

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (11. Hafta)

11. Haftada (13 Mart - 19 Mart),

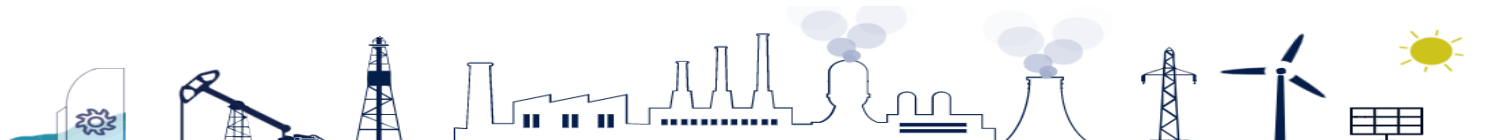
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 225,45 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 96.748 MWh (saatlik ortalama 576 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 119.526 MWh (saatlik ortalama 711 MWh) azalması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 157.995 MWh (saatlik ortalama 940 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 475.215 MWh (saatlik ortalama 2.829 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 44.309 MWh (saatlik ortalama 264 MWh) artması,
- * GİP eşleşme miktarının 68.186 (saatlik ortalama 406 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 91.249 MWh (saatlik ortalama 543 MWh) artması,
- * Teklif edilen satış miktarının 113.876 MWh (saatlik ortalama 678 MWh) artması

Göze çarpan önemli hususlardır.

| | 11. Hafta | % Değişim | 10. Hafta |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Ortalama PTF | 1.864,45 | ↓ -10,79% | 2.089,89 |
| Maksimum PTF | 3.050,00 | → 0,00% | 3.050,00 |
| Minimum PTF | 249,99 | ↓ -72,22% | 900,00 |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması | 1.931,23 | ↓ -6,50% | 2.065,56 |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması | 2.242,06 | ↓ -12,59% | 2.564,94 |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması | 1.536,60 | ↓ -15,87% | 1.826,45 |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı | 18.478 | ↓ -0,89% | 18.645 |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı | 14.061 | ↑ 4,02% | 13.518 |
| Maksimum Takas Miktarı | 26.692 | ↑ 6,37% | 25.093 |
| Minimum Takas Miktarı | 15.901 | ↓ -2,64% | 16.332 |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı | 20.898 | ↑ 0,79% | 20.734 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı | 28.277 | ↓ -0,29% | 28.360 |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı | 24.576 | ↑ 1,08% | 24.313 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 28.098 | ↑ 2,47% | 27.420 |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı | 412.418 | ↑ 19,81% | 344.232 |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı | 35.340 | ↑ 1,66% | 34.764 |

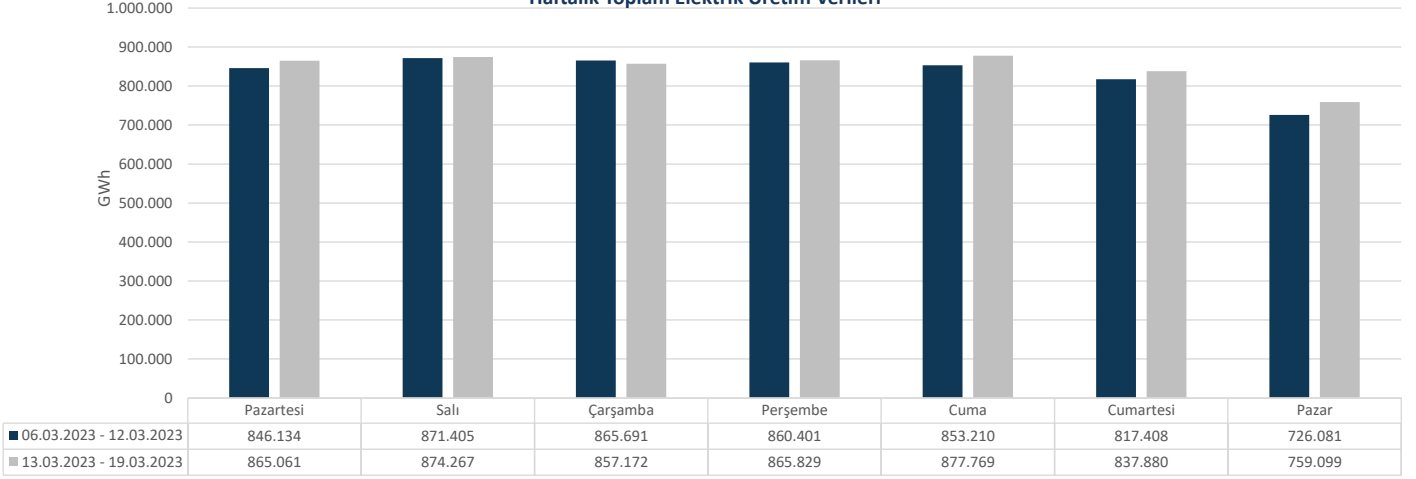
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

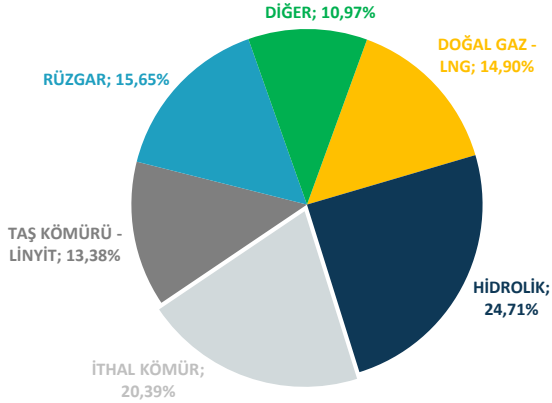


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 96.748 MWh artarak 5.937.078 MWh olarak gerçekleşmiştir.

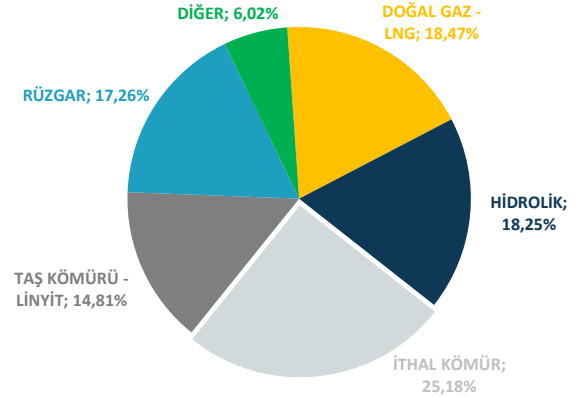
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (11. HAFTA)



