



20. haftada (15 Mayıs - 21 Mayıs),

* Haftalık PTF ortalamasının 1,64 TL/MWh artması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 164.705 MWh (saatlik ortalama 980 MWh) azalması,

* Haftalık toplam kabul edilen fiyattan bağımsız satış miktarının 14.063 MWh artması,

* Haftalık toplam eşleşen satış blok miktarının 40.193 MWh (saatlik ortalama 239 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	15.05.2017 - 21.05.2017	% Değişim	08.05.2017 - 14.05.2017
Ortalama PTF	149,08	↑ 1%	147,45
Maksimum PTF	205,33	↓ -0,1%	205,46
Minimum PTF	70,05	↓ -24%	91,77
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	166,91	↑ 2%	164,34
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	149,27	↑ 3%	144,89
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	124,46	↓ -1%	125,81
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.213	↓ -2%	12.420
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.756	↑ 1%	8.672
Maksimum Takas Miktarı	17.949	↓ -2%	18.222
Minimum Takas Miktarı	10.367	↓ -1%	10.513
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.228	↓ -1%	14.379
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.819	↓ -0,4%	17.885
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.579	↓ -0,5%	31.730
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.540	↓ -3%	25.318
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	35.056	↓ -9%	38.438
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.828	↓ -2%	31.363

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

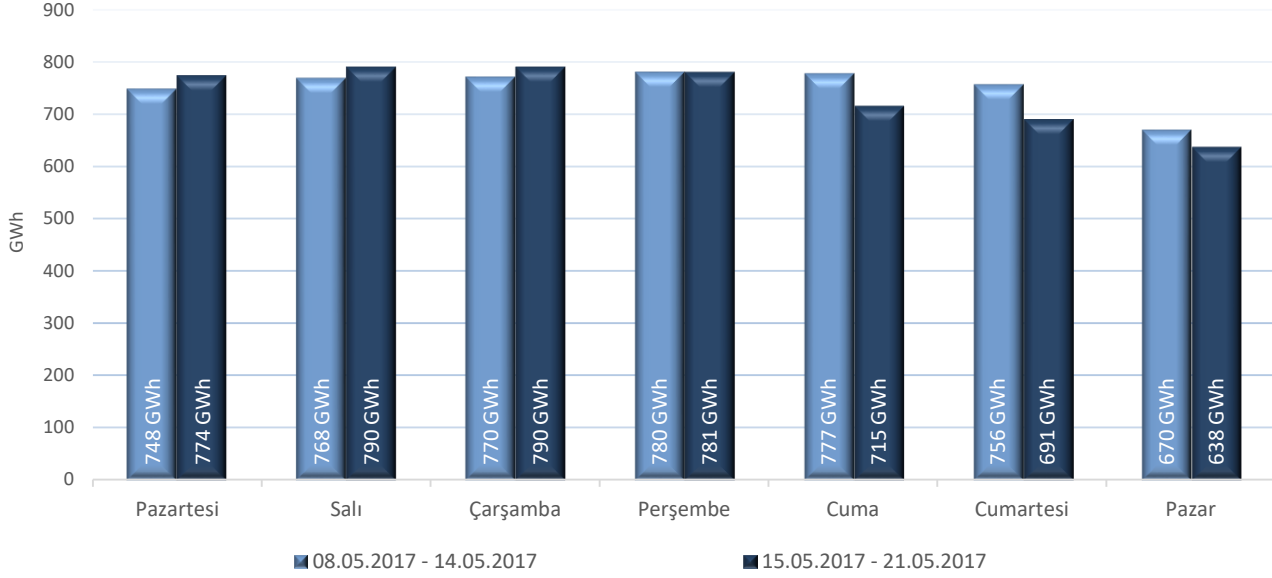
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

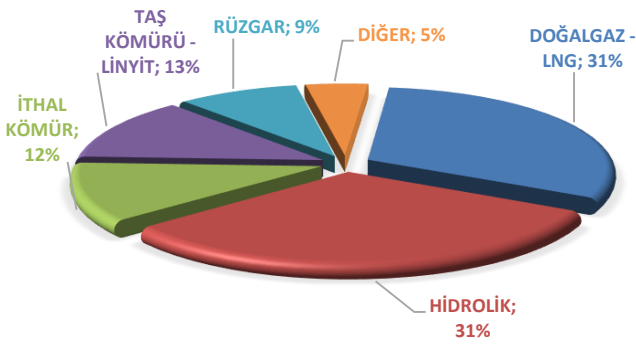


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 89.882 MWh azalarak 5.179.162 MWh olarak gerçekleşmiştir."

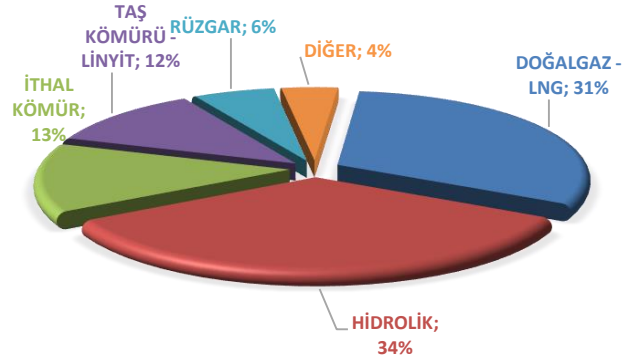
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(20. HAFTA)

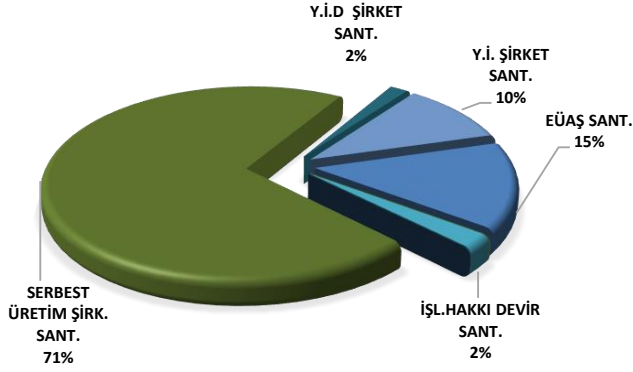


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(19. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.631.081 MWh (%31) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.601.523 MWh (%31) ile Doğalgaz-LNG, 652.361 MWh (%13) ile Taş Kömürü-Linyit, 602.046 MWh (%12) ile İthal Kömür, 457.142 MWh (%9) ile Rüzgar ve 234.466 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 89.764 MWh ile Jeotermal, 63.685 MWh ile Asfaltit Kömür, 50.286 MWh ile Biyogaz ve 29.985 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 89 MWh artarak 55.633 MWh, ihracatı 1.709 MWh azalarak 74.842 MWh bandında gerçekleşmiştir.

