

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (23. Hafta)

23.Haftada (7 Haziran - 13 Haziran),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 8,6 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 80.586 MWh (saatlik ortalama 480 MWh) artması,
- * DGP miktarının 52.160 MWh (saatlik ortalama 310 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 119.162 MWh (saatlik ortalama 709 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 77.943 MWh (saatlik ortalama 464 MWh) azalması,
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının 288.250 MWh (saatlik ortalama 1.716 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

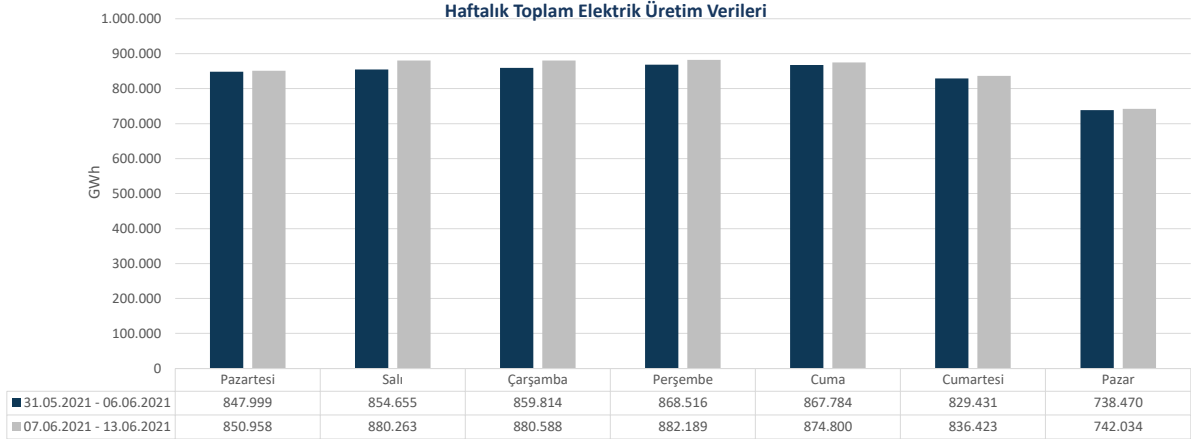
	23. Hafta	% Değişim	22. Hafta
Ortalama PTF	372,36	↑ 2,36%	363,76
Maksimum PTF	499,99	↑ 6,38%	470,00
Minimum PTF	235,00	↓ -5,24%	247,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	370,89	↑ 2,19%	362,95
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	400,53	↑ 4,60%	382,92
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	356,79	↑ 1,10%	352,90
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	21.903	↑ 0,72%	21.745
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.962	↓ -12,54%	13.677
Maksimum Takas Miktarı	26.128	↓ -0,79%	26.337
Minimum Takas Miktarı	18.873	↑ 4,07%	18.134
Saatlik Ort. Takas Miktarı	22.368	↑ 0,81%	22.188
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.840	↓ -0,45%	26.962
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.997	↓ -0,35%	32.108
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.380	↓ -0,37%	29.489
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	180.397	↓ -14,07%	209.929
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.400	↑ 1,37%	34.921

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

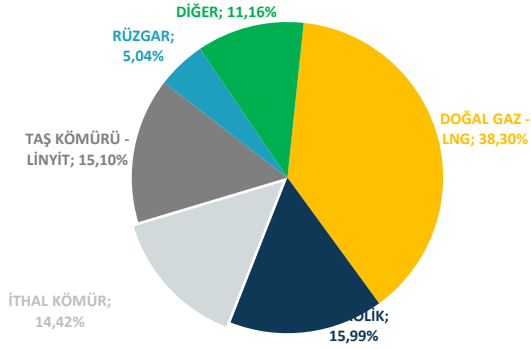
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



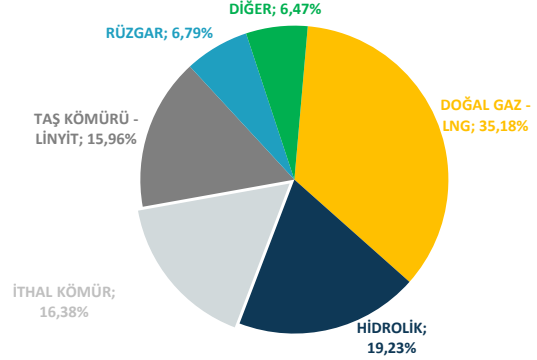
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 80.586 MWh artarak 5.947.256 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (23. HAFTA)

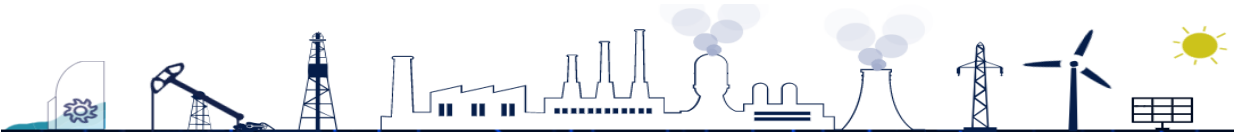


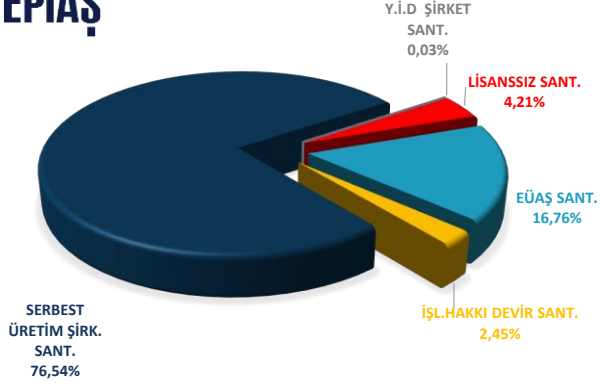
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (22. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.268.267 MWh (%38,30) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 946.787 MWh (%15,99) ile Hidrolik, 893.955 MWh (%15,10) ile Taş Kömürü-Linyit, 853.606 MWh (%14,42) ile İthal Kömür, 660.760 MWh (%11,16) ile Diğer, 298.274 MWh (%5,04) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %11,16 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 283.649 MWh ile Güneş, 189.696 MWh ile Jeotermal, 109.136 MWh ile Biogaz, 57.235 MWh ile Asfaltit, 14.111 MWh ile Atık Isı ve 6.933 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.624 MWh azalarak 52.844 MWh, ihracatı 17.132 MWh azalarak 55.498 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



