



25. haftada (19 Haziran - 25 Haziran),

- * Haftalık PTF ortalamasının 1,29 TL/MWh artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 284.645 MWh (saatlik ortalama 1.694 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 31.738 MWh (saatlik ortalama 188,9 MWh) artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 2.952 MWh artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	19.06.2017 - 25.06.2017	% Değişim	12.06.2017 - 18.06.2017
Ortalama PTF	142,82	↑ 1%	141,53
Maksimum PTF	201,58	↓ -0,3%	202,25
Minimum PTF	96,00	↑ 220%	29,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	147,55	↓ -1%	149,28
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	143,66	↓ -2%	146,19
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	135,79	↑ 6%	127,95
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	10.963	↓ -2%	11.171
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.638	↑ 2%	8.455
Maksimum Takas Miktarı	17.341	↑ 3%	16.826
Minimum Takas Miktarı	9.464	↓ -6%	10.110
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.409	↑ 1,0%	13.272
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.579	↓ -0,3%	18.634
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	33.926	↓ -1%	34.331
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	26.325	↑ 0%	26.319
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	44.356	↑ 13%	39.146
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.567	↓ -4%	31.806

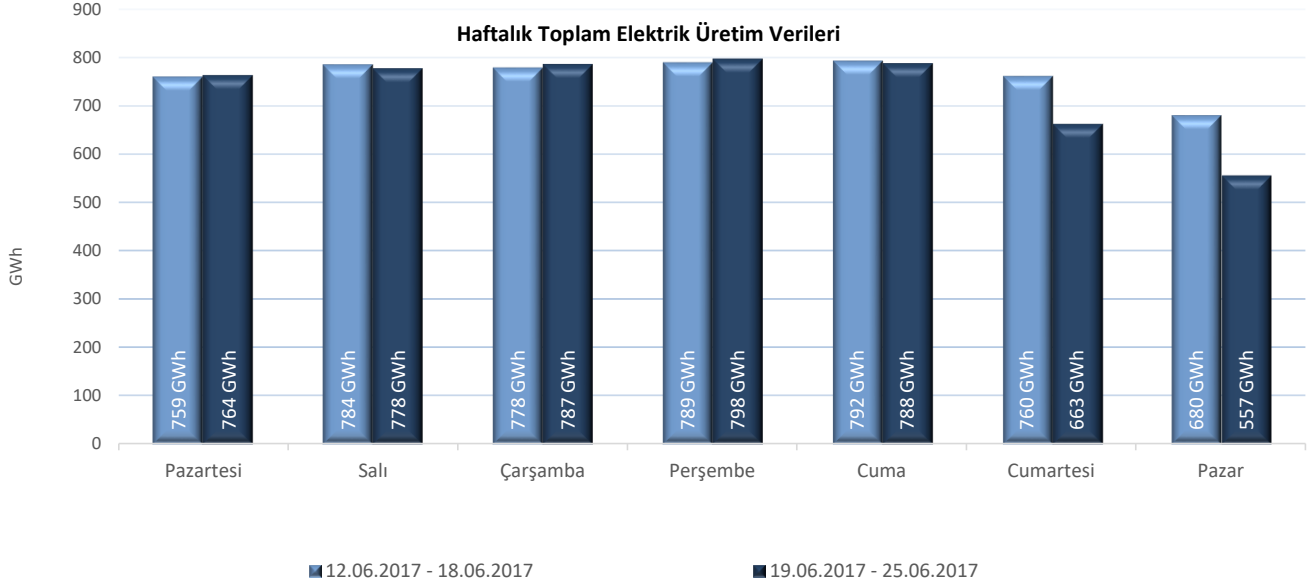
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

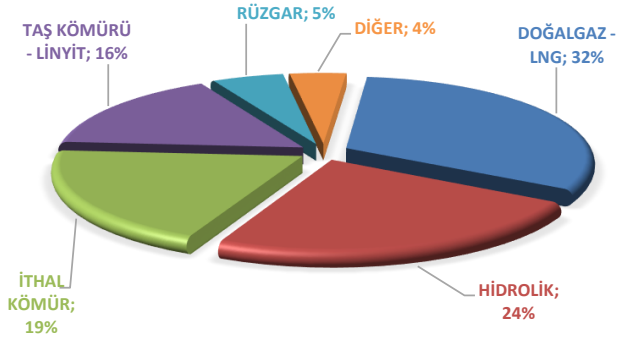
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



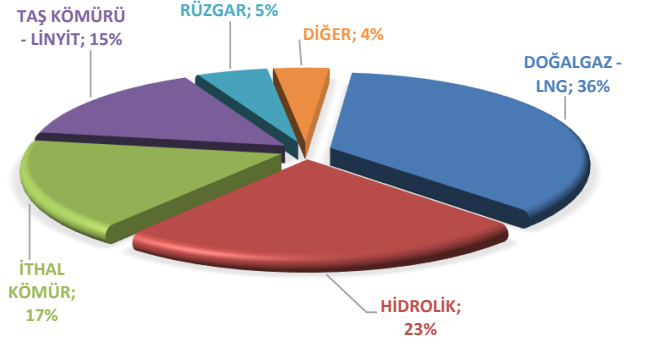
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 208.221 MWh azalarak 5.135.241 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(25. HAFTA)

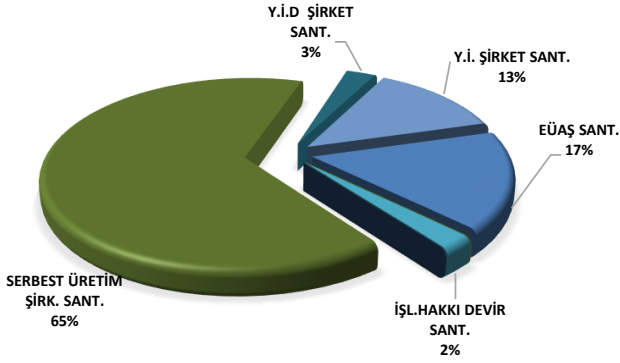


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(24. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.622.944 MWh (%32) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.208.110 MWh (%24) ile Hidrolik, 992.966 MWh (%19) ile İthal Kömür, 827.066 MWh (%16) ile Taş Kömürü-Linyit, 270.918 MWh (%5) ile Rüzgar ve 212.847 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 89.600 MWh ile Jeotermal, 51.089 MWh ile Biyogaz, 43.475 MWh ile Asfaltit Kömür ve 28.683 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

