

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (50. Hafta)

50. Haftada (11 Aralık - 17 Aralık)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 146,97 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 56.034 MWh (saatlik ortalama 334 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 269.576 MWh (saatlik ortalama 1.605 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 212.355 MWh (saatlik ortalama 1.264 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 197.627 MWh (saatlik ortalama 1.176 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 410.102 MWh (saatlik ortalama 2.441 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 97.973 MWh (saatlik ortalama 583 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 350.068 MWh (saatlik ortalama 2.084 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	50. Hafta	% Değişim	49. Hafta
Ortalama PTF	2.053,95	↓ -6,68%	2.200,92
Maksimum PTF	2.700,00	→ 0,00%	2.700,00
Minimum PTF	650,00	↓ -35,00%	1.000,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.173,67	↓ -7,78%	2.357,14
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.389,52	↓ -0,59%	2.403,65
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	1.679,60	↓ -9,67%	1.859,41
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.169	↑ 2,66%	24.516
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.524	↑ 15,50%	13.440
Maksimum Takas Miktarı	30.834	↑ 3,06%	29.919
Minimum Takas Miktarı	18.866	↑ 4,65%	18.029
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.363	↑ 2,35%	24.780
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.582	↑ 1,84%	28.067
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	40.304	↑ 6,45%	37.862
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.958	↑ 5,90%	33.954
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	355.149	↓ -4,54%	372.051
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.951	↓ -0,89%	37.284

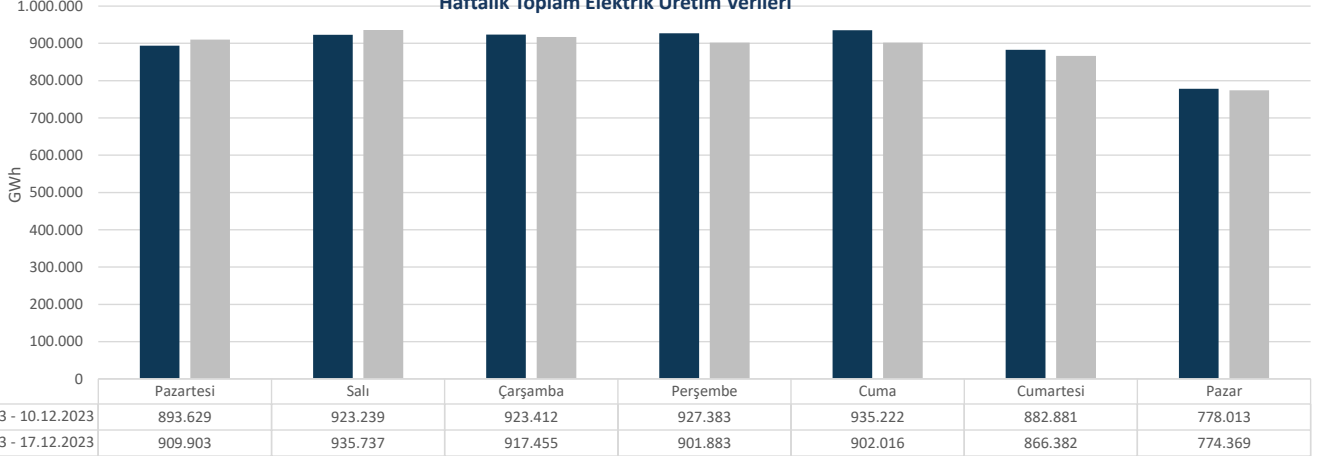
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

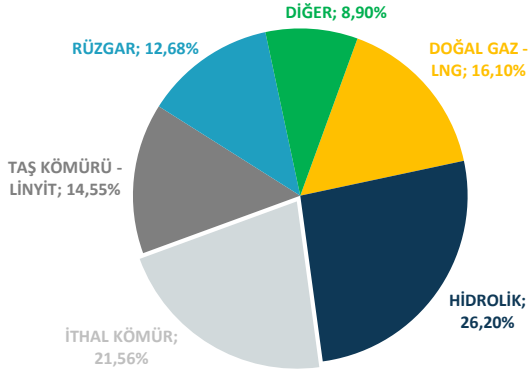


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 56.034 MWh azalarak 6.207.745 MWh olarak gerçekleşmiştir.

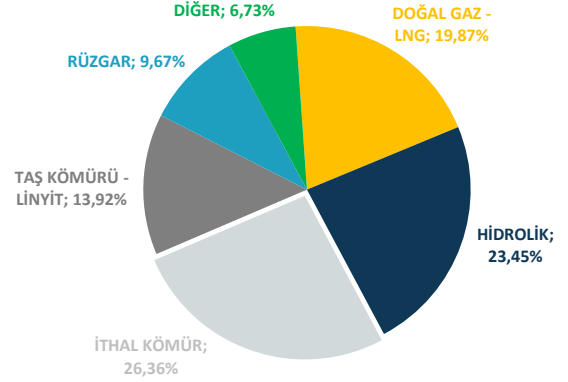
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (50. HAFTA)



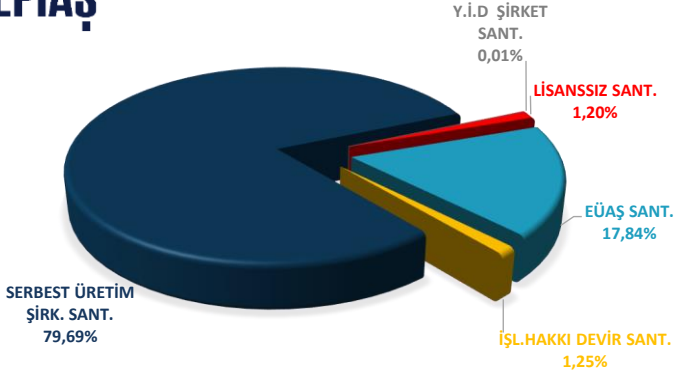
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (49. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.626.261 MWh (%26,20) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.338.566 MWh (%21,56) ile İthal Kömür, 999.458 MWh (%16,10) ile Doğalgaz-LNG, 903.390 MWh (%14,55) ile Taş Kömürü-Linyit, 787.346 MWh (%12,68) ile Rüzgar, 552.723 MWh (%8,9) ile Diğer gelmektedir. Üretime %8,9 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 213.940 MWh ile Jeotermal, 164.354 MWh ile Biogaz, 115.807 MWh ile Güneş, 30.086 MWh ile Asfaltit, 15.286 MWh ile Fuel Oil ve 13.250 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 394 MWh artarak 120.623 MWh, ihracatı 1.237 MWh azalarak 44.556 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