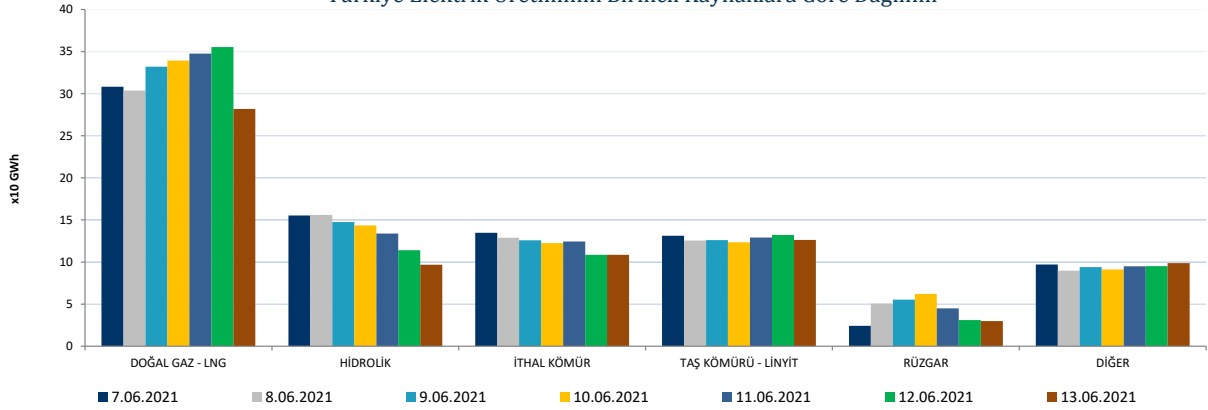


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 80.586 MWh artarak 5.947.256 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.552.117 MWh (%76,54) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 250.241 MWh (%4,21), Y.İ.D Şirket santralleri 2.001 MWh (%0,03), İ.H.D Şirket santralleri 145.991 MWh (%2,45) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 996.906 MWh (%16,76) bandında olmuştur.

	7.06.2021	8.06.2021	9.06.2021	10.06.2021	11.06.2021	12.06.2021	13.06.2021
DOĞAL GAZ - LNG	308.335	303.727	331.983	339.402	347.667	355.349	281.804
HİDROLİK	155.295	155.941	147.396	143.458	133.855	114.086	96.756
İTHAL KÖMÜR	134.826	128.930	125.814	122.472	124.445	108.543	108.576
RÜZGAR	24.196	50.696	55.304	62.252	44.881	31.130	29.816
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.235	125.533	126.128	123.544	129.030	132.125	126.361
DİĞER	97.072	89.829	93.964	91.060	94.923	95.191	98.720

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



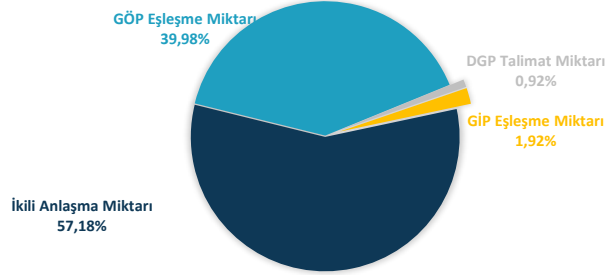
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 318.214 MWh artarak 2.268.267 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 54.477 MWh azalarak 853.606 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 302.281 MWh artarak 660.760 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 119.162 MWh azalarak 946.787 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 9.326 MWh artarak 893.955 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 77.943 MWh azalarak 298.274 MWh seviyesine gerilemiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.375.449 MWh (%57,18) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.757.868 MWh (%39,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 180.397 MWh (%1,92) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 86.600 MWh (%0,92) olmuştur.

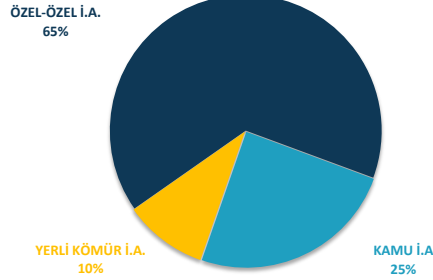
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.375.449 MWh (%57,18) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.757.868 MWh (%39,98), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 180.397 MWh (%1,92) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 86.600 MWh (%0,92) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 18.706 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 30.210 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 29.532 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 52.160 MWh azalmıştır.

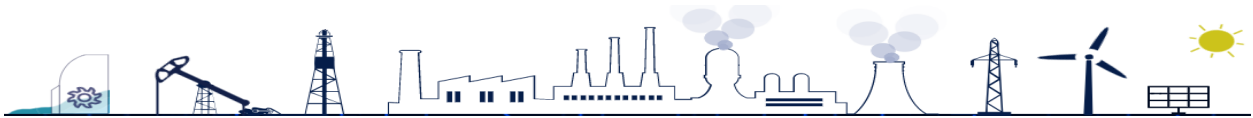
İkili Anlaşma Detayı



	7.06.2021	8.06.2021	9.06.2021	10.06.2021	11.06.2021	12.06.2021	13.06.2021
İKİLİ ANLAŞMA	765.372	765.556	780.101	775.188	762.432	764.806	761.995
GÖP	547.574	543.741	540.574	548.426	552.912	518.075	506.566
GİP	22.602	26.812	29.737	33.996	27.522	18.746	20.980
DGP	14.306	19.386	15.140	10.209	12.319	7.317	7.923
TOPLAM	1.349.855	1.355.495	1.365.551	1.367.818	1.355.186	1.308.945	1.297.464

* Değerler MWh cinsindendir.

