

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (11. Hafta)

11. Haftada (11 Mart - 17 Mart)

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 32,89 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 158.023 MWh (saatlik ortalama 941 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 204.276 MWh (saatlik ortalama 1.216 MWh) azalması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 131.104 MWh (saatlik ortalama 780 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 126.637 MWh (saatlik ortalama 754 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 53.123 MWh (saatlik ortalama 316 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 44.887 MWh (saatlik ortalama 267 MWh) azalması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 229.225 MWh (saatlik ortalama 1.364 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	11. Hafta	% Değişim	10. Hafta
Ortalama PTF	2.256,32	↓ -1,44%	2.289,21
Maksimum PTF	2.700,00	→ 0,00%	2.700,00
Minimum PTF	276,00	↓ -63,20%	749,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.035,65	↓ -7,63%	2.203,88
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.632,45	↑ 2,21%	2.575,44
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.324,67	↑ 4,36%	2.227,64
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	25.285	↑ 0,47%	25.168
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.616	↑ 9,57%	14.251
Maksimum Takas Miktarı	31.348	↓ -0,18%	31.405
Minimum Takas Miktarı	20.506	↓ -1,11%	20.736
Saatlik Ort. Takas Miktarı	25.696	↓ -1,03%	25.963
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	29.848	↑ 0,84%	29.598
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.499	↑ 0,90%	35.183
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	35.211	↓ -2,99%	36.295
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	271.469	↓ -0,52%	272.898
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.931	↓ -2,48%	37.871

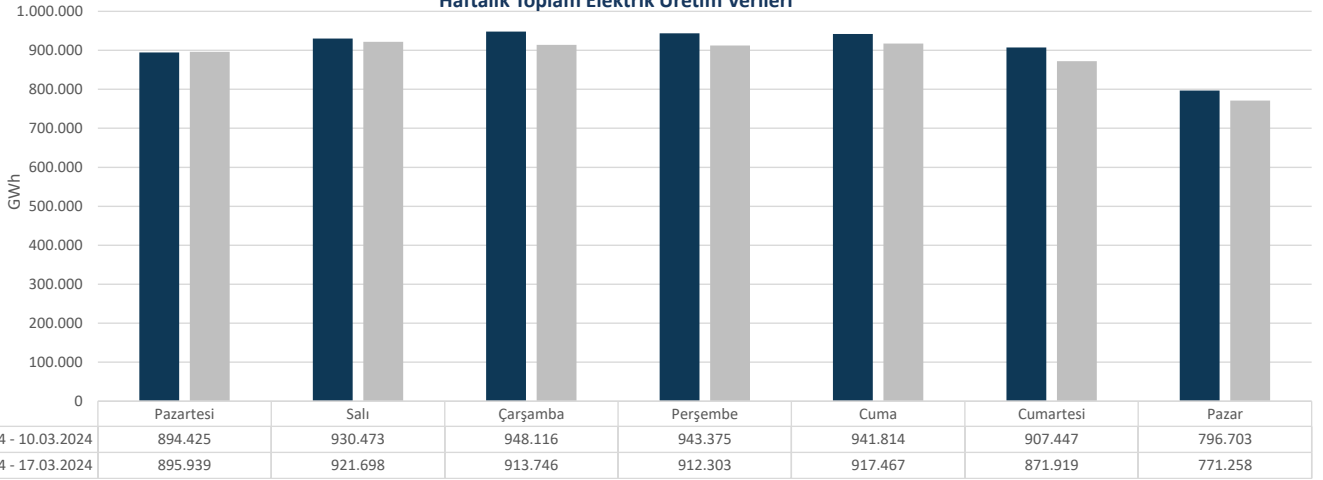
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

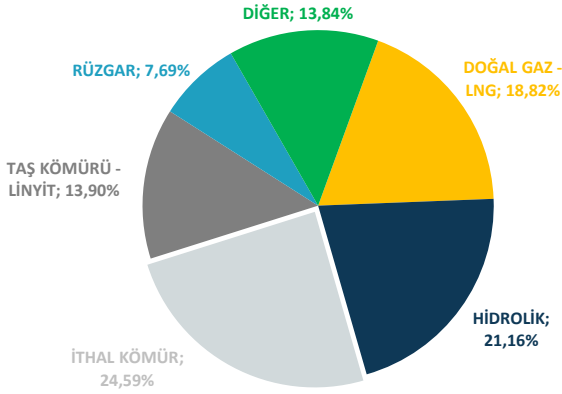


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 158.023 MWh azalarak 6.204.331 MWh olarak gerçekleşmiştir.

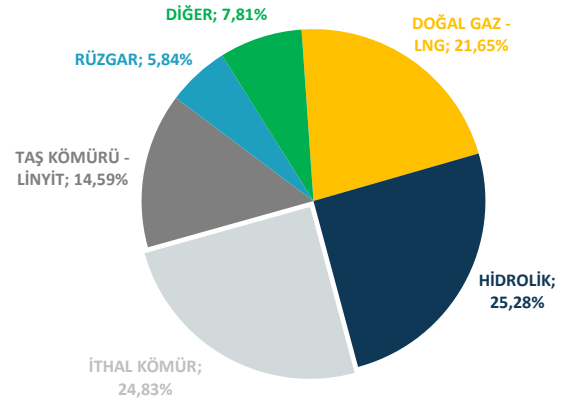
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (11. HAFTA)



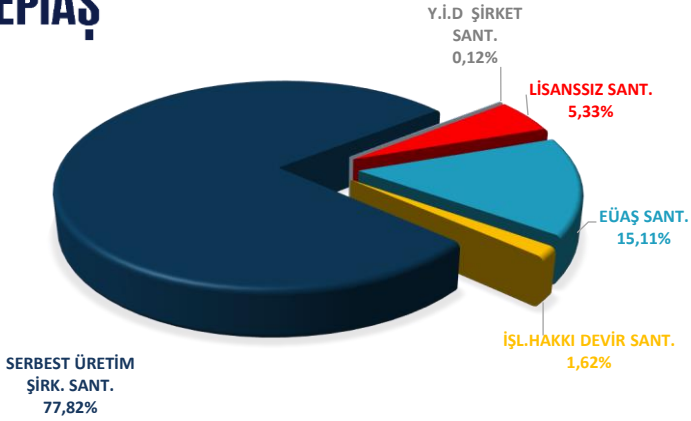
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (10. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.525.589 MWh (%24,59) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.312.747 MWh (%21,16) ile Hidrolik, 1.167.919 MWh (%18,82) ile Doğalgaz-LNG, 862.348 MWh (%13,90) ile Taş Kömürü-Linyit, 858.737 MWh (%13,84) ile Diğer, 476.990 MWh (%7,69) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,84 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 419.803 MWh ile Güneş, 209.855 MWh ile Jeotermal, 165.253 MWh ile Biogaz, 34.331 MWh ile Asfaltit, 15.572 MWh ile Fuel Oil ve 13.923 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 732 MWh artarak 49.345 MWh, ihracatı 1.157 MWh azalarak 31.517 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