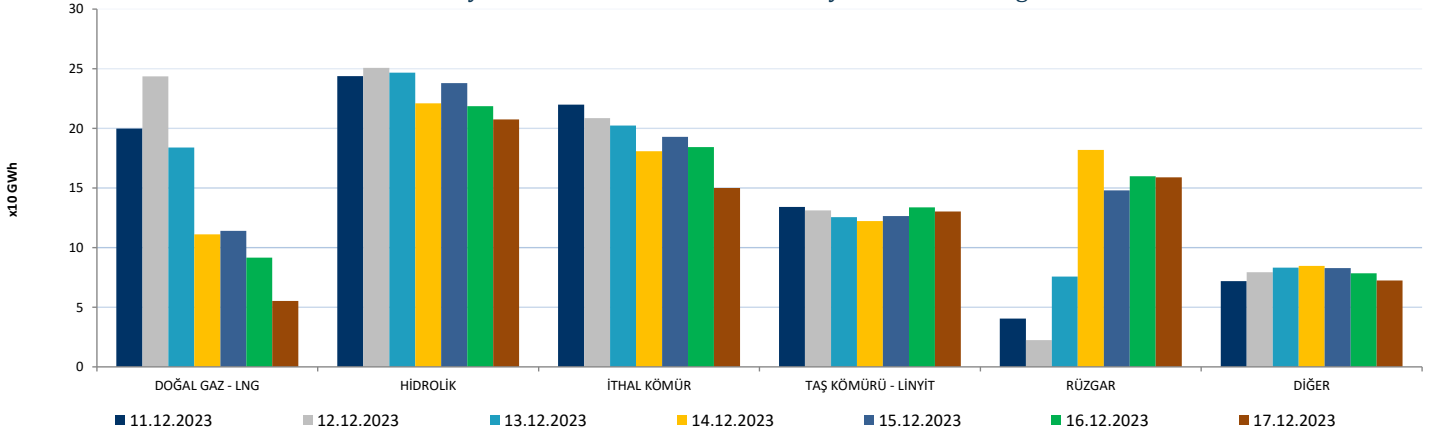


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 56.034 MWh azalarak 6.207.745 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.947.074 MWh (%79,69) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 74.700 MWh (%1,20), Y.İ.D Şirket santralleri 789 MWh (%0,013), İ.H.D Şirket santralleri 77.710 MWh (%1,25) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.107.473 MWh (%17,84) bandında olmuştur.

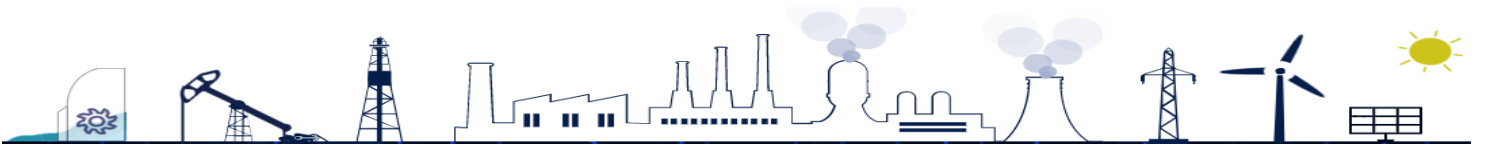
	11.12.2023	12.12.2023	13.12.2023	14.12.2023	15.12.2023	16.12.2023	17.12.2023
DOĞAL GAZ - LNG	199.864	243.540	183.928	111.181	114.084	91.648	55.212
HİDROLİK	243.739	250.769	246.756	220.949	237.981	218.629	207.438
İTHAL KÖMÜR	219.904	208.519	202.304	180.859	192.786	184.219	149.976
RÜZGAR	40.499	22.482	75.651	181.957	147.976	159.805	158.977
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	134.041	131.131	125.618	122.217	126.376	133.667	130.340
DİĞER	71.856	79.296	83.198	84.719	82.813	78.413	72.427

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

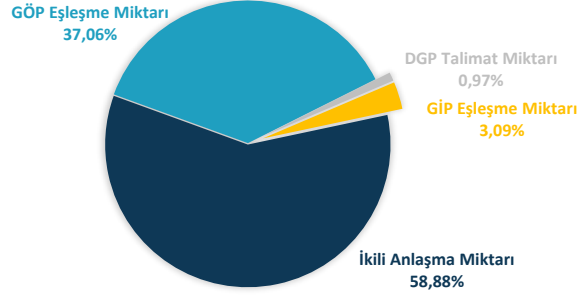


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 212.355 MWh azalarak 999.458 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 269.576 MWh azalarak 1.338.566 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 142.091 MWh artarak 552.723 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 195.832 MWh artarak 1.626.261 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 53.991 MWh artarak 903.390 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 197.627 MWh artarak 787.346 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.770.991 MWh (%58,88), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.260.930 MWh (%37,06), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 355.149 MWh (%3,09) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 111.703 MWh (%0,97) olmuştur.

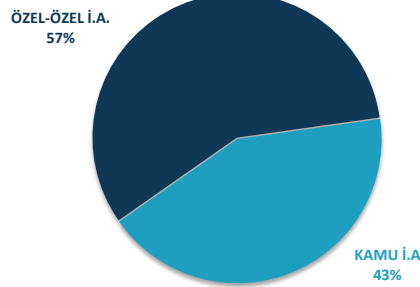
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.770.991 MWh (%58,88) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.260.930 MWh (%37,06), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 355.149 MWh (%3,09) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 111.703 MWh (%0,97) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 410.102 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 97.973 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 16.902 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 11.769 MWh azalmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



