

# EPIAŞ



## ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2024 (31. Hafta)

## 31. Haftada (29 Temmuz - 4 Ağustos)

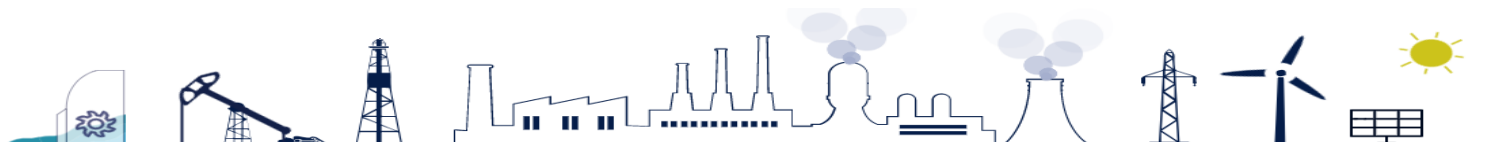
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 60,29 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 210.527 MWh (saatlik ortalama 1.253 MWh) azalması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 243.942 MWh (saatlik ortalama 1.452 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 76.102 MWh (saatlik ortalama 453 MWh) azalması,
- \* İthal Kömür kaynaklı üretim miktarının 32.064 MWh (saatlik ortalama 191 MWh) artması,
- \* İkili Anlaşma miktarının 550.241 MWh (saatlik ortalama 3.275 MWh) azalması,
- \* DGP hacminin 79.216 MWh (saatlik ortalama 472 MWh) azalması,
- \* Eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarının 41.679 MWh (saatlik ortalama 248 MWh) azalması,

### Göze çarpan önemli hususlardır.

	31. Hafta		% Değişim	30. Hafta
Ortalama PTF	2.597,37	↓	-2,27%	2.657,66
Maksimum PTF	3.000,00	→	0,00%	3.000,00
Minimum PTF	1.345,14	↑	34,51%	1.000,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	2.350,07	↓	-4,22%	2.453,58
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	2.982,73	↑	2,89%	2.898,96
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	2.696,55	↓	-3,26%	2.787,44
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	28.272	↓	-0,86%	28.516
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	14.586	↓	-1,67%	14.834
Maksimum Takas Miktarı	33.066	↓	-3,78%	34.366
Minimum Takas Miktarı	22.011	↓	-1,10%	22.255
Saatlik Ort. Takas Miktarı	28.405	↑	0,73%	28.200
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	32.965	↓	-0,55%	33.146
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	40.020	↓	-7,56%	43.295
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.645	↑	4,45%	32.210
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	316.037	↓	-8,51%	345.422
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	46.000	↓	-2,65%	47.253

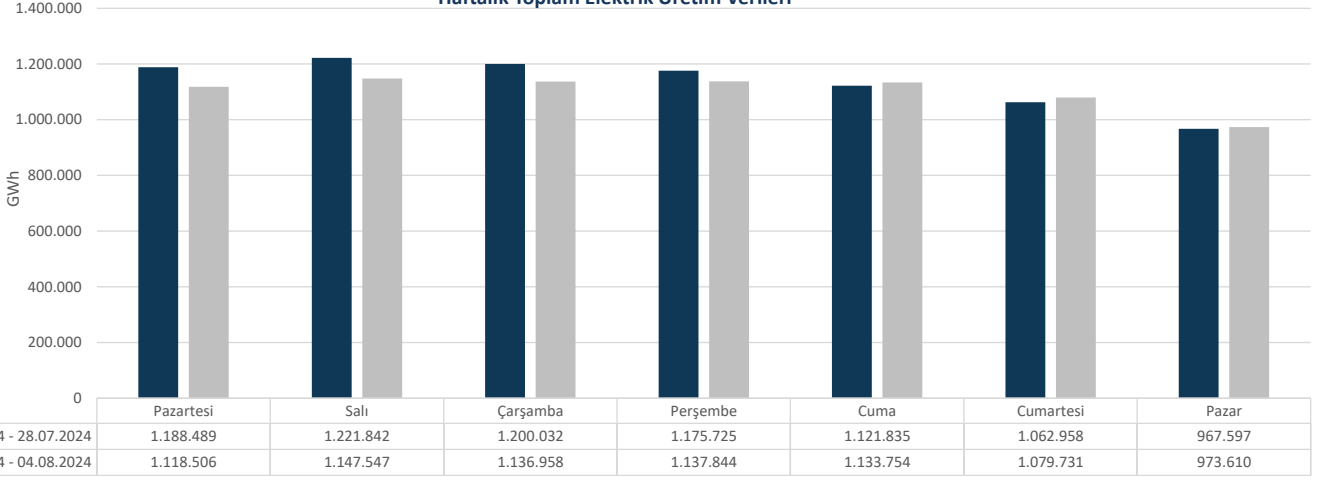
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

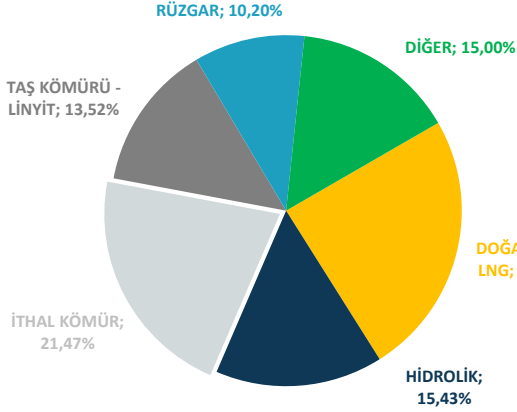


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 210.527 MWh azalarak 7.727.951 MWh olarak gerçekleşmiştir.

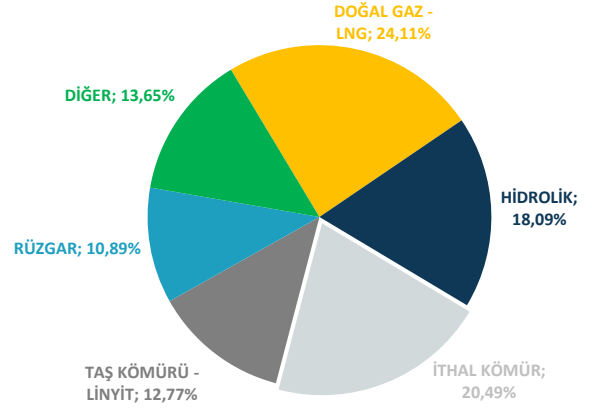
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (31. HAFTA)



