

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (30. Hafta)

30. Haftada (22 Temmuz - 28 Temmuz)

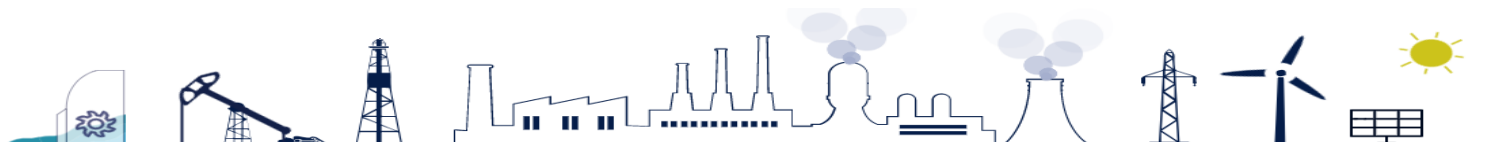
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 25,85 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 53.471 MWh (saatlik ortalama 318 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 228.192 MWh (saatlik ortalama 1.358 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 105.489 MWh (saatlik ortalama 628 MWh) azalması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 33.802 MWh (saatlik ortalama 201 MWh) azalması,
- * İkili Anlaşma miktarının 120.795 MWh (saatlik ortalama 719 MWh) artması,
- * GİP eşleşme miktarının 45.088 MWh (saatlik ortalama 268 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 90.950 MWh (saatlik ortalama 541 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

| | 30. Hafta | | % Değişim | 29. Hafta |
|--|-----------|---|-----------|-----------|
| Ortalama PTF | 2.657,66 | ↑ | 0,98% | 2.631,80 |
| Maksimum PTF | 3.000,00 | → | 0,00% | 3.000,00 |
| Minimum PTF | 1.000,00 | ↓ | -4,76% | 1.050,00 |
| Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması | 2.453,58 | ↑ | 0,66% | 2.437,59 |
| Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması | 2.898,96 | ↓ | -2,62% | 2.977,08 |
| Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması | 2.787,44 | ↑ | 3,89% | 2.683,05 |
| Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı | 28.516 | ↑ | 1,19% | 28.181 |
| Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı | 14.834 | ↓ | -3,52% | 15.376 |
| Maksimum Takas Miktarı | 34.366 | ↑ | 3,38% | 33.242 |
| Minimum Takas Miktarı | 22.255 | ↓ | -0,65% | 22.402 |
| Saatlik Ort. Takas Miktarı | 28.200 | ↑ | 0,46% | 28.072 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı | 33.146 | ↑ | 1,60% | 32.624 |
| Saatlik Ort. İ.A. Miktarı | 43.295 | ↑ | 1,69% | 42.576 |
| Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı | 32.210 | ↓ | -5,28% | 34.005 |
| GİP Haftalık Eşleşme Miktarı | 345.422 | ↑ | 15,01% | 300.334 |
| Saatlik Ort. Üretim Miktarı | 47.253 | ↑ | 0,68% | 46.935 |

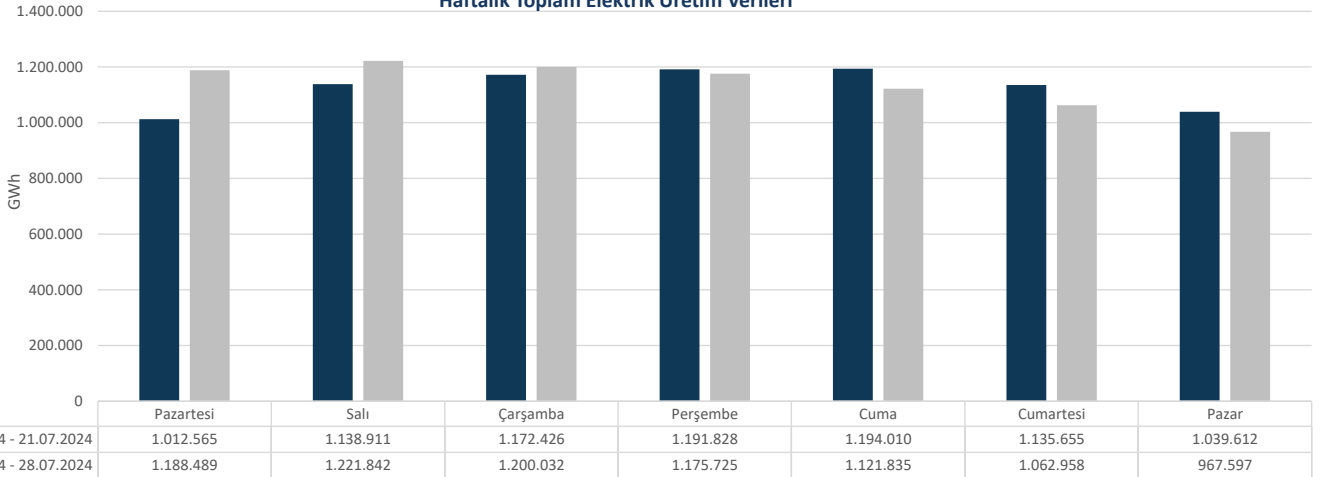
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

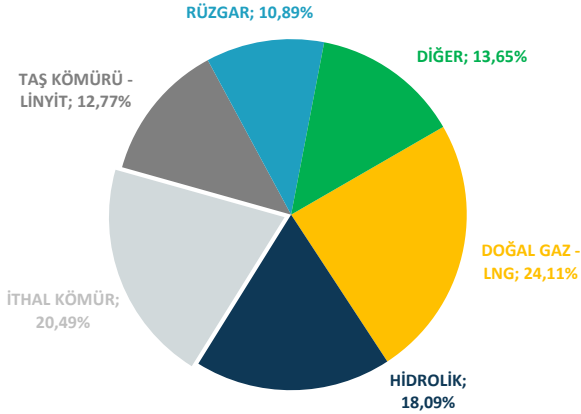


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 53.471 MWh artarak 7.938.478 MWh olarak gerçekleşmiştir.

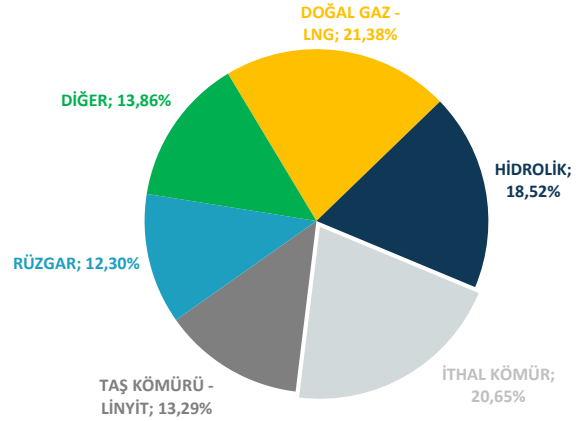
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (30. HAFTA)