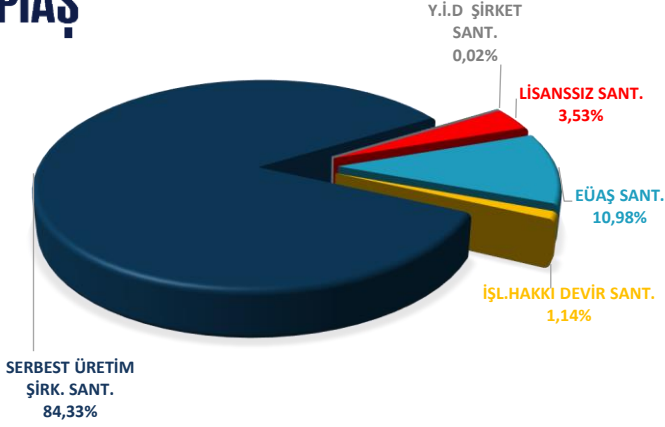
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (10. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.467.313 MWh (%24,71) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.210.554 MWh (%20,39) ile İthal Kömür, 929.358 MWh (%15,65) ile Rüzgar, 884.388 MWh (%14,90) ile Doğalgaz-LNG, 794.218 MWh (%13,38) ile Taş Kömürü-Linyit, 651.247 MWh (%10,97) ile Diğer gelmektedir. Üretime %10,97 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 240.912 MWh ile Güneş, 208.162 MWh ile Jeotermal, 152.582 MWh ile Biogaz, 33.031 MWh ile Asfaltit, 8.927 MWh ile Atık Isı ve 7.632 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.299 MWh artarak 124.293 MWh, ihracatı 1.414 MWh artarak 36.876 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



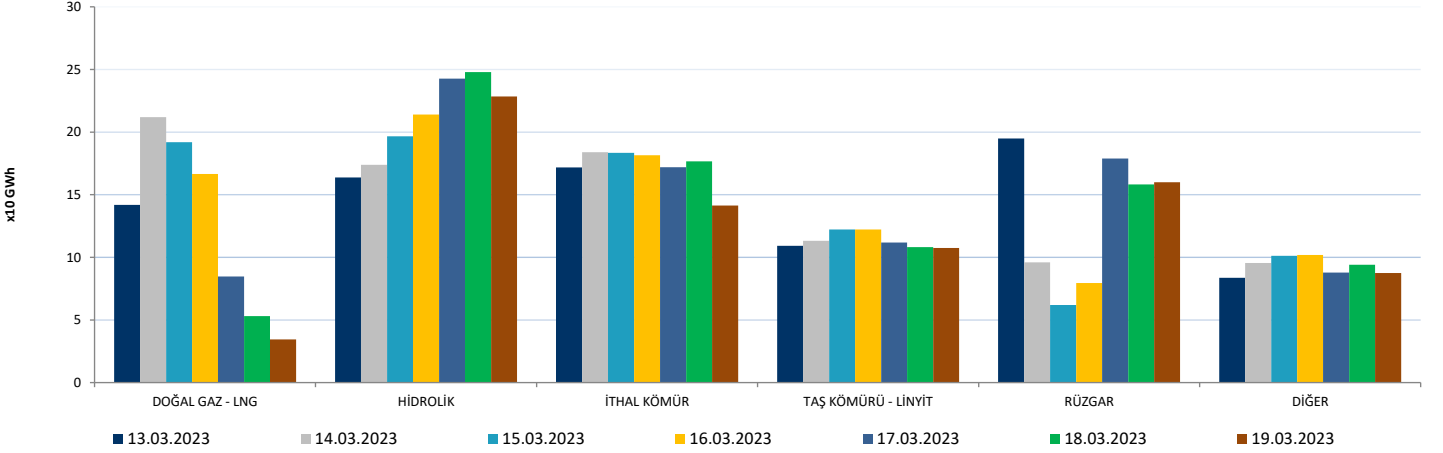


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 96.748 MWh artarak 5.937.078 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.006.505 MWh (%84,33) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 209.836 MWh (%3,53), Y.İ.D Şirket santralleri 1.193 MWh (%0,020), İ.H.D Şirket santralleri 67.919 MWh (%1,14) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 651.623 MWh (%10,98) bandında olmuştur.

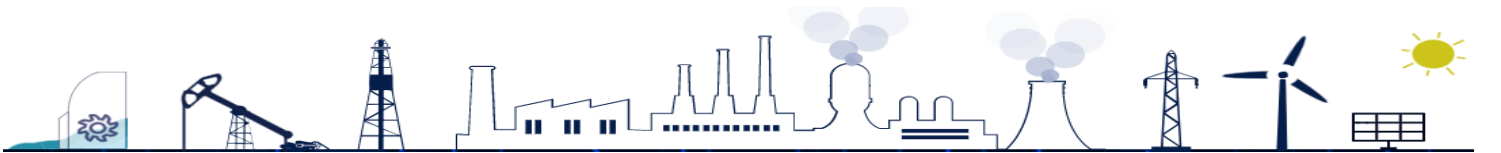
| | 13.03.2023 | 14.03.2023 | 15.03.2023 | 16.03.2023 | 17.03.2023 | 18.03.2023 | 19.03.2023 |
|---------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞAL GAZ - LNG | 141.845 | 211.889 | 191.861 | 166.578 | 84.778 | 53.021 | 34.416 |
| HİDROLİK | 163.730 | 173.921 | 196.683 | 214.043 | 242.649 | 247.878 | 228.408 |
| İTHAL KÖMÜR | 171.700 | 183.846 | 183.433 | 181.540 | 171.910 | 176.714 | 141.410 |
| RÜZGAR | 194.946 | 95.950 | 61.902 | 79.550 | 178.932 | 158.145 | 159.933 |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 109.187 | 113.245 | 122.168 | 122.278 | 111.737 | 108.079 | 107.523 |
| DİĞER | 83.653 | 95.416 | 101.126 | 101.839 | 87.763 | 94.042 | 87.409 |

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

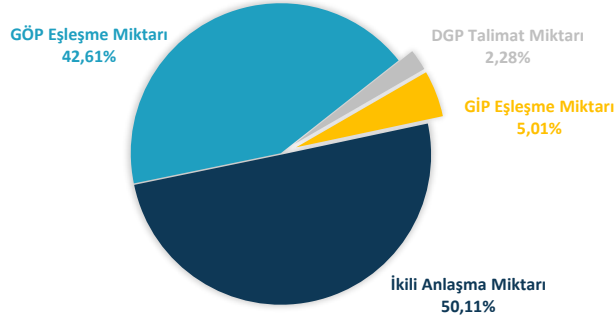


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 119.526 MWh azalarak 884.388 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 157.995 MWh azalarak 1.210.554 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 323.908 MWh artarak 651.247 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 475.215 MWh artarak 1.467.313 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 11.001 MWh azalarak 794.218 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 8.972 MWh azalarak 929.358 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 4.128.820 MWh (%50,11), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.510.935 MWh (%42,61), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 412.418 MWh (%5,01) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 187.847 MWh (%2,28) olmuştur.