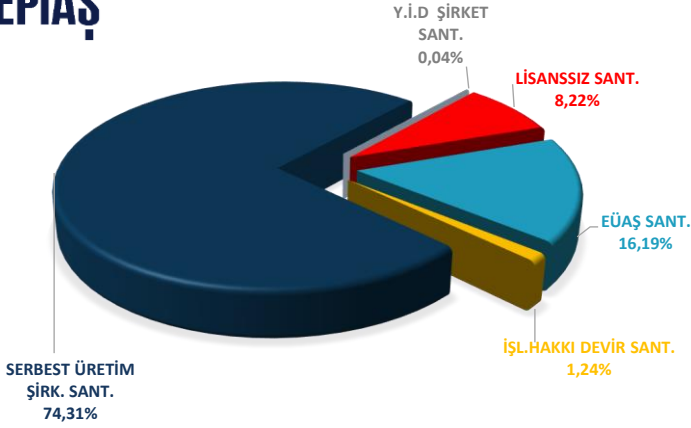
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (30. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.884.948 MWh (%24,39) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.658.932 MWh (%21,47) ile İthal Kömür, 1.192.113 MWh (%15,43) ile Hidrolik, 1.159.010 MWh (%15,00) ile Diğer, 1.044.745 MWh (%13,52) ile Taş Kömürü-Linyit, 788.204 MWh (%10,2) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %15, katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 781.926 MWh ile Güneş, 166.236 MWh ile Biogaz, 164.000 MWh ile Jeotermal, 17.310 MWh ile Asfaltit, 14.899 MWh ile Fuel Oil ve 14.638 MWh ile Atık Isı Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 4.420 MWh artarak 43.955 MWh, ihracatı 468 MWh azalarak 96.081 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



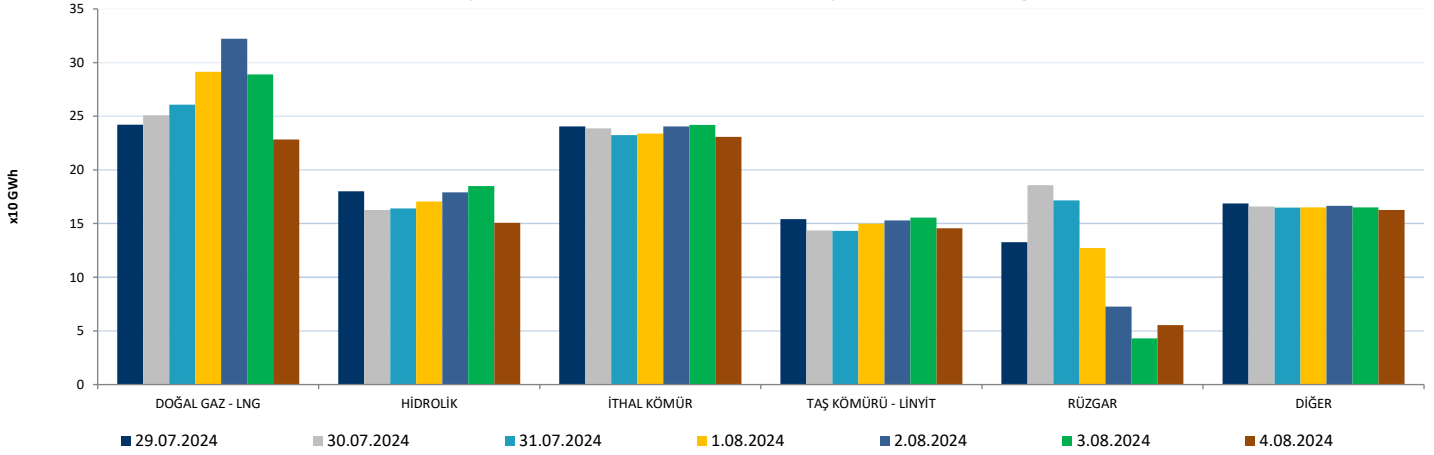


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 210.527 MWh azalarak 7.727.951 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.742.919 MWh (%74,31) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 635.267 MWh (%8,22), Y.İ.D Şirket santralleri 3.355 MWh (%0,043), İ.H.D Şirket santralleri 95.513 MWh (%1,24) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.250.897 MWh (%16,19) bandında olmuştur.

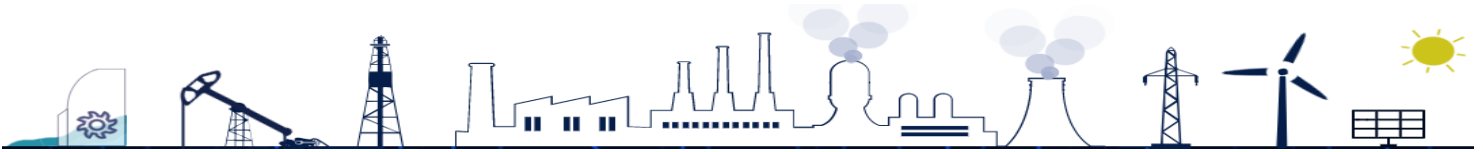
	29.07.2024	30.07.2024	31.07.2024	1.08.2024	2.08.2024	3.08.2024	4.08.2024
DOĞAL GAZ - LNG	242.178	250.868	260.873	291.356	322.224	289.044	228.403
HİDROLİK	180.195	162.596	164.089	170.575	179.067	184.987	150.604
İTHAL KÖMÜR	240.626	238.719	232.469	233.741	240.537	241.953	230.886
RÜZGAR	132.605	185.855	171.544	127.143	72.584	43.060	55.412
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	154.111	143.586	143.127	149.843	152.883	155.603	145.593
DİĞER	168.791	165.923	164.856	165.185	166.458	165.083	162.713

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

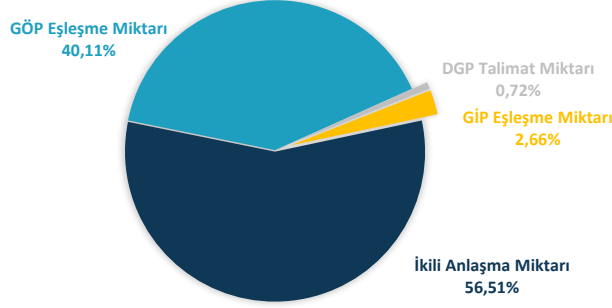


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 28.781 MWh azalarak 1.884.948 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 32.064 MWh artarak 1.658.932 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 75.531 MWh artarak 1.159.010 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 243.942 MWh azalarak 1.192.113 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 30.704 MWh artarak 1.044.745 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 76.102 MWh azalarak 788.204 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ikili anlaşma miktarının payı 6.723.299 MWh (%56,51), GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.772.050 MWh (%40,11), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 316.037 MWh (%2,66) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 85.577 MWh (%0,72) olmuştur.

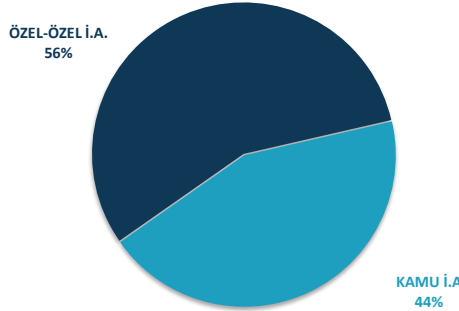
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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 6.723.299 MWh (%56,51) olarak gerçekleşmiştir. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.772.050 MWh (%40,11), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 316.037 MWh (%2,66) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 85.577 MWh (%0,72) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 550.241 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 34.371 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 29.386 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 79.216 MWh azalmıştır.

