

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (25. Hafta)

25.Haftada (21 Haziran - 27 Haziran),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 69,48 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 442.323 MWh (saatlik ortalama 2.633 MWh) artması,
- * DGP miktarının 72.235 MWh (saatlik ortalama 430 MWh) artması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 174.887 MWh (saatlik ortalama 1.041 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 42.619 MWh (saatlik ortalama 254 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının 66705 MWh (saatlik ortalama 397 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

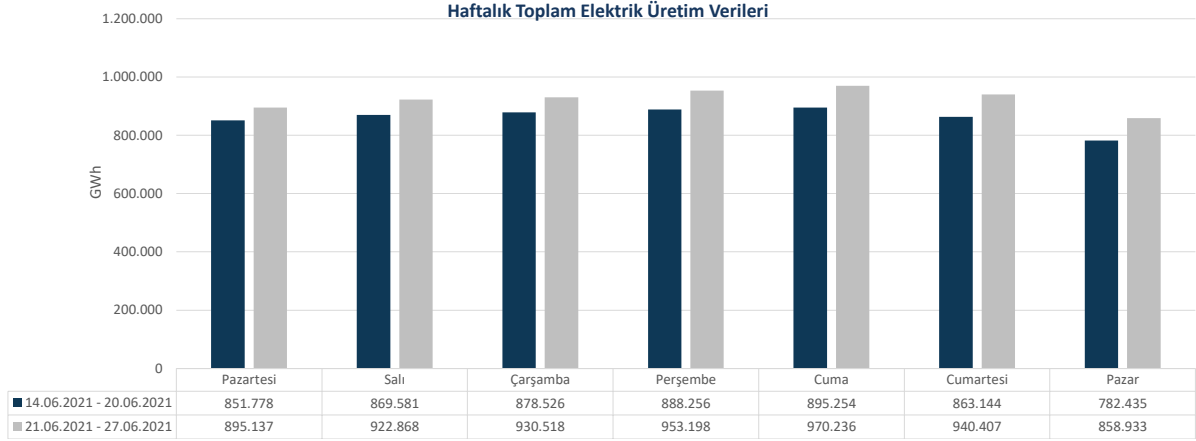
	25. Hafta	% Değişim	24. Hafta
Ortalama PTF	446,06	↑ 18,45%	376,59
Maksimum PTF	595,00	↑ 8,18%	549,99
Minimum PTF	289,21	↑ 5,16%	275,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	450,07	↑ 20,70%	372,87
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	530,87	↑ 27,50%	416,36
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	387,56	↑ 8,61%	356,85
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.450	↑ 7,68%	21.777
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.121	↓ -3,17%	12.518
Maksimum Takas Miktarı	27.728	↑ 8,86%	25.471
Minimum Takas Miktarı	19.882	↑ 5,06%	18.924
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.831	↑ 7,58%	22.152
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.962	↑ 4,35%	27.755
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.195	↑ 0,78%	32.938
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	27.001	↓ -6,65%	28.924
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	176.108	↑ 2,02%	172.621
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.520	↑ 7,34%	35.887

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

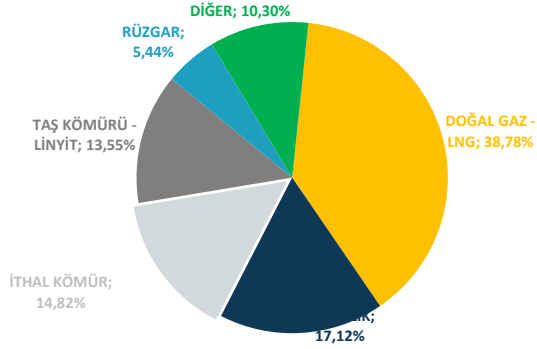
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



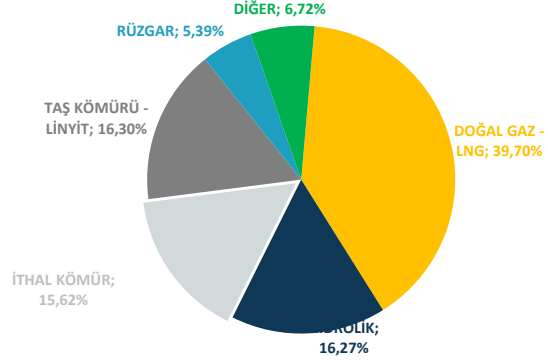
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 442.323 MWh artarak 6.471.297 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (25. HAFTA)

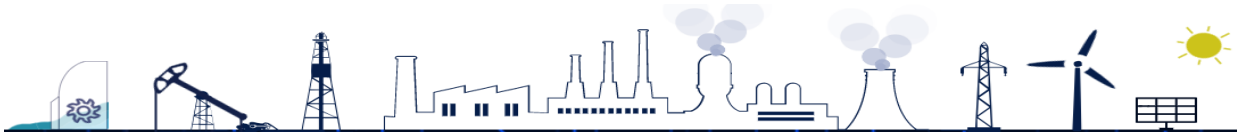


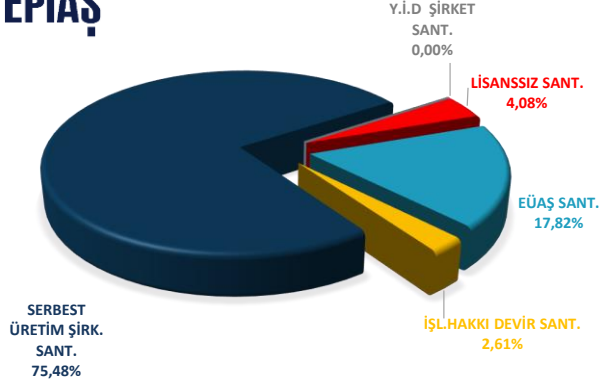
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (24. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.509.436 MWh (%38,78) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.107.664 MWh (%17,12) ile Hidrolik, 959.110 MWh (%14,82) ile İthal Kömür, 876.775 MWh (%13,55) ile Taş Kömürü-Linyit, 666.497 MWh (%10,30) ile Diğer, 351.815 MWh (%5,44) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %10,3 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 302.743 MWh ile Güneş, 173.953 MWh ile Jeotermal, 113.072 MWh ile Biogaz, 52.916 MWh ile Asfaltit, 16.733 MWh ile Atık Isı ve 7.080 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.214 MWh azalarak 46.831 MWh, ihracatı 5.962 MWh artarak 86.730 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



