

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (1. Hafta)

1. Haftada (1 Ocak - 7 Ocak)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 235,01 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 120.424 MWh (saatlik ortalama 717 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 394.275 MWh (saatlik ortalama 2.347 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 81.318 MWh (saatlik ortalama 484 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 63.556 MWh (saatlik ortalama 378 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 569.070 MWh (saatlik ortalama 3.387 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 178.087 MWh (saatlik ortalama 1.060 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 200.601 MWh (saatlik ortalama 1.194 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	1. Hafta	% Değişim	52. Hafta
Ortalama PTF	1.832,71	↓ -11,37%	2.067,71
Maksimum PTF	2.700,00	→ 0,00%	2.700,00
Minimum PTF	102,26	↓ -89,57%	979,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	1.819,04	↓ -10,51%	2.032,68
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.319,59	↓ -7,94%	2.519,58
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.547,19	↓ -15,61%	1.833,46
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.377	↓ -4,86%	24.571
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.848	↑ 1,21%	14.671
Maksimum Takas Miktarı	30.699	↑ 2,68%	29.897
Minimum Takas Miktarı	17.566	↓ -6,61%	18.810
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.028	↓ -4,23%	25.088
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	27.108	↓ -3,95%	28.222
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.952	↓ -8,61%	39.339
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	37.709	↑ 0,07%	37.683
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	258.089	↓ -21,71%	329.639
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.430	↑ 2,06%	34.713

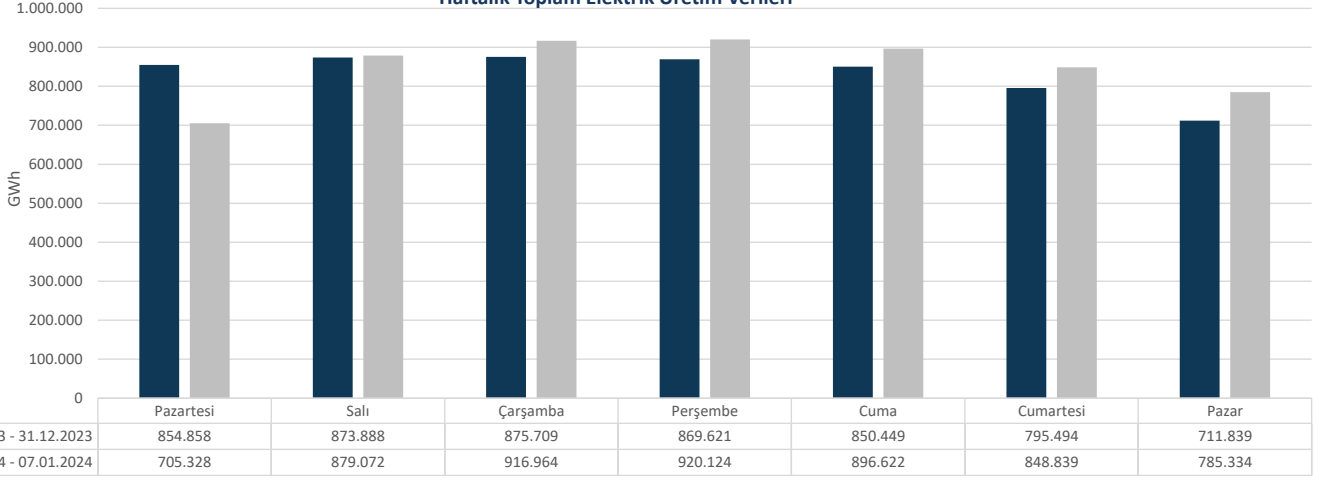
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

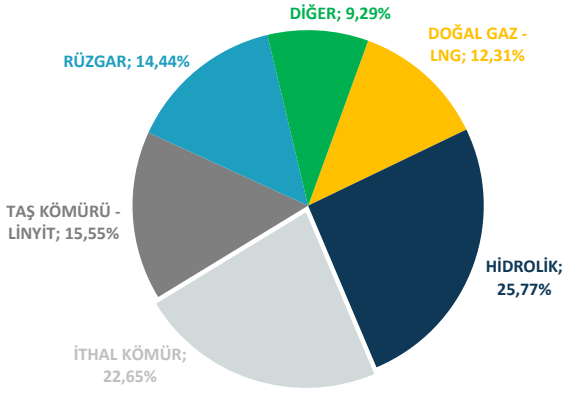


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 120.424 MWh artarak 5.952.283 MWh olarak gerçekleşmiştir.

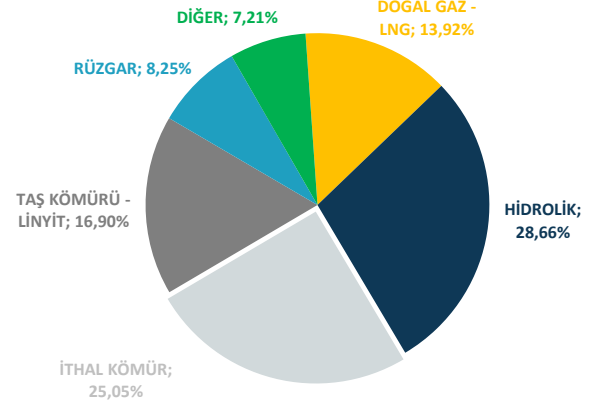
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (1. HAFTA)



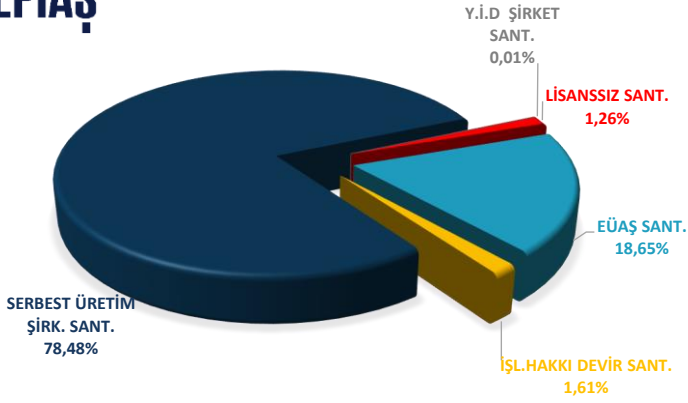
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (52. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.533.933 MWh (%25,77) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.348.251 MWh (%22,65) ile İthal Kömür, 925.393 MWh (%15,55) ile Taş Kömürü-Linyit, 859.371 MWh (%14,44) ile Rüzgar, 732.633 MWh (%12,31) ile Doğalgaz-LNG, 552.702 MWh (%9,29) ile Diğer gelmektedir. Üretime %9,29 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 212.516 MWh ile Jeotermal, 162.653 MWh ile Biogaz, 117.827 MWh ile Güneş, 32.676 MWh ile Asfaltit, 14.249 MWh ile Fuel Oil ve 12.781 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 128.888 MWh azalarak 31.939 MWh, ihracatı 6.100 MWh artarak 39.754 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



