

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2023 (23. Hafta)

23. Haftada (5 Haziran - 11 Haziran),

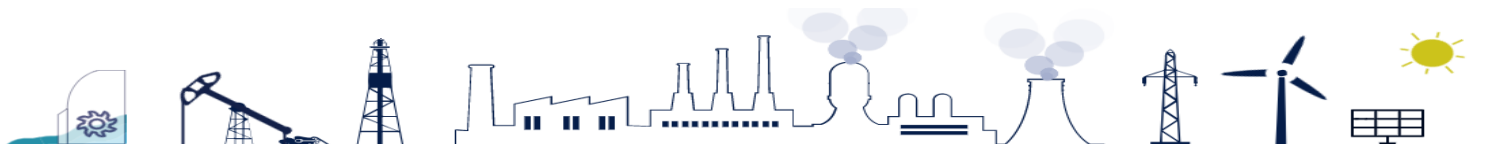
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 47,83 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 39.335 MWh (saatlik ortalama 234 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 111.851 MWh (saatlik ortalama 666 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 81.910 MWh (saatlik ortalama 488 MWh) artması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 26.974 MWh (saatlik ortalama 161 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 129.451 MWh (saatlik ortalama 771 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 115.710 MWh (saatlik ortalama 689 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 104.920 MWh (saatlik ortalama 625 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

| | 23. Hafta | | % Değişim | 22. Hafta |
|--|-----------|---|-----------|-----------|
| Ortalama PTF | 1.690,67 | ↑ | 2,91% | 1.642,84 |
| Maksimum PTF | 2.500,00 | ↓ | -3,85% | 2.600,00 |
| Minimum PTF | 500,00 | ↑ | 400,05% | 99,99 |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması | 1.577,28 | ↑ | 7,74% | 1.463,97 |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması | 2.038,64 | ↑ | 2,40% | 1.990,93 |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması | 1.629,09 | ↓ | -2,52% | 1.671,22 |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı | 19.233 | ↑ | 3,36% | 18.608 |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı | 13.131 | ↑ | 1,31% | 12.961 |
| Maksimum Takas Miktarı | 25.197 | ↑ | 5,95% | 23.782 |
| Minimum Takas Miktarı | 13.972 | ↓ | -4,51% | 14.632 |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı | 20.231 | ↑ | 3,52% | 19.542 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı | 23.363 | ↑ | 2,36% | 22.824 |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı | 21.556 | ↓ | -3,45% | 22.327 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 34.317 | ↑ | 13,73% | 30.173 |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı | 348.652 | ↑ | 1,04% | 345.055 |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı | 34.573 | ↑ | 0,68% | 34.339 |

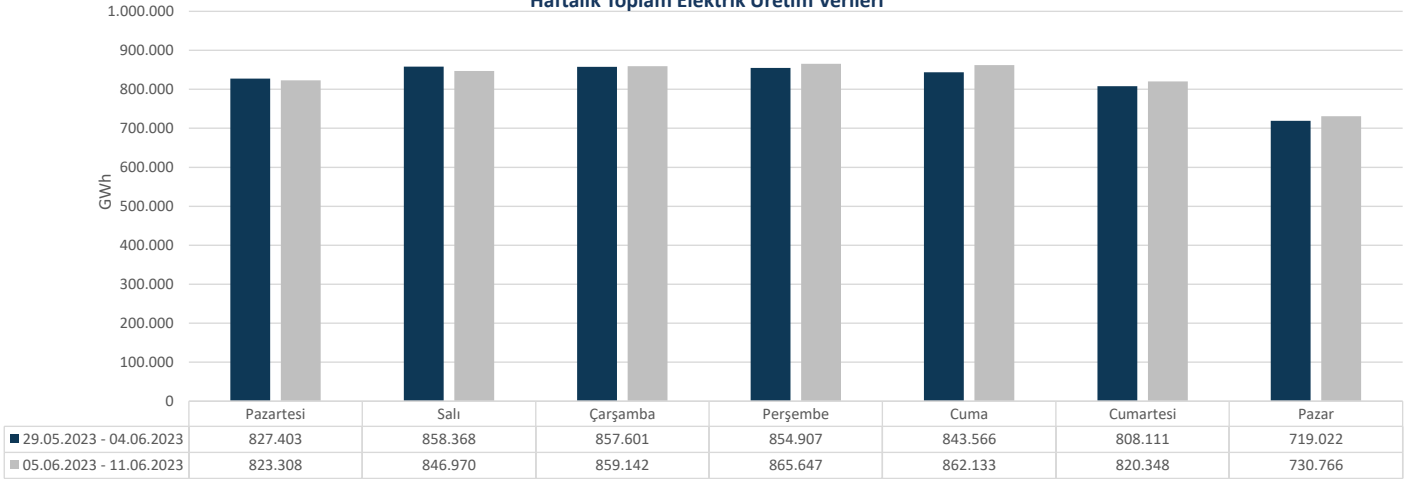
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

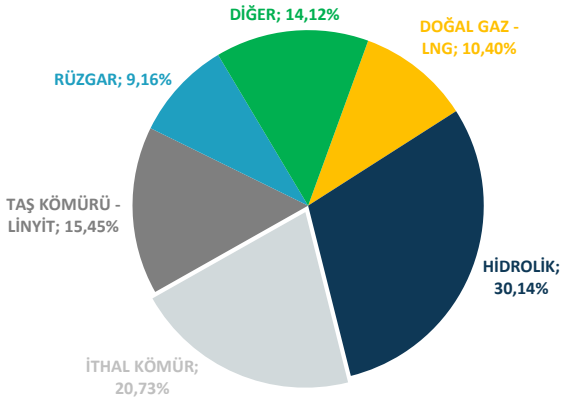


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 39.335 MWh artarak 5.808.314 MWh olarak gerçekleşmiştir.

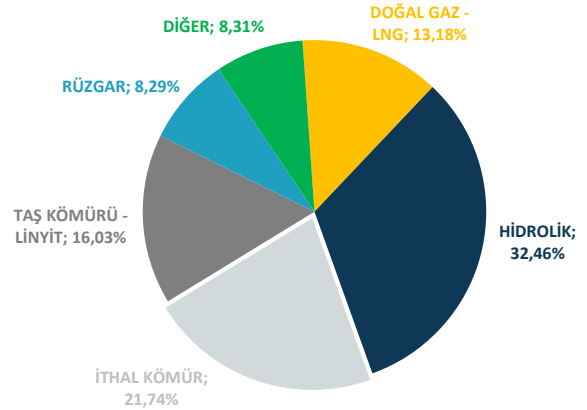
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (23. HAFTA)



