



23. haftada (5 Haziran - 11 Haziran),

* Haftalık PTF ortalamasının 2,65 TL/MWh azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 136.423 MWh (saatlik ortalama 812 MWh) artması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 73.885 MWh (saatlik ortalama 440 MWh) azalması,

* Haftalık toplam kabul edilen fiyattan bağımsız alış miktarının 97.558 MWh azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	05.06.2017 - 11.06.2017	% Değişim	29.05.2017 - 04.06.2017
Ortalama PTF	152,80	↓ -2%	155,45
Maksimum PTF	203,69	↓ -0,4%	204,54
Minimum PTF	92,78	↑ 63%	57,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	161,68	↓ -2%	164,60
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	154,22	↓ -6%	164,93
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	139,71	↑ 2%	136,95
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.671	↓ -5%	12.252
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.618	↓ -0,1%	7.629
Maksimum Takas Miktarı	16.585	↓ -3%	17.129
Minimum Takas Miktarı	10.030	↓ -3%	10.392
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.337	↓ -3%	13.689
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.608	↓ -1%	18.886
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	31.193	↑ 4%	30.030
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.802	↑ 0,9%	25.567
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	38.302	↑ 3%	37.155
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.003	↑ 1,7%	30.498

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

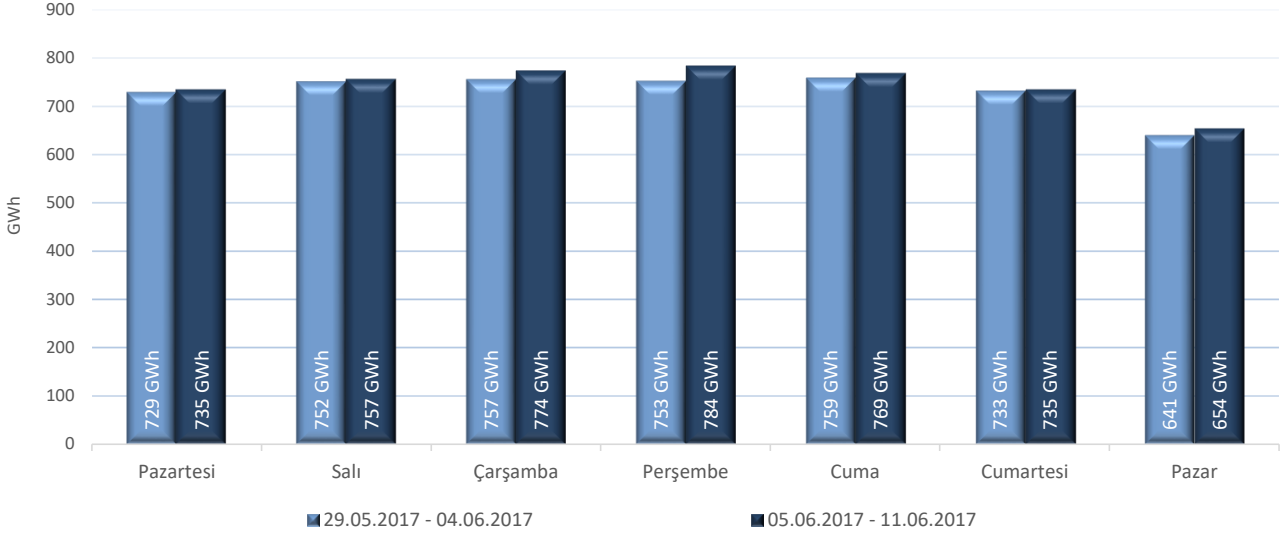
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

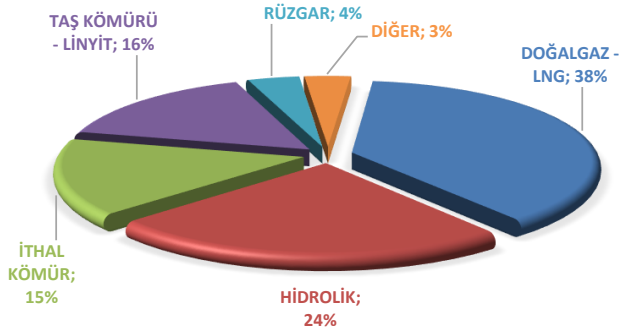


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 84.824 MWh artarak 5.208.496 MWh olarak gerçekleşmiştir."

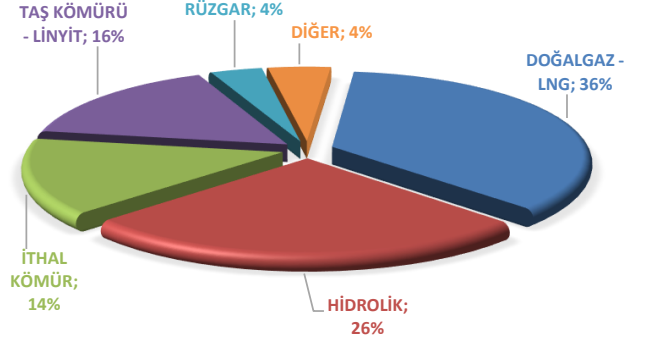
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(23. HAFTA)

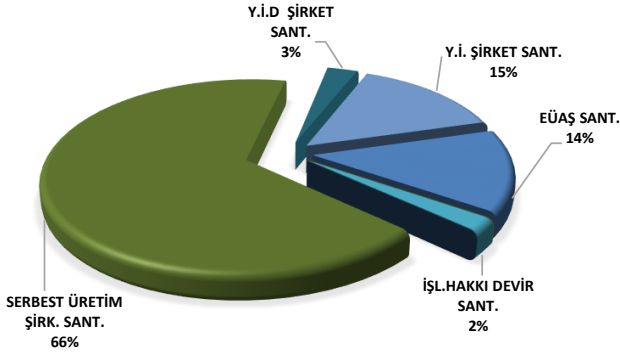


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(22. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.958.929 MWh (%38) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.253.519 MWh (%24) ile Hidrolik, 823.340 MWh (%16) ile Taş Kömürü-Linyit, 796.615 MWh (%15) ile İthal Kömür, 198.675 MWh (%4) ile Rüzgar ve 176.755 MWh (%3) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %3 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 90.675 MWh ile Jeotermal, 47.912 MWh ile Biyogaz, 28.232 MWh ile Fuel Oil ve 9.935 MWh ile Asfaltit Kömür yer almaktadır.