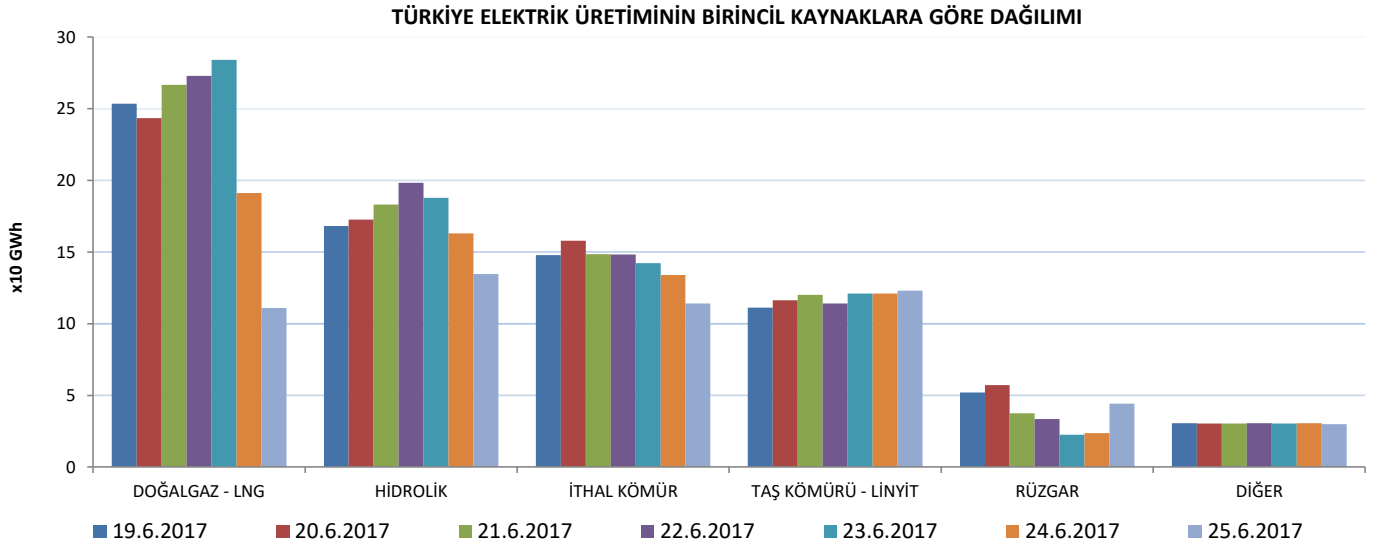
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.683 MWh artarak 31.538 MWh, ihracatı 21.137 MWh azalarak 60.586 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 208.221 MWh azalarak 5.135.241 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.347.154 MWh (%65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 143.534 MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 662.820 MWh (%13) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 958.559 MWh (%17) bandında olmuştur.

	19.6.2017	20.6.2017	21.6.2017	22.6.2017	23.6.2017	24.6.2017	25.6.2017
DOĞALGAZ - LNG	253.539	243.424	266.756	273.015	284.161	191.160	110.889
HİDROLİK	168.266	172.698	183.228	198.361	187.885	162.942	134.730
İTHAL KÖMÜR	147.955	157.796	148.477	148.352	142.202	134.046	114.138
RÜZGAR	52.025	57.258	37.582	33.567	22.600	23.585	44.301
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	111.278	116.372	120.141	114.138	121.016	120.961	123.161
DİĞER	30.622	30.405	30.334	30.639	30.388	30.649	29.811

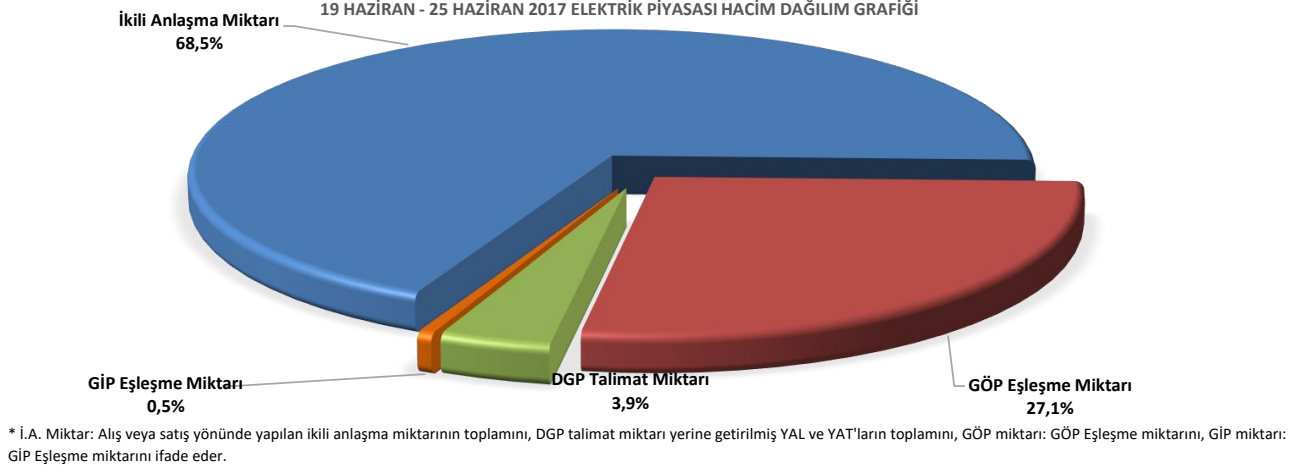
* Değerler MWh cinsindendir.



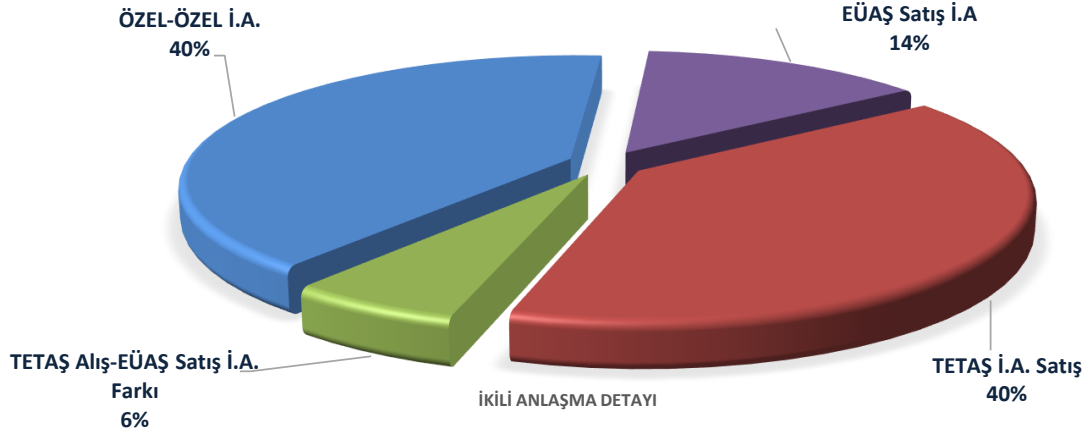
Bir önceki haftaya göre, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 16.009 MWh artarak 827.066 MWh, İthal Kömür santrallerinin üretimi 84.048 MWh artarak 992.966 MWh, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 2.952 MWh artarak 270.918 MWh, Diğer santrallerinin üretimi 5.316 MWh artarak 212.847 MWh seviyelerine yükselmiştir. Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 284.645 MWh azalarak 1.622.944 MWh, Hidrolik santrallerin üretimi 31.738 MWh azalarak 1.208.110 MWh seviyelerine düşmüştür.