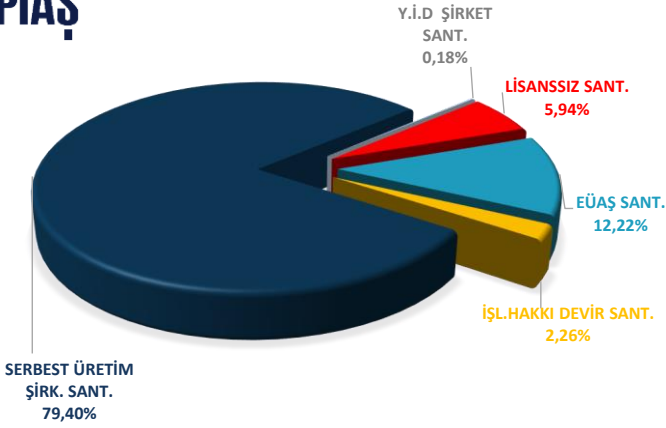
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (22. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.750.383 MWh (%30,14) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.204.273 MWh (%20,73) ile İthal Kömür, 897.618 MWh (%15,45) ile Taş Kömürü-Linyit, 820.276 MWh (%14,12) ile Diğer, 603.807 MWh (%10,40) ile Doğalgaz-LNG, 531.957 MWh (%9,16) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %14,12 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 435.090 MWh ile Güneş, 183.335 MWh ile Jeotermal, 146.390 MWh ile Biogaz, 28.847 MWh ile Asfaltit, 14.142 MWh ile Fuel Oil ve 12.472 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.044 MWh azalarak 92.895 MWh, ihracatı 6.320 MWh artarak 31.680 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



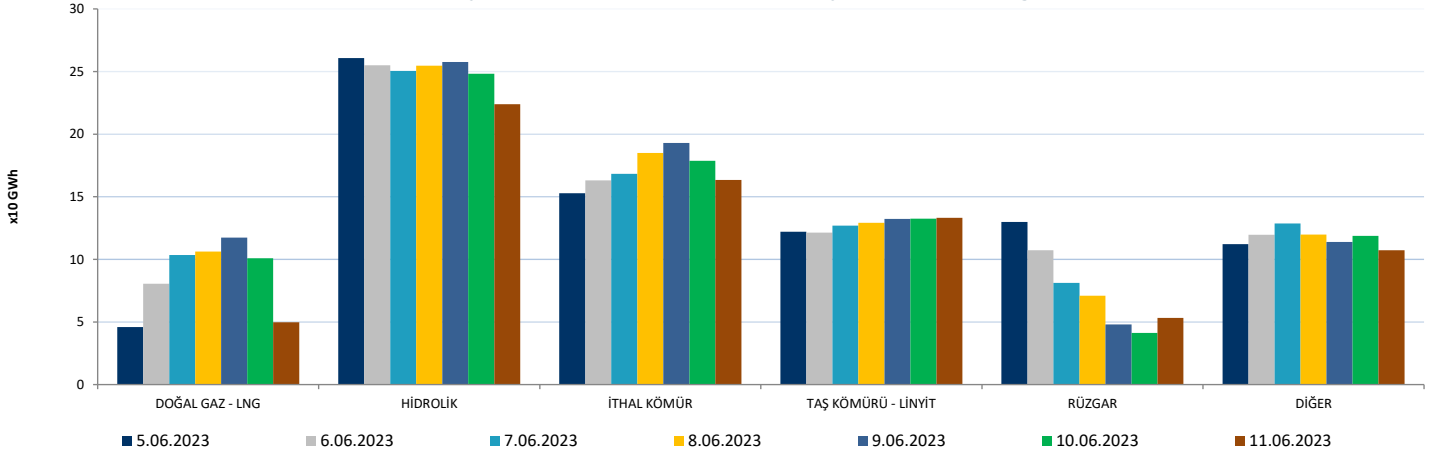


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 39.335 MWh artarak 5.808.314 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.611.971 MWh (%79,40) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 345.164 MWh (%5,94), Y.İ.D Şirket santralleri 10.181 MWh (%0,175), İ.H.D Şirket santralleri 131.059 MWh (%2,26) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 709.939 MWh (%12,22) bandında olmuştur.

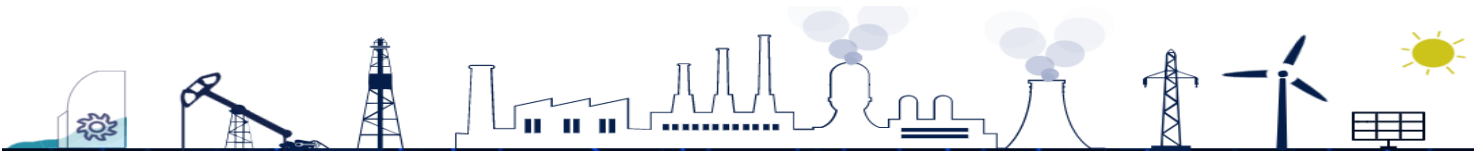
| | 5.06.2023 | 6.06.2023 | 7.06.2023 | 8.06.2023 | 9.06.2023 | 10.06.2023 | 11.06.2023 |
|---------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|
| DOĞAL GAZ - LNG | 45.855 | 80.572 | 103.416 | 106.191 | 117.307 | 100.793 | 49.675 |
| HİDROLİK | 260.678 | 255.005 | 250.461 | 254.592 | 257.631 | 248.195 | 223.821 |
| İTHAL KÖMÜR | 152.813 | 163.038 | 168.284 | 184.947 | 192.938 | 178.802 | 163.451 |
| RÜZGAR | 129.868 | 107.335 | 81.303 | 70.916 | 48.026 | 41.189 | 53.320 |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 121.993 | 121.391 | 126.971 | 129.137 | 132.393 | 132.569 | 133.165 |
| DİĞER | 112.101 | 119.630 | 128.707 | 119.865 | 113.838 | 118.800 | 107.336 |

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

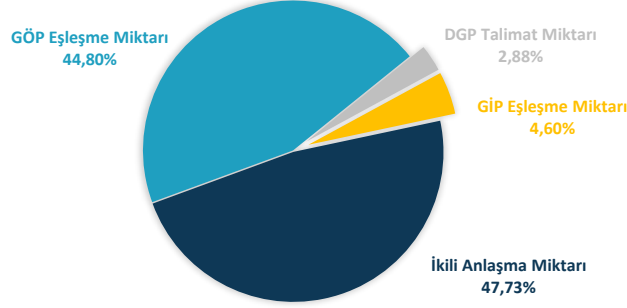


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 111.851 MWh azalarak 603.807 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 23.290 MWh artarak 1.204.273 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 369.025 MWh artarak 820.276 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 12.750 MWh azalarak 1.750.383 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 26.974 MWh artarak 897.618 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 81.910 MWh artarak 531.957 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 3.621.402 MWh (%47,73), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.398.779 MWh (%44,80), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 348.652 MWh (%4,60) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 218.181 MWh (%2,88) olmuştur.

