

# EPIAŞ



**ELEKTRİK PİYASALARI  
HAFTALIK RAPORU  
2021  
(22. Hafta)**

## 22.Haftada (31 Mayıs - 6 Haziran),

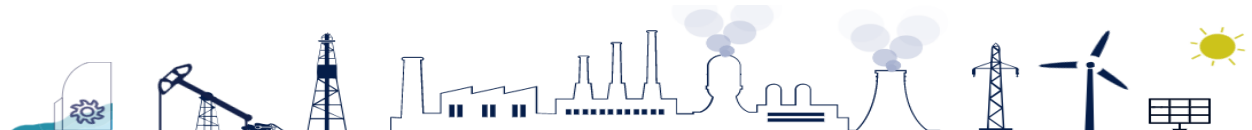
- \* PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 9,87 TL/MWh azalması,
- \* Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 82.940 MWh (saatlik ortalama 494 MWh) azalması,
- \* İkili anlaşma miktarının 262.603 MWh (saatlik ortalama 1.563 MWh) artması,
- \* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 128.845 MWh (saatlik ortalama 767 MWh) azalması,
- \* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 95.101 MWh (saatlik ortalama 566 MWh) azalması,
- \* Fiyattan bağımsız satış miktarının 223.560 MWh (saatlik ortalama 1.331 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

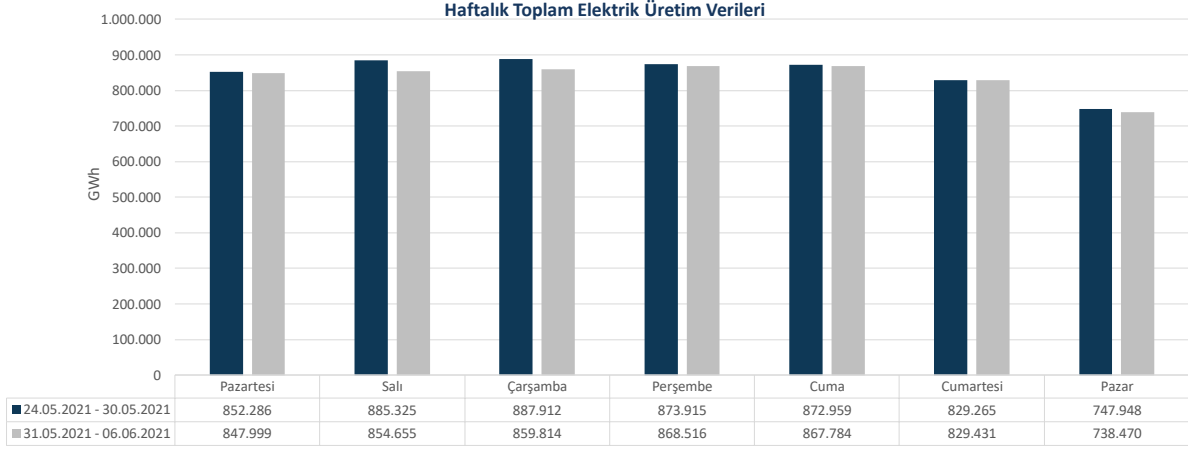
	22. Hafta	% Değişim	21. Hafta
Ortalama PTF	363,76	↓ -2,64%	373,63
Maksimum PTF	470,00	↓ -11,65%	531,99
Minimum PTF	247,99	↓ -9,82%	275,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	362,95	↓ -2,63%	372,74
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	382,92	↓ -3,78%	397,95
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	352,90	↓ -1,88%	359,65
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.745	↓ -0,87%	21.937
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.677	↑ 10,78%	12.347
Maksimum Takas Miktarı	26.337	↑ 0,41%	26.231
Minimum Takas Miktarı	18.134	↑ 0,09%	18.118
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.188	↓ -0,11%	22.214
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.962	↓ -2,22%	27.575
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.108	↑ 5,12%	30.545
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.489	↑ 8,82%	27.099
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	209.929	↑ 11,93%	187.553
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.921	↓ -1,39%	35.414

\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

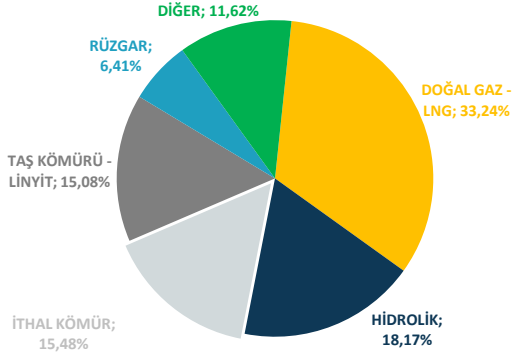
\* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



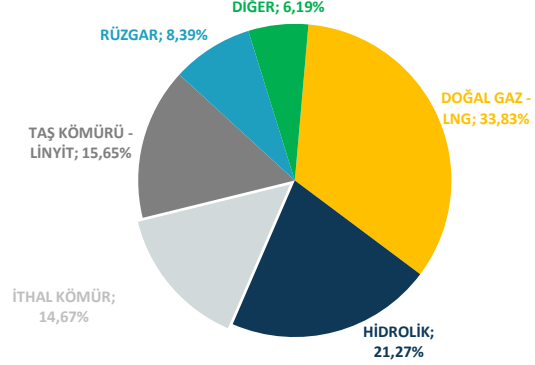
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 82.940 MWh azalarak 5.866.670 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (22. HAFTA)

