

EPIAŞ



ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK RAPORU 2021 (27. Hafta)

27.Haftada (5 Temmuz - 11 Temmuz),

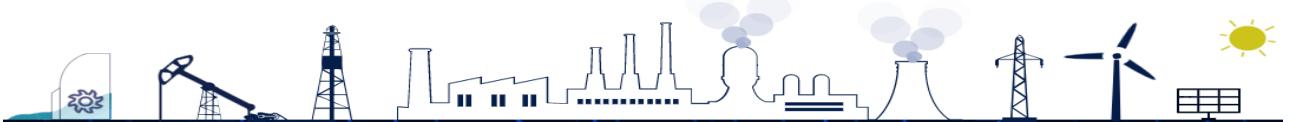
- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 14,19 TL/MWh azalması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 648 MWh (saatlik ortalama 3,85 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 192.873 MWh (saatlik ortalama 1.148 MWh) artması,
- * DGP miktarının 34.156 MWh (saatlik ortalama 203 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 247.478 MWh (saatlik ortalama 1.473 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 228.244 MWh (saatlik ortalama 1.359 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 89.435 MWh (saatlik ortalama 532 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

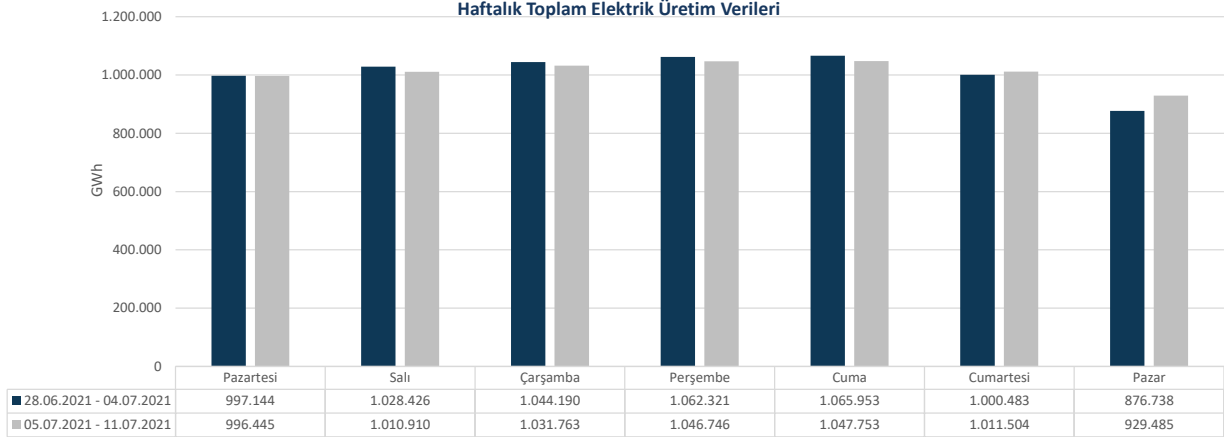
	27. Hafta	% Değişim	26. Hafta
Ortalama PTF	516,07	↓ -2,68%	530,26
Maksimum PTF	617,00	→ 0,00%	617,00
Minimum PTF	347,65	↑ 7,01%	324,89
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	508,90	↓ -5,13%	536,42
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	583,64	↓ -3,10%	602,34
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	483,70	↑ 1,46%	476,75
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	24.960	↓ -2,09%	25.492
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.704	↑ 8,81%	11.676
Maksimum Takas Miktarı	28.215	↑ 2,70%	27.473
Minimum Takas Miktarı	20.203	↓ -4,99%	21.264
Saatlik Ort. Takas Miktarı	24.250	↑ 0,46%	24.140
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	30.144	↓ -1,68%	30.660
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.722	↑ 3,32%	34.574
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.600	↑ 3,84%	25.617
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	290.517	↓ -4,37%	303.781
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	42.111	↓ -0,01%	42.115

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

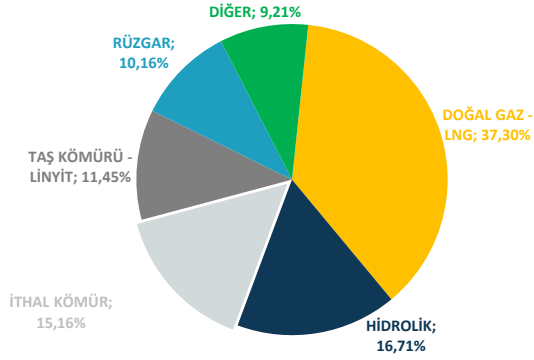
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



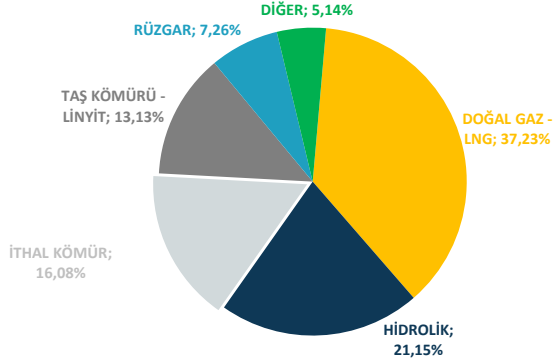
Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 648 MWh azalarak 7.074.606 MWh olarak gerçekleşmiştir.



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (27. HAFTA)