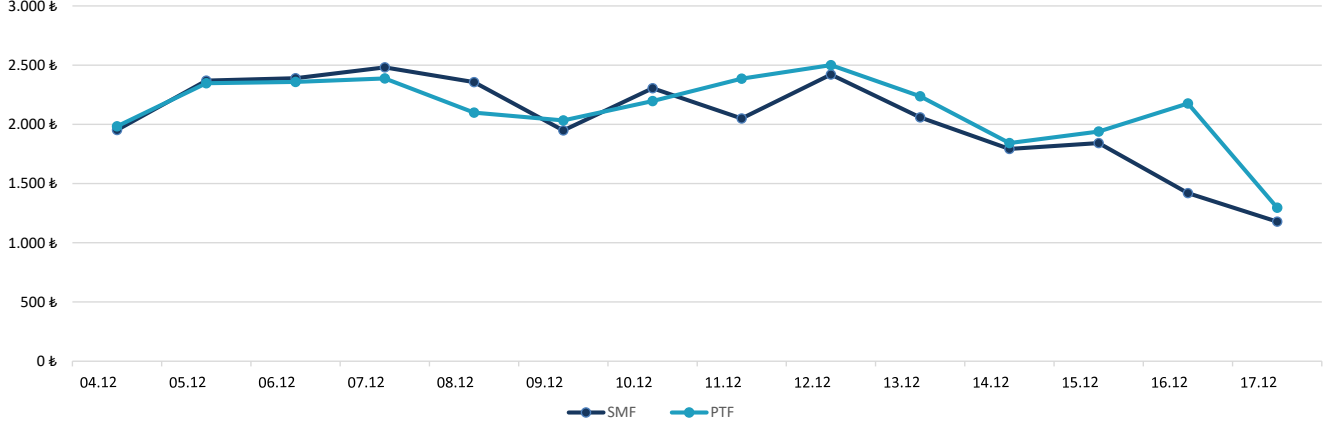
	11.12.2023	12.12.2023	13.12.2023	14.12.2023	15.12.2023	16.12.2023	17.12.2023
İKİLİ ANLAŞMA	927.595	937.013	953.022	1.017.380	996.222	977.957	961.801
GÖP	629.571	644.651	640.424	615.492	615.348	588.934	526.509
GİP	42.784	60.165	56.515	60.472	45.678	47.446	42.090
DGP	17.751	15.251	26.424	17.867	11.835	13.523	9.050
TOPLAM	1.617.701	1.657.081	1.676.385	1.711.211	1.669.083	1.627.860	1.539.450

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



04 Aralık - 17 Aralık 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

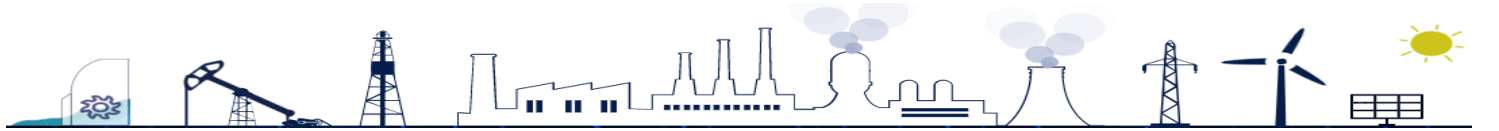
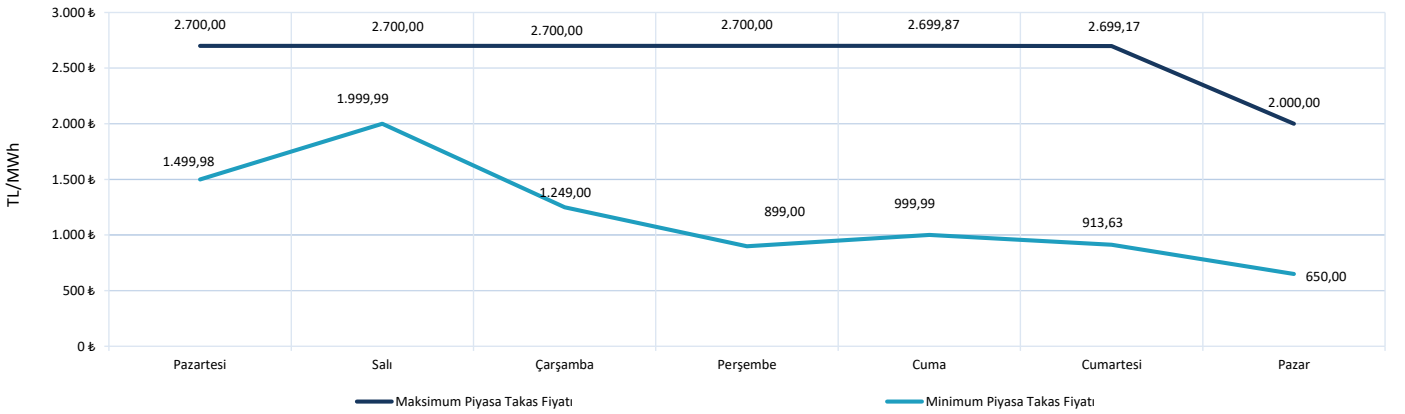


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.295,83 TL/MWh ile 17 Aralık Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.500,46 TL/MWh ile 12 Aralık Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.178,42 TL/MWh ile 17 Aralık Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.421,09 TL/MWh ile 12 Aralık Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.949,01 TL/MWh ile 16 Aralık Cumartesi günü saat 06.00'da gerçekleşmiştir.

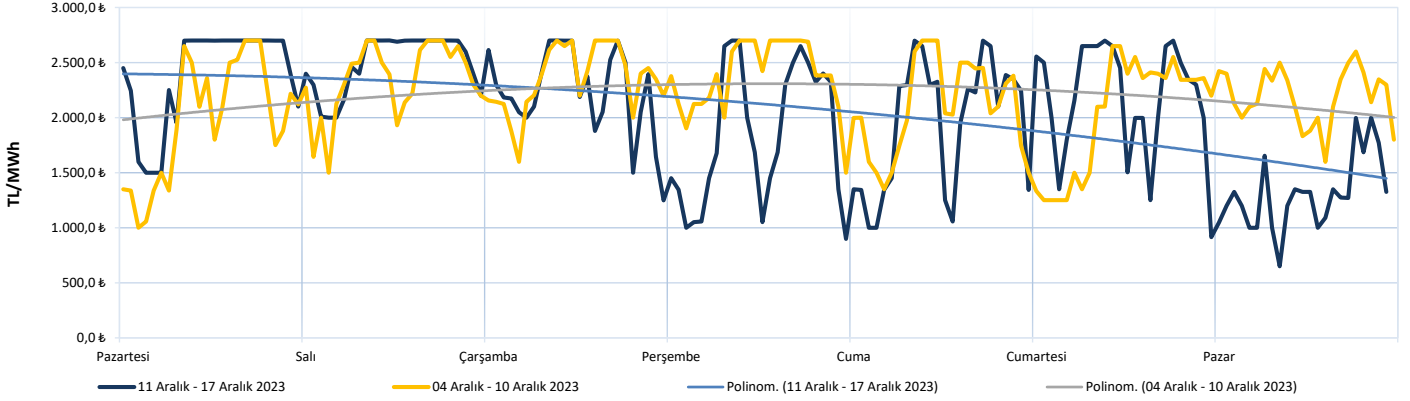
11 Aralık - 17 Aralık 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 50.Hafta Raporu | 5