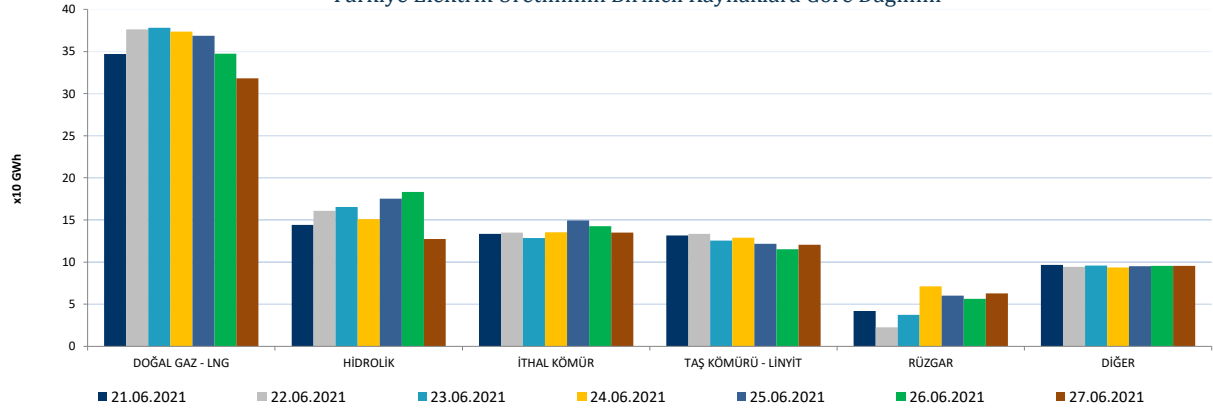


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 442.323 MWh artarak 6.471.297 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.884.805 MWh (%75,48) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 263.886 MWh (%4,08), Y.İ.D Şirket santralleri 312 MWh (%0,00), İ.H.D Şirket santralleri 168.801 MWh (%2,61) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.153.494 MWh (%17,82) bandında olmuştur.

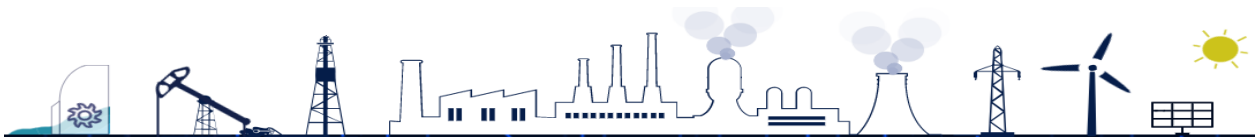
	21.06.2021	22.06.2021	23.06.2021	24.06.2021	25.06.2021	26.06.2021	27.06.2021
DOĞAL GAZ - LNG	347.285	376.211	378.122	373.561	368.602	347.595	318.061
HİDROLİK	144.290	160.972	165.456	150.935	175.365	183.360	127.287
İTHAL KÖMÜR	133.339	135.128	128.605	135.262	149.397	142.459	134.920
RÜZGAR	41.934	22.636	37.217	71.138	60.061	56.123	62.706
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.563	133.474	125.333	128.869	121.686	115.242	120.608
DİĞER	96.727	94.448	95.785	93.434	95.125	95.628	95.351

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 233.067 MWh artarak 2.509.436 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 63.576 MWh artarak 959.110 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 280.970 MWh artarak 666.497 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 174.887 MWh artarak 1.107.664 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 58.002 MWh azalarak 876.775 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 42.619 MWh artarak 351.815 MWh seviyesine yükselmiştir.

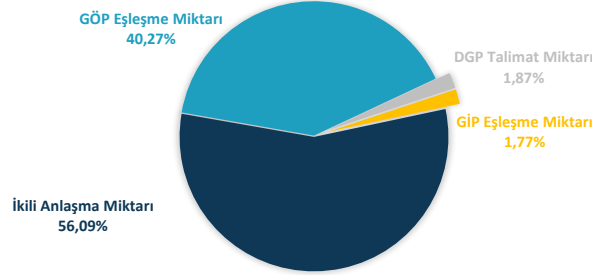


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 25. Hafta Raporu | 3

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.576.800 MWh (%56,09) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.003.527 MWh (%40,27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 176.108 MWh (%1,77) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 185.793 MWh (%1,87) olmuştur.

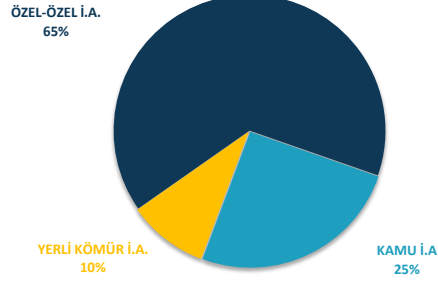
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.576.800 MWh (%56,09) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.003.527 MWh (%40,27), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 176.108 MWh (%1,77) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 185.793 MWh (%1,87) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 43.169 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 281.923 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 3.488 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 72.235 MWh artmıştır.