"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.699.504 MWh (%68,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.252.740 MWh (%27,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 44.356 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 320.957 MWh (%3,9) olmuştur."



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.699.504 MWh (%68,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.252.740 MWh (%27,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 44.356 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 320.957 MWh (%3,9) olmuştur. GÖP eşleşme miktarı geçtiğimiz haftaya göre toplamda 23.064 MWh artmış, ikili anlaşma hacmi 68.071 MWh ve DGP talimat miktarı 8.776 MWh azalmıştır.

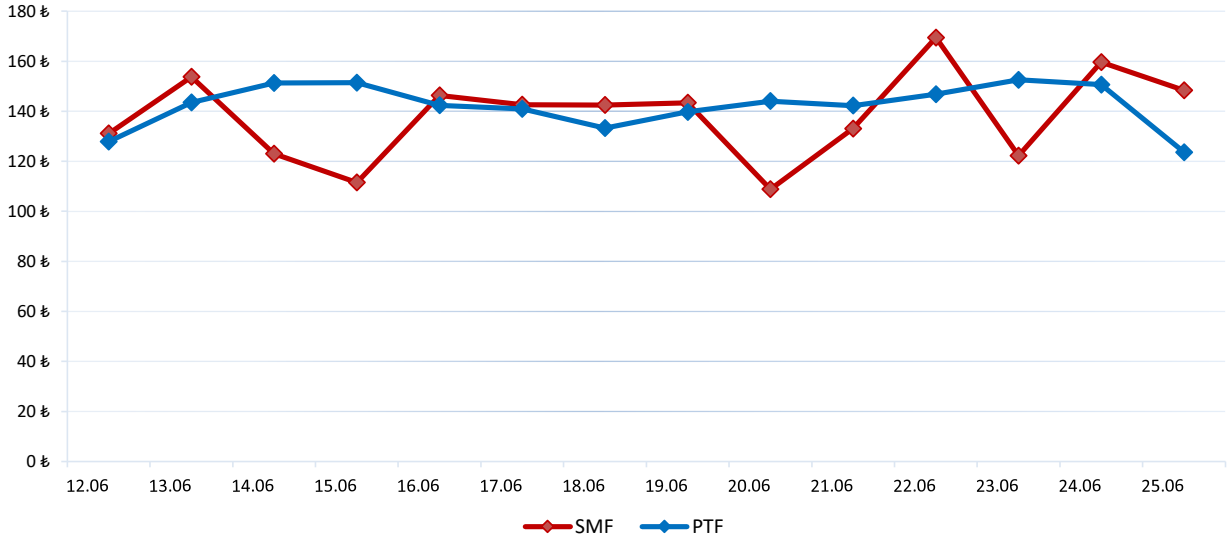


	19.6.2017	20.6.2017	21.6.2017	22.6.2017	23.6.2017	24.6.2017	25.6.2017
İKİLİ ANLAŞMA	844.325	858.794	846.362	859.203	879.557	755.197	656.066
GÖP	316.349	341.179	347.314	340.794	311.241	322.492	273.372
GİP	6.229	10.717	5.807	10.968	3.954	4.138	2.543
DGP	48.948	37.013	45.552	63.819	37.254	50.807	37.564
TOPLAM	1.215.851	1.247.704	1.245.035	1.274.784	1.232.005	1.132.633	969.545

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

12 Haziran - 25 Haziran 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



	12.06	13.06	14.06	15.06	16.06	17.06	18.06	19.06	20.06	21.06	22.06	23.06	24.06	25.06
PTF	127,86	143,54	151,33	151,43	142,35	140,93	133,24	139,74	144,05	142,26	146,84	152,54	150,67	123,62
SMF	131,09	153,72	122,98	111,51	146,29	142,59	142,47	143,38	108,86	133,09	169,43	122,19	159,62	148,37

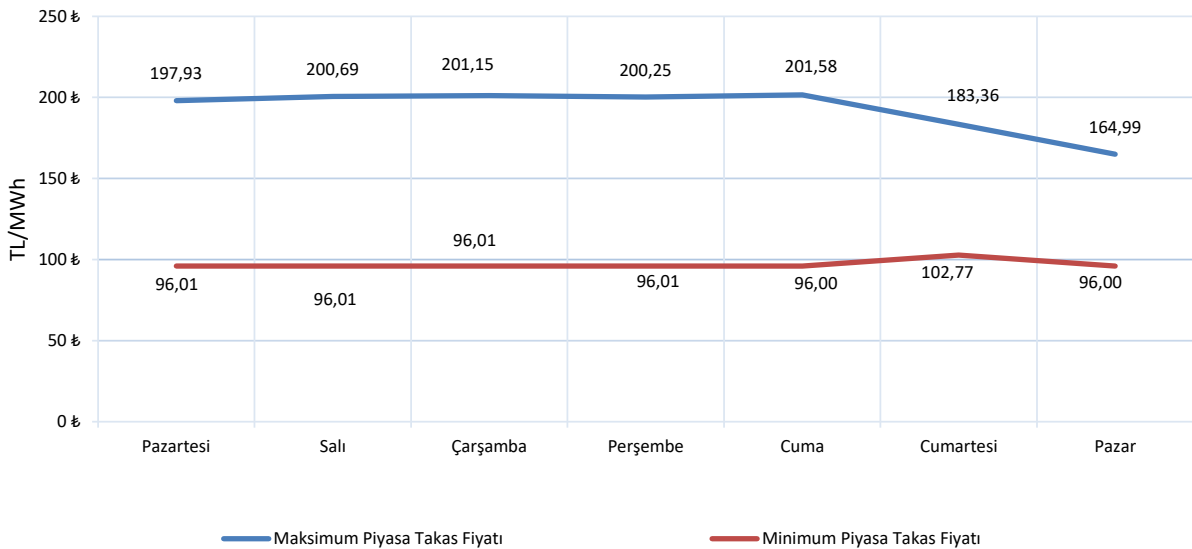
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 123,62 TL/MWh ile 25 Haziran Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 152,54 TL/MWh ile 23 Haziran Cuma gününe aittir. En yüksek SMF 169,43 TL/MWh ile 22 Haziran Perşembe gününe, en düşük SMF 108,86 TL/MWh ile 20 Haziran Salı gününe aittir.