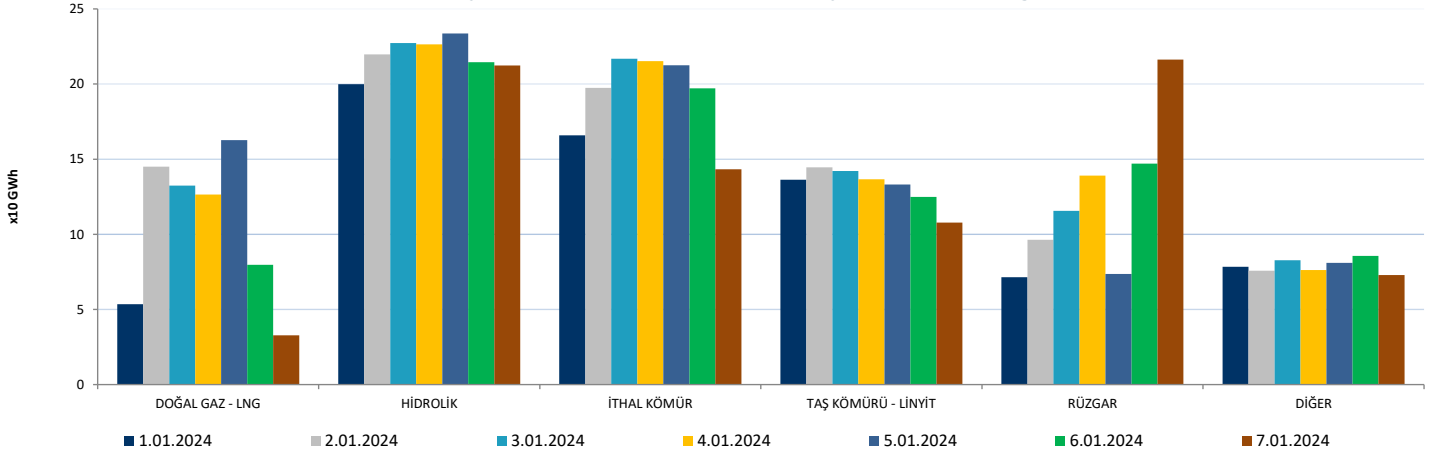


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 120.424 MWh artarak 5.952.283 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.671.278 MWh (%78,48) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 74.718 MWh (%1,26), Y.İ.D Şirket santralleri 649 MWh (%0,011), İ.H.D Şirket santralleri 95.737 MWh (%1,61) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.109.901 MWh (%18,65) bandında olmuştur.

	1.01.2024	2.01.2024	3.01.2024	4.01.2024	5.01.2024	6.01.2024	7.01.2024
DOĞAL GAZ - LNG	53.530	145.058	132.390	126.478	162.710	79.743	32.724
HİDROLİK	199.840	219.812	227.255	226.390	233.667	214.555	212.414
İTHAL KÖMÜR	165.870	197.377	216.788	215.317	212.516	197.088	143.294
RÜZGAR	71.414	96.348	115.647	139.094	73.575	146.985	216.308
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	136.283	144.622	142.081	136.549	133.215	124.894	107.749
DİĞER	78.391	75.855	82.802	76.297	80.938	85.573	72.845

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

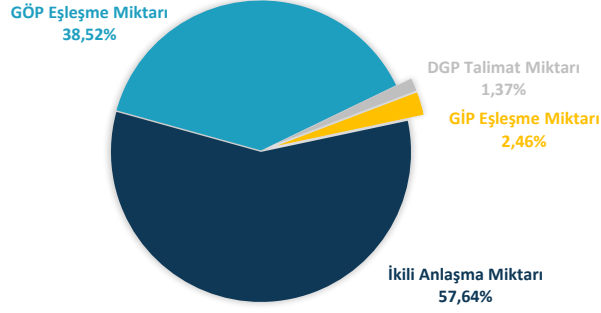


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 51.602 MWh azalarak 732.633 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 63.556 MWh azalarak 1.348.251 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 146.627 MWh artarak 552.702 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 81.318 MWh azalarak 1.533.933 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 27.081 MWh azalarak 925.393 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 394.275 MWh artarak 859.371 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.039.891 MWh (%57,64), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.036.631 MWh (%38,52), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 258.089 MWh (%2,46) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 143.477 MWh (%1,37) olmuştur.

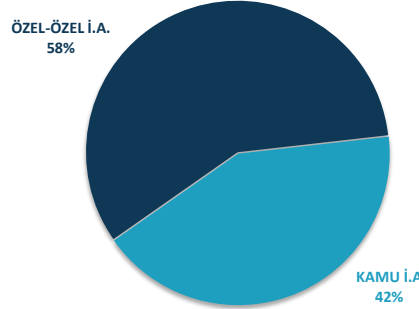
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.039.891 MWh (%57,64) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.036.631 MWh (%38,52), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 258.089 MWh (%2,46) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 143.477 MWh (%1,37) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 569.070 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 178.087 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 71.550 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 59 MWh azalmıştır.