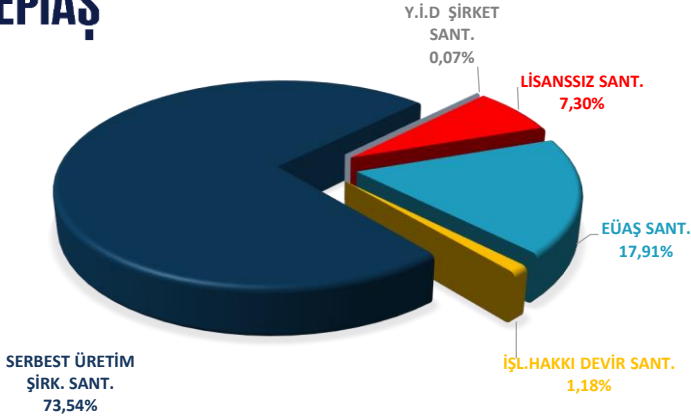
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.913.728 MWh (%24,11) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.626.868 MWh (%20,49) ile İthal Kömür, 1.436.055 MWh (%18,09) ile Hidrolik, 1.083.479 MWh (%13,65) ile Diğer, 1.014.041 MWh (%12,77) ile Taş Kömürü-Linyit, 864.306 MWh (%10,89) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,65 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 713.762 MWh ile Güneş, 165.256 MWh ile Jeotermal, 160.891 MWh ile Biogaz, 15.303 MWh ile Asfaltit, 14.746 MWh ile Fuel Oil ve 13.521 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.429 MWh artarak 39.535 MWh, ihracatı 45.925 MWh artarak 96.550 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



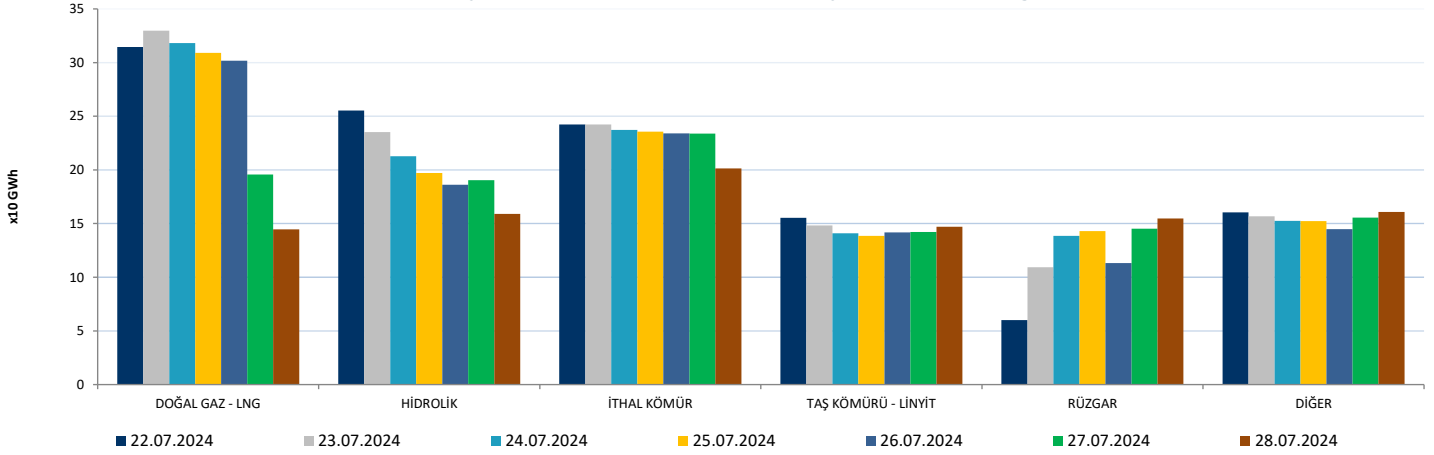


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 53.471 MWh artarak 7.938.478 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.837.933 MWh (%73,54) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 579.122 MWh (%7,30), Y.İ.D Şirket santralleri 5.923 MWh (%0,075), İ.H.D Şirket santralleri 93.523 MWh (%1,18) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.421.976 MWh (%17,91) bandında olmuştur.

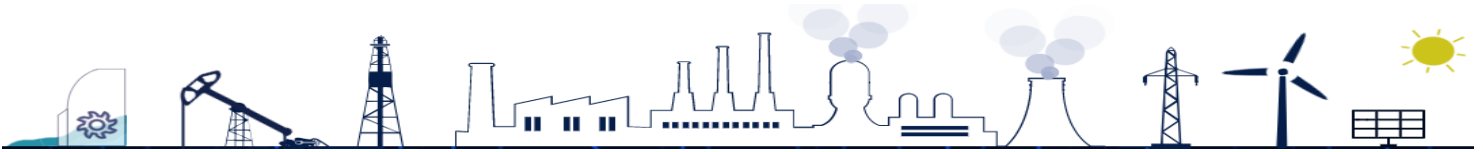
| | 22.07.2024 | 23.07.2024 | 24.07.2024 | 25.07.2024 | 26.07.2024 | 27.07.2024 | 28.07.2024 |
|---------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| DOĞAL GAZ - LNG | 314.592 | 329.760 | 318.114 | 309.095 | 301.849 | 195.741 | 144.577 |
| HİDROLİK | 255.383 | 235.246 | 212.677 | 197.157 | 186.196 | 190.396 | 158.999 |
| İTHAL KÖMÜR | 242.444 | 242.305 | 237.250 | 235.697 | 233.961 | 233.897 | 201.314 |
| RÜZGAR | 60.165 | 109.431 | 138.546 | 142.955 | 113.144 | 145.272 | 154.793 |
| TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT | 155.380 | 148.304 | 140.879 | 138.542 | 141.823 | 142.139 | 146.975 |
| DİĞER | 160.524 | 156.796 | 152.565 | 152.279 | 144.863 | 155.513 | 160.938 |

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

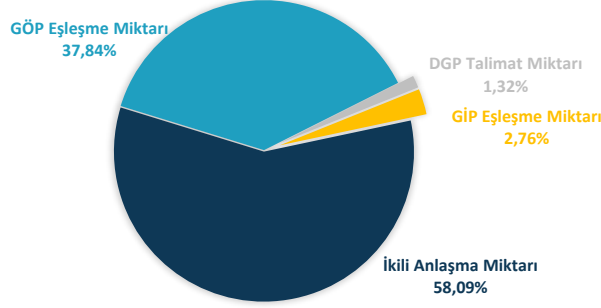


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 228.192 MWh artarak 1.913.728 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 1.423 MWh azalarak 1.626.868 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 9.620 MWh azalarak 1.083.479 MWh seviyesine gerilemiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 24.388 MWh azalarak 1.436.055 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 33.802 MWh azalarak 1.014.041 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 105.489 MWh azalarak 864.306 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.273.539 MWh (%58,09), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.737.679 MWh (%37,84), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 345.422 MWh (%2,76) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 164.793 MWh (%1,32) olmuştur.

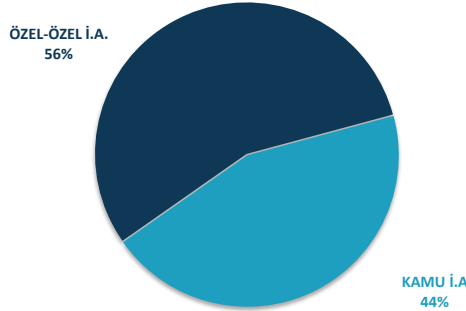
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.273.539 MWh (%58,09) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.737.679 MWh (%37,84), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 345.422 MWh (%2,76) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 164.793 MWh (%1,32) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 120.795 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 21.525 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 45.088 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 44.656 MWh azalmıştır.