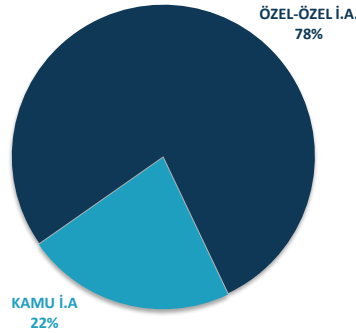
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 4.128.820 MWh (%50,11) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.510.935 MWh (%42,61), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 412.418 MWh (%5,01) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 187.847 MWh (%2,28) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 44.309 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 27.667 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 68.186 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 43.387 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



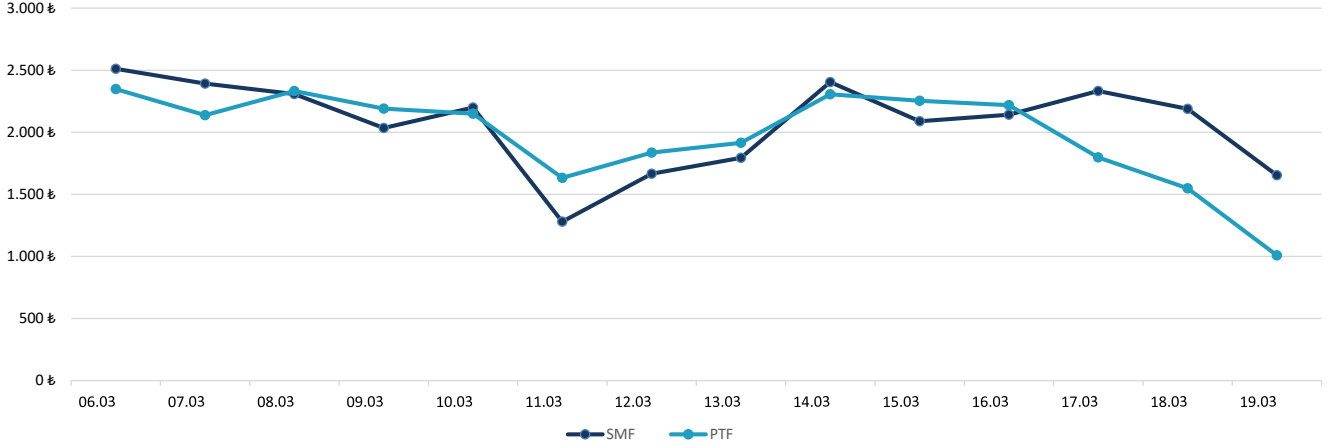
| | 13.03.2023 | 14.03.2023 | 15.03.2023 | 16.03.2023 | 17.03.2023 | 18.03.2023 | 19.03.2023 |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 612.333 | 567.776 | 555.804 | 549.816 | 618.605 | 627.662 | 596.825 |
| GÖP | 532.904 | 531.887 | 508.258 | 524.328 | 502.890 | 481.101 | 429.567 |
| GİP | 67.647 | 61.140 | 70.207 | 63.159 | 54.888 | 46.536 | 48.843 |
| DGP | 29.169 | 19.340 | 9.927 | 18.599 | 49.835 | 31.339 | 29.638 |
| TOPLAM | 1.242.052 | 1.180.142 | 1.144.195 | 1.155.902 | 1.226.218 | 1.186.638 | 1.104.874 |

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



06 Mart - 19 Mart 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

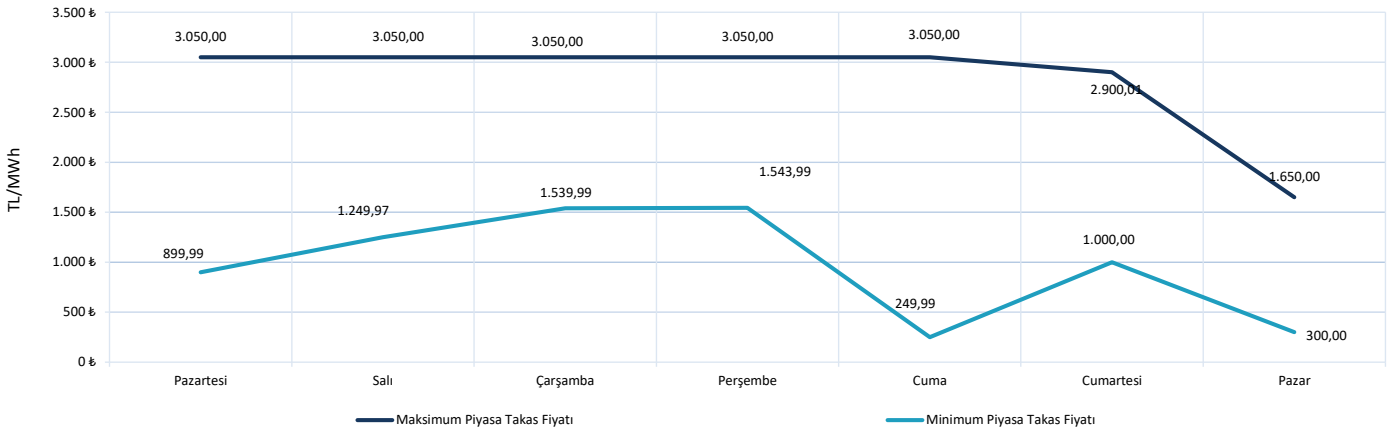


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

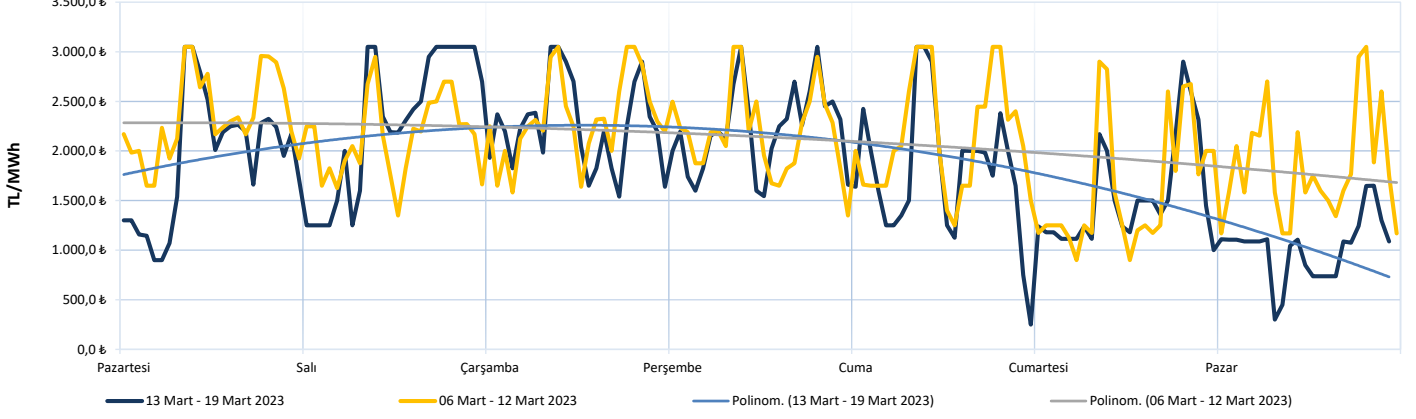
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.009,11 TL/MWh ile 19 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.306,34 TL/MWh ile 14 Mart Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.654,68 TL/MWh ile 19 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.404,21 TL/MWh ile 14 Mart Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.750,00 TL/MWh ile 19 Mart Pazar günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

