

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (29. Hafta)

29. Haftada (15 Temmuz - 21 Temmuz)

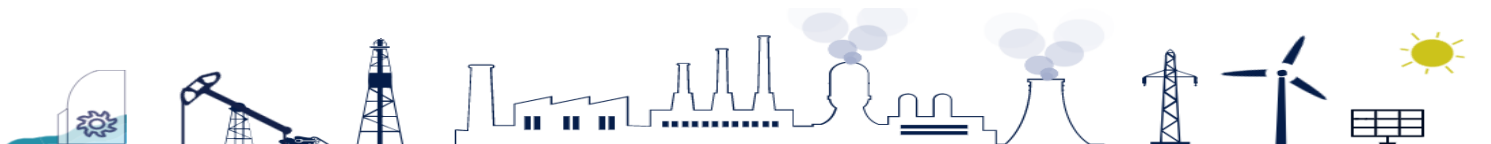
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 74,99 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 138.413 MWh (saatlik ortalama 824 MWh) artması,
- * Taş Kömürü-Linyit kaynaklı üretim miktarının 50.285 MWh (saatlik ortalama 299 MWh) artması,
- * Doğal Gaz kaynaklı üretim miktarının 49.781 MWh (saatlik ortalama 296 MWh) artması,
- * İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 40.881 MWh (saatlik ortalama 243 MWh) artması,
- * İkili Anlaşma miktarının 494.302 MWh (saatlik ortalama 2.942 MWh) artması,
- * GÖP eşleşme miktarının 73.460 MWh (saatlik ortalama 437 MWh) artması,
- * Eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarının 120.389 MWh (saatlik ortalama 717 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	29. Hafta		% Değişim	28. Hafta
Ortalama PTF	2.631,80	↑	2,93%	2.556,81
Maksimum PTF	3.000,00	→	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	1.050,00	↑	110,00%	500,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.437,59	↑	4,08%	2.341,93
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.977,08	↑	2,24%	2.911,86
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.683,05	↑	2,00%	2.630,35
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.181	↑	2,61%	27.464
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	15.376	↑	4,78%	14.674
Maksimum Takas Miktarı	33.242	↑	2,71%	32.364
Minimum Takas Miktarı	22.402	↑	3,09%	21.730
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.072	↑	1,58%	27.635
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.624	↑	1,92%	32.010
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	42.576	↑	7,42%	39.634
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.005	↑	1,51%	33.499
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	300.334	↓	-7,52%	324.754
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.935	↑	1,79%	46.111

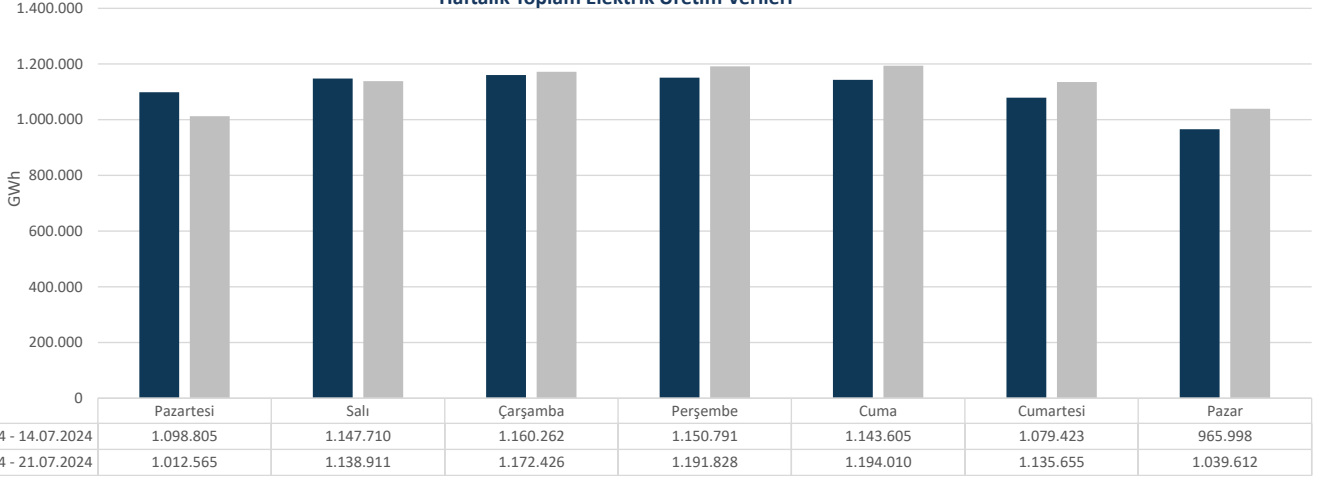
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

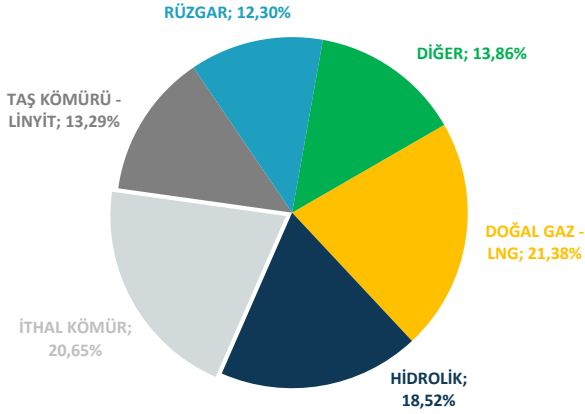


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 138.413 MWh artarak 7.885.007 MWh olarak gerçekleşmiştir.

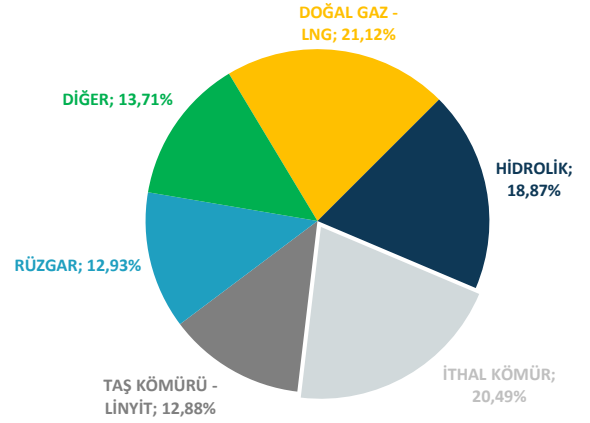
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (29. HAFTA)