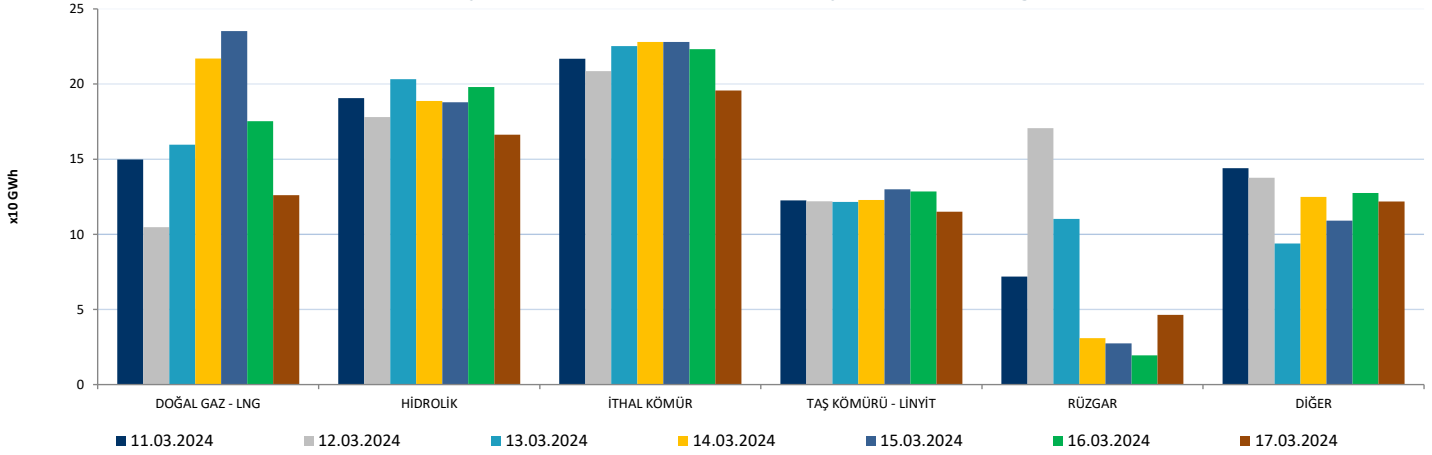


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 158.023 MWh azalarak 6.204.331 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.828.081 MWh (%77,82) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 330.895 MWh (%5,33), Y.İ.D Şirket santralleri 7.213 MWh (%0,116), İ.H.D Şirket santralleri 100.540 MWh (%1,62) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 937.603 MWh (%15,11) bandında olmuştur.

	11.03.2024	12.03.2024	13.03.2024	14.03.2024	15.03.2024	16.03.2024	17.03.2024
DOĞAL GAZ - LNG	149.821	104.818	159.665	216.999	235.278	175.323	126.016
HİDROLİK	190.705	178.006	203.168	188.739	187.841	198.022	166.265
İTHAL KÖMÜR	216.889	208.572	225.268	227.995	227.957	223.200	195.708
RÜZGAR	71.918	170.654	110.269	30.852	27.378	19.480	46.439
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.638	121.966	121.552	122.856	129.910	128.445	114.980
DİĞER	143.968	137.681	93.824	124.863	109.103	127.449	121.850

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

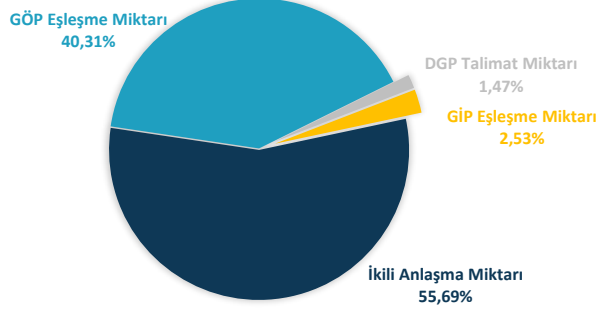


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 131.104 MWh azalarak 1.167.919 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 35.756 MWh artarak 1.525.589 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 390.374 MWh artarak 858.737 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 204.276 MWh azalarak 1.312.747 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 12.938 MWh azalarak 862.348 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 126.637 MWh artarak 476.990 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 5.963.895 MWh (%55,69), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.316.866 MWh (%40,31), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 271.469 MWh (%2,53) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 157.255 MWh (%1,47) olmuştur.

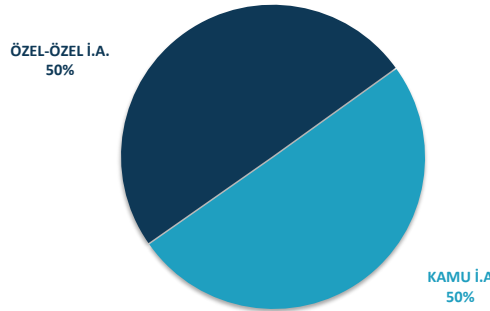
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.963.895 MWh (%55,69) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.316.866 MWh (%40,31), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 271.469 MWh (%2,53) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 157.255 MWh (%1,47) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 53.123 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 44.887 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 1.429 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 8.854 MWh artmıştır.