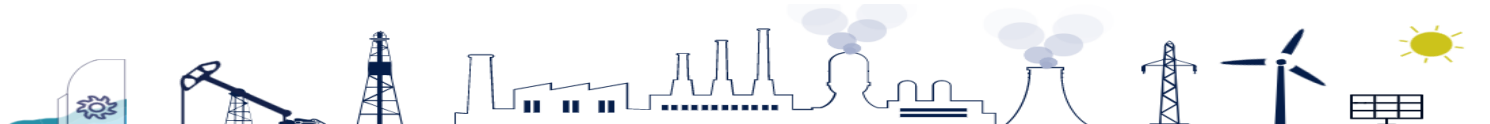
İkili Anlaşma Detayı



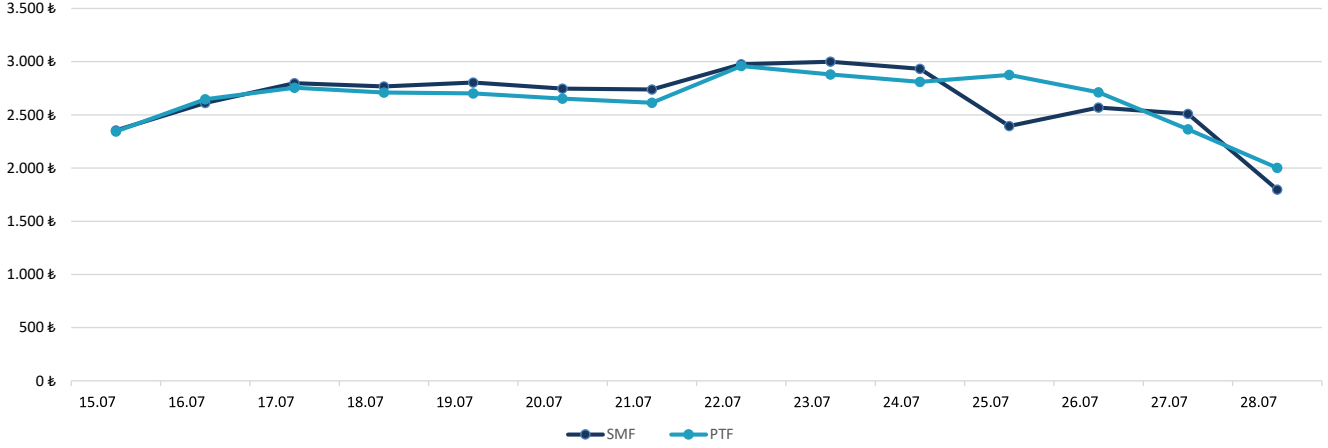
| | 22.07.2024 | 23.07.2024 | 24.07.2024 | 25.07.2024 | 26.07.2024 | 27.07.2024 | 28.07.2024 |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| İKİLİ ANLAŞMA | 1.057.275 | 1.090.575 | 1.080.894 | 1.052.858 | 1.016.813 | 1.004.547 | 970.577 |
| GÖP | 679.439 | 703.535 | 702.550 | 695.783 | 677.599 | 664.778 | 613.994 |
| GİP | 45.061 | 45.277 | 45.792 | 56.241 | 51.663 | 51.314 | 50.075 |
| DGP | 47.542 | 38.423 | 26.054 | 14.633 | 9.141 | 15.328 | 13.672 |
| TOPLAM | 1.829.317 | 1.877.810 | 1.855.290 | 1.819.515 | 1.755.216 | 1.735.968 | 1.648.319 |

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



15 Temmuz - 28 Temmuz 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

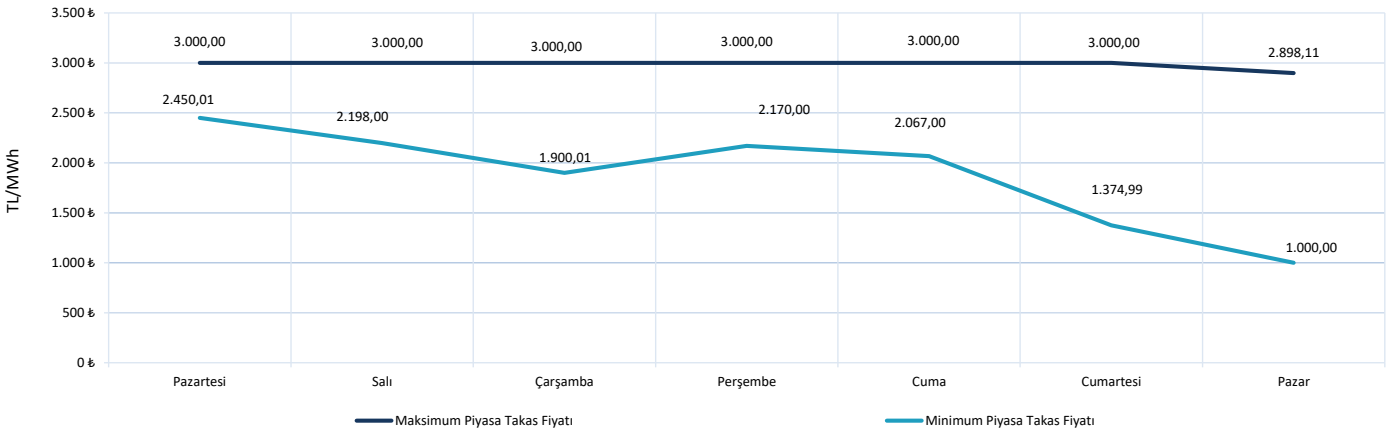


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

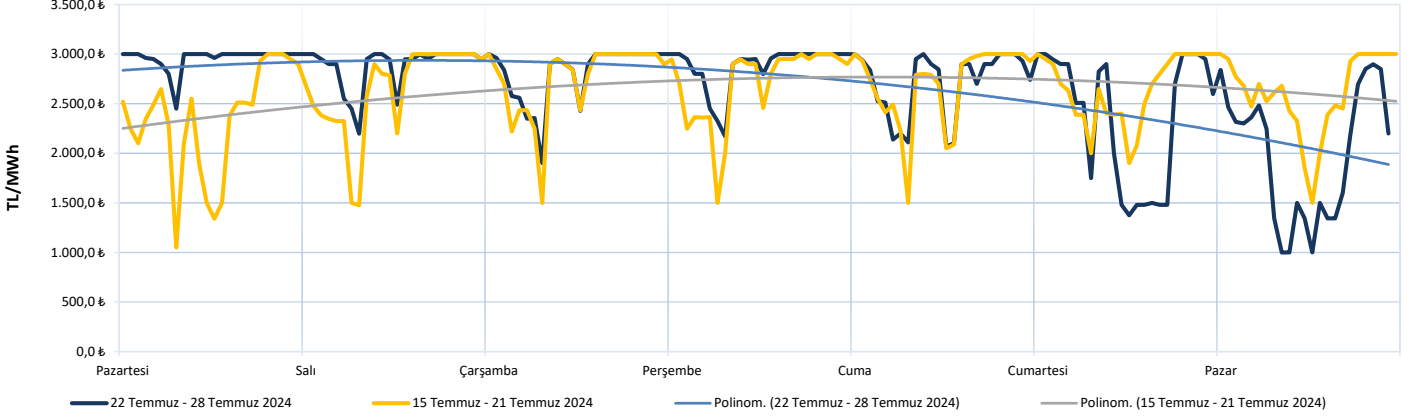
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.001,89 TL/MWh ile 28 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.959,17 TL/MWh ile 22 Temmuz Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.797,35 TL/MWh ile 28 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.999,55 TL/MWh ile 23 Temmuz Salı gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.445,61 TL/MWh ile 28 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de gerçekleşmiştir.