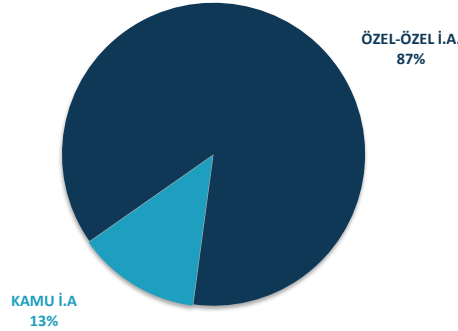
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 3.621.402 MWh (%47,73) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.398.779 MWh (%44,80), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 348.652 MWh (%4,60) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 218.181 MWh (%2,88) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 129.451 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 115.710 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 3.597 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 36.614 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



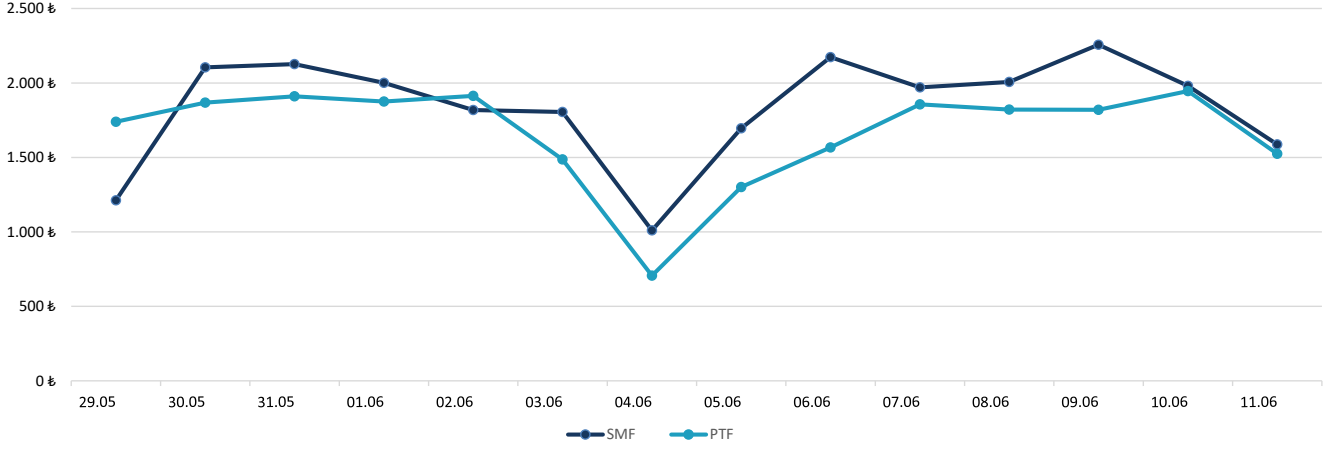
| | 5.06.2023 | 6.06.2023 | 7.06.2023 | 8.06.2023 | 9.06.2023 | 10.06.2023 | 11.06.2023 |
|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 581.951 | 557.901 | 509.677 | 498.912 | 489.926 | 525.377 | 457.657 |
| GÖP | 451.175 | 476.504 | 519.629 | 522.841 | 520.623 | 478.890 | 429.117 |
| GİP | 54.058 | 58.534 | 44.366 | 52.427 | 47.433 | 54.713 | 37.122 |
| DGP | 29.126 | 47.493 | 32.501 | 27.707 | 35.057 | 31.596 | 14.702 |
| TOPLAM | 1.116.311 | 1.140.432 | 1.106.172 | 1.101.887 | 1.093.039 | 1.090.576 | 938.598 |

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



29 Mayıs - 11 Haziran 2023 PTF - SMF Değişim Grafiği

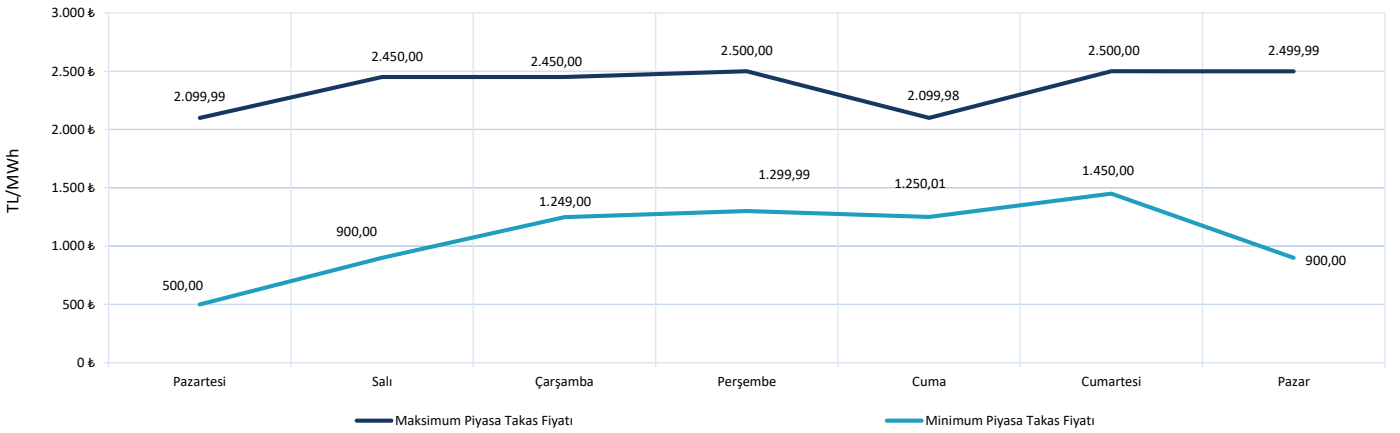


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

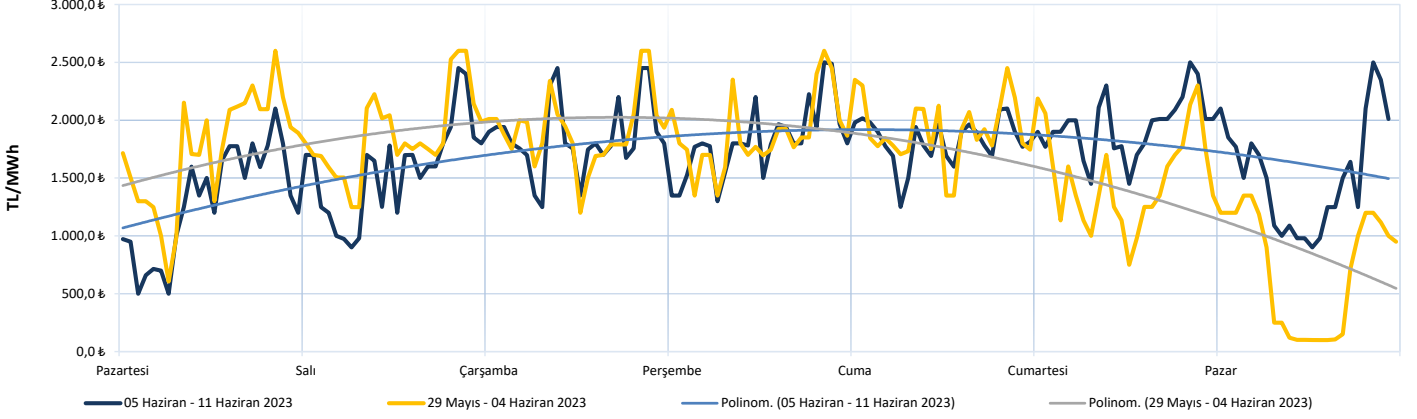
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 1.300,85 TL/MWh ile 5 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1.945,43 TL/MWh ile 10 Haziran Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.587,68 TL/MWh ile 11 Haziran Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.257,03 TL/MWh ile 9 Haziran Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.340,01 TL/MWh ile 6 Haziran Salı günü saat 10.00'da gerçekleşmiştir.