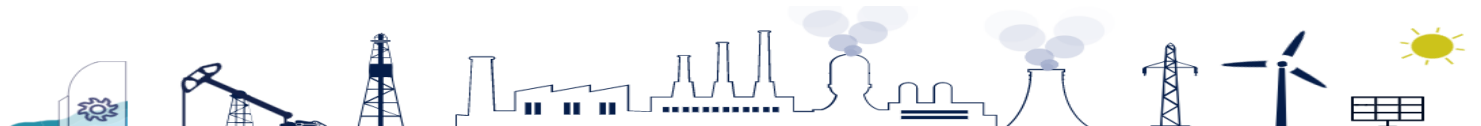
İkili Anlaşma Detayı



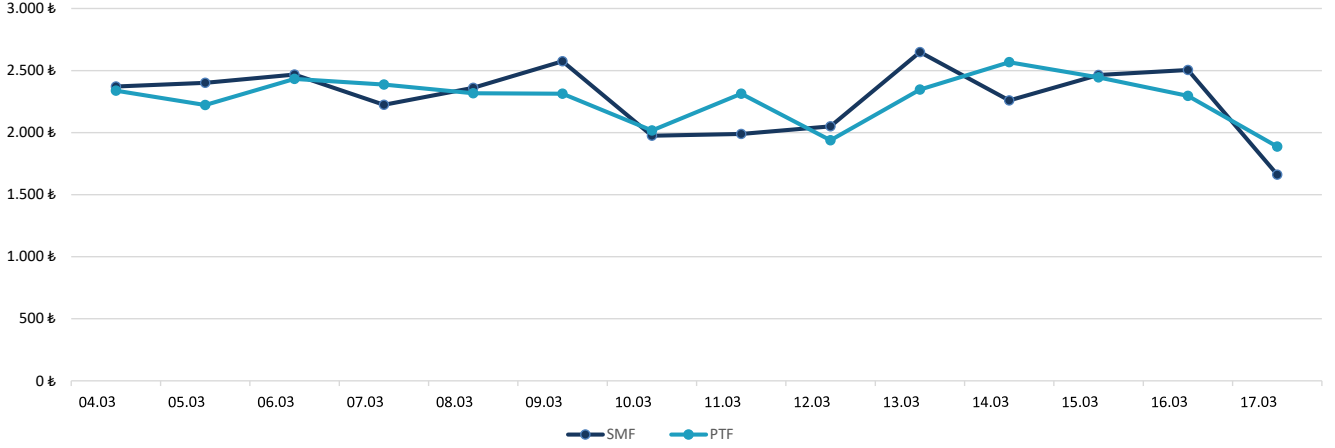
	11.03.2024	12.03.2024	13.03.2024	14.03.2024	15.03.2024	16.03.2024	17.03.2024
İKİLİ ANLAŞMA	855.890	887.274	870.745	840.724	862.983	842.451	803.828
GÖP	615.847	623.180	622.925	641.003	655.762	608.167	549.982
GİP	36.048	42.383	37.333	43.033	33.251	36.107	43.315
DGP	32.716	21.200	28.619	16.526	14.039	26.803	17.352
TOPLAM	1.540.501	1.574.037	1.559.622	1.541.285	1.566.035	1.513.528	1.414.476

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



04 Mart - 17 Mart 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

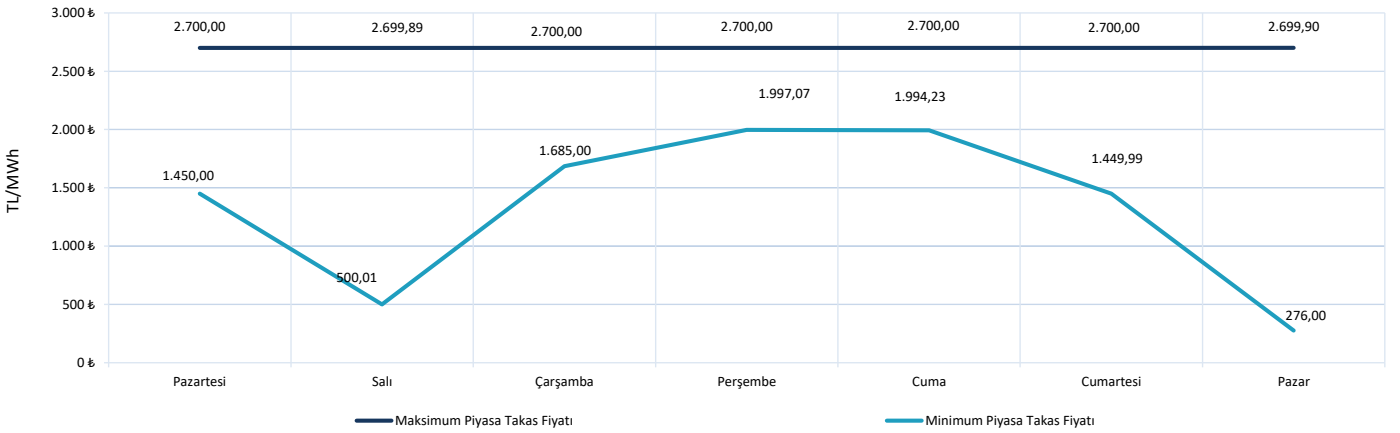


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

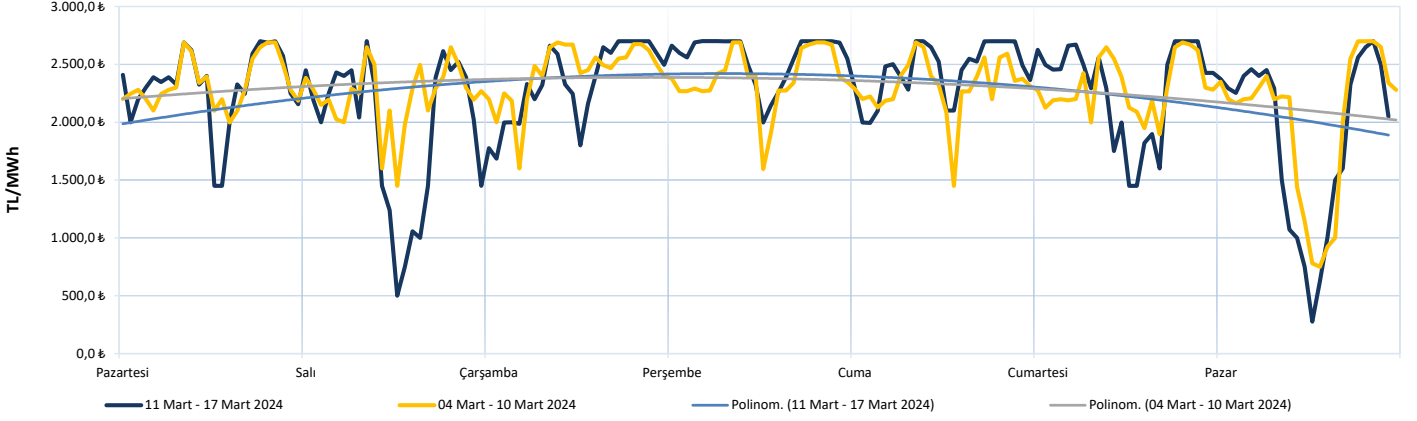
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.887,20 TL/MWh ile 17 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.566,92 TL/MWh ile 14 Mart Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.661,62 TL/MWh ile 17 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.648,76 TL/MWh ile 13 Mart Çarşamba gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.904,99 TL/MWh ile 11 Mart Pazartesi günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

