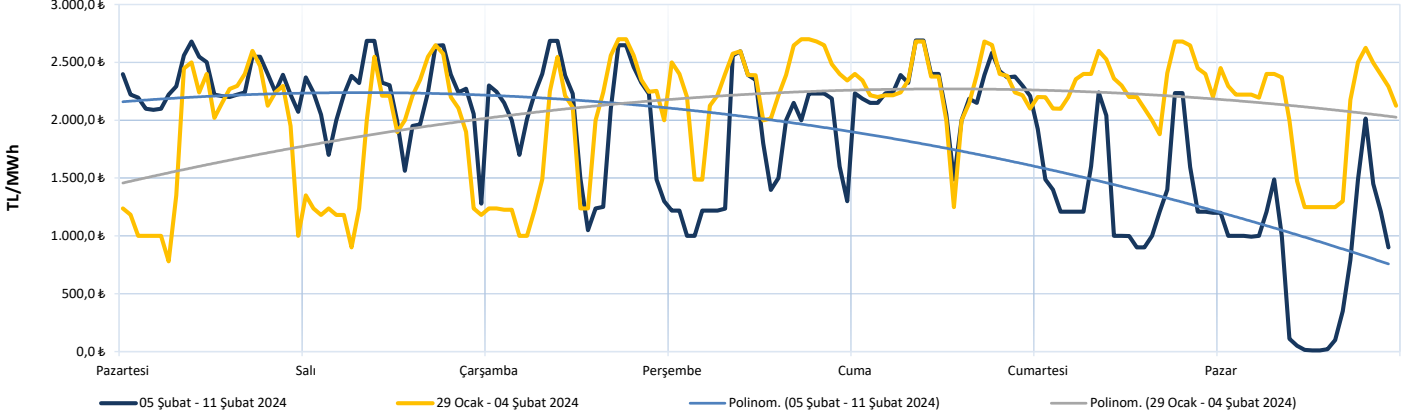
05 Şubat - 11 Şubat 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 6.Hafta Raporu | 5

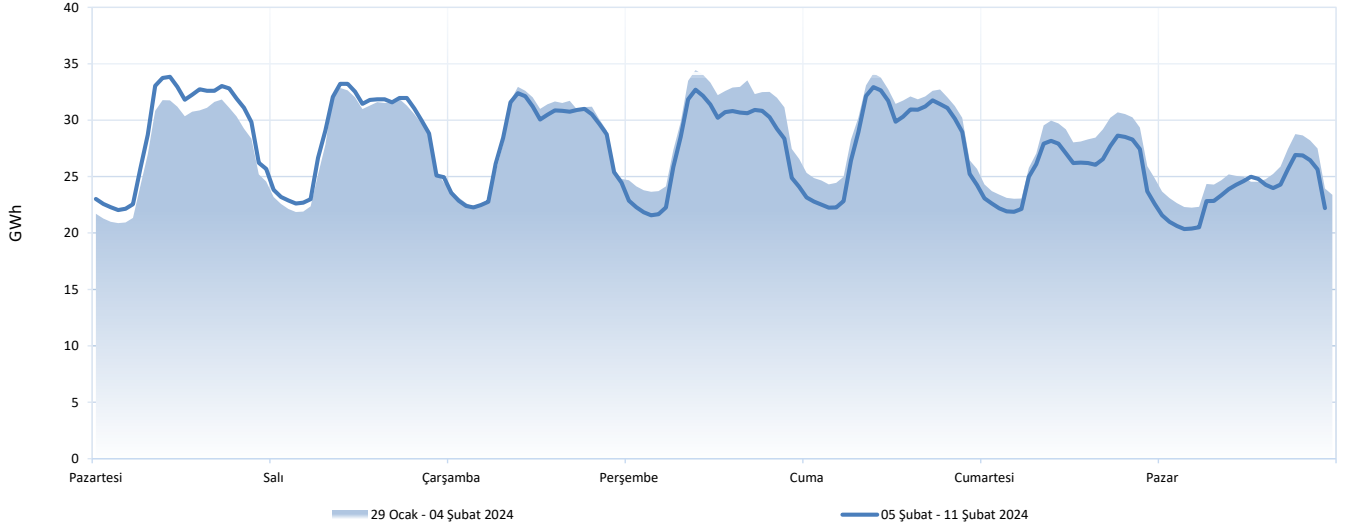
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