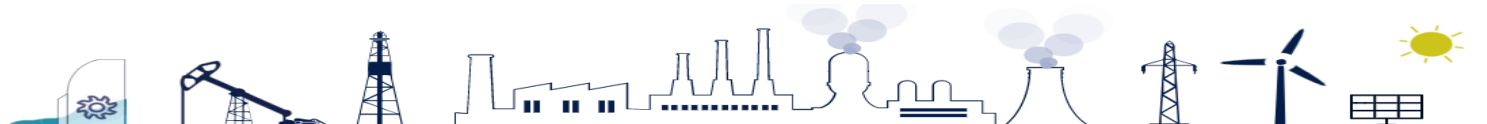
İkili Anlaşma Detayı



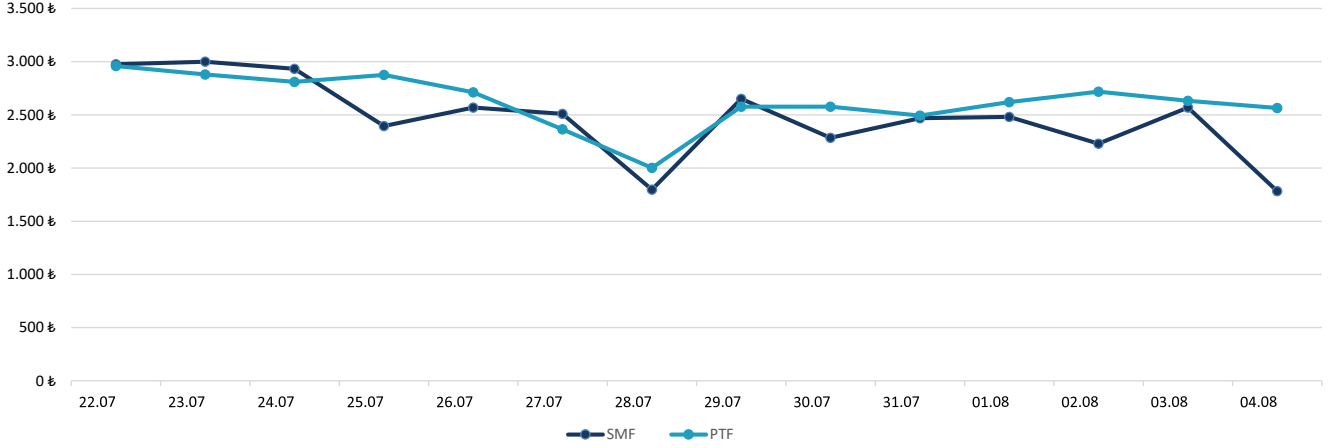
	29.07.2024	30.07.2024	31.07.2024	1.08.2024	2.08.2024	3.08.2024	4.08.2024
İKİLİ ANLAŞMA	995.040	1.022.619	1.026.922	958.802	928.575	918.333	873.008
GÖP	687.356	705.966	689.876	716.282	704.963	657.520	610.087
GİP	41.444	52.905	39.278	47.511	42.461	47.064	45.372
DGP	11.192	7.795	10.442	10.801	14.965	11.760	18.621
TOPLAM	1.735.033	1.789.285	1.766.518	1.733.397	1.690.965	1.634.677	1.547.088

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



## 22 Temmuz - 04 Ağustos 2024 PTF - SMF Değişim Grafiği

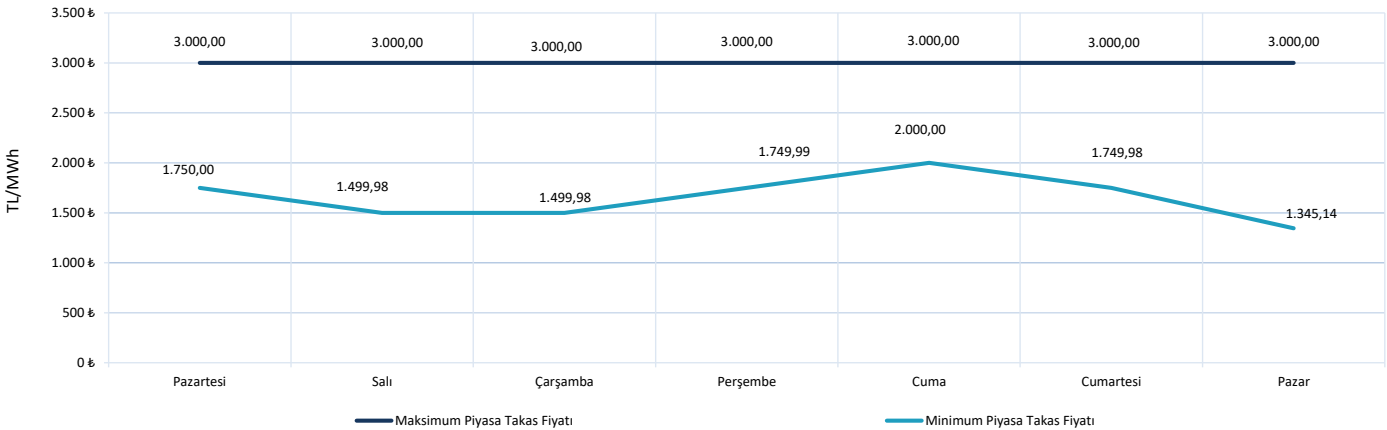


\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

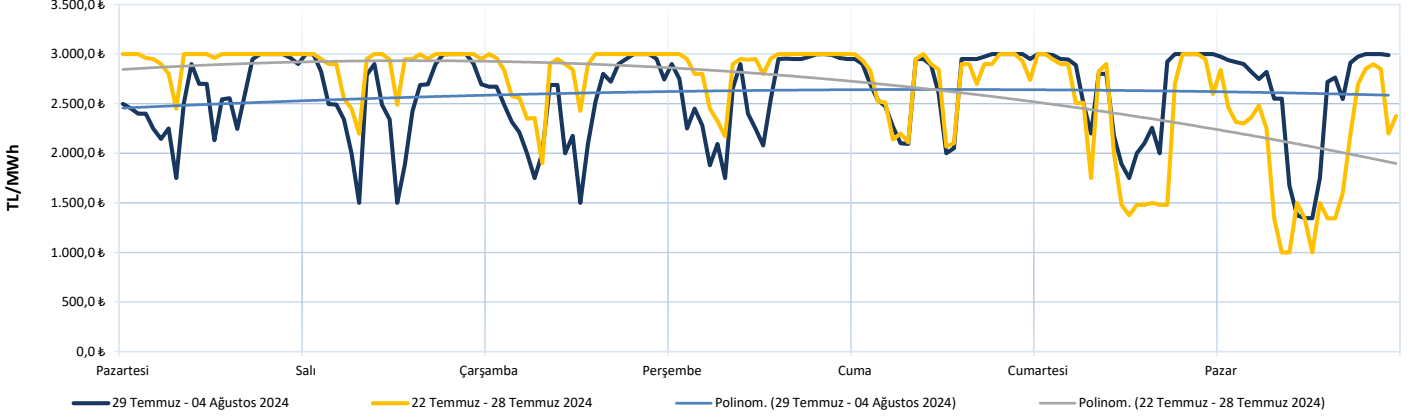
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 2.493,94 TL/MWh ile 31 Temmuz Çarşamba gününe, en yüksek PTF ortalaması da 2.718,08 TL/MWh ile 2 Ağustos Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 1.783,24 TL/MWh ile 4 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 2.651,19 TL/MWh ile 29 Temmuz Pazartesi gününe aittir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 2.137,91 TL/MWh ile 4 Ağustos Pazar günü saat 15.00'te gerçekleşmiştir.