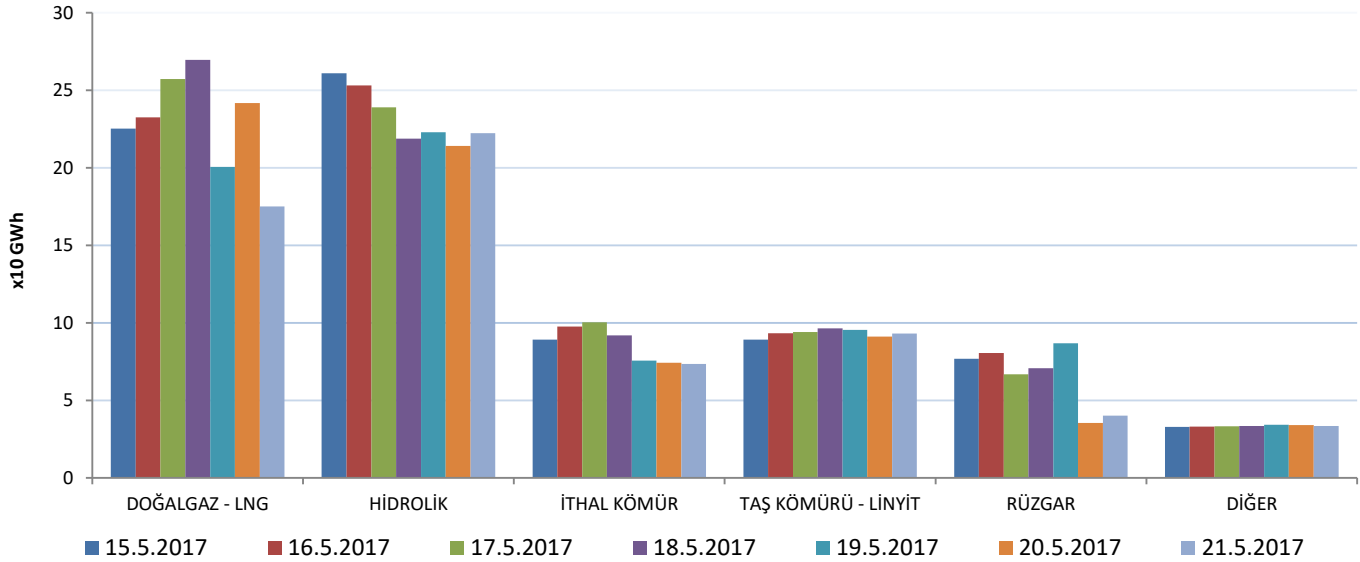


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 89.882 MWh azalarak 5.179.162 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.679.495 MWh (%71) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D. Şirket santralleri 87.418 MWh (%2) ve Y.İ. Şirket santralleri 539.686 MWh (%10) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 752.617 MWh (%15) bandında olmuştur.

	15.5.2017	16.5.2017	17.5.2017	18.5.2017	19.5.2017	20.5.2017	21.5.2017
DOĞALGAZ - LNG	225.170	232.423	257.145	269.489	200.604	241.732	174.958
HİDROLİK	260.868	253.090	238.994	218.819	222.818	214.120	222.372
İTHAL KÖMÜR	89.094	97.577	100.244	91.843	75.650	74.235	73.403
RÜZGAR	76.747	80.606	66.804	70.638	86.758	35.367	40.222
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	89.073	93.357	94.071	96.317	95.370	91.081	93.092
DİĞER	32.837	33.164	33.233	33.500	34.290	33.974	33.468

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

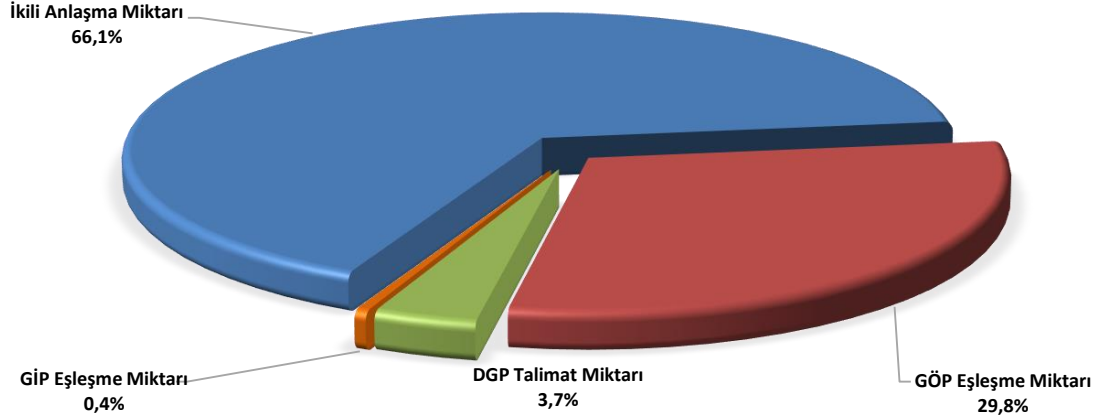


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik santrallerin üretimi 164.705 MWh azalarak 1.631.081 MWh, Doğalgaz santrallerinin üretimi 32.219 MWh azalarak 1.601.523 MWh, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 105.106 MWh azalarak 602.046 MWh seviyelerine düşmüştür. Rüzgar santrallerinin üretimi 149.902 MWh artarak 457.142 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 40.433 MWh artarak 652.361 MWh seviyelerine yükselmiştir.



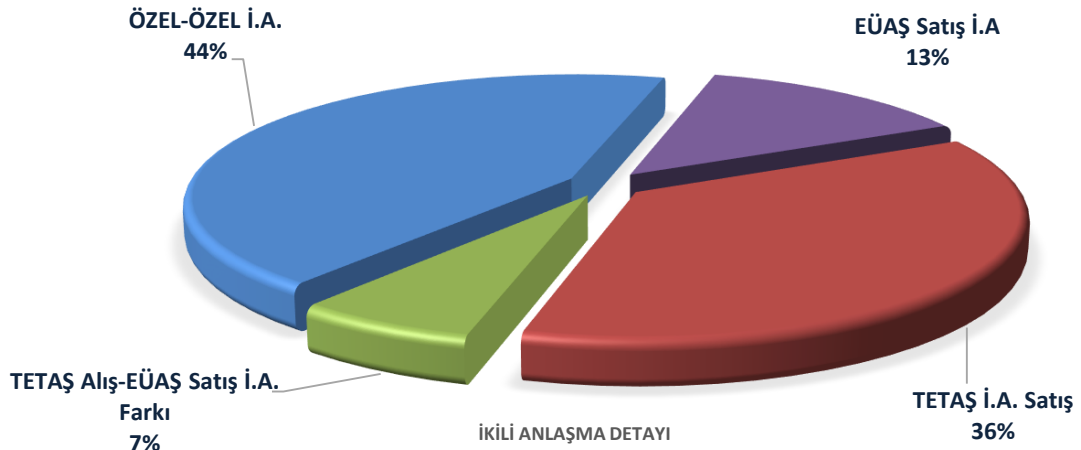
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.305.306 MWh (%66,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.390.225 MWh (%29,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 35.056 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 294.113 MWh (%3,7) olmuştur."