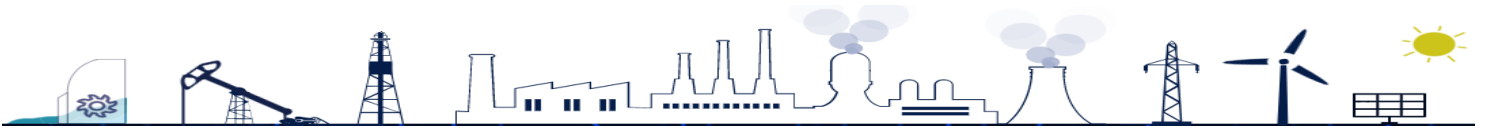
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 239,45 TL/MWh azalarak 1.825,06 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.210,37 TL/MWh azalış ile 11 Şubat 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

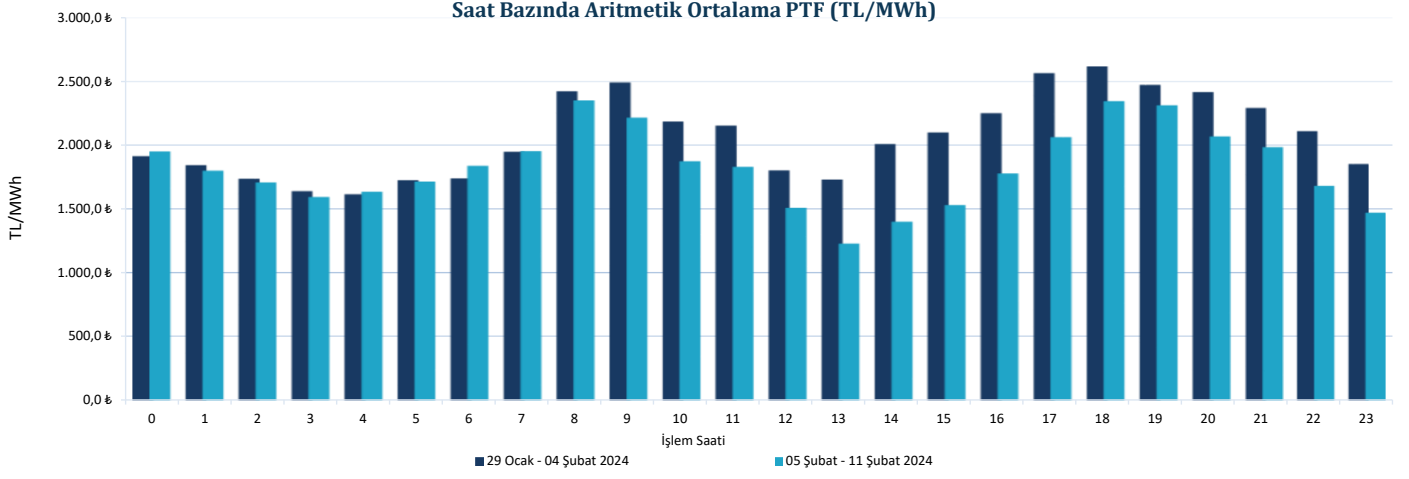
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.772,30 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.151,21 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.693,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