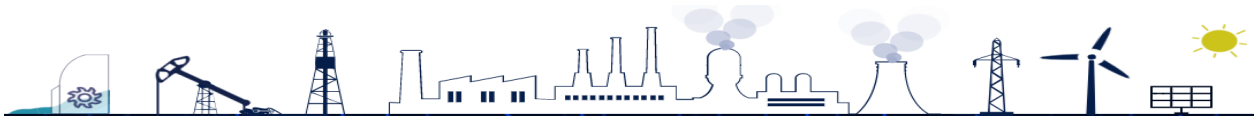
İkili Anlaşma Detayı



	21.06.2021	22.06.2021	23.06.2021	24.06.2021	25.06.2021	26.06.2021	27.06.2021
İKİLİ ANLAŞMA	797.582	792.414	799.333	793.434	800.050	798.806	795.182
GÖP	557.094	570.793	578.551	592.956	594.057	572.544	537.533
GİP	24.917	24.327	25.429	20.450	26.879	25.238	28.869
DGP	10.705	15.935	24.765	19.706	49.230	46.464	18.988
TOPLAM	1.390.297	1.403.469	1.428.077	1.426.546	1.470.216	1.443.051	1.380.572

* Değerler MWh cinsindendir.

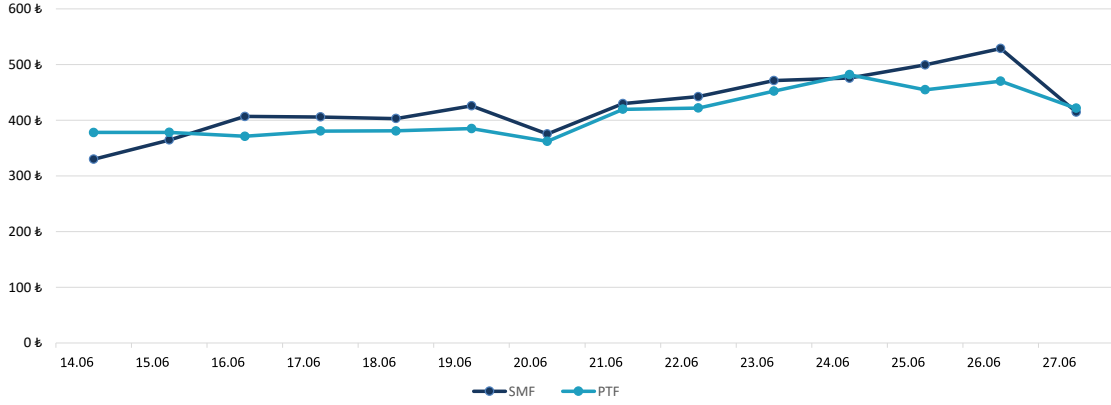
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 25.Hafta Raporu | 4

14 Haziran - 27 Haziran 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



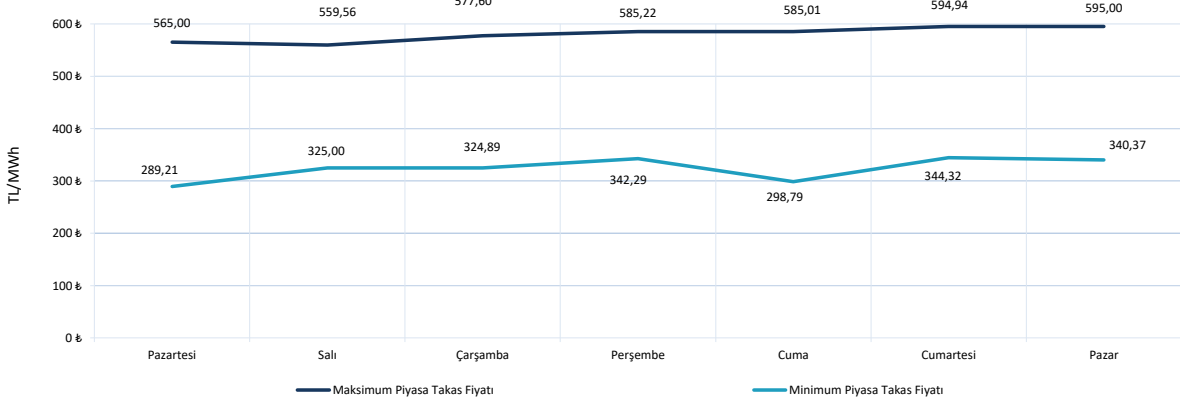
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

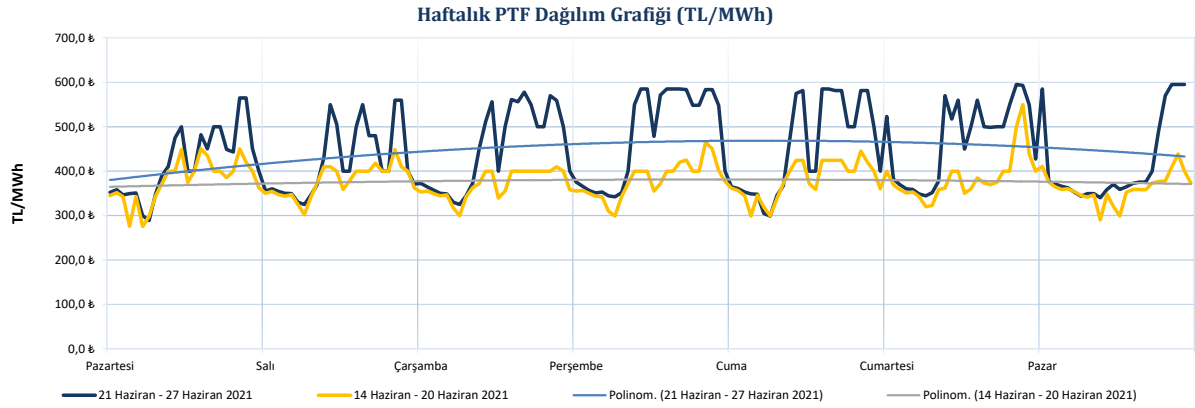
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 419,78 TL/MWh ile 21 Haziran Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 481,73 TL/MWh ile 24 Haziran Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 414,67 TL/MWh ile 27 Haziran Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 528,86 TL/MWh ile 26 Haziran Cumartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 595,00 TL/MWh ile 27 Haziran Pazar günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 180,03 TL/MWh ile 25 Haziran Cuma günü saat 23.00'de gerçekleşmiştir.