05 Haziran - 11 Haziran 2023 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



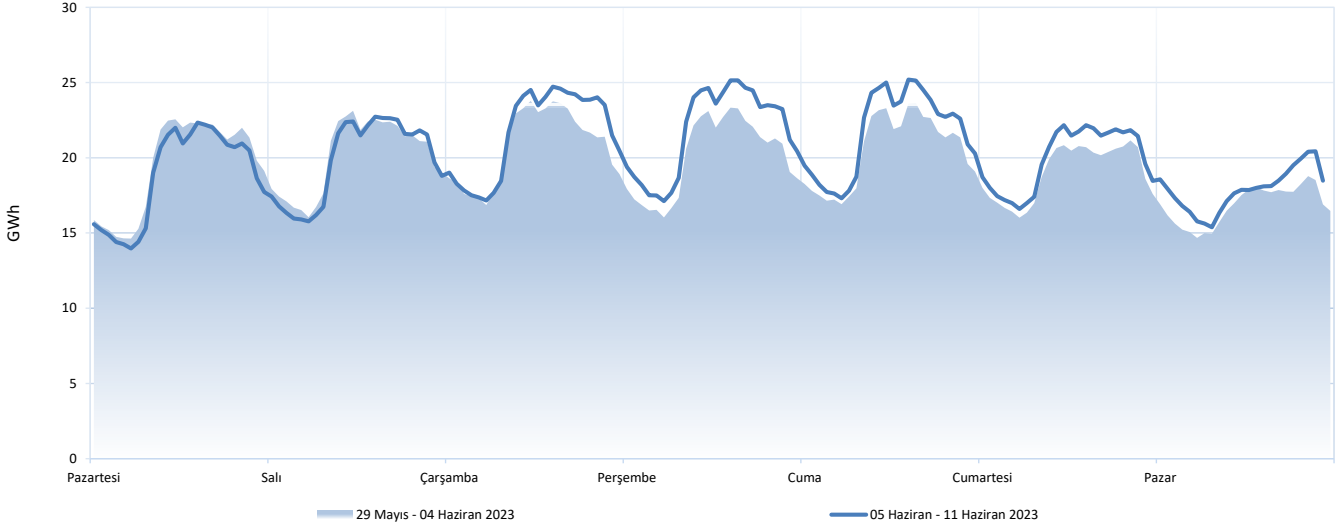
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



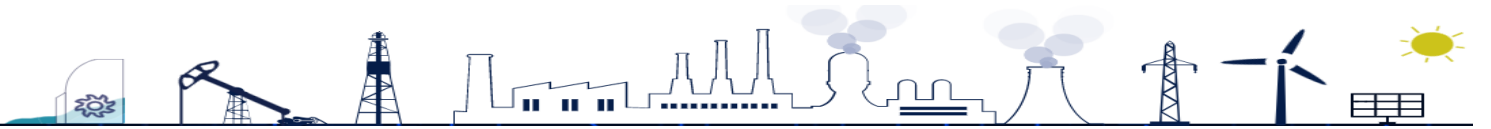
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 47,83 TL/MWh artarak 1.690,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 818,21 TL/MWh artış ile 11 Haziran 2023 Pazar günü gerçekleşmiştir.

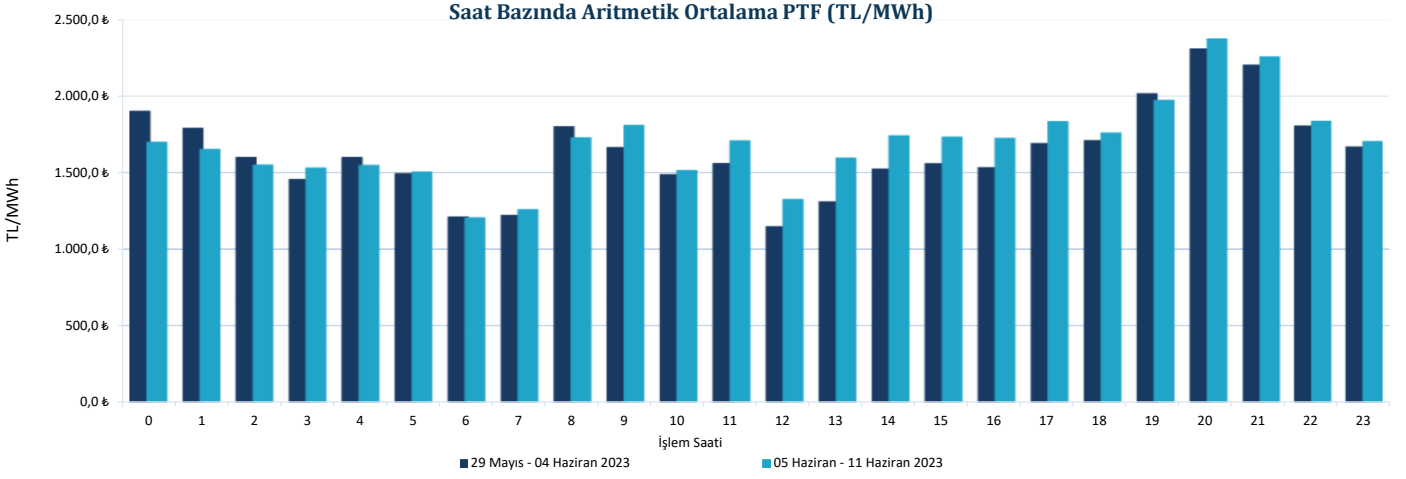
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 1.577,28 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.038,64 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 1.629,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