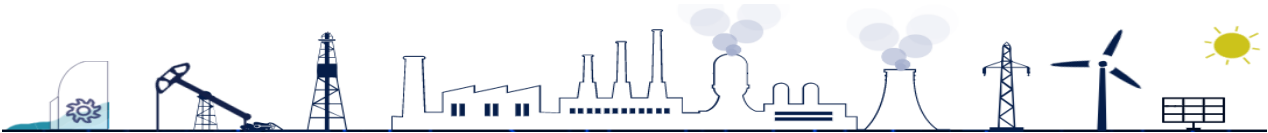


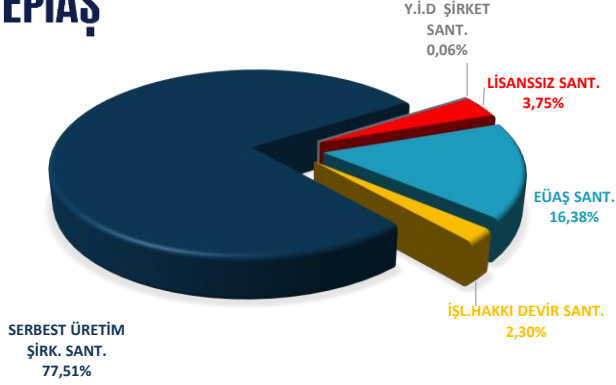
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (26. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 2.639.167 MWh (%37,30) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.182.009 MWh (%16,71) ile Hidrolik, 1.072.510 MWh (%15,16) ile İthal Kömür, 810.207 MWh (%11,45) ile Taş Kömürü-Linyit, 719.080 MWh (%10,16) ile Rüzgar, 651.633 MWh (%9,21) ile Diğer gelmektedir. Üretime %9,21 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 306.242 MWh ile Güneş, 169.715 MWh ile Jeotermal, 113.951 MWh ile Biogaz, 36.822 MWh ile Asfaltit, 17.977 MWh ile Atık Isı ve 6.926 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.645 MWh azalarak 33.103 MWh, ihracatı 8.628 MWh artarak 109.701 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



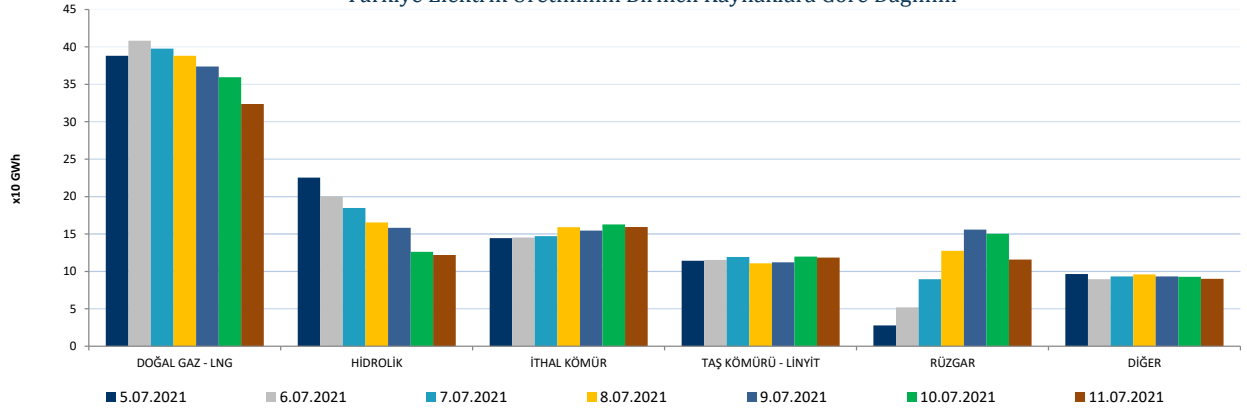


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 648 MWh azalarak 7.074.606 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.483.531 MWh (%77,51) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 265.292 MWh (%3,75), Y.İ.D Şirket santralleri 4.414 MWh (%0,06), İ.H.D Şirket santralleri 162.814 MWh (%2,30) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.158.555 MWh (%16,38) bandında olmuştur.

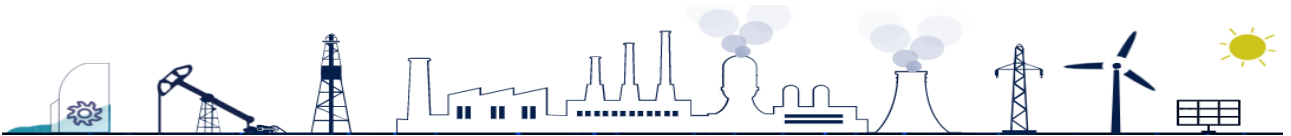
	5.07.2021	6.07.2021	7.07.2021	8.07.2021	9.07.2021	10.07.2021	11.07.2021
DOĞAL GAZ - LNG	388.209	408.346	397.769	388.078	373.729	359.426	323.610
HİDROLİK	225.246	200.210	184.885	165.328	158.134	126.203	122.005
İTHAL KÖMÜR	144.432	145.235	147.075	159.055	154.467	162.881	159.364
RÜZGAR	27.843	52.019	89.464	127.508	155.957	150.432	115.856
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	114.243	115.431	119.195	110.881	112.244	119.715	118.499
DİĞER	96.473	89.669	93.374	95.898	93.222	92.846	90.151

* Değerler MWh cinsindendir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı



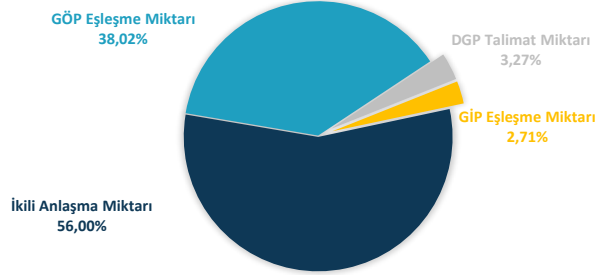
Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 123.534 MWh artarak 2.639.167 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 14.260 MWh azalarak 1.072.510 MWh seviyesine gerilemiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 304.482 MWh artarak 651.633 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 247.478 MWh azalarak 1.182.009 MWh seviyesine gerilemiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 77.312 MWh azalarak 810.207 MWh seviyesine gerilerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 228.244 MWh artarak 719.080 MWh seviyesine yükselmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.001.299 MWh (%56,00) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.074.006 MWh (%38,02), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 290.517 MWh (%2,71) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 350.783 MWh (%3,27) olmuştur.

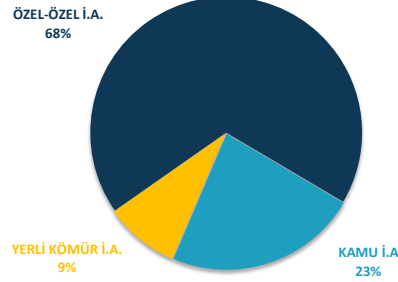
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 6.001.299 MWh (%56,00) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 4.074.006 MWh (%38,02), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 290.517 MWh (%2,71) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 350.783 MWh (%3,27) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 192.873 MWh artmıştır. GÖP eşleşme miktarı 18.532 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 13.265 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 34.156 MWh azalmıştır.