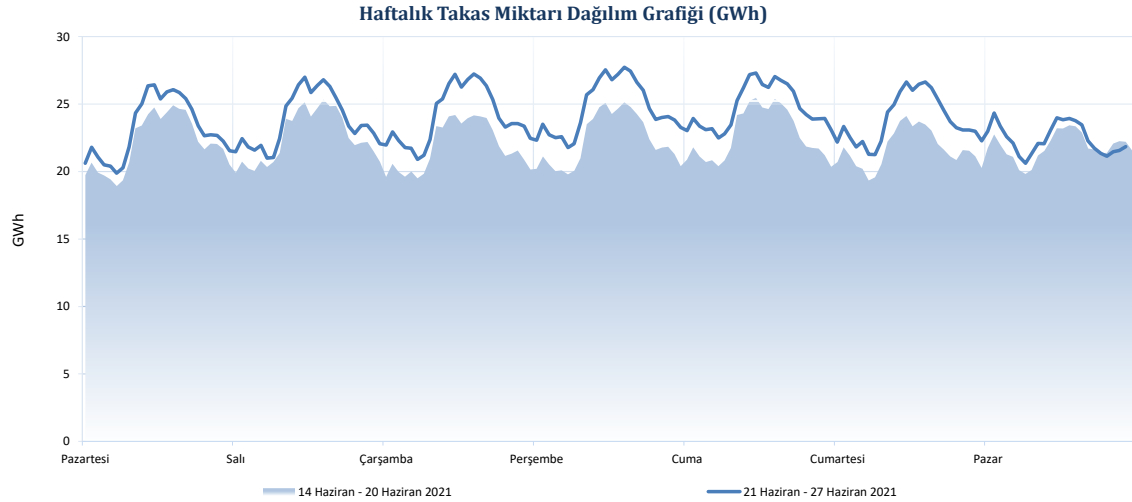
21 Haziran - 27 Haziran 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



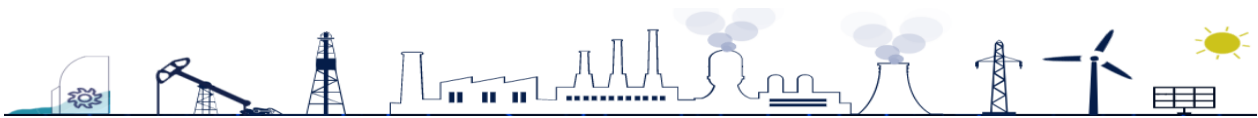


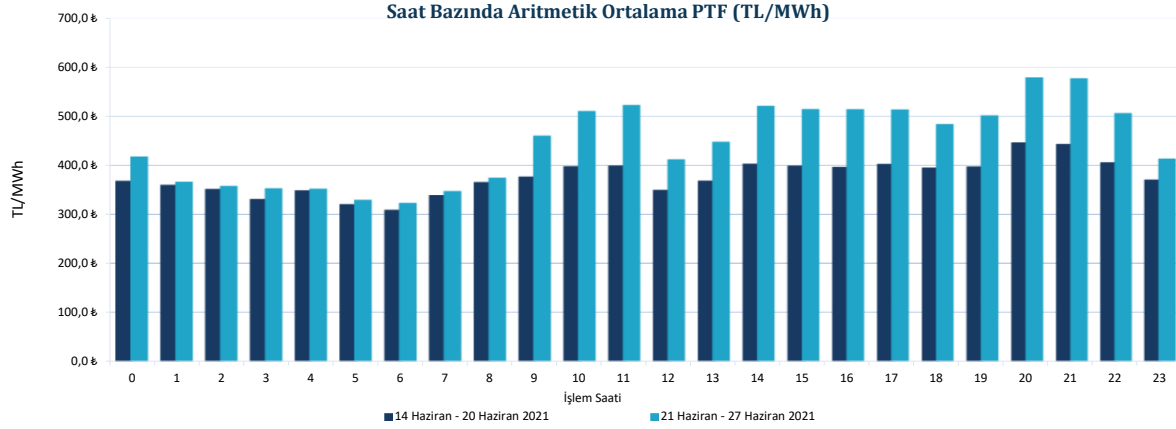
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 69,48 TL/MWh artarak 446,06 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 101,03 TL/MWh artış ile 24 Haziran 2021 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 450,07 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 530,87 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 387,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