15 MAYIS - 21 MAYIS 2017 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* 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 5.305.306 MWh (%66,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.390.225 MWh (%29,8), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 35.056 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 294.113 MWh (%3,7) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 25.342 MWh, GÖP eşleşme miktarı 25.524 MWh ve DGP talimat miktarı 77.985 MWh azalmıştır.

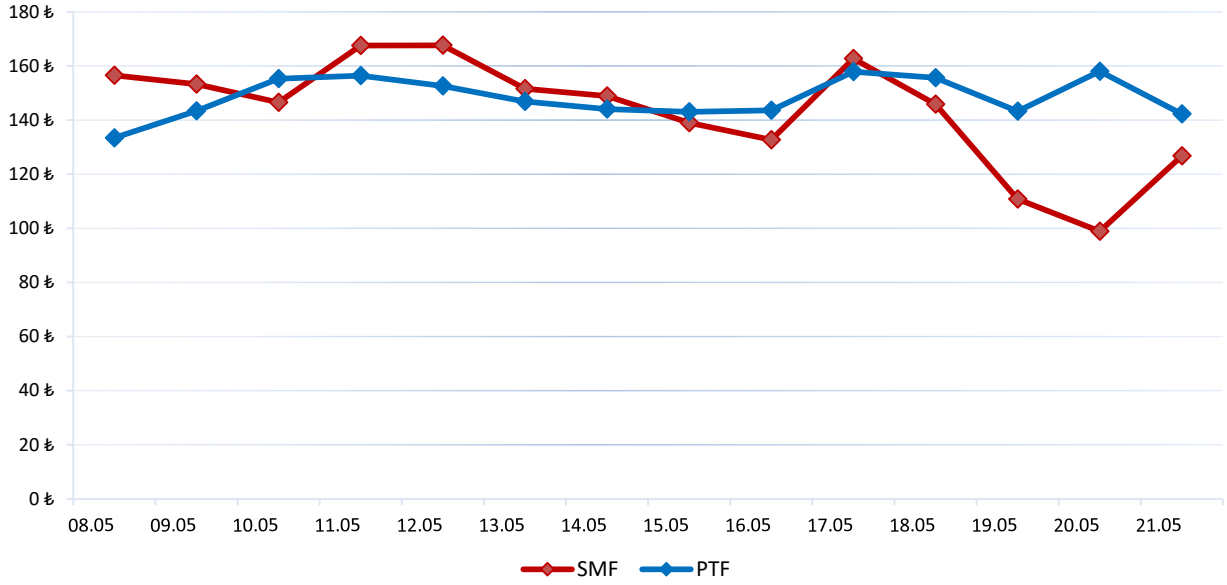


	15.5.2017	16.5.2017	17.5.2017	18.5.2017	19.5.2017	20.5.2017	21.5.2017
İKİLİ ANLAŞMA	787.109	800.118	757.190	752.377	770.283	739.994	698.234
GÖP	350.381	358.947	365.858	353.596	339.316	304.669	317.458
GİP	6.497	4.282	4.229	5.443	5.333	4.024	5.249
DGP	48.077	44.773	52.602	42.017	32.461	34.875	39.310
TOPLAM	1.192.063	1.208.120	1.179.879	1.153.432	1.147.393	1.083.561	1.060.251

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

08 Mayıs - 21 Mayıs 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



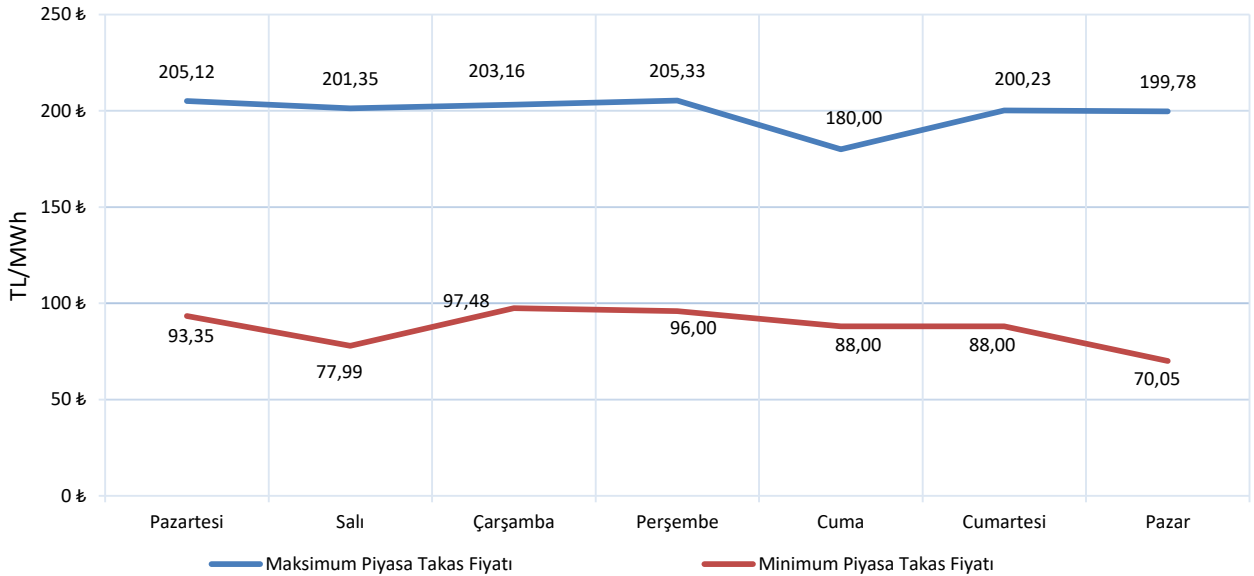
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 142,25 TL/MWh ile 21 Mayıs Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 158,05 TL/MWh ile 20 Mayıs Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF 162,73 TL/MWh ile 17 Mayıs Çarşamba gününe, en düşük SMF 98,92 TL/MWh ile 20 Mayıs Cumartesi gününe aittir.