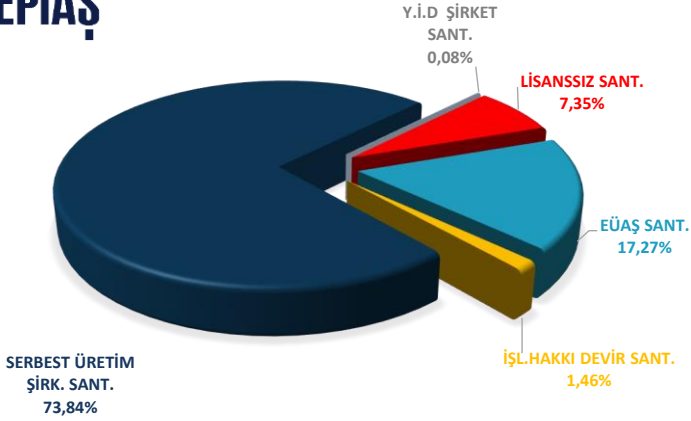
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (28. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.685.537 MWh (%21,38) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.628.292 MWh (%20,65) ile İthal Kömür, 1.460.442 MWh (%18,52) ile Hidrolik, 1.093.099 MWh (%13,86) ile Diğer, 1.047.843 MWh (%13,29) ile Taş Kömürü-Linyit, 969.795 MWh (%12,3) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %13,86 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 728.102 MWh ile Güneş, 161.989 MWh ile Biogaz, 159.382 MWh ile Jeotermal, 19.307 MWh ile Asfaltit, 14.057 MWh ile Atık Isı ve 10.262 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 9.113 MWh azalarak 33.107 MWh, ihracatı 3.204 MWh artarak 50.624 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



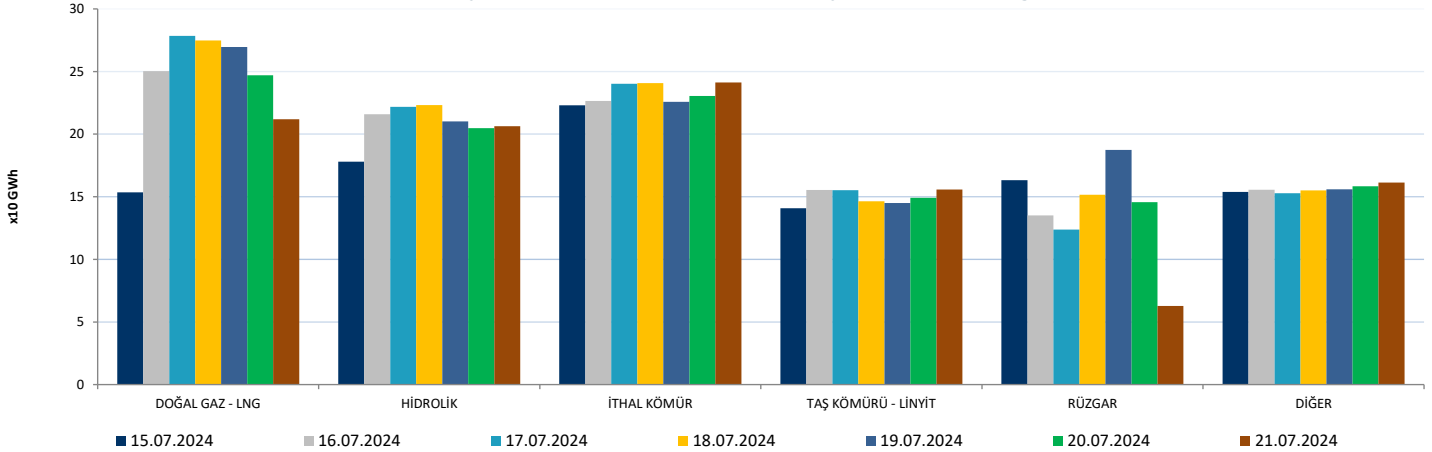


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 138.413 MWh artarak 7.885.007 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.822.544 MWh (%73,84) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 579.460 MWh (%7,35), Y.İ.D Şirket santralleri 6.036 MWh (%0,077), İ.H.D Şirket santralleri 115.243 MWh (%1,46) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.361.725 MWh (%17,27) bandında olmuştur.

	15.07.2024	16.07.2024	17.07.2024	18.07.2024	19.07.2024	20.07.2024	21.07.2024
DOĞAL GAZ - LNG	153.569	250.392	278.400	274.773	269.539	247.033	211.831
HİDROLİK	178.020	215.949	221.828	223.251	210.130	204.853	206.412
İTHAL KÖMÜR	223.076	226.520	240.308	240.829	225.834	230.425	241.299
RÜZGAR	163.319	135.009	123.849	151.520	187.458	145.770	62.870
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	140.734	155.436	155.230	146.384	145.063	149.168	155.827
DİĞER	153.847	155.606	152.810	155.071	155.986	158.406	161.373

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

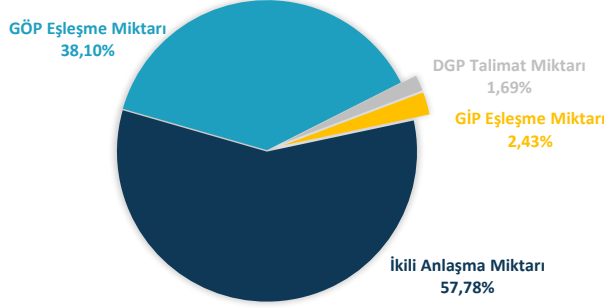


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 49.781 MWh artarak 1.685.537 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 40.881 MWh artarak 1.628.292 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 30.827 MWh artarak 1.093.099 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 1.686 MWh azalarak 1.460.442 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 50.285 MWh artarak 1.047.843 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 31.674 MWh azalarak 969.795 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 7.152.745 MWh (%57,78), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.716.155 MWh (%38,10), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 300.334 MWh (%2,43) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 209.449 MWh (%1,69) olmuştur.

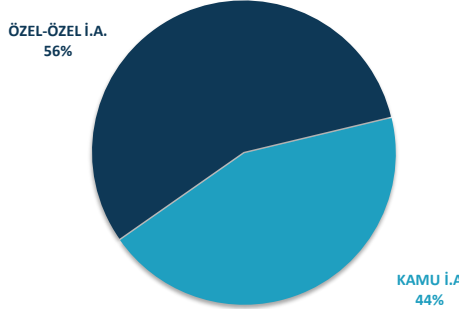
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 7.152.745 MWh (%57,78) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.716.155 MWh (%38,10), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 300.334 MWh (%2,43) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 209.449 MWh (%1,69) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 494.302 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 73.460 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 24.420 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 23.709 MWh azalmıştır.