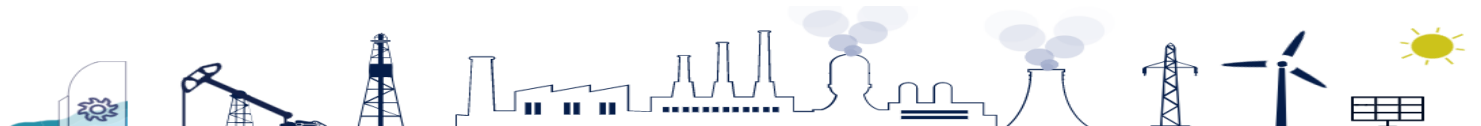
İkili Anlaşma Detayı



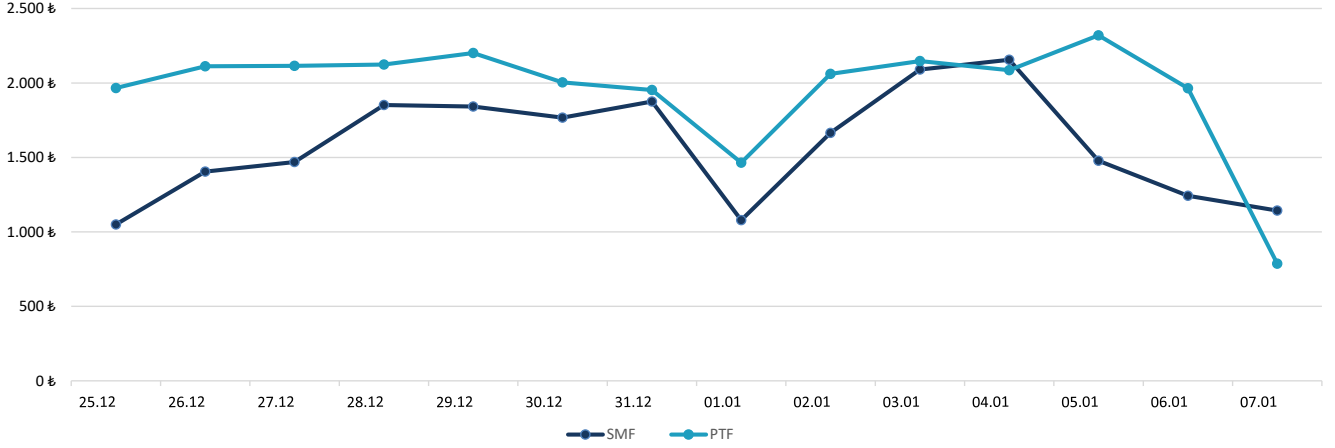
	1.01.2024	2.01.2024	3.01.2024	4.01.2024	5.01.2024	6.01.2024	7.01.2024
İKİLİ ANLAŞMA	823.906	875.698	890.067	904.671	838.826	847.353	859.369
GÖP	498.380	615.745	639.880	623.549	608.513	560.837	489.728
GİP	25.749	33.276	37.553	41.187	37.924	40.456	41.945
DGP	20.738	18.041	13.858	15.322	35.843	26.812	12.863
TOPLAM	1.368.773	1.542.760	1.581.358	1.584.729	1.521.105	1.475.458	1.403.904

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



25 Aralık - 07 Ocak 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

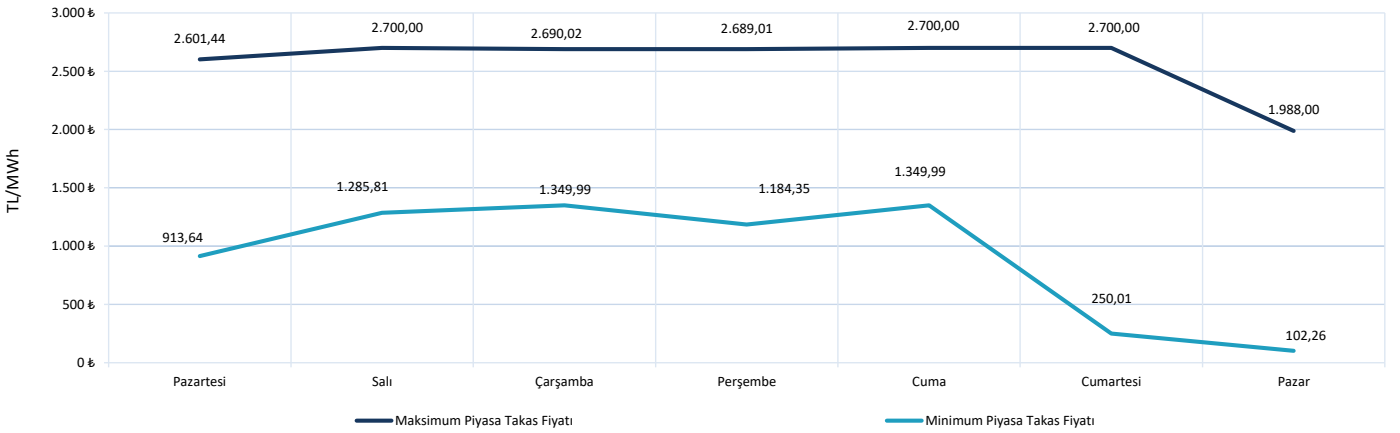


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 787,21 TL/MWh ile 7 Ocak Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.319,89 TL/MWh ile 5 Ocak Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.078,49 TL/MWh ile 1 Ocak Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.155,66 TL/MWh ile 4 Ocak Perşembe gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.750,00 TL/MWh ile 6 Ocak Cumartesi günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

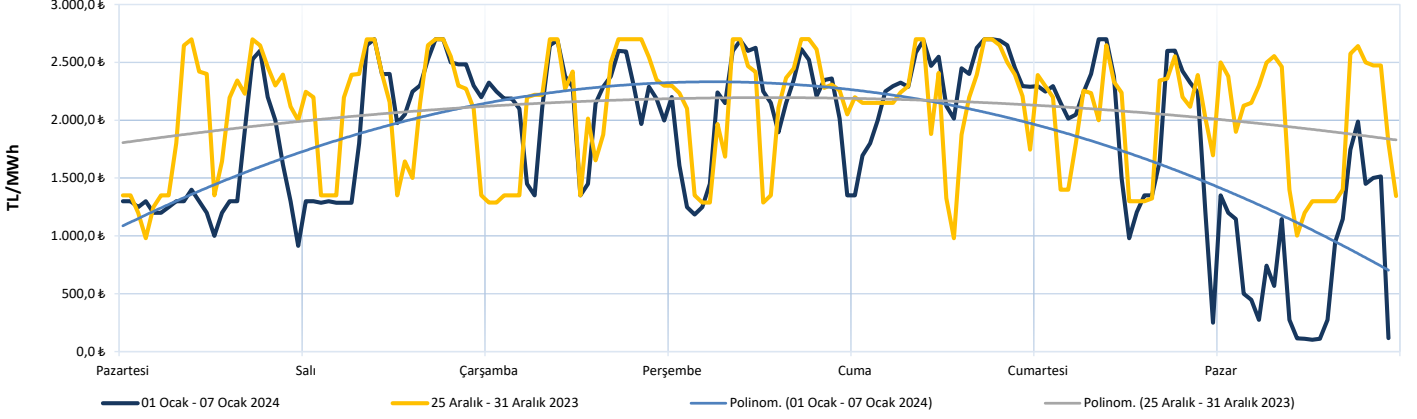
01 Ocak - 07 Ocak 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 1.Hafta Raporu | 5