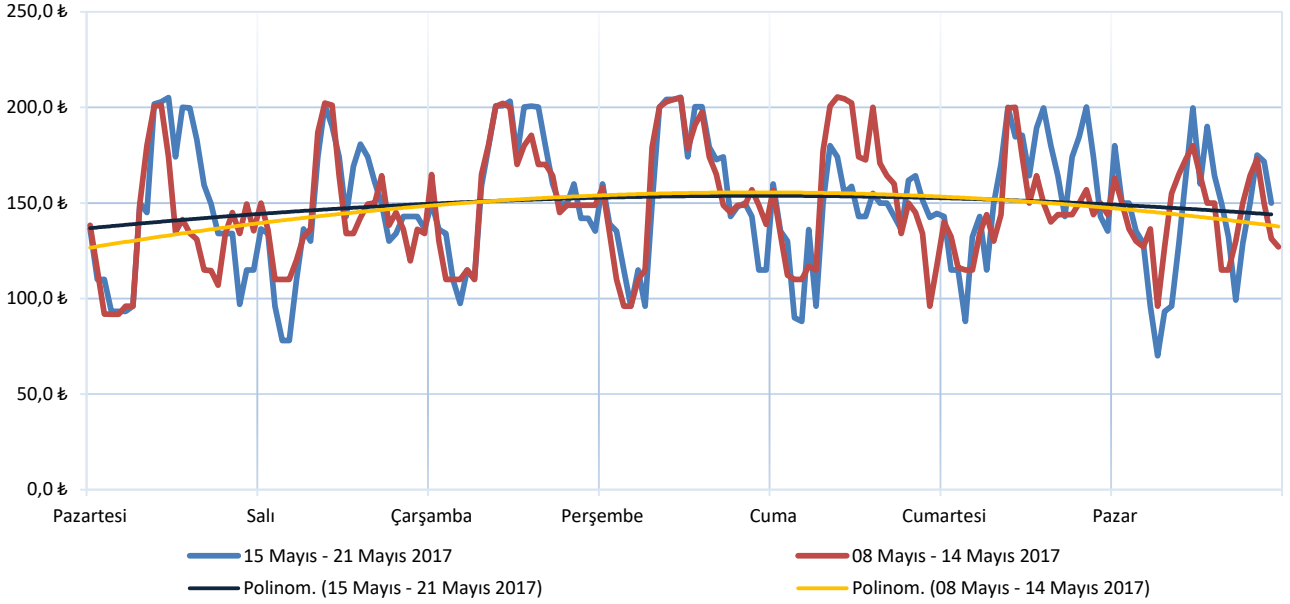
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 205,33 TL/MWh ile 18 Mayıs Perşembe günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 88,71 TL/MWh ile 20 Mayıs Cumartesi günü 20.00'dir.

15 Mayıs - 21 Mayıs 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



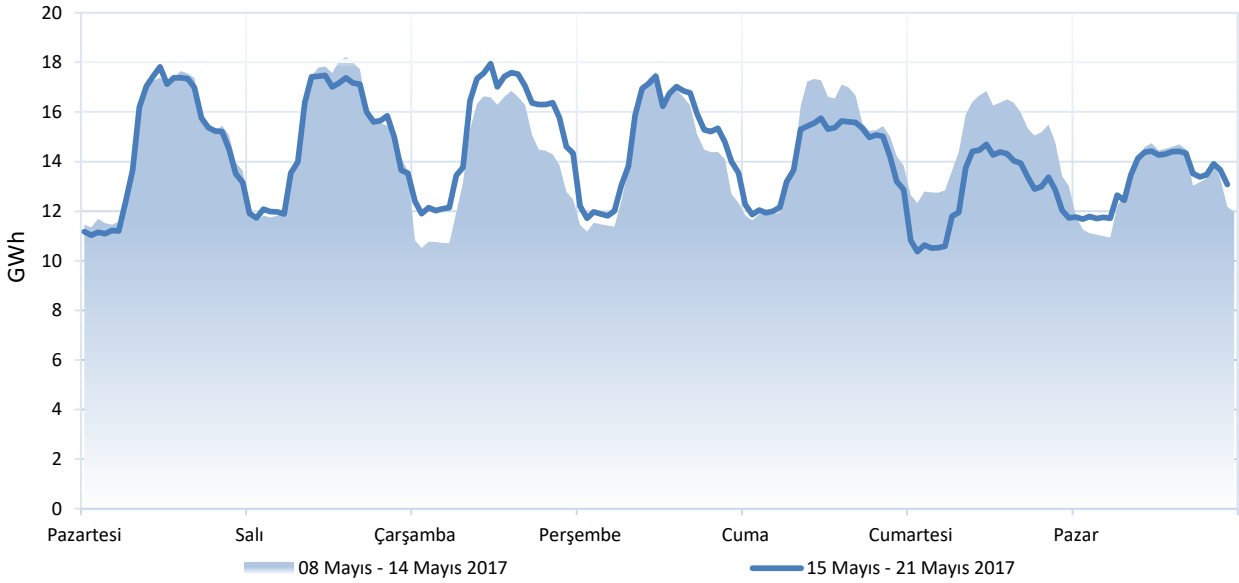
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1,64 TL/MWh artarak 149,08 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 11,17 TL/MWh ile 20 Mayıs Cumartesi günü olmuştur.

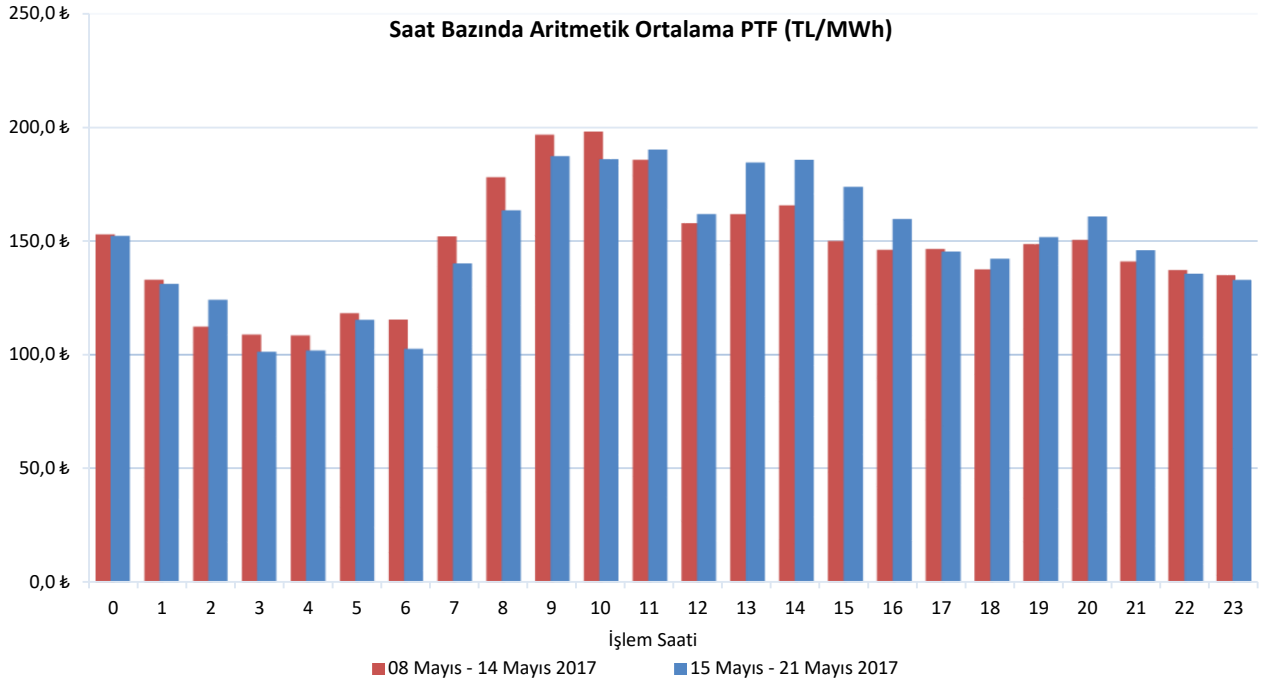
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 166,91 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 149,27 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 124,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