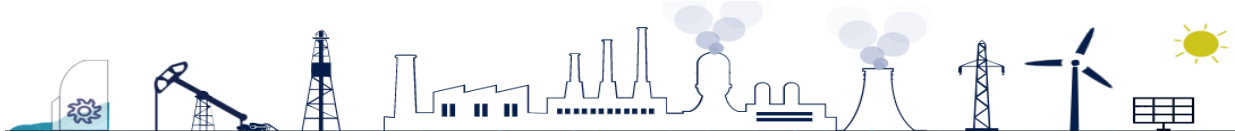


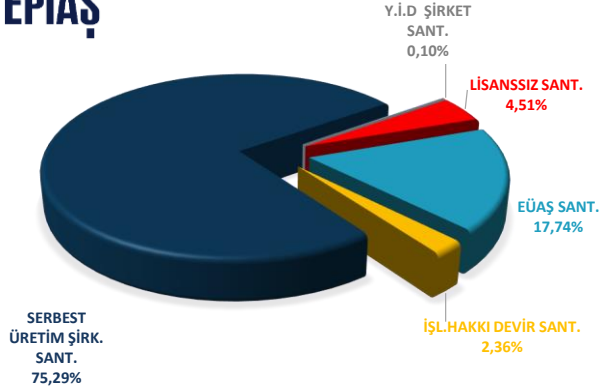
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (21. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.950.053 MWh (%33,24) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.065.950 MWh (%18,17) ile Hidrolik, 908.083 MWh (%15,48) ile İthal Kömür, 884.629 MWh (%15,08) ile Taş Kömürü-Linyit, 681.739 MWh (%11,62) ile Diğer, 376.217 MWh (%6,41) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,62 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 303.455 MWh ile Güneş, 192.437 MWh ile Jeotermal, 109.251 MWh ile Biogaz, 56.571 MWh ile Asfaltit, 13.278 MWh ile Atık Isı ve 6.748 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 459 MWh artarak 58.468 MWh, ihracatı 8.509 MWh azalarak 72.630 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



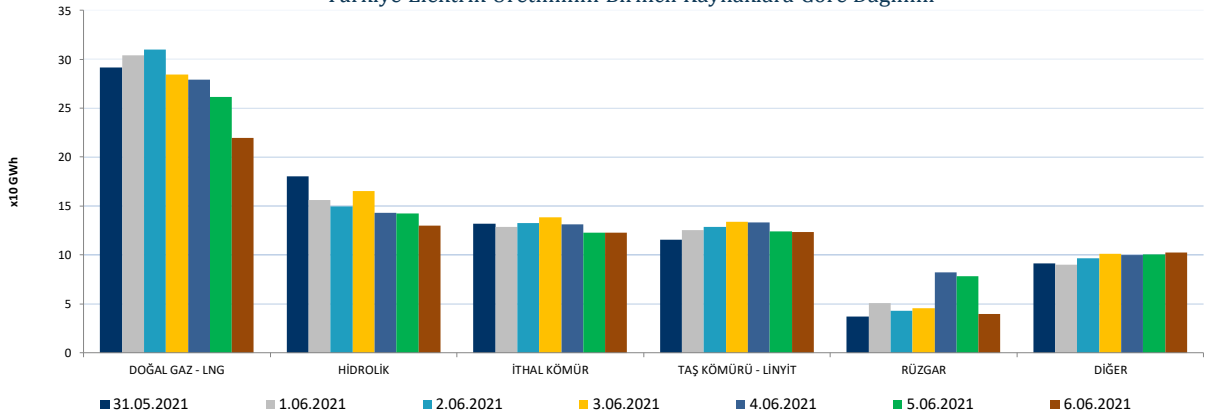


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 82.940 MWh azalarak 5.866.670 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.417.303 MWh (%75,29) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 264.579 MWh (%4,51), Y.İ.D Şirket santralleri 6.025 MWh (%0,10), İ.H.D Şirket santralleri 138.231 MWh (%2,36) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.040.532 MWh (%17,74) bandında olmuştur.

	31.05.2021	1.06.2021	2.06.2021	3.06.2021	4.06.2021	5.06.2021	6.06.2021
DOĞAL GAZ - LNG	291.694	303.727	310.127	284.378	278.847	261.385	219.894
HİDROLİK	180.432	155.941	149.336	165.303	142.824	142.270	129.843
İTHAL KÖMÜR	131.829	128.930	132.417	138.312	131.034	122.830	122.731
RÜZGAR	37.279	50.696	42.699	45.492	82.045	78.311	39.695
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	115.457	125.533	128.712	133.869	133.314	124.055	123.690
DİĞER	91.308	89.829	96.523	101.162	99.720	100.581	102.615

\* Değerler MWh cinsindedir.

### Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

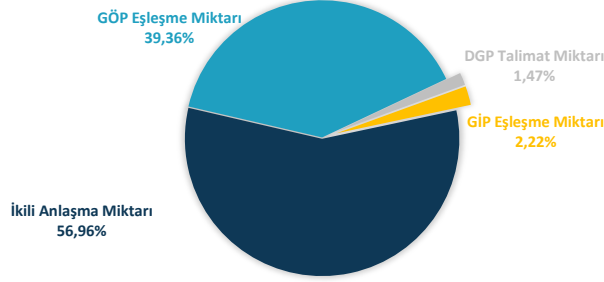


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 49.803 MWh artarak 1.950.053 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 83.864 MWh artarak 908.083 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 334.210 MWh artarak 681.739 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 128.845 MWh azalarak 1.065.950 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 5.804 MWh artarak 884.629 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 95.101 MWh azalarak 376.217 MWh seviyesine gerilemiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.394.155 MWh (%56,96) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.727.658 MWh (%39,36), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 209.929 MWh (%2,22) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 138.760 MWh (%1,47) olmuştur.

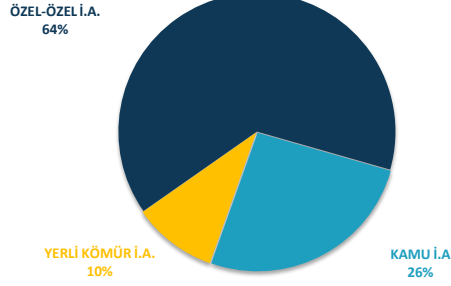
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



\* 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, ilk sırayı 5.394.155 MWh (%56,96) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.727.658 MWh (%39,36), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 209.929 MWh (%2,22) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 138.760 MWh (%1,47) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 262.603 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 4.288 MWh azalmıştır. GİP eşleşme miktarı 22.376 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 11.517 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