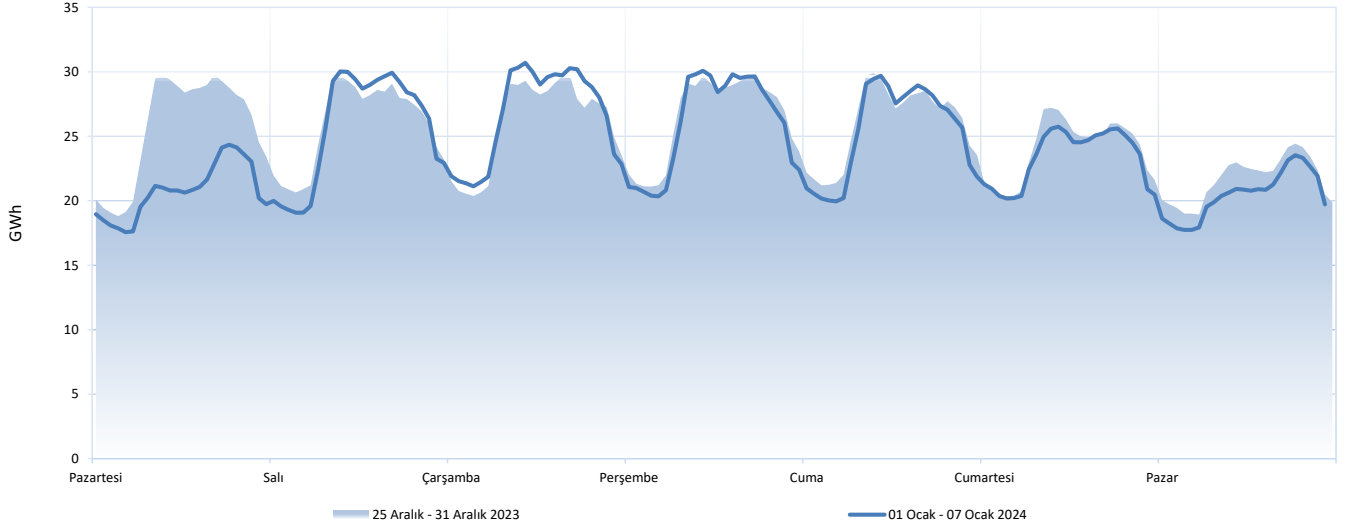
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



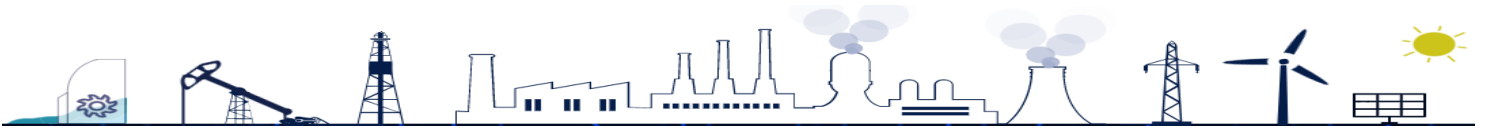
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 235,01 TL/MWh azalarak 1.832,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.165,84 TL/MWh azalış ile 7 Ocak 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

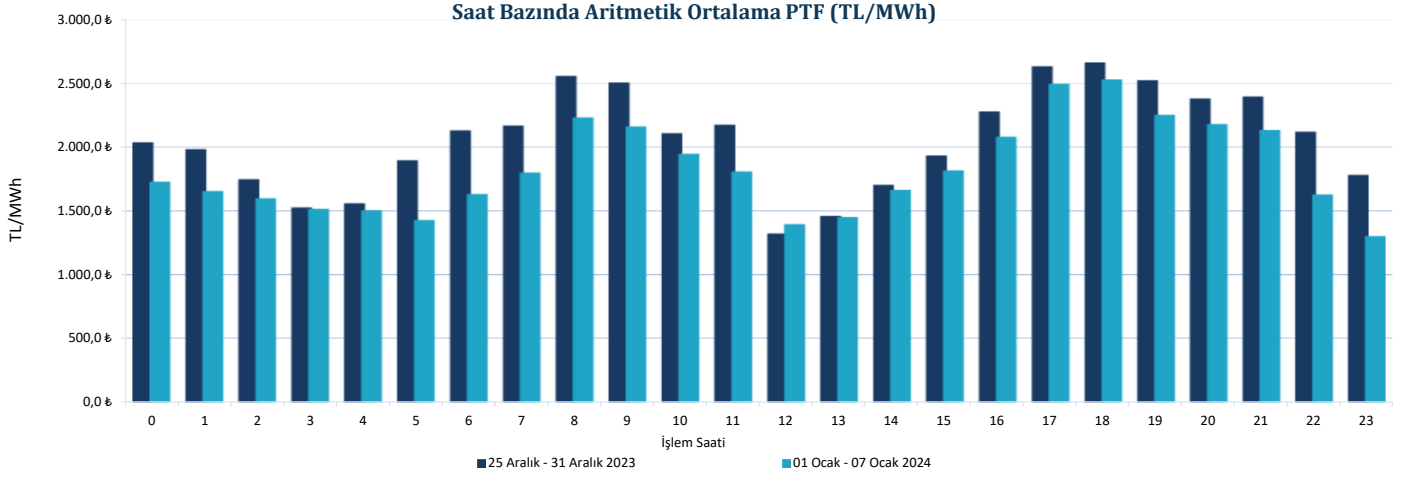
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.819,04 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.319,59 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.547,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