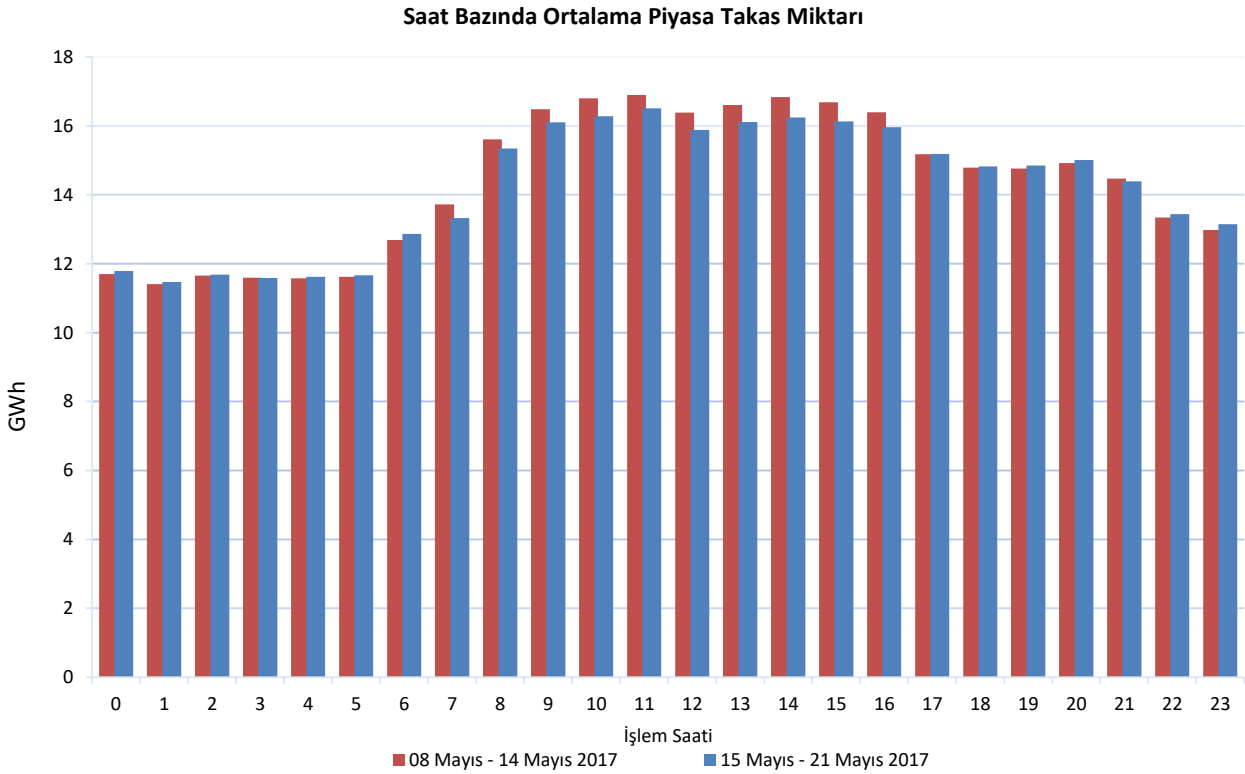


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 152 MWh azalmıştır. En fazla azalış 20 Mayıs Cumartesi günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 2.042 MWh azalmıştır.

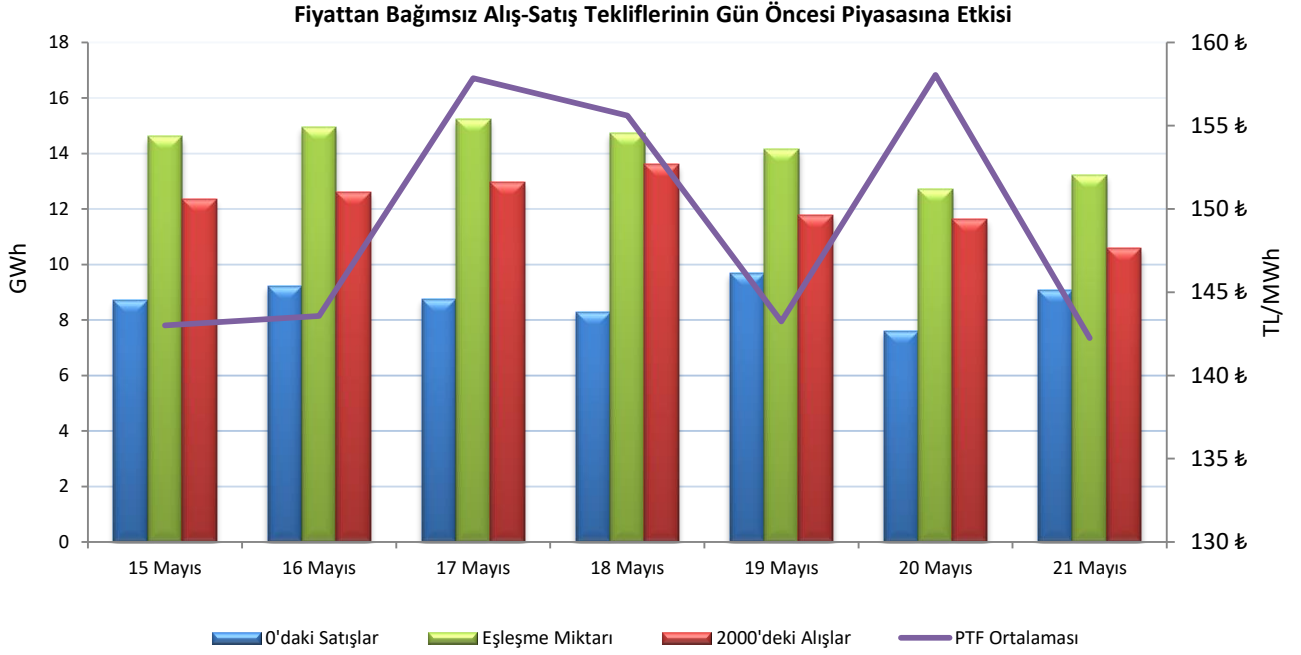
20. Hafta genelinde maksimum eşleşme 17 Mayıs Çarşamba günü saat 11.00'de 17.949 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 20 Mayıs Cumartesi günü saat 01.00'de 10.367 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 14,61 TL/MWh azalarak 163,53 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 23,74 TL/MWh artarak 173,81 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 588 MWh'lık azalışla 16.247 MWh seviyesine düşmüştür.