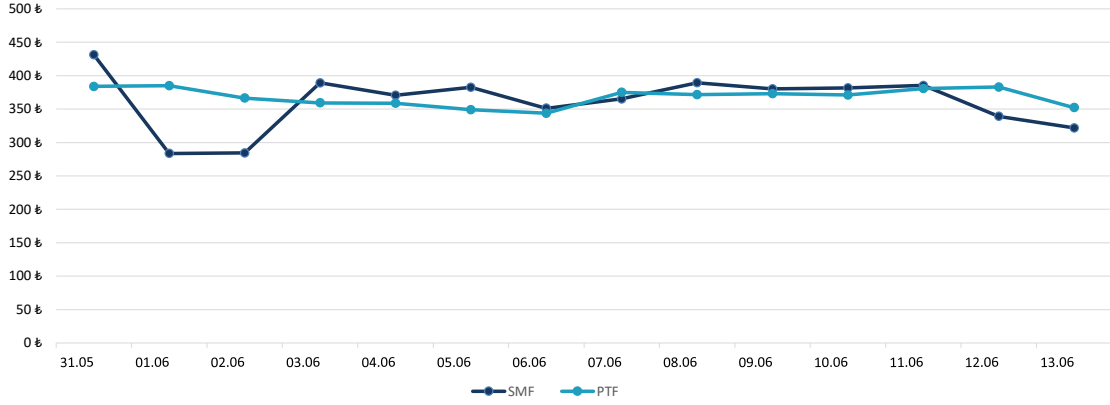
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 23.Hafta Raporu | 4

31 Mayıs - 13 Haziran 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



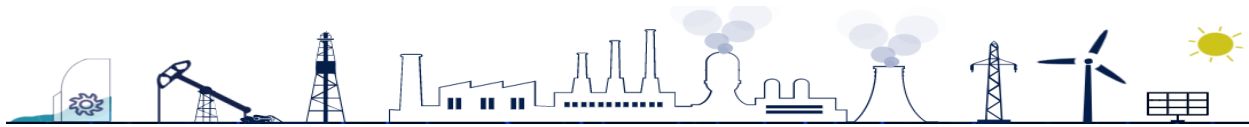
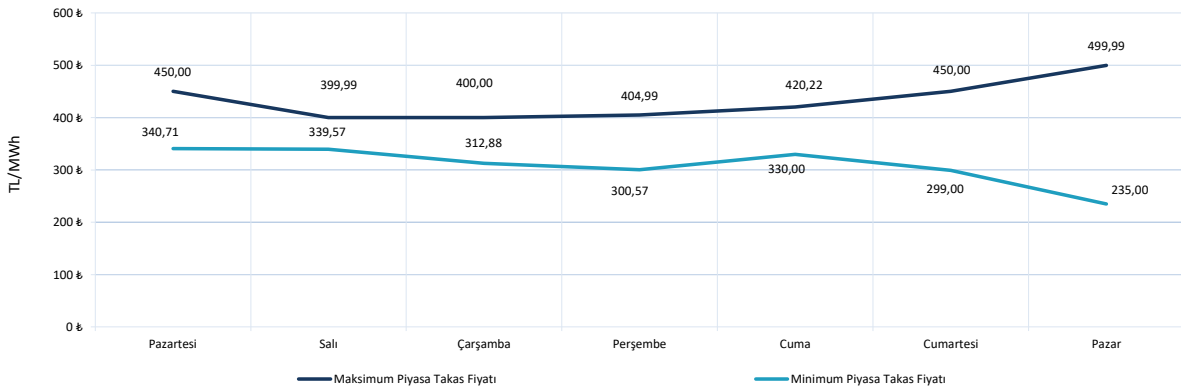
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 352,17 TL/MWh ile 13 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 382,91 TL/MWh ile 12 Haziran Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 321,82 TL/MWh ile 13 Haziran Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 389,39 TL/MWh ile 8 Haziran Salı gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 499,99 TL/MWh ile 13 Haziran Pazar günü saat 21.00'de gerçekleşmiştir.

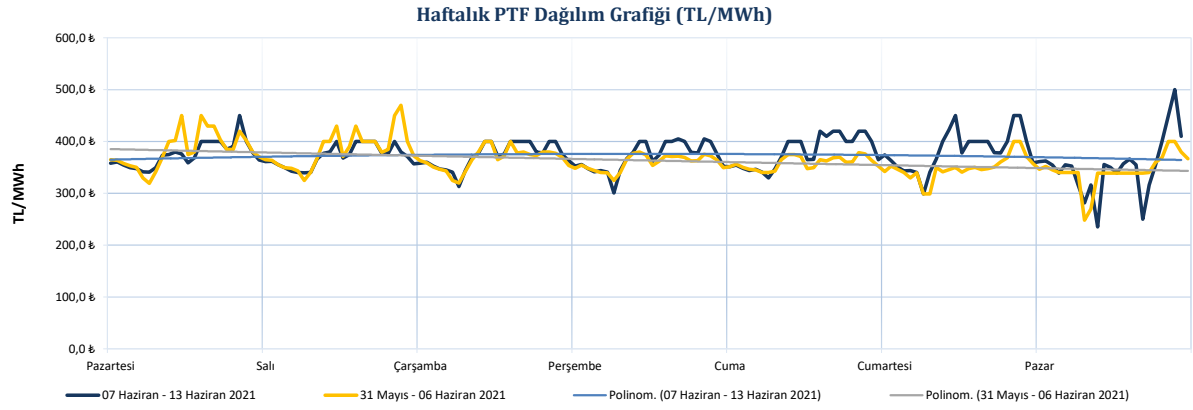
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 158,00 TL/MWh ile 13 Haziran Pazar günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