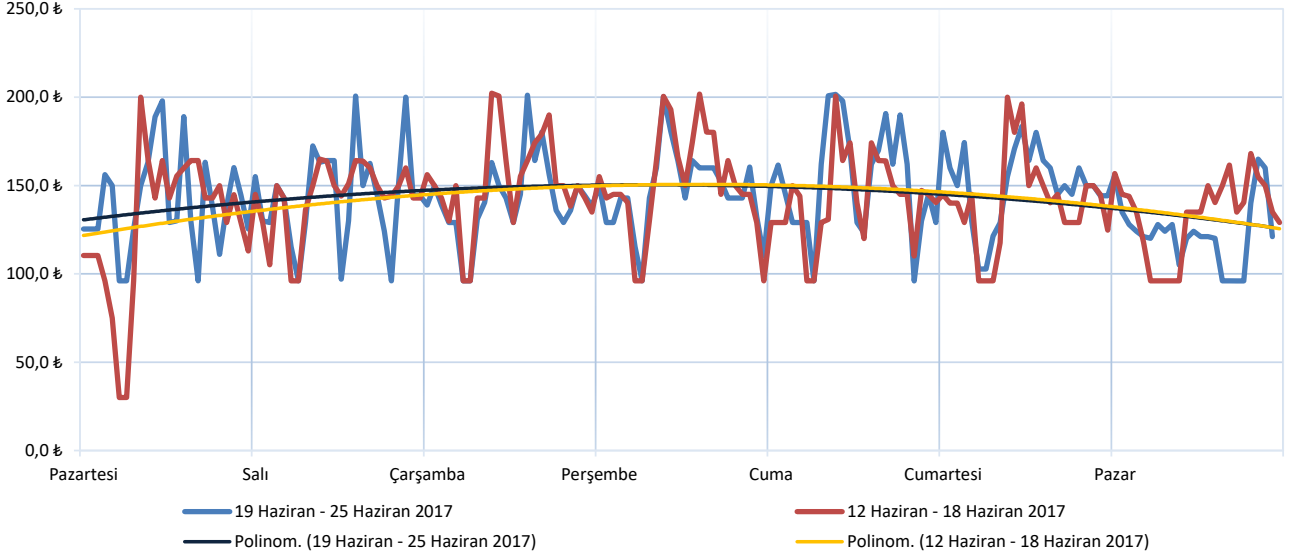
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 201,58 TL/MWh ile 23 Haziran Cuma günü saat 09.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 99,61 TL/MWh ile 20 Haziran Salı günü 21.00' dir.

19 Haziran - 25 Haziran 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



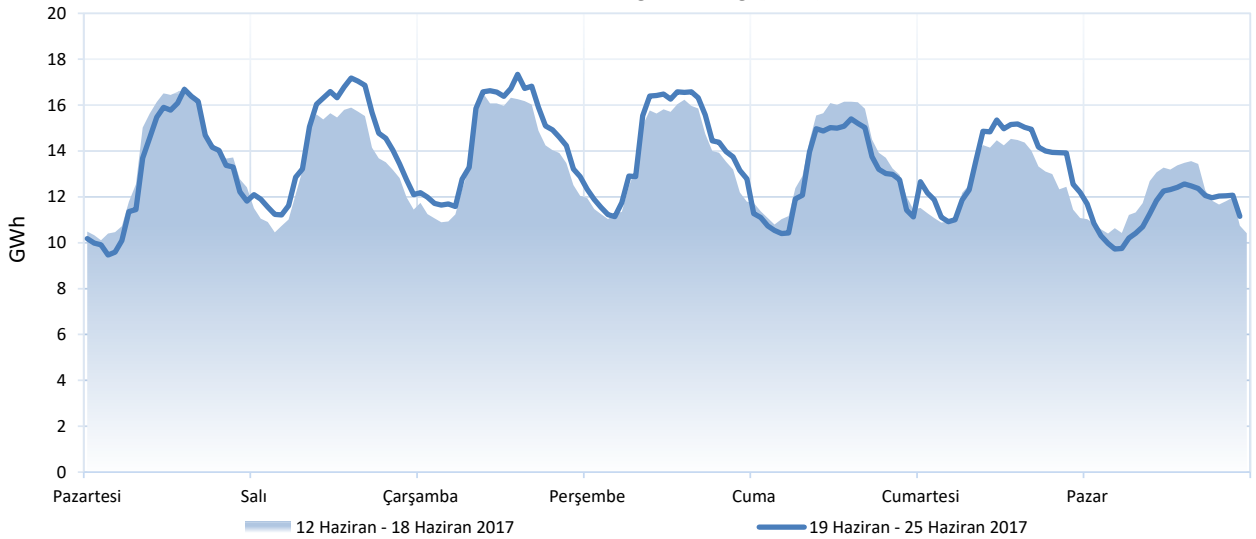
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1,29 TL/MWh artarak 142,82 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 11,88 TL/MWh ile 19 Haziran Pazartesi günü olmuştur.