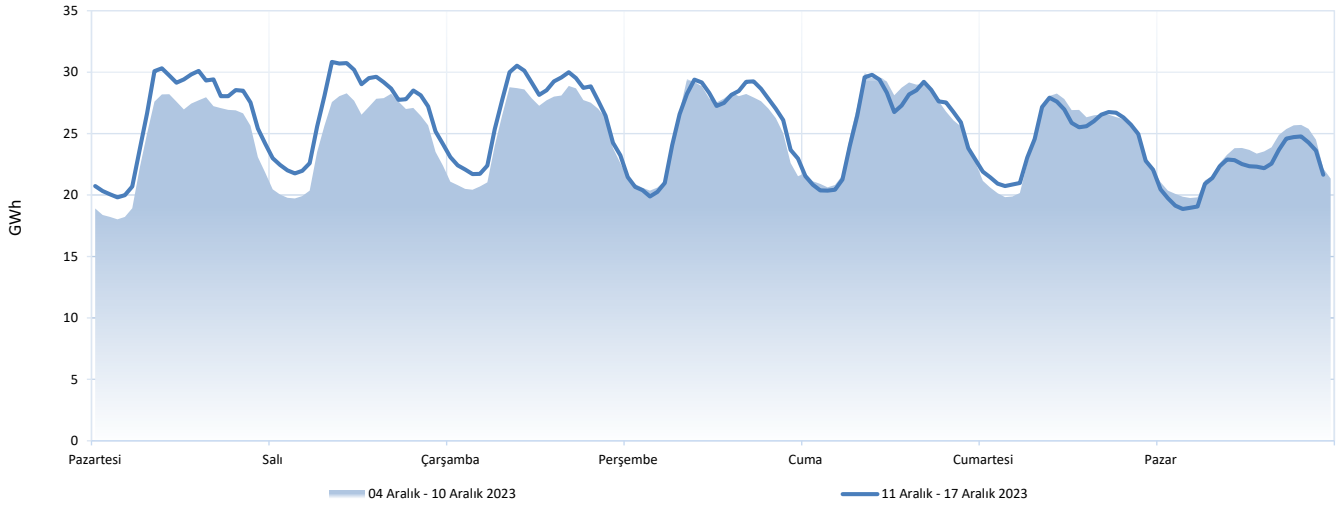
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



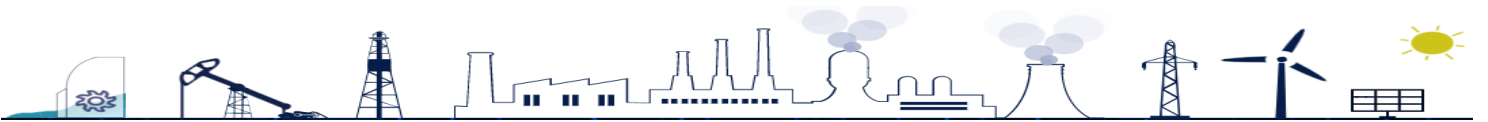
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 146,97 TL/MWh azalarak 2.053,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 901,62 TL/MWh azalış ile 17 Aralık 2023 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.173,67 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.389,52 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.679,60 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

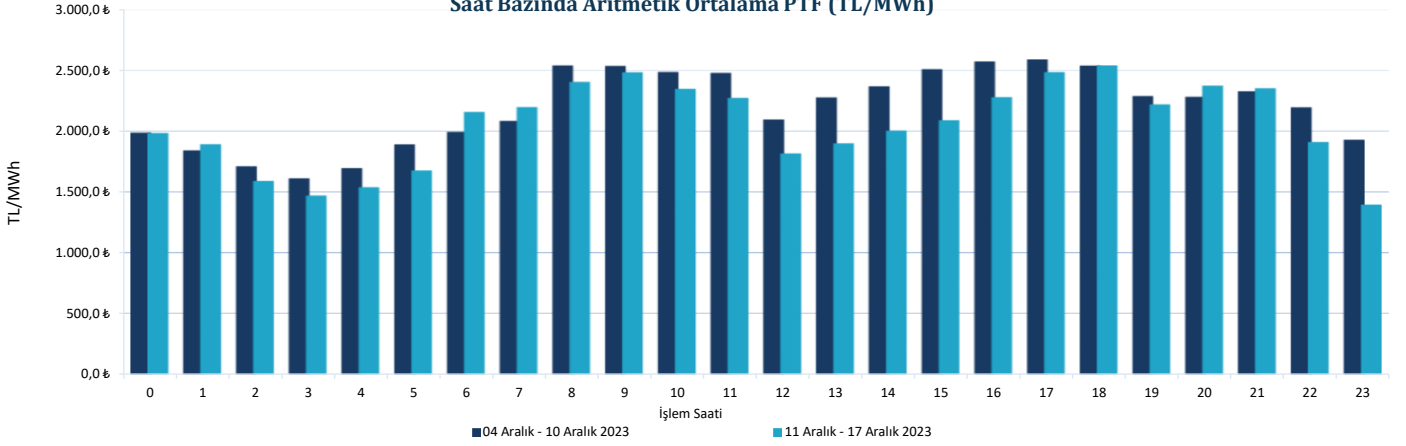
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



50. hafta genelinde maksimum eşleşme 12 Aralık Salı günü saat 08.00'de 30.834 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 17 Aralık Pazar günü saat 03.00'te 18.866 MWh olarak gerçekleşmiştir.