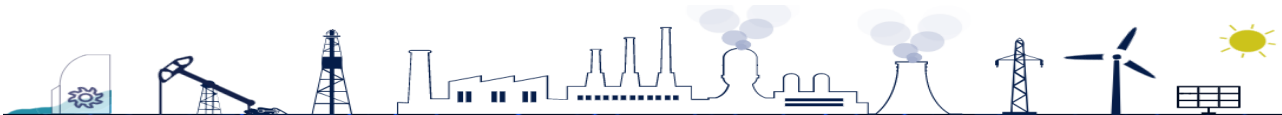
İkili Anlaşma Detayı



	5.07.2021	6.07.2021	7.07.2021	8.07.2021	9.07.2021	10.07.2021	11.07.2021
İKİLİ ANLAŞMA	851.107	856.070	861.521	859.217	877.771	868.707	826.907
GÖP	525.754	554.367	586.853	610.789	610.698	599.094	586.452
GİP	63.757	54.373	49.550	34.036	29.342	29.161	30.299
DGP	54.561	39.249	22.388	42.123	52.487	65.760	74.215
TOPLAM	1.495.178	1.504.059	1.520.312	1.546.164	1.570.298	1.562.721	1.517.873

* Değerler MWh cinsindendir.

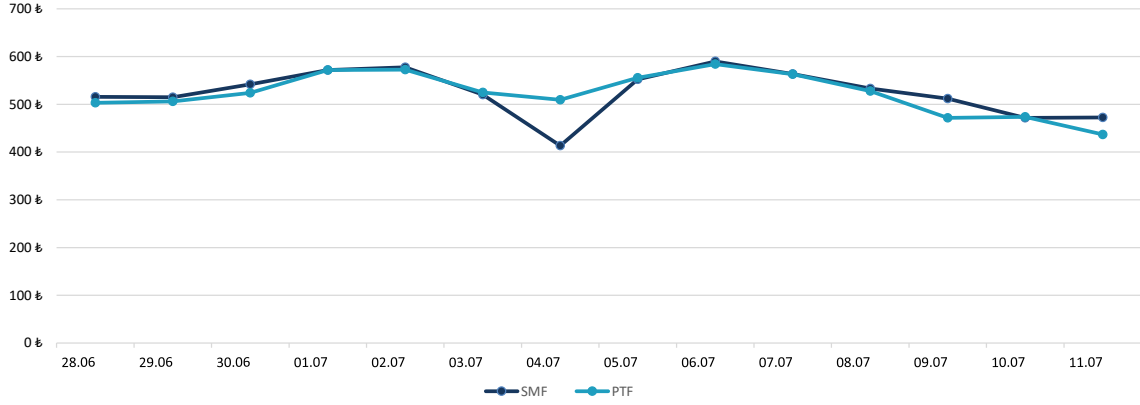
* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 4

28 Haziran - 11 Temmuz 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



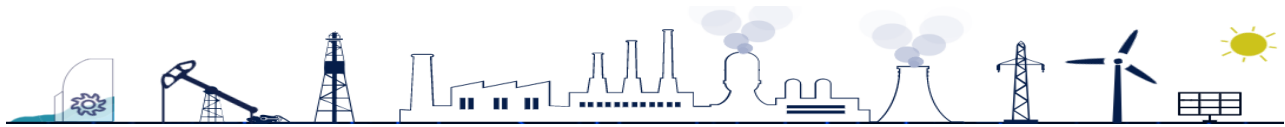
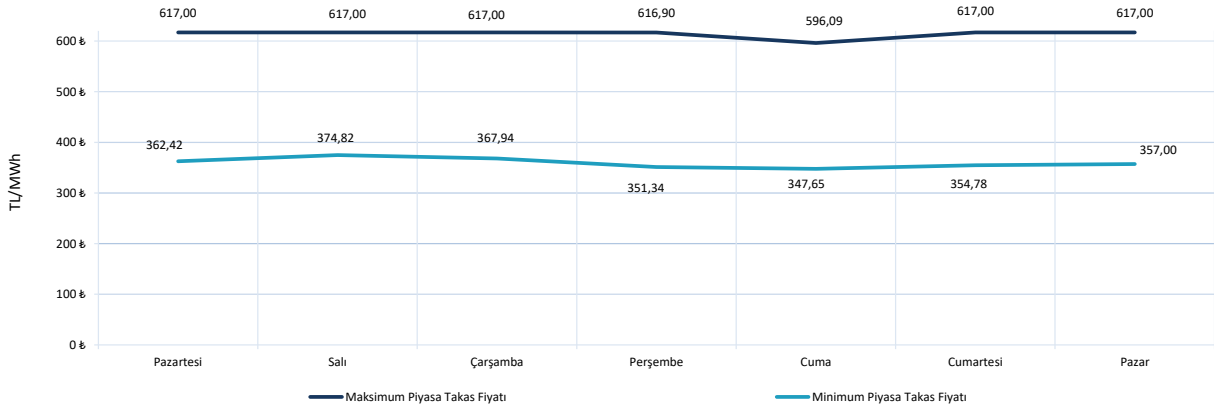
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 436,91 TL/MWh ile 11 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 584,20 TL/MWh ile 6 Temmuz Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 471,62 TL/MWh ile 10 Temmuz Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 589,85 TL/MWh ile 6 Temmuz Salı gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 617,00 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazartesi günü saat 00.00'da gerçekleşmiştir.