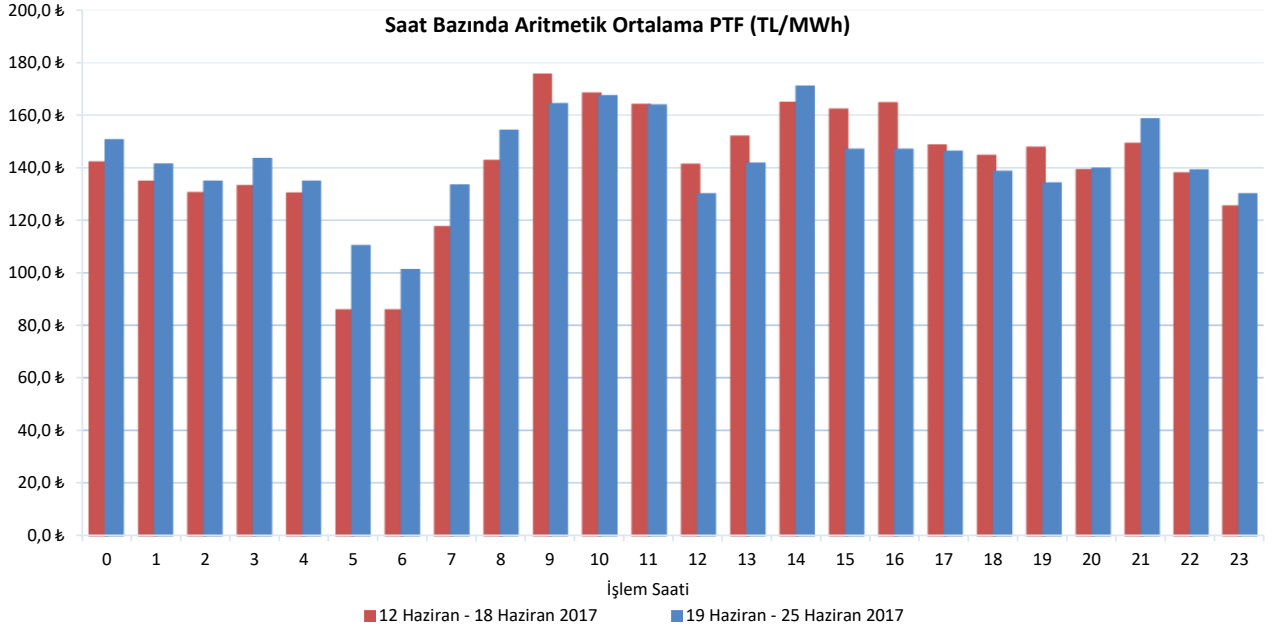
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 147,55 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 143,66 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 135,79 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

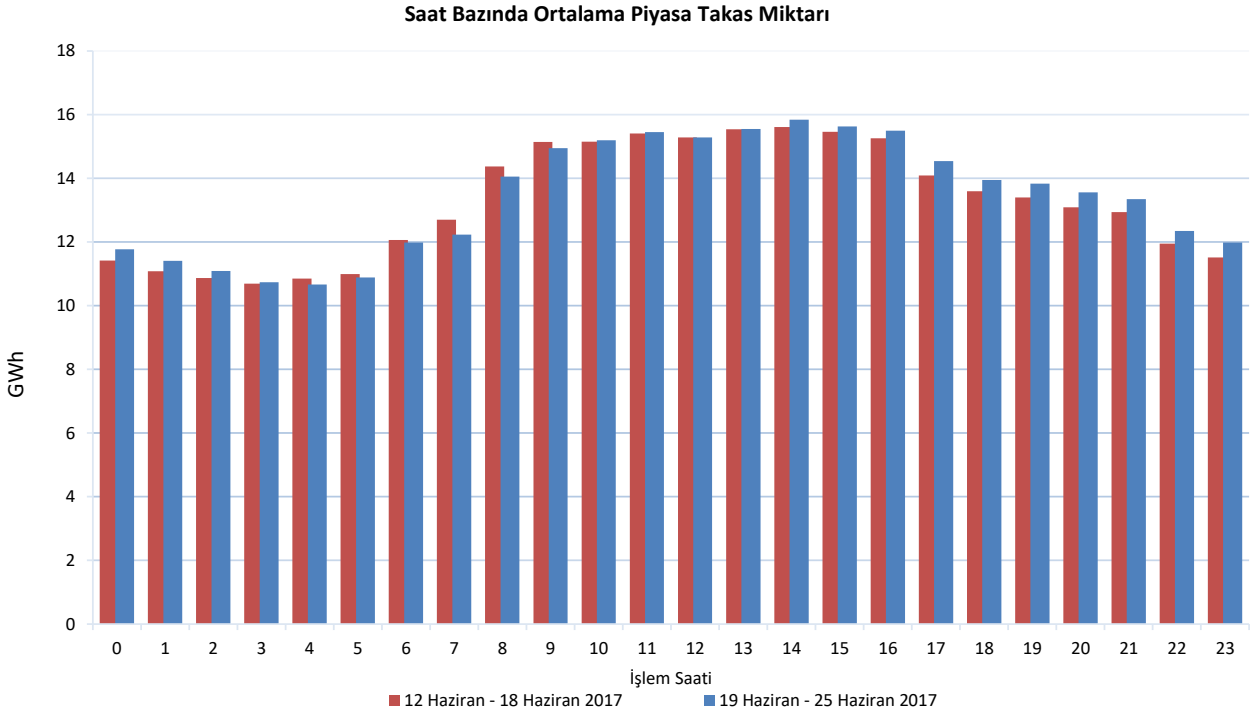


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 137 MWh artmıştır. En fazla artış 20 Haziran Salı günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 809 MWh artmıştır.

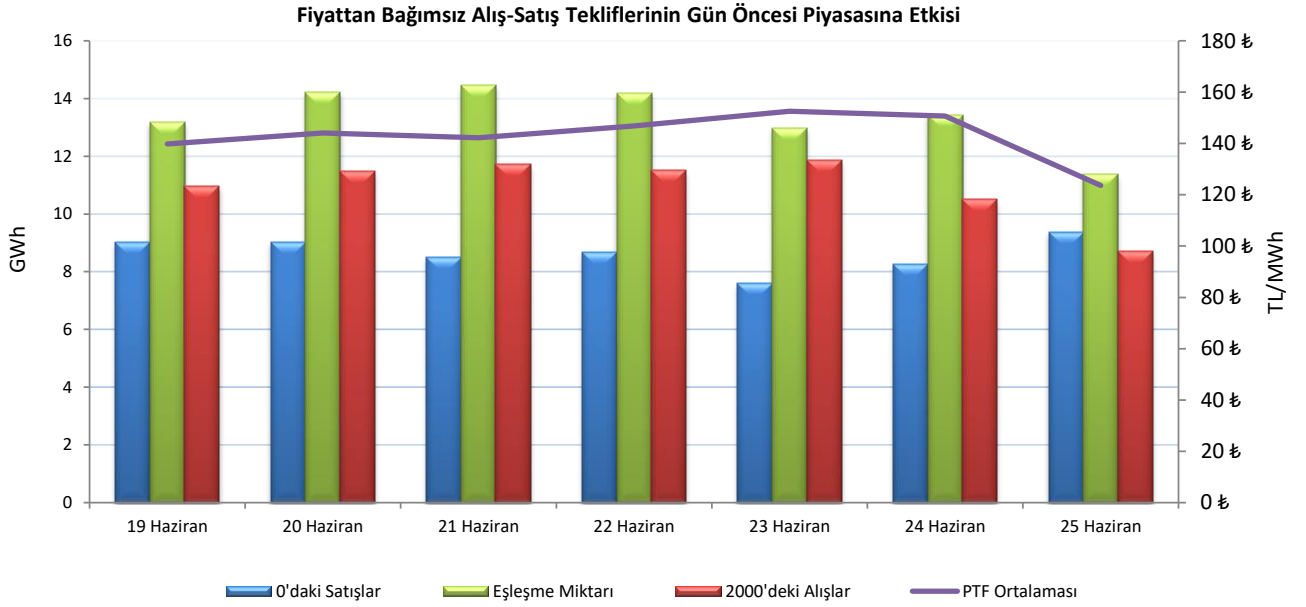
25. Hafta genelinde maksimum eşleşme 21 Haziran Çarşamba günü saat 14.00'te 17.341 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 19 Haziran Çarşamba günü saat 03.00'te 9.464 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 05.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 24,08 TL/MWh azalarak 110,66 TL/MWh olarak, en fazla artış ise saat 16.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 17,64 TL/MWh artarak 147,22 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 07.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 474 MWh'lık artışla 12.231 MWh seviyesine yükselmiştir.



25. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 24. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış ortalama 183 MWh ve eşleşme miktarı 137 MWh artmış, fiyattan bağımsız alış ise ortalama 208 MWh azalmıştır.

23 Haziran Cuma günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 5,70 TL/MWh artarak 152,54 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satışın ortalama 1083 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alışın ortalama 337 MWh artması fiyatın yükselmesinde etkili olmuştur.

25 Haziran Pazar günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 27,05 TL/MWh azalarak 123,62 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. İlgili günde fiyattan bağımsız satışın ortalama 1.116 MWh artması ve fiyattan bağımsız alışın ortalama 1.777 MWh azalması fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

25. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %3 (209 MWh) azalarak 1.994.166 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı % 2,2 (30.730 MWh) artarak 1.451.174 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı da % 3 (45.815 MWh) artarak 1.611.723 MWh seviyesine yükselmiştir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 22.752 MWh azalarak 641.017 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı da 73.272 MWh artarak 308.574 MWh seviyesine yükselmiştir.

25.06.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 881'dur. Bu hafta günlük ortalama 734 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

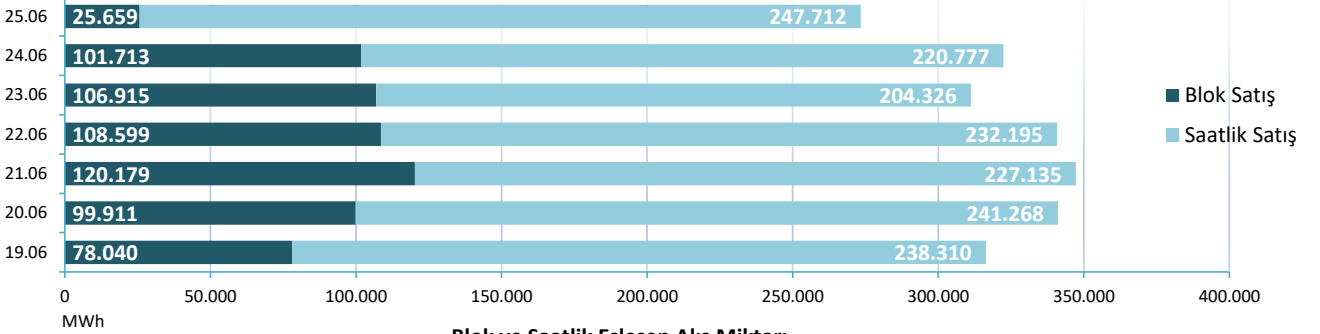
- Saatlik satış miktarı 230.246 MWh,
- Blok satış miktarı 91.574 MWh,
- Saatlik alış miktarı 277.738 MWh,
- Blok alış miktarı 44.082 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -491.000 TL olarak gerçekleşmiştir.

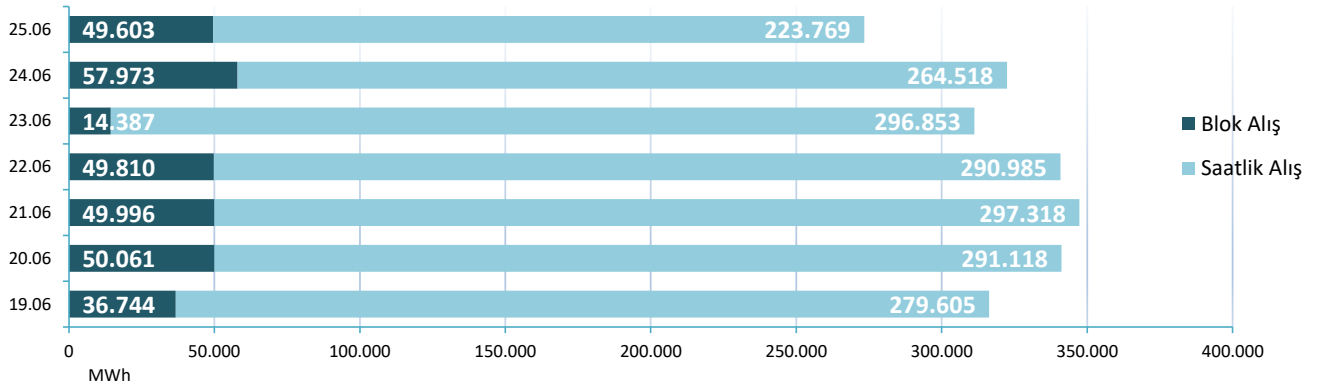
		19.6.17	20.6.17	21.6.17	22.6.17	23.6.17	24.6.17	25.6.17
ALİŞ	SAATLİK	279.605	291.118	297.318	290.985	296.853	264.518	223.769
	BLOK	36.744	50.061	49.996	49.810	14.387	57.973	49.603
SATIŞ	SAATLİK	238.310	241.268	227.135	232.195	204.326	220.777	247.712
	BLOK	78.040	99.911	120.179	108.599	106.915	101.713	25.659

* Değerleri MWh cinsindendir.