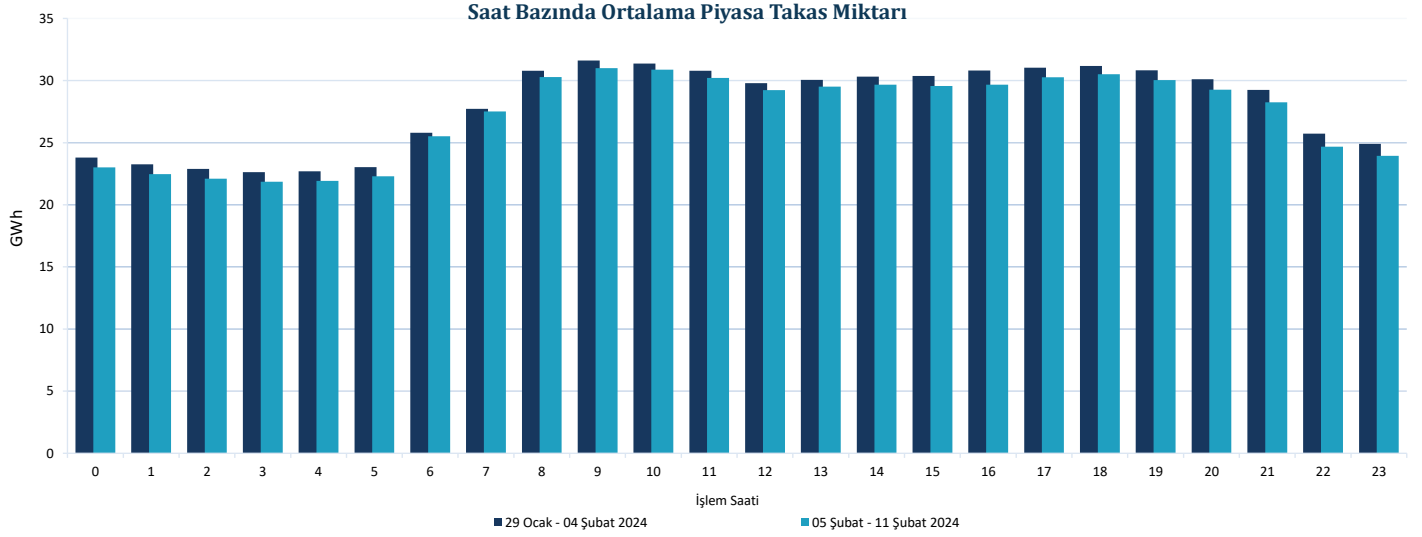


6. hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Şubat Pazartesi günü saat 10.00'da 33.842 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Şubat Pazar günü saat 03.00'te 20.350 MWh olarak gerçekleşmiştir.

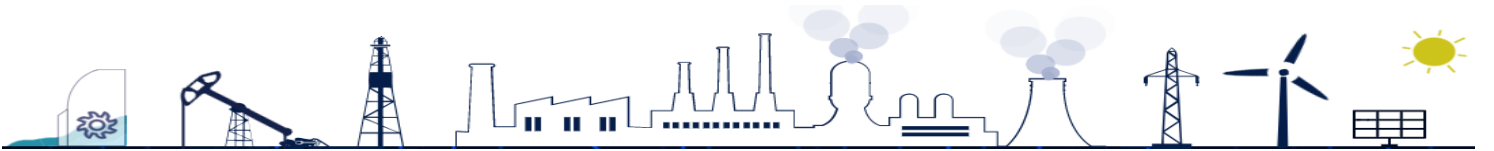




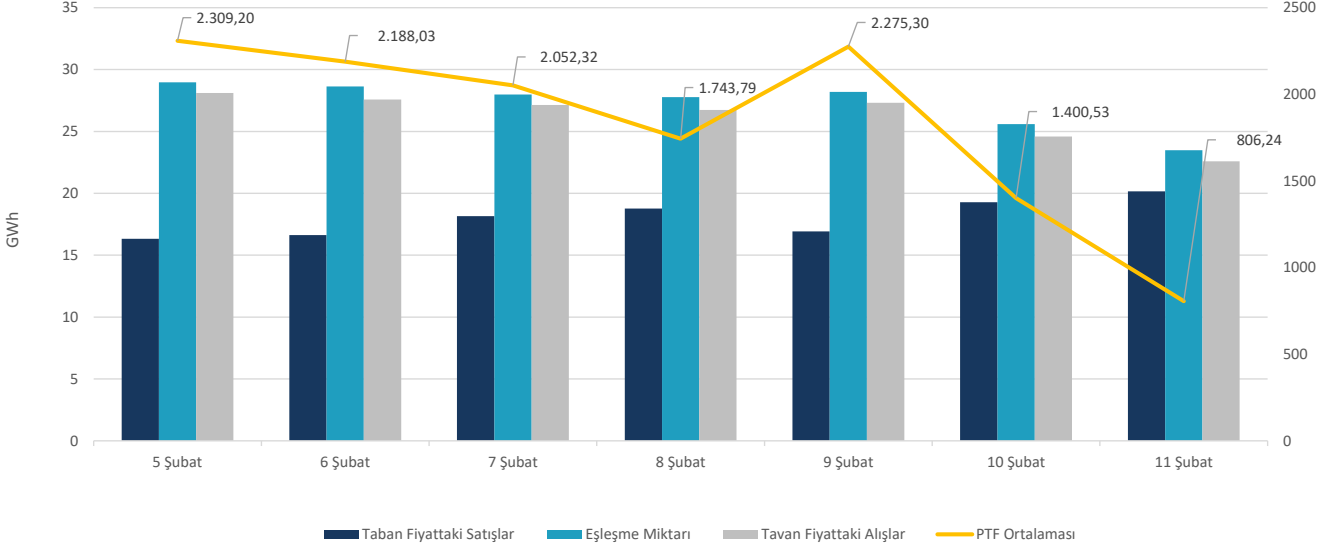
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 20 saatte azalış, 4 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 99,47 TL/MWh artarak 1.836,78 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 605,49 TL/MWh azalarak 1.400,78 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.145 MWh azalarak 29.661 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



6. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 18,04 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 26,29 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 27,24 GWh seviyesindedir. Bu değerler 5. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.922 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 712 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.074 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

10 Şubat 2024 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 874,77 TL/MWh azalarak 1.400,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.356 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.730 MWh azalması etkili olmuştur. 11 Şubat 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 594,30 TL/MWh azalarak 806,24 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 869 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.004 MWh azalması etkili olmuştur.

6. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,6 (136.817 MWh) azalarak 5.140.628 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,7 (252.299 MWh) artarak 3.521.283 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %11,9 (322.765 MWh) artarak 3.029.982 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,9 (180.514 MWh) azalarak 4.417.209 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,1 (212.012 MWh) artarak 7.103.156 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %26,2 (372.069 MWh) azalarak 1.050.673 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %9,0 (7.674 MWh) azalarak 77.647 MWh seviyesine gerilemiştir.



12.02.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1323'tür. Bu hafta günlük ortalama 1008 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

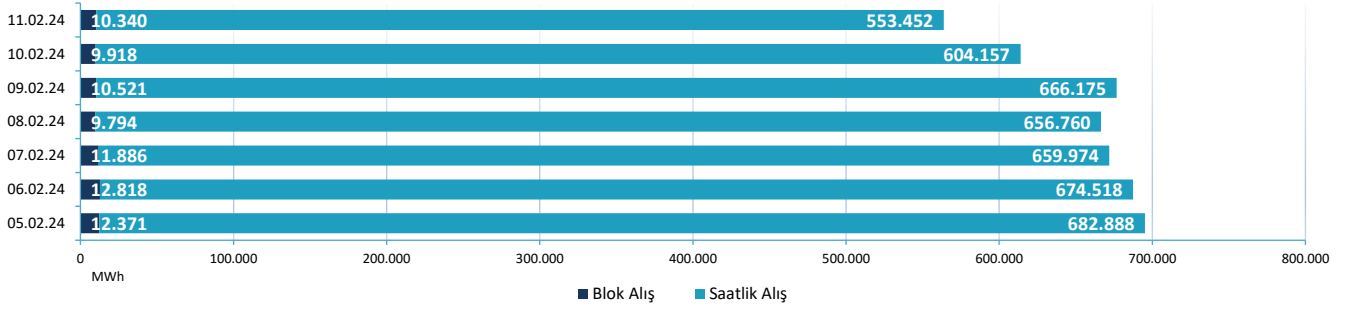
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 503.040 MWh,
- Blok satış miktarı 150.096 MWh,
- Saatlik alış miktarı 642.561 MWh,
- Blok alış miktarı 11.092 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.279.235 TL olarak gerçekleşmiştir.

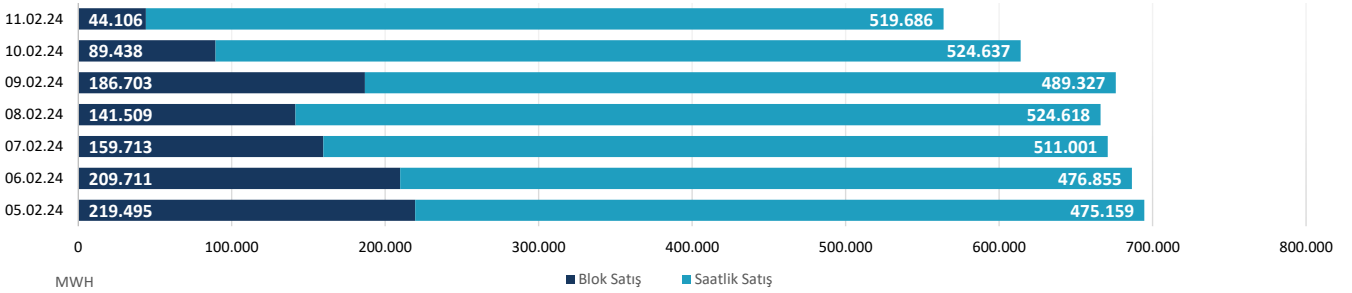
		5.02.24	6.02.2024	7.02.2024	8.02.2024	9.02.2024	10.02.2024	11.02.2024
ALİŞ	SAATLİK	682.888	674.518	659.974	656.760	666.175	604.157	553.452
	BLOK	12.371	12.818	11.886	9.794	10.521	9.918	10.340
SATIŞ	SAATLİK	475.159	476.855	511.001	524.618	489.327	524.637	519.686
	BLOK	219.495	209.711	159.713	141.509	186.703	89.438	44.106

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

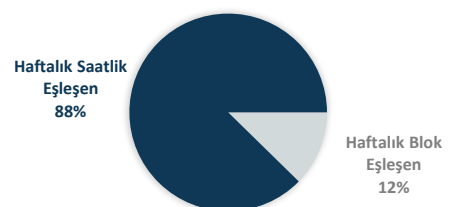


05 Şubat - 11 Şubat 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %77'si saatlik, %23'ü blok tekliftir.