07 Haziran - 13 Haziran 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



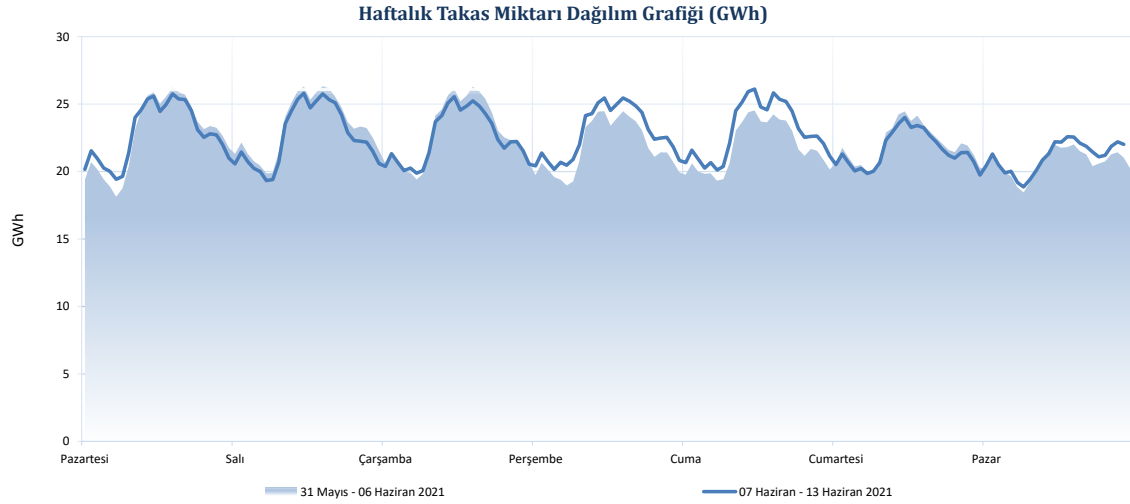
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 23. Hafta Raporu | 5

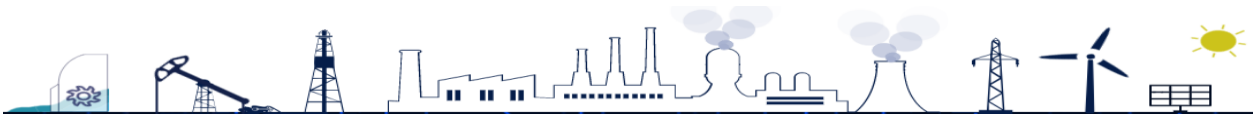


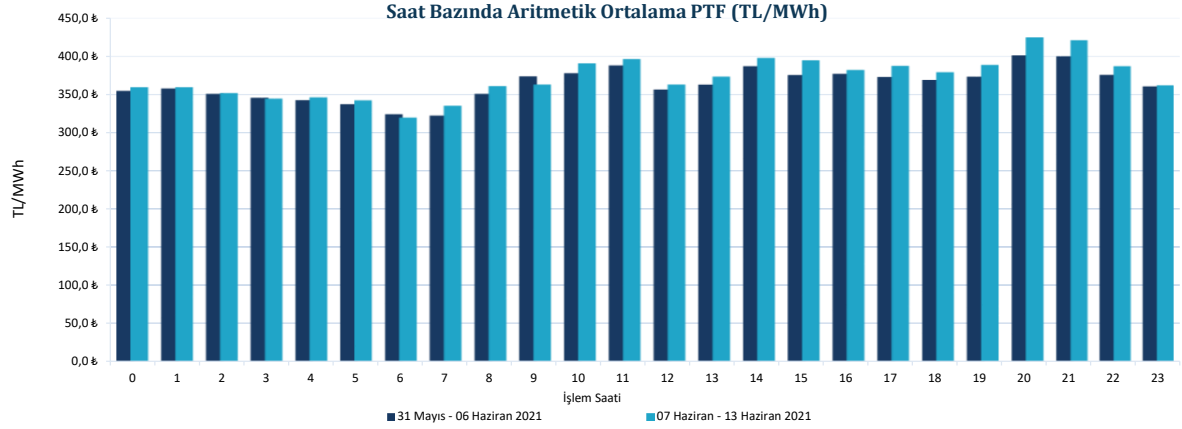
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 8,60 TL/MWh artarak 372,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 33,89 TL/MWh artış ile 12 Haziran 2021 Cumartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 370,89 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 400,53 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 356,79 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

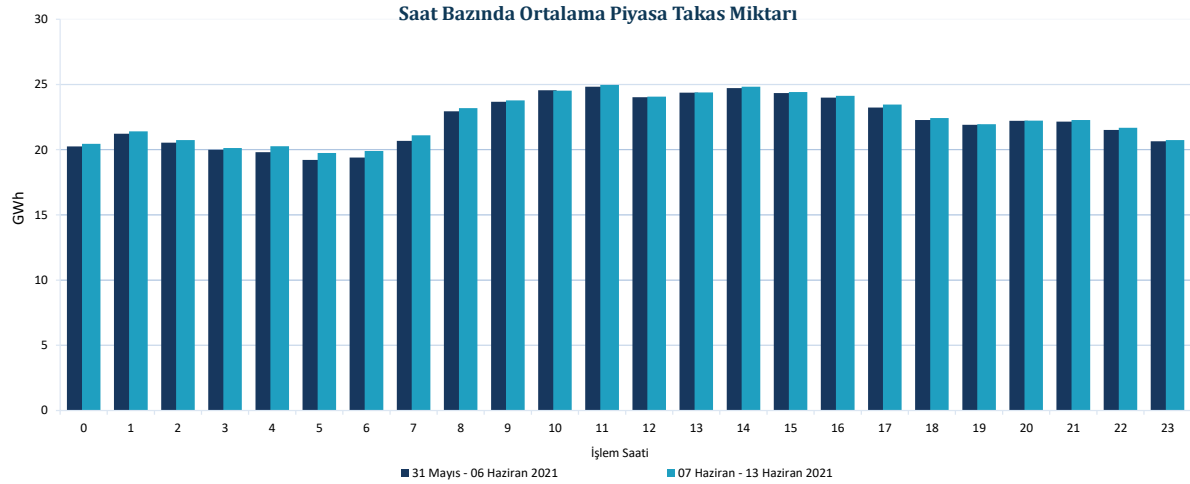


23. hafta genelinde maksimum eşleşme 11 Haziran Cuma günü saat 11.00'de 26.128 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Haziran Pazar günü saat 06.00'da 18.873 MWh olarak gerçekleşmiştir.