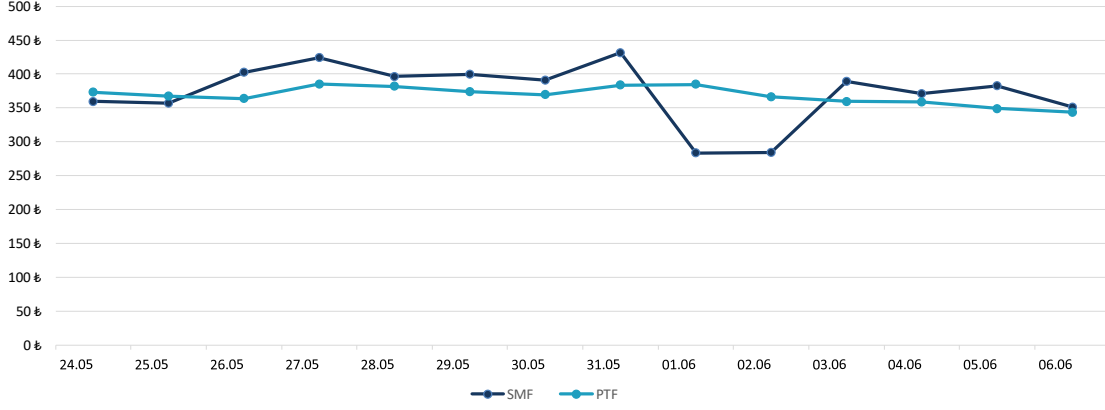
	31.05.2021	1.06.2021	2.06.2021	3.06.2021	4.06.2021	5.06.2021	6.06.2021
İKİLİ ANLAŞMA	700.950	771.451	773.377	794.900	797.324	788.899	767.254
GÖP	546.136	560.255	548.633	523.521	524.442	527.810	496.861
GİP	26.677	43.456	28.734	35.040	23.971	28.228	23.823
DGP	34.870	12.455	15.382	25.892	20.705	23.665	5.791
TOPLAM	1.308.633	1.387.617	1.366.125	1.379.353	1.366.442	1.368.601	1.293.729

\* Değerler MWh cinsindedir.

\* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



24 Mayıs - 06 Haziran 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



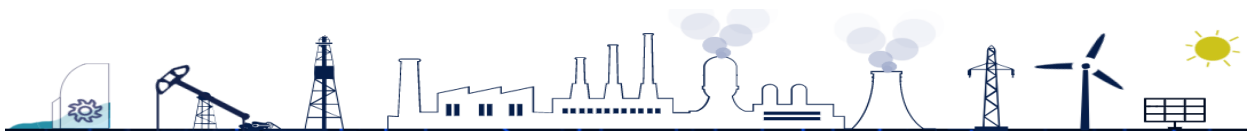
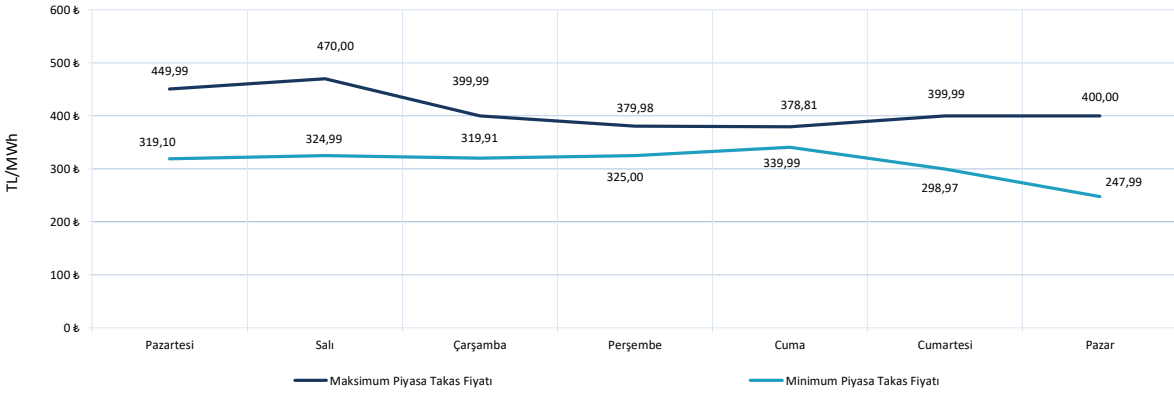
\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 343,71 TL/MWh ile 6 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 384,86 TL/MWh ile 1 Haziran Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 283,70 TL/MWh ile 1 Haziran Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 431,23 TL/MWh ile 31 Mayıs Pazartesi gününe aittir.

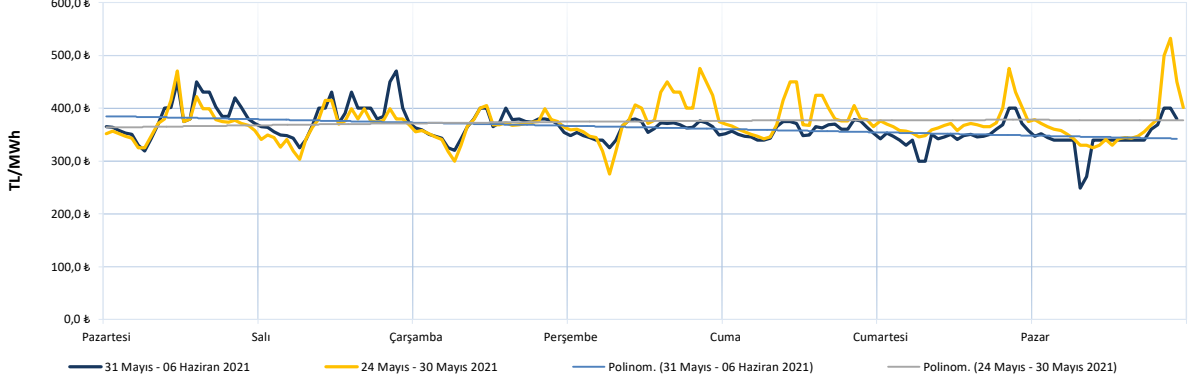
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 470,00 TL/MWh ile 1 Haziran Salı günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 149,99 TL/MWh ile 2 Haziran Çarşamba günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