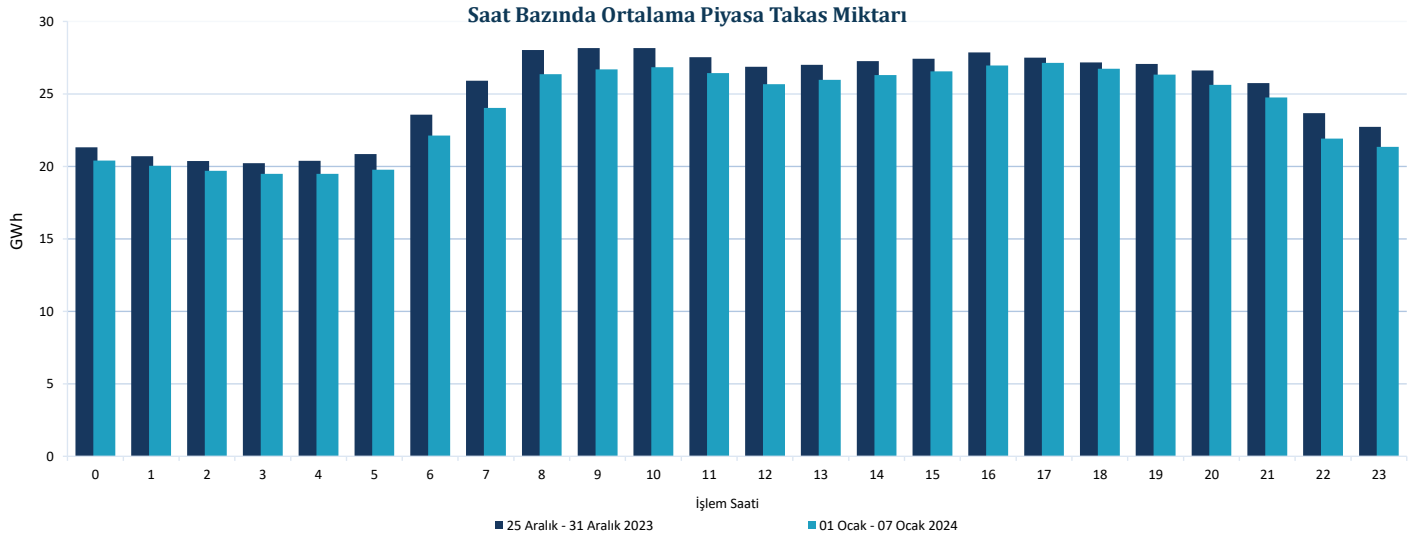


1. hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Ocak Çarşamba günü saat 10.00'da 30.699 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 1 Ocak Pazartesi günü saat 04.00'te 17.566 MWh olarak gerçekleşmiştir.

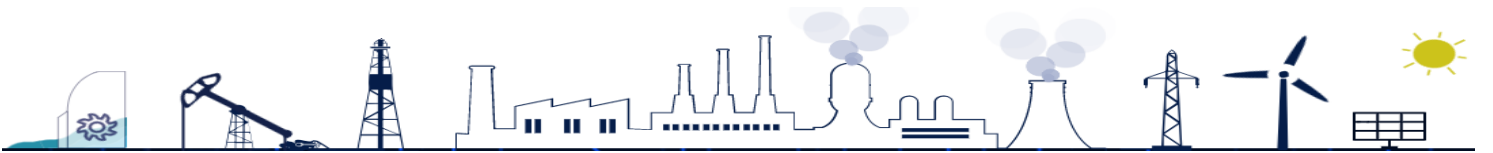




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 23 saatte azalış, 1 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 73,72 TL/MWh artarak 1.397,04 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 498,71 TL/MWh azalarak 1.633,05 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



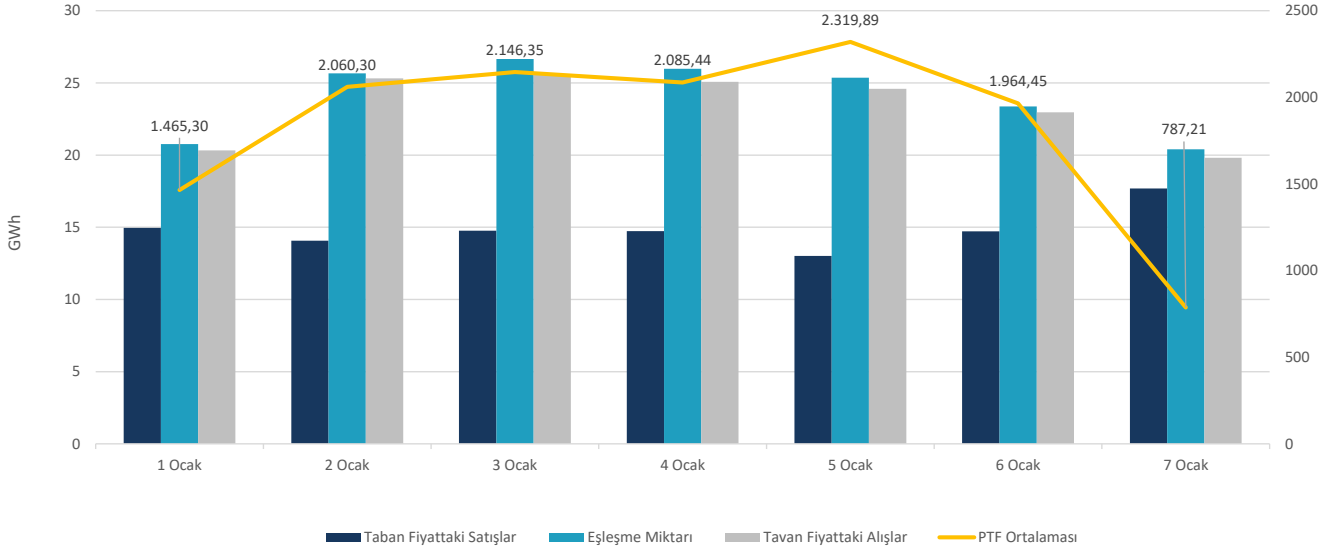
Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.877 MWh azalarak 24.036 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 1.Hafta Raporu | 7

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



1. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,85 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,38 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,03 GWh seviyesindedir. Bu değerler 52. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 177 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 1.060 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.194 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

7 Ocak 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 1.177,25 TL/MWh azalarak 787,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.963 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 3.149 MWh azalması etkili olmuştur. 2 Ocak 2024 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 595,00 TL/MWh artarak 2.060,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 885 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 4.987 MWh artması etkili olmuştur.

1. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,9 (187.146 MWh) azalarak 4.554.145 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,2 (35.247 MWh) azalarak 2.854.898 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,2 (29.861 MWh) artarak 2.494.533 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,9 (200.601 MWh) azalarak 3.927.334 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,1 (4.442 MWh) artarak 6.335.149 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,8 (142.352 MWh) azalarak 1.178.880 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %32,5 (44.589 MWh) azalarak 92.605 MWh seviyesine gerilemiştir.