22 Temmuz - 28 Temmuz 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



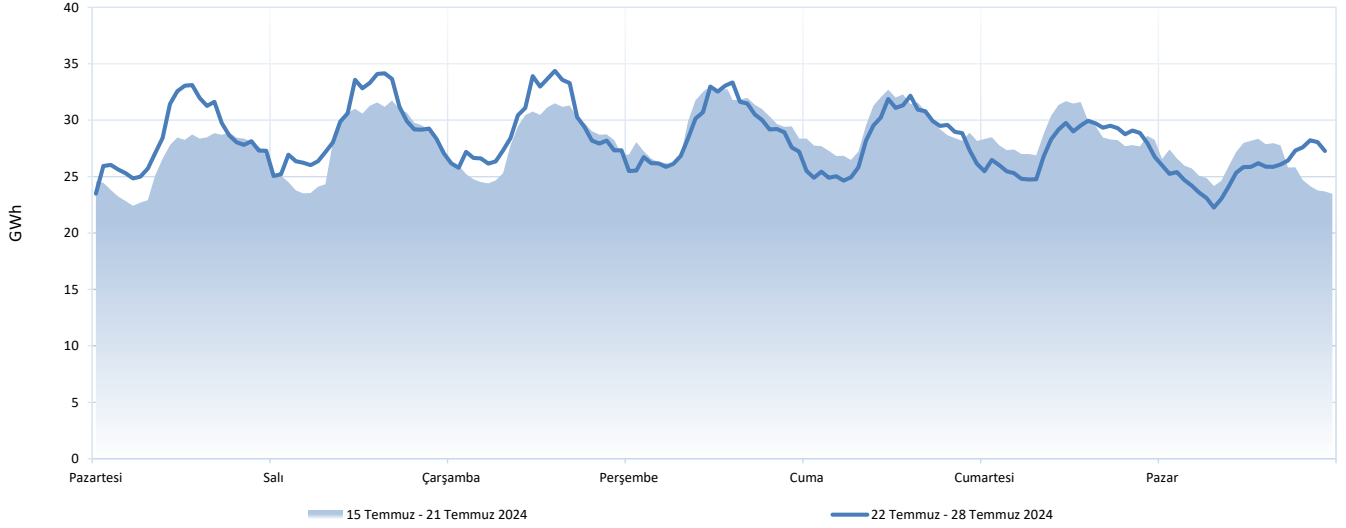
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



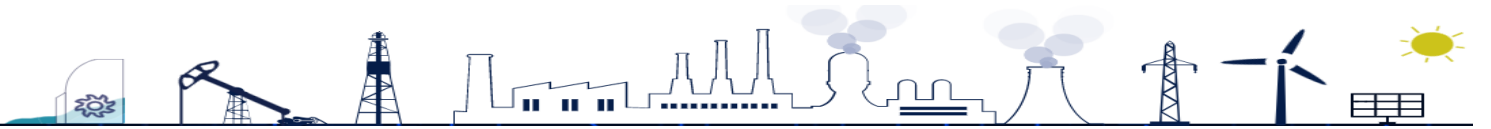
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 25,85 TL/MWh artarak 2.657,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 615,89 TL/MWh artış ile 22 Temmuz 2024 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

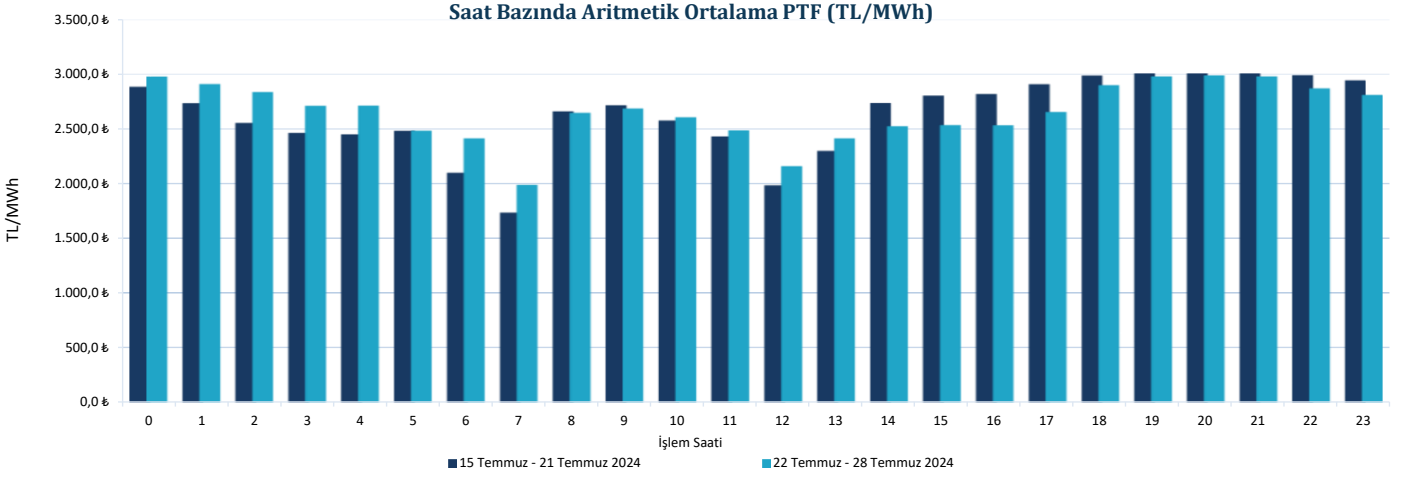
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.453,58 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.898,96 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.787,44 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

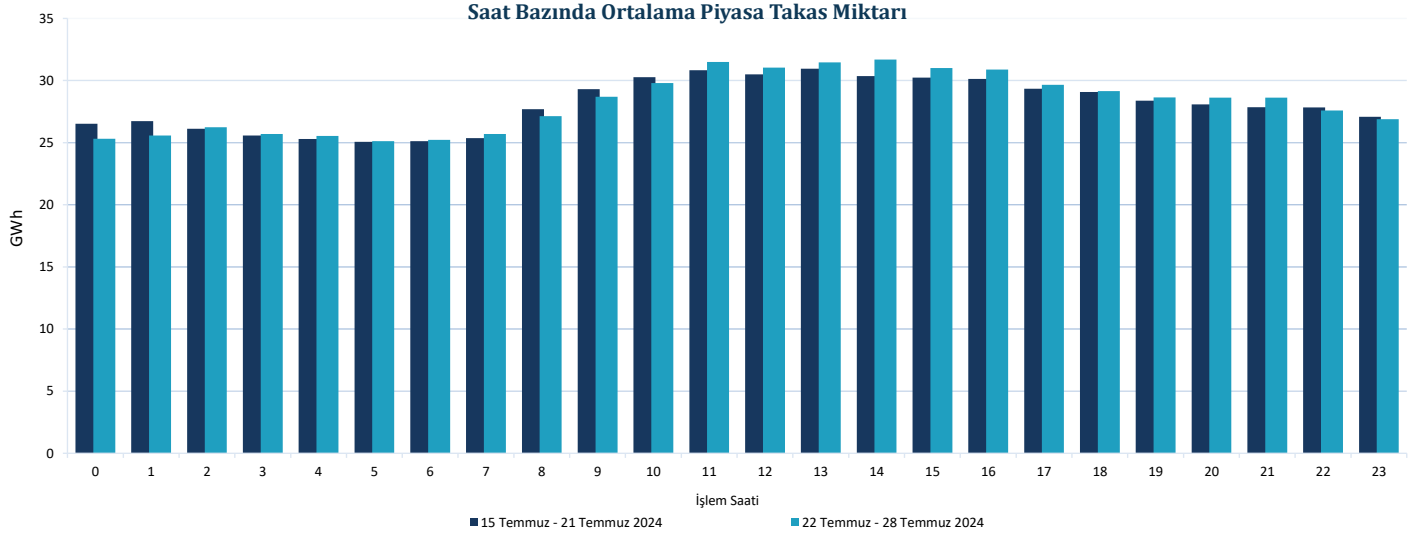


30. hafta genelinde maksimum eşleşme 24 Temmuz Çarşamba günü saat 14.00'te 34.366 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 28 Temmuz Pazar günü saat 07.00'de 22.255 MWh olarak gerçekleşmiştir.