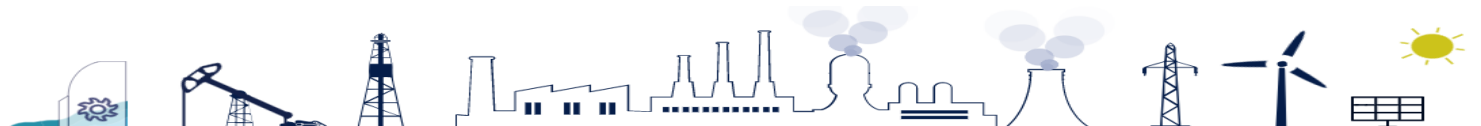
İkili Anlaşma Detayı



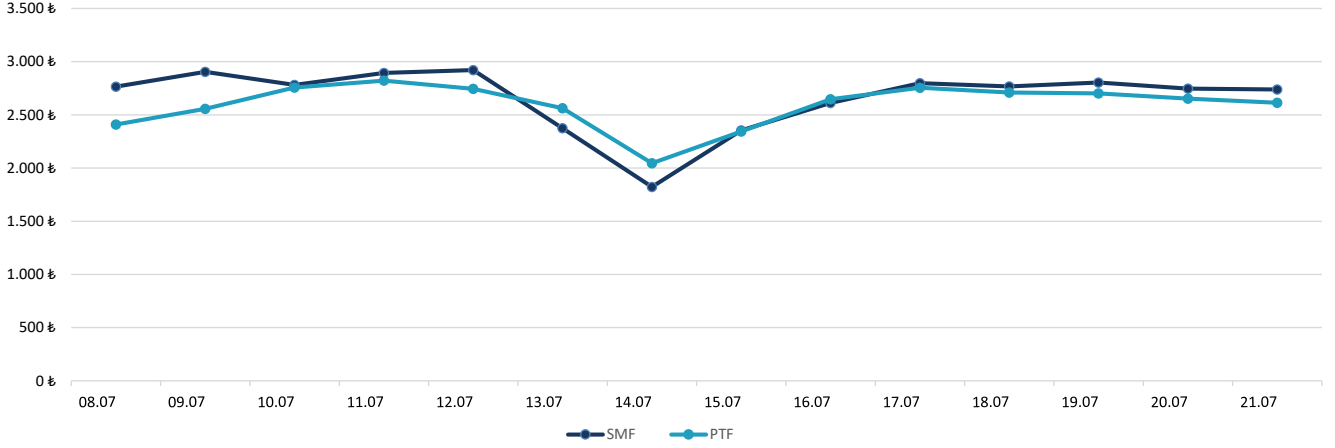
	15.07.2024	16.07.2024	17.07.2024	18.07.2024	19.07.2024	20.07.2024	21.07.2024
İKİLİ ANLAŞMA	953.171	963.893	982.445	1.044.694	1.097.963	1.089.802	1.020.778
GÖP	634.587	675.453	676.539	712.392	703.641	689.939	623.604
GİP	57.282	36.985	37.819	39.439	41.586	47.507	39.717
DGP	15.673	32.387	34.750	35.594	24.649	32.503	33.894
TOPLAM	1.660.713	1.708.717	1.731.553	1.832.119	1.867.838	1.859.750	1.717.992

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



08 Temmuz - 21 Temmuz 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

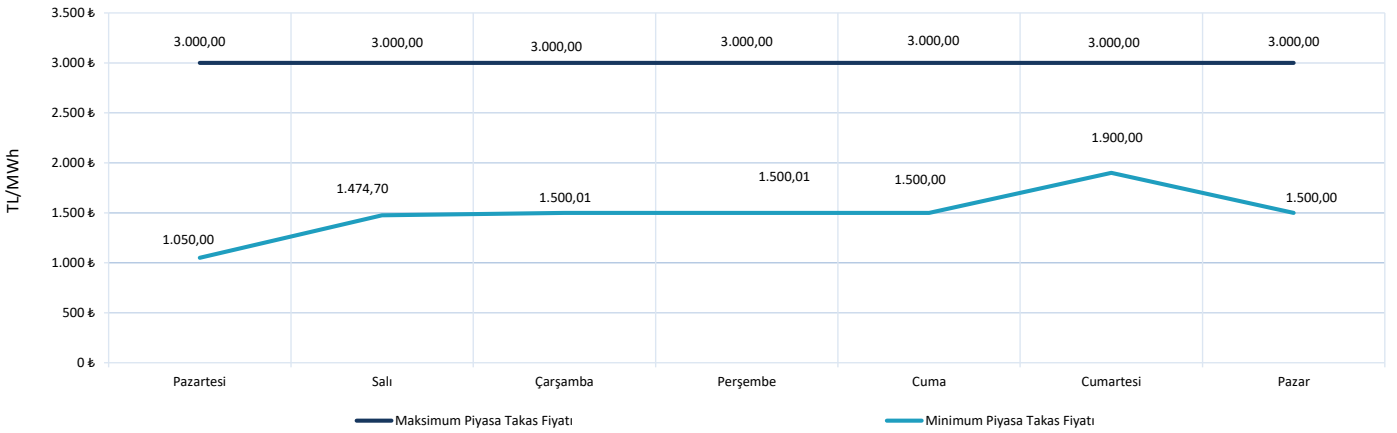


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

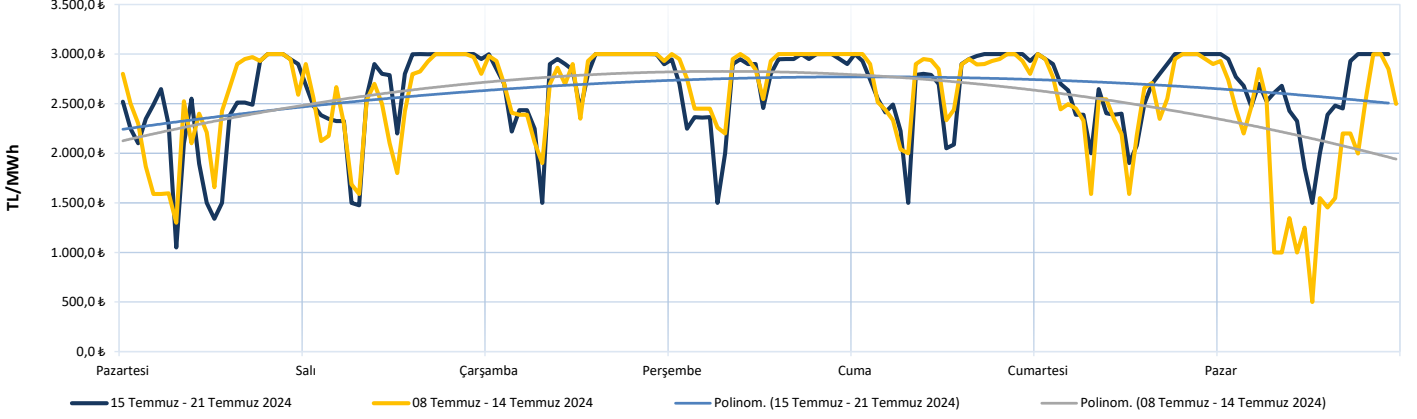
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.343,28 TL/MWh ile 15 Temmuz Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.754,15 TL/MWh ile 17 Temmuz Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 2.354,51 TL/MWh ile 15 Temmuz Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.803,30 TL/MWh ile 19 Temmuz Cuma gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 1.387,11 TL/MWh ile 15 Temmuz Pazartesi günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