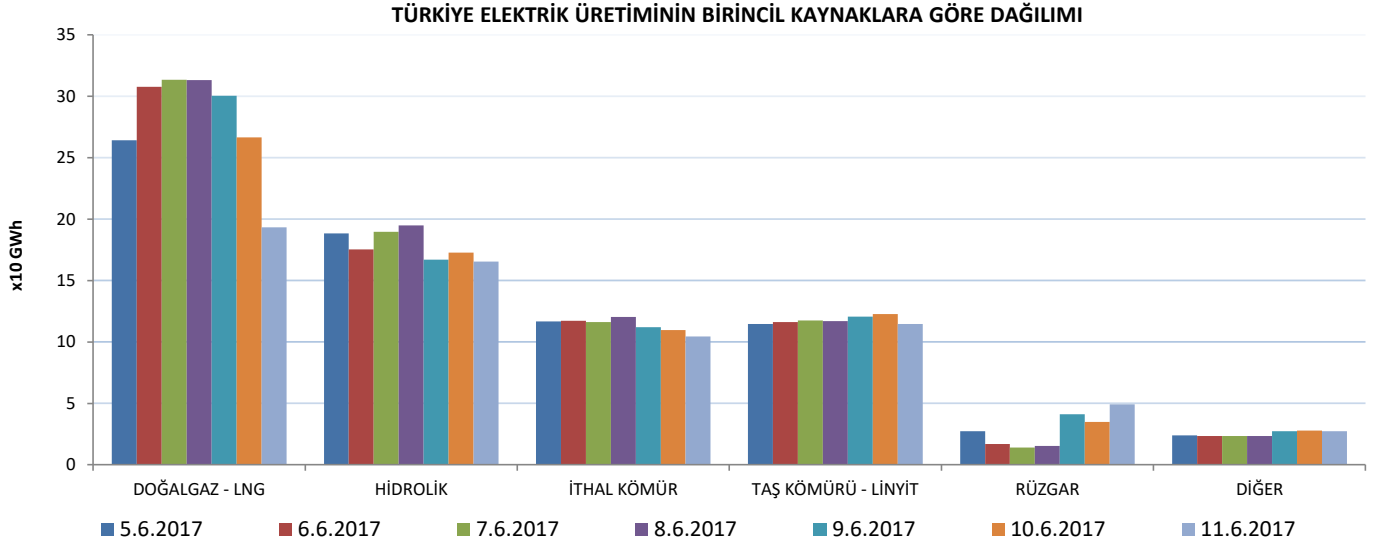
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 10.667 MWh artarak 65.844 MWh, ihracatı 11.517 MWh azalarak 55.285 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 84.824 MWh artarak 5.208.496 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.463.255 MWh (%66) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 150.517 MWh (%) ve Y.İ Şirket santralleri 755.230 MWh (%) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 725.453 MWh (%14) bandında olmuştur.

	5.6.2017	6.6.2017	7.6.2017	8.6.2017	9.6.2017	10.6.2017	11.6.2017
DOĞALGAZ - LNG	264.174	307.705	313.416	313.125	300.546	266.669	193.293
HİDROLİK	188.277	175.273	189.789	194.842	167.145	172.728	165.463
İTHAL KÖMÜR	116.621	117.185	116.272	120.367	111.933	109.803	104.435
RÜZGAR	27.279	16.990	13.938	15.255	41.192	34.850	49.169
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	114.675	116.166	117.381	117.048	120.515	122.827	114.728
DİĞER	24.036	23.420	23.357	23.453	27.349	27.738	27.403

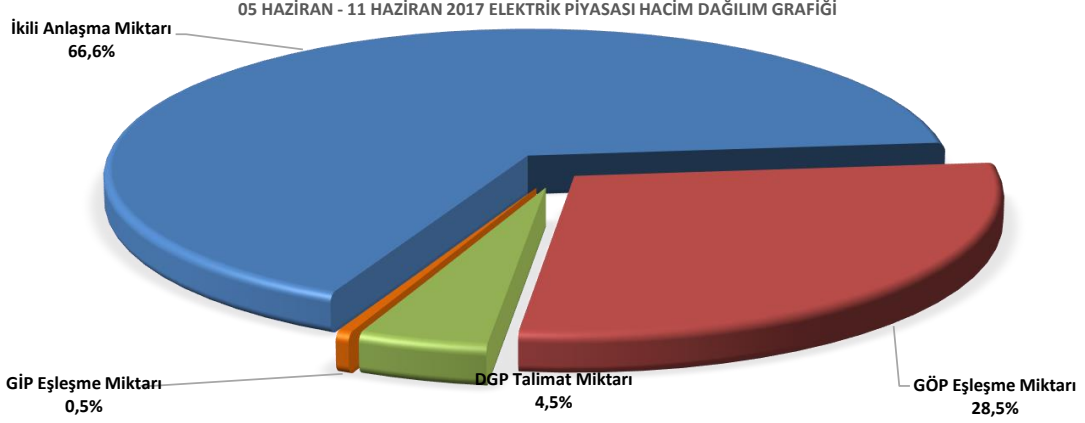
* Değerler MWh cinsindendir.



Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 136.423 MWh artarak 1.958.929 MWh, İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 56.305 MWh artarak 796.615 MWh, Rüzgar santrallerinin üretimi 11.120 MWh artarak 198.675 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 4.505 MWh artarak 823.340 MWh seviyelerine yükselmiştir. Hidrolik santrallerin üretimi 73.885 MWh azalarak 1.253.519 MWh seviyelerine düşmüştür.

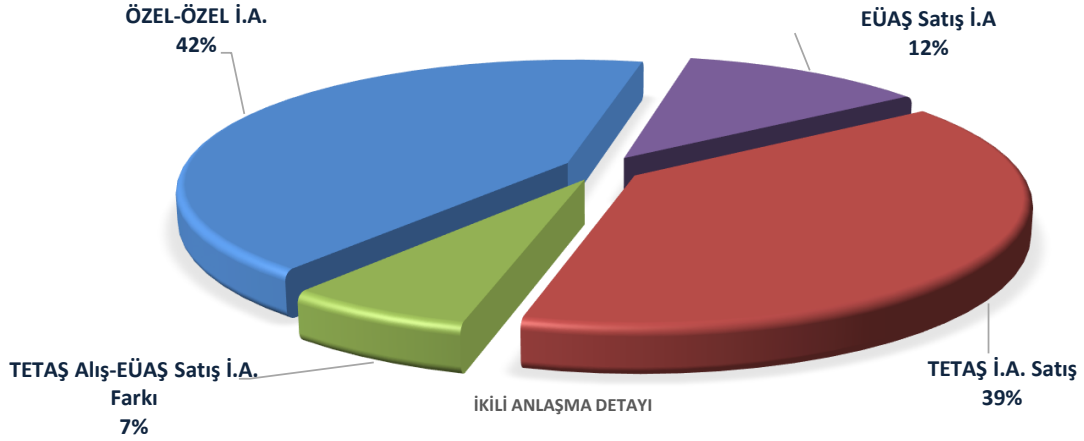


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.240.499 MWh (%66,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.240.696 MWh (%28,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 38.302 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 354.477 MWh (%4,5) olmuştur."