31 Mayıs - 06 Haziran 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



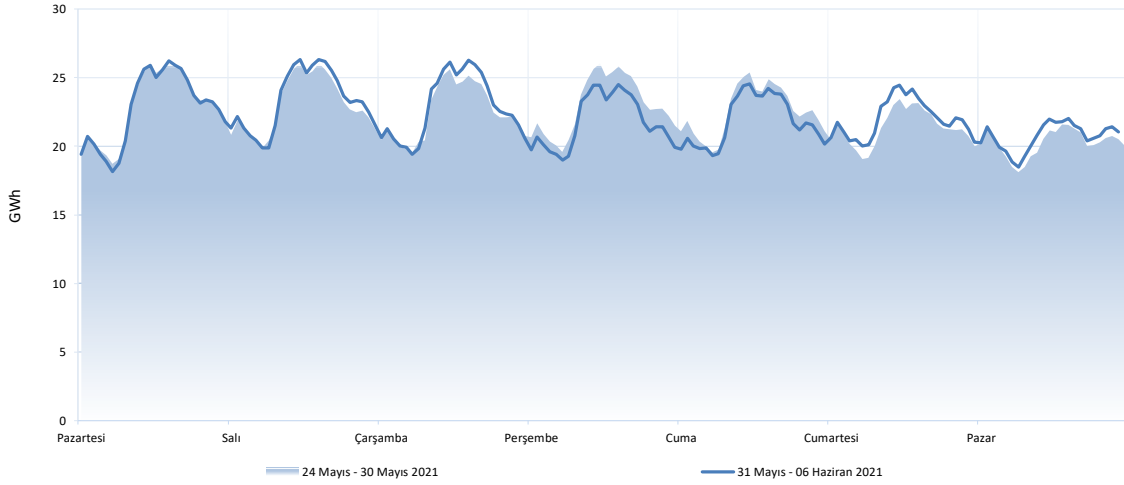
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



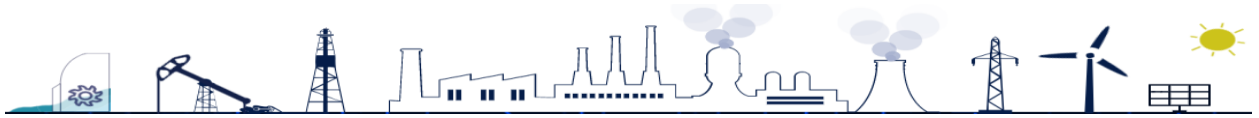
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 9,87 TL/MWh azalarak 363,76 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 26,01 TL/MWh azalış ile 6 Haziran 2021 Pazar günü gerçekleşmiştir.

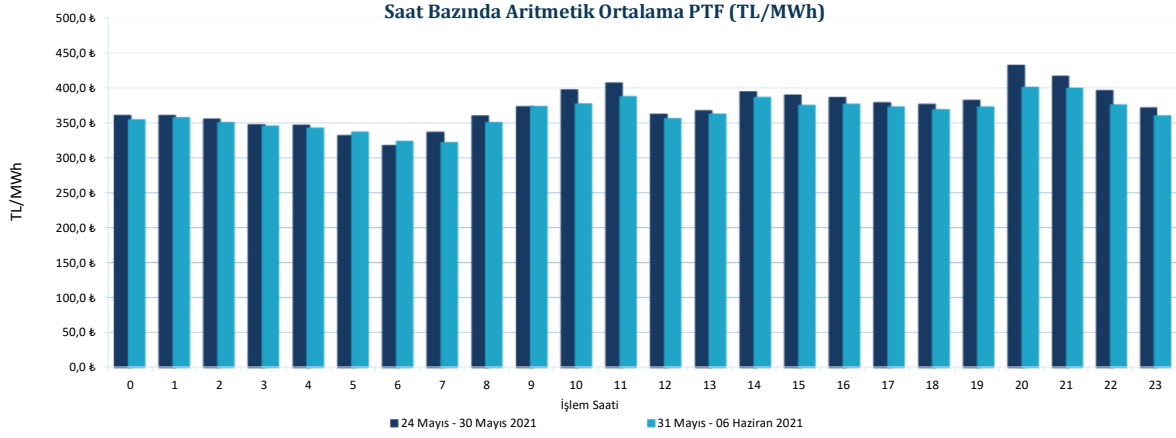
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 362,95 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 382,92 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 352,90 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

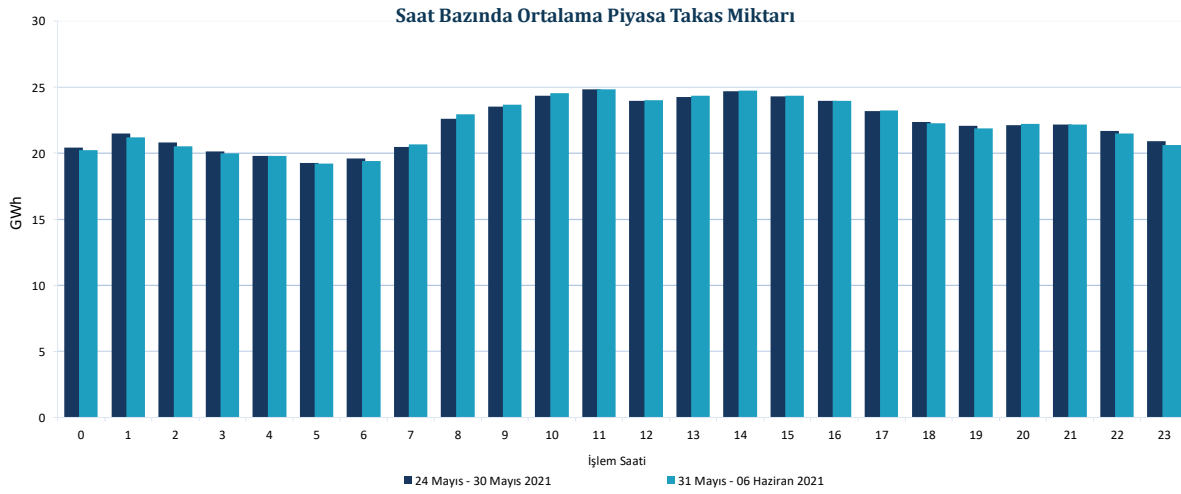


22. hafta genelinde maksimum eşleşme 1 Haziran Salı günü saat 14.00'te 26.337 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 31 Mayıs Pazartesi günü saat 05.00'te 18.134 MWh olarak gerçekleşmiştir.