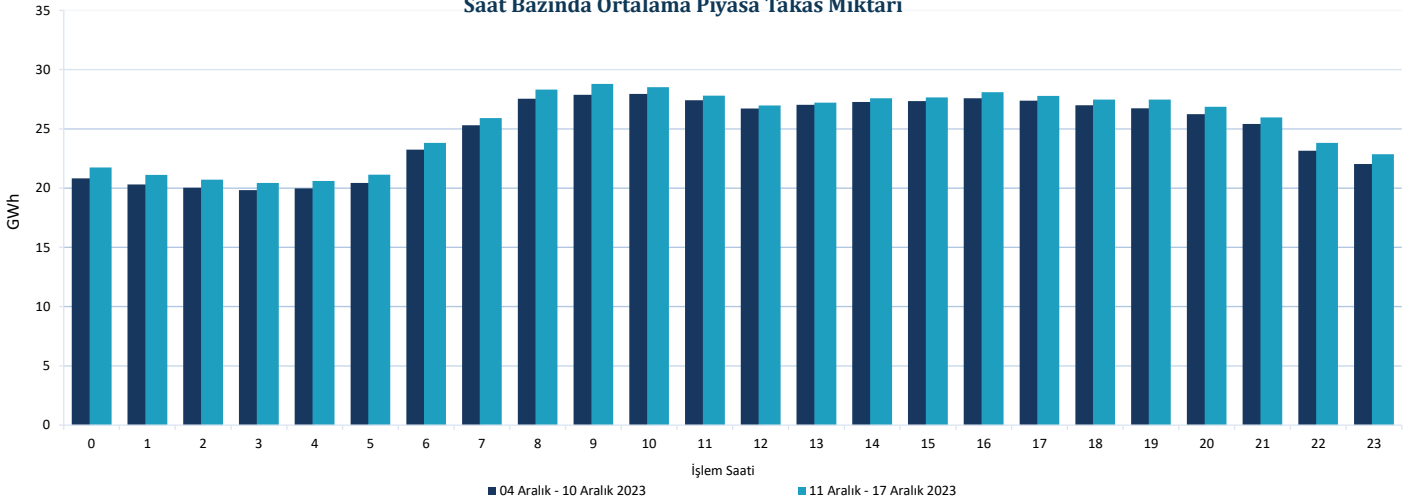


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

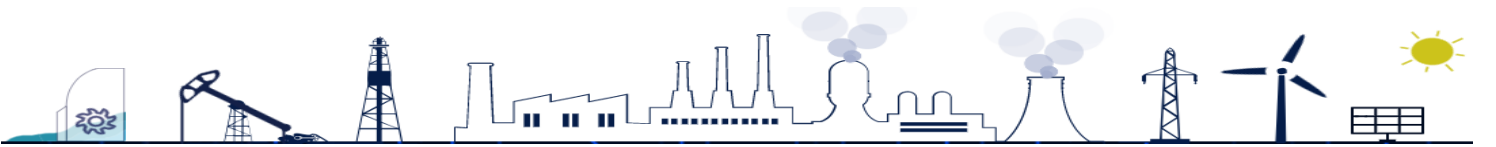


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 19 saatte azalış, 5 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 158,88 TL/MWh artarak 2.153,61 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 536,35 TL/MWh azalarak 1.394,38 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

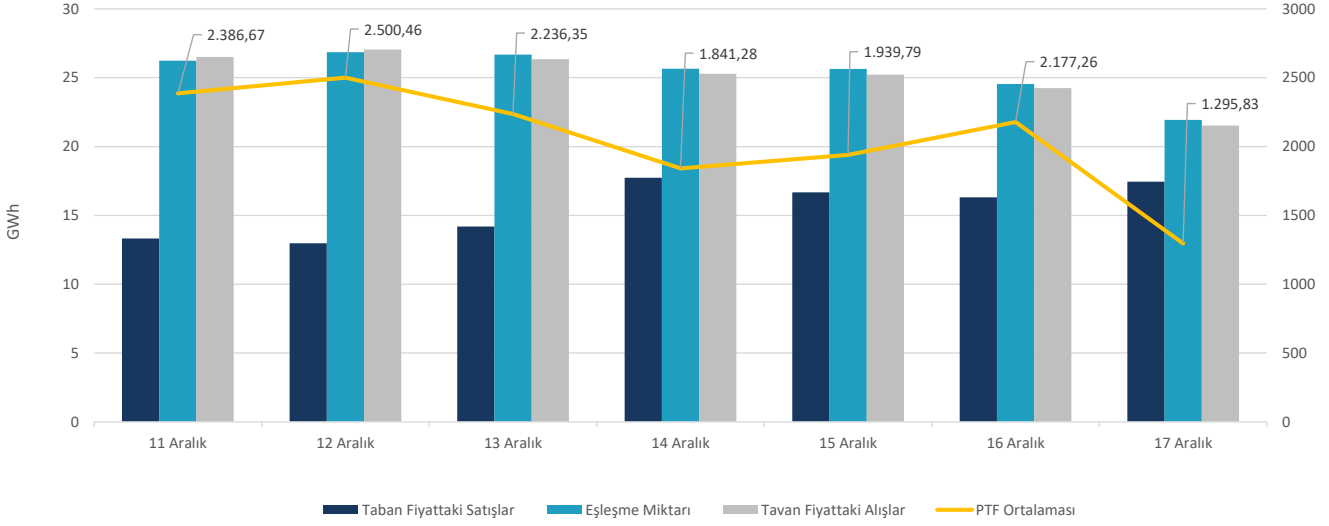
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



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 915 MWh artarak 28.791 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

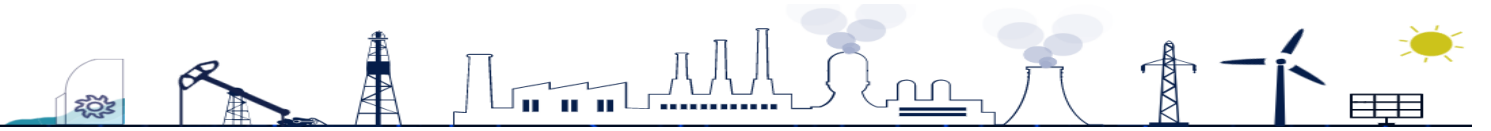


50. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,52 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,17 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,36 GWh seviyesindedir. Bu değerler 49. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.084 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 583 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 653 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

17 Aralık 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 881,43 TL/MWh azalarak 1.295,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.135 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.721 MWh azalması etkili olmuştur. 14 Aralık 2023 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 395,07 TL/MWh azalarak 1.841,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 3.553 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.053 MWh azalması etkili olmuştur.

50. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,8 (86.597 MWh) artarak 4.801.799 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %12,1 (327.844 MWh) artarak 3.026.765 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %15,5 (350.068 MWh) artarak 2.607.997 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,7 (109.574 MWh) artarak 4.228.340 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,9 (336.692 MWh) artarak 6.040.991 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %15,8 (231.146 MWh) azalarak 1.231.176 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %4,7 (4.343 MWh) artarak 96.457 MWh seviyesine yükselmiştir.



18.12.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1321'dir. Bu hafta günlük ortalama 1000 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

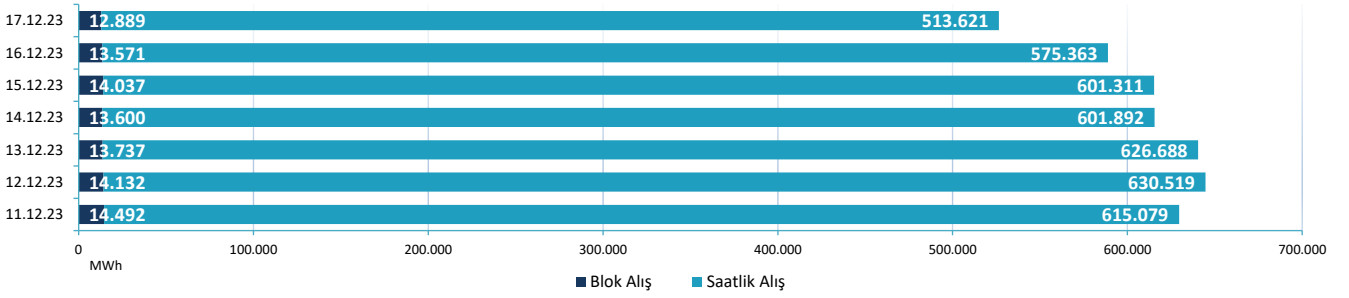
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 432.395 MWh,
- Blok satış miktarı 175.882 MWh,
- Saatlik alış miktarı 594.925 MWh,
- Blok alış miktarı 13.780 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.382.451 TL olarak gerçekleşmiştir.