## 29 Temmuz - 04 Ağustos 2024 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



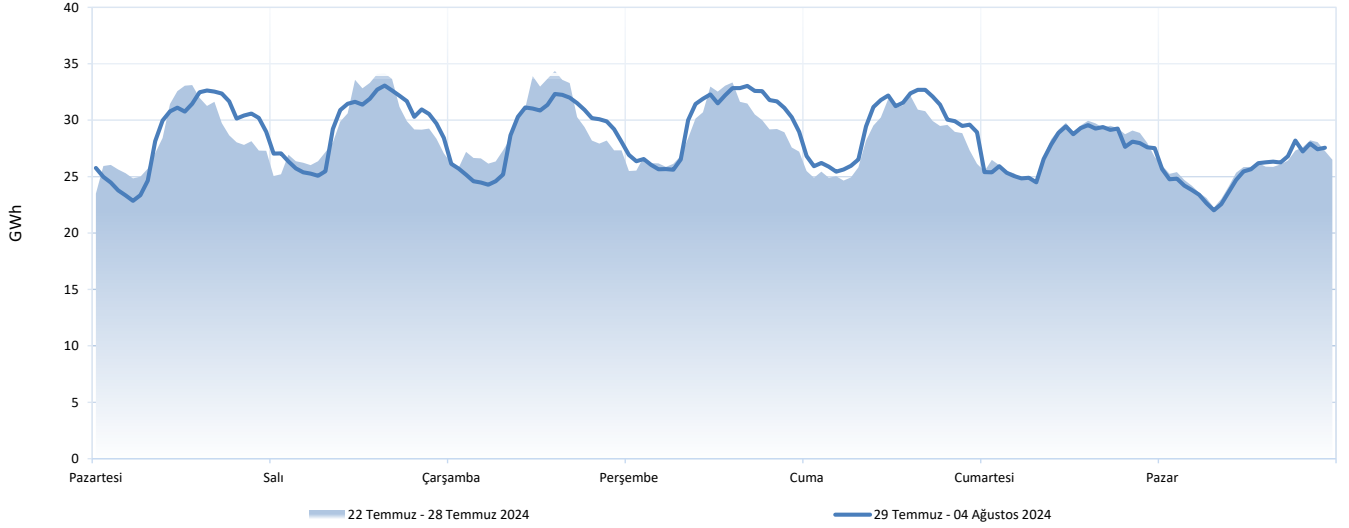
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 60,29 TL/MWh azalarak 2.597,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 562,66 TL/MWh artış ile 4 Ağustos 2024 Pazar günü gerçekleşmiştir.

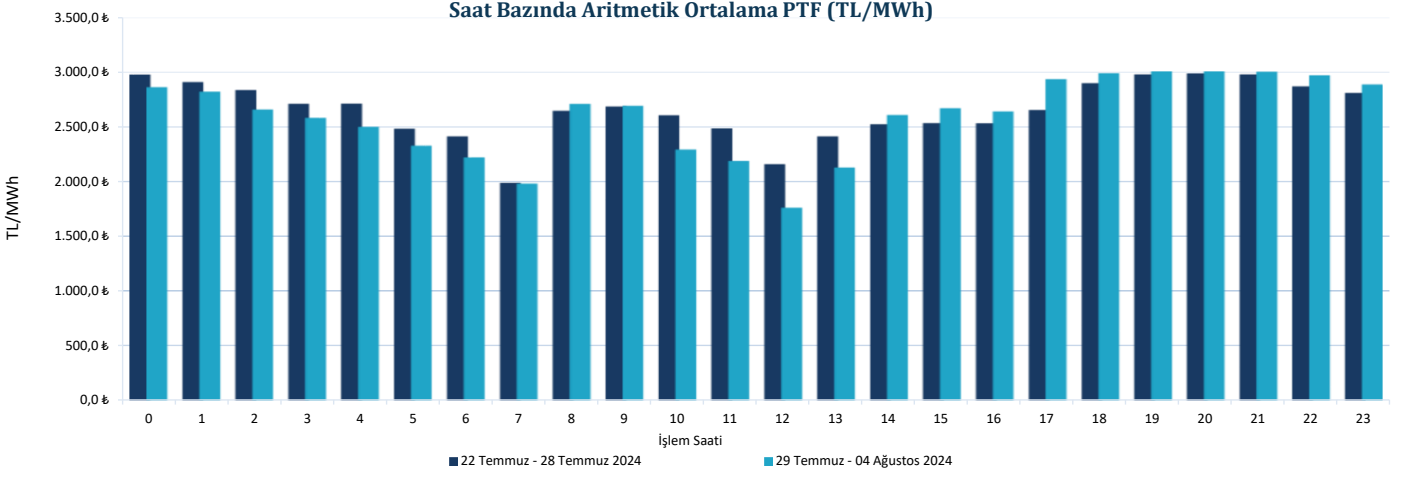
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 2.350,07 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 2.982,73 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 2.696,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