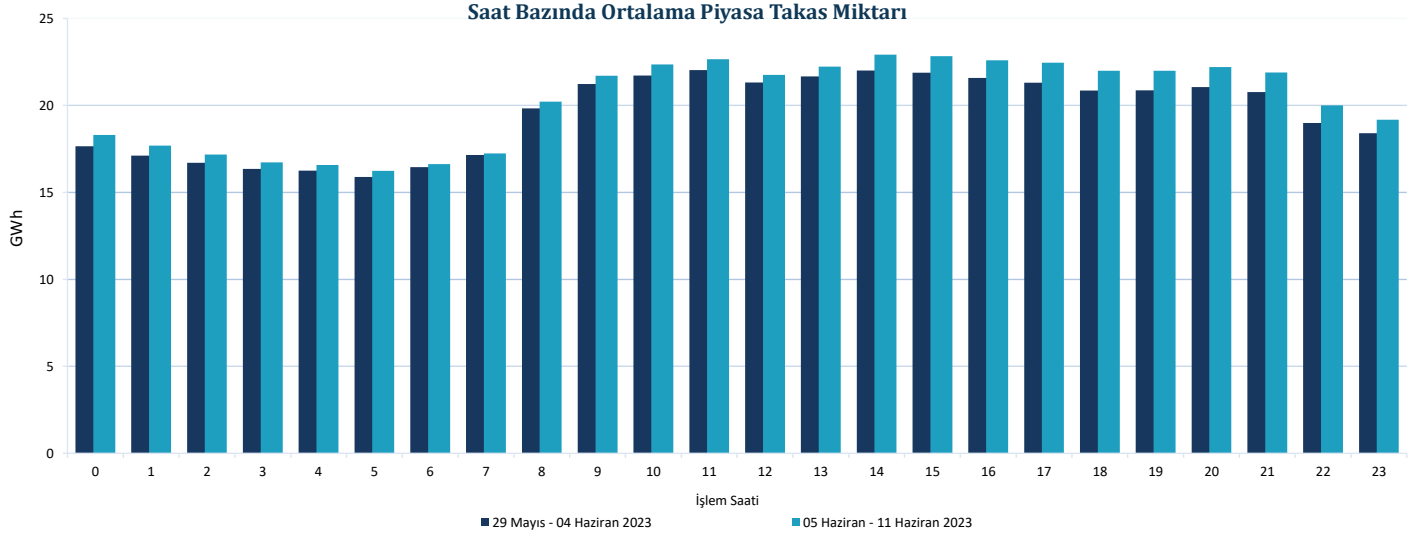


23. hafta genelinde maksimum eşleşme 9 Haziran Cuma günü saat 14.00'te 25.197 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 5 Haziran Pazartesi günü saat 05.00'te 13.972 MWh olarak gerçekleşmiştir.

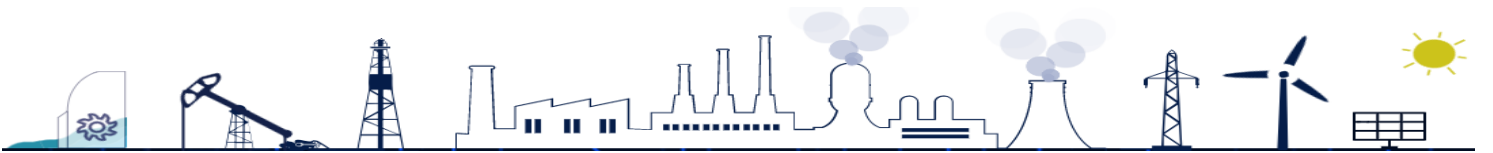




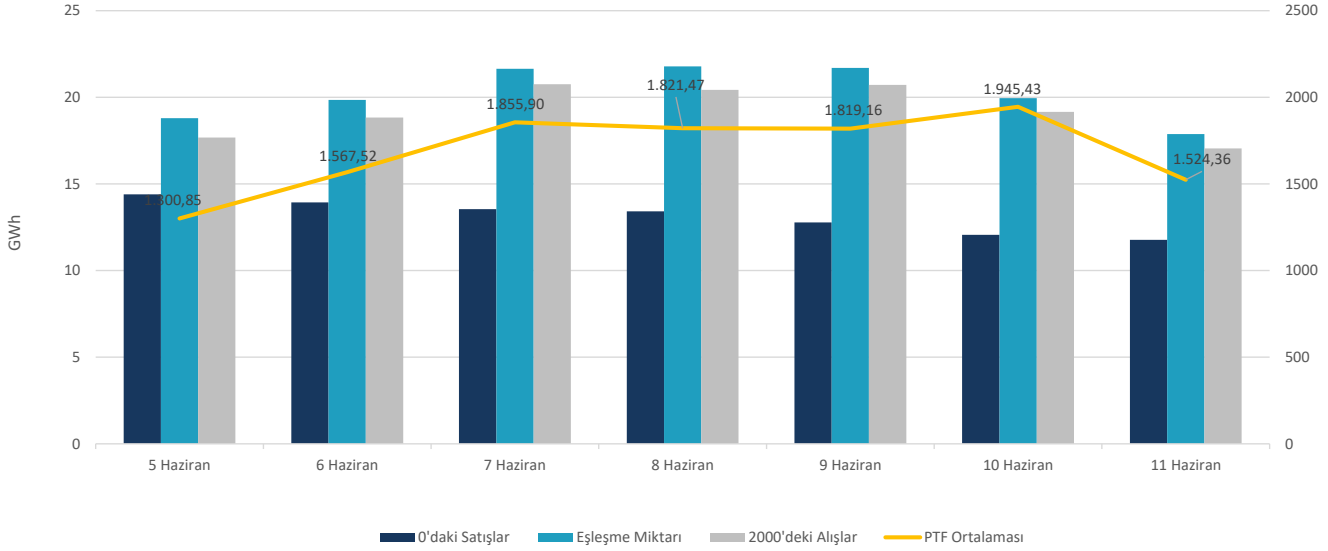
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 7 saatte azalış, 17 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 277,76 TL/MWh artarak 1.595,45 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 207,62 TL/MWh azalarak 1.700,05 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.152 MWh artarak 22.200 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



23. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,13 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,23 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,23 GWh seviyesindedir. Bu değerler 22. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 170 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 689 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 625 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

11 Haziran 2023 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 421,07 TL/MWh azalarak 1.524,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.105 MWh azalması etkili olmuştur. 7 Haziran 2023 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 288,38 TL/MWh artarak 1.855,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 392 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.923 MWh artması etkili olmuştur.

23. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,4 (90.676 MWh) artarak 3.925.026 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,6 (199.417 MWh) artarak 2.835.473 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,3 (28.566 MWh) artarak 2.205.995 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,4 (104.920 MWh) artarak 3.231.110 MWh, teklif edilen satış miktarı %13,7 (696.139 MWh) artarak 5.765.248 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %12,9 (83.671 MWh) azalarak 562.972 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %12,0 (17.474 MWh) artarak 163.580 MWh seviyesine yükselmiştir.