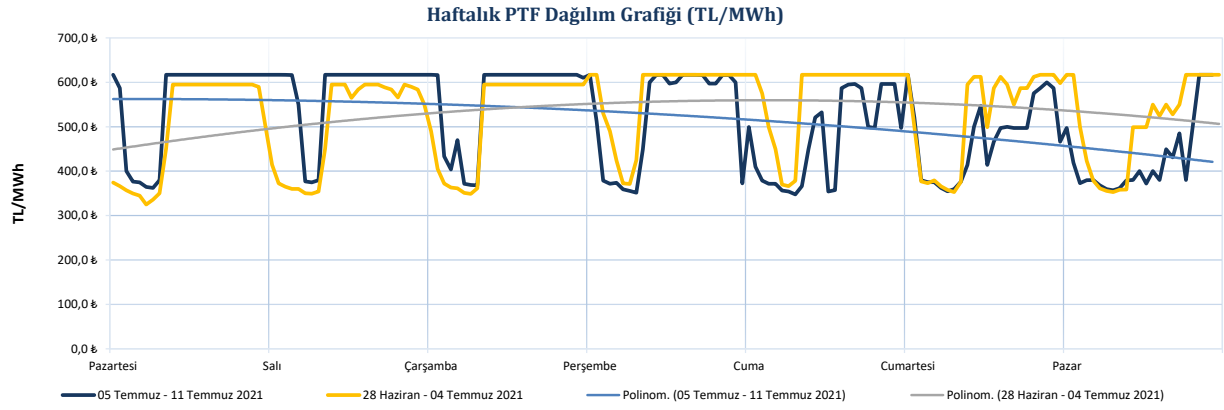
PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 186,99 TL/MWh ile 5 Temmuz Pazartesi günü saat 01.00'de gerçekleşmiştir.

05 Temmuz - 11 Temmuz 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



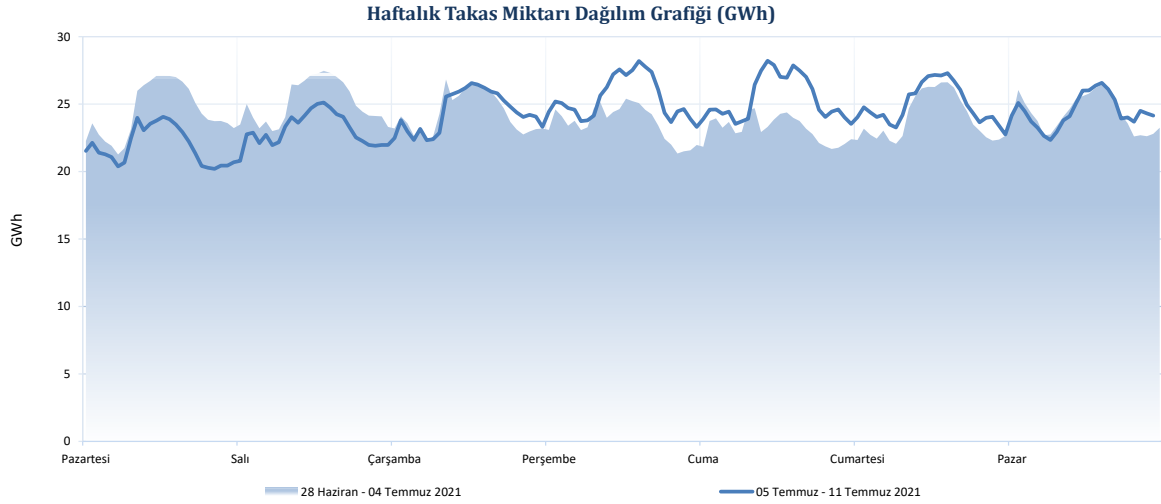
* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 5

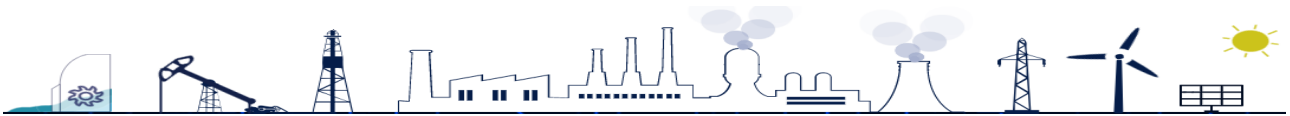


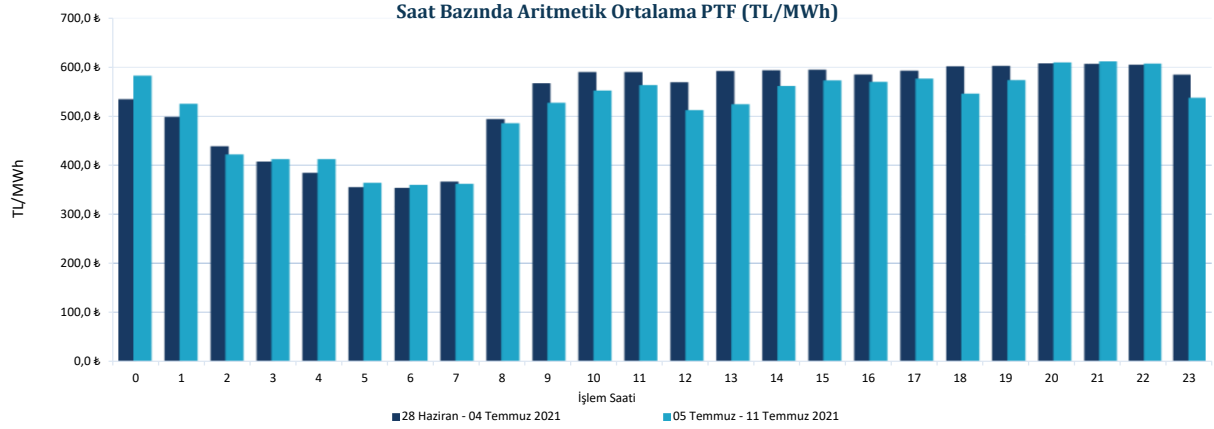
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 14,19 TL/MWh azalarak 516,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 101,17 TL/MWh azalış ile 9 Temmuz 2021 Cuma günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 508,90 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 583,64 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 483,70 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