20.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,7 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,2 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,2 GWh seviyesindedir. Bu değerler 19. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 84 MWh artarken, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 207 MWh ve eşleşme miktarı ortalama 152 MWh azalmıştır.

17 Mayıs Çarşamba günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 14,30 TL/MWh artarak 157,86 TL/MWh hesaplanmıştır. İlgili günde fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 459 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 357 MWh artması PTF ortalamasının yükselmesine sebep olmuştur.

19 Mayıs Cuma günü resmi tatil olması sebebiyle, PTF ortalaması bir önceki güne göre 12,37 TL/MWh azalarak 143,24 TL/MWh hesaplanmıştır. İlgili günde fiyat bağımsız alış miktarının ortalama 1.806 MWh, satış yönünde eşleşen blok miktarının ortalama 1.911 MWh azalması ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.381 MWh artması PTF ortalamasının düşmesine sebep olmuştur.

20. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %0,4 azalarak 2.993.544 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı ise %1 azalarak 2.051.836 MWh olmuştur. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 25.525 MWh'lik azalış görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %5 azalarak 745.288 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 4.613 MWh artarak 224.535 MWh seviyesine yükselmiştir.

21.05.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 852'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 705 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

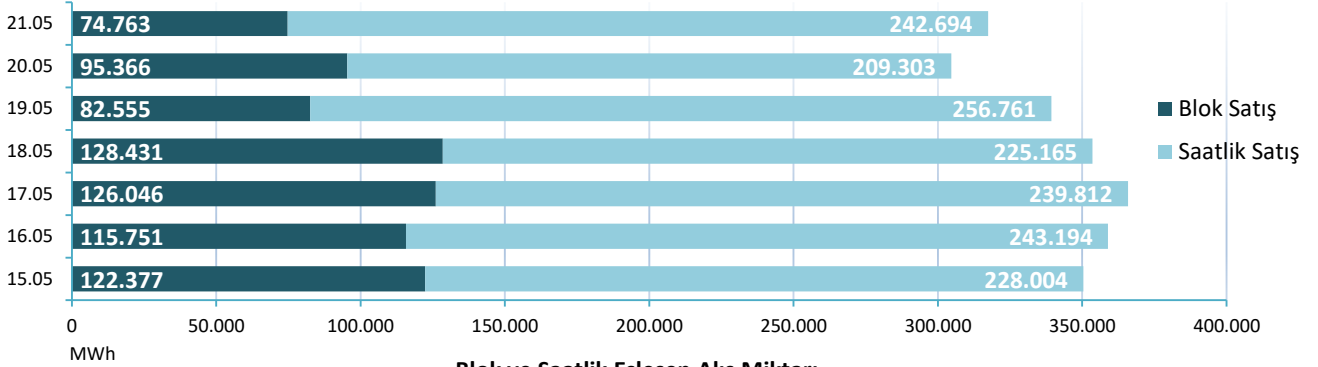
- Saatlik satış miktarı 234.990 MWh,
- Blok satış miktarı 106.470 MWh,
- Saatlik alış miktarı 309.384 MWh,
- Blok alış miktarı 32.077 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -491.338 TL olarak gerçekleşmiştir.

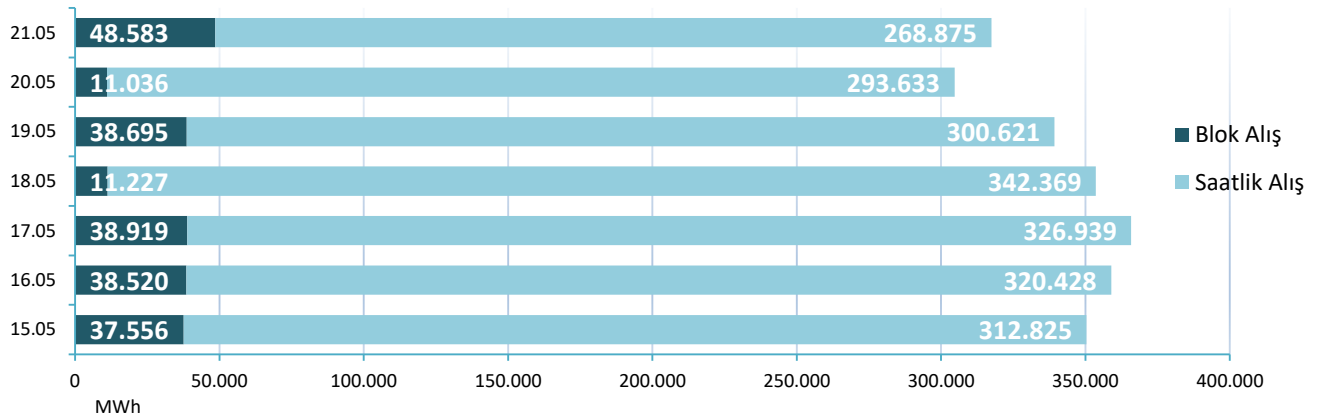
		15.5.17	16.5.17	17.5.17	18.5.17	19.5.17	20.5.17	21.5.17
ALİŞ	SAATLİK	312.825	320.428	326.939	342.369	300.621	293.633	268.875
	BLOK	37.556	38.520	38.919	11.227	38.695	11.036	48.583
SATIŞ	SAATLİK	228.004	243.194	239.812	225.165	256.761	209.303	242.694
	BLOK	122.377	115.751	126.046	128.431	82.555	95.366	74.763

* Değerleri MWh cinsindendir.

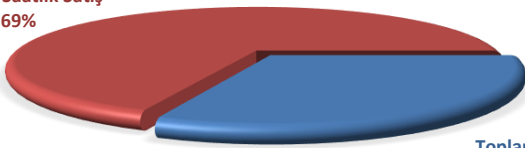
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
69%

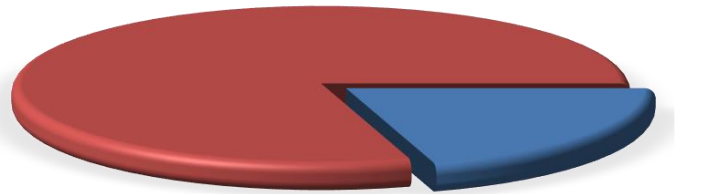


Toplam Blok Satış
31%

15 MAYIS - 21 MAYIS 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te verilen satış tekliflerinin %69'u saatlik, %31'i blok tekliftir.