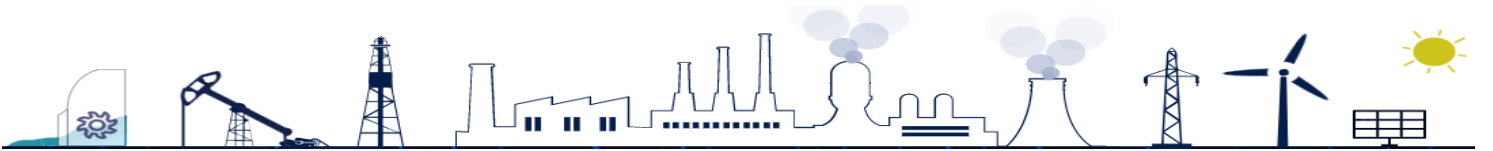




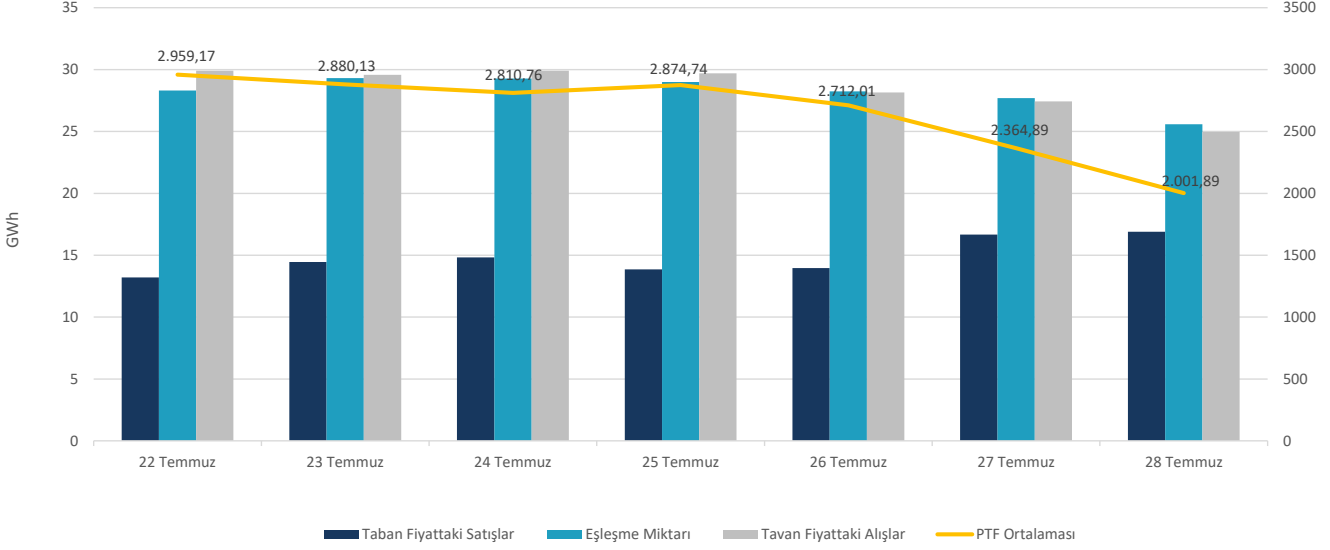
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 12 saatte azalış, 12 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 315,94 TL/MWh artarak 2.411,89 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 280,41 TL/MWh azalarak 2.532,72 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 1.329 MWh artarak 31.681 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



30. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,83 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 28,52 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,20 GWh seviyesindedir. Bu değerler 29. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 542 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 128 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 335 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

28 Temmuz 2024 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 363,00 TL/MWh azalarak 2.001,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 230 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 2.463 MWh azalması etkili olmuştur. 27 Temmuz 2024 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 347,12 TL/MWh azalarak 2.364,89 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.706 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 723 MWh azalması etkili olmuştur.

30. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,6 (87.832 MWh) artarak 5.568.590 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,2 (102.415 MWh) azalarak 3.131.555 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,5 (90.950 MWh) azalarak 2.492.183 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %1,2 (56.358 MWh) artarak 4.790.714 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,3 (301.522 MWh) azalarak 5.411.313 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %8,5 (125.431 MWh) artarak 1.606.083 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %107,5 (16.975 MWh) artarak 32.759 MWh seviyesine yükselmiştir.



29.07.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1312'dir. Bu hafta günlük ortalama 973 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

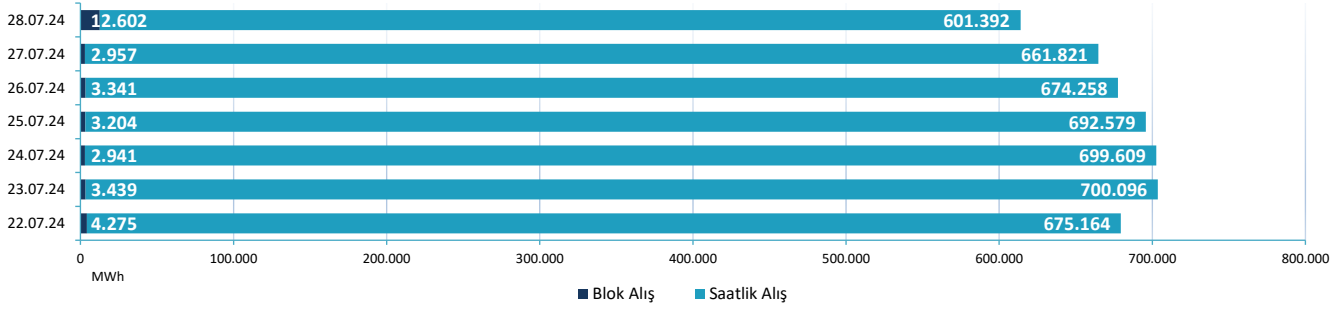
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 447.365 MWh,
- Blok satış miktarı 229.440 MWh,
- Saatlik alış miktarı 672.132 MWh,
- Blok alış miktarı 4.680 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -1.147.880 TL olarak gerçekleşmiştir.

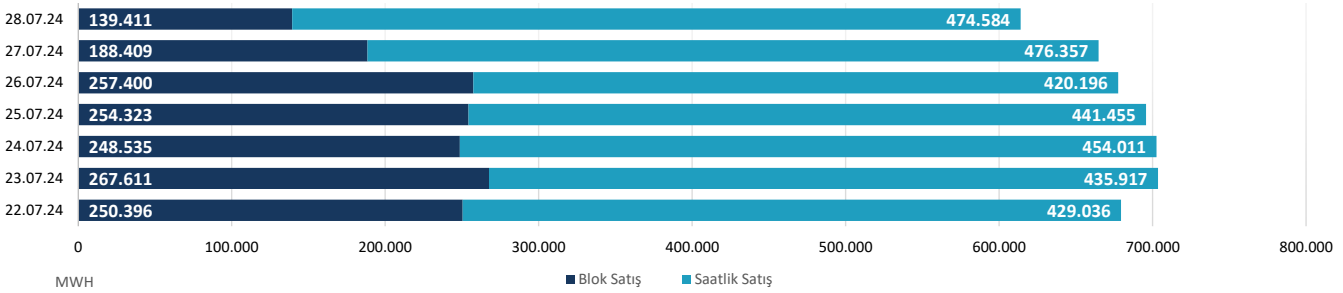
| | | 22.07.24 | 23.07.2024 | 24.07.2024 | 25.07.2024 | 26.07.2024 | 27.07.2024 | 28.07.2024 |
|-------|---------|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ALİŞ | SAATLİK | 675.164 | 700.096 | 699.609 | 692.579 | 674.258 | 661.821 | 601.392 |
| | BLOK | 4.275 | 3.439 | 2.941 | 3.204 | 3.341 | 2.957 | 12.602 |
| SATIŞ | SAATLİK | 429.036 | 435.917 | 454.011 | 441.455 | 420.196 | 476.357 | 474.584 |
| | BLOK | 250.396 | 267.611 | 248.535 | 254.323 | 257.400 | 188.409 | 139.411 |

* Değerleri MWh cinsindedir.