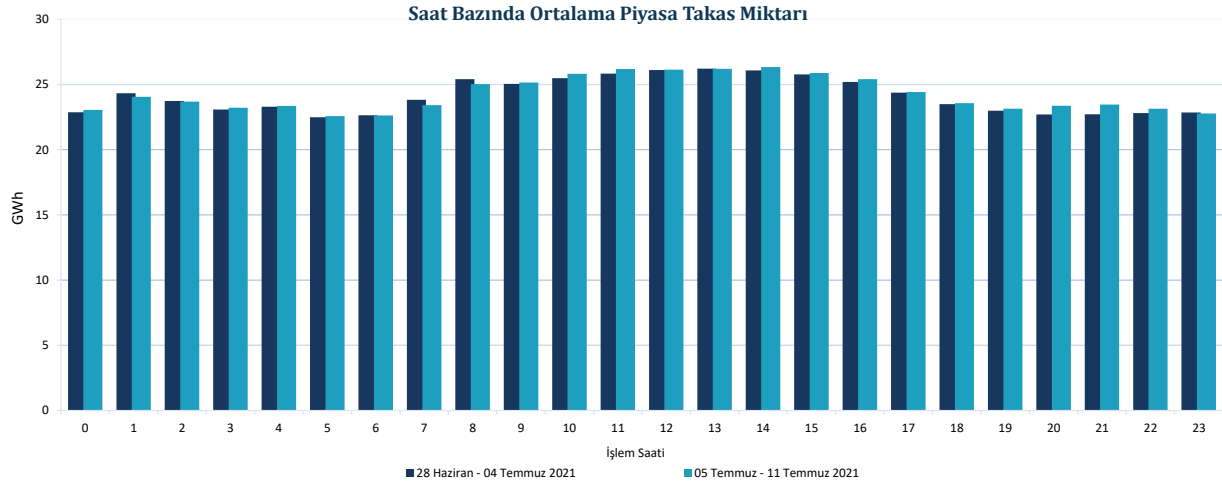


27. hafta genelinde maksimum eşleşme 9 Temmuz Cuma günü saat 10.00'da 28.215 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 5 Temmuz Pazartesi günü saat 20.00'de 20.203 MWh olarak gerçekleşmiştir.

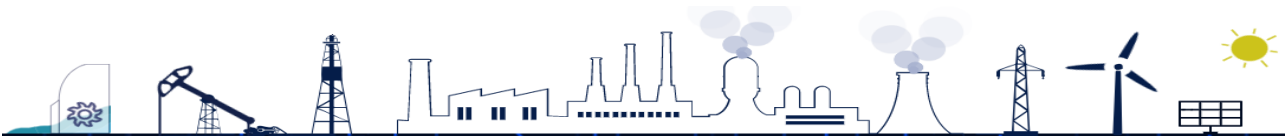




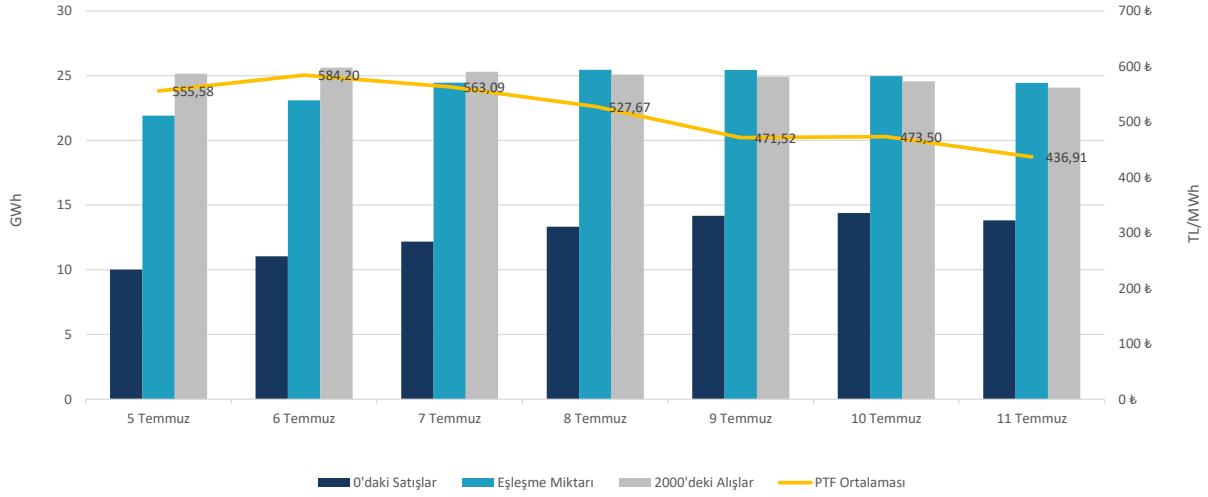
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 15 saatte azalış, 9 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 00.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 47,78 TL/MWh artarak 583,00 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 13.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 67,22 TL/MWh azalarak 524,90 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 738 MWh artarak 23.457 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

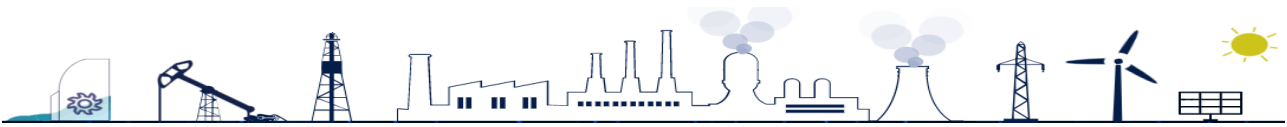


27. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 12,7 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 24,96 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 24,25 GWh seviyesindedir. Bu değerler 26. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.028 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 110 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 532 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

9 Temmuz 2021 Cuma günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 56,15 TL/MWh azalarak 471,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 855 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 168 MWh azalması etkili olmuştur. 11 Temmuz 2021 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 36,59 TL/MWh azalarak 436,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 479 MWh azalması etkili olmuştur.

27. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,7 (86.632 MWh) azalarak 5.064.216 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4,6 (120.634 MWh) artarak 2.715.511 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %8,8 (172.733 MWh) artarak 2.134.330 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,1 (89.435 MWh) azalarak 4.193.252 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,8 (165.297 MWh) artarak 4.468.872 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,9 (100.208 MWh) azalarak 1.357.876 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %113,3 (19.370 MWh) artarak 36.460 MWh seviyesine yükselmiştir.