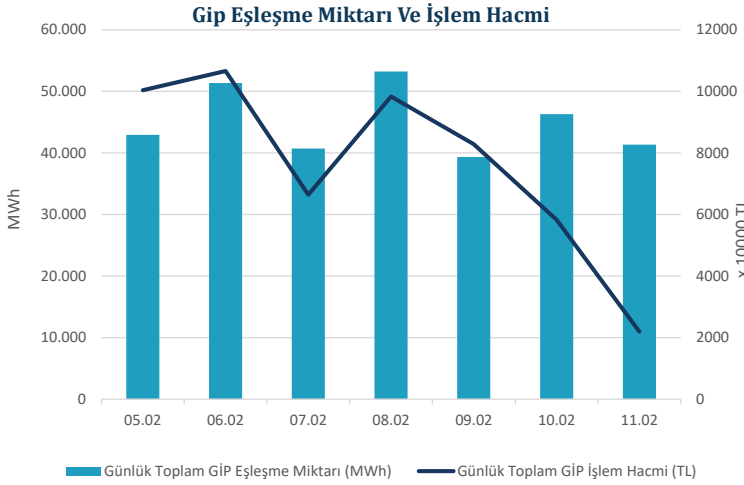
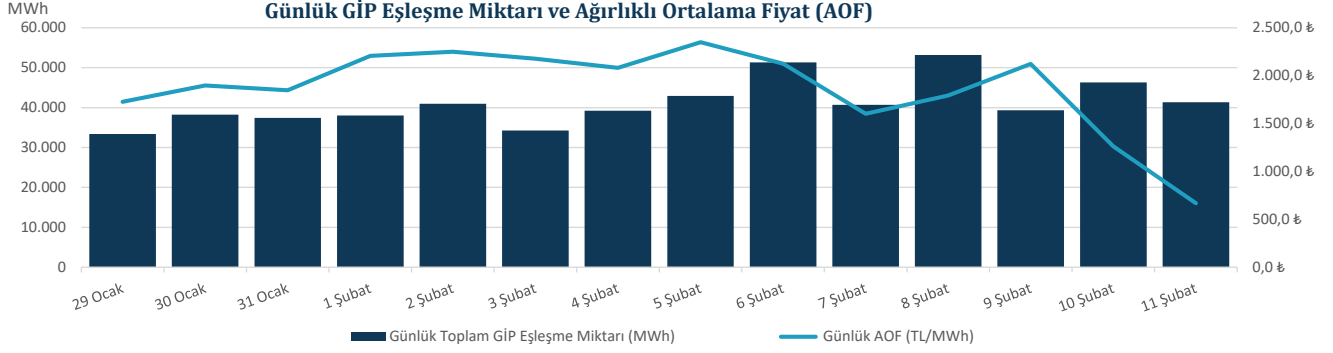
05 Şubat - 11 Şubat 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %88, blok alış ve satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Şubat 2024 Salı günü saat 09.00'da 2.688,42 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



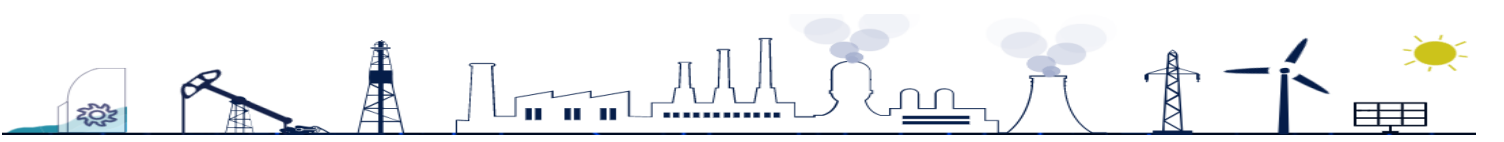
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 315.153 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 6 Şubat 2024 Salı günü saat 09.00'da 2.688,42 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Şubat 2024 Salı saat 15.00'te 3.737 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Şubat 2024 Perşembe günü, minimum ticaret 9 Şubat 2024 Cuma günü olmuştur.

12.02.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1338 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 768 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.01.2024	1.800,61	33.374	60.093.457	2.750,00	385,70
30.01.2024	2.035,36	38.255	77.862.632	2.776,90	890,00
31.01.2024	1.969,11	37.393	73.630.432	2.767,30	801,80
1.02.2024	2.254,22	38.018	85.701.910	2.749,30	897,40
2.02.2024	2.239,07	40.970	91.734.713	2.735,40	1.150,30
3.02.2024	2.200,68	34.256	75.386.921	2.760,40	1.400,00
4.02.2024	2.016,48	39.241	79.129.576	2.759,90	1.100,00
5.02.2024	2.338,18	42.924	100.364.867	2.759,90	1.744,00
6.02.2024	2.076,41	51.333	106.587.525	2.775,40	651,00
7.02.2024	1.632,19	40.703	66.434.725	2.700,00	100,00
8.02.2024	1.847,47	53.203	98.290.520	2.764,30	285,10
9.02.2024	2.104,58	39.341	82.795.417	2.718,90	501,00
10.02.2024	1.257,61	46.301	58.228.085	2.248,50	331,10
11.02.2024	530,49	41.349	21.935.041	2.050,00	5,10