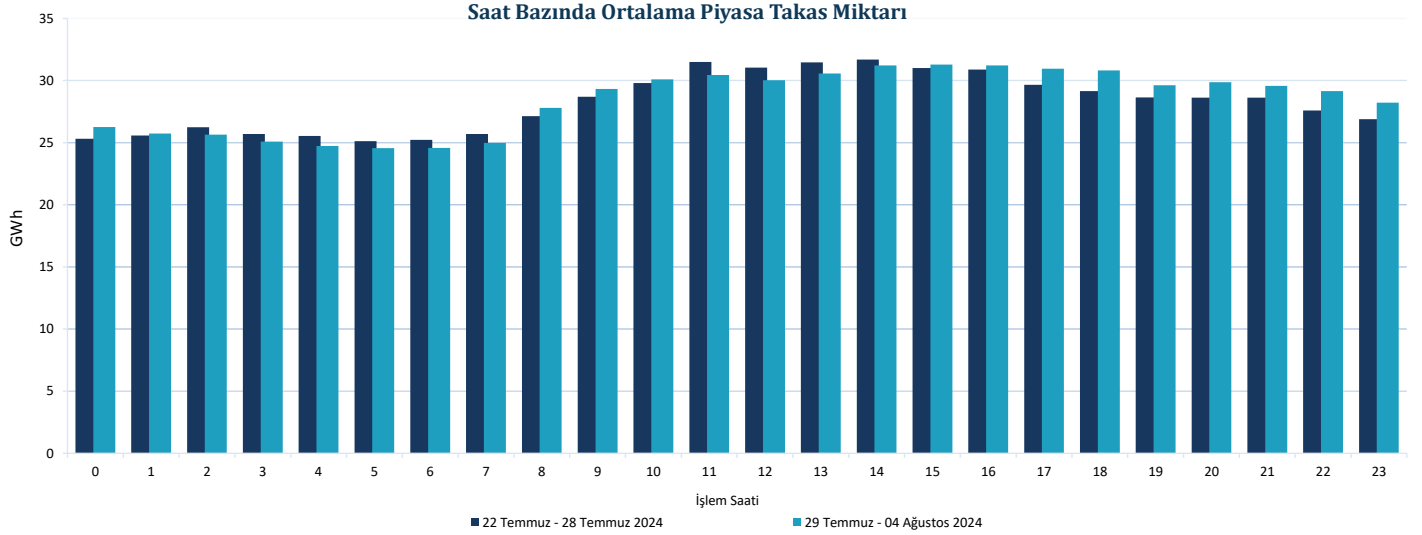


31. hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Temmuz Salı günü saat 15.00'te 33.066 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 4 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 22.011 MWh olarak gerçekleşmiştir.

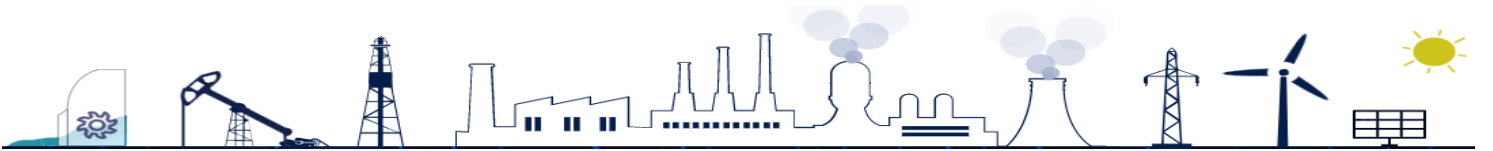




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 12 saatte azalış, 12 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 276,84 TL/MWh artarak 2.929,70 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 12.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 401,52 TL/MWh azalarak 1.757,86 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

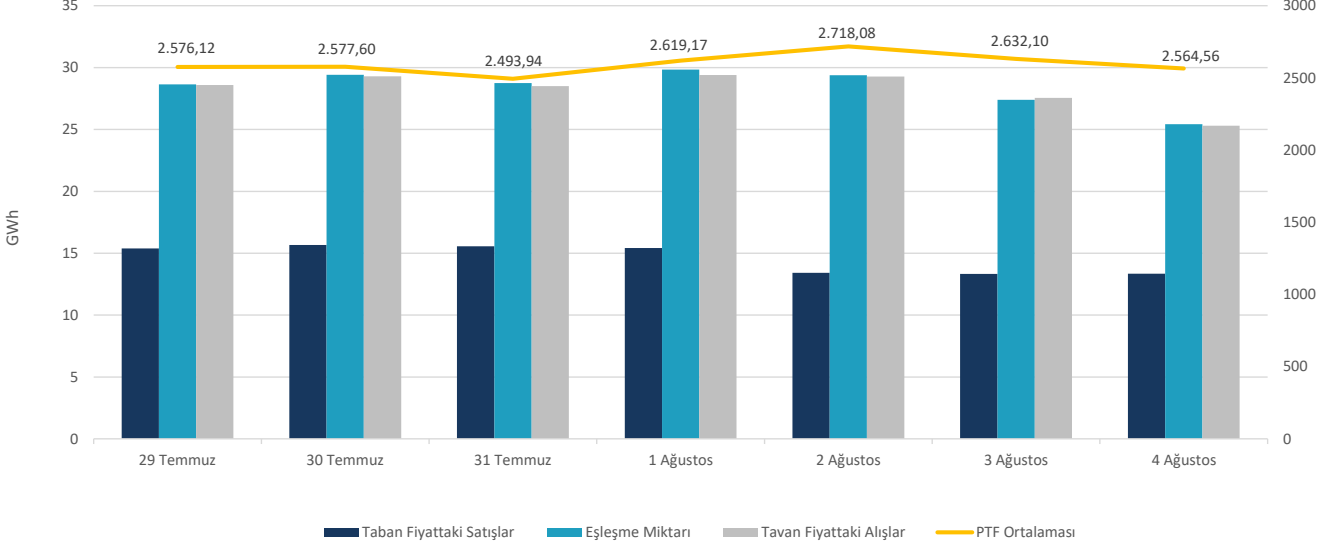


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.659 MWh artarak 30.809 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





## Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



31. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 14,59 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 28,27 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 28,41 GWh seviyesindedir. Bu değerler 30. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 248 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 205 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 244 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

1 Ağustos 2024 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 125,22 TL/MWh artarak 2.619,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 134 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 897 MWh artması etkili olmuştur. 2 Ağustos 2024 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 98,92 TL/MWh artarak 2.718,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.013 MWh azalması etkili olmuştur.

31. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,5 (30.467 MWh) azalarak 5.538.123 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,1 (65.447 MWh) azalarak 3.066.108 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,7 (41.679 MWh) azalarak 2.450.503 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,9 (41.008 MWh) azalarak 4.749.706 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,5 (241.051 MWh) artarak 5.652.364 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,2 (99.552 MWh) artarak 1.705.636 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %11,2 (3.676 MWh) artarak 36.435 MWh seviyesine yükselmiştir.



05.08.2024 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1291'dir. Bu hafta günlük ortalama 979 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

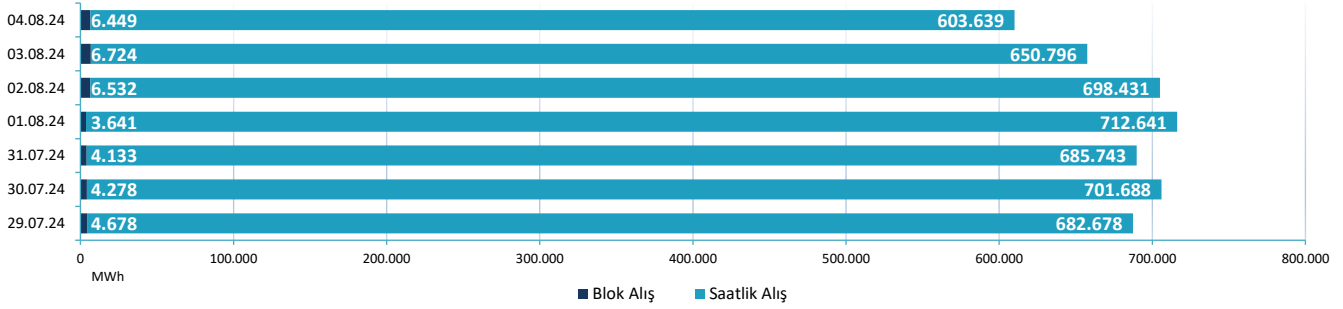
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 438.015 MWh,
- Blok satış miktarı 243.662 MWh,
- Saatlik alış miktarı 676.516 MWh,
- Blok alış miktarı 5.205 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -5.267.864 TL olarak gerçekleşmiştir.