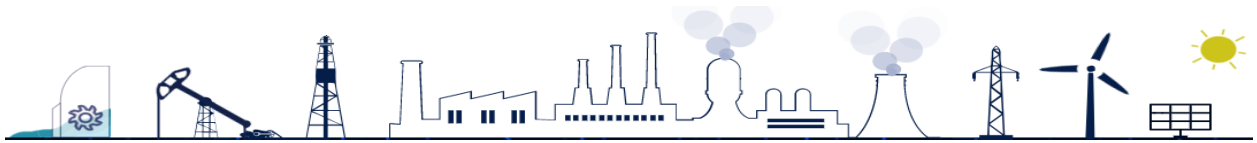




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 22 saatte azalış, 2 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 5,00 TL/MWh artarak 323,99 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 32,17 TL/MWh azalarak 400,64 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

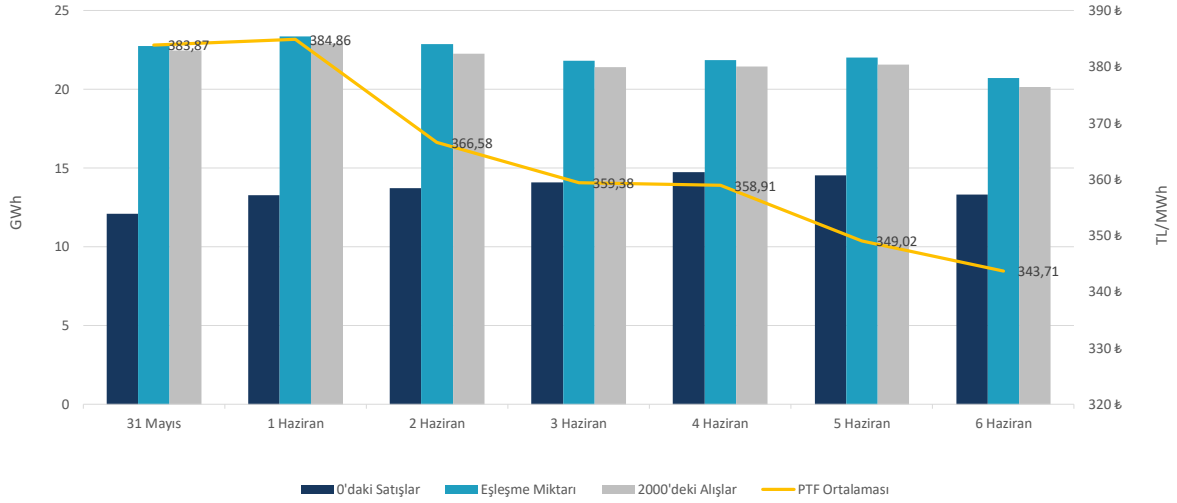


Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 08.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 348 MWh artarak 22.941 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.





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

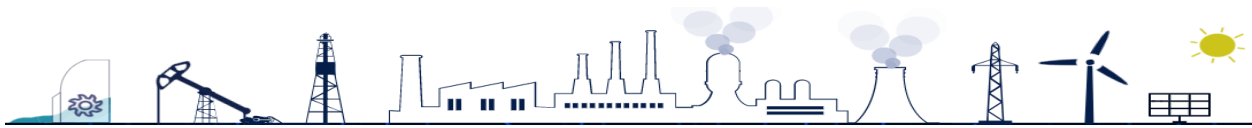


22. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,68 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,75 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,19 GWh seviyesindedir. Bu değerler 21. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.330 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 26 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 192 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Haziran 2021 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 18,28 TL/MWh azalarak 366,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 455 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 664 MWh azalması etkili olmuştur. 5 Haziran 2021 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 9,89 TL/MWh azalarak 349,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 213 MWh azalması etkili olmuştur.

22. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,2 (103.002 MWh) azalarak 4.529.554 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,5 (67.378 MWh) artarak 2.722.548 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,8 (223.560 MWh) artarak 2.297.815 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,9 (32.137 MWh) azalarak 3.653.232 MWh, teklif edilen satış miktarı %8,8 (401.529 MWh) artarak 4.954.092 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,7 (71.530 MWh) azalarak 1.002.284 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %10,5 (652 MWh) artarak 6.838 MWh seviyesine yükselmiştir.



07.06.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1132'dir. Bu hafta günlük ortalama 897 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

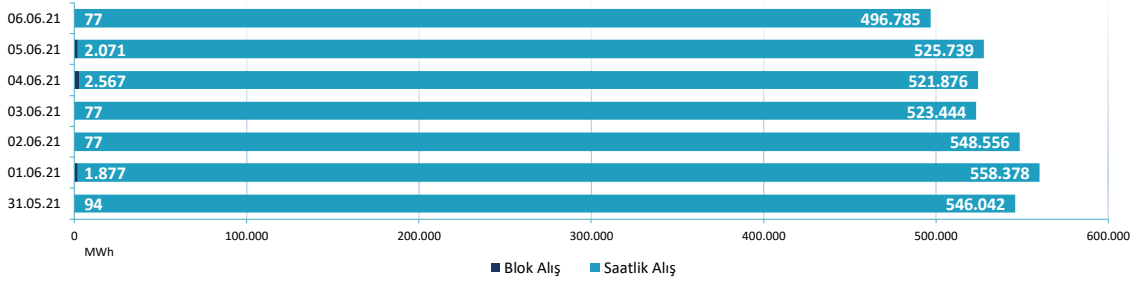
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 388.935 MWh,
- Blok satış miktarı 143.183 MWh,
- Saatlik alış miktarı 531.546 MWh,
- Blok alış miktarı 977 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -283.155 TL olarak gerçekleşmiştir.