08.01.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1325'dir. Bu hafta günlük ortalama 999 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

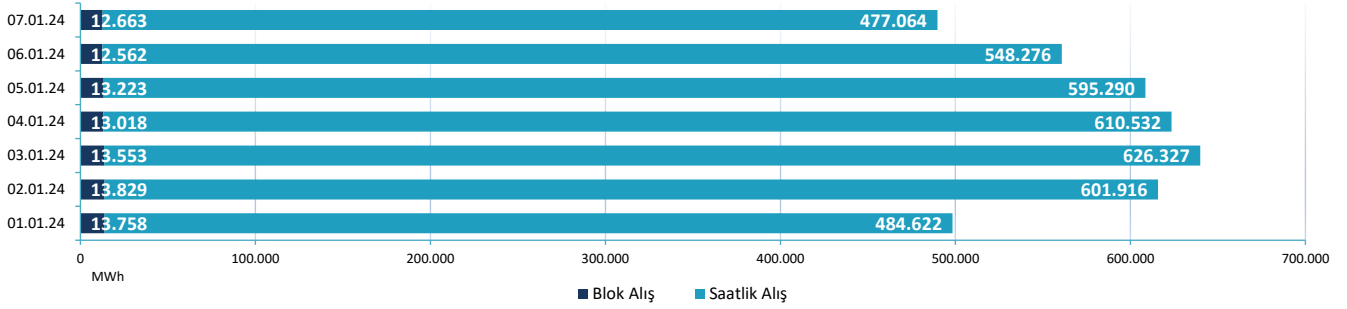
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 407.843 MWh,
- Blok satış miktarı 168.411 MWh,
- Saatlik alış miktarı 563.432 MWh,
- Blok alış miktarı 13.229 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -4.651.133 TL olarak gerçekleşmiştir.

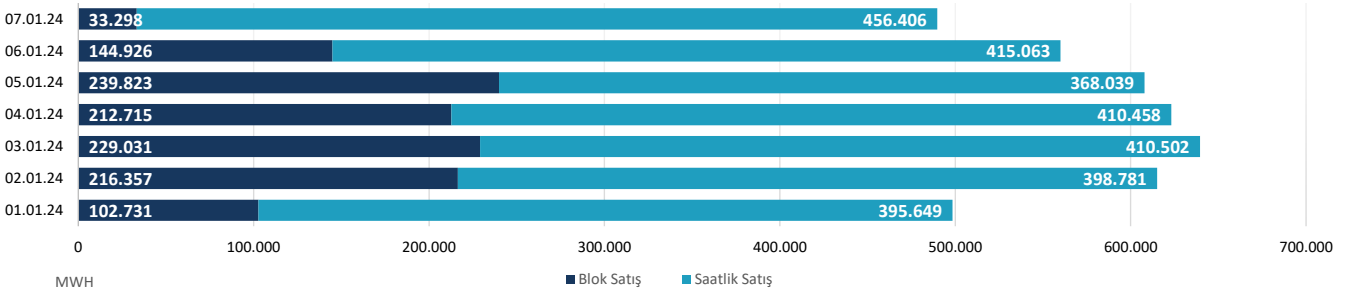
		1.01.24	2.01.2024	3.01.2024	4.01.2024	5.01.2024	6.01.2024	7.01.2024
ALİŞ	SAATLİK	484.622	601.916	626.327	610.532	595.290	548.276	477.064
	BLOK	13.758	13.829	13.553	13.018	13.223	12.562	12.663
SATIŞ	SAATLİK	395.649	398.781	410.502	410.458	368.039	415.063	456.406
	BLOK	102.731	216.357	229.031	212.715	239.823	144.926	33.298

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

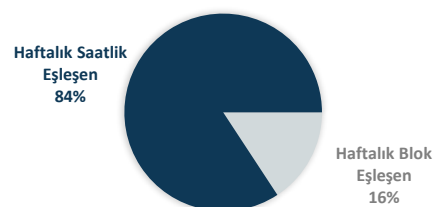


01 Ocak - 07 Ocak 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %71'i saatlik, %29'u blok tekliftir.

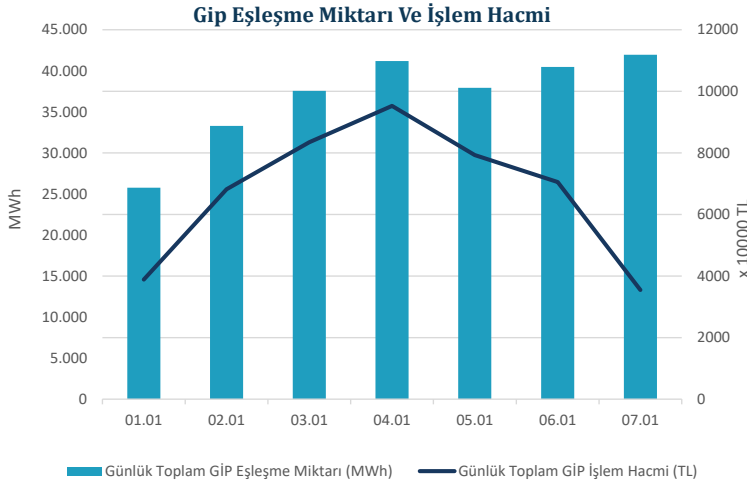
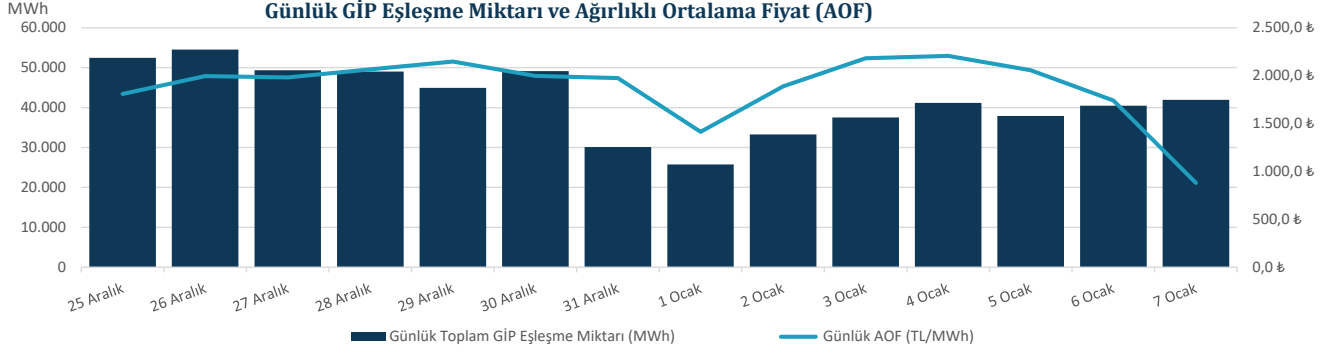
01 Ocak - 07 Ocak 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Ocak 2024 Çarşamba günü saat 08.00'de 2.705,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



