

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (2. Hafta)

2. Haftada (8 Ocak - 14 Ocak)

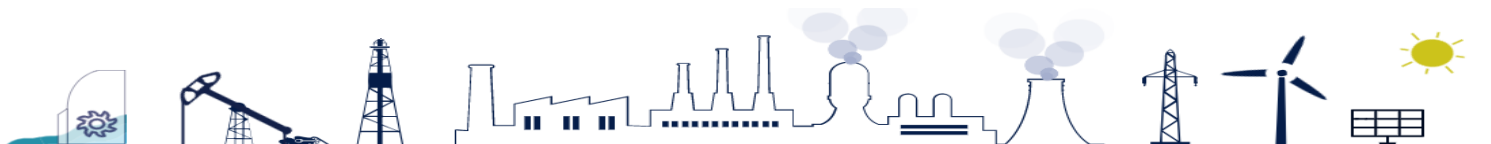
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 217,44 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 596.228 MWh (saatlik ortalama 3.549 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 357.886 MWh (saatlik ortalama 2.130 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 237.734 MWh (saatlik ortalama 1.415 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 103.839 MWh (saatlik ortalama 618 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 391.143 MWh (saatlik ortalama 2.328 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 375.722 MWh (saatlik ortalama 2.236 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 363.306 MWh (saatlik ortalama 2.163 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	2. Hafta		% Değişim	1. Hafta
Ortalama PTF	2.050,14	↑	11,86%	1.832,71
Maksimum PTF	2.700,00	→	0,00%	2.700,00
Minimum PTF	110,86	↑	8,41%	102,26
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.218,70	↑	21,97%	1.819,04
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.436,37	↑	5,03%	2.319,59
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.576,99	↑	1,93%	1.547,19
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.540	↑	9,25%	23.377
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.823	↓	-0,17%	14.848
Maksimum Takas Miktarı	32.660	↑	6,39%	30.699
Minimum Takas Miktarı	18.342	↑	4,41%	17.566
Saatlik Ort. Takas Miktarı	26.264	↑	9,31%	24.028
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.412	↑	8,50%	27.108
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	38.280	↑	6,48%	35.952
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	38.959	↑	3,31%	37.709
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	284.260	↑	10,14%	258.089
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.979	↑	10,02%	35.430

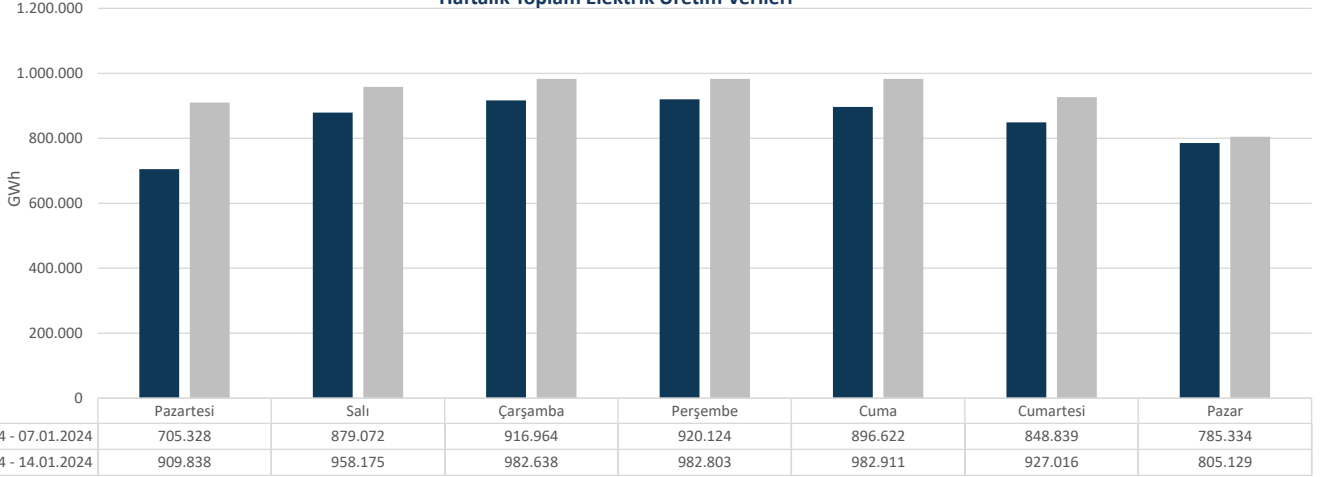
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

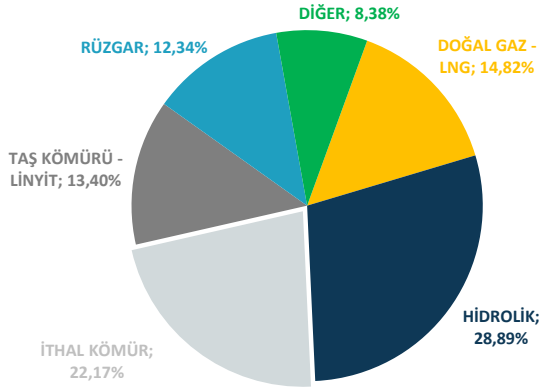


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 596.228 MWh artarak 6.548.511 MWh olarak gerçekleşmiştir.

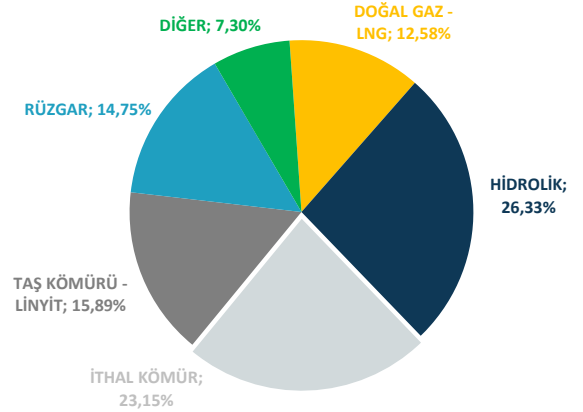
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2. HAFTA)