11 Mart - 17 Mart 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



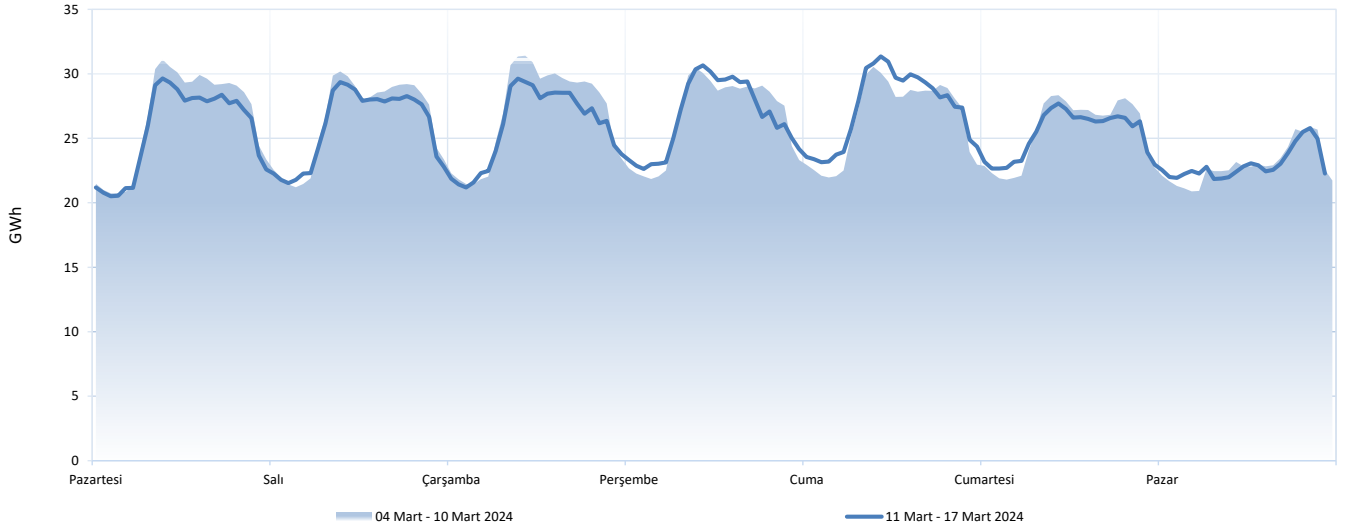
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



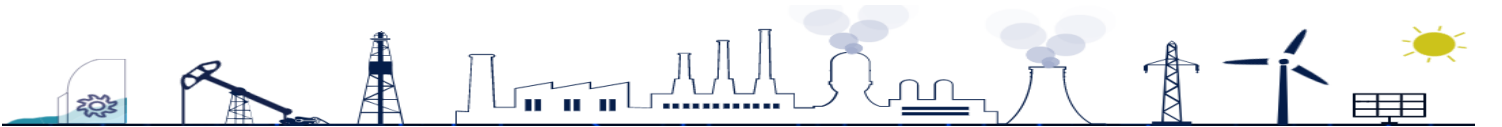
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 32,89 TL/MWh azalarak 2.256,32 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 284,03 TL/MWh azalış ile 12 Mart 2024 Salı günü gerçekleşmiştir.

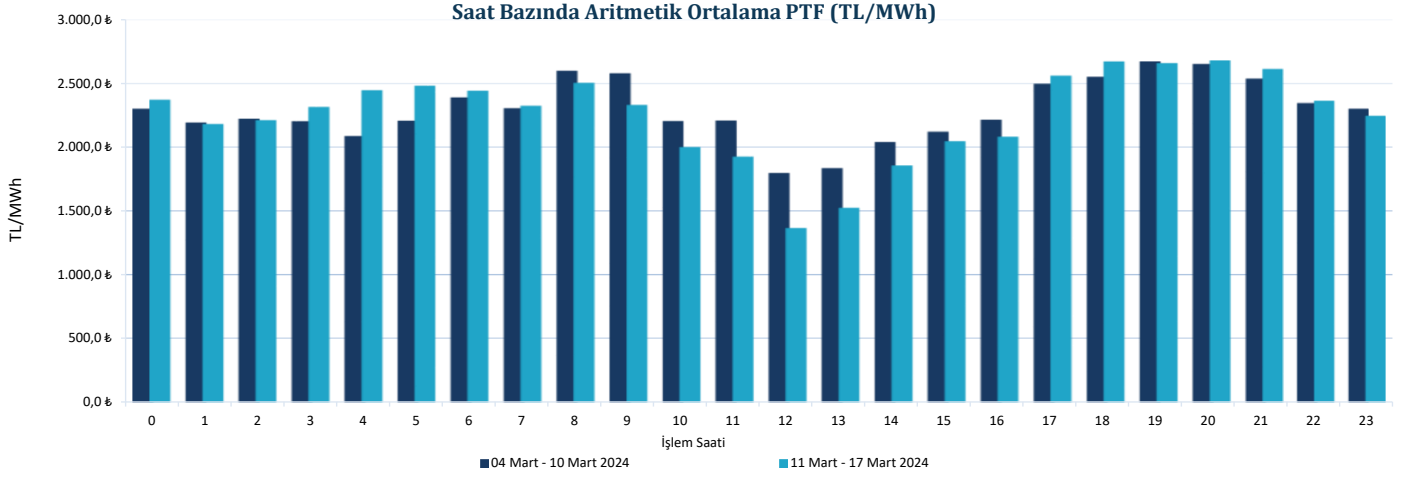
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.035,65 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.632,45 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.324,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

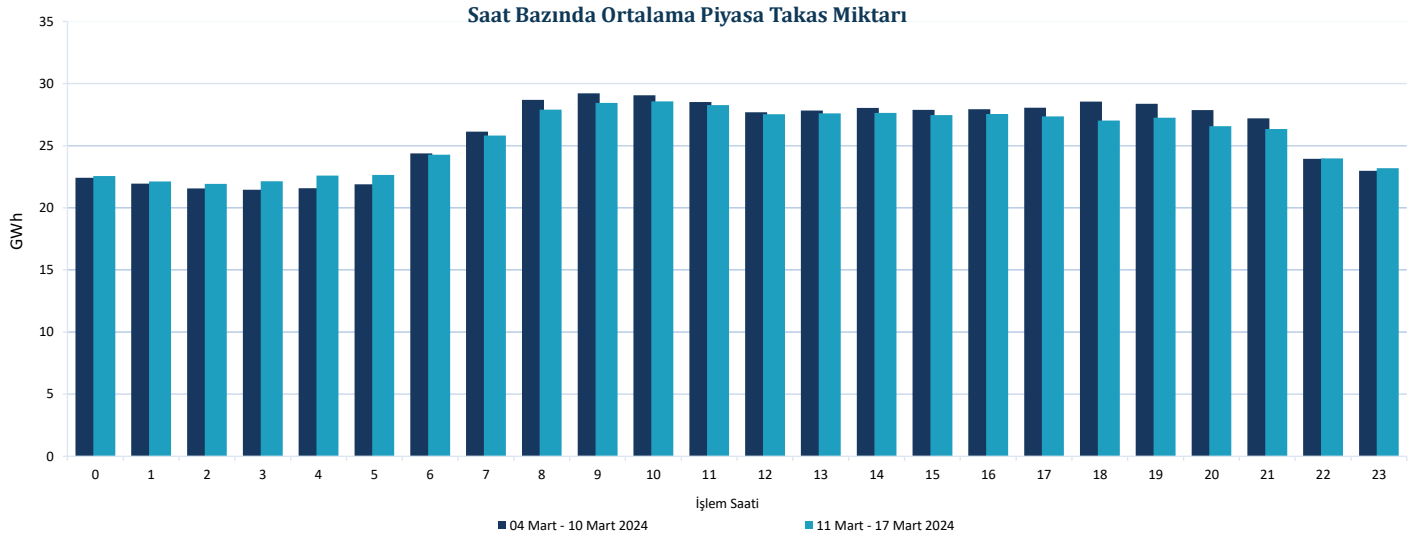


11. hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Mart Cuma günü saat 10.00'da 31.348 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Mart Pazartesi günü saat 02.00'de 20.506 MWh olarak gerçekleşmiştir.