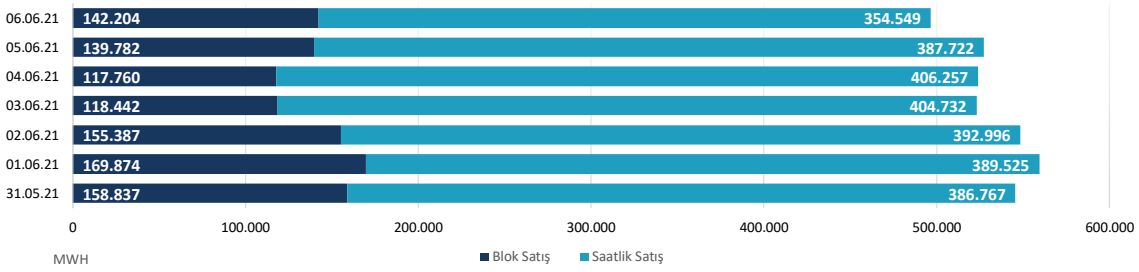
	31.05.21	1.06.2021	2.06.2021	3.06.2021	4.06.2021	5.06.2021	6.06.2021
ALİŞ	SAATLİK	546.042	558.378	548.556	523.444	521.876	496.785
	BLOK	94	1.877	77	77	2.567	77
SATIŞ	SAATLİK	386.767	389.525	392.996	404.732	406.257	354.549
	BLOK	158.837	169.874	155.387	118.442	117.760	142.204

\* Değerleri MWh cinsindedir.

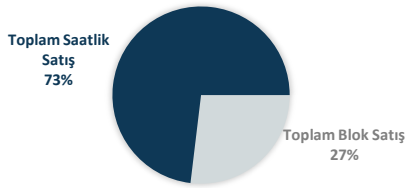
### Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



### Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

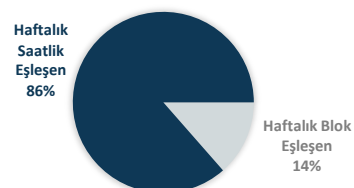


### 31 Mayıs - 06 Haziran 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

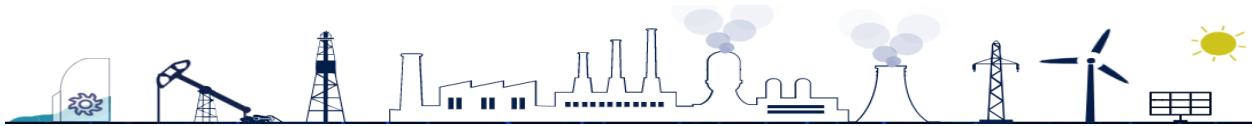


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %73'ü saatlik, %27'si blok tekliftir.

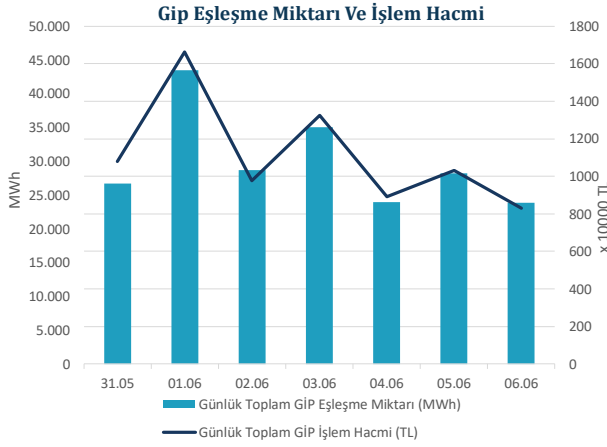
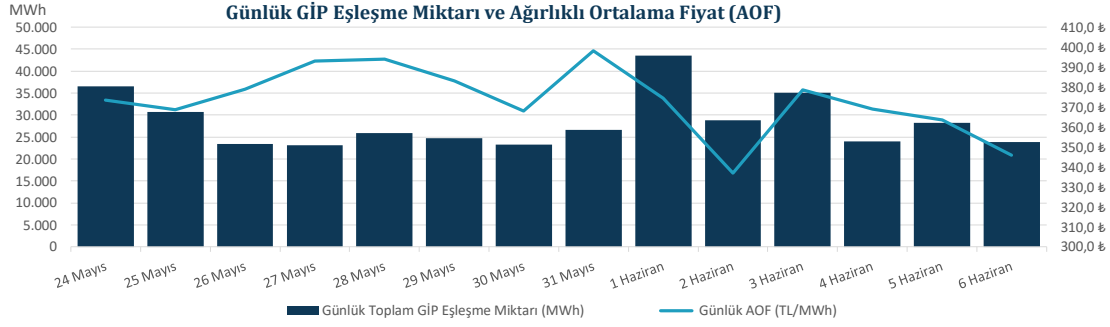
### 31 Mayıs - 06 Haziran 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %86, blok alış ve satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Mayıs 2021 Pazartesi günü saat 14.00'te 468,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



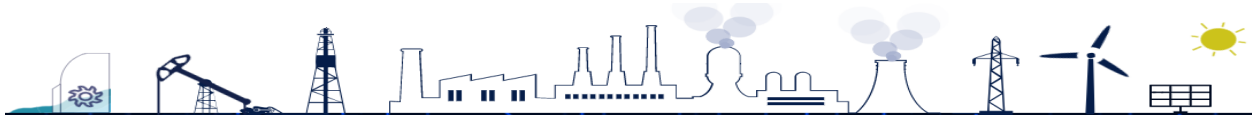
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 209.929 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 31 Mayıs 2021 Pazartesi günü saat 14.00'te 468,94 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Haziran 2021 Salı saat 18.00'de 3.106 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Haziran 2021 Salı günü, minimum ticaret 6 Haziran 2021 Pazartesi günü olmuştur.