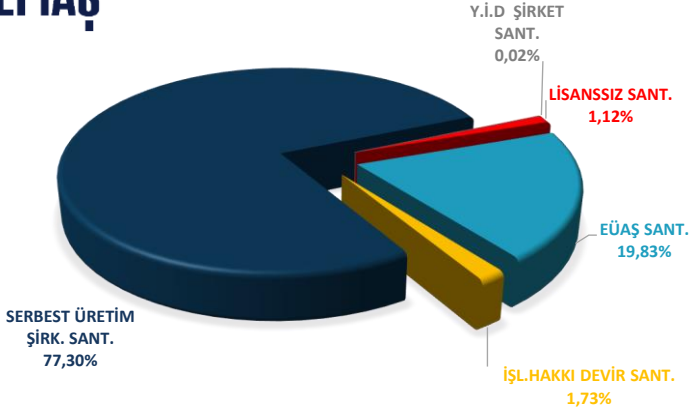
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (1. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.891.819 MWh (%28,89) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.452.090 MWh (%22,17) ile İthal Kömür, 970.367 MWh (%14,82) ile Doğalgaz-LNG, 877.545 MWh (%13,40) ile Taş Kömürü-Linyit, 807.920 MWh (%12,34) ile Rüzgar, 548.770 MWh (%8,38) ile Diğer gelmektedir. Üretime %8,38 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 219.172 MWh ile Jeotermal, 160.982 MWh ile Biogaz, 108.452 MWh ile Güneş, 34.271 MWh ile Asfaltit, 13.621 MWh ile Atık Isı ve 12.272 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 178 MWh artarak 32.117 MWh, ihracatı 9.202 MWh artarak 48.955 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



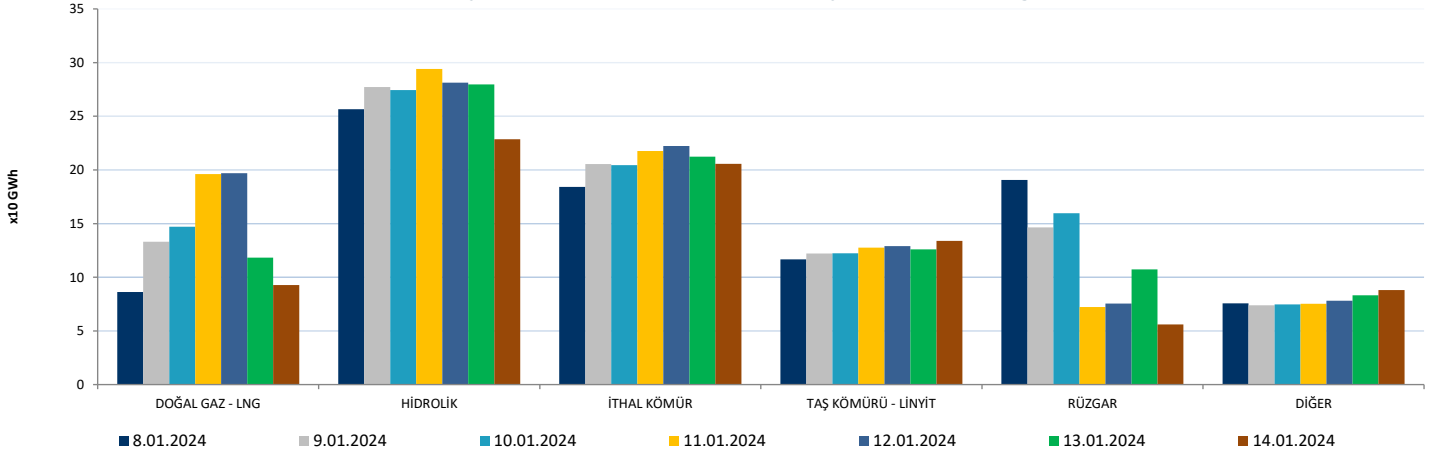


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 596.228 MWh artarak 6.548.511 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.062.256 MWh (%77,30) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 73.239 MWh (%1,12), Y.İ.D Şirket santralleri 1.602 MWh (%0,024), İ.H.D Şirket santralleri 113.074 MWh (%1,73) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.298.340 MWh (%19,83) bandında olmuştur.

	8.01.2024	9.01.2024	10.01.2024	11.01.2024	12.01.2024	13.01.2024	14.01.2024
DOĞAL GAZ - LNG	86.181	133.074	147.073	196.040	196.944	118.284	92.771
HİDROLİK	256.527	277.229	274.388	294.090	281.281	279.719	228.585
İTHAL KÖMÜR	184.126	205.516	204.526	217.678	222.250	212.295	205.699
RÜZGAR	190.656	146.399	159.686	72.287	75.450	107.417	56.025
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	116.643	122.106	122.366	127.510	128.959	126.030	133.931
DİĞER	75.705	73.851	74.599	75.198	78.027	83.271	88.119

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

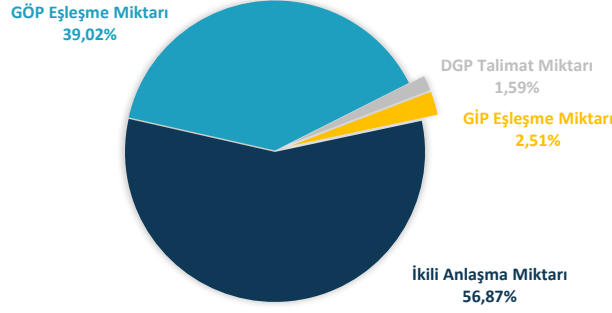


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 237.734 MWh artarak 970.367 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 103.839 MWh artarak 1.452.090 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 123.270 MWh artarak 548.770 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 357.886 MWh artarak 1.891.819 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 47.848 MWh azalarak 877.545 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 51.451 MWh azalarak 807.920 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.431.034 MWh (%56,87), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.412.353 MWh (%39,02), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 284.260 MWh (%2,51) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 180.085 MWh (%1,59) olmuştur.

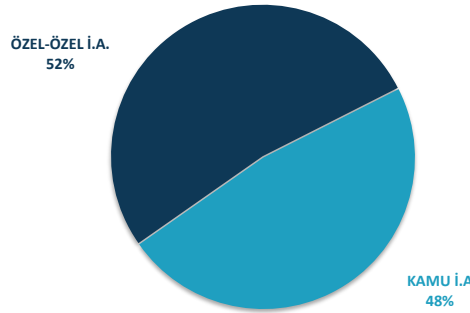
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.431.034 MWh (%56,87) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.412.353 MWh (%39,02), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 284.260 MWh (%2,51) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 180.085 MWh (%1,59) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 391.143 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 375.722 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 26.171 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 36.609 MWh artmıştır.