* 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 5.240.499 MWh (%66,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.240.696 MWh (%28,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 38.302 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 354.477 MWh (%4,5) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 195.452 MWh, DGP talimat miktarı da 8.419 MWh artmış, GÖP eşleşme miktarı ise 59.111 MWh azalmıştır.

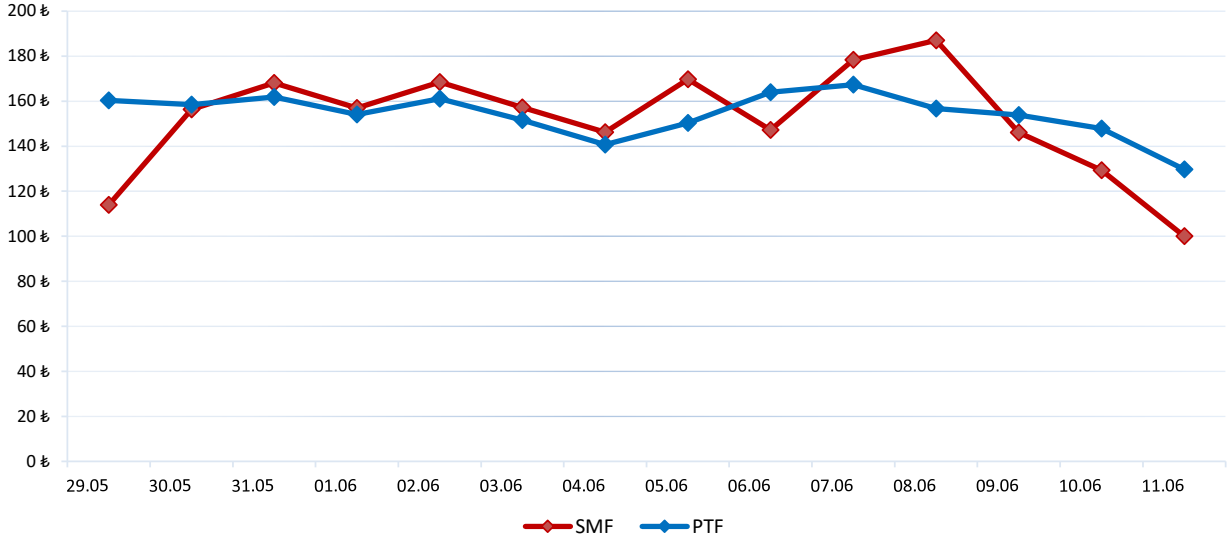


	5.6.2017	6.6.2017	7.6.2017	8.6.2017	9.6.2017	10.6.2017	11.6.2017
İKİLİ ANLAŞMA	749.058	744.448	742.946	745.956	758.521	768.952	730.619
GÖP	330.437	330.674	328.948	327.261	320.286	313.629	289.462
GİP	3.983	7.323	4.850	7.509	4.692	4.564	5.383
DGP	59.250	40.138	61.591	72.284	46.748	39.097	35.368
TOPLAM	1.142.727	1.122.583	1.138.334	1.153.009	1.130.247	1.126.243	1.060.831

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

29 Mayıs - 11 Haziran 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



	29.05	30.05	31.05	01.06	02.06	03.06	04.06	05.06	06.06	07.06	08.06	09.06	10.06	11.06
PTF	160,32	158,50	161,80	154,10	161,14	151,58	140,73	150,28	164,00	167,32	156,71	153,80	147,82	129,68
SMF	113,97	156,38	168,09	156,97	168,50	157,20	146,26	169,68	147,27	178,41	187,05	146,03	129,34	100,01

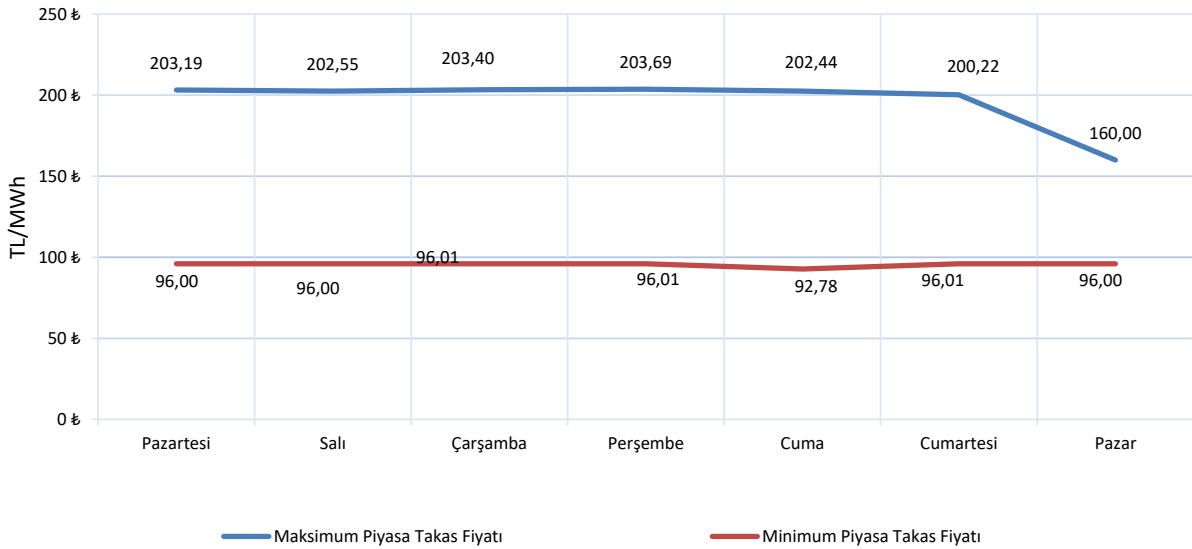
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 129,68 TL/MWh ile 11 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 167,32 TL/MWh ile 7 Haziran Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF 187,05 TL/MWh ile 8 Haziran Perşembe gününe, en düşük SMF 100,01 TL/MWh ile 11 Haziran Pazar gününe aittir.