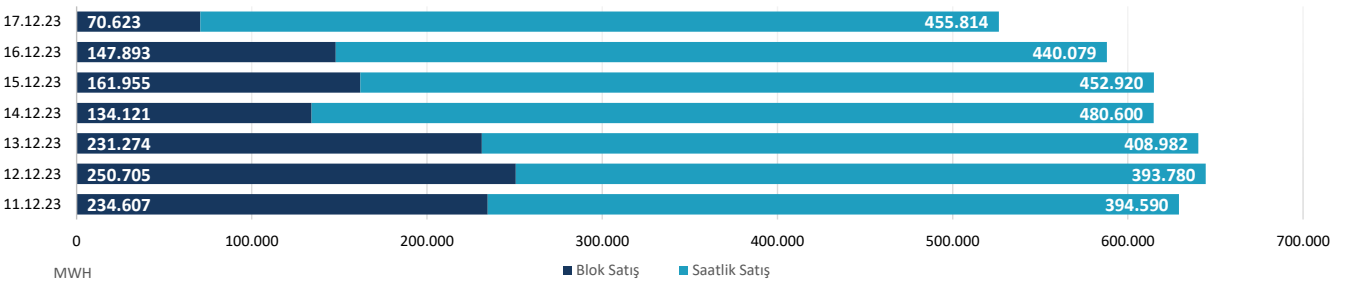
		11.12.23	12.12.2023	13.12.2023	14.12.2023	15.12.2023	16.12.2023	17.12.2023
ALİŞ	SAATLİK	615.079	630.519	626.688	601.892	601.311	575.363	513.621
	BLOK	14.492	14.132	13.737	13.600	14.037	13.571	12.889
SATIŞ	SAATLİK	394.590	393.780	408.982	480.600	452.920	440.079	455.814
	BLOK	234.607	250.705	231.274	134.121	161.955	147.893	70.623

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

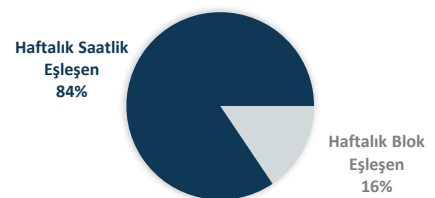


11 Aralık - 17 Aralık 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



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

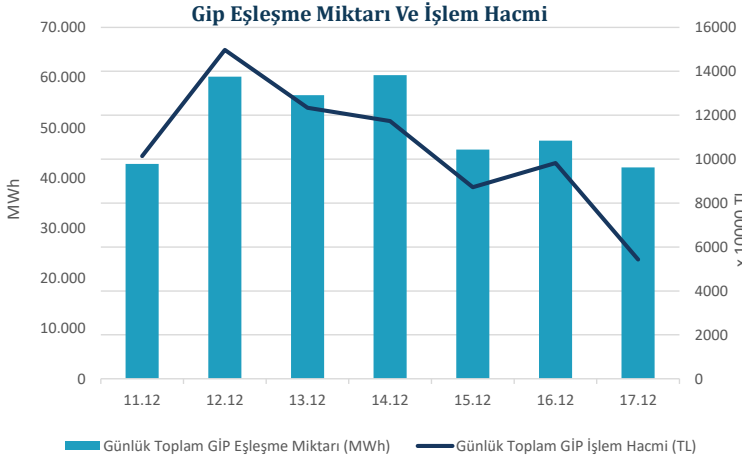
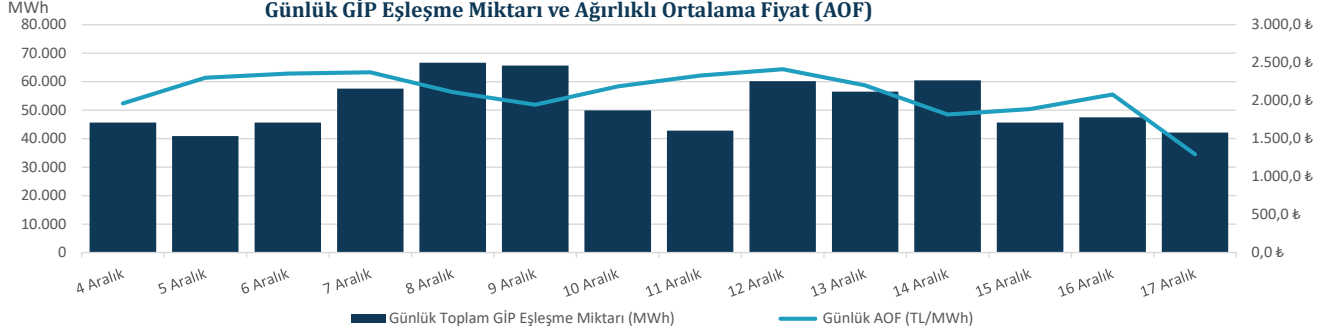
11 Aralık - 17 Aralık 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 14 Aralık 2023 Perşembe günü saat 08.00'de 2.693,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



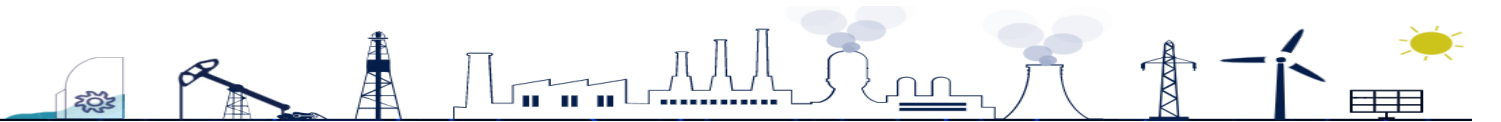
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 355.149 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Aralık 2023 Perşembe günü saat 08.00'de 2.693,85 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 13 Aralık 2023 Çarşamba saat 19.00'da 4.340 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 14 Aralık 2023 Perşembe günü, minimum ticaret 17 Aralık 2023 Pazar günü olmuştur.