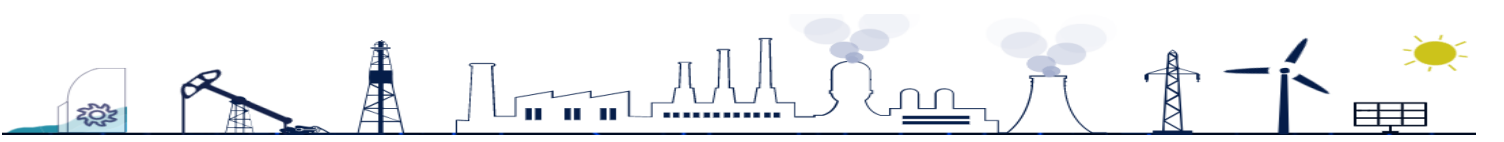
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 258.089 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 3 Ocak 2024 Çarşamba günü saat 08.00'de 2.705,55 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Ocak 2024 Cuma saat 23.00'te 2.935 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 7 Ocak 2024 Pazar günü, minimum ticaret 1 Ocak 2024 Pazartesi günü olmuştur.

08.01.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1332 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 751 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.12.2023	1.900,33	52.454	99.679.131	2.780,00	2,00
26.12.2023	2.035,73	54.558	111.066.103	2.781,00	2,00
27.12.2023	2.013,01	49.355	99.351.327	2.780,00	100,00
28.12.2023	2.116,70	49.026	103.773.281	2.780,00	2,00
29.12.2023	2.092,56	44.973	94.108.220	2.780,00	244,13
30.12.2023	2.004,11	49.162	98.525.912	2.780,00	98,39
31.12.2023	1.865,37	30.112	56.169.728	2.780,00	601,71
1.01.2024	1.508,75	25.749	38.849.033	2.780,00	100,10
2.01.2024	2.048,53	33.276	68.166.229	2.774,90	170,80
3.01.2024	2.222,93	37.553	83.477.997	2.749,50	1.105,90
4.01.2024	2.312,71	41.187	95.253.023	2.779,60	399,00
5.01.2024	2.091,12	37.924	79.303.224	2.781,00	1.050,00
6.01.2024	1.743,17	40.456	70.521.597	2.759,00	50,00
7.01.2024	845,51	41.945	35.464.823	2.700,00	11,00

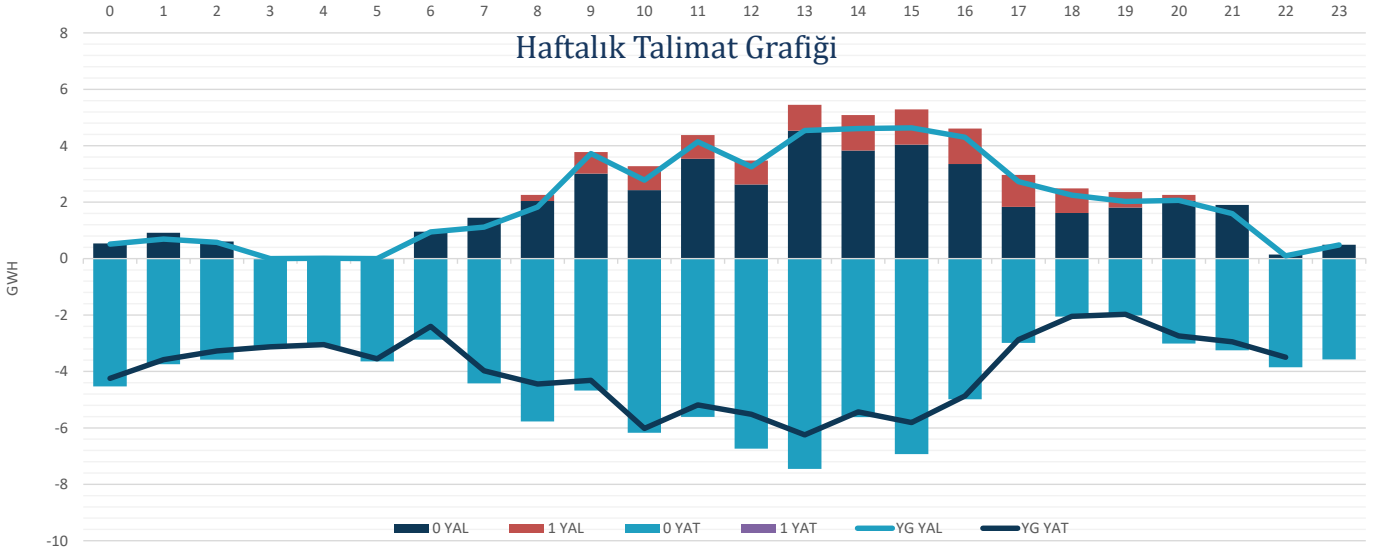
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %93'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 59 MWh azalarak 143.477 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %93'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 1. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 14.505 MWh azalarak 94.569 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 14.445 MWh artarak 48.908 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Ocak 2024 Perşembe günü 13.994 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Ocak 2024 Cumartesi günü 1.097 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Ocak 2024 Cuma günü 28.109 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 7 Ocak 2024 Pazar günü 1.088 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
01.01.2024	2.373	0	2.373	20.977	0	20.977
02.01.2024	3.360	0	3.360	15.597	0	15.597
03.01.2024	8.602	1.184	9.786	5.658	0	5.658
04.01.2024	11.716	3.132	14.848	1.344	0	1.344
05.01.2024	1.089	6.649	7.738	31.085	0	31.085
06.01.2024	1.102	0	1.102	28.042	0	28.042
07.01.2024	15.471	0	15.471	1.089	0	1.089

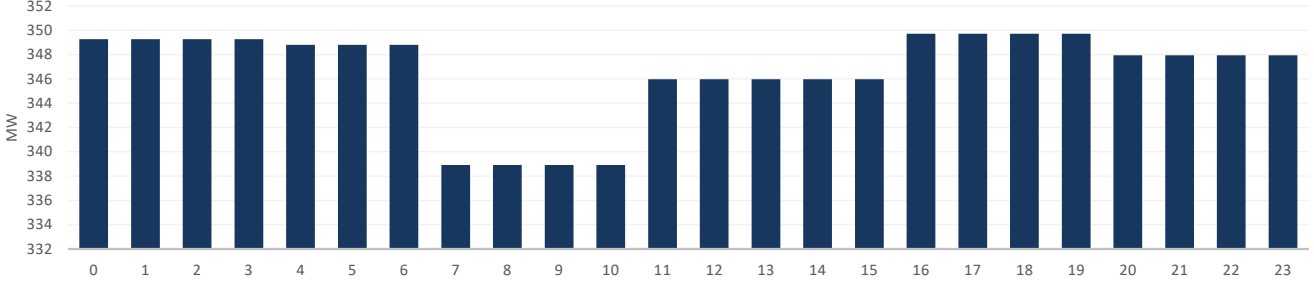
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