13 Mart - 19 Mart 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



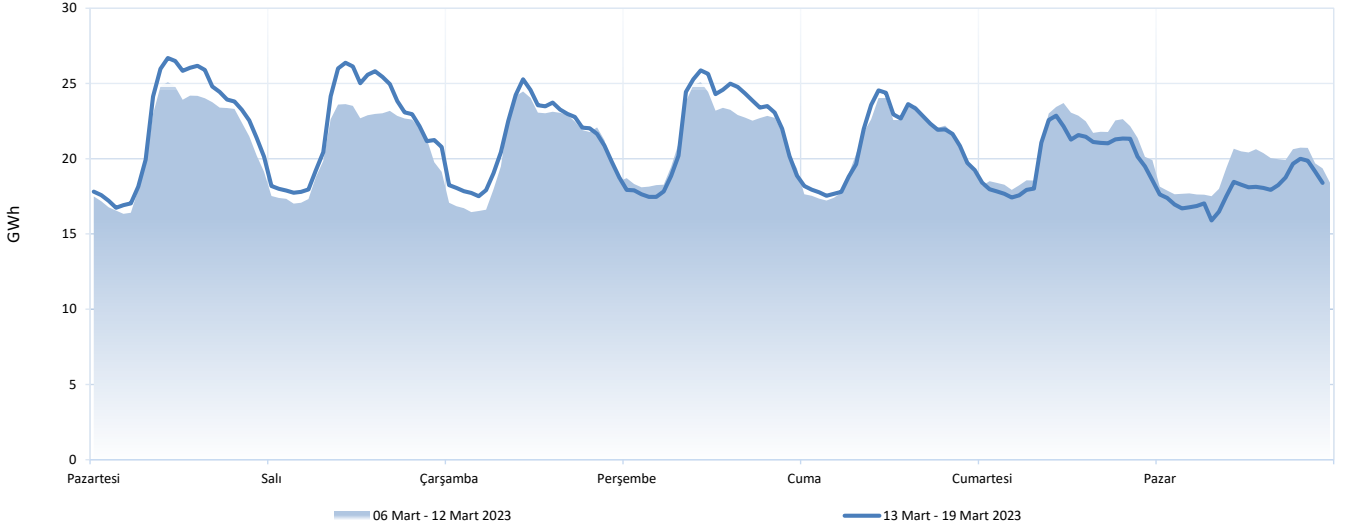
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



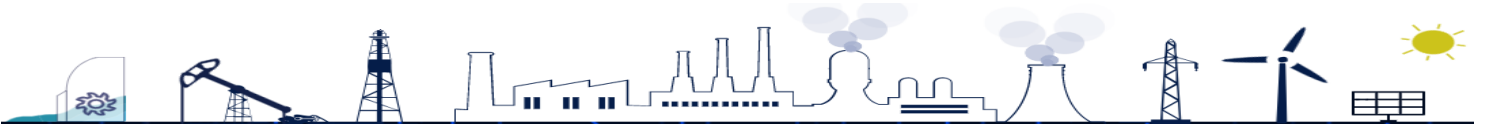
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 225,45 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 827,35 TL/MWh azalış ile 19 Mart 2023 Pazar günü gerçekleşmiştir.

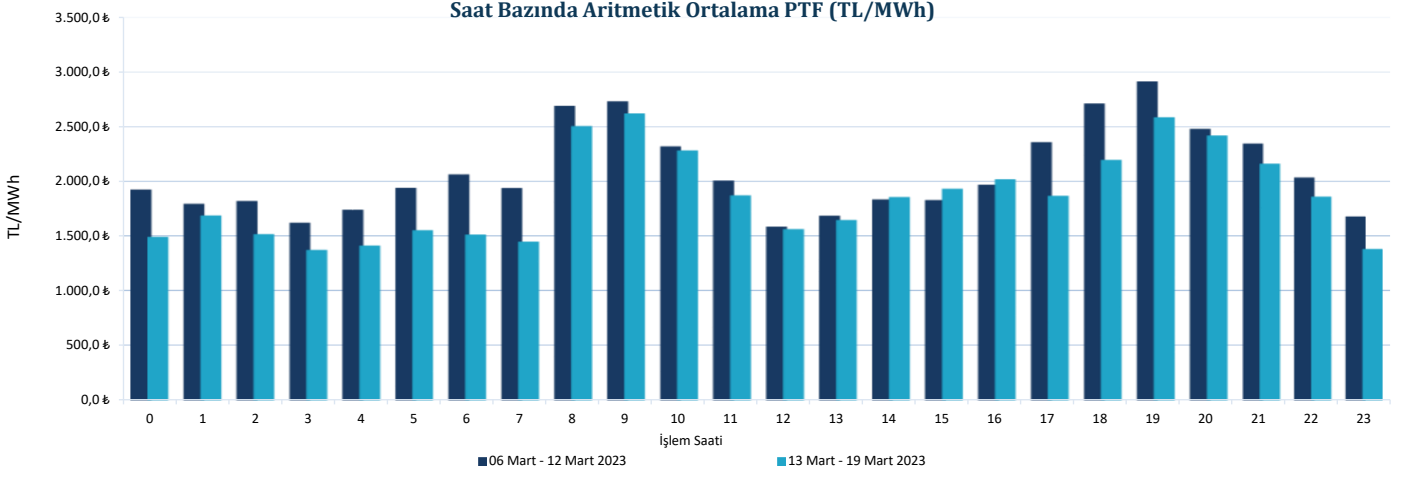
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.931,23 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.242,06 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.536,60 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

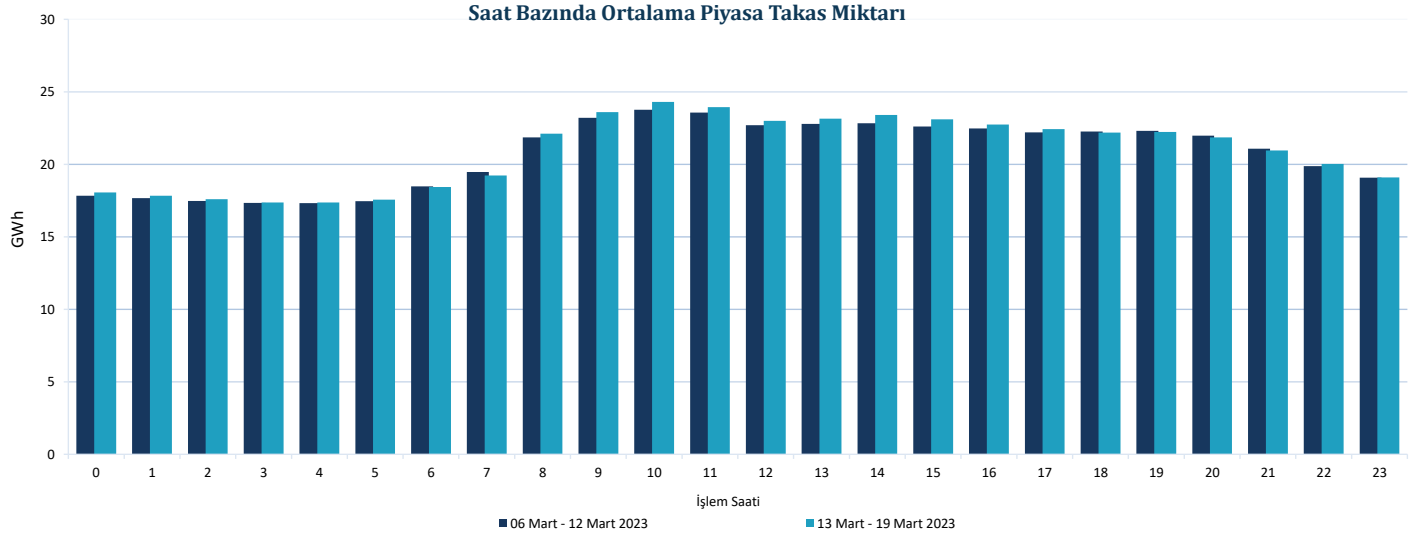


11. hafta genelinde maksimum eşleşme 13 Mart Pazartesi günü saat 10.00'da 26.692 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 19 Mart Pazar günü saat 07.00'de 15.901 MWh olarak gerçekleşmiştir.