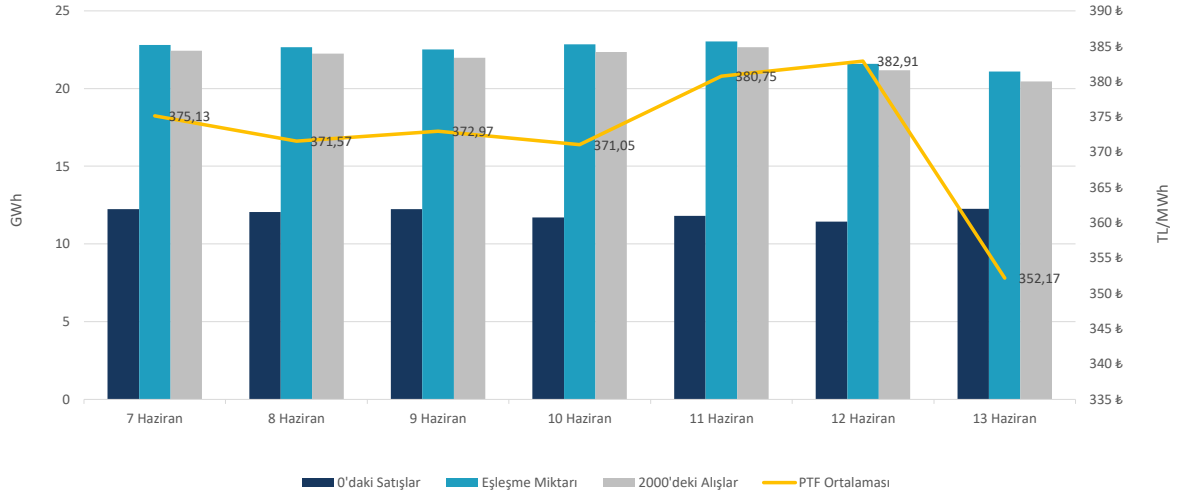
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 3 saatte azalış, 21 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 20.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 24,39 TL/MWh artarak 425,03 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 9,98 TL/MWh azalarak 363,32 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 05.00'te olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 530 MWh artarak 19.753 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

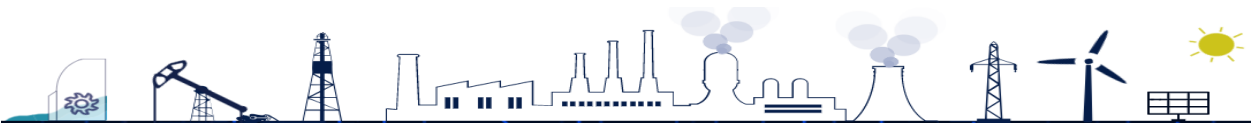


23. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,96 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 21,9 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 22,37 GWh seviyesindedir. Bu değerler 22. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.715 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 180 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 158 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

13 Haziran 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 30,75 TL/MWh azalarak 352,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 836 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 710 MWh azalması etkili olmuştur. 11 Haziran 2021 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 9,70 TL/MWh artarak 380,75 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 296 MWh artması etkili olmuştur.

23. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,5 (20.487 MWh) azalarak 4.509.067 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %10,3 (279.312 MWh) azalarak 2.443.236 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,5 (288.250 MWh) azalarak 2.009.565 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,7 (26.428 MWh) artarak 3.679.659 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,4 (18.304 MWh) azalarak 4.935.788 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %30,7 (308.147 MWh) artarak 1.310.431 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %218,2 (14.919 MWh) artarak 21.758 MWh seviyesine yükselmiştir.



14.06.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1135'dir. Bu hafta günlük ortalama 898 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

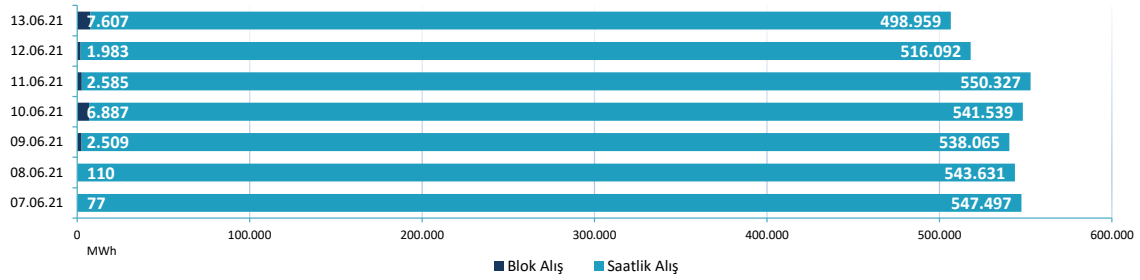
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 349.034 MWh,
- Blok satış miktarı 187.204 MWh,
- Saatlik alış miktarı 533.730 MWh,
- Blok alış miktarı 3.108 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -435.323 TL olarak gerçekleşmiştir.