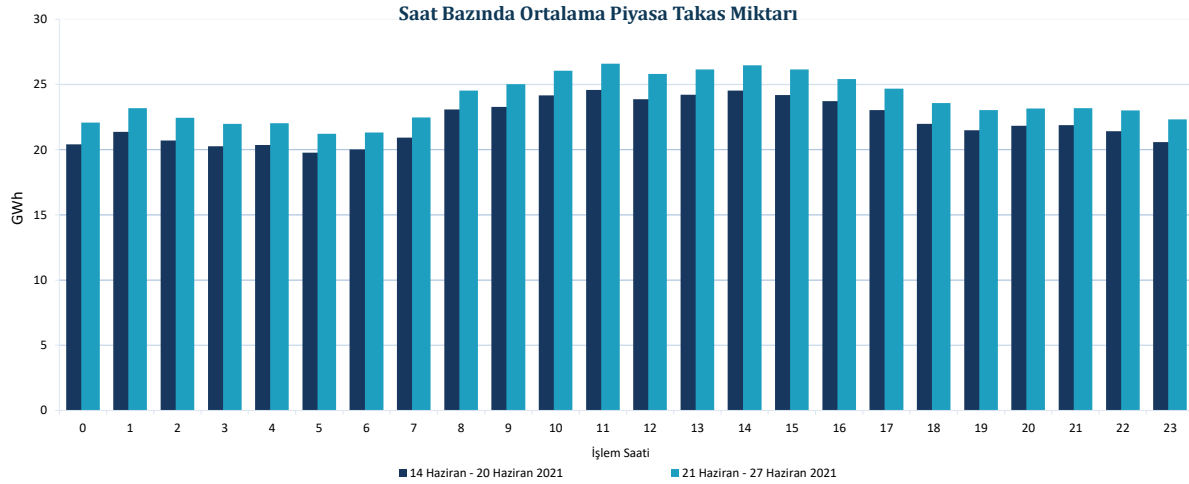


25. hafta genelinde maksimum eşleşme 24 Haziran Perşembe günü saat 14.00'de 27.728 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 21 Haziran Pazartesi günü saat 05.00'de 19.882 MWh olarak gerçekleşmiştir.

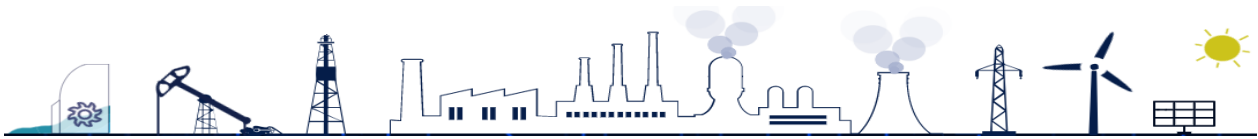




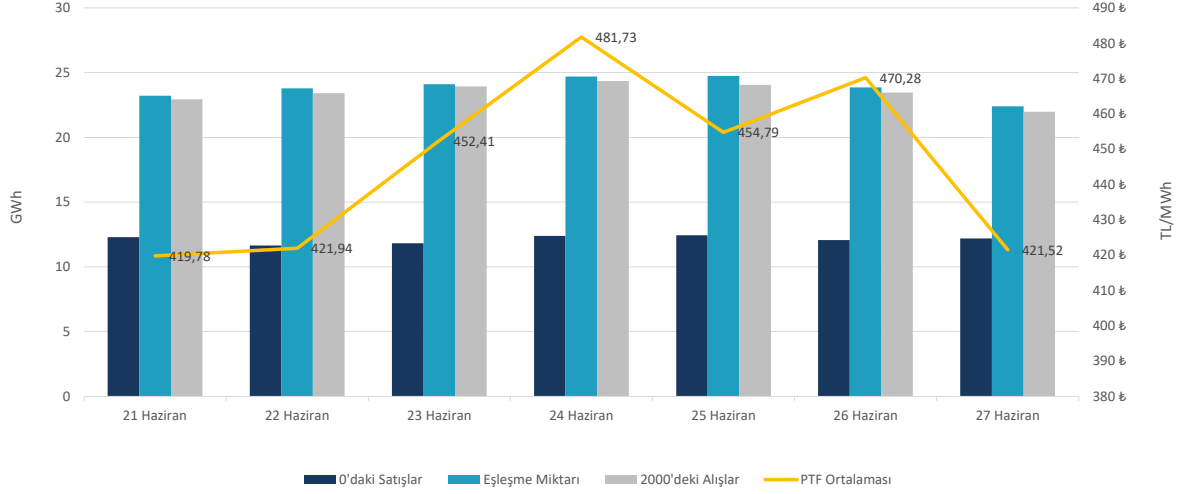
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 24 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 21.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 133,94 TL/MWh artarak 576,68 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 11.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.021 MWh artarak 26.590 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

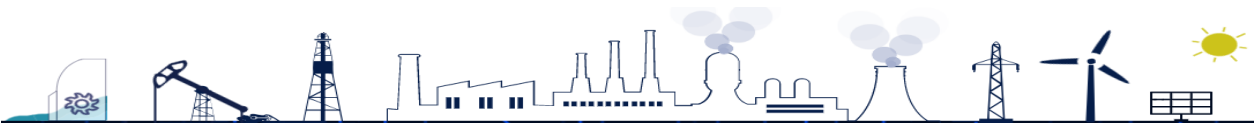


25. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,12 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,45 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,83 GWh seviyesindedir. Bu değerler 24. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 397 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ortalama 1.679 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.673 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

27 Haziran 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 48,77 TL/MWh azalarak 421,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 114 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.466 MWh azalması etkili olmuştur. 23 Haziran 2021 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 30,47 TL/MWh artarak 452,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 517 MWh artması etkili olmuştur.

25. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,3 (202.775 MWh) artarak 4.865.693 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2, (48.469 MWh) artarak 2.483.343 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,2 (66.705 MWh) azalarak 2.036.306 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %7,7 (280.991 MWh) artarak 3.939.562 MWh, teklif edilen satış miktarı %6,6 (323.034 MWh) azalarak 4.536.186 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %18,3 (234.246 MWh) artarak 1.516.589 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %14,1 (3.058 MWh) azalarak 18.666 MWh seviyesine gerilemiştir.