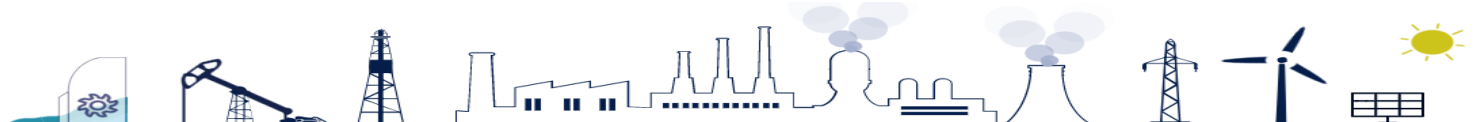
İkili Anlaşma Detayı



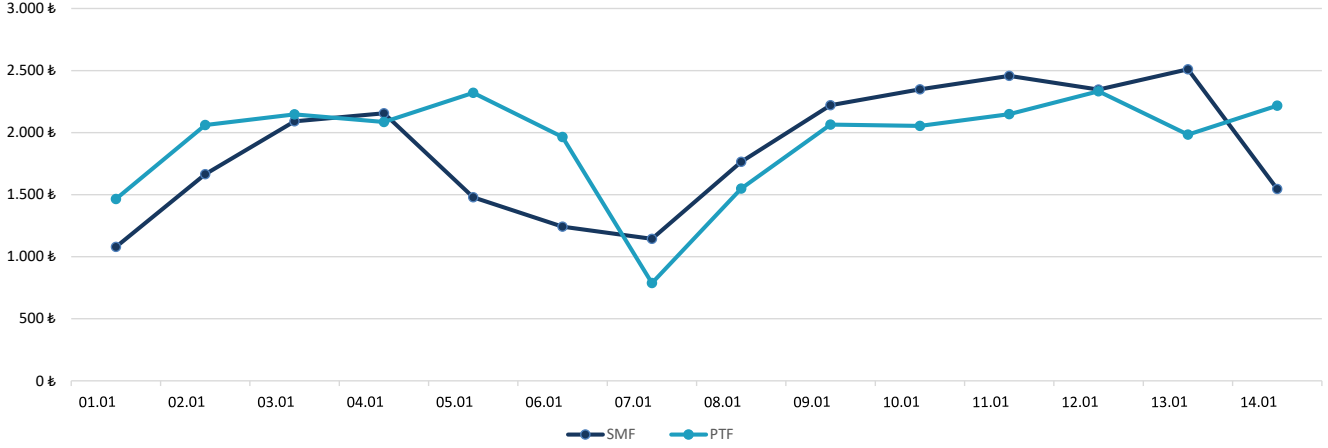
	8.01.2024	9.01.2024	10.01.2024	11.01.2024	12.01.2024	13.01.2024	14.01.2024
İKİLİ ANLAŞMA	864.824	926.030	955.064	936.899	926.520	945.019	876.678
GÖP	585.713	634.072	651.619	663.760	675.651	624.913	576.624
GİP	37.277	43.681	49.738	40.937	40.014	41.309	31.304
DGP	18.533	28.946	27.303	35.112	21.511	28.114	20.566
TOPLAM	1.506.347	1.632.729	1.683.723	1.676.708	1.663.696	1.639.356	1.505.173

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



01 Ocak - 14 Ocak 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

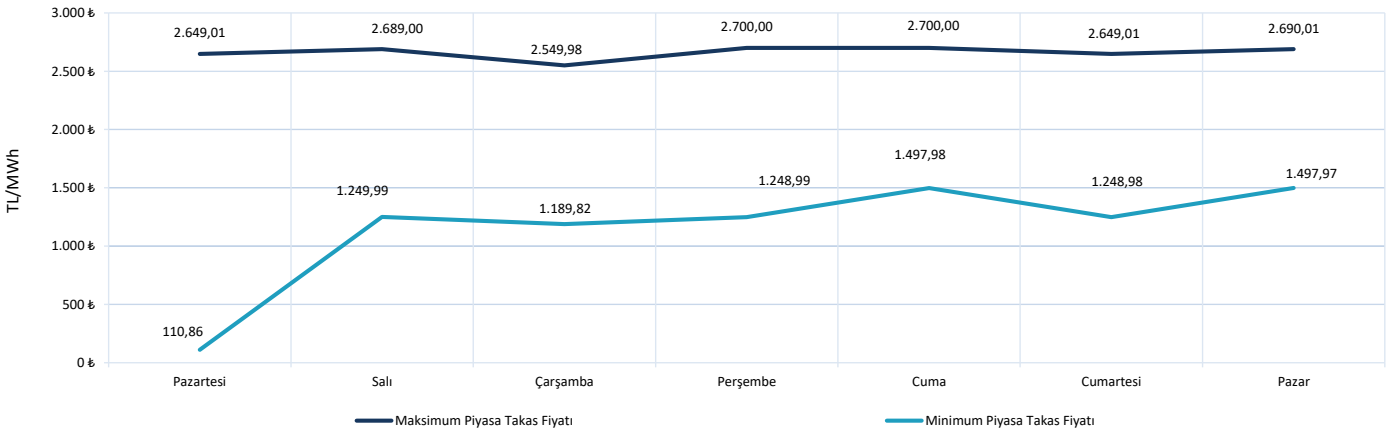


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

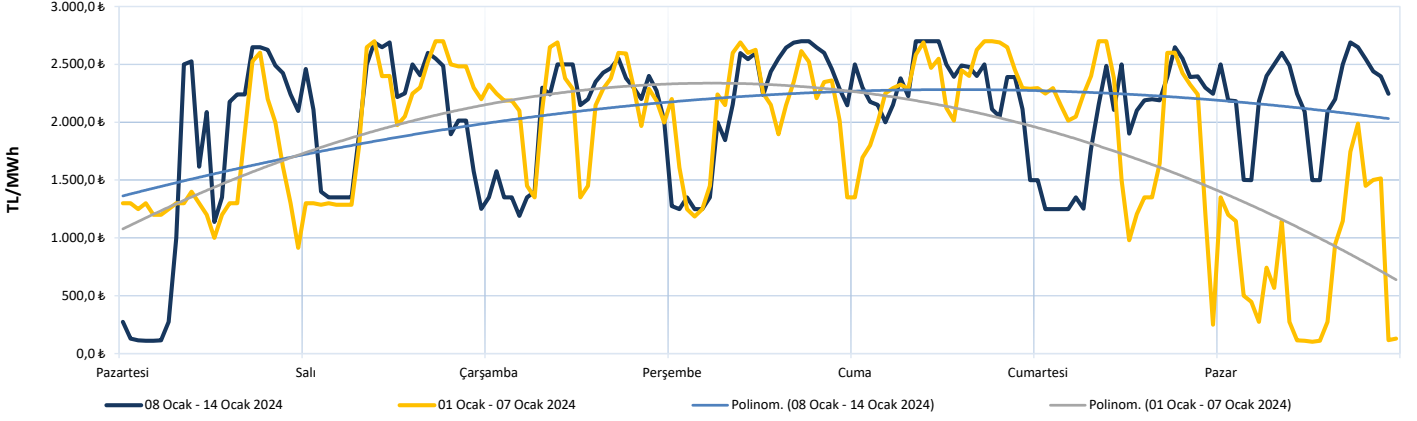
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.549,10 TL/MWh ile 8 Ocak Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.332,93 TL/MWh ile 12 Ocak Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.544,84 TL/MWh ile 14 Ocak Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.510,18 TL/MWh ile 13 Ocak Cumartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.085,99 TL/MWh ile 14 Ocak Pazar günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