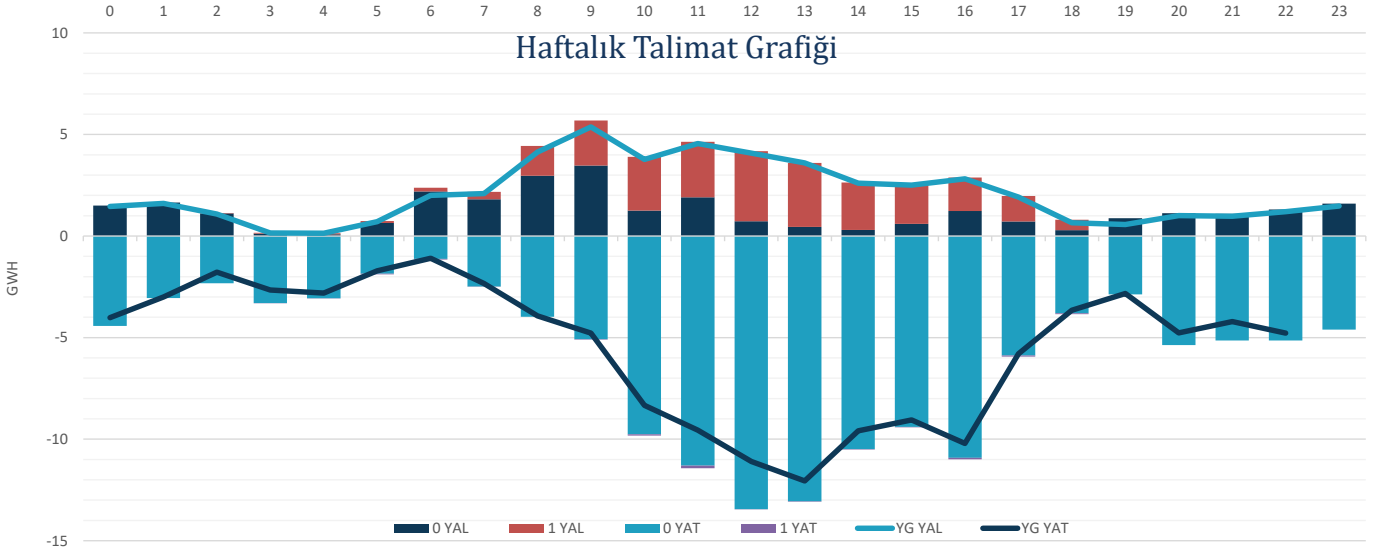
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %87'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 44.140 MWh azalarak 178.959 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %87'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 6. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 25.363 MWh artarak 128.525 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 69.503 MWh azalarak 50.434 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Şubat 2024 Perşembe günü 12.465 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Şubat 2024 Pazar günü 360 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Şubat 2024 Çarşamba günü 40.764 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Şubat 2024 Perşembe günü 4.306 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
05.02.2024	5.897	4.597	10.494	5.222	0	5.222
06.02.2024	2.924	4.294	7.218	22.919	0	22.919
07.02.2024	876	8.928	9.804	45.827	70	45.897
08.02.2024	11.234	2.451	13.685	4.648	0	4.648
09.02.2024	6.534	990	7.524	16.615	44	16.659
10.02.2024	1.198	2.812	4.010	23.258	465	23.724
11.02.2024	360	0	360	23.380	0	23.380

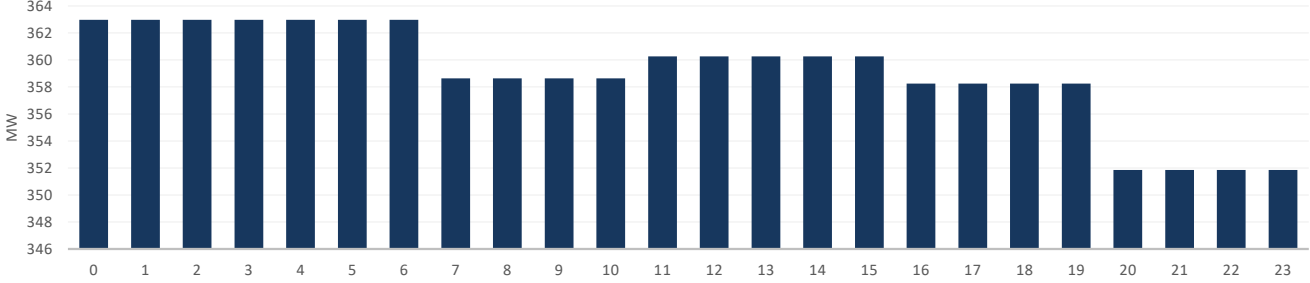
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