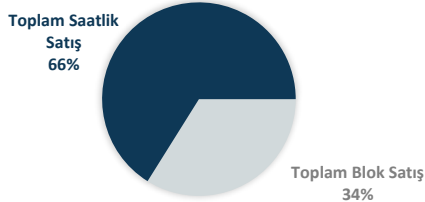
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

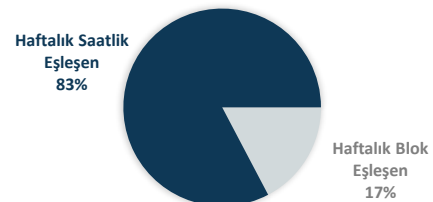


22 Temmuz - 28 Temmuz 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

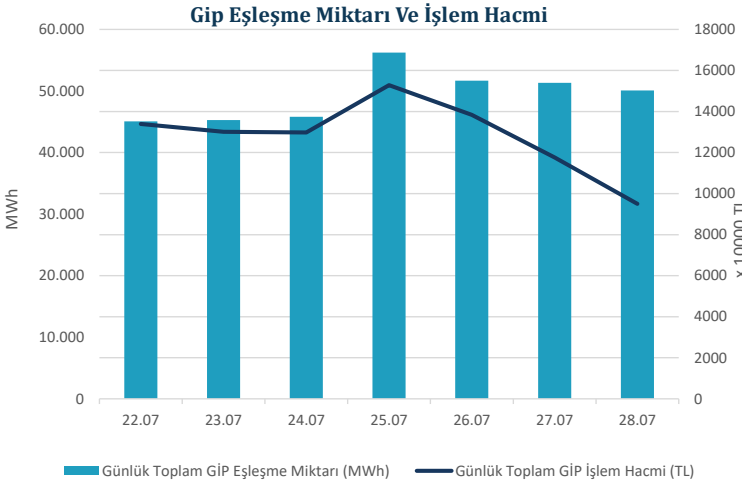
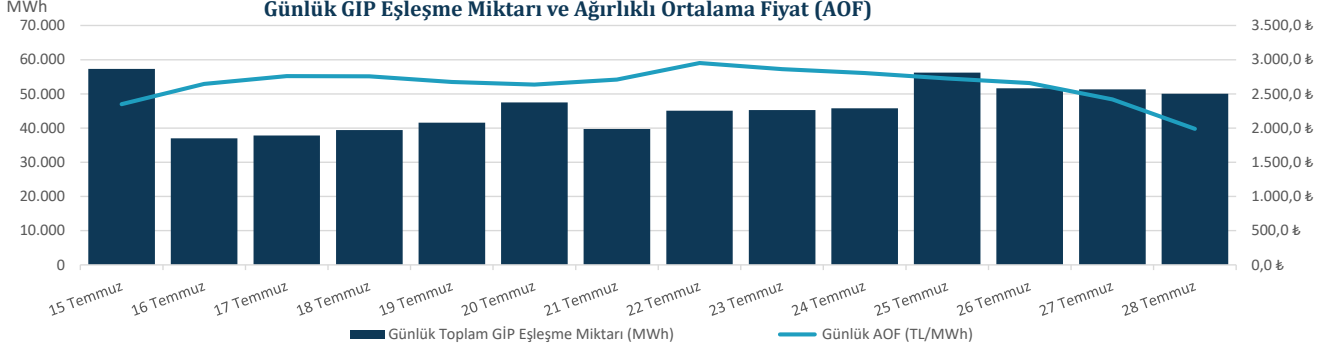
22 Temmuz - 28 Temmuz 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



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, 22 Temmuz 2024 Pazartesi günü saat 19.00'da 3.057,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 345.422 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Temmuz 2024 Pazartesi günü saat 19.00'da 3.057,37 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 25 Temmuz 2024 Perşembe saat 16.00'da 3.906 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 25 Temmuz 2024 Perşembe günü, minimum ticaret 22 Temmuz 2024 Pazartesi günü olmuştur.

29.07.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1340 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 770 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

| Tarih | AOF | Toplam GİP Eşleşme Miktarı | Toplam İşlem Hacmi | Max Eşl. Fiyatı | MİN Eşl. Fiyatı |
|------------|----------|----------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| 15.07.2024 | 2.333,99 | 57.282 | 133.696.232 | 3.089,80 | 750,20 |
| 16.07.2024 | 2.637,60 | 36.985 | 97.550.136 | 3.069,90 | 951,10 |
| 17.07.2024 | 2.793,24 | 37.819 | 105.637.697 | 3.066,90 | 1.400,00 |
| 18.07.2024 | 2.786,11 | 39.439 | 109.880.530 | 3.069,50 | 1.440,00 |
| 19.07.2024 | 2.687,69 | 41.586 | 111.769.717 | 3.090,00 | 1.382,10 |
| 20.07.2024 | 2.605,72 | 47.507 | 123.788.682 | 3.087,80 | 1.262,60 |
| 21.07.2024 | 2.676,96 | 39.717 | 106.321.333 | 3.090,00 | 1.225,00 |
| 22.07.2024 | 2.972,72 | 45.061 | 133.952.323 | 3.090,00 | 2.011,20 |
| 23.07.2024 | 2.872,62 | 45.277 | 130.063.958 | 3.090,00 | 1.781,60 |
| 24.07.2024 | 2.833,82 | 45.792 | 129.766.043 | 3.088,80 | 1.655,00 |
| 25.07.2024 | 2.717,46 | 56.241 | 152.831.461 | 3.088,40 | 1.508,50 |
| 26.07.2024 | 2.679,16 | 51.663 | 138.413.687 | 3.089,90 | 781,30 |
| 27.07.2024 | 2.292,44 | 51.314 | 117.634.202 | 3.089,80 | 1.200,70 |
| 28.07.2024 | 1.897,33 | 50.075 | 95.009.213 | 3.088,90 | 250,20 |