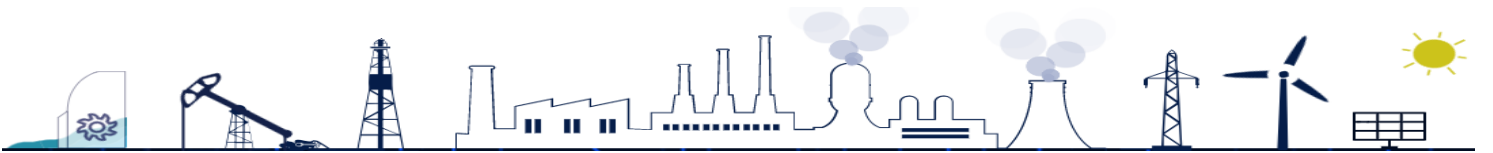




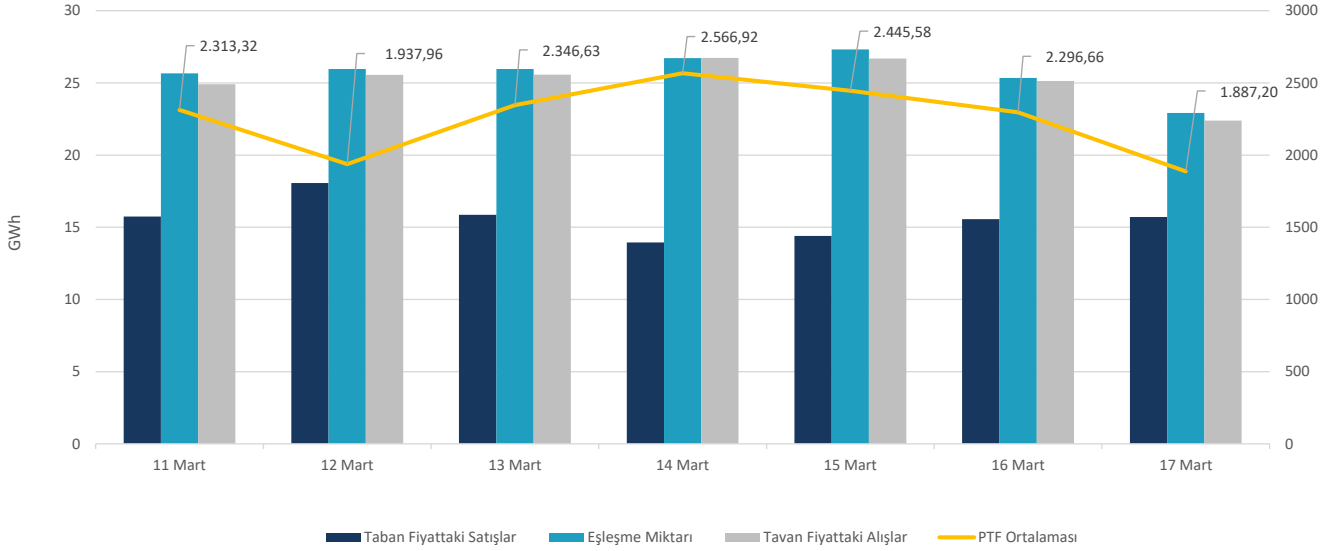
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 13 saatte azalış, 11 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 04.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 361,33 TL/MWh artarak 2.443,61 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 426,78 TL/MWh azalarak 1.367,57 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.509 MWh azalarak 27.029 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



11. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,62 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 25,29 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 25,70 GWh seviyesindedir. Bu değerler 10. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.365 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 267 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 117 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

17 Mart 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 409,47 TL/MWh azalarak 1.887,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 157 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.747 MWh azalması etkili olmuştur. 13 Mart 2024 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 408,67 TL/MWh artarak 2.346,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.194 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 15 MWh artması etkili olmuştur.

11. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,8 (41.910 MWh) artarak 5.014.394 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,9 (202.463 MWh) artarak 3.140.112 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9,6 (229.225 MWh) artarak 2.623.446 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,5 (19.694 MWh) artarak 4.247.886 MWh, teklif edilen satış miktarı %3, (182.075 MWh) azalarak 5.915.526 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %17,4 (247.457 MWh) azalarak 1.172.008 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %9,6 (5.667 MWh) azalarak 53.649 MWh seviyesine gerilemiştir.



18.03.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1316'dır. Bu hafta günlük ortalama 1016 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

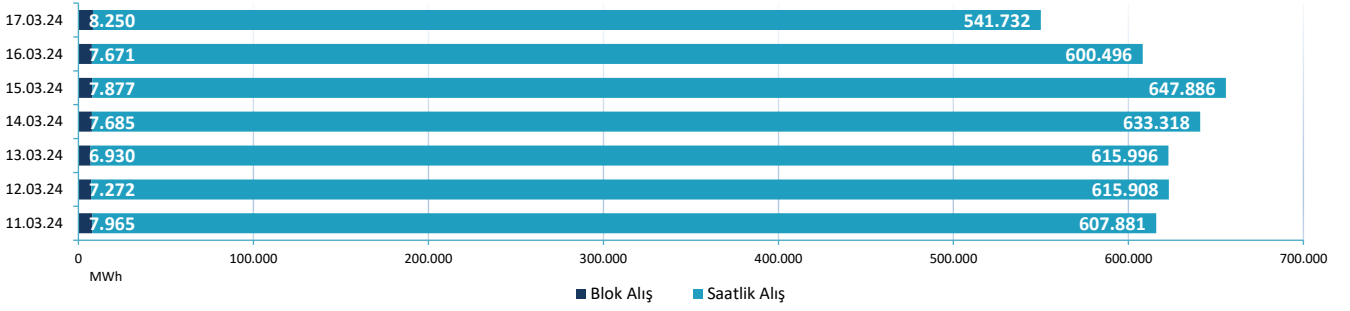
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 448.587 MWh,
- Blok satış miktarı 167.430 MWh,
- Saatlik alış miktarı 609.031 MWh,
- Blok alış miktarı 7.664 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.910.208 TL olarak gerçekleşmiştir.