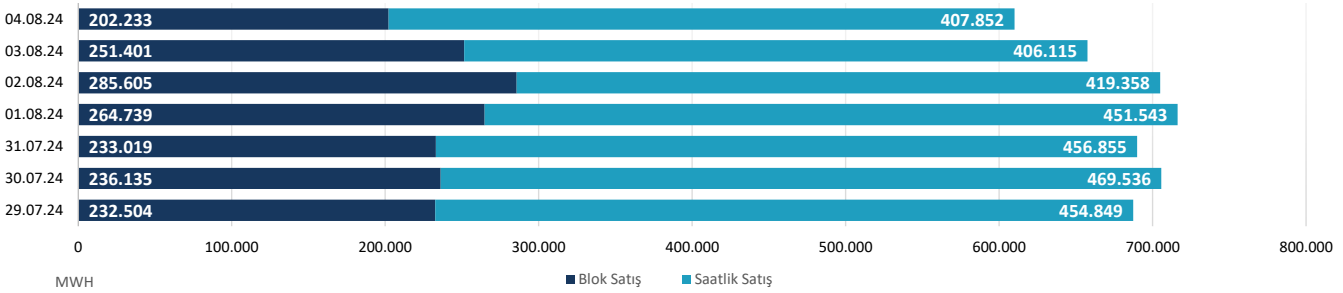
		29.07.24	30.07.2024	31.07.2024	1.08.2024	2.08.2024	3.08.2024	4.08.2024
ALİŞ	SAATLİK	682.678	701.688	685.743	712.641	698.431	650.796	603.639
	BLOK	4.678	4.278	4.133	3.641	6.532	6.724	6.449
SATIŞ	SAATLİK	454.849	469.536	456.855	451.543	419.358	406.115	407.852
	BLOK	232.504	236.135	233.019	264.739	285.605	251.401	202.233

\* Değerleri MWh cinsindedir.

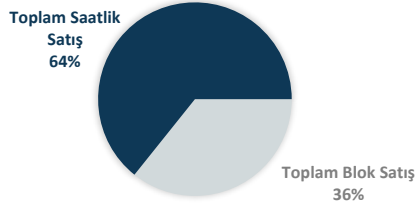
### Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

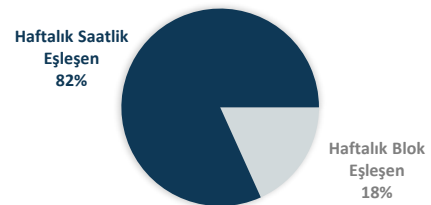


### 29 Temmuz - 04 Ağustos 2024 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

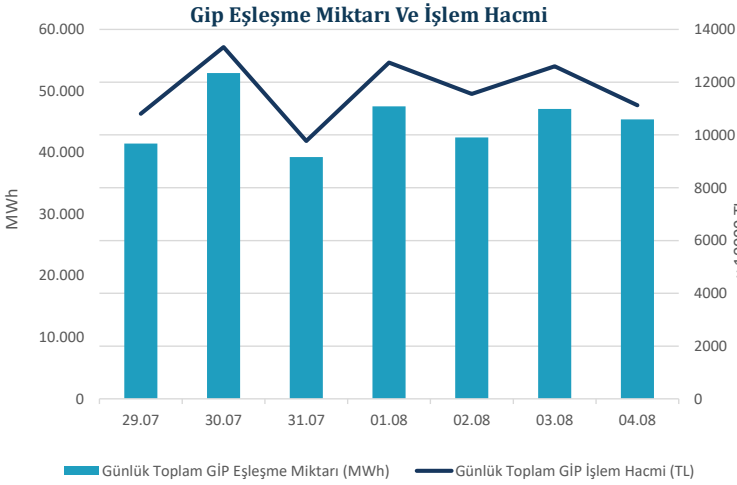
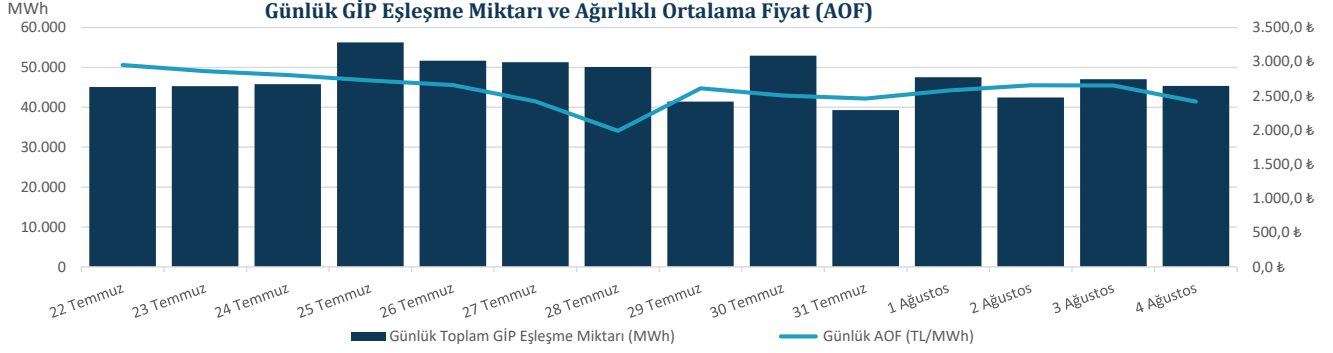
### 29 Temmuz - 04 Ağustos 2024 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Temmuz 2024 Pazartesi günü saat 20.00'de 3.034,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 316.037 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Temmuz 2024 Pazartesi günü saat 20.00'de 3.034,63 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Ağustos 2024 Perşembe saat 15.00'te 3.475 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 30 Temmuz 2024 Salı günü, minimum ticaret 31 Temmuz 2024 Çarşamba günü olmuştur.