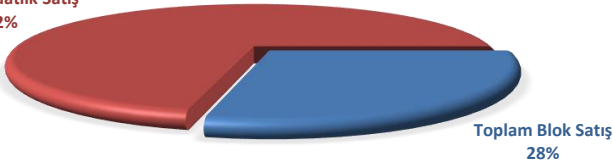
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



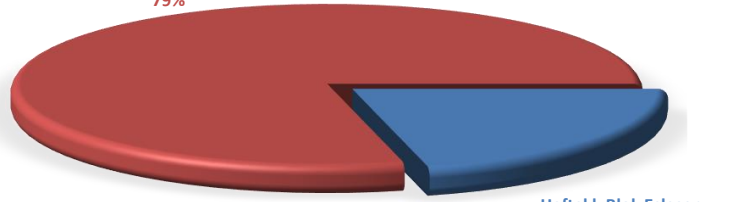
Toplam Saatlik Satış
72%



19 HAZİRAN - 25 HAZİRAN 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %72'si saatlik, %28'i blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
79%

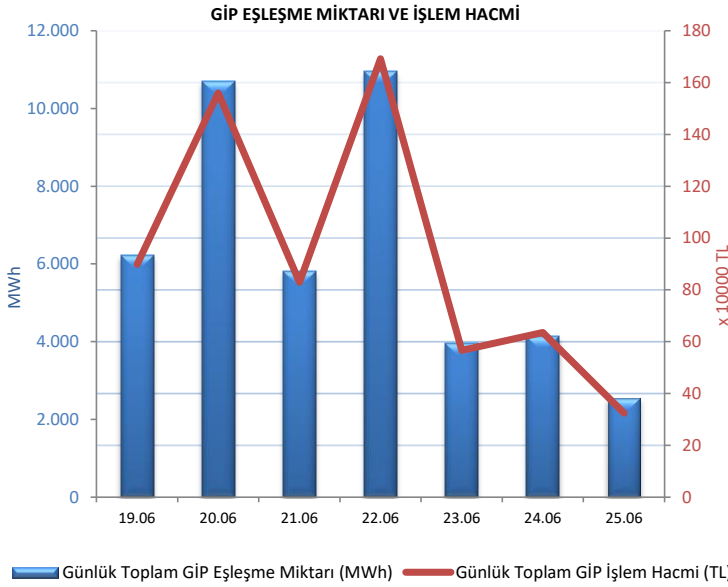
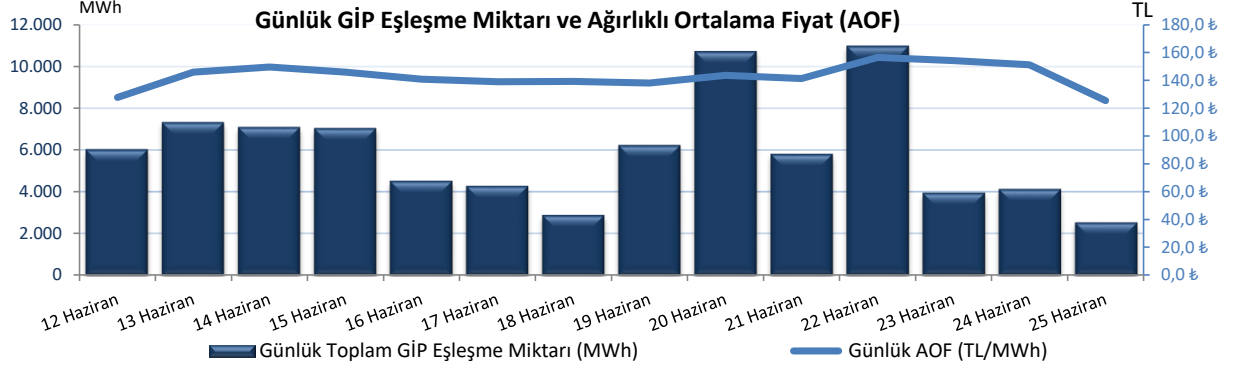


19 HAZİRAN - 25 HAZİRAN 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

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, 22 Haziran 2017 Perşembe günü 09.00'da 214,39 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 44.356 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Haziran 2017 Perşembe günü 09.00'da 214,39 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 22 Haziran 2017 Perşembe günü, saat 22.00'de 1.187 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Haziran 2017 Perşembe günü, minimum ticaret 25 Haziran 2017 Pazar günü olmuştur.

25 Haziran Pazar günü itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 753 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 204 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
12.6.2017	127,87	6.019	835.603	200,00	30,00
13.6.2017	145,91	7.315	1.097.971	174,44	97,00
14.6.2017	149,67	7.092	1.083.508	203,01	87,00
15.6.2017	145,96	7.040	1.052.681	204,00	55,00
16.6.2017	140,97	4.518	645.635	202,99	76,01
17.6.2017	138,96	4.278	586.055	239,99	70,00
18.6.2017	139,28	2.885	378.816	198,00	90,02
19.6.2017	138,08	6.229	898.754	198,99	9,65
20.6.2017	143,71	10.717	1.560.095	206,72	79,34
21.6.2017	141,29	5.807	830.086	205,00	70,94
22.6.2017	156,58	10.968	1.692.666	225,00	98,11
23.6.2017	154,24	3.954	566.299	202,00	88,86
24.6.2017	151,19	4.138	634.877	200,00	99,70
25.6.2017	125,35	2.543	323.771	177,00	94,00