08 Ocak - 14 Ocak 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



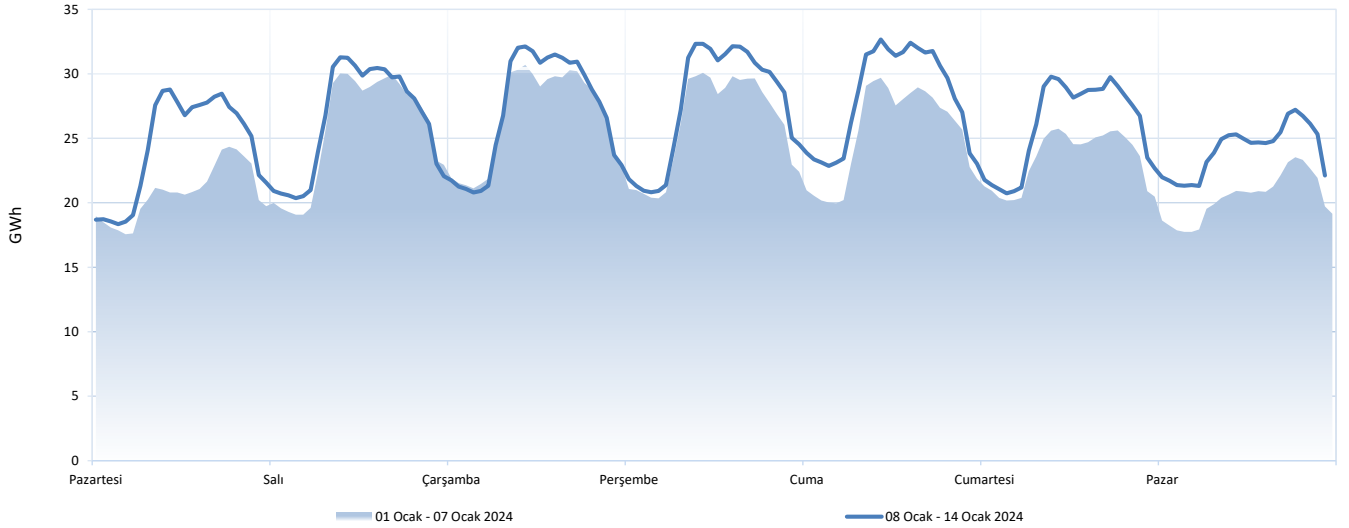
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



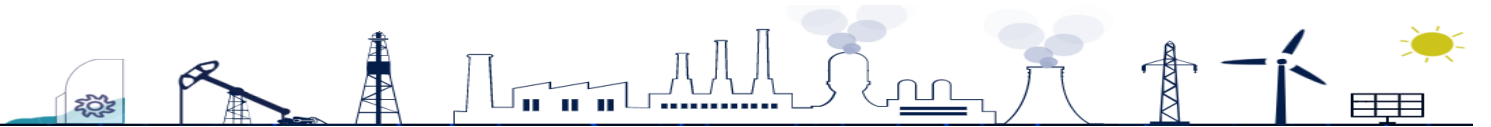
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 217,44 TL/MWh artarak 2.050,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 1.430,49 TL/MWh artış ile 14 Ocak 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

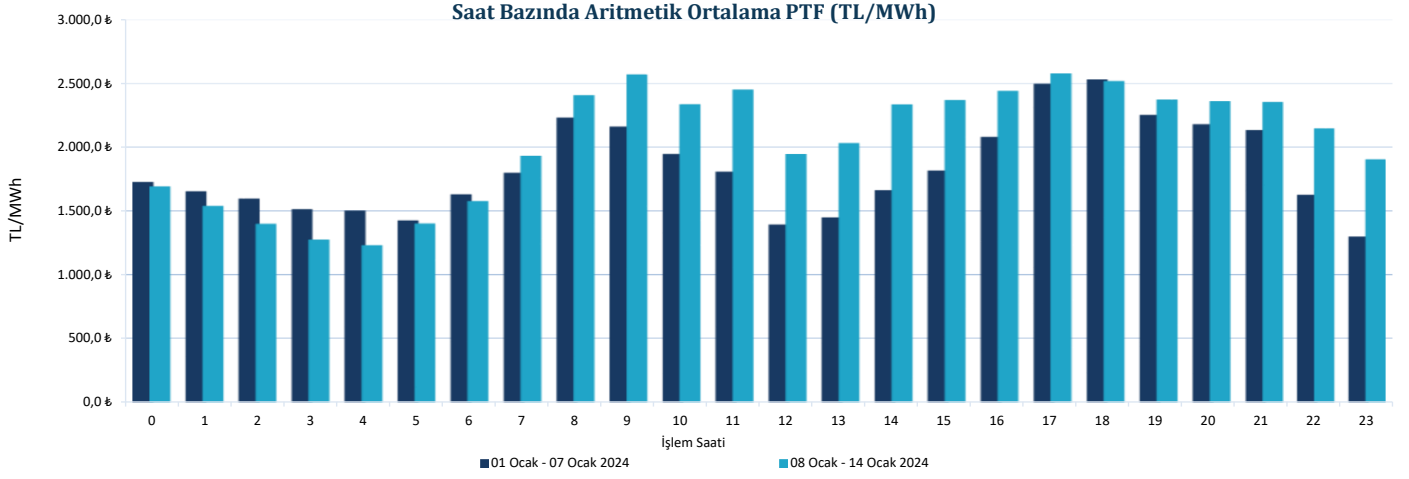
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.218,70 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.436,37 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.576,99 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