05.08.2024 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1340 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 758 farklı katılımcı alış veya satış yönünde teklif vermiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	MİN Eşl. Fiyatı
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
29.07.2024	2.606,62	41.444	108.029.974	3.090,00	1.045,50
30.07.2024	2.519,47	52.905	133.293.687	3.075,20	1.196,90
31.07.2024	2.487,92	39.278	97.720.930	3.076,40	1.301,10
1.08.2024	2.681,08	47.511	127.381.763	3.086,60	1.174,60
2.08.2024	2.721,83	42.461	115.572.406	3.055,00	1.650,00
3.08.2024	2.676,80	47.064	125.980.034	3.090,00	54,40
4.08.2024	2.452,94	45.372	111.295.451	3.049,70	414,40

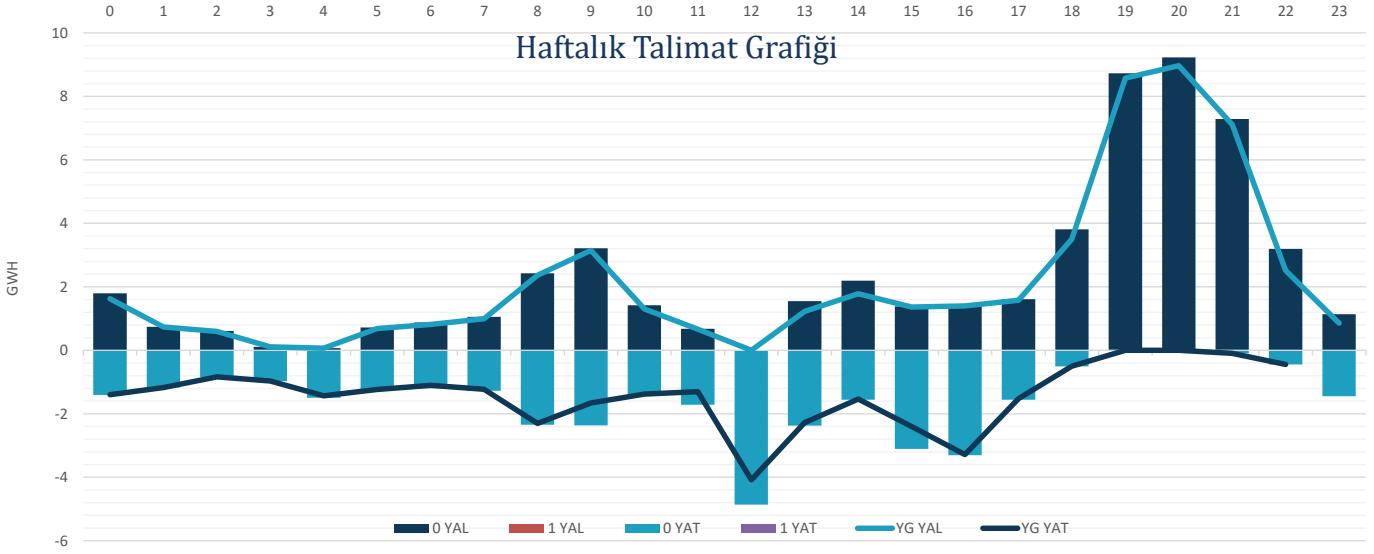
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



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

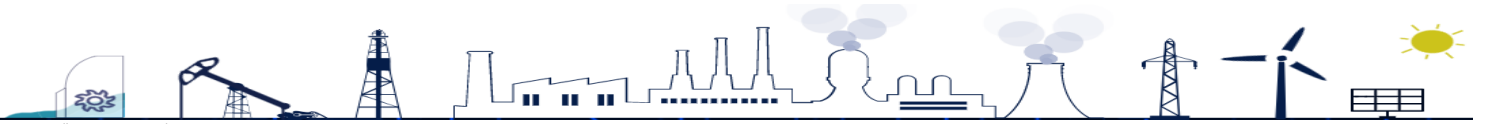
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 79.216 MWh azalarak 85.577 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 31. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 8.801 MWh artarak 33.615 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 88.017 MWh azalarak 51.963 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Ağustos 2024 Cumartesi günü 9.866 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Temmuz 2024 Salı günü 4.870 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Ağustos 2024 Pazar günü 13.268 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Temmuz 2024 Pazartesi günü 1.763 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
29.07.2024	9.765	0	9.765	1.795	0	1.795
30.07.2024	5.582	0	5.582	3.334	0	3.334
31.07.2024	8.095	0	8.095	2.884	0	2.884
01.08.2024	7.513	0	7.513	3.658	0	3.658
02.08.2024	7.343	0	7.343	7.879	0	7.879
03.08.2024	10.368	0	10.368	1.916	0	1.916
04.08.2024	6.604	0	6.604	15.241	0	15.241

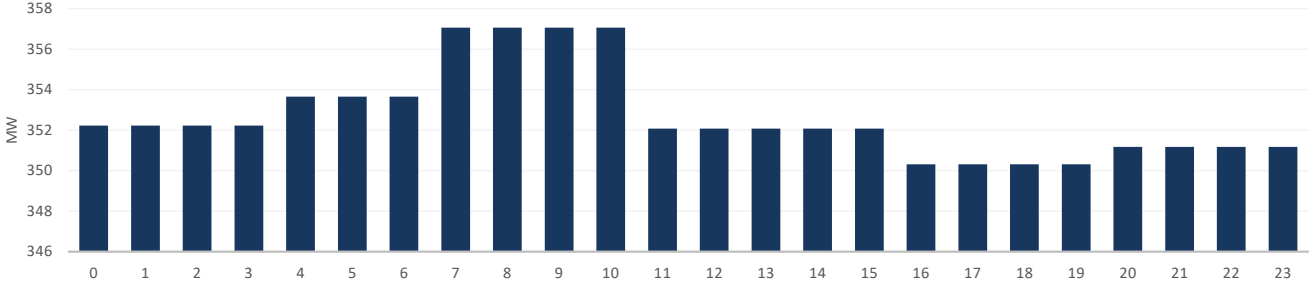
\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



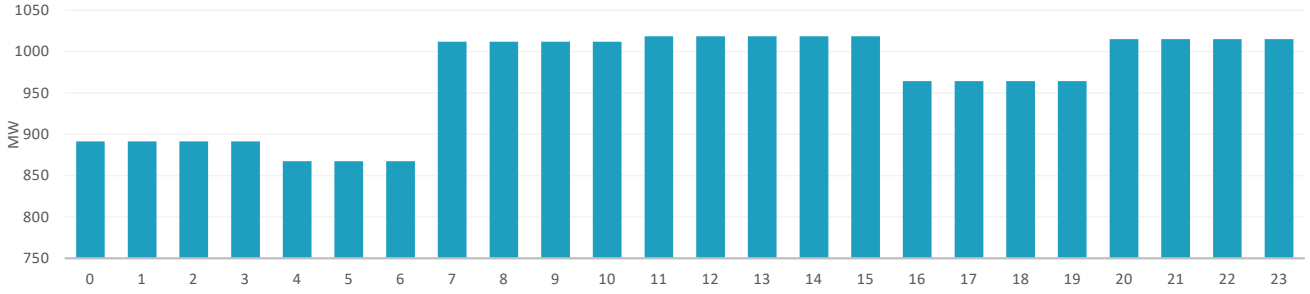
31. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 59.251 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 58,00 TL/MW azalarak 697,73 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

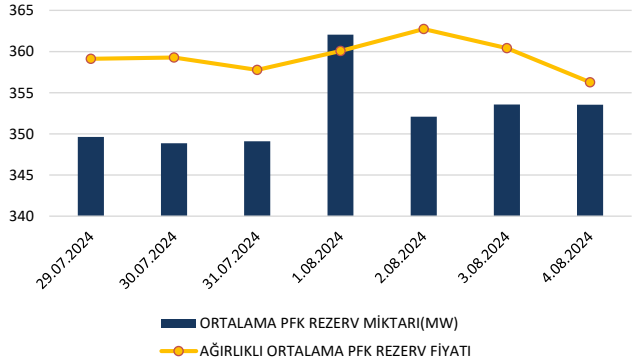


31. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 162.578 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 234,91 TL/MW azalarak 679,93 TL/MW olmuştur.