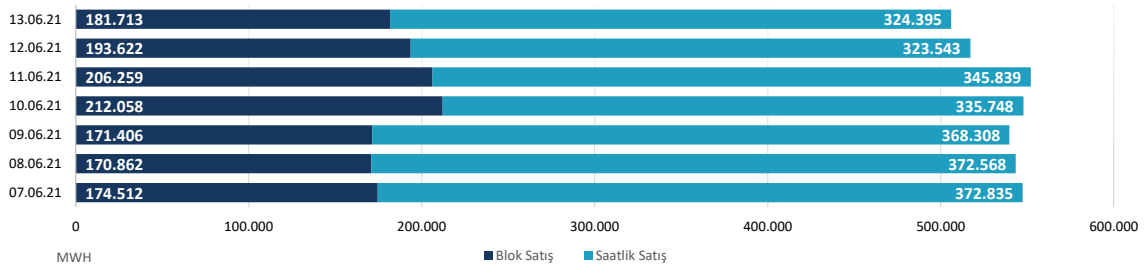
		7.06.21	8.06.2021	9.06.2021	10.06.2021	11.06.2021	12.06.2021	13.06.2021
ALİŞ	SAATLİK	547.497	543.631	538.065	541.539	550.327	516.092	498.959
	BLOK	77	110	2.509	6.887	2.585	1.983	7.607
SATIŞ	SAATLİK	372.835	372.568	368.308	335.748	345.839	323.543	324.395
	BLOK	174.512	170.862	171.406	212.058	206.259	193.622	181.713

* Değerleri MWh cinsindendir.

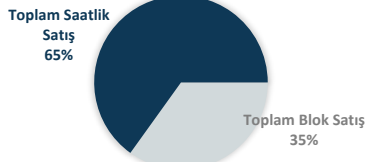
Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



07 Haziran - 13 Haziran 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

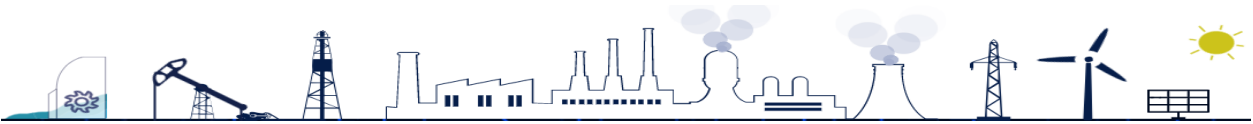


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %65'ü saatlik, %35'si blok tekliftir.

07 Haziran - 13 Haziran 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

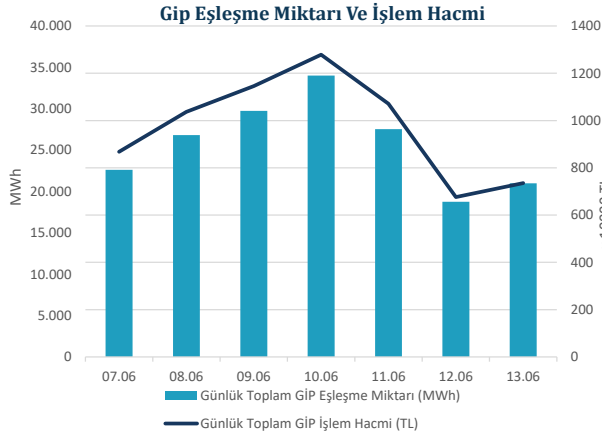
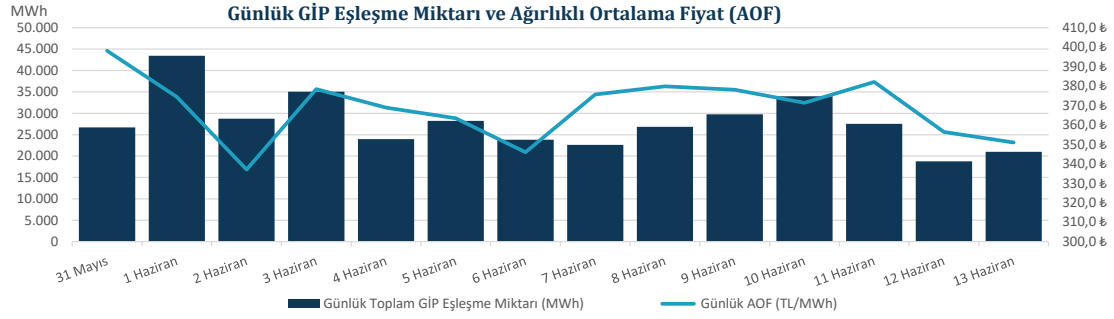


Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Haziran 2021 Pazar günü saat 21.00'de 495,15 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



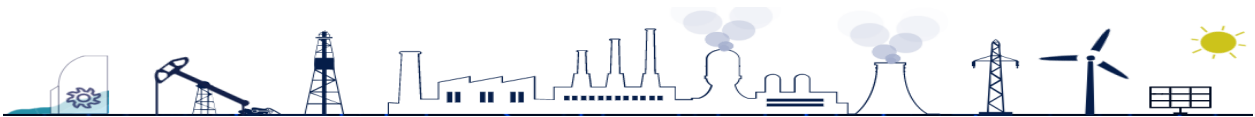
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 180.397 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 13 Haziran 2021 Pazar günü saat 21.00'de 495,15 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 9 Haziran 2021 Çarşamba saat 23.00'te 2.259 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 10 Haziran 2021 Perşembe günü, minimum ticaret 12 Haziran 2021 Cumartesi günü olmuştur.