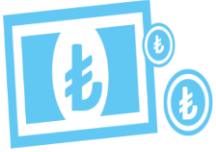
Haftalık Saatlik Eşleşen
80%



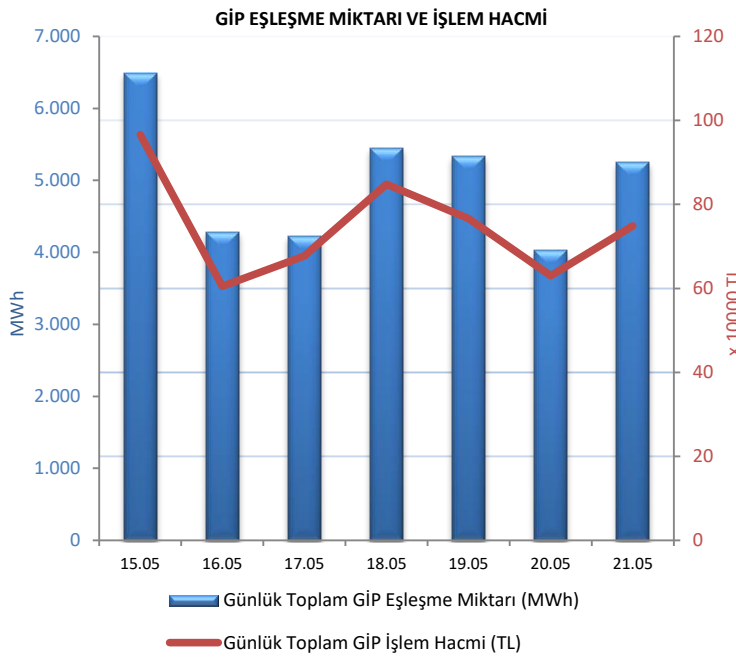
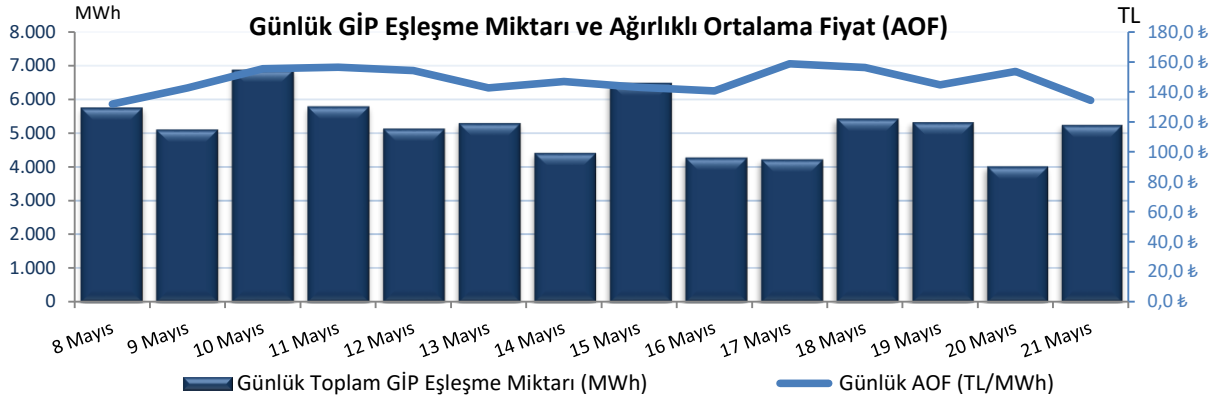
Haftalık Blok Eşleşen
20%

15 MAYIS - 21 MAYIS 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALIŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Mayıs 2017 Perşembe günü 11.00'de 210,07 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 35.056 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 18 Mayıs 2017 Perşembe günü 11.00'de 210,07 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Mayıs 2017 Pazartesi günü, saat 18.00'de 558 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Mayıs 2017 Pazartesi günü, minimum ticaret 20 Mayıs 2017 Cumartesi günü olmuştur.

21 Mayıs Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 724 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 184 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
8.5.2017	131,92	5.767	744.906	206,00	18,00
9.5.2017	142,75	5.114	704.844	220,00	100,00
10.5.2017	155,60	6.880	1.106.062	209,50	107,00
11.5.2017	156,43	5.805	948.531	205,88	50,00
12.5.2017	154,27	5.143	750.497	250,00	90,00
13.5.2017	142,75	5.306	755.132	206,00	100,00
14.5.2017	146,95	4.424	614.704	182,88	75,00
15.5.2017	143,11	6.497	966.098	213,50	13,64
16.5.2017	140,60	4.282	604.895	205,00	38,99
17.5.2017	158,81	4.229	677.115	209,50	70,00
18.5.2017	156,32	5.443	848.140	214,00	70,00
19.5.2017	144,74	5.333	766.150	182,00	74,43
20.5.2017	153,75	4.024	629.851	201,00	74,17
21.5.2017	134,47	5.249	749.078	264,88	41,00

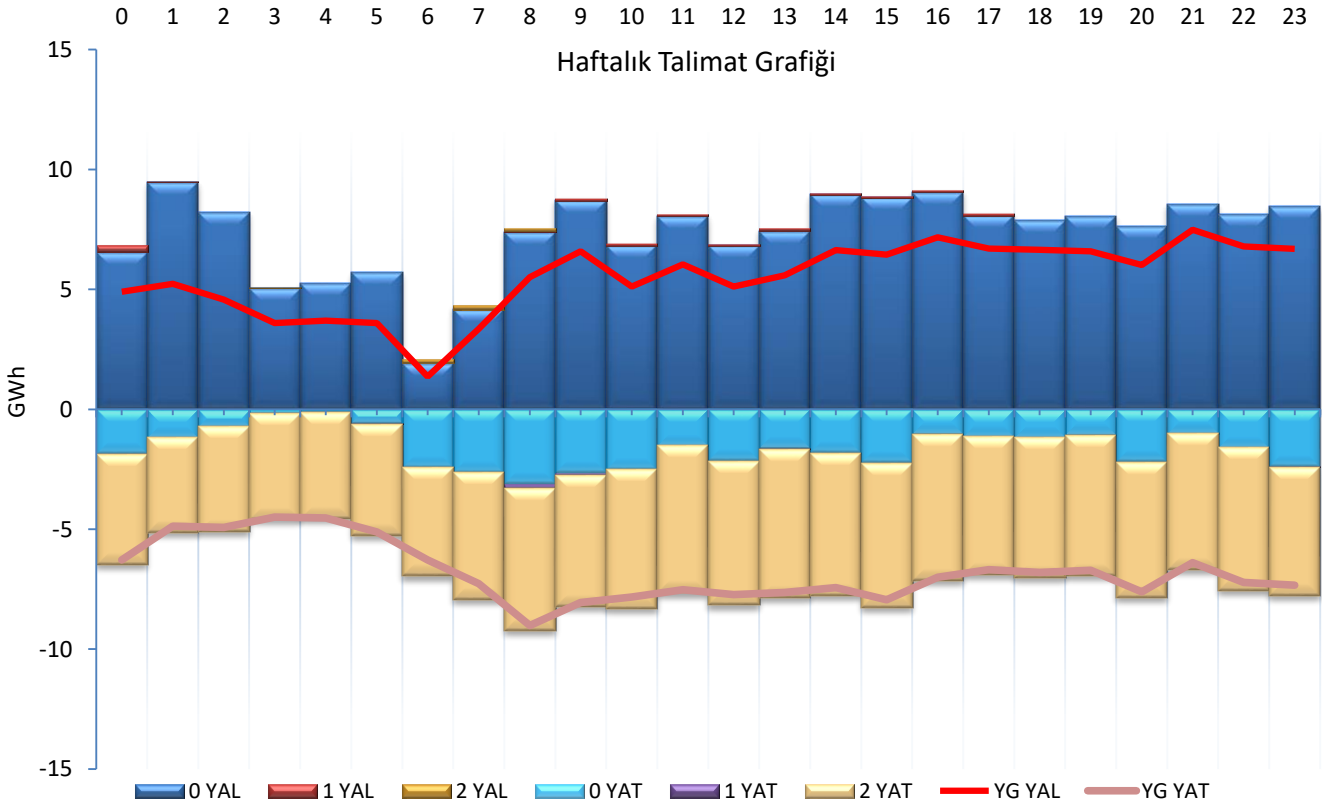
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 61,9'u 0 kodlu, %0,4'ü 1 kodlu, %37,7'si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 77.985 MWh azalarak 294.113 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların % 61,9'u 0 kodlu, %0,4'ü 1 kodlu, %37,7'si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 20. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 24.111 MWh artarak 162.691 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 102.096 MWh azalarak 131.422 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Mayıs Çarşamba 2017 günü 32.634 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 20 Mayıs 2017 Cumartesi günü 1.432 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Mayıs 2017 Cumartesi günü 33.443 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Mayıs 2017 Çarşamba günü 19.967 MWh olarak gerçekleşmiştir.