12.07.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1162'dir. Bu hafta günlük ortalama 900 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

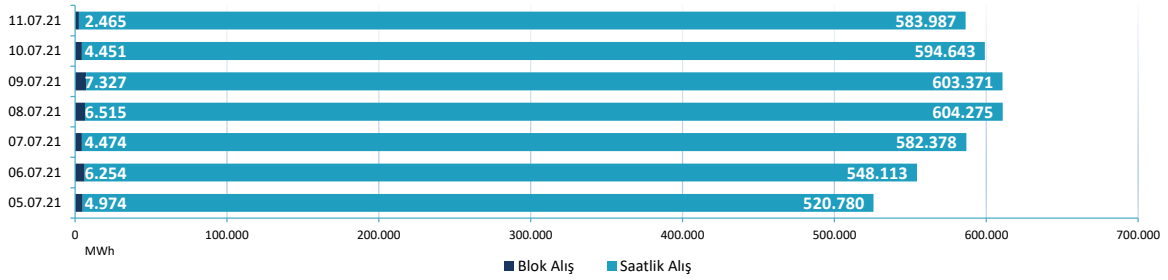
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 387.930 MWh,
- Blok satış miktarı 193.982 MWh,
- Saatlik alış miktarı 576.792 MWh,
- Blok alış miktarı 5.209 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -438.559 TL olarak gerçekleşmiştir.

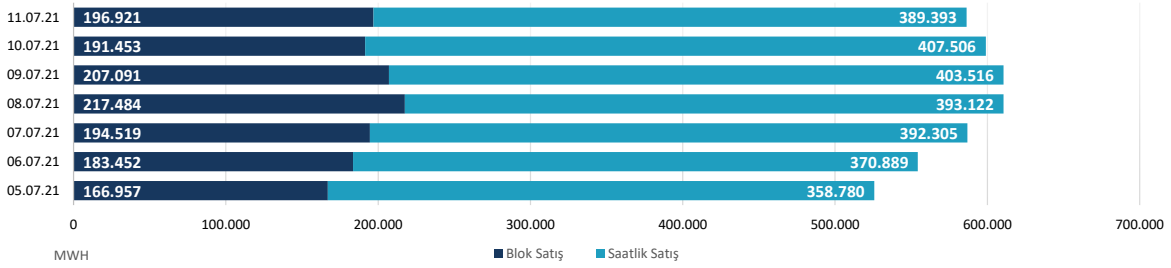
	5.07.21	6.07.2021	7.07.2021	8.07.2021	9.07.2021	10.07.2021	11.07.2021
ALİŞ							
SAATLİK	520.780	548.113	582.378	604.275	603.371	594.643	583.987
BLOK	4.974	6.254	4.474	6.515	7.327	4.451	2.465
SATIŞ							
SAATLİK	358.780	370.889	392.305	393.122	403.516	407.506	389.393
BLOK	166.957	183.452	194.519	217.484	207.091	191.453	196.921

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



05 Temmuz - 11 Temmuz 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

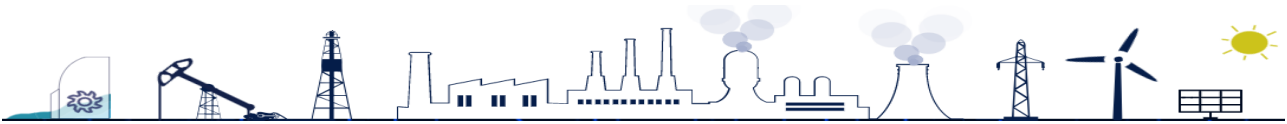


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %67'si saatlik, %33'ü blok tekliftir.

05 Temmuz - 11 Temmuz 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)

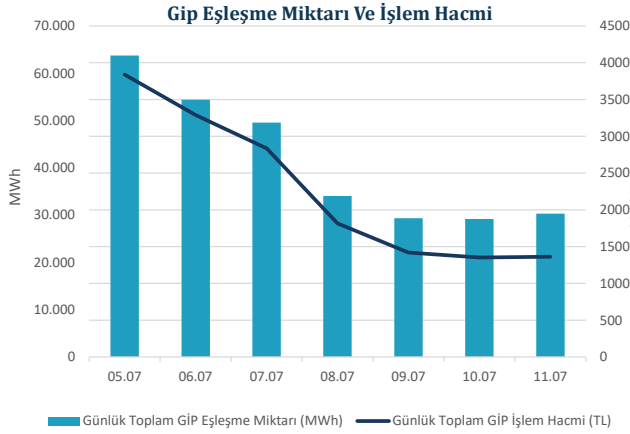
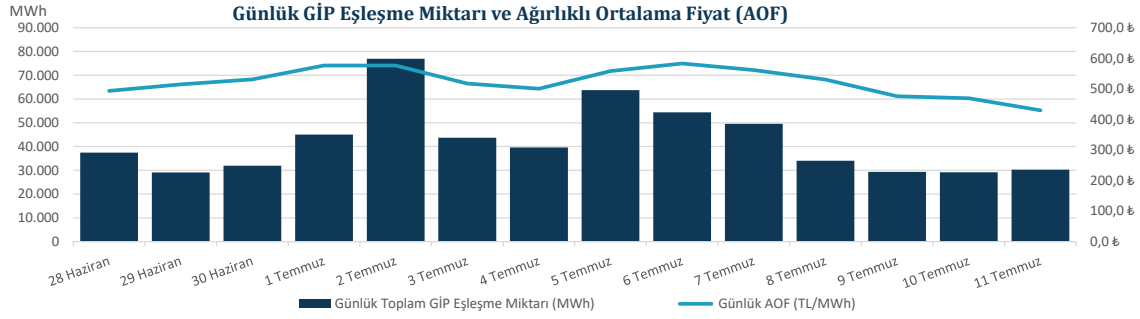


Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Temmuz 2021 Pazartesi günü saat 14.00'te 631,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



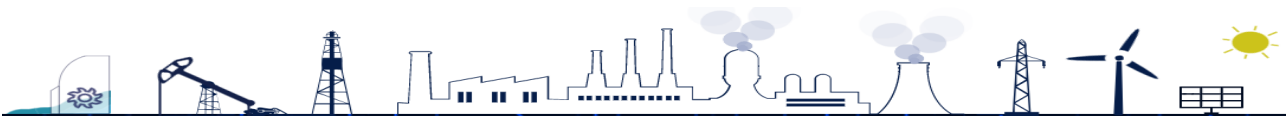
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 290.517 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Temmuz 2021 Pazartesi günü saat 14.00'te 631,93 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Temmuz 2021 Pazartesi saat 16.00'da 4.268 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Temmuz 2021 Pazartesi günü, minimum ticaret 10 Temmuz 2021 Cumartesi günü olmuştur.