14.06.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1141 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 562 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
7.06.2021	383,92	22.602	8.677.409	463,50	278,00
8.06.2021	386,66	26.812	10.367.188	464,97	316,10
9.06.2021	385,24	29.737	11.456.039	445,98	250,00
10.06.2021	376,06	33.996	12.784.663	419,99	284,00
11.06.2021	389,15	27.522	10.710.264	451,00	265,01
12.06.2021	360,68	18.746	6.761.471	463,50	205,00
13.06.2021	350,64	20.980	7.356.458	520,00	234,99

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

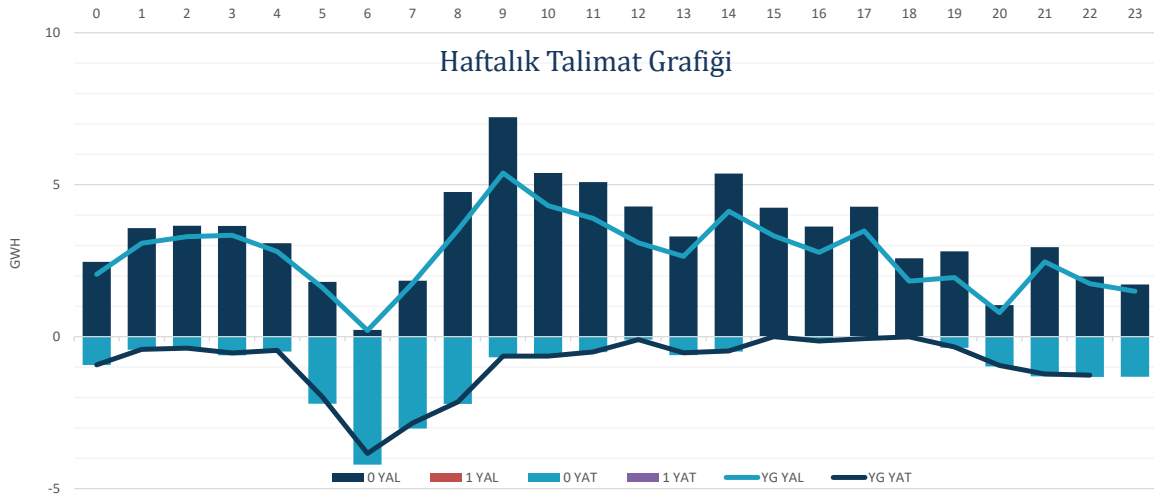


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 23.Hafta Raporu | 10

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

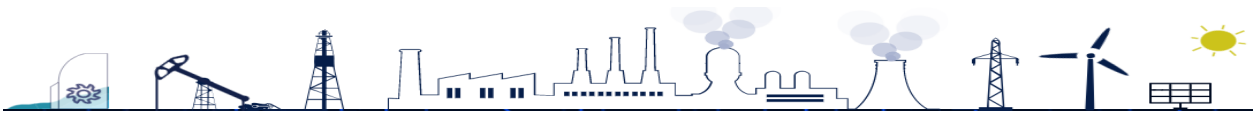
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 52.160 MWh azalarak 86.600 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 23. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 10.559 MWh azalarak 21.670 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 41.601 MWh azalarak 64.930 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Haziran 2021 Salı günü 18.475 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Haziran 2021 Cumartesi günü 694 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 12 Haziran 2021 Cumartesi günü 6.623 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Haziran 2021 Salı günü 911 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
07.06.2021	14.100	0	14.100	3.523	0	3.523
08.06.2021	23.233	0	23.233	926	0	926
09.06.2021	17.426	0	17.426	1.544	0	1.544
10.06.2021	10.409	0	10.409	1.316	0	1.316
11.06.2021	13.110	0	13.110	1.548	0	1.548
12.06.2021	831	0	831	7.333	0	7.333
13.06.2021	1.773	0	1.773	6.924	0	6.924

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

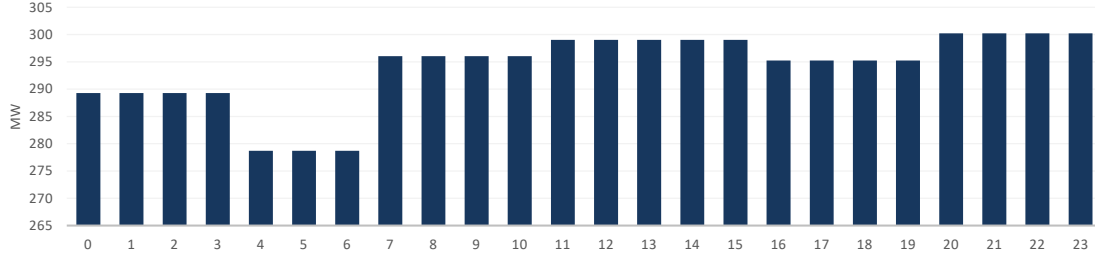


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 23. Hafta Raporu | 11

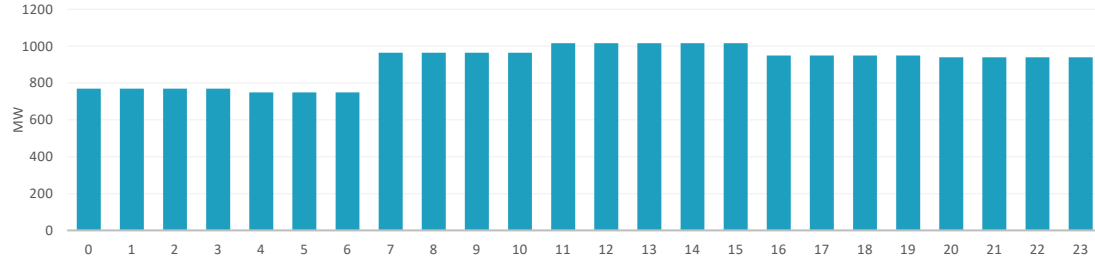
23. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 49.380 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 37,65 TL/MW azalarak 65,61 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

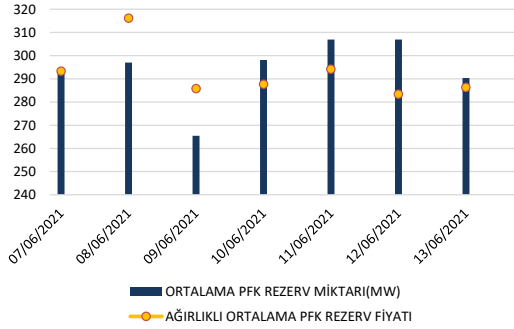


23. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.799 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 5,69 TL/MW azalarak 82,93 TL/MW olmuştur.