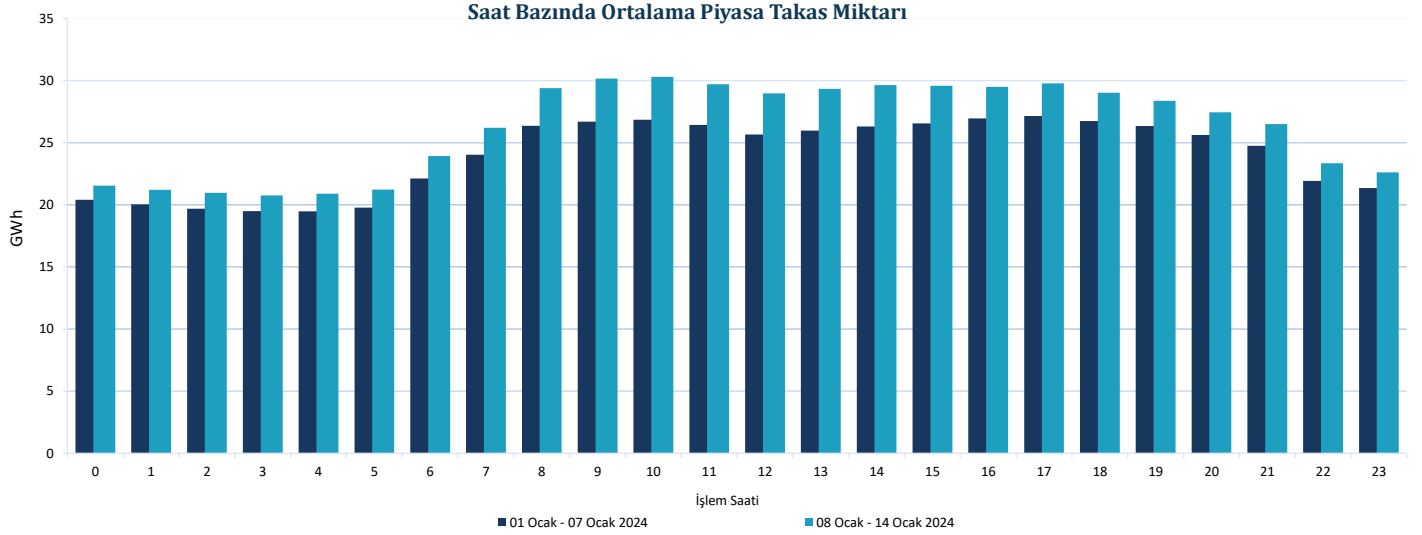


2. hafta genelinde maksimum eşleşme 12 Ocak Cuma günü saat 10.00'da 32.660 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 8 Ocak Pazartesi günü saat 03.00'te 18.342 MWh olarak gerçekleşmiştir.

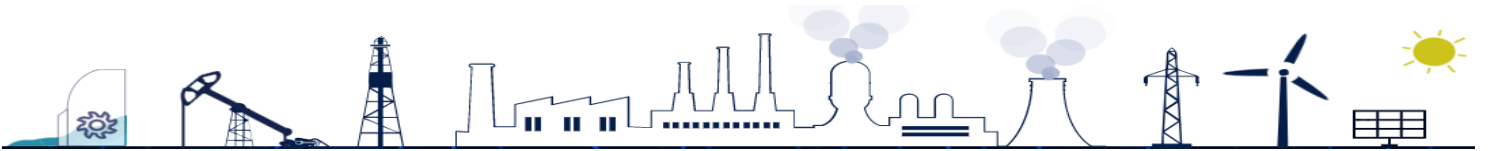




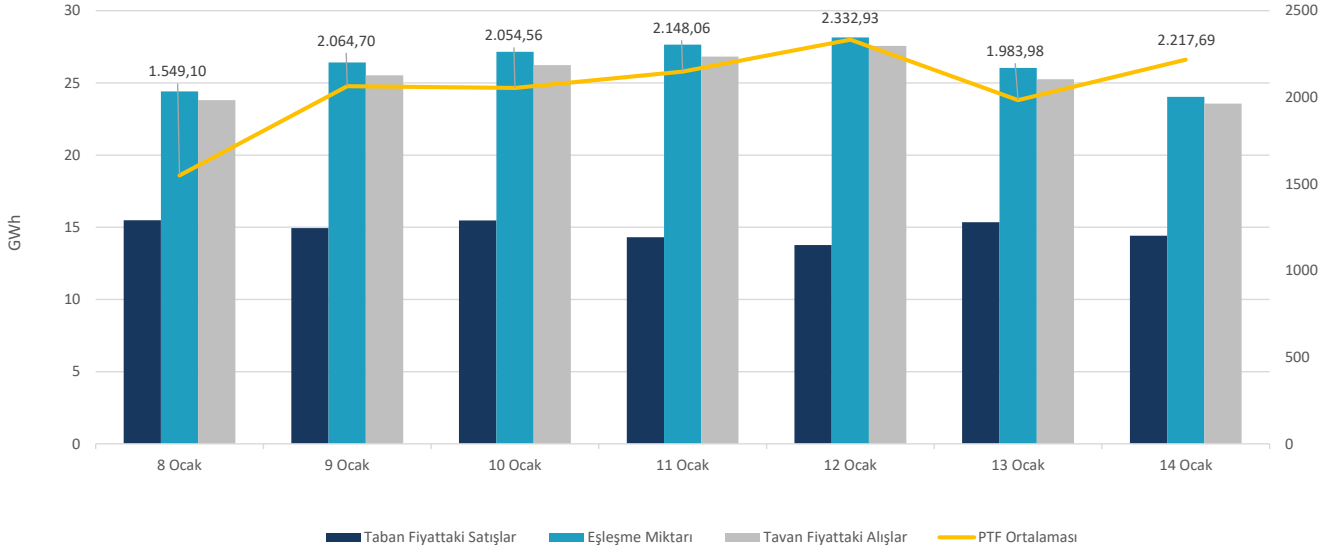
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 8 saatte azalış, 16 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 669,04 TL/MWh artarak 2.335,14 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 271,18 TL/MWh azalarak 1.235,23 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 09.00'da olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 3.455 MWh artarak 30.151 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



2. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,82 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,54 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 26,26 GWh seviyesindedir. Bu değerler 1. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 25 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 2.236 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.163 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

9 Ocak 2024 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 515,60 TL/MWh artarak 2.064,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 542 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.712 MWh artması etkili olmuştur. 13 Ocak 2024 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 348,95 TL/MWh azalarak 1.983,98 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.584 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.301 MWh azalması etkili olmuştur.

2. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %8,5 (387.116 MWh) artarak 4.941.262 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4, (113.353 MWh) artarak 2.968.250 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,2 (4.297 MWh) azalarak 2.490.236 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,3 (363.306 MWh) artarak 4.290.640 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,3 (209.994 MWh) artarak 6.545.143 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %22,2 (261.304 MWh) artarak 1.440.184 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %2,1 (1.935 MWh) azalarak 90.670 MWh seviyesine gerilemiştir.



15.01.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1328'dir. Bu hafta günlük ortalama 1000 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

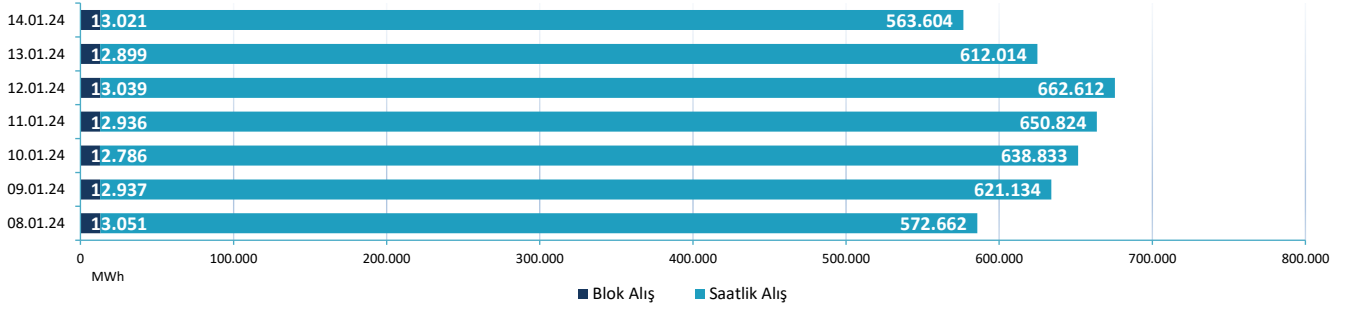
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 424.036 MWh,
- Blok satış miktarı 205.741 MWh,
- Saatlik alış miktarı 617.383 MWh,
- Blok alış miktarı 12.953 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.062.927 TL olarak gerçekleşmiştir.

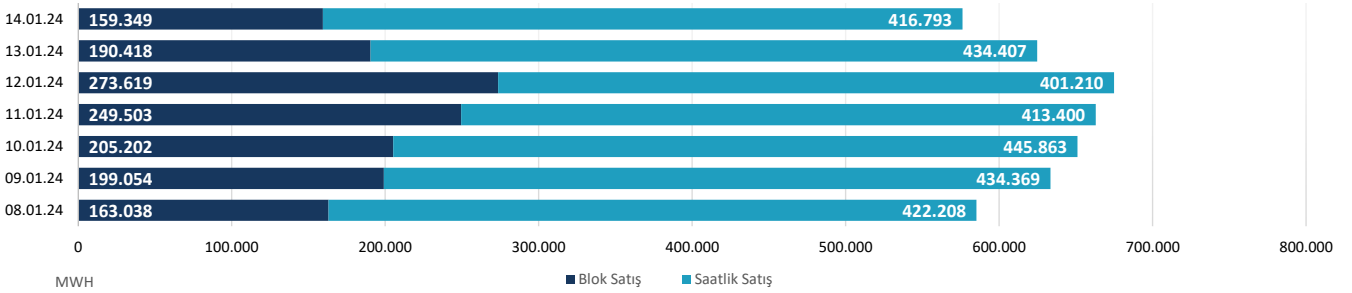
		8.01.24	9.01.2024	10.01.2024	11.01.2024	12.01.2024	13.01.2024	14.01.2024
ALİŞ	SAATLİK	572.662	621.134	638.833	650.824	662.612	612.014	563.604
	BLOK	13.051	12.937	12.786	12.936	13.039	12.899	13.021
SATIŞ	SAATLİK	422.208	434.369	445.863	413.400	401.210	434.407	416.793
	BLOK	163.038	199.054	205.202	249.503	273.619	190.418	159.349

* Değerleri MWh cinsindendir.

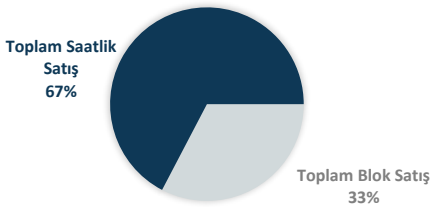
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

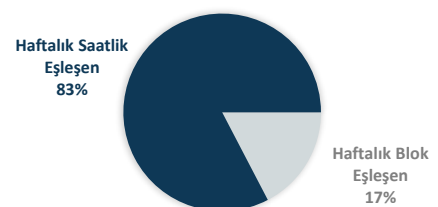


08 Ocak - 14 Ocak 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %67'si saatlik, %33'ü blok tekliftir.

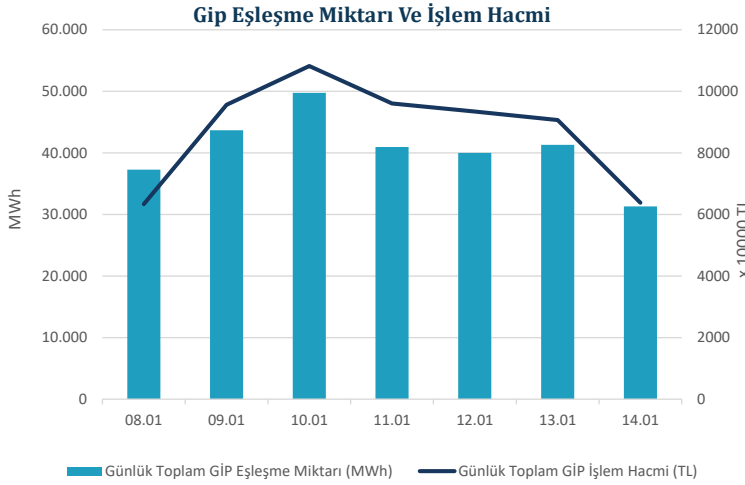
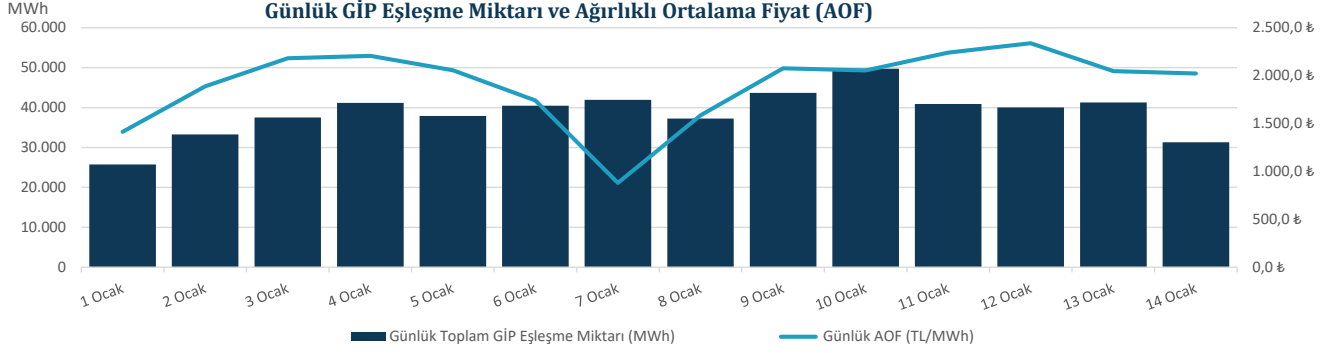
08 Ocak - 14 Ocak 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Ocak 2024 Perşembe günü saat 18.00'de 2.727,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