12.06.2023 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1317'dir. Bu hafta günlük ortalama 1016 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

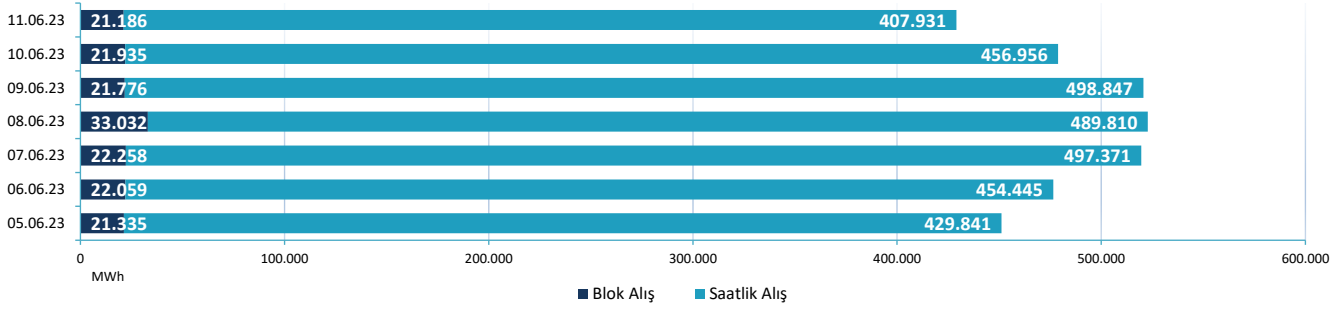
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 405.068 MWh,
- Blok satış miktarı 80.425 MWh,
- Saatlik alış miktarı 462.171 MWh,
- Blok alış miktarı 23.369 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -6.964.410 TL olarak gerçekleşmiştir.

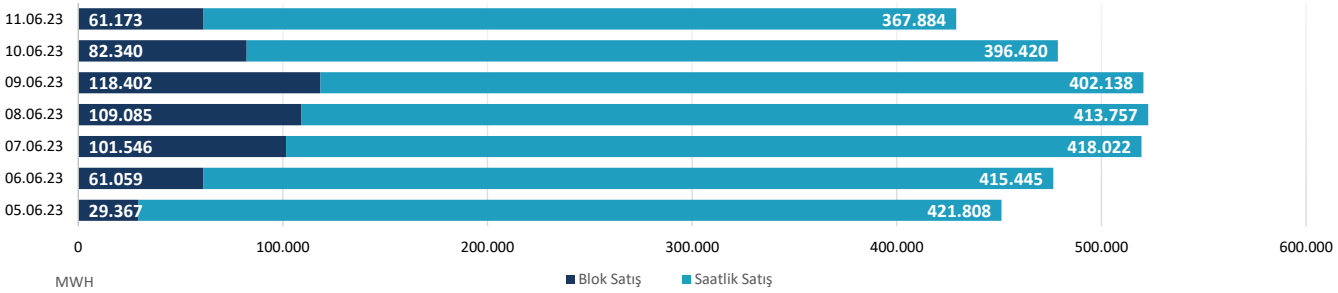
| | | 5.06.23 | 6.06.2023 | 7.06.2023 | 8.06.2023 | 9.06.2023 | 10.06.2023 | 11.06.2023 |
|-------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|
| ALİŞ | SAATLİK | 429.841 | 454.445 | 497.371 | 489.810 | 498.847 | 456.956 | 407.931 |
| | BLOK | 21.335 | 22.059 | 22.258 | 33.032 | 21.776 | 21.935 | 21.186 |
| SATIŞ | SAATLİK | 421.808 | 415.445 | 418.022 | 413.757 | 402.138 | 396.420 | 367.884 |
| | BLOK | 29.367 | 61.059 | 101.546 | 109.085 | 118.402 | 82.340 | 61.173 |

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

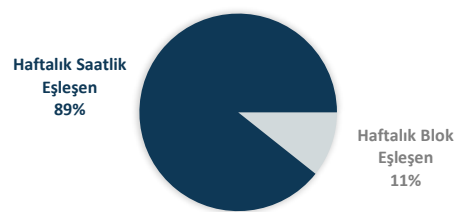


05 Haziran - 11 Haziran 2023 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %83'ü saatlik, %17'si blok tekliftir.

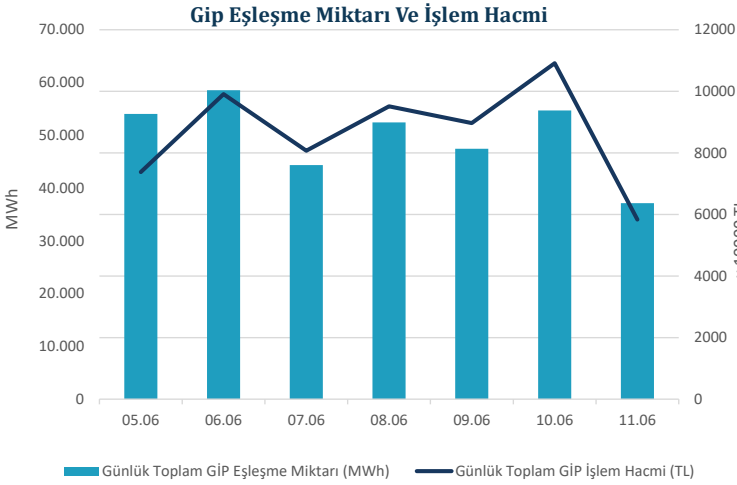
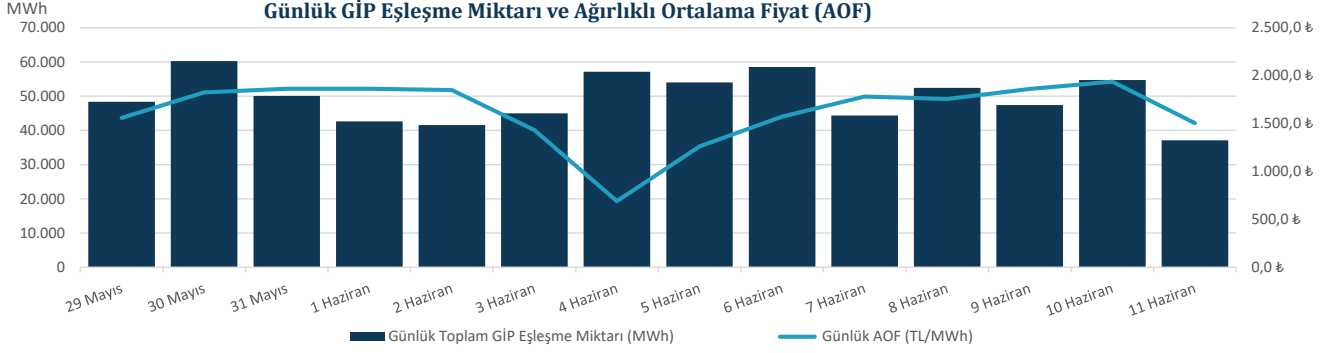
05 Haziran - 11 Haziran 2023 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %89, blok alış ve satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Haziran 2023 Cumartesi günü saat 20.00'de 2.489,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 348.652 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 10 Haziran 2023 Cumartesi günü saat 20.00'de 2.489,59 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Haziran 2023 Salı saat 21.00'de 4.471 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Haziran 2023 Salı günü, minimum ticaret 11 Haziran 2023 Pazar günü olmuştur.