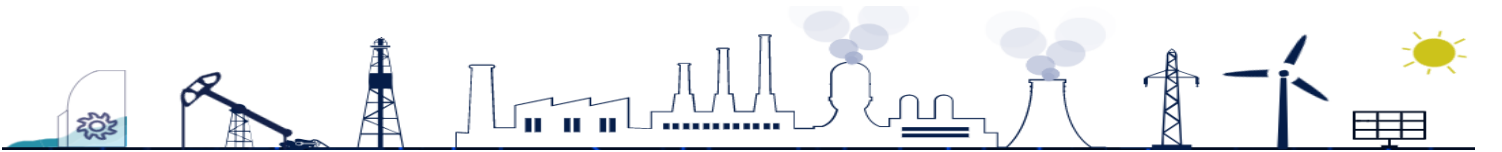




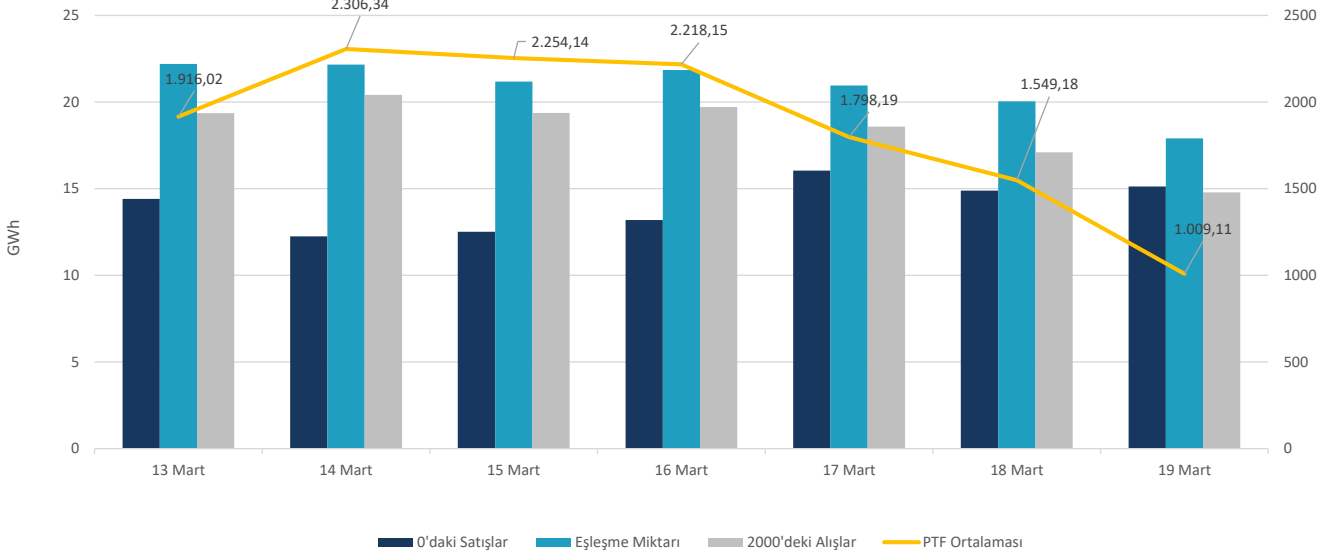
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 21 saatte azalış, 3 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 95,94 TL/MWh artarak 1.931,96 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 555,18 TL/MWh azalarak 1.514,25 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 574 MWh artarak 23.405 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

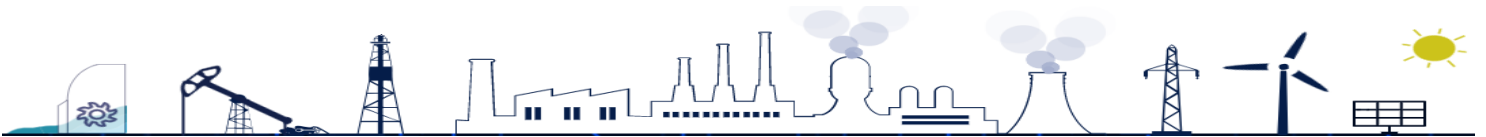


11. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,06 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,48 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,90 GWh seviyesindedir. Bu değerler 10. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 543 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 164 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 167 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

19 Mart 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 540,06 TL/MWh azalarak 1.009,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 242 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.307 MWh azalması etkili olmuştur. 17 Mart 2023 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 419,96 TL/MWh azalarak 1.798,19 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.857 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.133 MWh azalması etkili olmuştur.

11. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,3 (13.958 MWh) azalarak 4.750.460 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4, (105.517 MWh) artarak 2.739.544 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4,0 (91.249 MWh) artarak 2.362.331 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,9 (28.024 MWh) azalarak 3.104.338 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,5 (113.876 MWh) artarak 4.720.387 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %9,1 (77.600 MWh) azalarak 771.159 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %13,5 (51.715 MWh) artarak 434.296 MWh seviyesine yükselmiştir.



20.03.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1316'dır. Bu hafta günlük ortalama 994 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

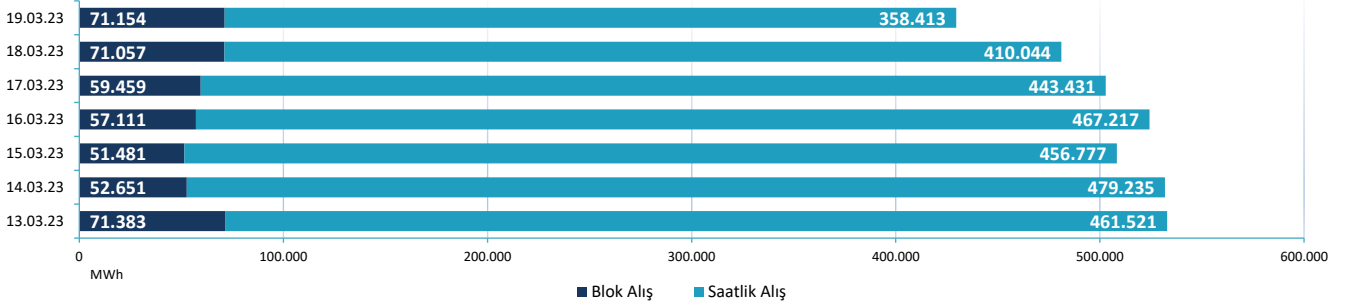
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 391.363 MWh,
- Blok satış miktarı 110.166 MWh,
- Saatlik alış miktarı 439.520 MWh,
- Blok alış miktarı 62.042 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -6.780.968 TL olarak gerçekleşmiştir.