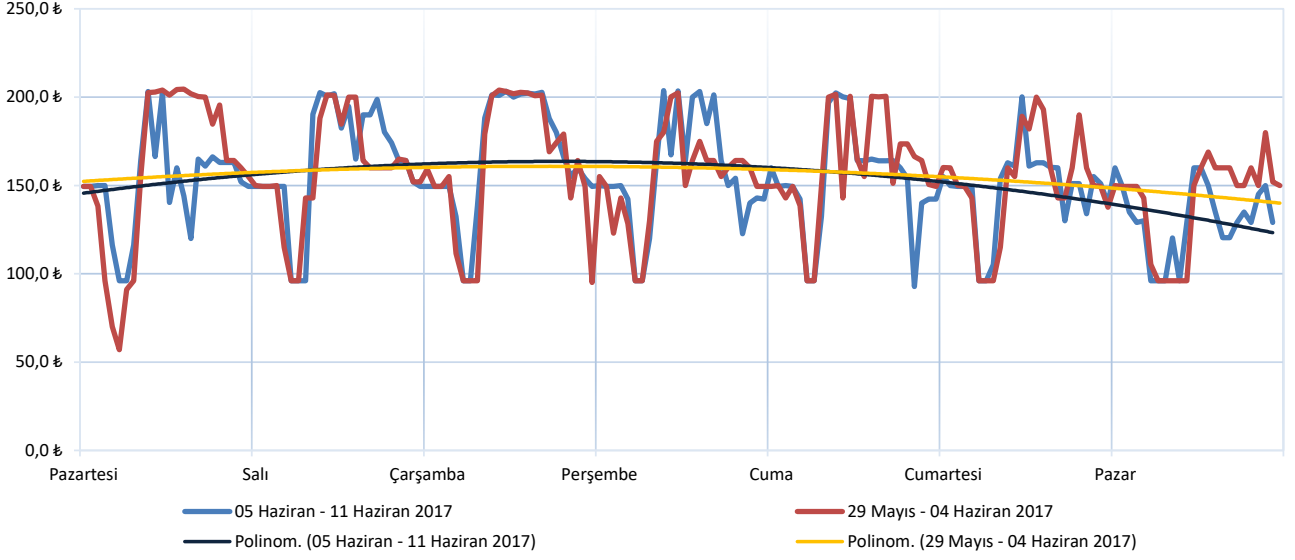
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 203,69 TL/MWh ile 8 Haziran Perşembe günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 83,57 TL/MWh ile 11 Haziran Pazar günü 08.00'dir.

05 Haziran - 11 Haziran 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



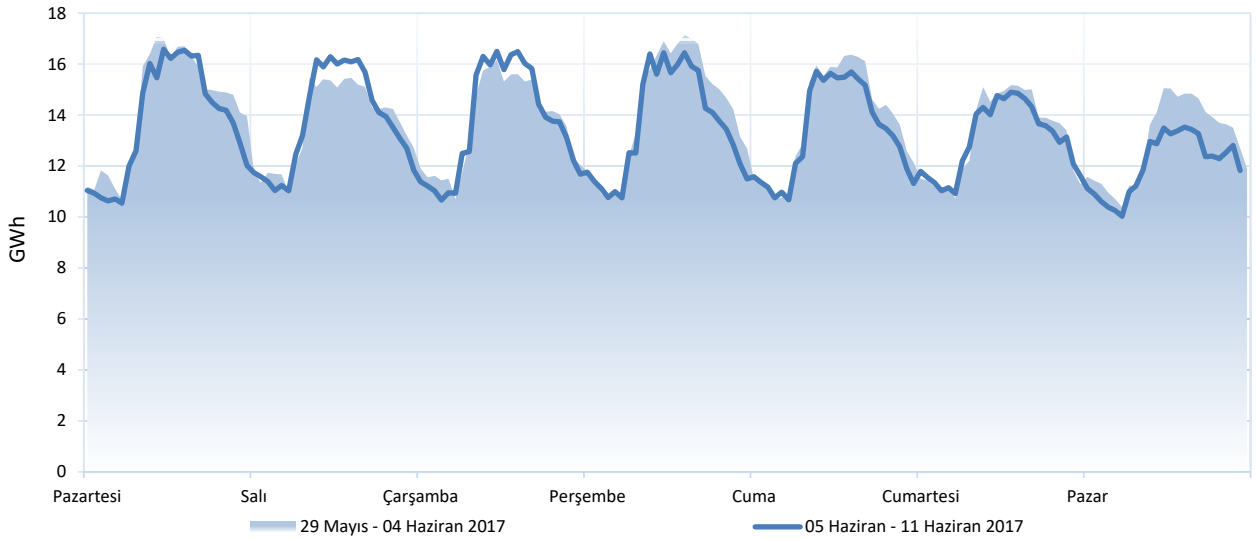
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 2,65 TL/MWh azalarak 152,80 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla azalış 11,05 TL/MWh ile 11 Haziran Pazar günü olmuştur.

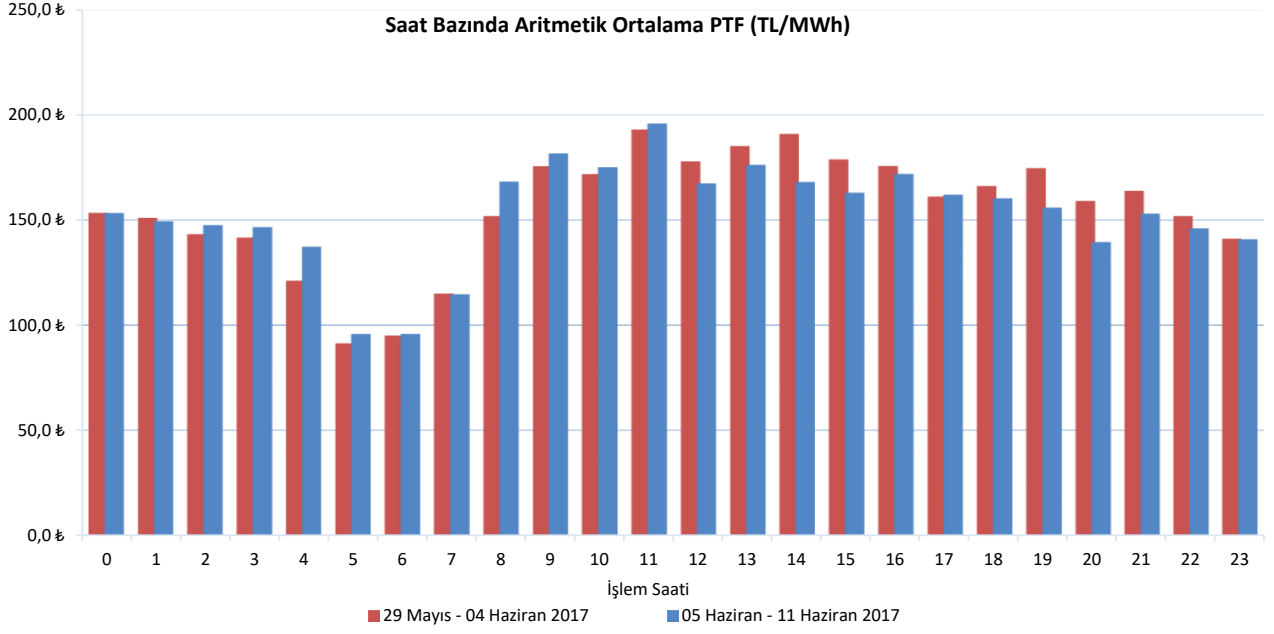
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 161,68 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 154,22 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 139,71 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