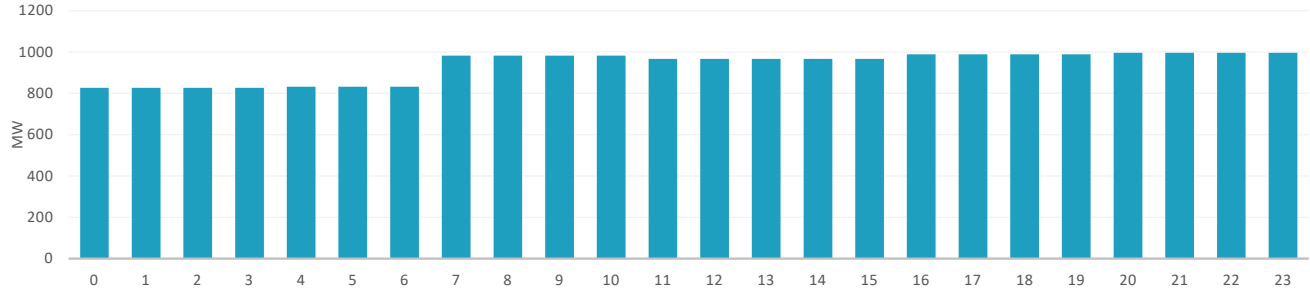
6. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 60.319 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,65 TL/MW artarak 887,64 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

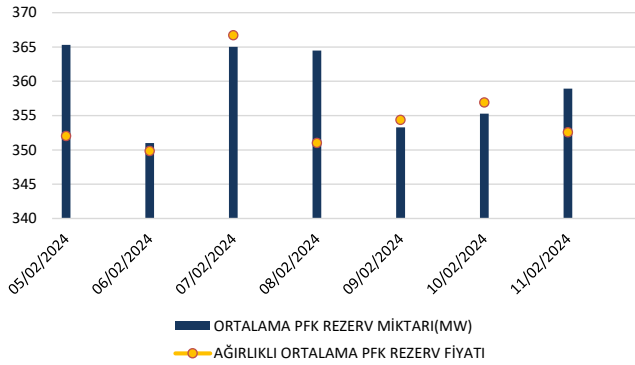


6. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 157.465 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 454,1 TL/MW artarak 2.244,15 TL/MW olmuştur.

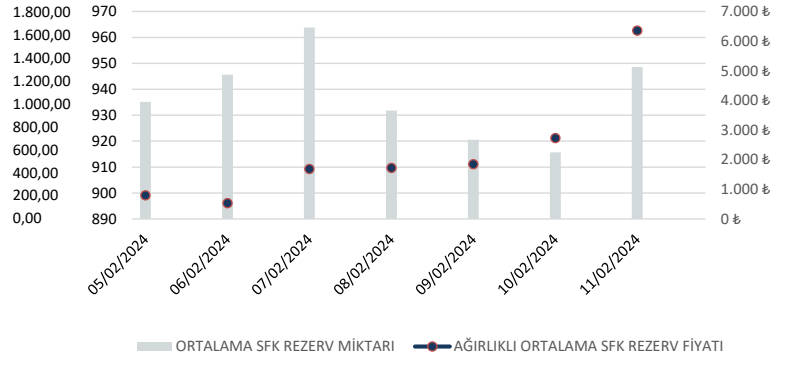
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



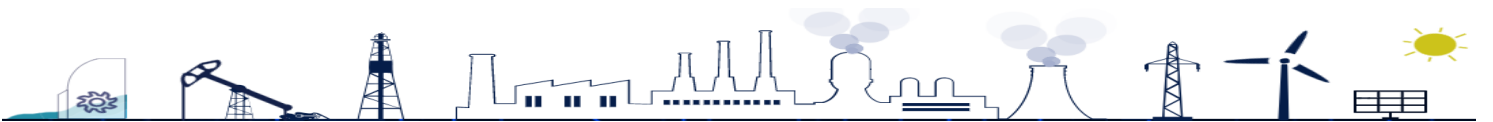
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