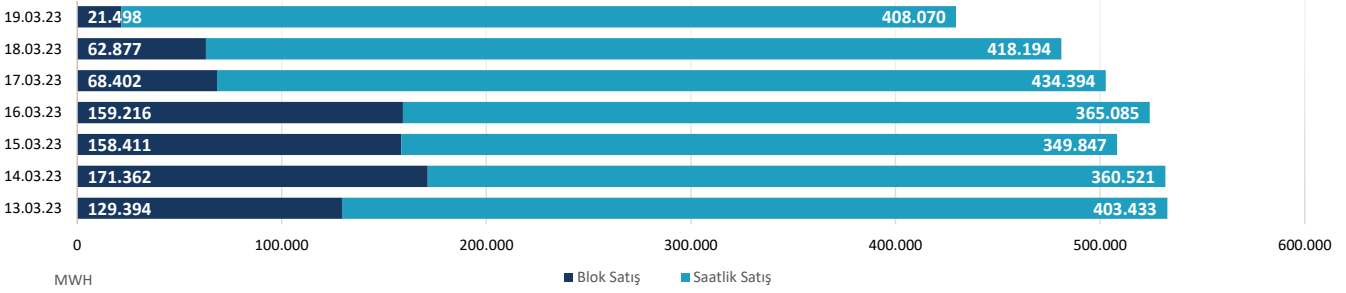
| | | 13.03.23 | 14.03.2023 | 15.03.2023 | 16.03.2023 | 17.03.2023 | 18.03.2023 | 19.03.2023 |
|-------|---------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ALIŞ | SAATLIK | 461.521 | 479.235 | 456.777 | 467.217 | 443.431 | 410.044 | 358.413 |
| | BLOK | 71.383 | 52.651 | 51.481 | 57.111 | 59.459 | 71.057 | 71.154 |
| SATIŞ | SAATLIK | 403.433 | 360.521 | 349.847 | 365.085 | 434.394 | 418.194 | 408.070 |
| | BLOK | 129.394 | 171.362 | 158.411 | 159.216 | 68.402 | 62.877 | 21.498 |

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

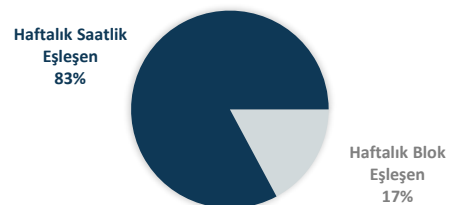


13 Mart - 19 Mart 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %78'i saatlik, %22'si blok tekliftir.

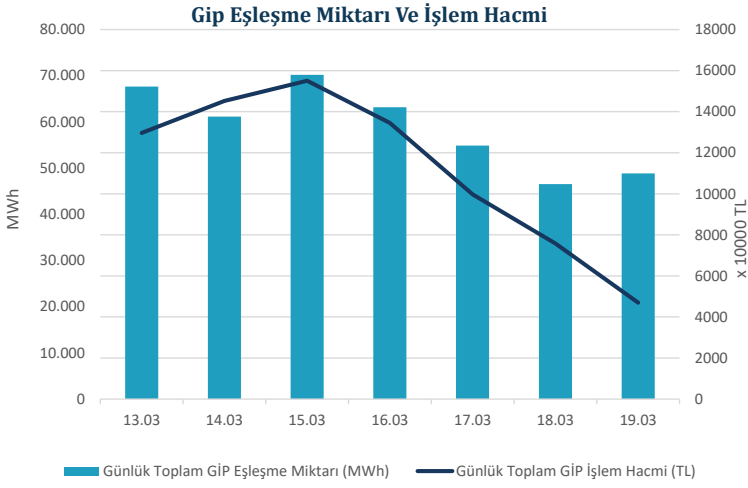
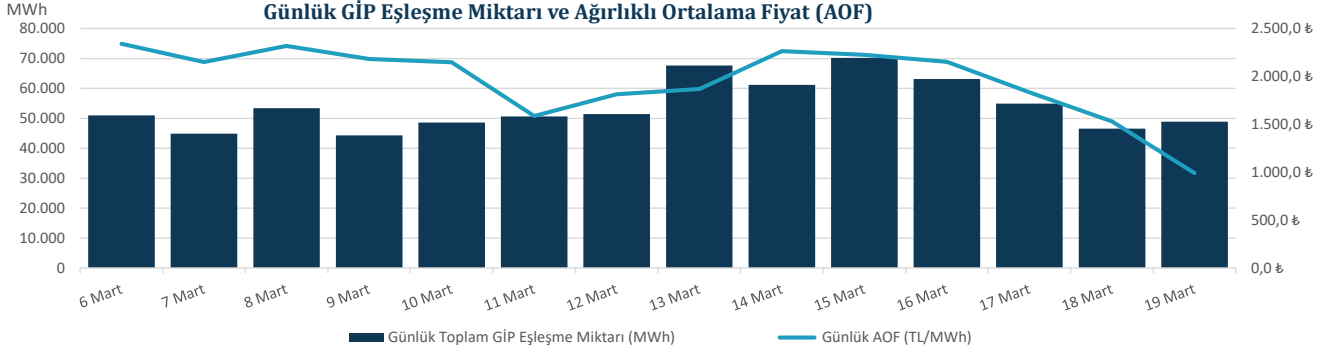
13 Mart - 19 Mart 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 15 Mart 2023 Çarşamba günü saat 08.00'de 3.059,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 412.418 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 15 Mart 2023 Çarşamba günü saat 08.00'de 3.059,08 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Mart 2023 Çarşamba saat 17.00'de 4.574 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Mart 2023 Çarşamba günü, minimum ticaret 18 Mart 2023 Cumartesi günü olmuştur.

20.03.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1327 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 805 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

| Tarih | AOF | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|----------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 6.03.2023 | 2.367,64 | 50.988 | 120.721.052 | 3.141,50 | 165,00 |
| 7.03.2023 | 2.198,55 | 44.904 | 98.723.621 | 3.139,98 | 162,50 |
| 8.03.2023 | 2.330,81 | 53.354 | 124.358.715 | 3.142,00 | 158,15 |
| 9.03.2023 | 2.121,06 | 44.324 | 94.014.073 | 3.141,50 | 135,00 |
| 10.03.2023 | 2.218,29 | 48.610 | 107.829.959 | 3.141,51 | 125,00 |
| 11.03.2023 | 1.618,60 | 50.649 | 81.980.125 | 2.928,12 | 90,00 |
| 12.03.2023 | 1.824,82 | 51.404 | 93.802.280 | 3.141,50 | 1,00 |
| 13.03.2023 | 1.916,93 | 67.647 | 129.673.391 | 3.126,25 | 15,02 |
| 14.03.2023 | 2.375,24 | 61.140 | 145.221.497 | 3.141,50 | 125,00 |
| 15.03.2023 | 2.208,54 | 70.207 | 155.053.929 | 3.141,50 | 193,16 |
| 16.03.2023 | 2.130,60 | 63.159 | 134.566.963 | 3.141,50 | 166,00 |
| 17.03.2023 | 1.817,64 | 54.888 | 99.766.375 | 3.142,00 | 2,00 |
| 18.03.2023 | 1.627,83 | 46.536 | 75.752.432 | 3.100,00 | 100,00 |
| 19.03.2023 | 961,76 | 48.843 | 46.975.190 | 2.550,00 | 73,71 |