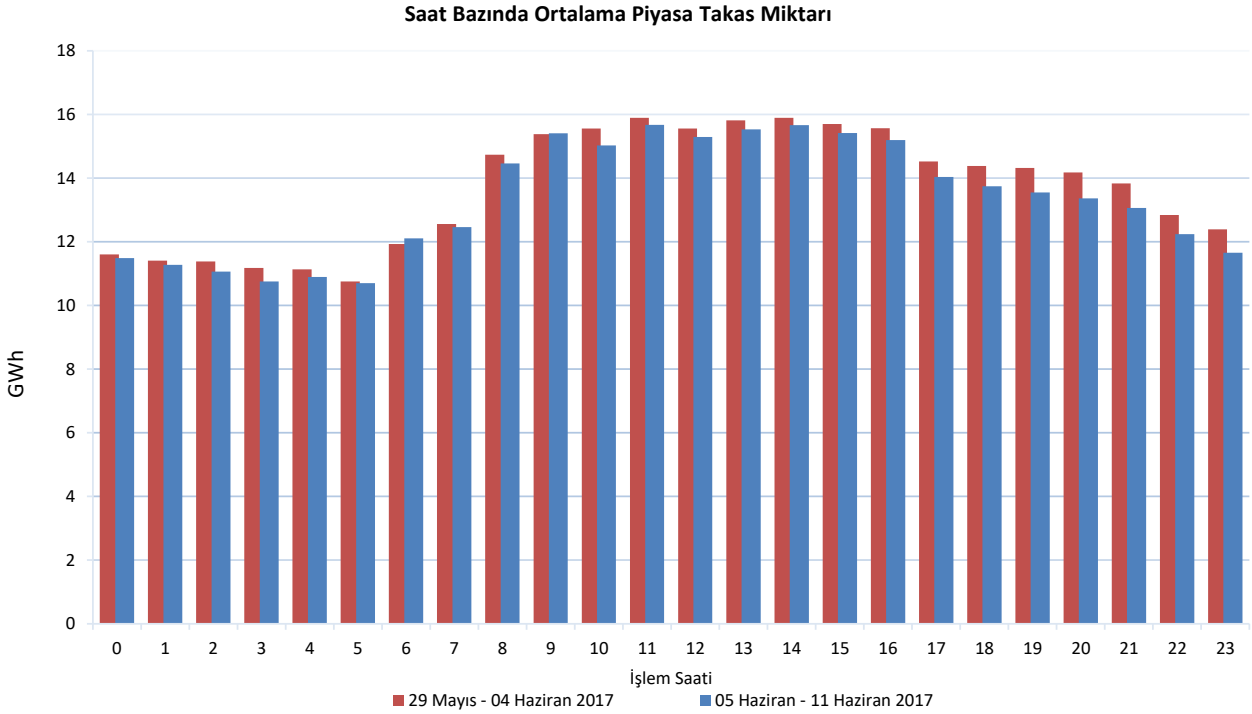


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 352 MWh azalmıştır. En fazla azalış 11 Haziran Pazar günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 904 MWh azalmıştır.

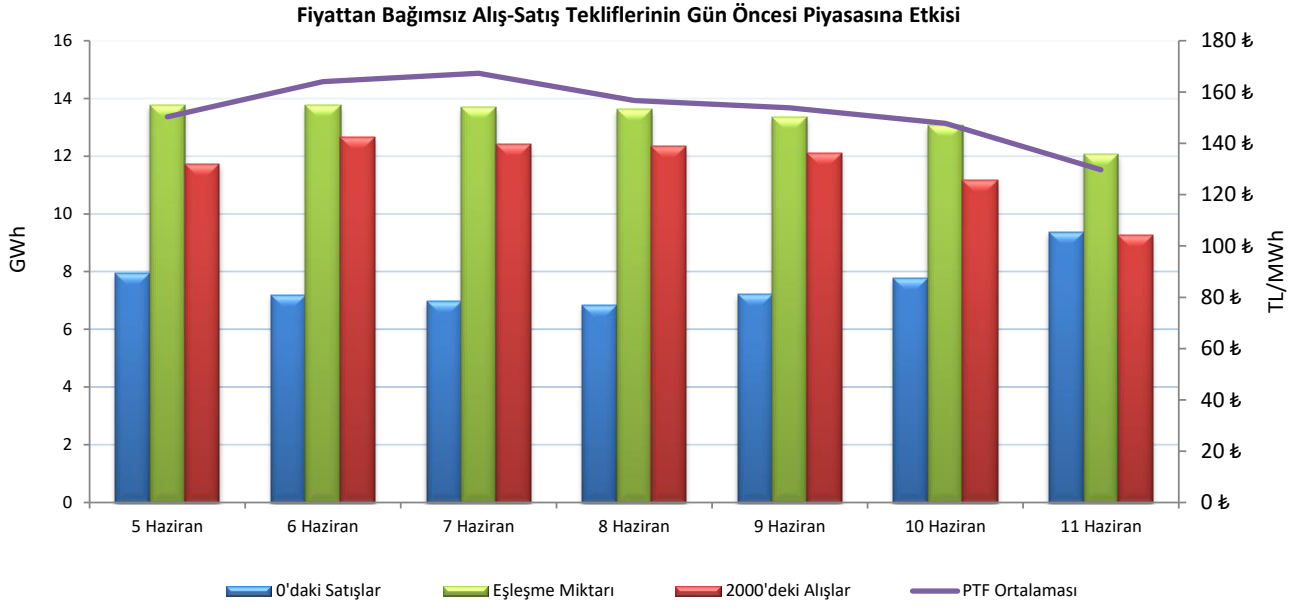
23. Hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Haziran Pazartesi günü saat 11.00'de 16.585 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Haziran Pazar günü saat 05.00'te 10.030 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 14.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 22,62 TL/MWh azalarak 168,17 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 16,42 TL/MWh artarak 168,28 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 811 MWh'lık azalışla 13.364 MWh seviyesine düşmüştür.



23. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 22. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış ortalama 11 MWh, fiyattan bağımsız alış ortalama 581 MWh ve eşleşme miktarı da 352 MWh azalmıştır.

6 Haziran Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 13,72 TL/MWh artarak 164 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satışın ortalama 753 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alışın ortalama 904 MWh artması fiyatın yükselmesinde etkili olmuştur. 7 Haziran Çarşamba günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 3,32 TL/MWh artarak 167,32 TL/MWh olarak hesaplanmış ve haftanın en yüksek değerine ulaşmıştır. İlgili günde fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 222 MWh azalmıştır.

Haftanın en düşük PTF ortalaması 129,68 TL/MWh ile 11 Haziran Pazar günü hesaplanmıştır. İlgili günde fiyattan bağımsız alış miktarı günlük ortalama 9.275 MWh ile haftanın en düşük ortalamasıdır. Fiyattan bağımsız satış günlük ortalaması ise 9.376 MWh ile haftanın en yüksek ortalamasıdır.

23. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %1,5 (46.732 MWh) azalarak 3.126.136 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %5 (97.558 MWh) azalarak 1.960.742 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik alış miktarında da %4 (83.266 MWh) bir azalış olup 2.116.756 MWh değerine düşmüştür. Teklif edilen satış miktarı bir önceki haftaya göre % 1 (39.592 MWh) artarak 4.334.796 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı % 0,1 (1.845 MWh) azalarak 1.279.886 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı da % 4 (52.048 MWh) azalarak 1.423.669 MWh seviyesine düşmüştür.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 7.064 MWh azalarak 817.028 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı da 24.155 MWh artarak 123.940 MWh seviyesine yükselmiştir.

11.06.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 880'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 726 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

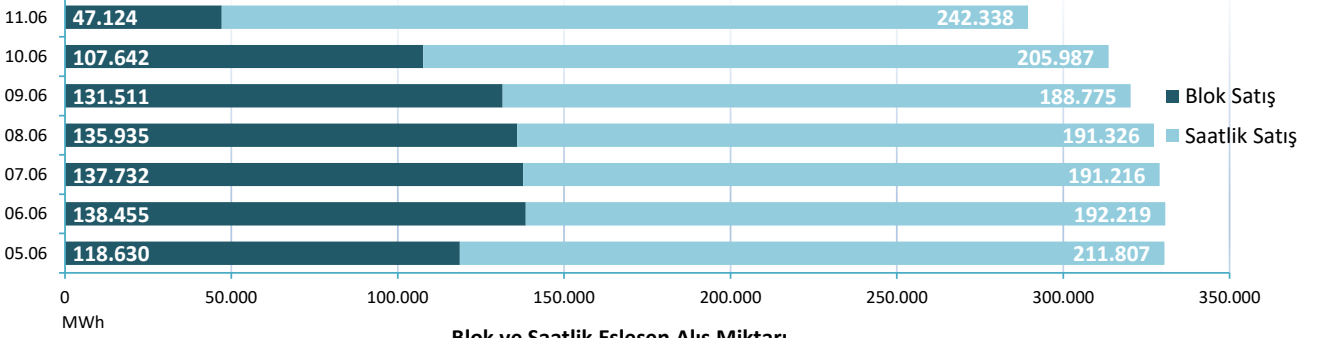
- Saatlik satış miktarı 203.381 MWh,
- Blok satış miktarı 116.718 MWh,
- Saatlik alış miktarı 302.394 MWh,
- Blok alış miktarı 17.706 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -242.253 TL olarak gerçekleşmiştir.

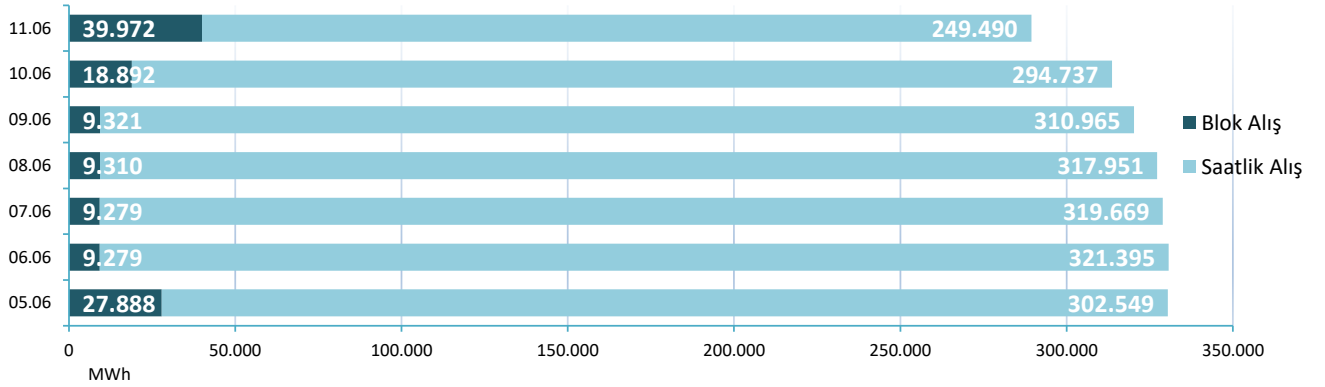
		5.6.17	6.6.17	7.6.17	8.6.17	9.6.17	10.6.17	11.6.17
ALİŞ	SAATLİK	302.549	321.395	319.669	317.951	310.965	294.737	249.490
	BLOK	27.888	9.279	9.279	9.310	9.321	18.892	39.972
SATIŞ	SAATLİK	211.807	192.219	191.216	191.326	188.775	205.987	242.338
	BLOK	118.630	138.455	137.732	135.935	131.511	107.642	47.124

* Değerleri MWh cinsindendir.