12.06.2023 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1329 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 794 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

| Tarih | AOF | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | Min Eşl. Fiyatı |
|------------|----------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 29.05.2023 | 1.643,65 | 48.337 | 79.449.779 | 2.665,00 | 53,11 |
| 30.05.2023 | 1.865,81 | 60.281 | 112.472.587 | 2.678,00 | 311,13 |
| 31.05.2023 | 1.859,62 | 50.115 | 93.194.242 | 2.652,00 | 299,13 |
| 1.06.2023 | 1.876,92 | 42.622 | 79.997.478 | 2.678,00 | 2,00 |
| 2.06.2023 | 1.844,89 | 41.561 | 76.675.297 | 2.650,00 | 337,25 |
| 3.06.2023 | 1.423,66 | 44.971 | 64.022.638 | 2.664,49 | 10,00 |
| 4.06.2023 | 599,34 | 57.169 | 34.263.799 | 2.000,00 | 0,01 |
| 5.06.2023 | 1.364,81 | 54.058 | 73.778.877 | 2.200,81 | 0,01 |
| 6.06.2023 | 1.692,68 | 58.534 | 99.079.139 | 2.650,00 | 224,13 |
| 7.06.2023 | 1.818,20 | 44.366 | 80.665.462 | 2.579,87 | 311,38 |
| 8.06.2023 | 1.814,17 | 52.427 | 95.110.710 | 2.650,00 | 325,00 |
| 9.06.2023 | 1.890,27 | 47.433 | 89.661.238 | 2.671,54 | 312,50 |
| 10.06.2023 | 1.994,40 | 54.713 | 109.119.741 | 2.650,00 | 361,63 |
| 11.06.2023 | 1.571,75 | 37.122 | 58.346.023 | 2.650,00 | 225,00 |

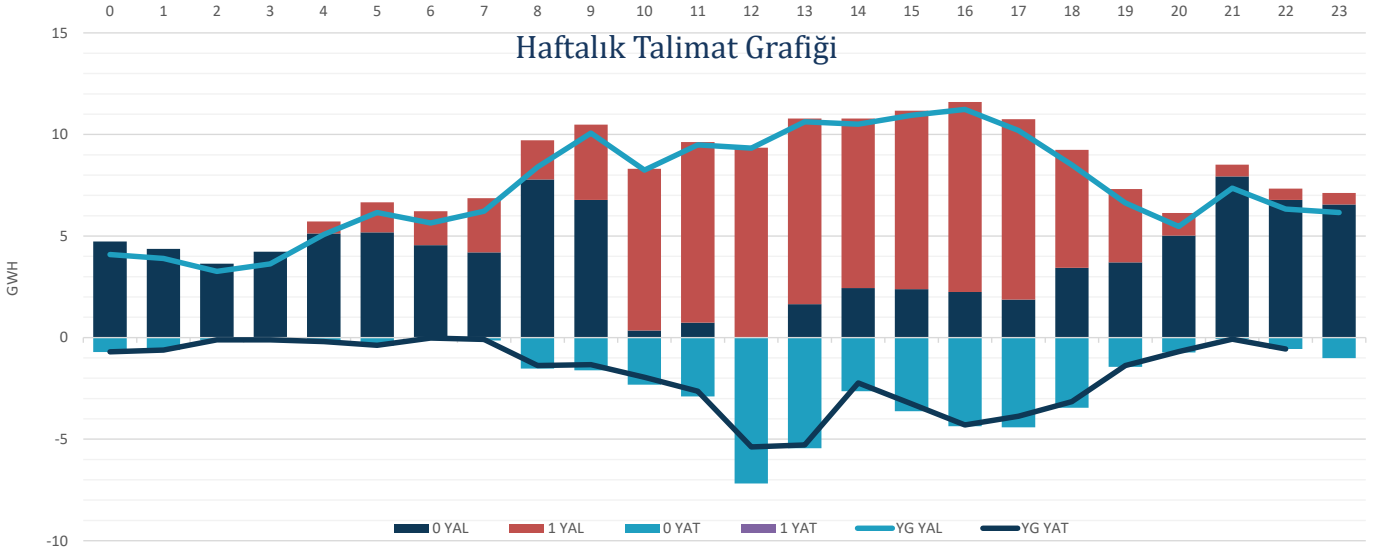
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %60'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 36.614 MWh artarak 218.181 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %60'ı 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 23. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 15.780 MWh azalarak 40.732 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 52.393 MWh artarak 177.449 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Haziran 2023 Salı günü 40.818 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Haziran 2023 Pazar günü 10.815 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 7 Haziran 2023 Çarşamba günü 10.655 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Haziran 2023 Perşembe günü 2.444 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih | YAL 0 | YAL 1 | TOPLAM YAL | YAT 0 | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|--------|--------|------------|--------|-------|------------|
| 05.06.2023 | 13.528 | 13.402 | 26.930 | 5.034 | 0 | 5.034 |
| 06.06.2023 | 21.787 | 21.547 | 43.334 | 8.155 | 0 | 8.155 |
| 07.06.2023 | 6.128 | 16.652 | 22.780 | 11.522 | 0 | 11.522 |
| 08.06.2023 | 15.640 | 12.543 | 28.183 | 2.695 | 0 | 2.695 |
| 09.06.2023 | 14.780 | 18.928 | 33.708 | 3.503 | 0 | 3.503 |
| 10.06.2023 | 11.257 | 11.898 | 23.155 | 9.946 | 0 | 9.946 |
| 11.06.2023 | 12.564 | 0 | 12.564 | 4.737 | 0 | 4.737 |

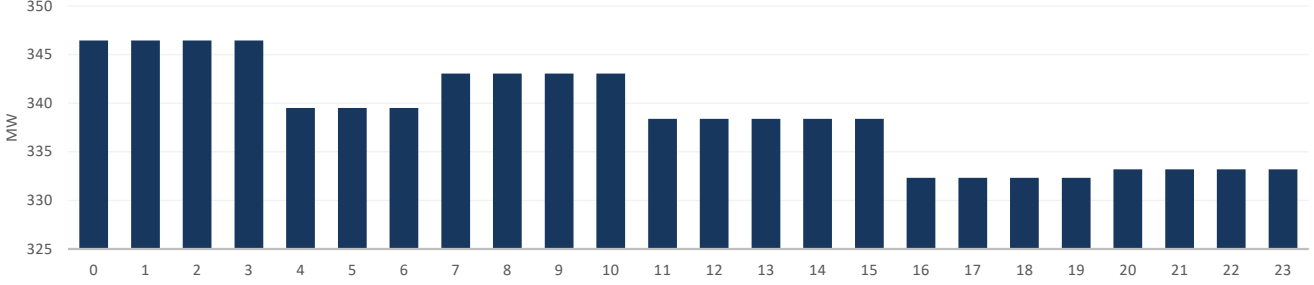
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