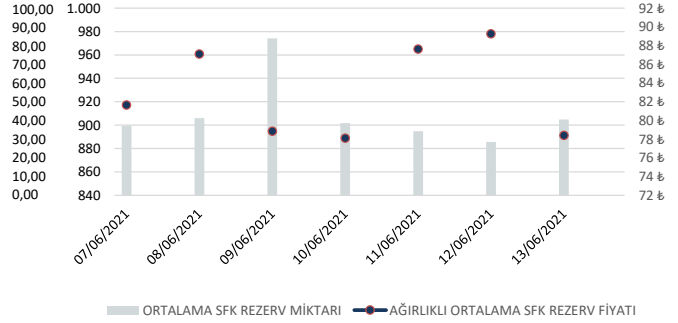
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



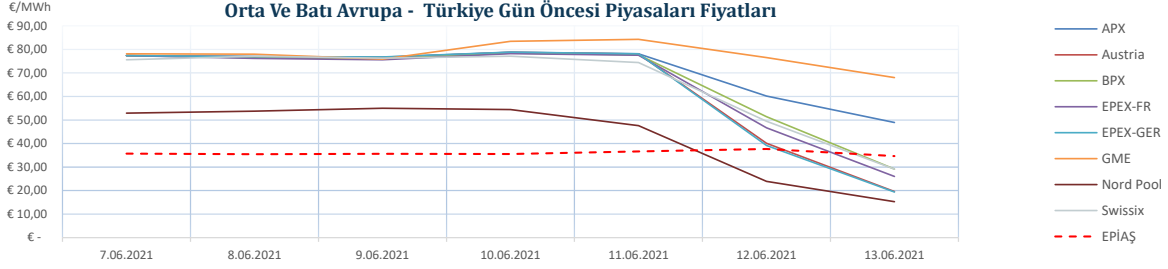
SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



	07/06/2021	08/06/2021	09/06/2021	10/06/2021	11/06/2021	12/06/2021	13/06/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	292,84	297,00	265,41	298,11	306,92	306,92	290,32
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	66,70	95,18	57,25	59,64	67,72	54,21	57,85
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	899,33	906,00	974,25	901,79	894,79	885,58	904,88
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	81,65	87,09	78,84	78,11	87,63	89,27	78,40



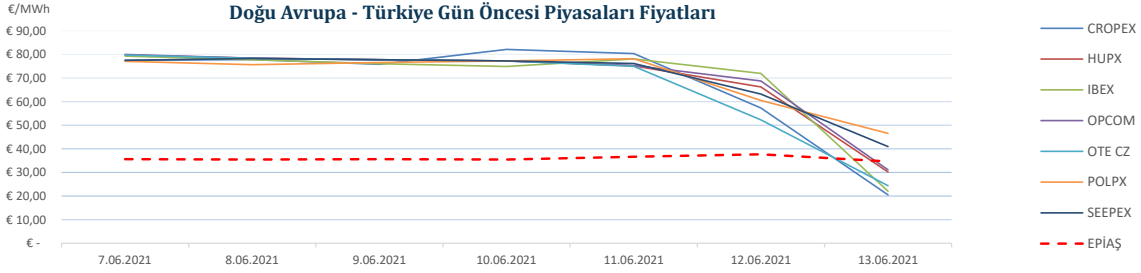
"23. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 64,66 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 68,83 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 35,90 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Haziran 2021 Cuma günü 84,27 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 13 Haziran 2021 Pazar Günü 15,29 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
7.06.2021	77,36 €	77,34 €	77,34 €	77,34 €	77,34 €	78,15 €	52,94 €	75,58 €	35,67 €
8.06.2021	76,90 €	76,82 €	76,46 €	76,18 €	76,92 €	77,93 €	53,78 €	77,10 €	35,45 €
9.06.2021	76,69 €	76,55 €	76,05 €	75,57 €	76,74 €	75,87 €	54,98 €	76,27 €	35,66 €
10.06.2021	78,77 €	78,74 €	78,44 €	78,19 €	78,83 €	83,40 €	54,40 €	77,08 €	35,50 €
11.06.2021	78,10 €	78,00 €	77,73 €	77,52 €	78,10 €	84,27 €	47,62 €	74,40 €	36,68 €
12.06.2021	60,13 €	40,12 €	51,36 €	46,71 €	39,18 €	76,53 €	23,90 €	49,48 €	37,68 €
13.06.2021	48,93 €	19,59 €	29,13 €	26,01 €	19,40 €	68,02 €	15,29 €	29,13 €	34,66 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
7.06.2021	77,49 €	79,73 €	79,29 €	80,00 €	79,73 €	77,07 €	77,53 €	35,67 €
8.06.2021	77,86 €	78,39 €	77,74 €	78,39 €	78,36 €	75,64 €	78,28 €	35,45 €
9.06.2021	75,83 €	77,73 €	76,11 €	77,73 €	77,73 €	76,58 €	77,75 €	35,66 €
10.06.2021	82,13 €	77,27 €	74,88 €	77,27 €	77,27 €	77,22 €	77,28 €	35,50 €
11.06.2021	80,40 €	75,18 €	78,06 €	75,35 €	74,99 €	78,20 €	76,16 €	36,68 €
12.06.2021	57,31 €	66,24 €	71,92 €	68,73 €	52,26 €	60,53 €	63,18 €	37,68 €
13.06.2021	20,48 €	30,20 €	22,04 €	31,11 €	24,38 €	46,55 €	40,95 €	34,66 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 23.Hafta Raporu | 13