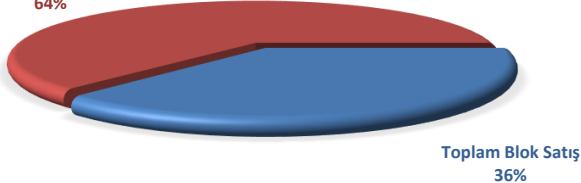
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



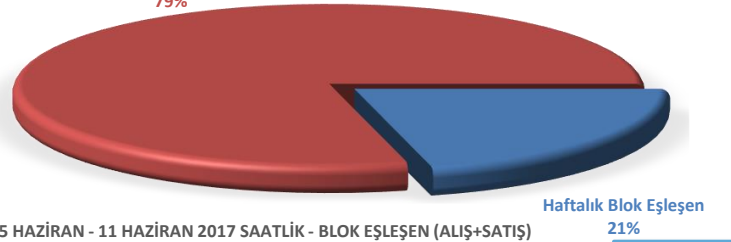
Toplam Saatlik Satış
64%



05 HAZİRAN - 11 HAZİRAN 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

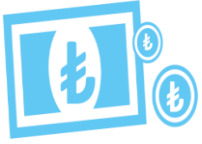
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
79%

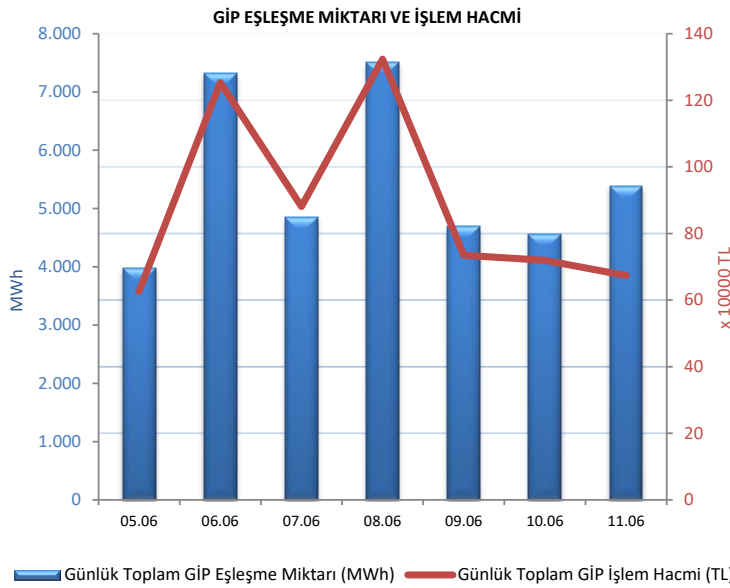
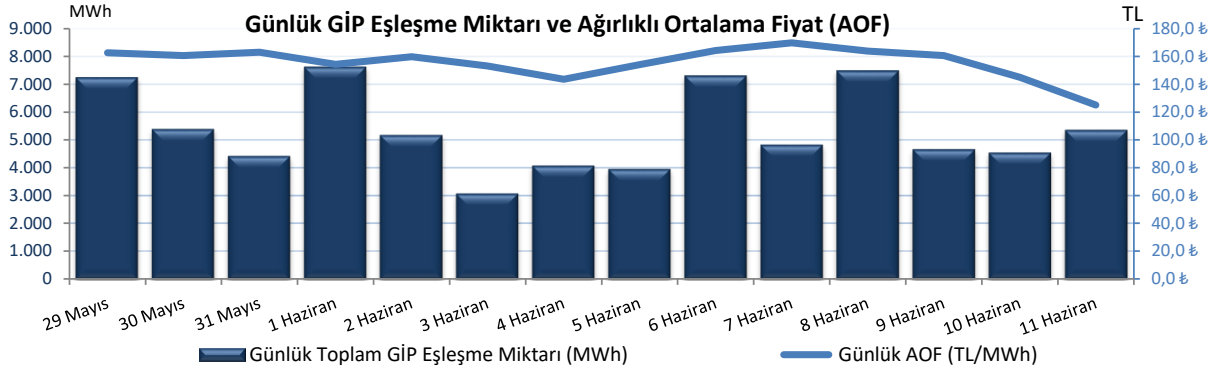


05 HAZİRAN - 11 HAZİRAN 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Haziran 2017 Perşembe günü 14.00'de 214,45 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 38.302 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Haziran 2017 Perşembe günü 14.00'te 214,45 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Haziran 2017 Salı günü, saat 20.00'de 785 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Haziran 2017 Perşembe günü, minimum ticaret 5 Haziran 2017 Pazartesi günü olmuştur.

11 Haziran Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 751 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 170 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.5.2017	162,60	7.265	1.377.049	220,00	55,12
30.5.2017	160,69	5.406	913.749	208,00	94,00
31.5.2017	163,05	4.442	764.542	212,30	50,00
1.6.2017	154,32	7.641	1.249.363	208,45	93,12
2.6.2017	159,89	5.195	886.838	208,00	94,00
3.6.2017	153,19	3.103	489.825	206,15	93,00
4.6.2017	143,59	4.102	569.093	187,80	80,00
5.6.2017	154,14	3.983	626.879	212,50	52,80
6.6.2017	164,26	7.323	1.252.877	204,75	93,12
7.6.2017	169,86	4.850	880.622	219,99	76,03
8.6.2017	163,95	7.509	1.323.453	222,00	96,01
9.6.2017	160,65	4.692	735.072	202,88	16,91
10.6.2017	145,10	4.564	719.126	210,00	15,00
11.6.2017	125,10	5.383	674.164	159,99	12,90