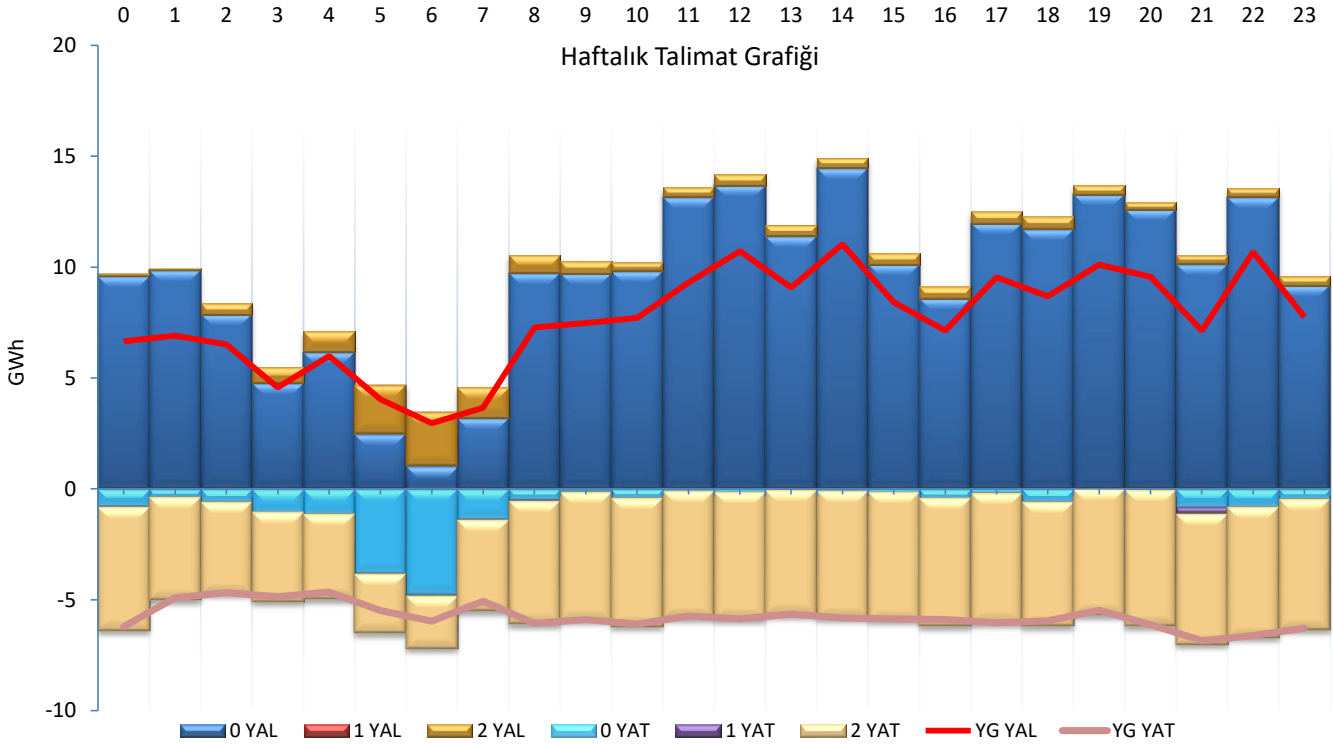
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %63,7'si 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %36,1'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 8.776 MWh azalarak 320.957 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %63,7'si 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu, %36,1'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 25. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.260 MWh azalarak 138.059 MWh seviyesine düşmüş, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı da 484 MWh artarak 182.898 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Haziran 2017 Perşembe günü 44.734 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 20 Haziran 2017 Salı günü 12.135 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Haziran 2017 Salı günü 24.879 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Haziran 2017 Pazar günü 10.287 MWh olarak gerçekleşmiştir.



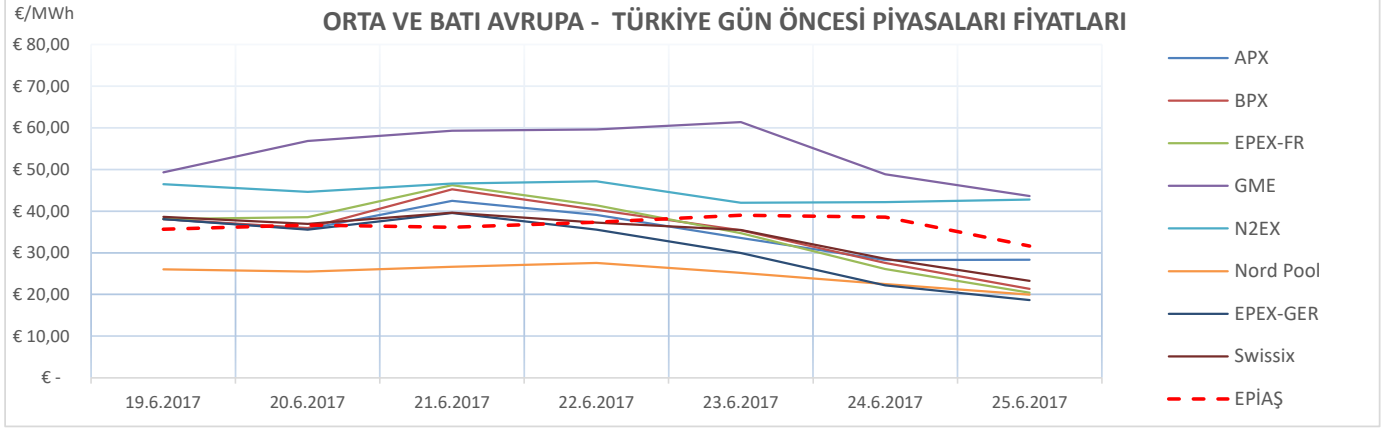
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
19.06.2017	36.579	0	1.831	38.410	3.041	21	18.080	21.142
20.06.2017	16.138	0	1.093	17.231	5.144	410	20.297	25.851
21.06.2017	32.597	0	254	32.851	2.469	0	19.790	22.259
22.06.2017	57.650	16	638	58.304	429	0	19.083	19.512
23.06.2017	19.839	0	80	19.919	1.226	95	20.546	21.867
24.06.2017	41.654	0	1.016	42.670	425	0	20.516	20.940
25.06.2017	23.225	0	11.211	34.435	6.268	0	5.363	11.632

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

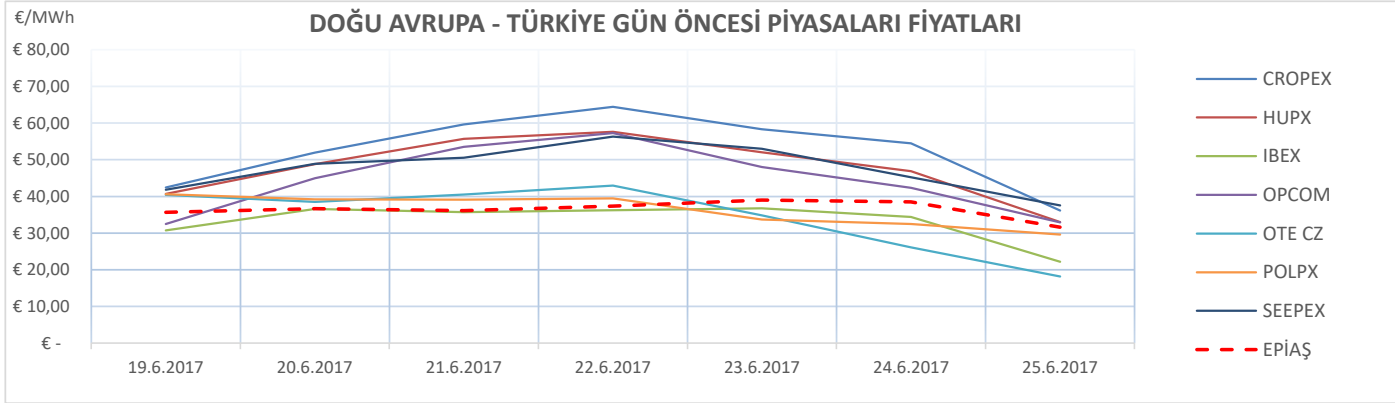


" 25. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,75 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 42,36 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 36,42 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 22 Haziran Perşembe günü 64,46 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması da 18,21 €/MWh olarak 25 Haziran Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan OTE CZ'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.