07.06.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1139 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 571 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
24.05.2021	373,56	36.541	13.650.295	484,10	242,17
25.05.2021	371,87	30.621	11.386.944	449,99	192,30
26.05.2021	380,52	23.476	8.932.957	520,00	256,11
27.05.2021	407,71	23.186	9.453.159	500,00	250,00
28.05.2021	399,95	25.826	10.329.093	480,00	170,37
29.05.2021	390,80	24.709	9.656.556	546,09	280,00
30.05.2021	371,80	23.194	8.623.502	547,95	0,01
31.05.2021	404,47	26.677	10.790.311	508,00	205,00
1.06.2021	382,44	43.456	16.619.081	490,00	101,10
2.06.2021	339,74	28.734	9.762.106	411,99	211,53
3.06.2021	378,25	35.040	13.254.101	478,00	300,01
4.06.2021	371,46	23.971	8.904.188	450,97	301,00
5.06.2021	365,35	28.228	10.313.081	449,98	283,16
6.06.2021	348,36	23.823	8.298.898	450,00	240,55

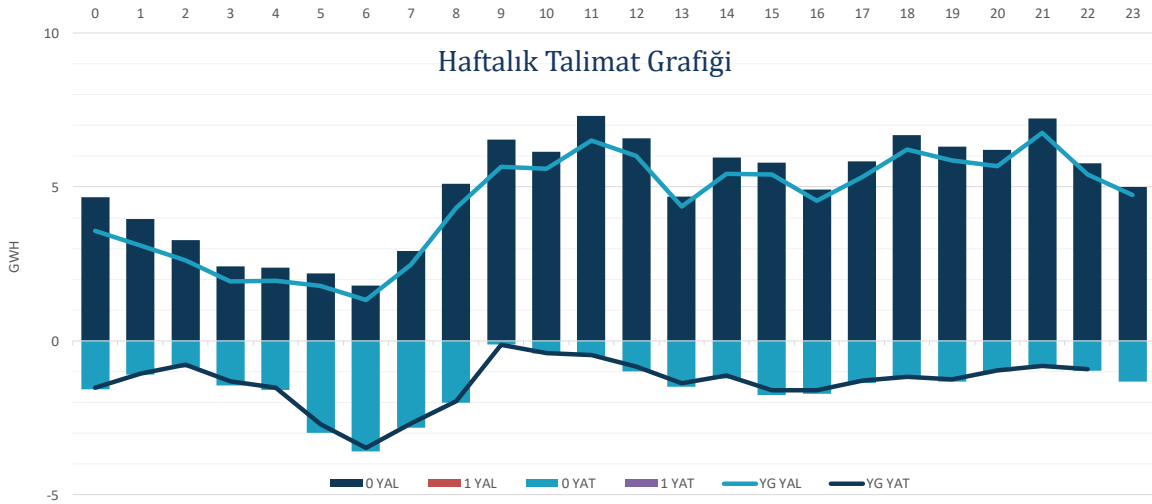
\* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

\* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



"Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

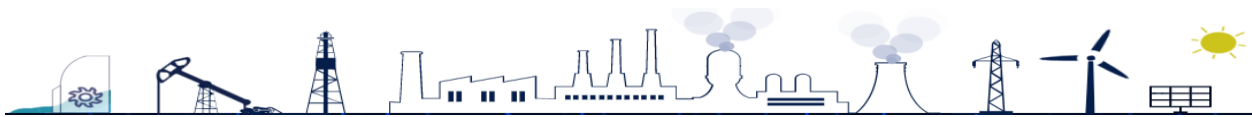
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 11.517 MWh artarak 138.760 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 22. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 10.658 MWh artarak 32.229 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 858 MWh artarak 106.531 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Mayıs 2021 Pazartesi günü 33.926 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Haziran 2021 Salı günü 1.086 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 2 Haziran 2021 Çarşamba günü 13.069 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 6 Haziran 2021 Pazar günü 767 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
31.05.2021	41.394	0	41.394	960	0	960
01.06.2021	1.516	0	1.516	11.958	0	11.958
02.06.2021	2.547	0	2.547	14.224	0	14.224
03.06.2021	25.573	0	25.573	2.751	0	2.751
04.06.2021	19.342	0	19.342	2.705	0	2.705
05.06.2021	23.907	0	23.907	790	0	790
06.06.2021	5.395	0	5.395	771	0	771

\*Değerler MWh cinsindedir.

\*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

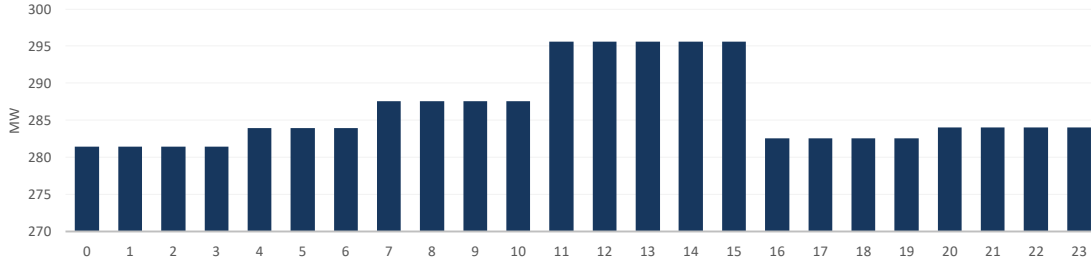


\* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 22. Hafta Raporu | 11

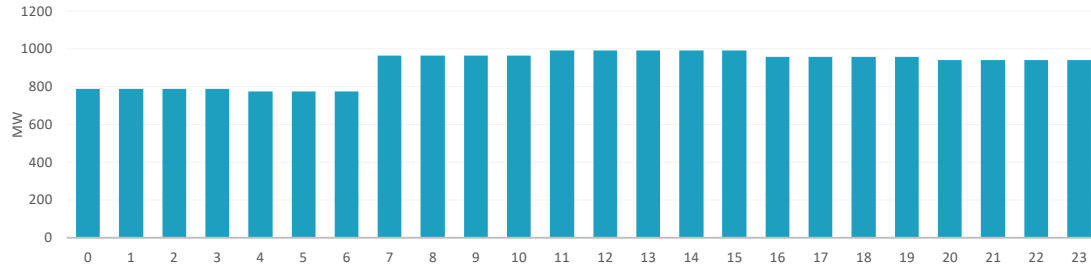
22. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 48.106 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 12,25 TL/MW azalarak 103,25 TL/MW olmuştur.

### Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

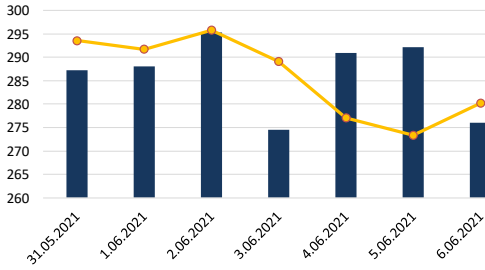


22. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.876 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,08 TL/MW azalarak 88,62 TL/MW olmuştur.