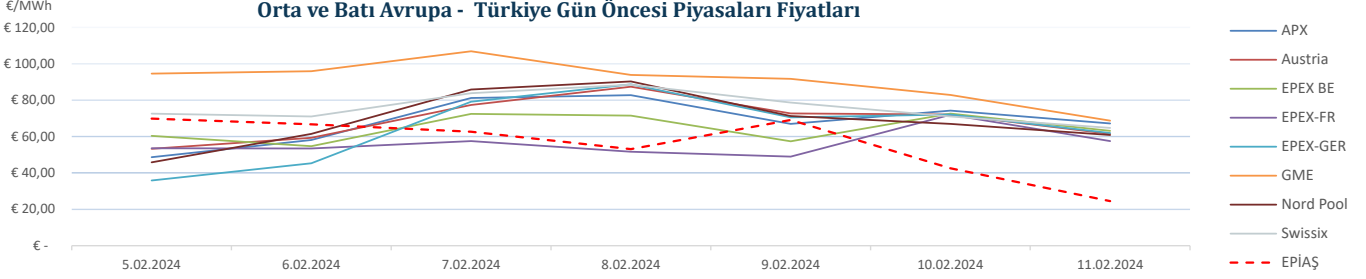
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	05/02/2024	06/02/2024	07/02/2024	08/02/2024	09/02/2024	10/02/2024	11/02/2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	365,32	350,99	365,03	364,48	353,28	355,28	358,92
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	720,50	589,00	1.601,97	660,17	862,26	1.014,07	754,16
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	935,17	945,58	963,83	931,75	920,50	915,67	948,54
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	802,16	536,45	1.687,89	1.724,33	1.850,07	2.728,61	6.358,79



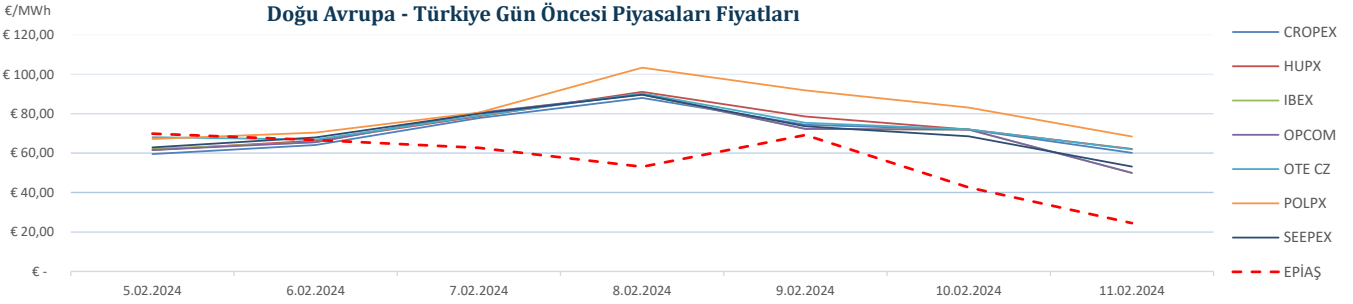
"6. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,83 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 72,74 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 55,49 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Şubat 2024 Çarşamba günü 106,88 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 5 Şubat 2024 Pazartesi Günü 35,84 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
5.02.2024	48,65 €	53,26 €	60,38 €	53,51 €	35,84 €	94,57 €	45,82 €	72,54 €	69,86 €
6.02.2024	58,15 €	59,30 €	54,70 €	53,47 €	45,29 €	95,92 €	61,44 €	71,08 €	66,70 €
7.02.2024	81,18 €	77,41 €	72,40 €	57,55 €	79,16 €	106,88 €	85,82 €	83,88 €	62,63 €
8.02.2024	82,74 €	87,39 €	71,51 €	51,67 €	88,70 €	93,92 €	90,29 €	88,50 €	53,04 €
9.02.2024	66,96 €	72,73 €	57,37 €	48,96 €	70,52 €	91,73 €	71,26 €	78,69 €	69,14 €
10.02.2024	74,22 €	72,05 €	72,62 €	71,95 €	72,13 €	82,87 €	66,95 €	71,03 €	42,56 €
11.02.2024	67,15 €	61,44 €	63,14 €	57,48 €	61,96 €	68,73 €	60,85 €	64,74 €	24,50 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
5.02.2024	59,52 €	61,59 €	62,14 €	61,62 €	68,10 €	67,15 €	62,92 €	69,86 €
6.02.2024	64,10 €	66,33 €	65,49 €	65,49 €	66,84 €	70,45 €	68,02 €	66,70 €
7.02.2024	77,77 €	78,69 €	80,48 €	80,48 €	79,04 €	80,53 €	80,04 €	62,63 €
8.02.2024	87,98 €	91,07 €	89,66 €	89,83 €	90,24 €	103,33 €	89,63 €	53,04 €
9.02.2024	74,42 €	78,54 €	72,25 €	72,25 €	75,35 €	91,82 €	73,60 €	69,14 €
10.02.2024	71,97 €	71,98 €	71,98 €	71,98 €	72,07 €	83,07 €	68,50 €	42,56 €
11.02.2024	60,18 €	62,13 €	49,95 €	49,95 €	61,92 €	68,45 €	53,17 €	24,50 €