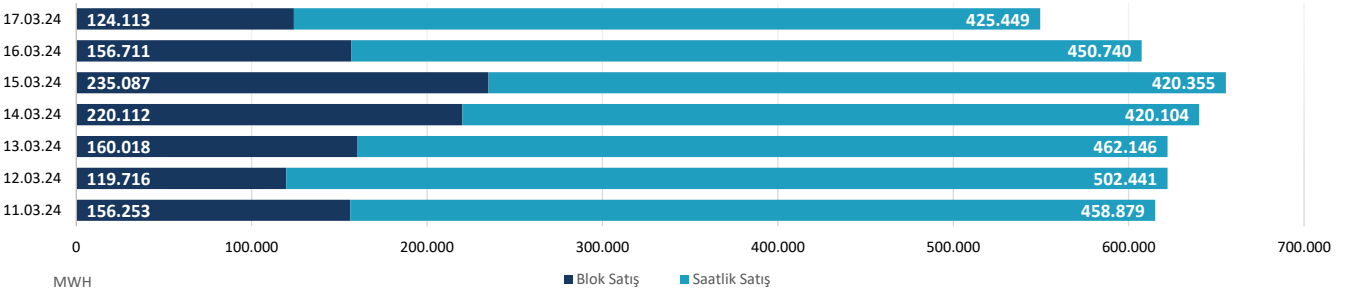
		11.03.24	12.03.2024	13.03.2024	14.03.2024	15.03.2024	16.03.2024	17.03.2024
ALİŞ	SAATLİK	607.881	615.908	615.996	633.318	647.886	600.496	541.732
	BLOK	7.965	7.272	6.930	7.685	7.877	7.671	8.250
SATIŞ	SAATLİK	458.879	502.441	462.146	420.104	420.355	450.740	425.449
	BLOK	156.253	119.716	160.018	220.112	235.087	156.711	124.113

* Değerleri MWh cinsindendir.

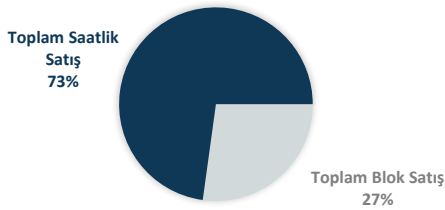
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

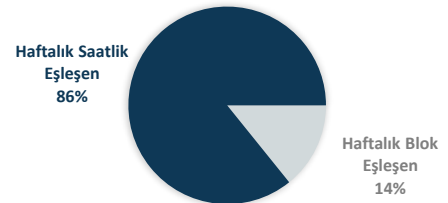


11 Mart - 17 Mart 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %73'ü saatlik, %27'si blok tekliftir.

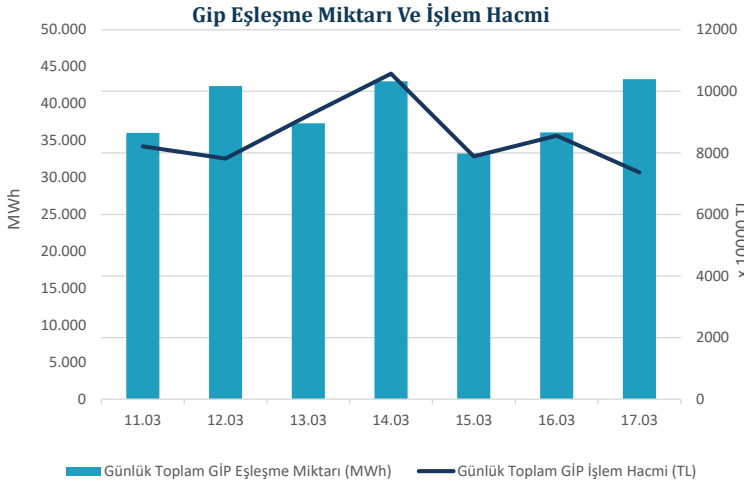
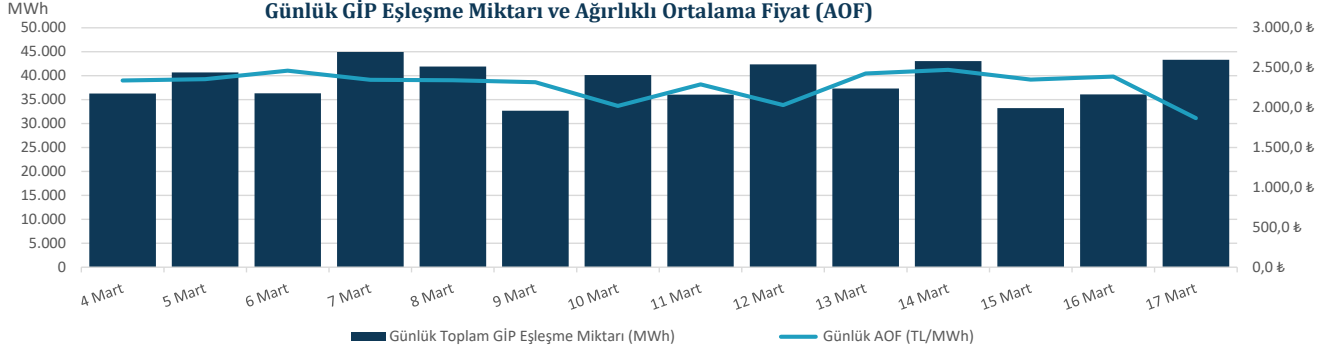
11 Mart - 17 Mart 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Mart 2024 Çarşamba günü saat 18.00'de 2.753,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



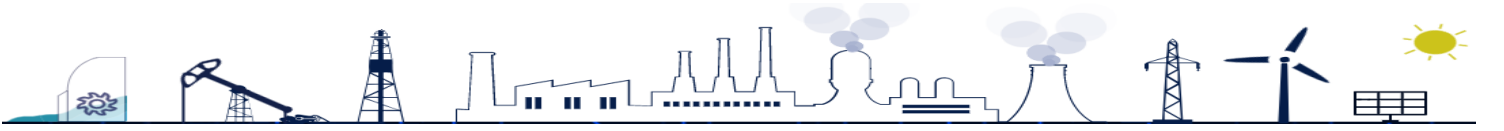
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 271.469 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Mart 2024 Çarşamba günü saat 18.00'de 2.753,19 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 12 Mart 2024 Salı saat 14.00'te 3.126 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 17 Mart 2024 Pazar günü, minimum ticaret 15 Mart 2024 Cuma günü olmuştur.