28.06.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1135'dir. Bu hafta günlük ortalama 903 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

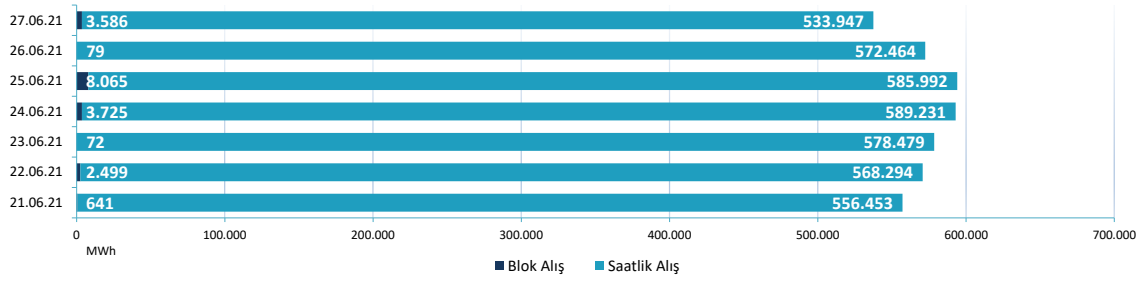
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 354.763 MWh,
- Blok satış miktarı 216.656 MWh,
- Saatlik alış miktarı 569.266 MWh,
- Blok alış miktarı 2.667 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -197.738 TL olarak gerçekleşmiştir.

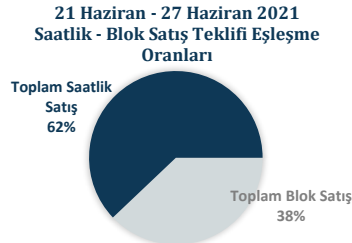
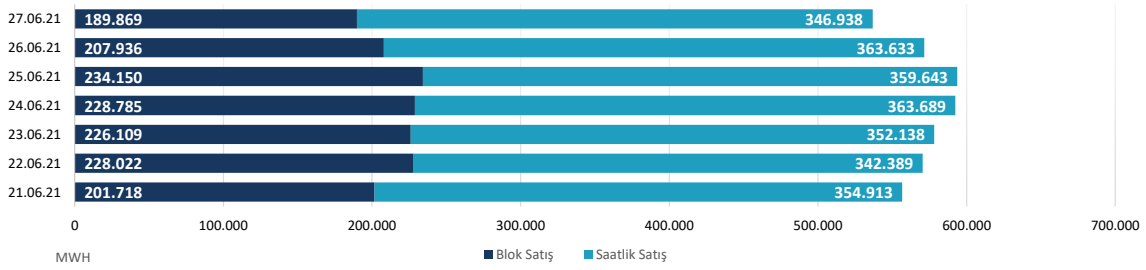
		21.06.21	22.06.2021	23.06.2021	24.06.2021	25.06.2021	26.06.2021	27.06.2021
ALİŞ	SAATLİK	556.453	568.294	578.479	589.231	585.992	572.464	533.947
	BLOK	641	2.499	72	3.725	8.065	79	3.586
SATIŞ	SAATLİK	354.913	342.389	352.138	363.689	359.643	363.633	346.938
	BLOK	201.718	228.022	226.109	228.785	234.150	207.936	189.869

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı

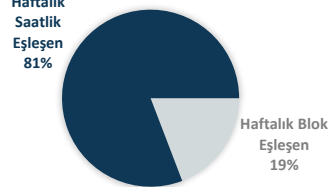


Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

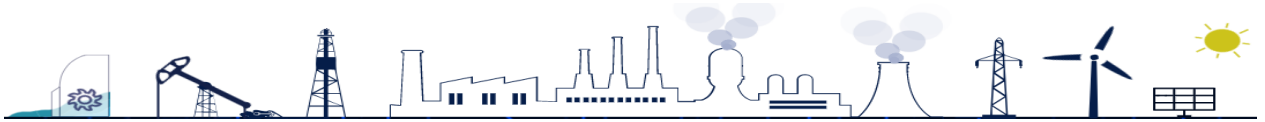


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %62'si saatlik, %38'si blok tekliftir.

21 Haziran - 27 Haziran 2021



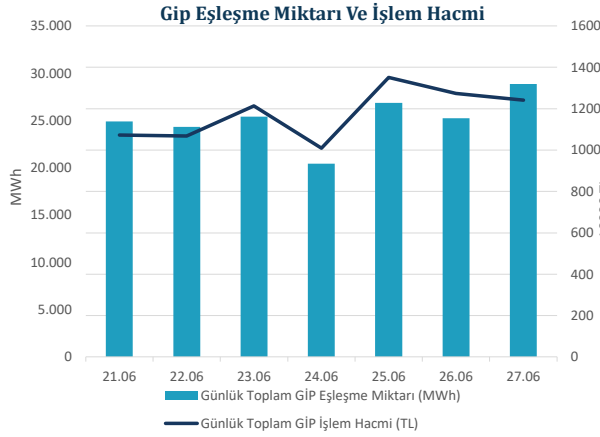
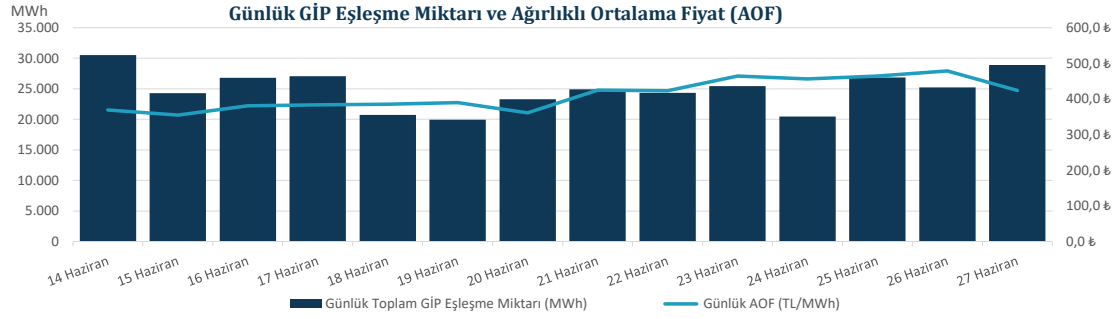
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %81, blok alış ve satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 25. Hafta Raporu | 9