15 Temmuz - 21 Temmuz 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



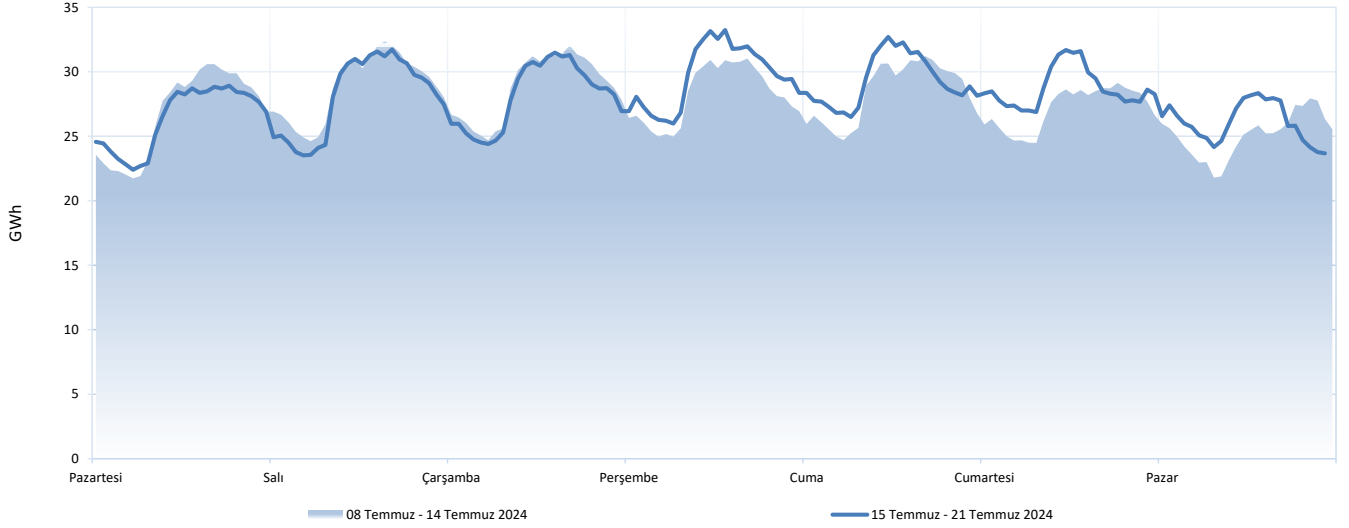
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



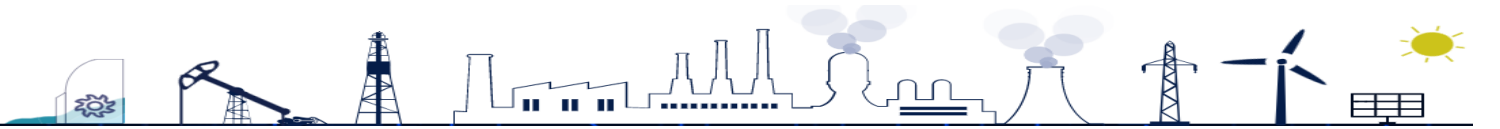
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 74,99 TL/MWh artarak 2.631,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 568,56 TL/MWh artış ile 21 Temmuz 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.437,59 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.977,08 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.683,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

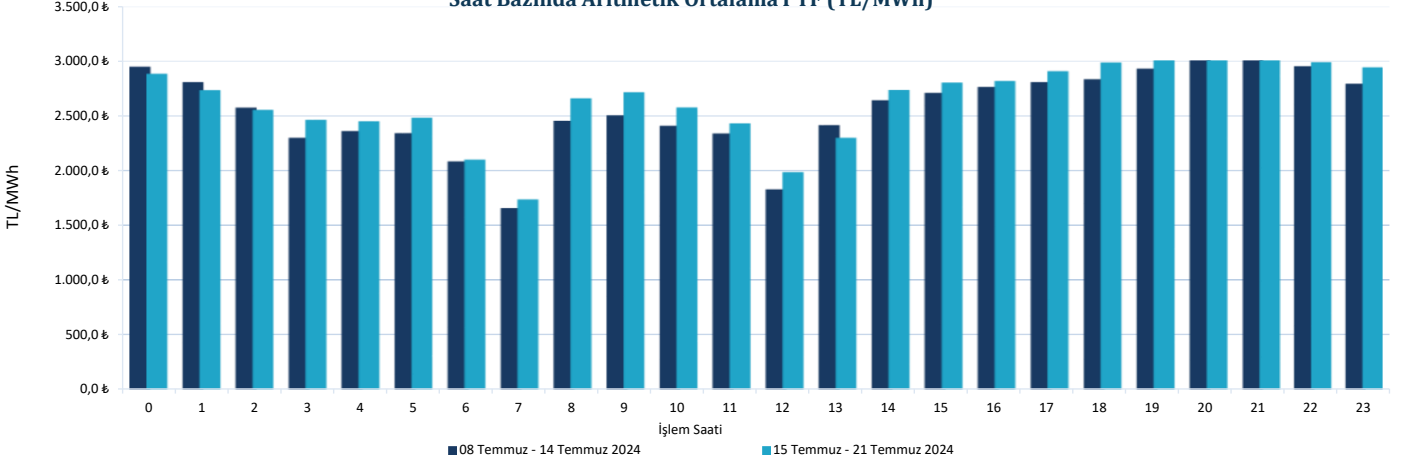
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



29. hafta genelinde maksimum eşleşme 18 Temmuz Perşembe günü saat 13.00'te 33.242 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 15 Temmuz Pazartesi günü saat 05.00'te 22.402 MWh olarak gerçekleşmiştir.

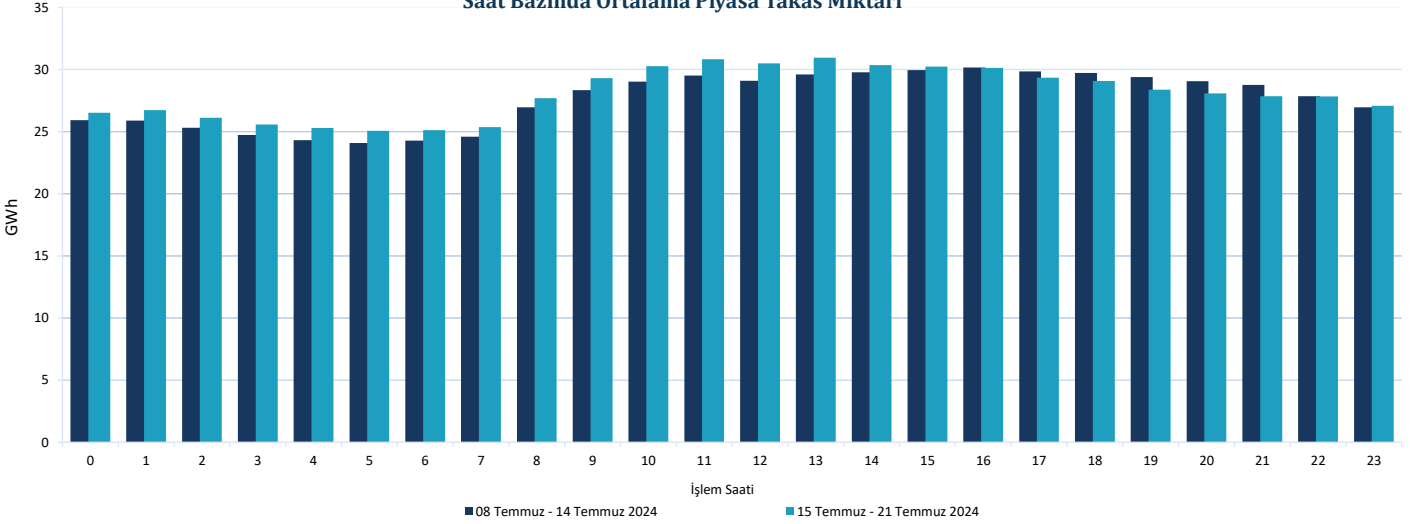


Saat Bazında Aritmetik Ortalama PTF (TL/MWh)