18.03.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1331 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 790 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.03.2024	2.344,01	36.257	84.985.905	2.769,00	1.359,00
5.03.2024	2.371,91	40.694	96.521.368	2.781,00	1.450,00
6.03.2024	2.504,12	36.317	90.940.905	2.749,30	1.648,10
7.03.2024	2.345,41	44.936	105.393.991	2.779,10	1.500,20
8.03.2024	2.352,62	41.897	98.568.458	2.780,50	1.325,00
9.03.2024	2.317,89	32.663	75.709.633	2.770,70	1.769,00
10.03.2024	1.998,03	40.134	80.189.462	2.754,90	548,70
11.03.2024	2.278,47	36.048	82.133.596	2.779,70	1.155,00
12.03.2024	1.843,49	42.383	78.133.030	2.727,60	500,00
13.03.2024	2.468,45	37.333	92.154.059	2.781,00	1.650,00
14.03.2024	2.456,77	43.033	105.721.123	2.781,00	1.500,00
15.03.2024	2.371,59	33.251	78.856.673	2.781,00	817,80
16.03.2024	2.370,44	36.107	85.590.356	2.780,90	1.400,20
17.03.2024	1.700,24	43.315	73.645.983	2.774,90	152,00

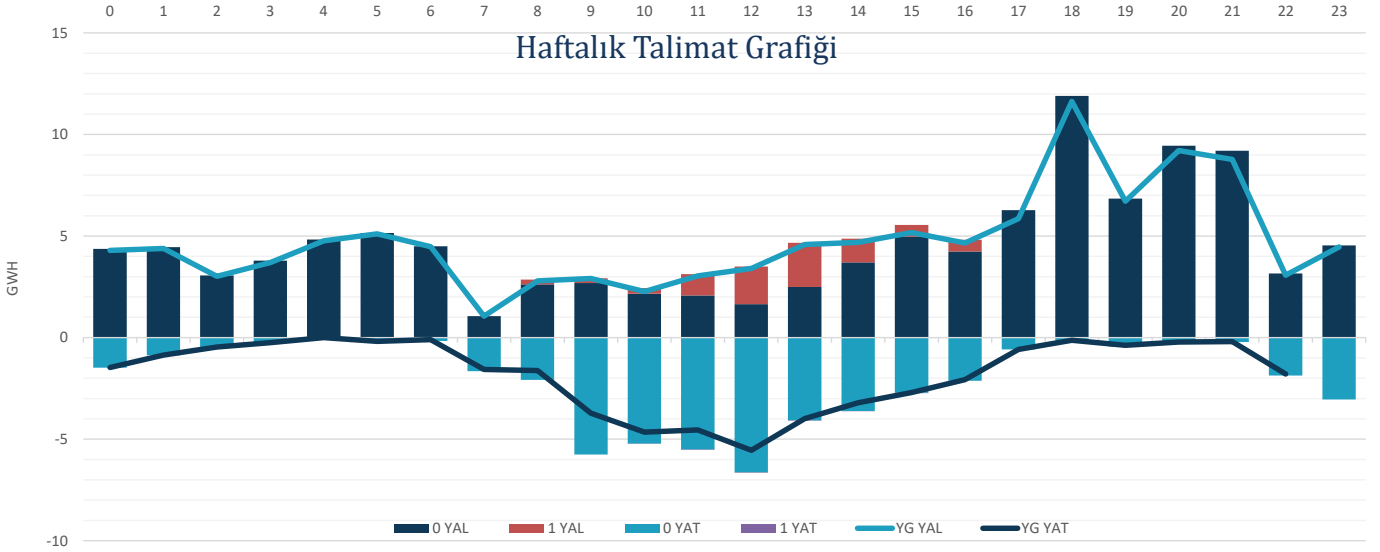
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 8.854 MWh artarak 157.255 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %95'i 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 11. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.901 MWh artarak 43.229 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 3.047 MWh azalarak 114.026 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Mart 2024 Çarşamba günü 27.919 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Mart 2024 Pazar günü 6.578 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 11 Mart 2024 Pazartesi günü 13.090 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 13 Mart 2024 Çarşamba günü 700 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
11.03.2024	17.325	2.507	19.832	15.175	0	15.175
12.03.2024	9.338	5.665	15.003	8.260	115	8.375
13.03.2024	28.577	0	28.577	729	0	729
14.03.2024	9.249	0	9.249	8.265	0	8.265
15.03.2024	12.641	0	12.641	1.722	0	1.722
16.03.2024	25.063	0	25.063	2.472	0	2.472
17.03.2024	6.940	0	6.940	12.683	0	12.683

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

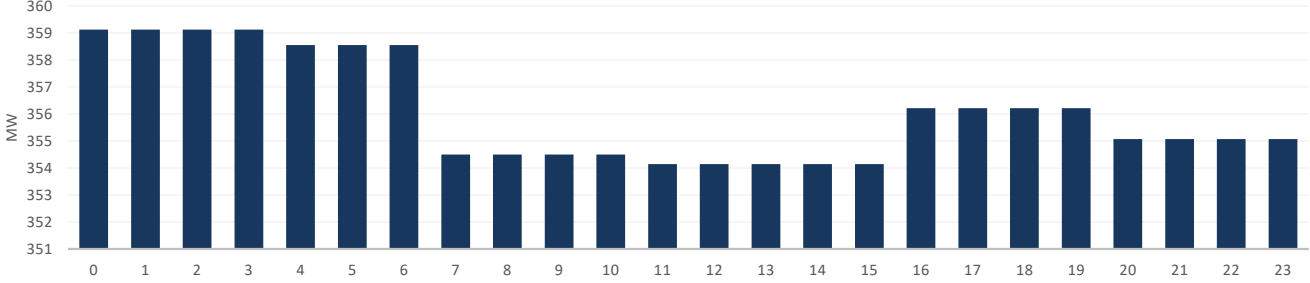


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 11.Hafta Raporu | 11

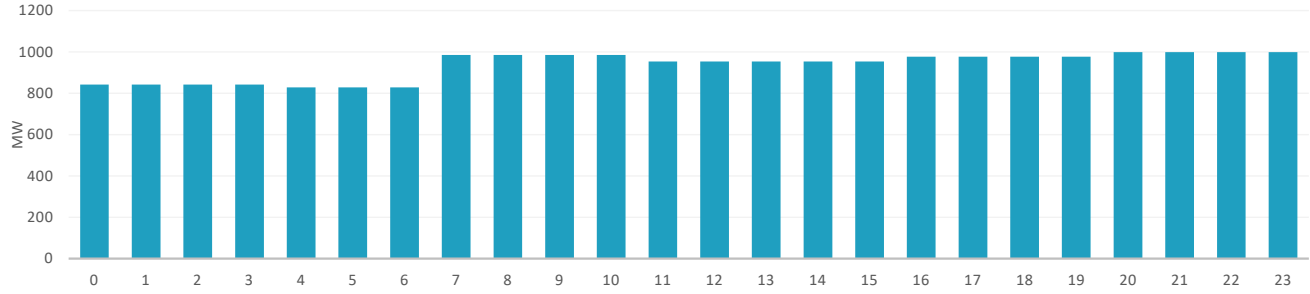
11. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.822 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 11,72 TL/MW azalarak 727,26 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

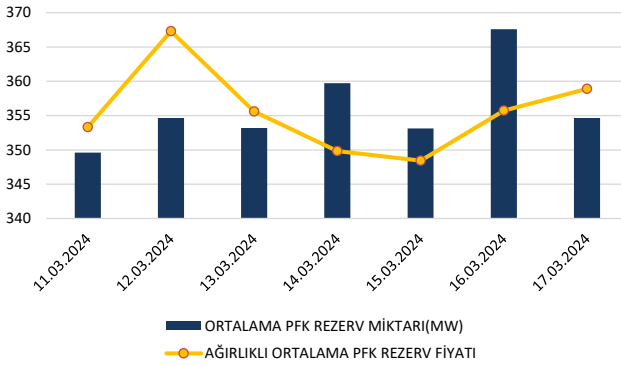


11. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 157.225 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 20,07 TL/MW azalarak 779,96 TL/MW olmuştur.