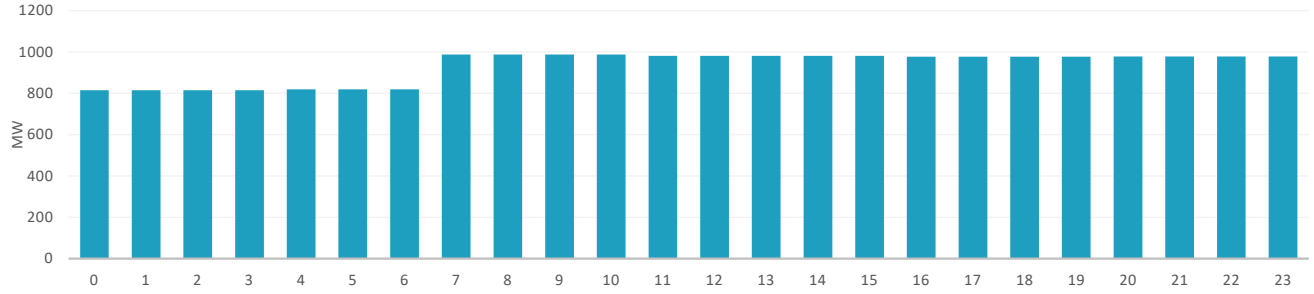
23. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 56.913 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 16,24 TL/MW artarak 979,37 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

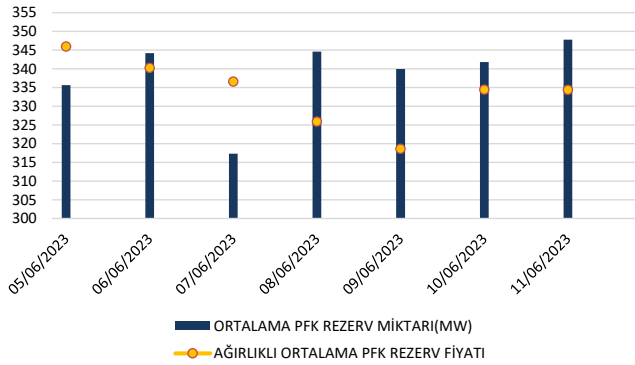


23. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.735 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 401,44 TL/MW artarak 1.500,40 TL/MW olmuştur.

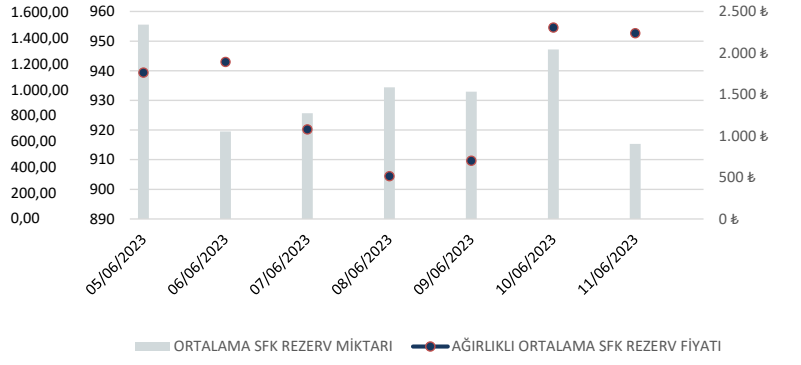
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



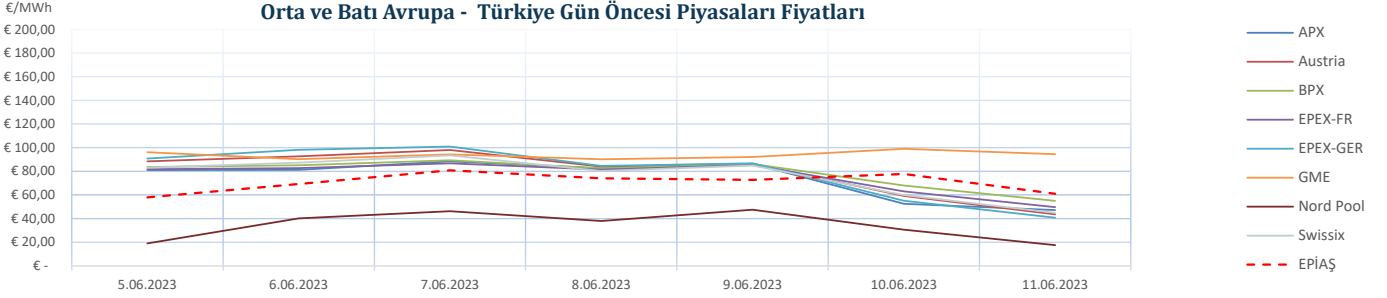
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



| | 05/06/2023 | 06/06/2023 | 07/06/2023 | 08/06/2023 | 09/06/2023 | 10/06/2023 | 11/06/2023 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW) | 335,64 | 344,20 | 317,34 | 344,60 | 339,95 | 341,82 | 347,82 |
| AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 1.336,31 | 1.170,59 | 1.063,40 | 753,13 | 541,16 | 1.000,93 | 1.000,30 |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW) | 955,58 | 919,54 | 925,67 | 934,38 | 932,96 | 947,21 | 915,29 |
| AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 1.764,70 | 1.892,49 | 1.080,02 | 516,97 | 701,83 | 2.306,86 | 2.239,07 |

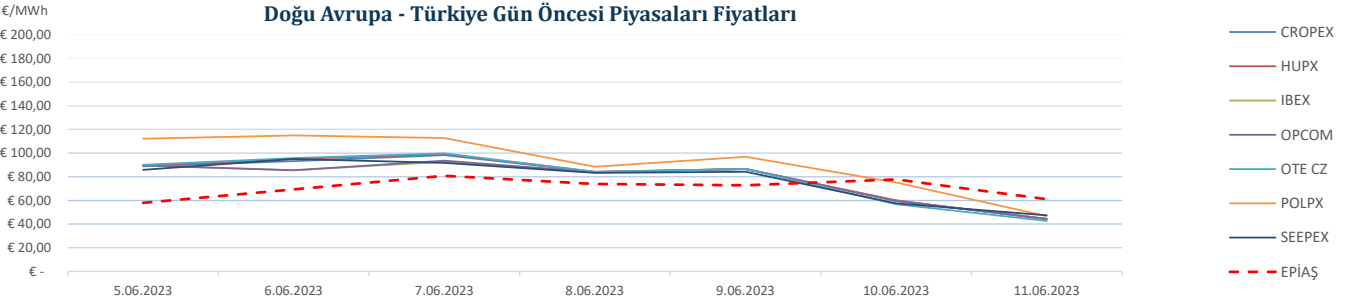


"23. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 73,90 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 80,55 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 70,51 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Haziran 2023 Salı günü 114,96 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'te, en düşük gün ortalaması ise 11 Haziran 2023 Pazar Günü 17,58 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 23.Hafta Raporu | 13