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Haziran 2021 Cumartesi günü saat 20.00'de 603,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



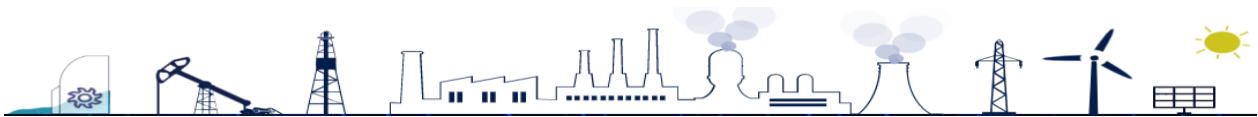
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 176.108 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Haziran 2021 Cumartesi günü saat 20.00'de 603,49 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 25 Haziran 2021 Cuma saat 15.00'te 1.888 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 27 Haziran 2021 Pazar günü, minimum ticaret 24 Haziran 2021 Perşembe günü olmuştur.

28.06.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1141 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 415 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
14.06.2021	350,82	30.525	10.708.722	463,50	0,01
15.06.2021	372,75	24.286	9.052.444	452,44	100,00
16.06.2021	385,99	26.778	10.335.932	600,00	200,00
17.06.2021	389,07	27.077	10.534.869	511,34	211,01
18.06.2021	392,93	20.719	8.141.106	600,00	200,00
19.06.2021	413,58	19.939	8.246.115	628,98	300,01
20.06.2021	363,45	23.298	8.467.610	470,19	151,00
21.06.2021	430,31	24.917	10.722.093	589,49	240,01
22.06.2021	438,90	24.327	10.677.125	612,08	306,30
23.06.2021	477,36	25.429	12.138.770	612,00	249,10
24.06.2021	493,22	20.450	10.086.191	607,91	0,00
25.06.2021	502,56	26.879	13.507.975	635,99	184,76
26.06.2021	505,05	25.238	12.746.438	700,00	215,67
27.06.2021	430,11	28.869	12.416.926	612,85	165,78

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

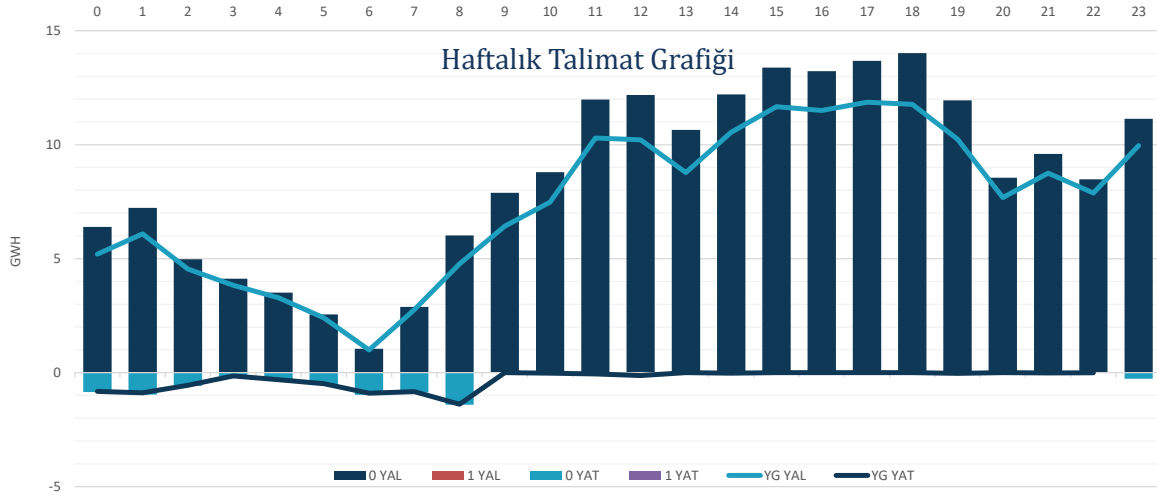


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 25. Hafta Raporu | 10

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

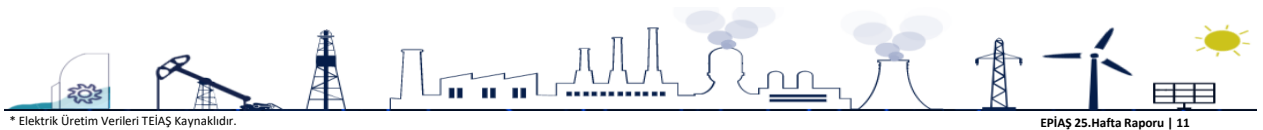
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 72.235 MWh artarak 185.793 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 25. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 14.659 MWh azalarak 6.864 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 86.894 MWh artarak 178.929 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Haziran 2021 Cuma günü 48.987 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 21 Haziran 2021 Pazartesi günü 10.144 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 27 Haziran 2021 Pazar günü 1.891 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Haziran 2021 Cuma günü 243 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
21.06.2021	11.602	0	11.602	579	0	579
22.06.2021	18.245	0	18.245	876	0	876
23.06.2021	25.663	0	25.663	1.267	0	1.267
24.06.2021	23.893	0	23.893	1.962	0	1.962
25.06.2021	54.508	0	54.508	245	0	245
26.06.2021	51.422	0	51.422	245	0	245
27.06.2021	21.121	0	21.121	2.072	0	2.072