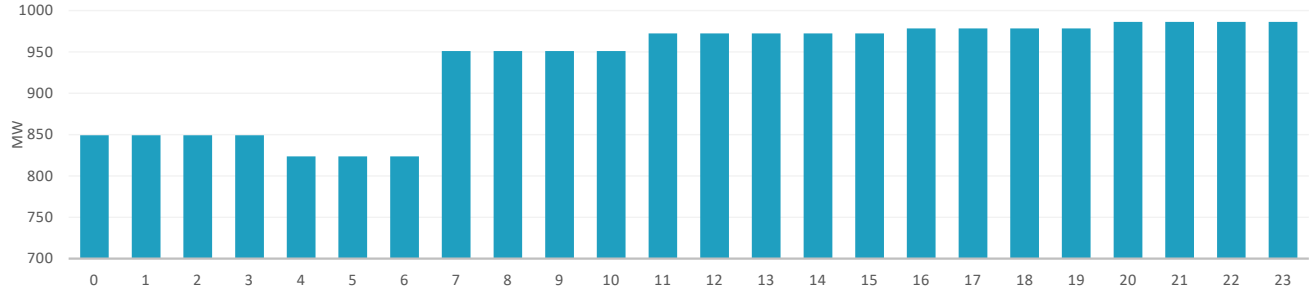
1. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.237 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 121,34 TL/MW artarak 941,32 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

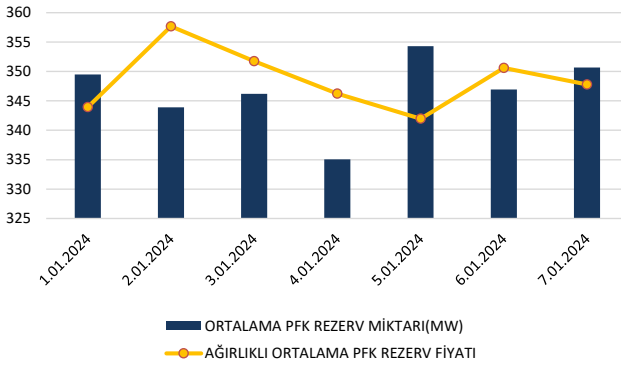


1. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.746 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 972,62 TL/MW artarak 2.412,67 TL/MW olmuştur.

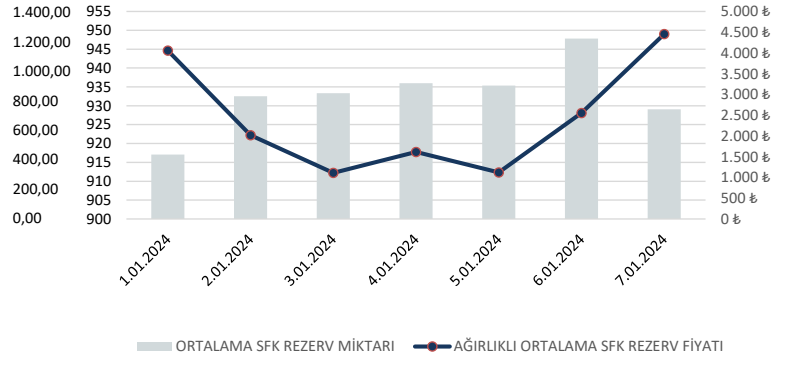
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



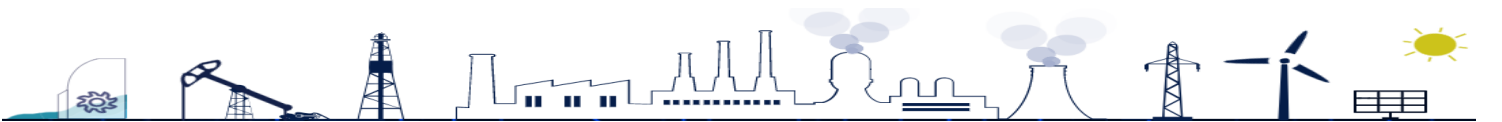
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



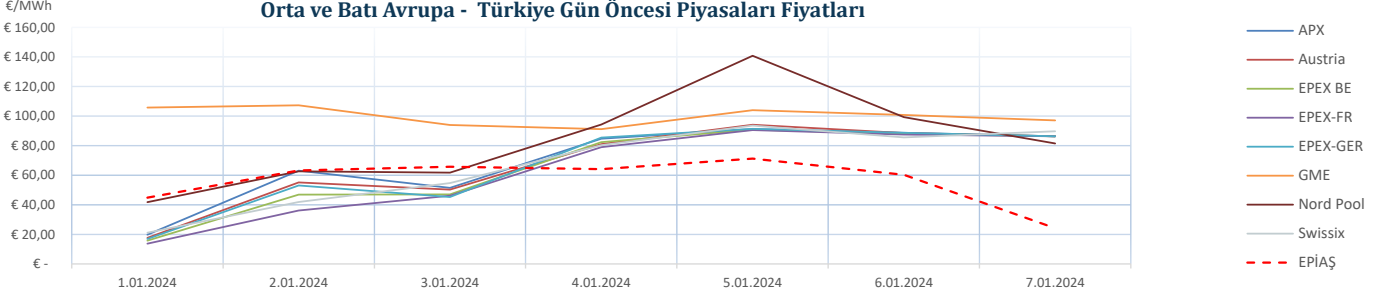
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	1.01.2024	2.01.2024	3.01.2024	4.01.2024	5.01.2024	6.01.2024	7.01.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	349,49	343,89	346,18	335,04	354,32	346,94	350,69
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	757,80	1.307,20	1.069,24	849,60	678,48	1.023,66	910,87
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	917,08	932,50	933,33	936,00	935,33	947,79	929,04
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	4.056,82	2.019,30	1.110,09	1.613,00	1.123,60	2.551,89	4.454,53



"1. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 72,69 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 72,32 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 56,23 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 5 Ocak 2024 Cuma günü 140,80 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Nord Pool'de, en düşük gün ortalaması ise 1 Ocak 2024 Pazartesi Günü 13,71 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