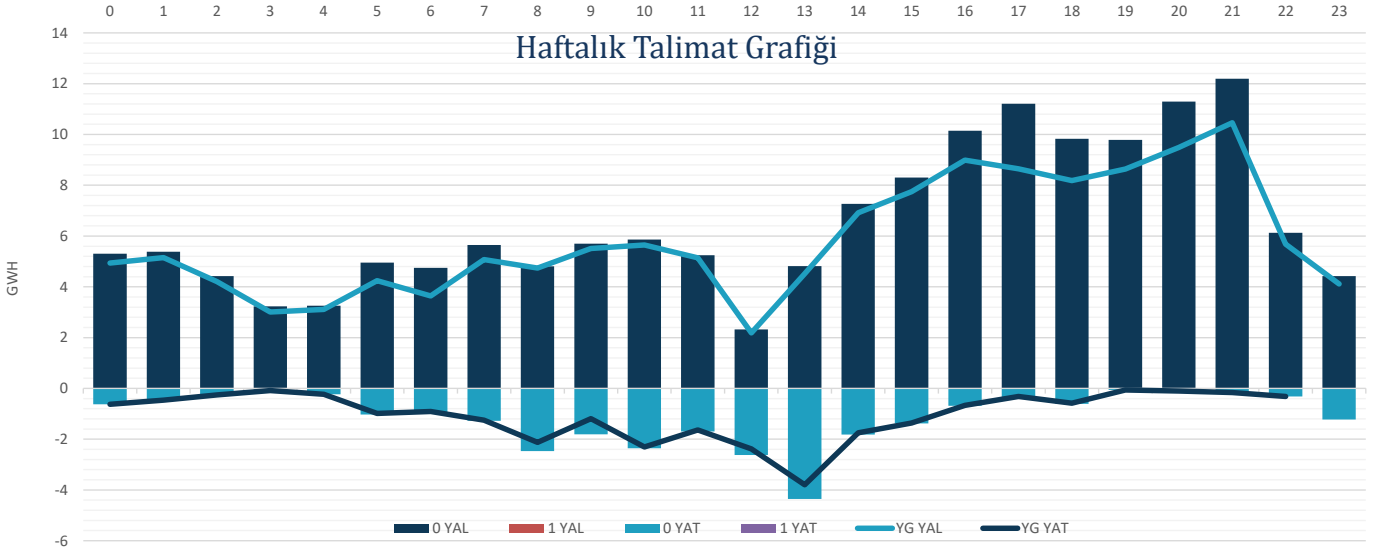
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

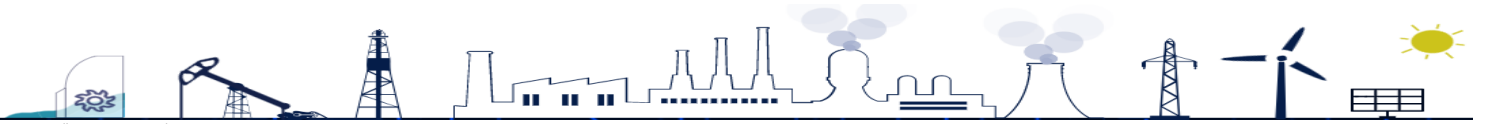
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 44.656 MWh azalarak 164.793 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 30. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 12.852 MWh artarak 24.814 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 57.508 MWh azalarak 139.979 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Temmuz 2024 Pazartesi günü 46.835 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Temmuz 2024 Cuma günü 4.387 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Temmuz 2024 Perşembe günü 8.187 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 23 Temmuz 2024 Salı günü 581 MWh olarak gerçekleşmiştir.



| Tarih | YAL 0 | YAL 1 | TOPLAM YAL | YAT 0 | YAT 1 | TOPLAM YAT |
|------------|--------|-------|------------|-------|-------|------------|
| 22.07.2024 | 52.324 | 0 | 52.324 | 708 | 0 | 708 |
| 23.07.2024 | 42.328 | 0 | 42.328 | 582 | 0 | 582 |
| 24.07.2024 | 26.556 | 0 | 26.556 | 782 | 0 | 782 |
| 25.07.2024 | 6.475 | 0 | 6.475 | 8.369 | 0 | 8.369 |
| 26.07.2024 | 4.516 | 0 | 4.516 | 5.101 | 0 | 5.101 |
| 27.07.2024 | 17.324 | 0 | 17.324 | 1.994 | 0 | 1.994 |
| 28.07.2024 | 6.752 | 0 | 6.752 | 9.436 | 0 | 9.436 |

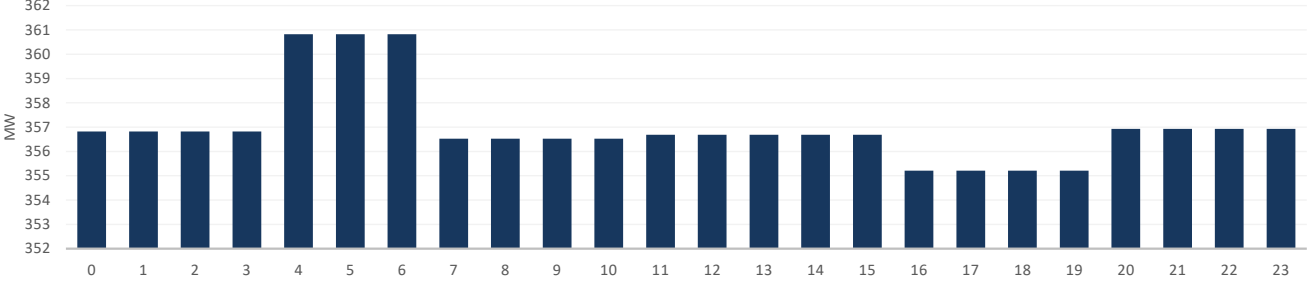
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



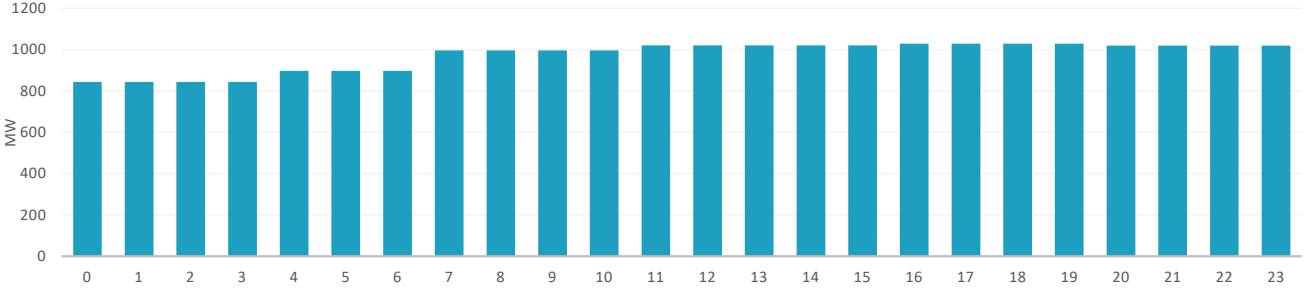
30. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.975 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 23,12 TL/MW azalarak 755,73 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

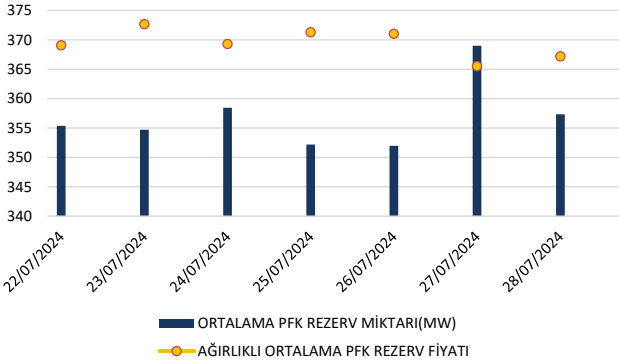


30. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 163.440 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 186,25 TL/MW artarak 914,83 TL/MW olmuştur.