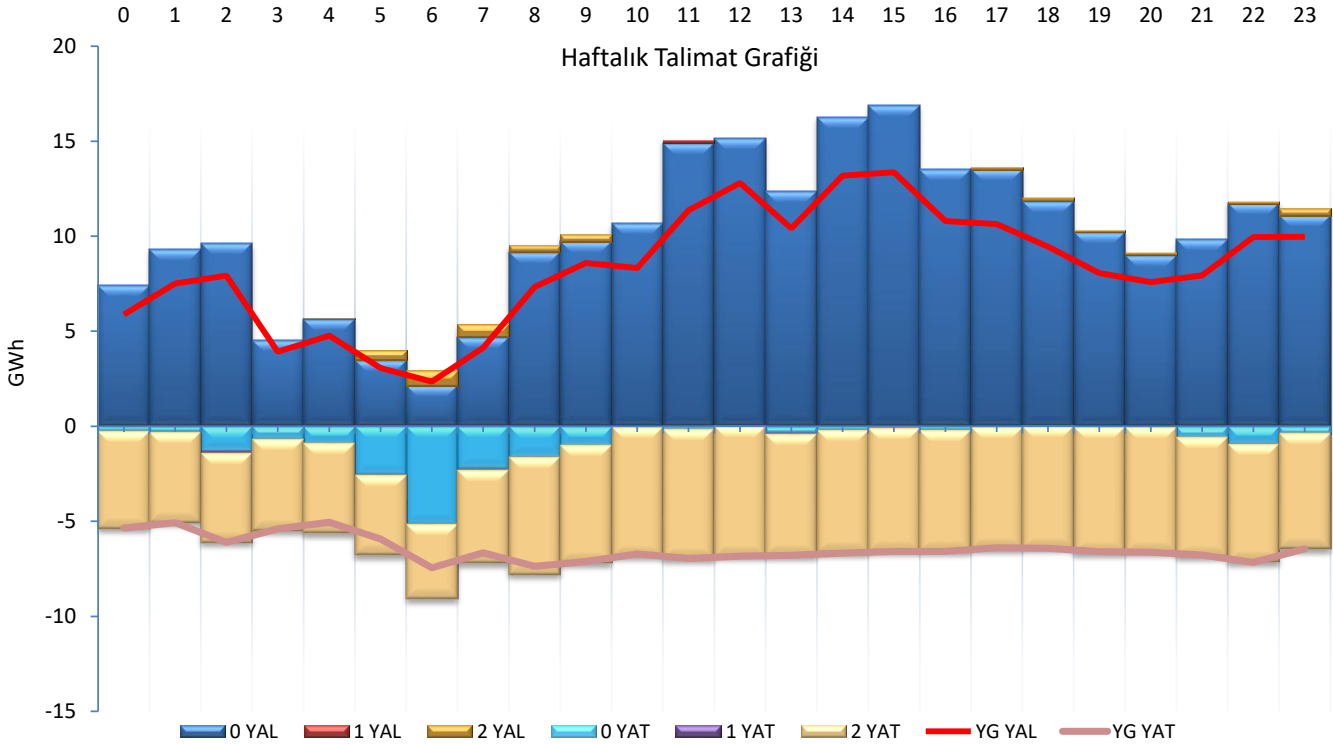
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 64,4'ü 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %35,5'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 8.419 MWh artarak 354.477 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların % 64,4'ü 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %35,5'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 23. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 428 MWh azalarak 155.074 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 8.847 MWh artarak 199.402 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Haziran 2017 Perşembe günü 49.954 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 11 Haziran 2017 Pazar günü 13.781 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Haziran 2017 Cumartesi günü 23.965 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Haziran 2017 Pazartesi günü 20.186 MWh olarak gerçekleşmiştir.



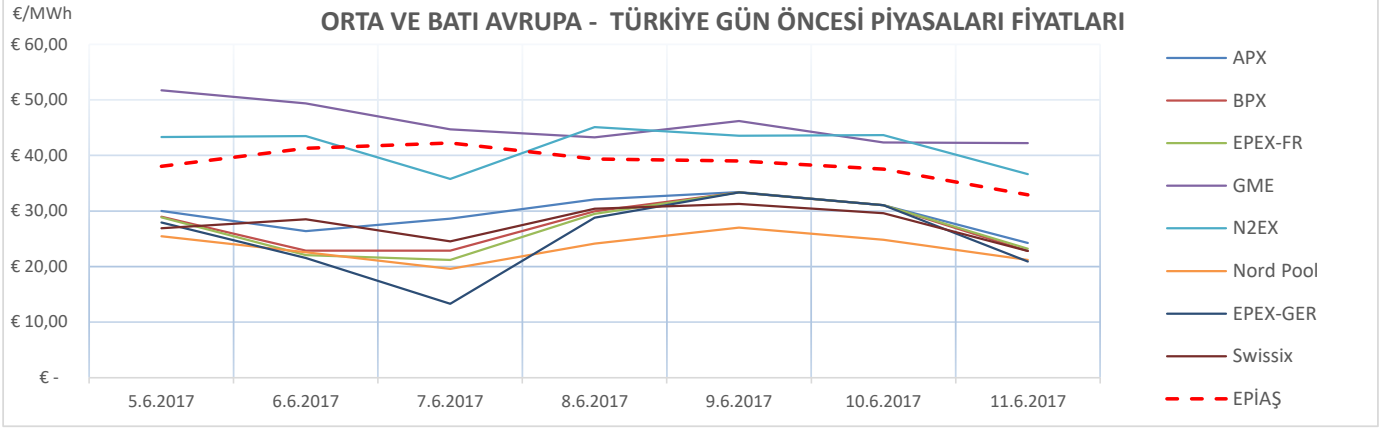
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
05.06.2017	50.199	133	500	50.831	1.820	0	18.756	20.576
06.06.2017	22.568	0	0	22.568	2.189	145	19.732	22.067
07.06.2017	48.094	0	0	48.094	1.321	65	21.374	22.760
08.06.2017	60.427	0	0	60.427	637	103	21.693	22.434
09.06.2017	29.199	0	0	29.199	752	0	21.961	22.714
10.06.2017	18.634	0	208	18.842	3.888	0	21.579	25.466
11.06.2017	13.732	0	3.185	16.917	8.455	0	15.306	23.761

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

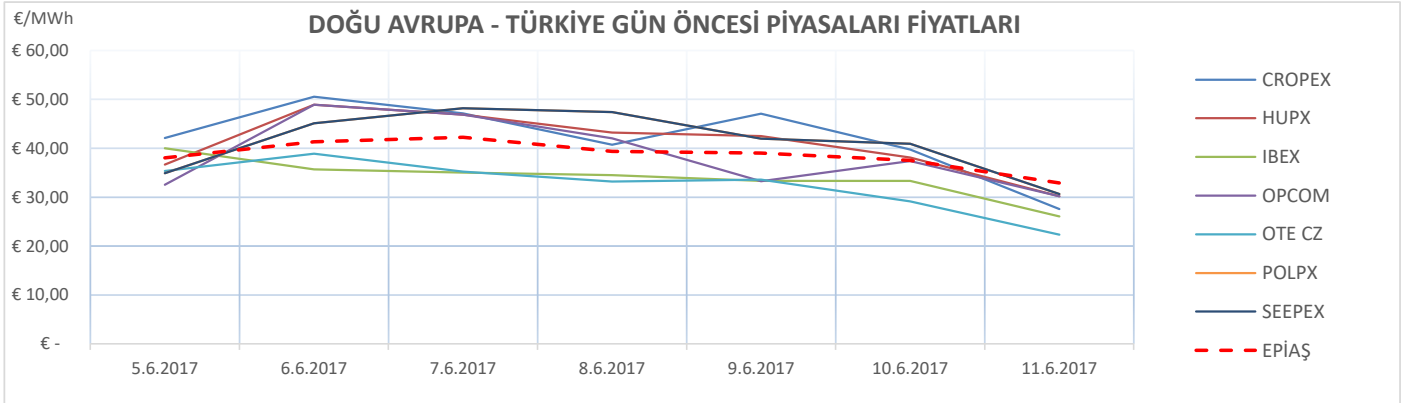


" 23. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 30,96 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,52 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 38,64 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 5 Haziran Pazartesi günü 51,75 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 13,31 €/MWh olarak 7 Haziran Çarşamba günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.