18.12.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1330 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 812 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.12.2023	2.064,60	45.664	94.277.770	2.781,00	336,63
5.12.2023	2.346,13	40.920	96.003.781	2.781,00	374,13
6.12.2023	2.424,76	45.668	110.733.601	2.757,00	529,88
7.12.2023	2.390,62	57.585	137.663.390	2.772,98	448,29
8.12.2023	2.162,74	66.673	144.196.043	2.781,00	361,50
9.12.2023	2.051,74	65.651	134.698.857	2.780,00	29,44
10.12.2023	2.201,33	49.890	109.824.291	2.781,00	398,64
11.12.2023	2.370,03	42.784	101.399.226	2.780,00	486,88
12.12.2023	2.488,89	60.165	149.743.308	2.781,00	499,13
13.12.2023	2.183,40	56.515	123.394.658	2.753,98	311,38
14.12.2023	1.940,04	60.472	117.317.232	2.781,00	0,10
15.12.2023	1.910,07	45.678	87.248.412	2.780,00	401,21
16.12.2023	2.070,65	47.446	98.243.093	2.780,00	227,54
17.12.2023	1.290,04	42.090	54.297.636	2.557,99	0,10

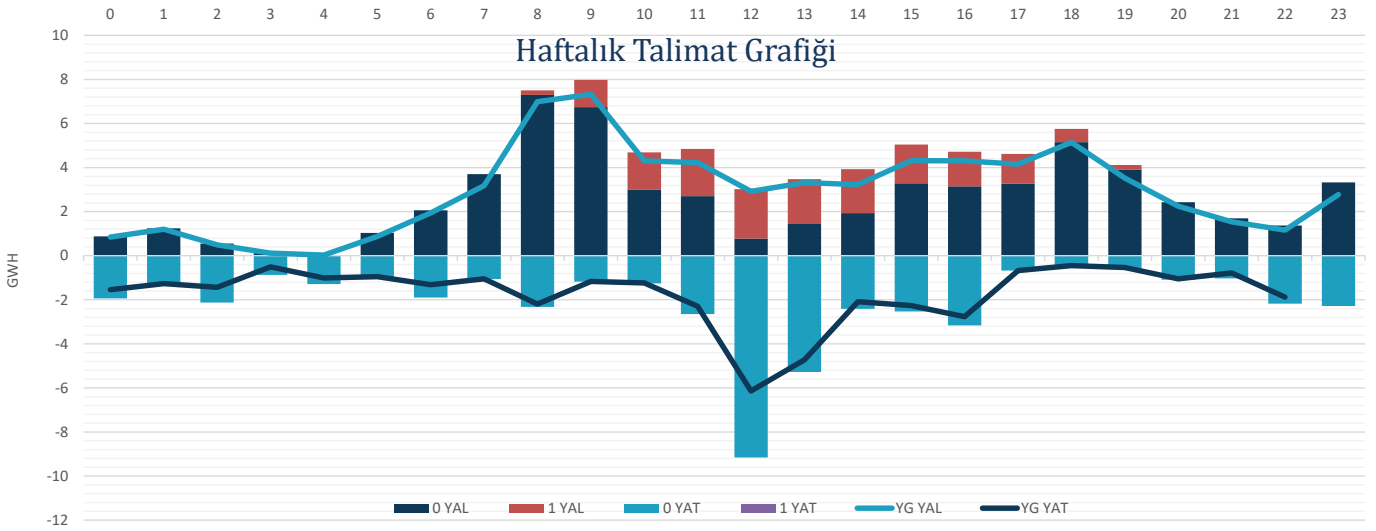
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 11.769 MWh azalarak 11.703 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %87'si 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 50. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 29.517 MWh artarak 41.592 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 41.286 MWh azalarak 70.111 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Aralık 2023 Çarşamba günü 16.588 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 16 Aralık 2023 Cumartesi günü 2.131 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Aralık 2023 Cumartesi günü 11.393 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 17 Aralık 2023 Pazar günü 3.593 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
11.12.2023	17.440	103	17.543	5.363	0	5.363
12.12.2023	8.599	3.764	12.363	3.751	0	3.751
13.12.2023	12.242	5.038	17.280	11.349	0	11.349
14.12.2023	7.370	6.136	13.506	6.080	0	6.080
15.12.2023	6.266	2.010	8.276	5.381	0	5.381
16.12.2023	2.317	0	2.317	14.068	0	14.068
17.12.2023	6.795	0	6.795	3.838	0	3.838

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

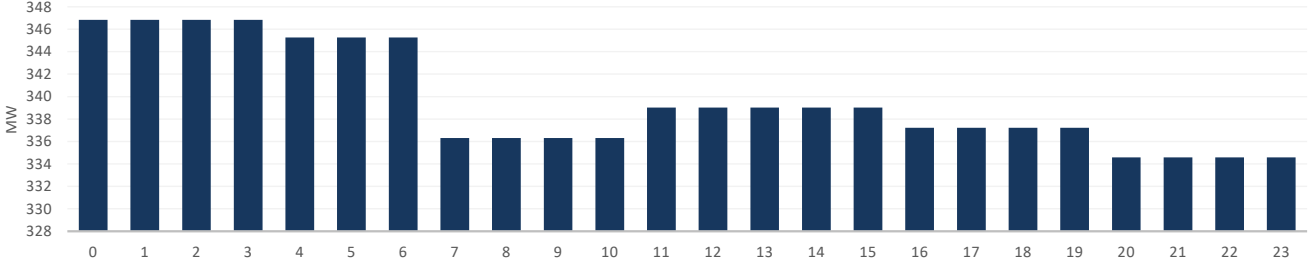


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 50.Hafta Raporu | 11

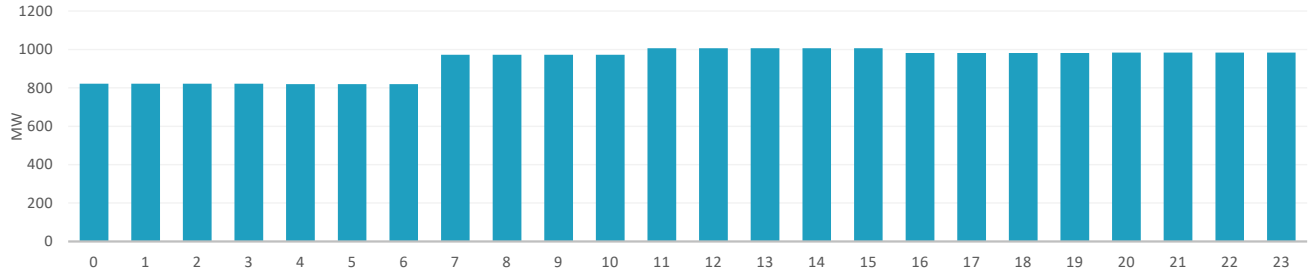
50. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 54.567 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 85,95 TL/MW artarak 854,80 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