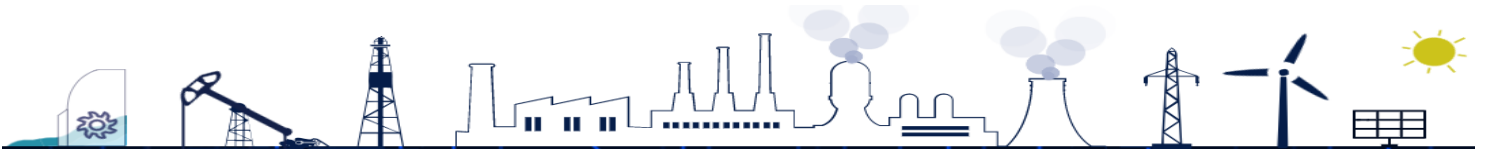


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 5 saatte azalış, 19 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 211,52 TL/MWh artarak 2.711,58 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 116,03 TL/MWh azalarak 2.294,97 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

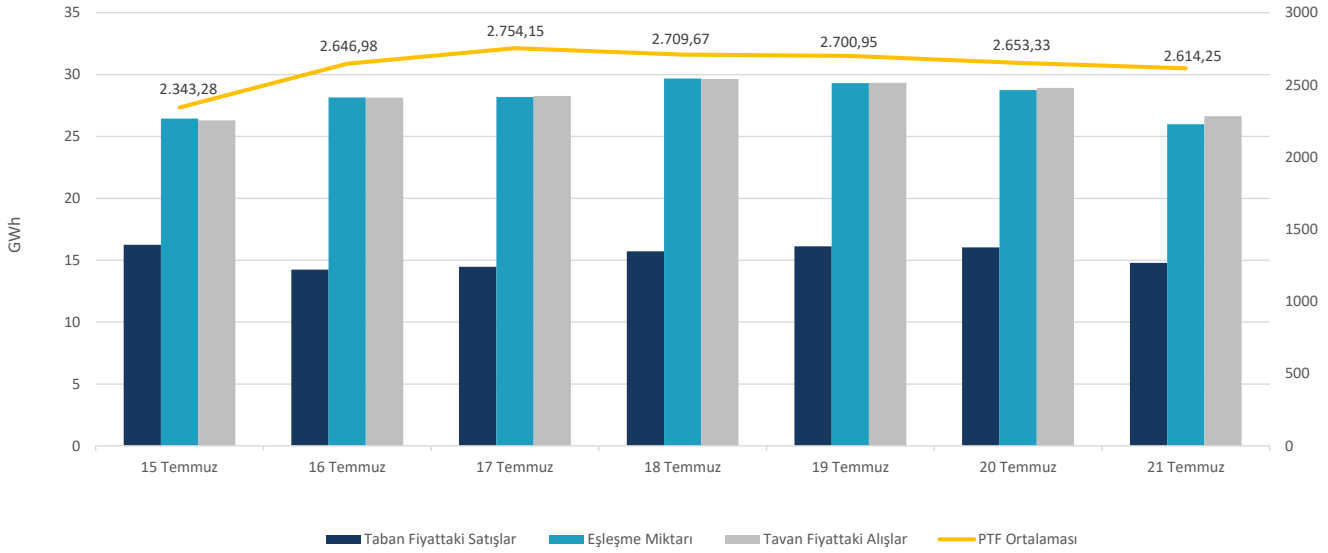
Saat Bazında Ortalama Piyasa Takas Miktarı



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.411 MWh artarak 30.507 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



29. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 15,38 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 28,18 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,07 GWh seviyesindedir. Bu değerler 28. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 702 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 437 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 717 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

16 Temmuz 2024 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 303,70 TL/MWh artarak 2.646,98 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.005 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.834 MWh artması etkili olmuştur. 17 Temmuz 2024 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 107,17 TL/MWh artarak 2.754,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 141 MWh artması etkili olmuştur.

29. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,9 (103.074 MWh) artarak 5.480.758 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,3 (192.768 MWh) artarak 3.233.970 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4,8 (117.936 MWh) artarak 2.583.132 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,6 (120.389 MWh) artarak 4.734.356 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,5 (84.927 MWh) artarak 5.712.836 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %7,5 (119.707 MWh) azalarak 1.480.653 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %19,6 (2.584 MWh) artarak 15.784 MWh seviyesine yükselmiştir.



22.07.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1308'dir. Bu hafta günlük ortalama 978 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

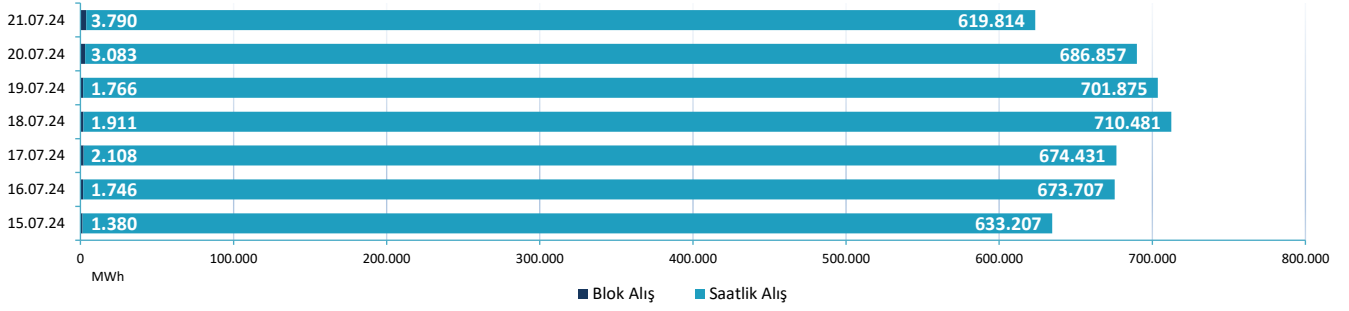
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 461.996 MWh,
- Blok satış miktarı 211.522 MWh,
- Saatlik alış miktarı 671.482 MWh,
- Blok alış miktarı 2.255 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -2.214.593 TL olarak gerçekleşmiştir.