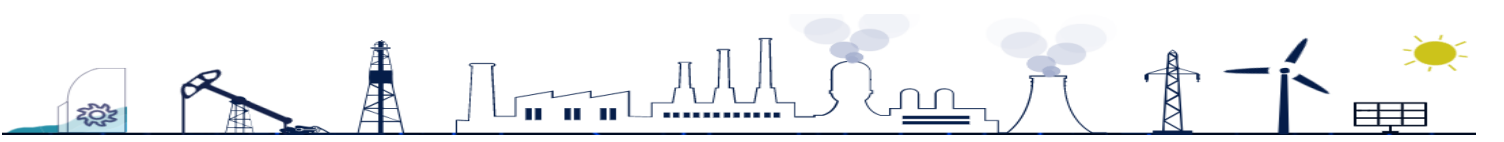
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 284.260 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 11 Ocak 2024 Perşembe günü saat 18.00'de 2.727,02 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 10 Ocak 2024 Çarşamba saat 21.00'de 3.575 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Ocak 2024 Çarşamba günü, minimum ticaret 14 Ocak 2024 Pazar günü olmuştur.

15.01.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1336 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 776 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
8.01.2024	1.699,37	37.277	63.347.240	2.767,80	2,10
9.01.2024	2.189,44	43.681	95.637.026	2.774,90	1.050,00
10.01.2024	2.175,60	49.738	108.210.582	2.774,80	784,40
11.01.2024	2.345,44	40.937	96.014.901	2.778,00	500,00
12.01.2024	2.335,62	40.014	93.457.295	2.739,90	1.266,00
13.01.2024	2.194,64	41.309	90.659.349	2.760,00	1.149,10
14.01.2024	2.037,89	31.304	63.793.693	2.699,90	850,20

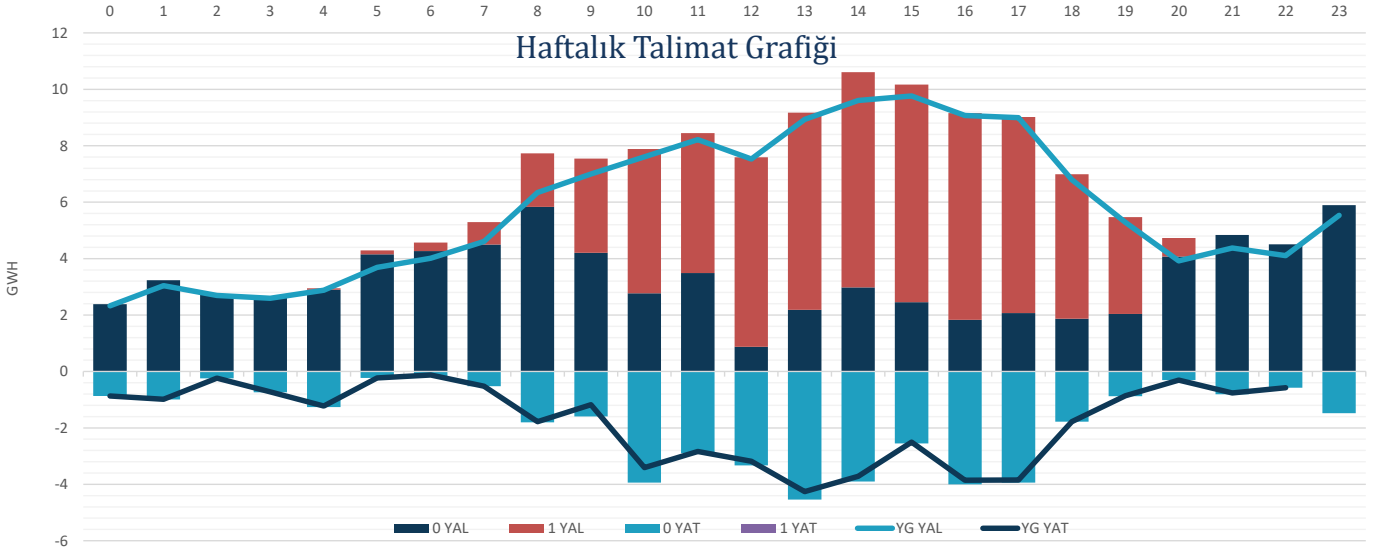
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %64'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 36.609 MWh artarak 180.085 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %64'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 2. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 53.406 MWh azalarak 41.163 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 90.014 MWh artarak 138.922 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Ocak 2024 Perşembe günü 33.464 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Ocak 2024 Pazar günü 759 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 14 Ocak 2024 Pazar günü 19.807 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Ocak 2024 Cumartesi günü 828 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
08.01.2024	7.402	11.145	18.547	1.762	0	1.762
09.01.2024	10.656	13.373	24.029	5.875	0	5.875
10.01.2024	14.401	9.694	24.095	6.411	0	6.411
11.01.2024	18.659	16.162	34.821	1.675	0	1.675
12.01.2024	7.476	9.751	17.226	5.330	0	5.330
13.01.2024	19.352	9.052	28.404	837	0	837
14.01.2024	765	0	765	21.493	0	21.493