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

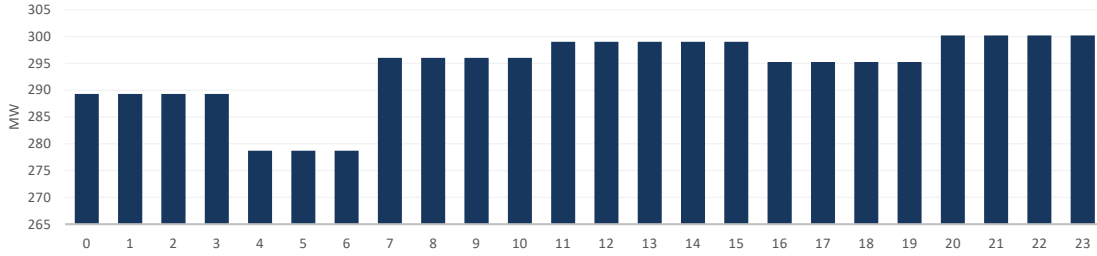


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 25. Hafta Raporu | 11

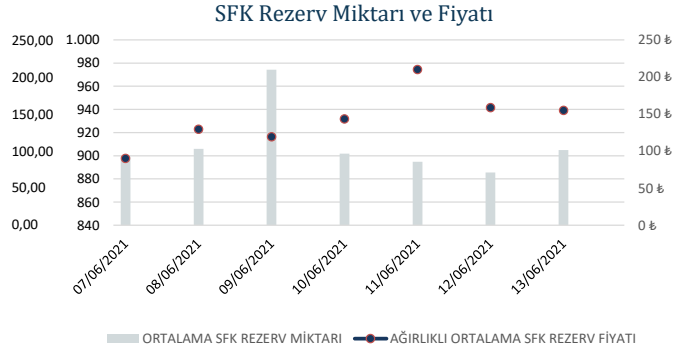
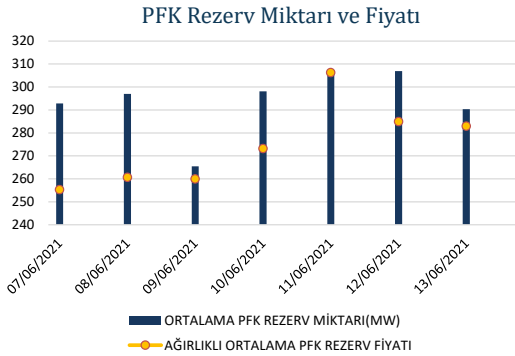
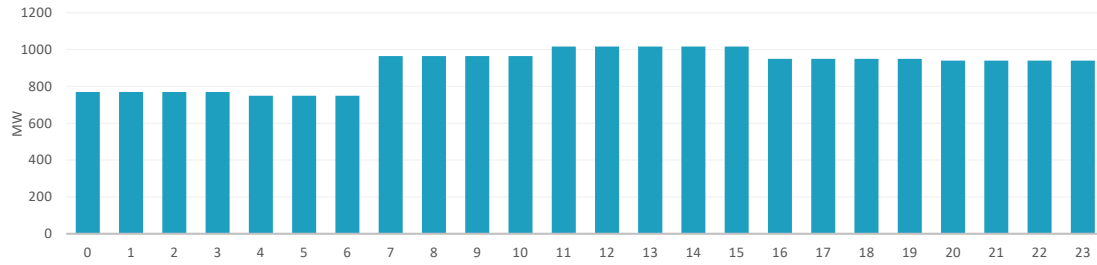
25. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 48.083 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 43,9 TL/MW artarak 110, TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı



25. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.582 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 55,17 TL/MW artarak 144,42 TL/MW olmuştur.

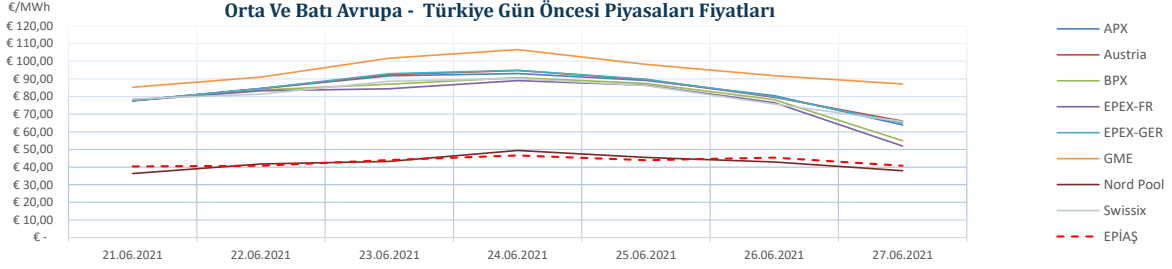
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



	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
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	47,91	64,70	62,59	103,92	207,25	140,49	134,36
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	899,33	906,00	974,25	901,79	894,79	885,58	904,88
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	90,20	129,55	119,41	143,53	210,15	158,56	154,86

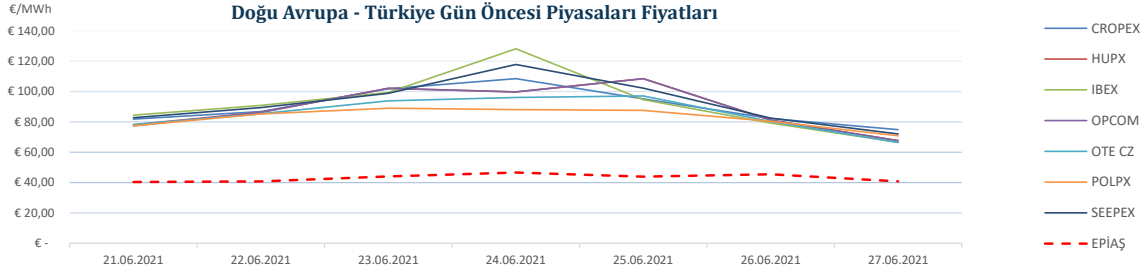


"25. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 78,24 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 88,59 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 43,09 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Haziran 2021 Perşembe günü 128,15 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'de, en düşük gün ortalaması ise 21 Haziran 2021 Pazartesi Günü 36,33 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 25.Hafta Raporu | 13