12.07.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1170 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 561 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
28.06.2021	539,14	37.455	20.193.456	700,00	193,94
29.06.2021	535,71	29.124	15.602.208	623,47	100,01
30.06.2021	568,73	31.936	18.163.150	628,99	0,01
1.07.2021	616,77	45.005	27.757.895	649,47	108,92
2.07.2021	601,58	76.934	46.281.722	643,59	219,91
3.07.2021	525,06	43.728	22.959.986	635,51	0,11
4.07.2021	517,74	39.599	20.502.044	647,85	210,73
5.07.2021	602,04	63.757	38.383.894	647,85	225,10
6.07.2021	605,02	54.373	32.896.963	642,06	233,18
7.07.2021	572,44	49.550	28.364.662	638,71	180,70
8.07.2021	533,58	34.036	18.160.895	640,43	214,02
9.07.2021	483,49	29.342	14.186.330	635,99	217,49
10.07.2021	463,60	29.161	13.518.712	635,51	180,11
11.07.2021	450,06	30.299	13.636.281	641,99	182,72

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

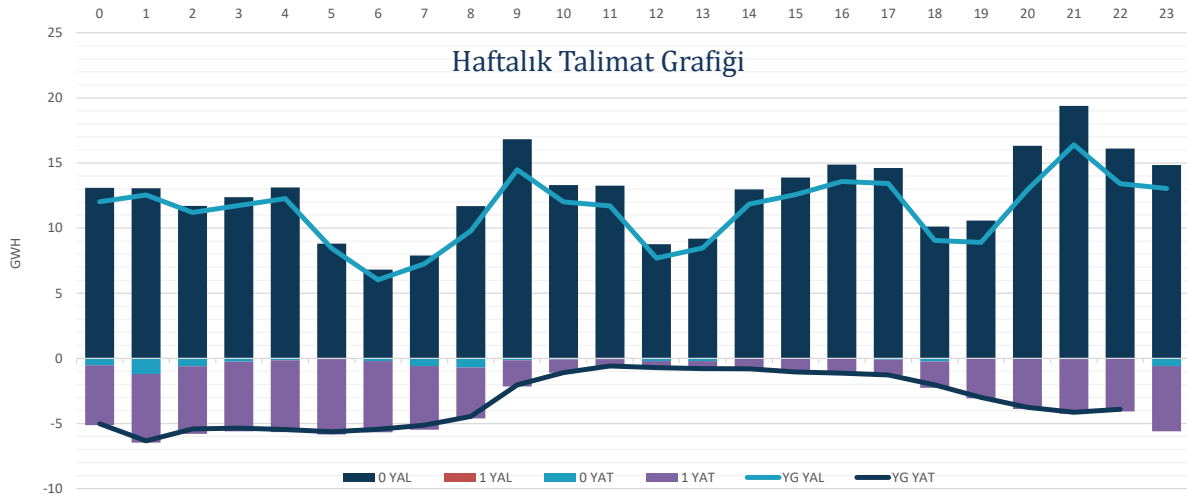


* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 10

"Verilen talimatların %80'i 0 kodlu, % 20'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 34.156 MWh azalarak 350.783 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %80'i 0 kodlu, %20'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 27. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 59.199 MWh artarak 79.926 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 93.355 MWh azalarak 270.856 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Temmuz 2021 Pazartesi günü 53.829 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Temmuz 2021 Çarşamba günü 20.438 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Temmuz 2021 Cumartesi günü 25.849 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Temmuz 2021 Pazartesi günü 731 MWh olarak gerçekleşmiştir.



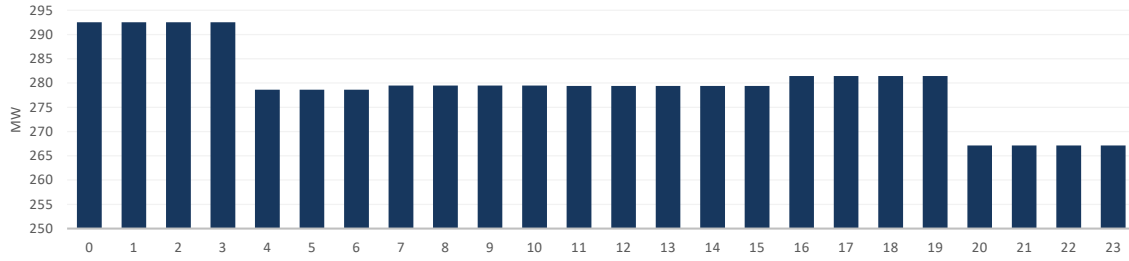
Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
05.07.2021	56.559	0	56.559	778	0	778
06.07.2021	42.650	0	42.650	962	0	962
07.07.2021	25.984	0	25.984	1.558	480	2.039
08.07.2021	33.901	0	33.901	1.165	10.861	12.026
09.07.2021	42.974	0	42.974	416	15.396	15.813
10.07.2021	43.457	0	43.457	628	26.788	27.415
11.07.2021	58.113	0	58.113	463	23.626	24.089

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

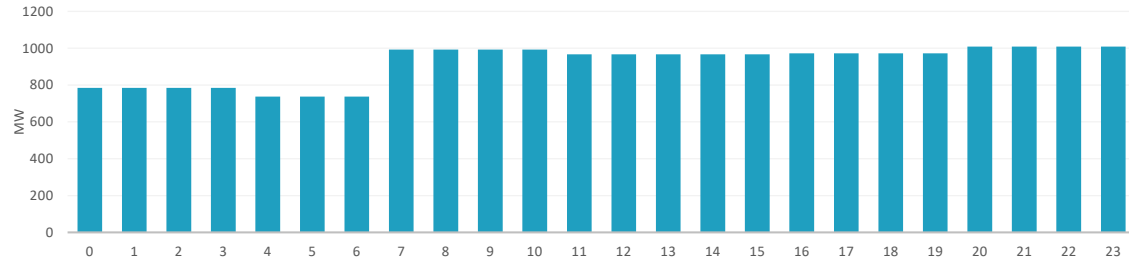
27. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 47.006 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,68 TL/MW artarak 175,97 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

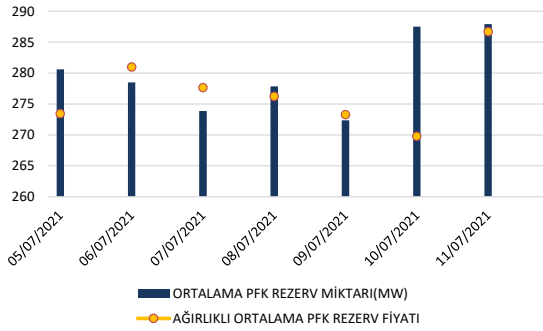


27. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 154.553 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 24,31 TL/MW azalarak 204,98 TL/MW olmuştur.