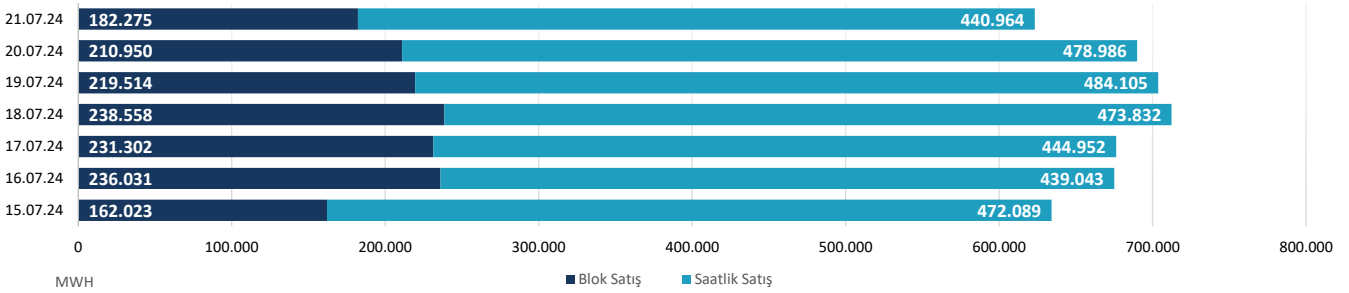
		15.07.24	16.07.2024	17.07.2024	18.07.2024	19.07.2024	20.07.2024	21.07.2024
ALİŞ	SAATLİK	633.207	673.707	674.431	710.481	701.875	686.857	619.814
	BLOK	1.380	1.746	2.108	1.911	1.766	3.083	3.790
SATIŞ	SAATLİK	472.089	439.043	444.952	473.832	484.105	478.986	440.964
	BLOK	162.023	236.031	231.302	238.558	219.514	210.950	182.275

* Değerleri MWh cinsindendir.

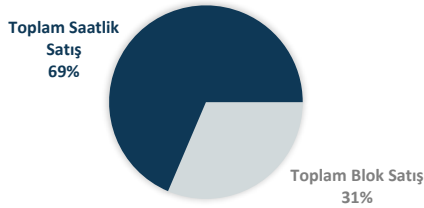
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

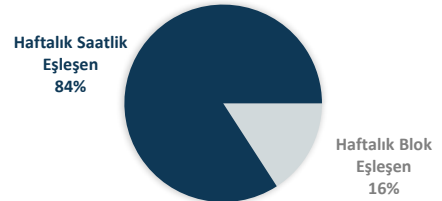


15 Temmuz - 21 Temmuz 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %69'u saatlik, %31'i blok tekliftir.

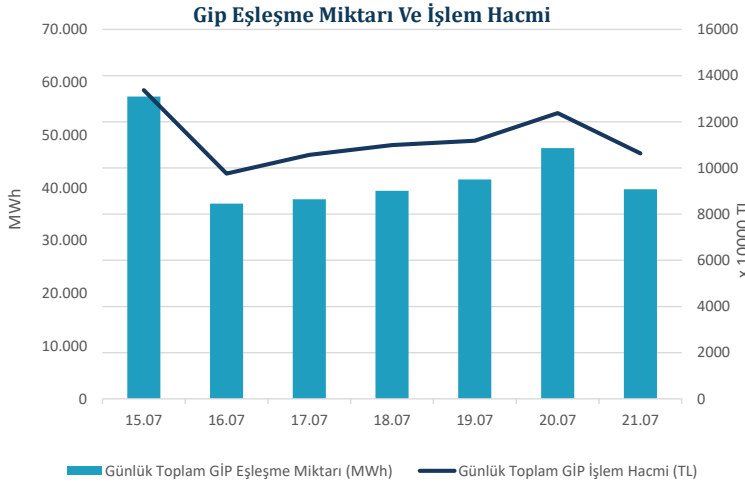
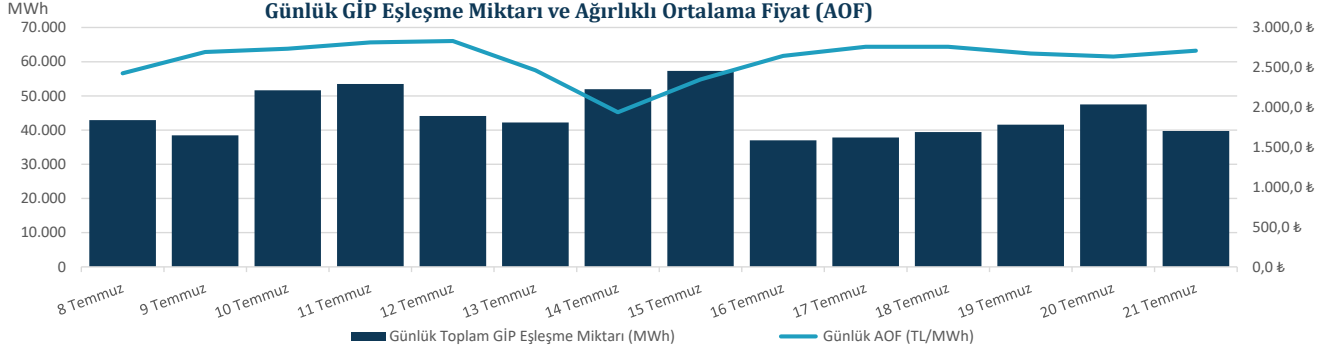
15 Temmuz - 21 Temmuz 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %84, blok alış ve satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Temmuz 2024 Pazar günü saat 21.00'de 3.059,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



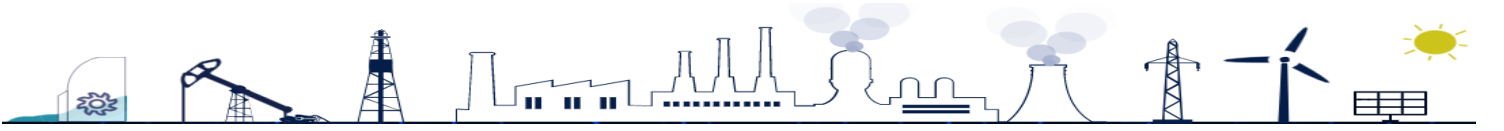
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 300.334 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Temmuz 2024 Pazar günü saat 21.00'de 3.059,84 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Temmuz 2024 Pazartesi saat 14.00'te 3.428 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Temmuz 2024 Pazartesi günü, minimum ticaret 16 Temmuz 2024 Salı günü olmuştur.