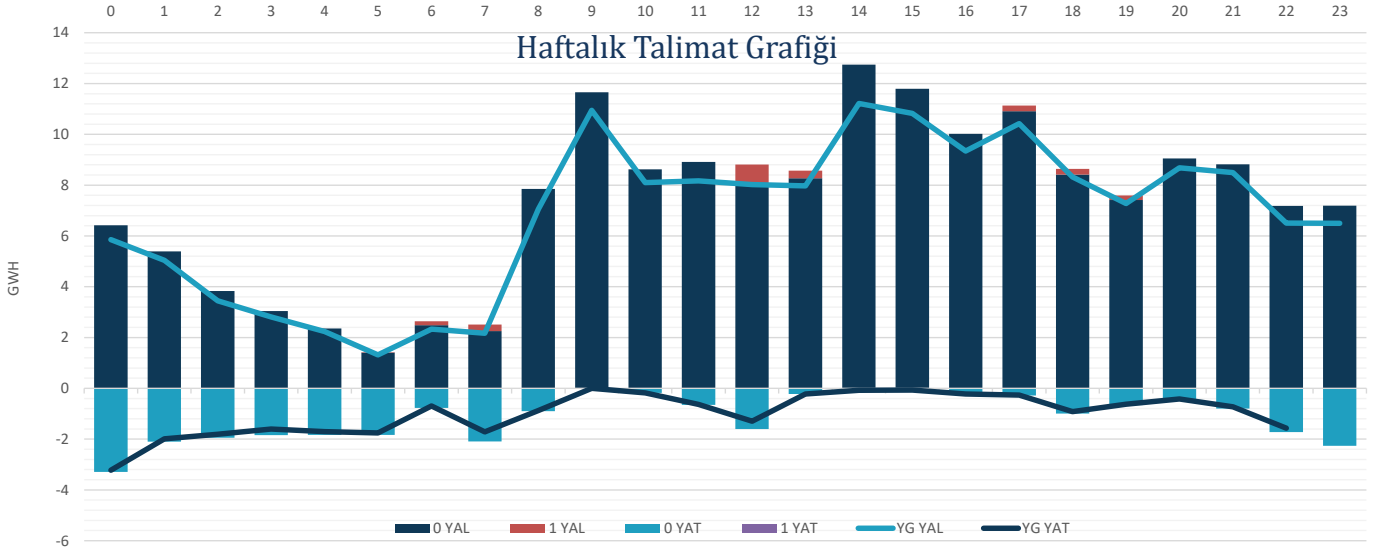
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

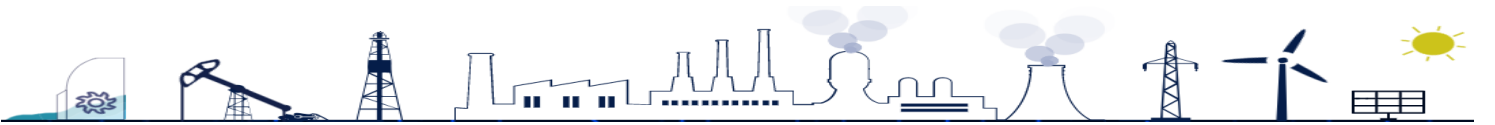
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 43.387 MWh artarak 187.847 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99'u 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 11. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.368 MWh azalarak 24.818 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 52.755 MWh artarak 163.029 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Mart 2023 Cuma günü 47.301 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Mart 2023 Çarşamba günü 5.904 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 13 Mart 2023 Pazartesi günü 7.682 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 18 Mart 2023 Cumartesi günü 1.736 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih | YAL 0 | YAL 1 | TOPLAM YAL | YAT 0 | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|--------|-------|------------|-------|-------|------------|
| 13.03.2023 | 22.000 | 427 | 22.427 | 8.469 | 0 | 8.469 |
| 14.03.2023 | 16.783 | 696 | 17.479 | 3.077 | 0 | 3.077 |
| 15.03.2023 | 6.778 | 0 | 6.778 | 4.461 | 0 | 4.461 |
| 16.03.2023 | 15.079 | 620 | 15.699 | 4.060 | 0 | 4.060 |
| 17.03.2023 | 50.197 | 0 | 50.197 | 2.695 | 0 | 2.695 |
| 18.03.2023 | 32.088 | 402 | 32.490 | 2.053 | 0 | 2.053 |
| 19.03.2023 | 31.137 | 0 | 31.137 | 1.965 | 0 | 1.965 |

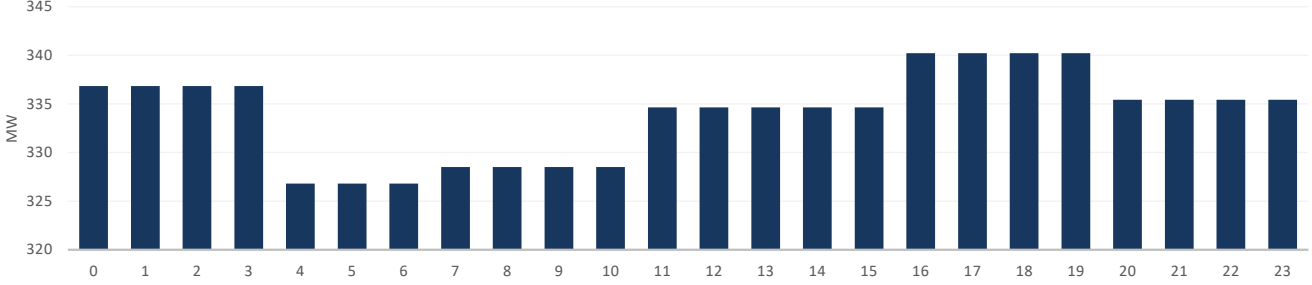
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



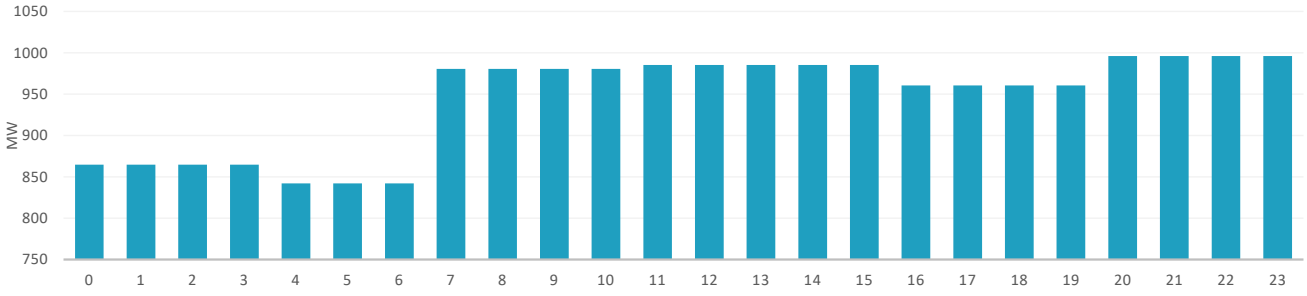
11. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 56.122 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 246,68 TL/MW artarak 1.509,98 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