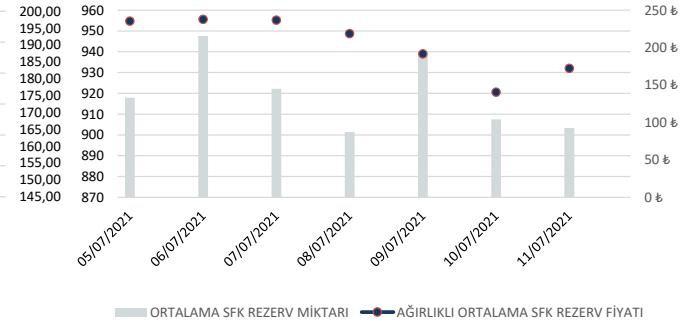
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



PFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



SFK Rezerv Miktarı ve Fiyatı



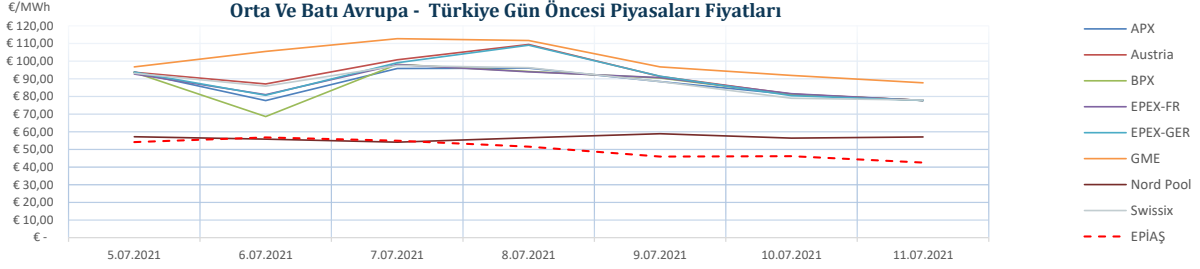
	05/07/2021	06/07/2021	07/07/2021	08/07/2021	09/07/2021	10/07/2021	11/07/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	280,60	278,49	273,88	277,84	272,35	287,52	287,92
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	169,65	183,48	177,37	174,79	169,34	162,96	193,97
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	917,88	947,54	922,21	901,38	939,88	907,54	903,29
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	235,27	237,84	236,75	218,63	191,71	140,48	172,29



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 12

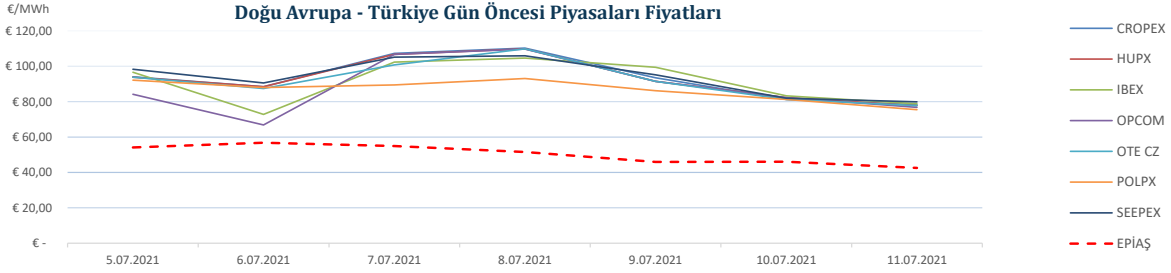
"27. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 86,09 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 91,09 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 50,26 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 7 Temmuz 2021 Çarşamba günü 112,73 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması ise 7 Temmuz 2021 Çarşamba Günü 42,54 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
5.07.2021	93,83 €	93,68 €	93,55 €	92,64 €	93,85 €	96,76 €	57,15 €	93,12 €	54,12 €
6.07.2021	77,66 €	87,02 €	68,62 €	80,95 €	80,68 €	105,56 €	55,83 €	85,80 €	56,79 €
7.07.2021	95,80 €	100,76 €	98,16 €	98,10 €	99,11 €	112,73 €	54,09 €	97,53 €	54,90 €
8.07.2021	96,04 €	109,46 €	94,15 €	93,90 €	109,04 €	111,70 €	56,66 €	96,29 €	51,50 €
9.07.2021	88,43 €	91,30 €	90,41 €	90,69 €	91,42 €	96,74 €	58,89 €	88,47 €	45,90 €
10.07.2021	81,17 €	81,30 €	81,27 €	81,60 €	80,45 €	91,89 €	56,33 €	79,01 €	46,10 €
11.07.2021	77,74 €	77,74 €	77,74 €	77,74 €	77,74 €	87,73 €	57,10 €	77,96 €	42,54 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
5.07.2021	94,01 €	93,76 €	96,56 €	84,13 €	93,76 €	92,16 €	98,27 €	54,12 €
6.07.2021	88,46 €	88,47 €	72,79 €	66,84 €	87,41 €	88,00 €	90,61 €	56,79 €
7.07.2021	107,24 €	106,73 €	102,30 €	106,73 €	100,73 €	89,45 €	105,15 €	54,90 €
8.07.2021	110,25 €	109,84 €	104,61 €	109,70 €	109,84 €	93,07 €	105,90 €	51,50 €
9.07.2021	93,52 €	91,45 €	99,37 €	91,45 €	91,42 €	86,14 €	95,18 €	45,90 €
10.07.2021	81,30 €	82,31 €	83,29 €	82,31 €	81,30 €	81,24 €	81,88 €	46,10 €
11.07.2021	78,26 €	77,74 €	78,75 €	76,79 €	77,74 €	75,46 €	79,88 €	42,54 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ 27.Hafta Raporu | 13