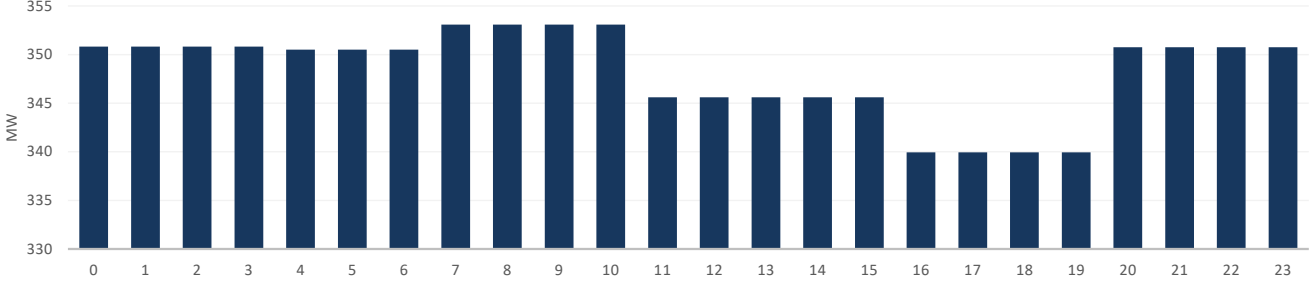
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



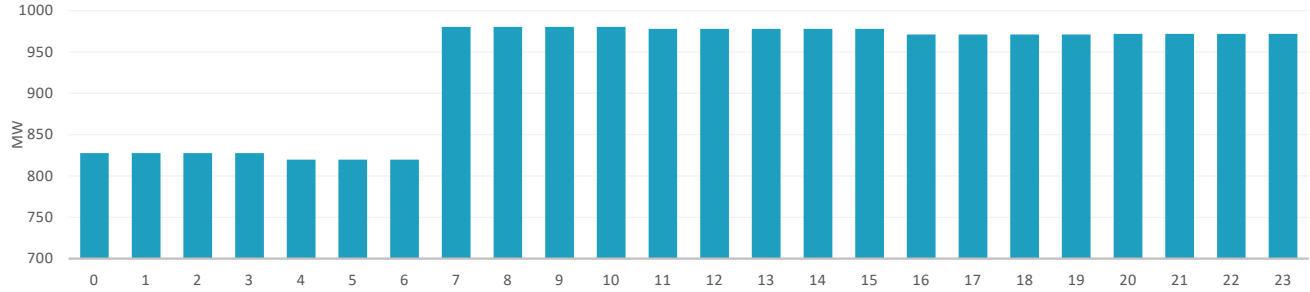
2. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 58.505 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 151,67 TL/MW artarak 1.092,99 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

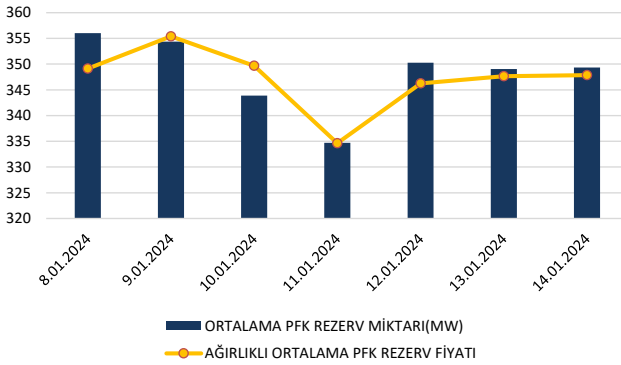


2. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.452 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1018,37 TL/MW azalarak 1.394,29 TL/MW olmuştur.

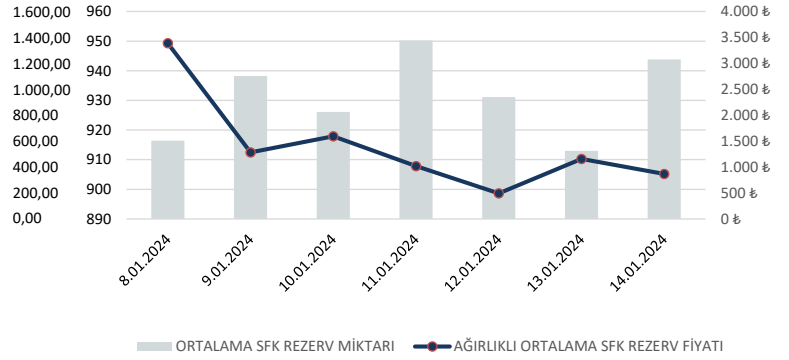
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



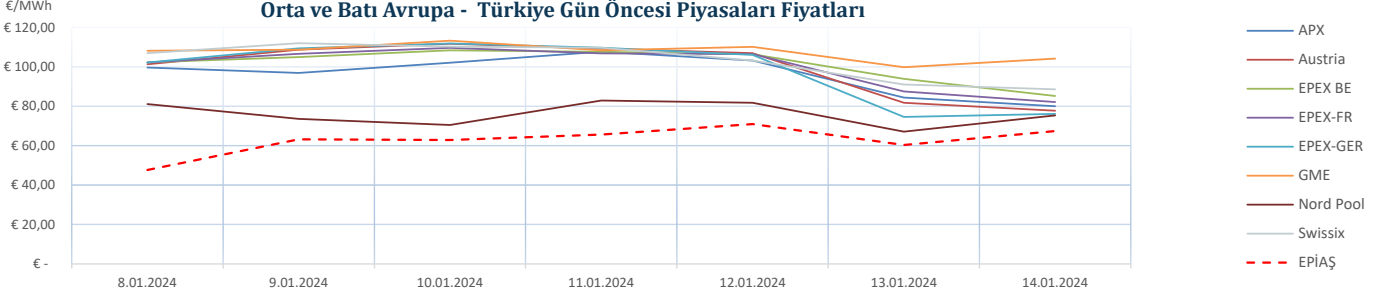
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	8.01.2024	9.01.2024	10.01.2024	11.01.2024	12.01.2024	13.01.2024	14.01.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	356,05	354,40	343,87	334,73	350,28	349,03	349,36
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	1.164,68	1.416,21	1.187,54	585,39	1.051,09	1.105,83	1.114,48
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	916,42	938,21	926,08	950,21	931,13	912,96	943,83
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	3.387,27	1.282,71	1.594,99	1.018,52	493,27	1.157,32	869,64



"2. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 97,81 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 102,38 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 62,59 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 8 Ocak 2024 Pazartesi günü 123,87 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 13 Ocak 2024 Cumartesi Günü 67,11 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