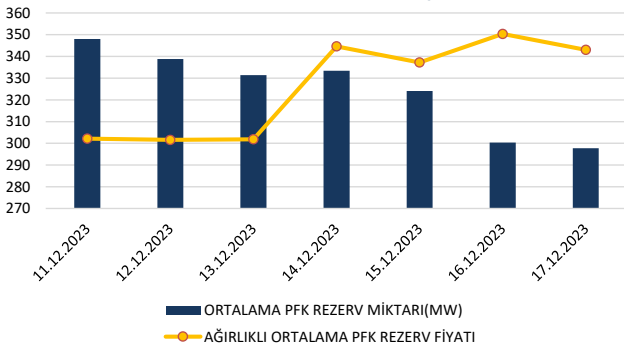


50. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.686 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 667,33 TL/MW artarak 1.633,89 TL/MW olmuştur.

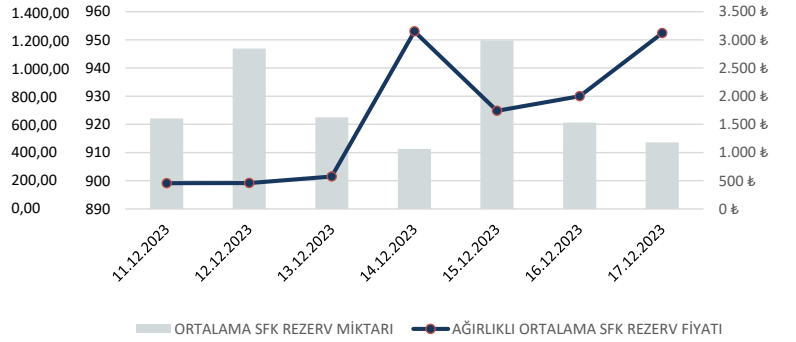
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



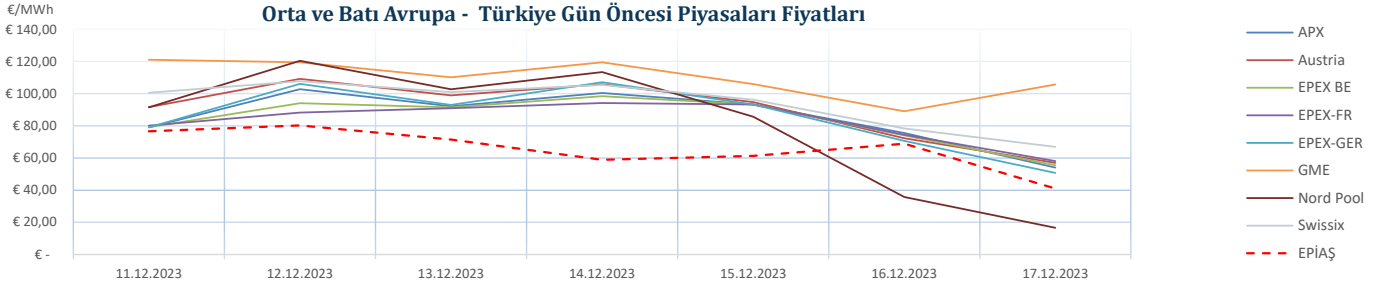
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	11.12.2023	12.12.2023	13.12.2023	14.12.2023	15.12.2023	16.12.2023	17.12.2023
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	347,98	338,80	331,38	333,36	324,03	300,36	297,70
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	500,40	491,35	494,72	1.160,20	1.045,68	1.249,92	1.135,10
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	922,08	946,92	922,50	911,33	949,79	920,67	913,63
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	456,91	458,66	576,07	3.148,83	1.739,33	1.997,92	3.120,30

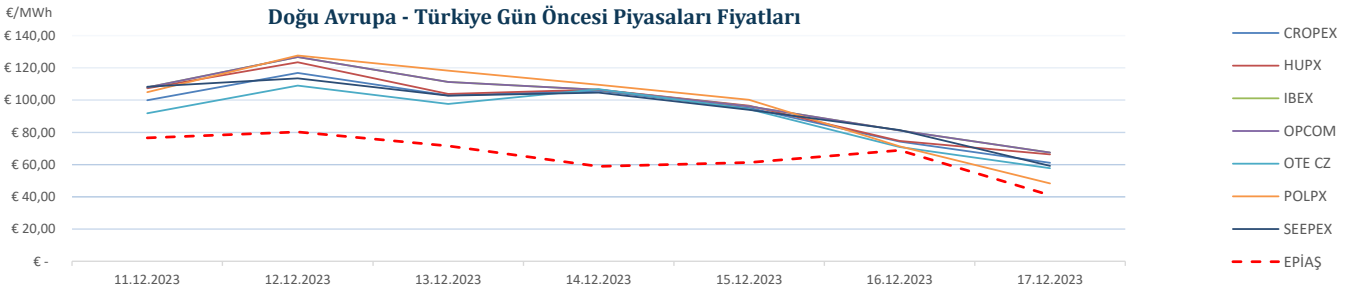


"50. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 89,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 95,95 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 65,50 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 12 Aralık 2023 Salı günü 127,68 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 17 Aralık 2023 Pazar Günü 16,62 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
11.12.2023	99,87 €	107,39 €	107,85 €	107,85 €	91,84 €	104,97 €	108,31 €	76,60 €
12.12.2023	116,88 €	123,50 €	126,75 €	126,75 €	109,01 €	127,68 €	113,52 €	80,26 €
13.12.2023	102,87 €	103,84 €	111,24 €	111,24 €	97,68 €	118,27 €	102,81 €	71,53 €
14.12.2023	105,73 €	106,57 €	106,48 €	106,48 €	106,82 €	109,57 €	104,69 €	58,86 €
15.12.2023	95,18 €	96,50 €	96,21 €	96,21 €	94,45 €	100,23 €	93,95 €	61,38 €
16.12.2023	74,31 €	74,63 €	81,13 €	81,13 €	70,88 €	71,33 €	81,44 €	68,89 €
17.12.2023	61,10 €	66,33 €	67,46 €	67,46 €	57,77 €	48,32 €	59,20 €	41,00 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 50.Hafta Raporu | 13