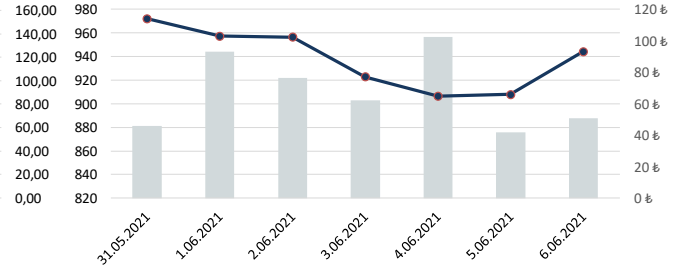
### Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



### PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



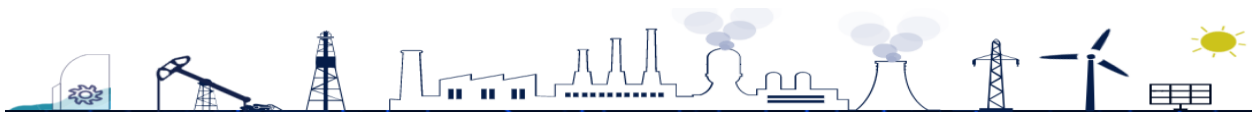
### SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



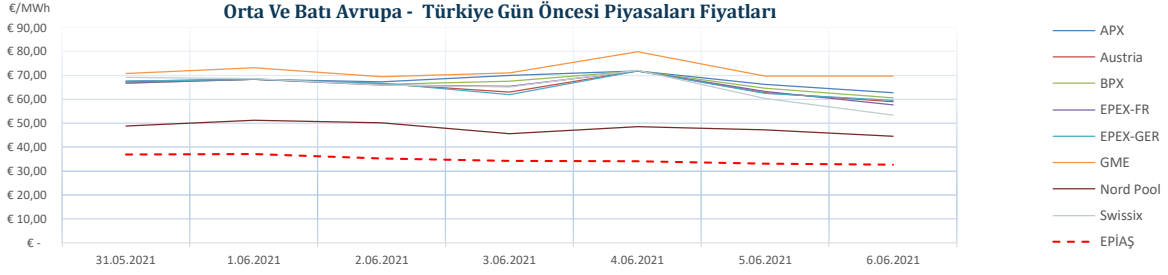
■ ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)  
● AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI

■ ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI ● AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI

	31.05.2021	1.06.2021	2.06.2021	3.06.2021	4.06.2021	5.06.2021	6.06.2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	287,21	288,09	295,38	274,60	290,98	292,11	276,06
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	134,17	126,74	143,15	116,27	68,22	53,36	80,66
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	881,21	943,92	921,71	903,17	956,46	875,63	887,75
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	114,17	103,06	102,38	77,22	64,92	65,90	93,14



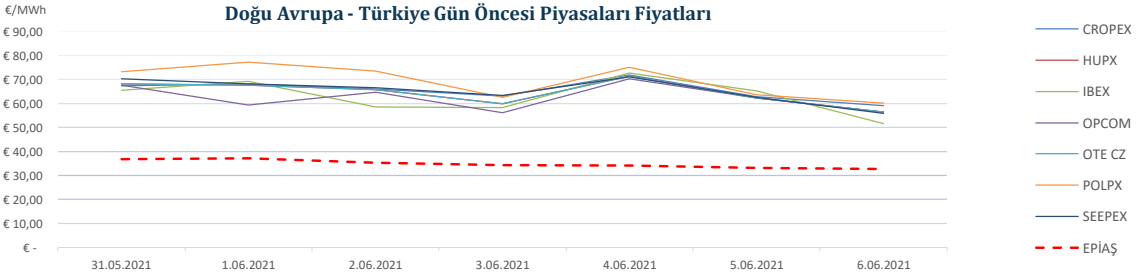
"22. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,46 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,97 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 34,79 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 4 Haziran 2021 Cuma günü 79,78 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 6 Haziran 2021 Pazar Günü 32,68 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
31.05.2021	67,59 €	67,32 €	66,63 €	66,66 €	67,46 €	70,83 €	48,71 €	69,13 €	36,86 €
1.06.2021	68,25 €	68,25 €	68,23 €	68,22 €	68,25 €	73,16 €	51,15 €	68,69 €	37,14 €
2.06.2021	67,33 €	66,54 €	66,28 €	65,97 €	66,69 €	69,51 €	50,15 €	65,91 €	35,25 €
3.06.2021	70,01 €	63,13 €	67,49 €	65,54 €	61,96 €	71,03 €	45,71 €	65,08 €	34,26 €
4.06.2021	71,80 €	71,80 €	71,80 €	71,80 €	71,80 €	79,78 €	48,61 €	72,00 €	34,15 €
5.06.2021	66,31 €	62,71 €	64,53 €	63,23 €	62,56 €	69,71 €	47,12 €	60,29 €	33,19 €
6.06.2021	62,66 €	59,09 €	60,58 €	57,55 €	59,44 €	69,58 €	44,55 €	53,46 €	32,68 €

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
31.05.2021	67,35 €	68,10 €	65,60 €	67,54 €	68,10 €	73,22 €	70,43 €	36,86 €
1.06.2021	68,22 €	67,71 €	69,34 €	59,41 €	67,71 €	77,37 €	68,15 €	37,14 €
2.06.2021	65,98 €	65,72 €	58,47 €	64,71 €	65,72 €	73,48 €	66,47 €	35,25 €
3.06.2021	63,13 €	59,91 €	58,30 €	56,08 €	59,91 €	62,54 €	63,40 €	34,26 €
4.06.2021	71,80 €	71,49 €	72,82 €	70,41 €	71,49 €	75,09 €	71,23 €	34,15 €
5.06.2021	62,71 €	62,40 €	65,23 €	62,40 €	62,40 €	63,62 €	62,62 €	33,19 €
6.06.2021	59,09 €	56,37 €	51,62 €	56,37 €	56,37 €	60,14 €	55,95 €	32,68 €



\* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

\*Kaynak:Montel-Foreks

\* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 22.Hafta Raporu | 13