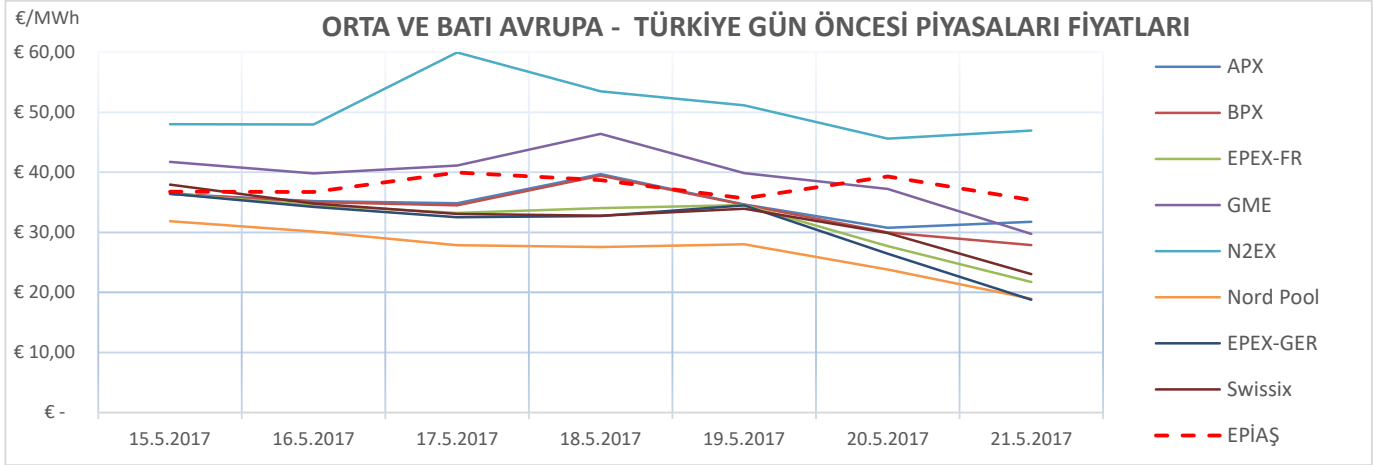
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
15.05.2017	35.742	200	0	35.942	2.065	33	18.150	20.248
16.05.2017	27.195	44	0	27.239	4.850	0	18.670	23.520
17.05.2017	43.214	0	0	43.214	1.593	0	18.561	20.154
18.05.2017	29.241	32	0	29.273	4.167	0	17.874	22.041
19.05.2017	16.933	0	20	16.953	2.818	29	19.769	22.616
20.05.2017	1.842	0	42	1.884	18.051	290	18.745	37.086
21.05.2017	21.134	810	435	22.379	5.384	44	18.333	23.761

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

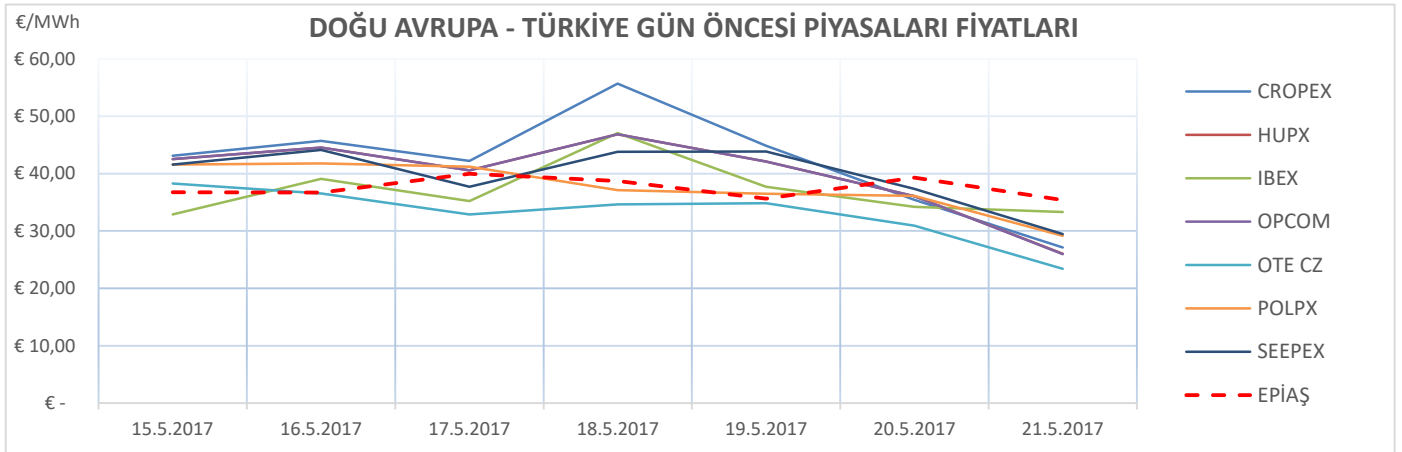


" 20. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 35,03 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,44 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,49 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 17 Mayıs Çarşamba günü 59,95 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 18,78 €/MWh olarak 21 Mayıs Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.