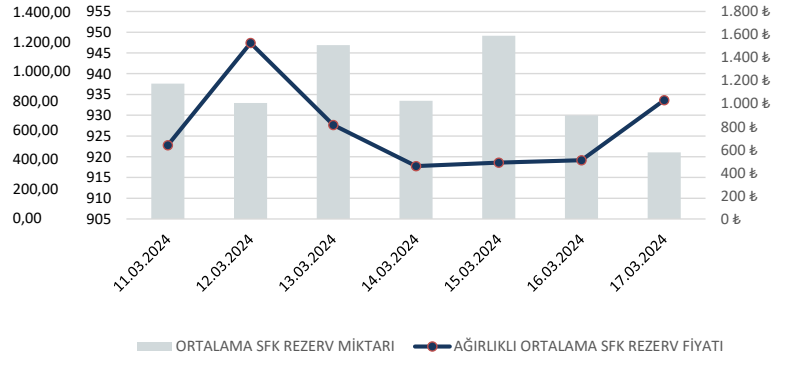
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



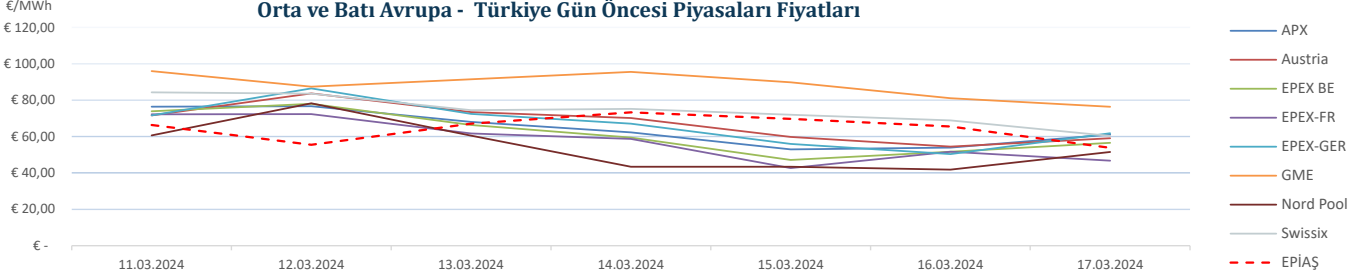
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	11.03.2024	12.03.2024	13.03.2024	14.03.2024	15.03.2024	16.03.2024	17.03.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	349,60	354,66	353,20	359,73	353,14	367,58	354,66
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	621,00	1.274,21	728,18	458,73	393,50	734,41	881,44
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	937,63	932,96	946,88	933,46	949,13	929,96	921,04
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	639,55	1.526,27	814,71	458,65	489,02	509,37	1.029,88



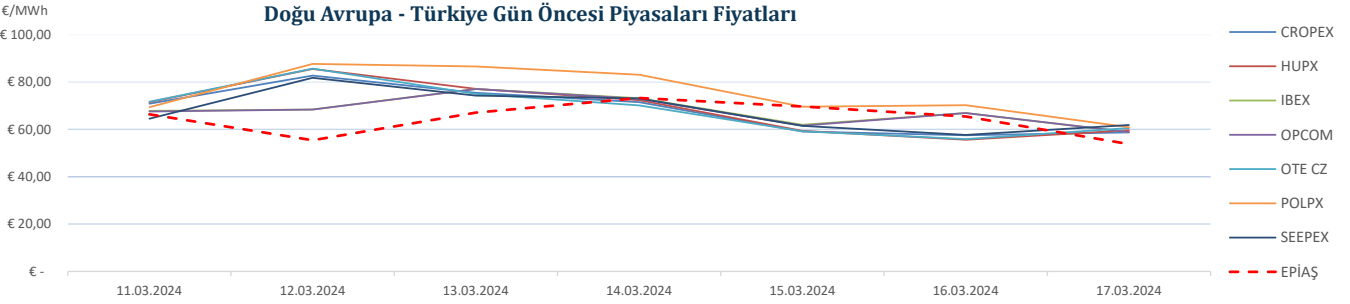
"11. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 66,86 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 69,10 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 64,47 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Mart 2024 Pazartesi günü 95,96 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 16 Mart 2024 Cumartesi Günü 41,81 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
11.03.2024	76,44 €	71,68 €	73,90 €	72,21 €	71,67 €	95,96 €	60,66 €	84,29 €	66,38 €
12.03.2024	76,67 €	83,71 €	78,00 €	72,34 €	86,47 €	87,40 €	78,27 €	83,54 €	55,46 €
13.03.2024	68,07 €	73,39 €	66,32 €	61,64 €	72,46 €	91,46 €	60,49 €	74,51 €	67,11 €
14.03.2024	62,32 €	70,23 €	59,42 €	58,76 €	67,06 €	95,60 €	43,39 €	75,16 €	73,30 €
15.03.2024	52,94 €	59,74 €	47,14 €	42,67 €	55,90 €	89,77 €	43,45 €	72,02 €	69,73 €
16.03.2024	53,90 €	54,46 €	51,68 €	51,63 €	50,36 €	81,04 €	41,81 €	68,88 €	65,48 €
17.03.2024	61,15 €	59,03 €	56,56 €	46,74 €	61,81 €	76,37 €	51,54 €	60,34 €	53,81 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
11.03.2024	70,87 €	71,53 €	67,86 €	67,54 €	71,70 €	69,45 €	64,53 €	66,38 €
12.03.2024	82,76 €	85,57 €	68,41 €	68,41 €	85,71 €	87,70 €	81,83 €	55,46 €
13.03.2024	75,54 €	77,13 €	77,10 €	77,10 €	75,06 €	86,62 €	74,31 €	67,11 €
14.03.2024	71,50 €	72,38 €	73,15 €	72,89 €	70,13 €	83,09 €	73,09 €	73,30 €
15.03.2024	59,10 €	59,40 €	61,98 €	61,63 €	59,24 €	69,63 €	61,52 €	69,73 €
16.03.2024	57,54 €	55,65 €	66,90 €	66,90 €	55,94 €	70,29 €	57,69 €	65,48 €
17.03.2024	58,80 €	59,70 €	58,86 €	58,86 €	60,57 €	60,94 €	61,87 €	53,81 €