22.07.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1339 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 784 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
8.07.2024	2.515,09	42.927	107.964.813	3.050,00	597,80
9.07.2024	2.761,04	38.450	106.161.752	3.090,00	1.526,40
10.07.2024	2.794,16	51.626	144.251.974	3.090,00	1.199,90
11.07.2024	2.870,35	53.461	153.453.006	3.090,00	392,00
12.07.2024	2.856,50	44.110	126.000.291	3.090,00	1.928,40
13.07.2024	2.483,32	42.241	104.896.825	3.084,40	1.115,00
14.07.2024	1.915,68	51.939	99.499.513	3.049,90	209,70
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

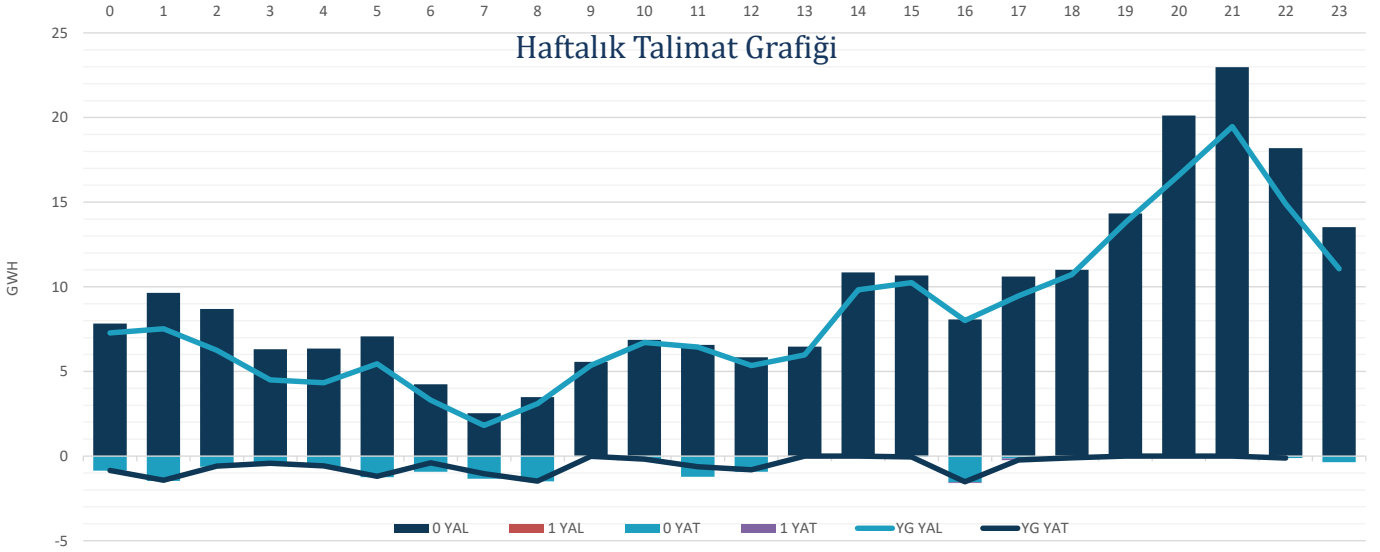
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

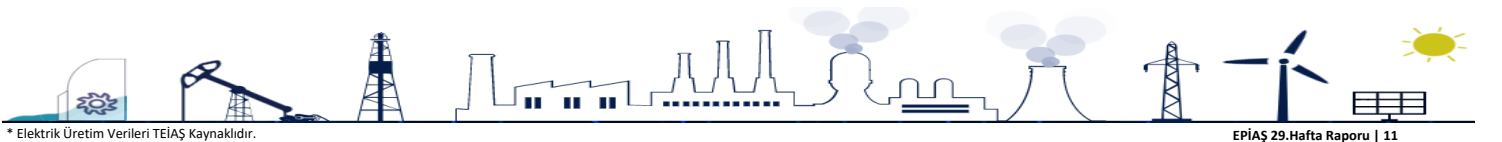
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 23.709 MWh azalarak 209.449 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 29. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 3.494 MWh azalarak 11.962 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 20.215 MWh azalarak 197.488 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 18 Temmuz 2024 Perşembe günü 33.812 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Temmuz 2024 Pazartesi günü 12.826 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Temmuz 2024 Salı günü 2.921 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 21 Temmuz 2024 Pazar günü 484 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
15.07.2024	16.301	0	16.301	3.639	0	3.639
16.07.2024	31.565	0	31.565	2.778	250	3.028
17.07.2024	35.177	0	35.177	1.796	0	1.796
18.07.2024	34.923	0	34.923	2.580	0	2.580
19.07.2024	24.186	0	24.186	967	0	967
20.07.2024	38.118	0	38.118	1.292	0	1.292
21.07.2024	47.541	0	47.541	485	0	485

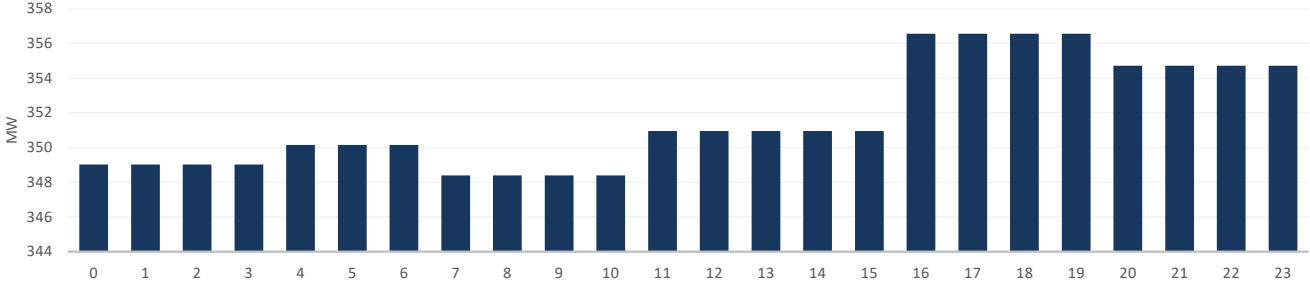
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



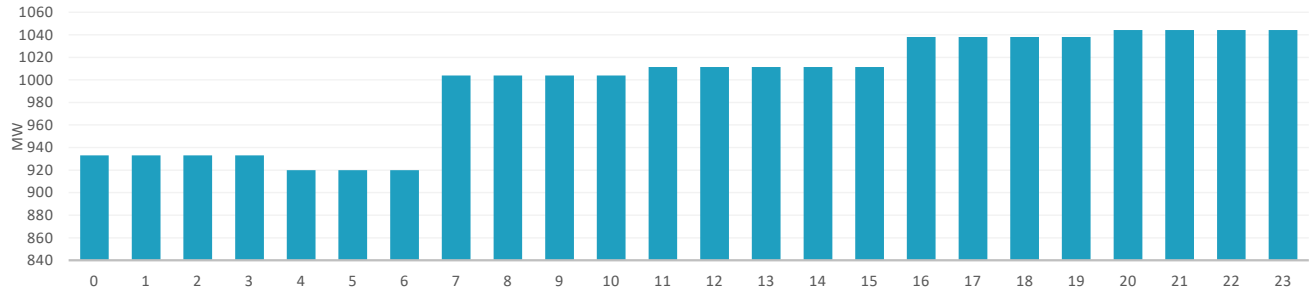
29. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.079 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 77,25 TL/MW azalarak 778,85 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

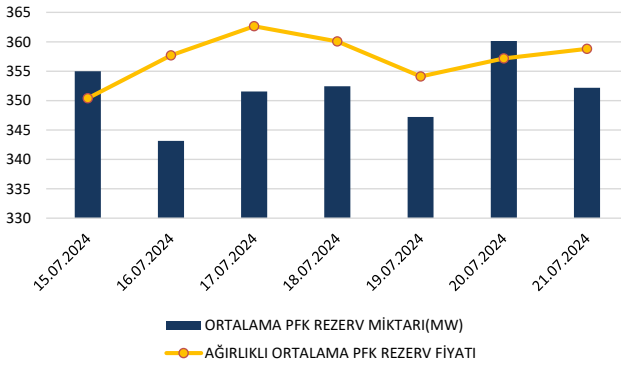


29. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 167.260 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 308,88 TL/MW azalarak 728,58 TL/MW olmuştur.