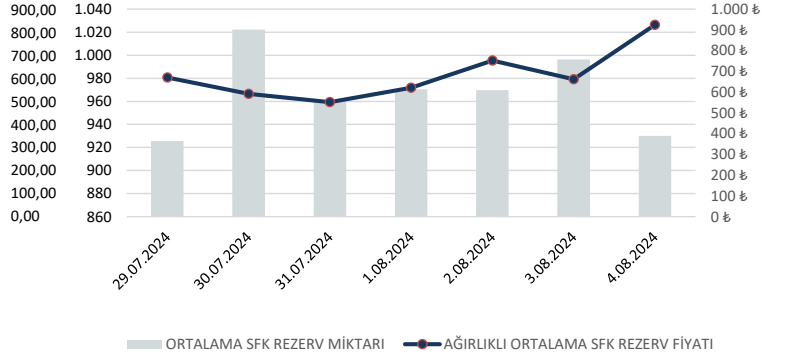
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



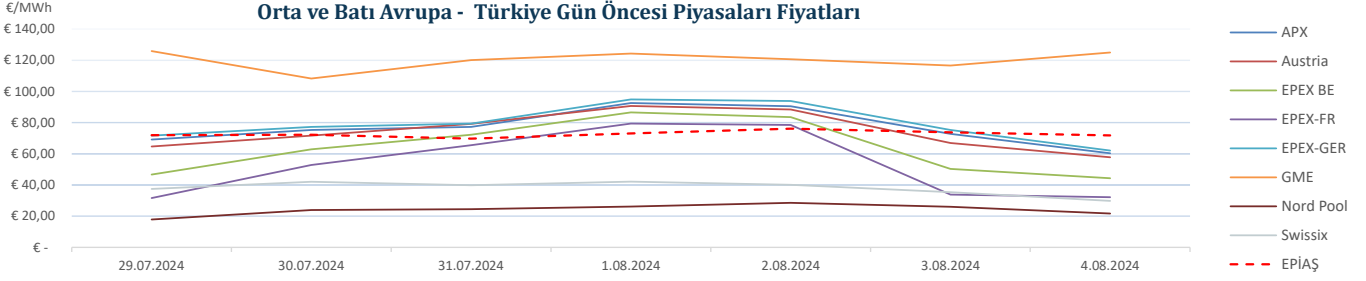
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	29.07.2024	30.07.2024	31.07.2024	1.08.2024	2.08.2024	3.08.2024	4.08.2024
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	349,61	348,86	349,10	362,05	352,08	353,55	353,53
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	688,12	694,22	639,85	721,99	818,35	734,81	585,80
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	925,58	1.022,13	959,88	970,42	969,67	996,42	930,00
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	670,04	591,31	551,76	620,86	752,71	661,97	924,42



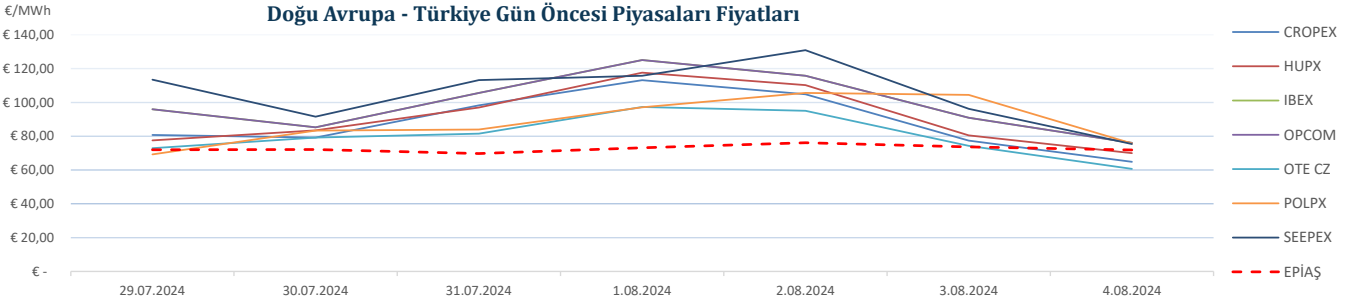
"31. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 66,23 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 93,07 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 72,68 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Ağustos 2024 Cuma günü 130,91 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 29 Temmuz 2024 Pazartesi Günü 17,87 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
29.07.2024	69,15 €	64,67 €	46,65 €	31,63 €	71,62 €	125,89 €	17,87 €	37,51 €	72,01 €
30.07.2024	75,32 €	71,71 €	62,89 €	52,83 €	77,24 €	108,29 €	23,91 €	42,08 €	72,18 €
31.07.2024	77,25 €	79,16 €	72,23 €	65,56 €	79,40 €	120,12 €	24,45 €	39,92 €	69,74 €
1.08.2024	92,56 €	90,69 €	86,57 €	79,40 €	94,87 €	124,29 €	26,20 €	42,17 €	73,13 €
2.08.2024	90,55 €	88,46 €	83,59 €	78,50 €	93,81 €	120,70 €	28,57 €	40,09 €	76,14 €
3.08.2024	72,82 €	66,98 €	50,31 €	33,79 €	75,29 €	116,62 €	26,10 €	35,37 €	73,73 €
4.08.2024	60,34 €	57,77 €	44,33 €	32,22 €	62,09 €	124,99 €	21,65 €	29,81 €	71,84 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
29.07.2024	80,71 €	77,48 €	95,94 €	95,94 €	72,90 €	69,24 €	113,43 €	72,01 €
30.07.2024	79,23 €	83,50 €	85,21 €	85,32 €	79,18 €	83,31 €	91,53 €	72,18 €
31.07.2024	98,21 €	96,92 €	105,57 €	105,57 €	81,57 €	83,95 €	113,26 €	69,74 €
1.08.2024	113,16 €	117,61 €	125,07 €	125,07 €	97,29 €	97,07 €	115,71 €	73,13 €
2.08.2024	104,77 €	110,19 €	115,77 €	115,77 €	95,08 €	105,62 €	130,91 €	76,14 €
3.08.2024	77,38 €	80,51 €	90,95 €	90,95 €	74,26 €	104,49 €	96,25 €	73,73 €
4.08.2024	64,86 €	69,99 €	76,06 €	76,06 €	60,67 €	75,67 €	75,38 €	71,84 €