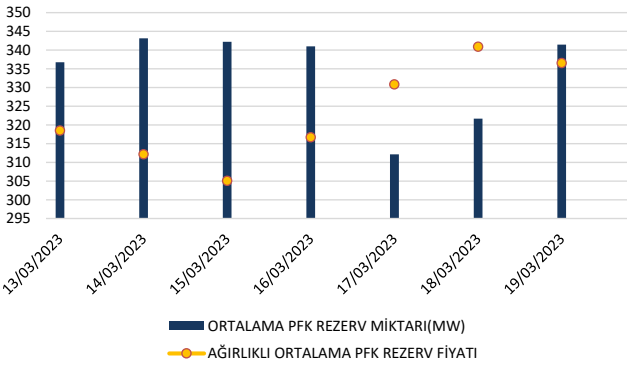


11. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 158.617 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 583,9 TL/MW artarak 2.029,79 TL/MW olmuştur.

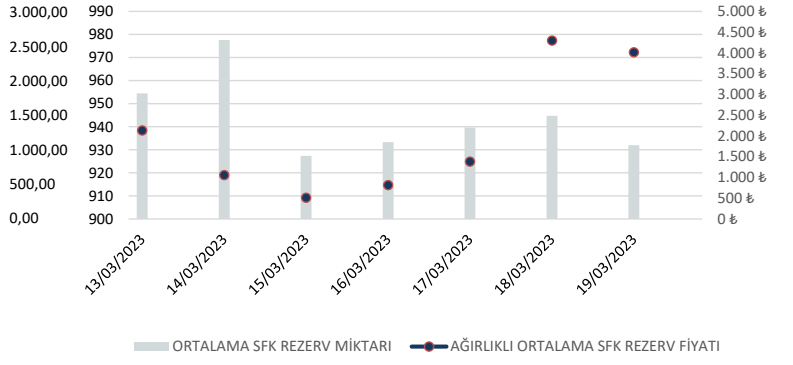
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



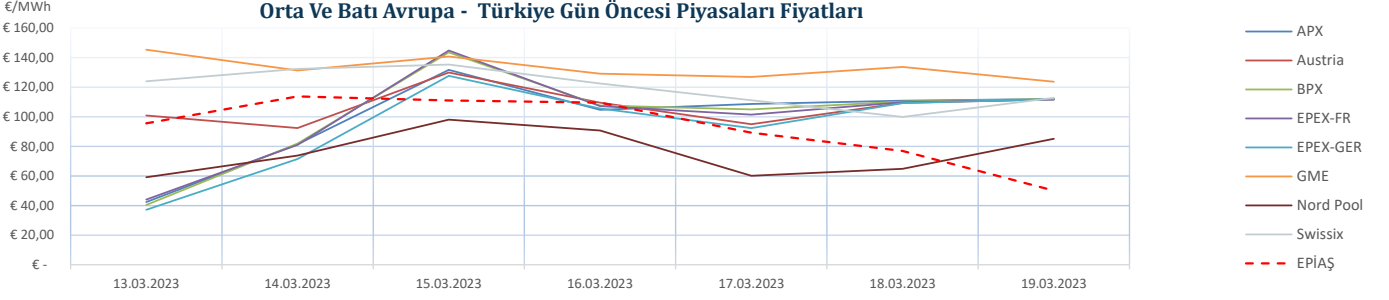
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



| | 13/03/2023 | 14/03/2023 | 15/03/2023 | 16/03/2023 | 17/03/2023 | 18/03/2023 | 19/03/2023 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW) | 336,73 | 343,13 | 342,20 | 341,00 | 312,17 | 321,71 | 341,47 |
| AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 1.280,93 | 934,28 | 548,00 | 1.183,27 | 1.953,34 | 2.503,08 | 2.263,71 |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW) | 954,42 | 977,58 | 927,33 | 933,33 | 939,67 | 944,75 | 931,96 |
| AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 2.136,27 | 1.058,14 | 514,38 | 816,84 | 1.384,30 | 4.297,75 | 4.014,37 |

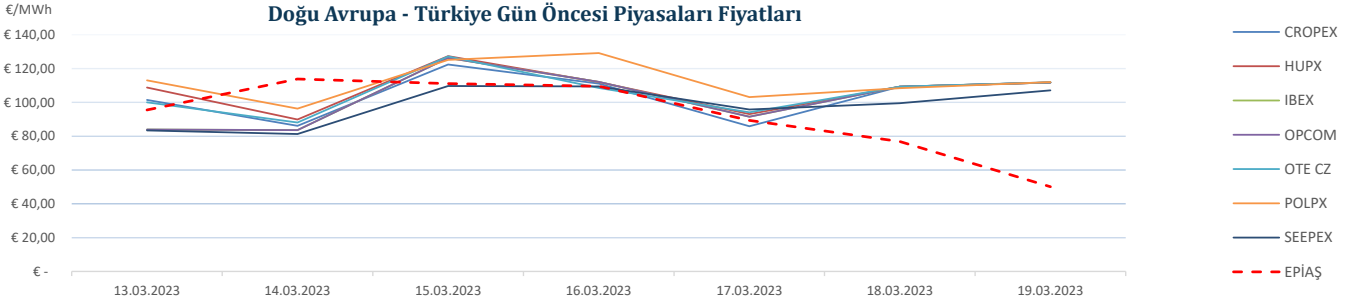


"11. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 103,57 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 104,68 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 92,32 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Mart 2023 Pazartesi günü 145,40 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 13 Mart 2023 Pazartesi Günü 37,14 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



| Tarih | CROPEX | HUPX | IBEX | OPCOM | OTE CZ | POLPX | SEEPEX | EPIAŞ |
|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 13.03.2023 | 101,46 € | 108,82 € | 83,91 € | 83,91 € | 99,99 € | 113,04 € | 83,41 € | 95,56 € |
| 14.03.2023 | 86,12 € | 89,86 € | 83,59 € | 83,59 € | 88,08 € | 96,30 € | 81,28 € | 113,81 € |
| 15.03.2023 | 122,40 € | 127,35 € | 126,28 € | 126,28 € | 127,20 € | 125,11 € | 109,68 € | 111,08 € |
| 16.03.2023 | 111,08 € | 111,95 € | 112,08 € | 112,08 € | 108,54 € | 129,18 € | 109,42 € | 109,53 € |
| 17.03.2023 | 85,87 € | 93,11 € | 91,51 € | 91,51 € | 94,05 € | 103,07 € | 95,72 € | 89,28 € |
| 18.03.2023 | 109,31 € | 109,25 € | 109,25 € | 109,25 € | 109,33 € | 108,43 € | 99,55 € | 76,91 € |
| 19.03.2023 | 111,80 € | 111,79 € | 111,79 € | 111,79 € | 111,87 € | 112,06 € | 107,15 € | 50,10 € |