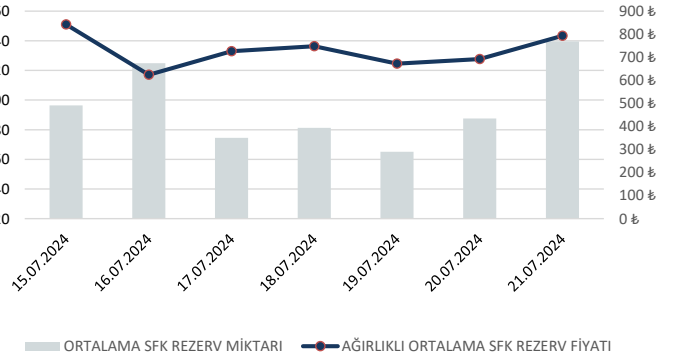
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



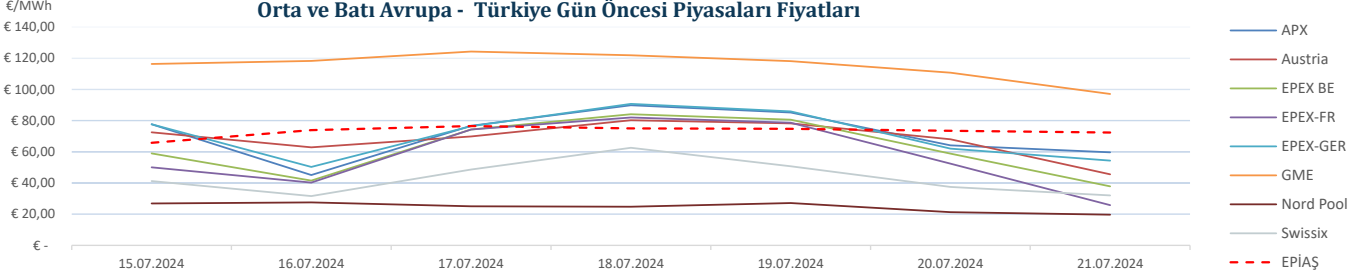
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	15.07.2024	16.07.2024	17.07.2024	18.07.2024	19.07.2024	20.07.2024	21.07.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	354,98	343,16	351,55	352,43	347,20	360,12	352,18
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	582,70	790,93	932,48	858,67	688,66	776,77	822,61
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	996,38	1.024,83	974,46	981,33	965,13	987,54	1.039,50
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	842,08	623,91	726,27	748,15	672,71	692,41	792,91



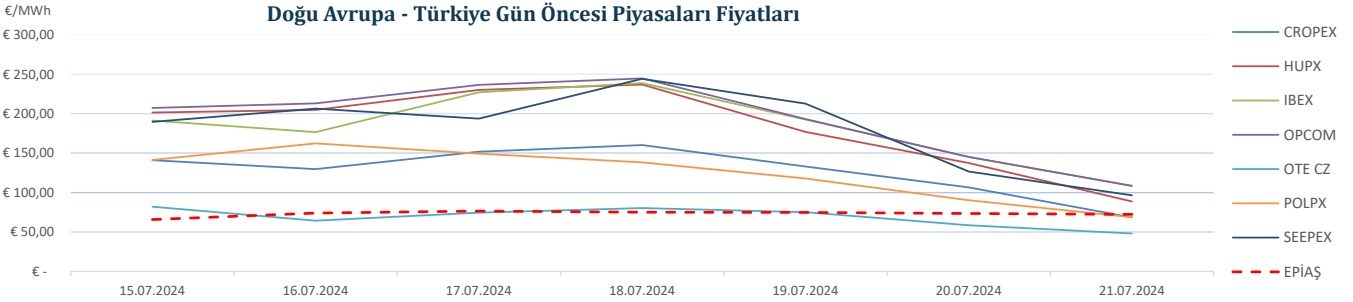
"29. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,22 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 151,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 73,13 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Temmuz 2024 Perşembe günü 244,74 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması ise 21 Temmuz 2024 Pazar Günü 19,69 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
15.07.2024	77,67 €	72,50 €	58,93 €	50,01 €	77,67 €	116,31 €	26,94 €	41,23 €	65,78 €
16.07.2024	45,10 €	62,87 €	41,54 €	40,33 €	50,30 €	118,33 €	27,55 €	31,61 €	73,92 €
17.07.2024	76,75 €	69,81 €	74,39 €	74,27 €	76,38 €	124,31 €	25,07 €	48,58 €	76,53 €
18.07.2024	89,87 €	80,26 €	84,10 €	82,02 €	90,74 €	121,93 €	24,78 €	62,59 €	75,06 €
19.07.2024	85,20 €	78,25 €	80,59 €	78,58 €	85,90 €	118,14 €	27,14 €	50,70 €	74,79 €
20.07.2024	64,08 €	68,08 €	58,89 €	52,36 €	61,99 €	110,77 €	21,24 €	37,41 €	73,47 €
21.07.2024	59,61 €	45,57 €	37,85 €	25,80 €	54,33 €	97,10 €	19,69 €	32,05 €	72,39 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
15.07.2024	141,02 €	201,33 €	191,13 €	207,17 €	82,06 €	141,18 €	189,51 €	65,78 €
16.07.2024	129,64 €	204,77 €	176,51 €	213,17 €	64,38 €	162,35 €	206,41 €	73,92 €
17.07.2024	151,72 €	230,05 €	227,03 €	236,46 €	74,63 €	149,26 €	193,74 €	76,53 €
18.07.2024	160,21 €	236,91 €	238,78 €	244,74 €	80,41 €	138,35 €	244,22 €	75,06 €
19.07.2024	133,16 €	176,93 €	192,69 €	193,15 €	74,96 €	117,79 €	212,77 €	74,79 €
20.07.2024	106,53 €	137,49 €	145,11 €	145,11 €	58,51 €	90,18 €	126,57 €	73,47 €
21.07.2024	68,43 €	88,70 €	108,46 €	108,46 €	48,07 €	68,73 €	96,51 €	72,39 €