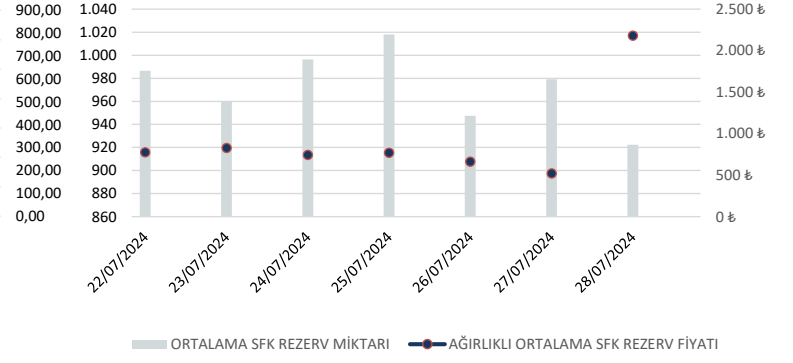
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



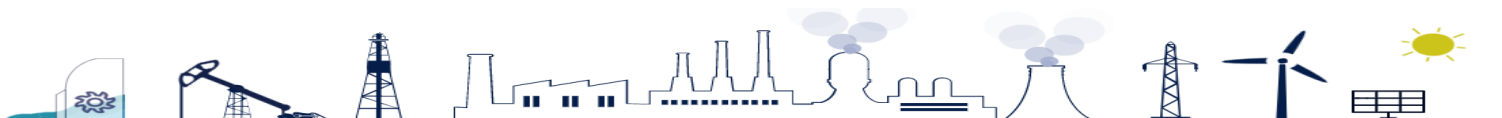
PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



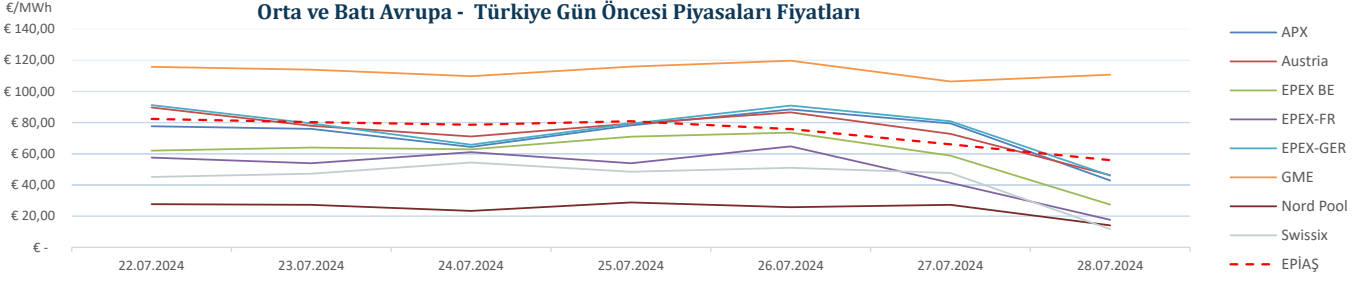
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



| | 22/07/2024 | 23/07/2024 | 24/07/2024 | 25/07/2024 | 26/07/2024 | 27/07/2024 | 28/07/2024 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW) | 355,36 | 354,70 | 358,43 | 352,20 | 351,97 | 368,97 | 357,32 |
| AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 747,46 | 839,28 | 752,53 | 804,63 | 797,18 | 655,51 | 698,68 |
| ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW) | 986,50 | 960,13 | 996,42 | 1.018,04 | 947,42 | 979,17 | 922,33 |
| AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW) | 774,12 | 825,73 | 743,62 | 769,66 | 662,63 | 521,06 | 2.180,36 |



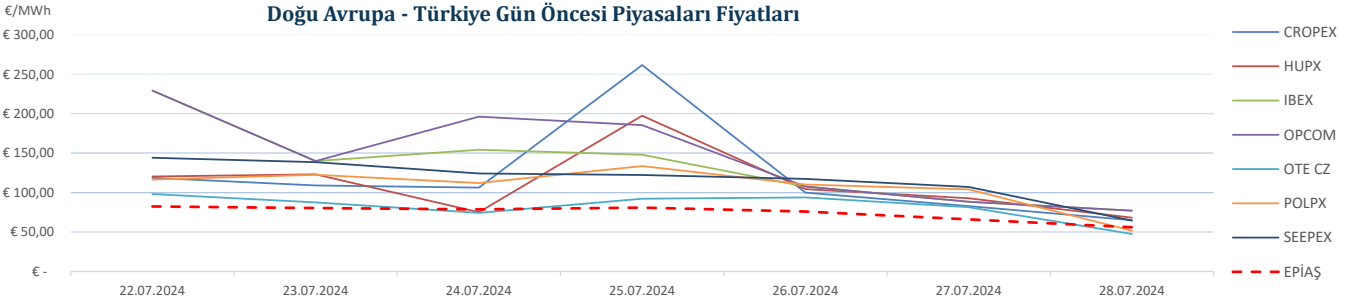
"30. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,42 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 117,06 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 74,29 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 25 Temmuz 2024 Perşembe günü 261,66 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 28 Temmuz 2024 Pazar Günü 11,7 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Swissix'de oluşmuştur."



| Tarih | APX | Austria | BPX | EPEX-FR | EPEX-GER | GME | Nord Pool | Swissix | EPIAŞ |
|------------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|-----------|---------|---------|
| 22.07.2024 | 77,67 € | 89,72 € | 62,01 € | 57,61 € | 91,23 € | 115,84 € | 27,70 € | 45,17 € | 82,37 € |
| 23.07.2024 | 76,01 € | 77,97 € | 64,04 € | 53,88 € | 79,51 € | 114,02 € | 27,28 € | 47,20 € | 80,30 € |
| 24.07.2024 | 64,47 € | 71,13 € | 62,91 € | 61,05 € | 65,86 € | 109,76 € | 23,32 € | 54,43 € | 78,64 € |
| 25.07.2024 | 78,28 € | 79,28 € | 71,04 € | 53,89 € | 79,28 € | 115,98 € | 28,81 € | 48,47 € | 80,83 € |
| 26.07.2024 | 88,47 € | 86,67 € | 73,59 € | 64,77 € | 90,95 € | 119,71 € | 25,79 € | 51,06 € | 75,81 € |
| 27.07.2024 | 79,43 € | 72,74 € | 58,88 € | 41,39 € | 80,83 € | 106,38 € | 27,32 € | 47,60 € | 66,10 € |
| 28.07.2024 | 42,89 € | 46,31 € | 27,44 € | 17,68 € | 46,02 € | 110,74 € | 14,11 € | 11,70 € | 55,96 € |

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



| Tarih | CROPEX | HUPX | IBEX | OPCOM | OTE CZ | POLPX | SEEPEX | EPIAŞ |
|------------|----------|----------|----------|----------|---------|----------|----------|---------|
| 22.07.2024 | 118,78 € | 120,45 € | 229,24 € | 229,24 € | 98,13 € | 116,48 € | 144,10 € | 82,37 € |
| 23.07.2024 | 109,09 € | 123,07 € | 140,00 € | 140,03 € | 87,49 € | 122,55 € | 138,52 € | 80,30 € |
| 24.07.2024 | 106,24 € | 75,01 € | 154,29 € | 196,22 € | 74,30 € | 112,04 € | 124,30 € | 78,64 € |
| 25.07.2024 | 261,66 € | 197,44 € | 147,94 € | 185,43 € | 92,14 € | 133,55 € | 122,38 € | 80,83 € |
| 26.07.2024 | 99,81 € | 104,26 € | 107,56 € | 107,56 € | 93,97 € | 110,09 € | 117,20 € | 75,81 € |
| 27.07.2024 | 82,80 € | 92,79 € | 88,29 € | 88,29 € | 81,41 € | 104,19 € | 107,22 € | 66,10 € |
| 28.07.2024 | 64,92 € | 68,14 € | 77,02 € | 77,02 € | 47,48 € | 51,57 € | 64,47 € | 55,96 € |