

EXIST

ENERGY EXCHANGE ISTANBUL

25. haftada (20 Haziran - 26 Haziran),

* **Haftalık üretim miktarının %12,3 (632.981 MWh, saatlik ortalama 3.767 MWh) artması,**

* **23 Haziran Perşembe günü günlük toplam 876.520 MWh, 24 Haziran Perşembe günü ise 878.010 MWh (saatlik ortalama 36.583 MWh) ile elektrik tüketiminde rekor seviyeye ulaşılması,**

* **Haftalık PTF ortalamasının 33,77 TL/MWh yükselmesi,**

* **Doğalgaz - LNG kaynaklı santrallerinin üretiminin %20 (334.860 MWh, saatlik ortalama 1.993 MWh) artması,**

* **Eşleşme miktarının 441.892 MWh ile %21 artış göstermesi,**

* **Haftalık toplam fark tutarının -249.088,31 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	20.06.2016 - 26.06.2016	% Değişim	13.06.2016 - 19.06.2016
Ortalama Takas Fiyatı	163,69	↑ 26,0%	129,91
Maksimum Takas Fiyatı	228,07	↑ 1,3%	225,19
Minimum Takas Fiyatı	0,11	↓ -64,5%	0,31
Maksimum Takas Miktarı	20.686	↑ 22,9%	16.834
Minimum Takas Miktarı	9.169	↑ 6,8%	8.584
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.090	↑ 21,1%	12.460
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.038	↑ 20,4%	17.480
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.349	↑ 3,1%	25.552
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.449	↑ 3,6%	28.426
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	21.461	↑ 7,9%	19.894
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.391	↑ 12,3%	30.623

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

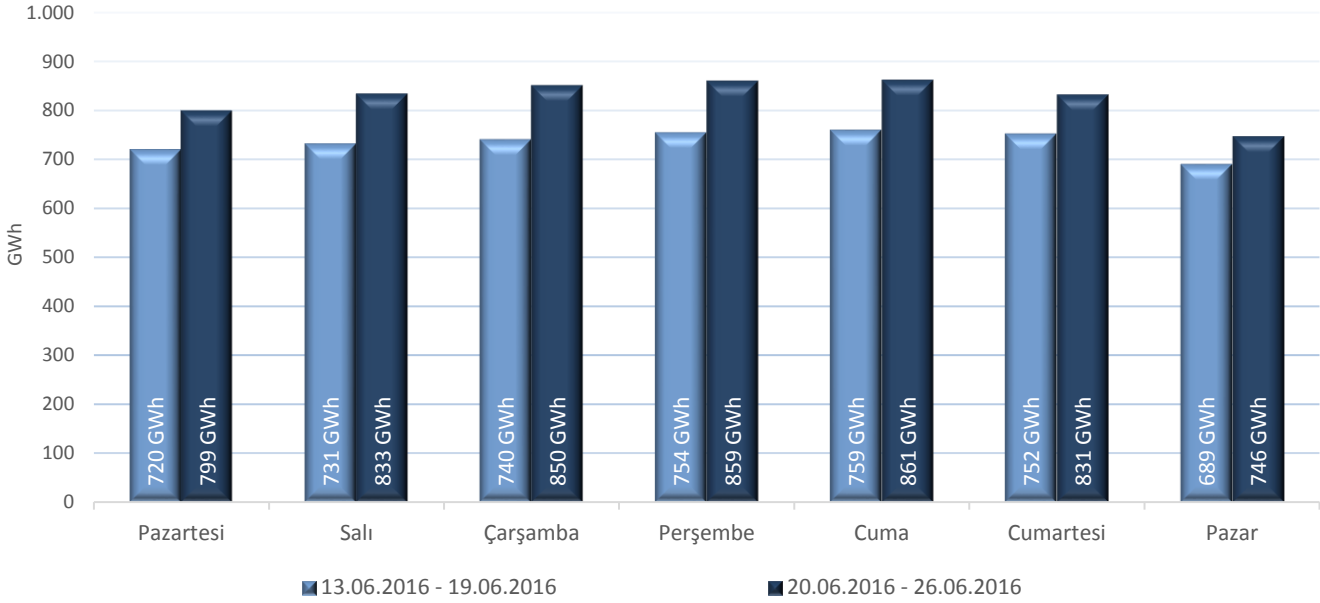
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

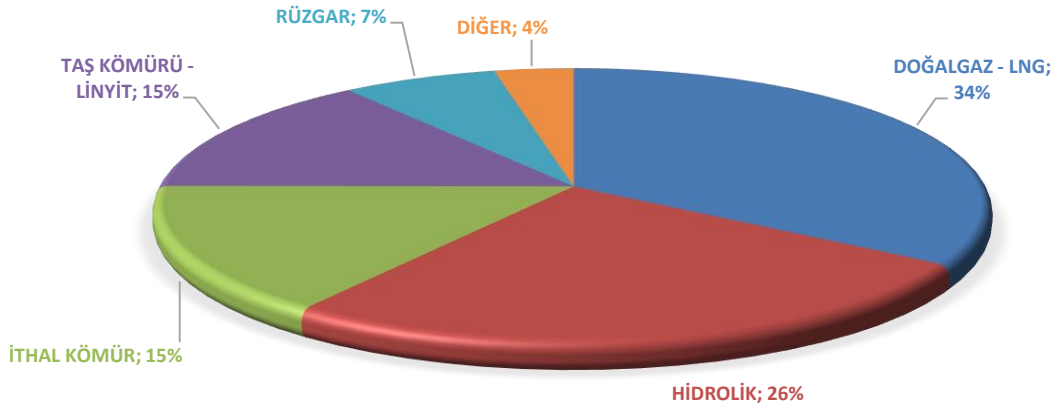


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 632.981 MWh artarak 5.777.631 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

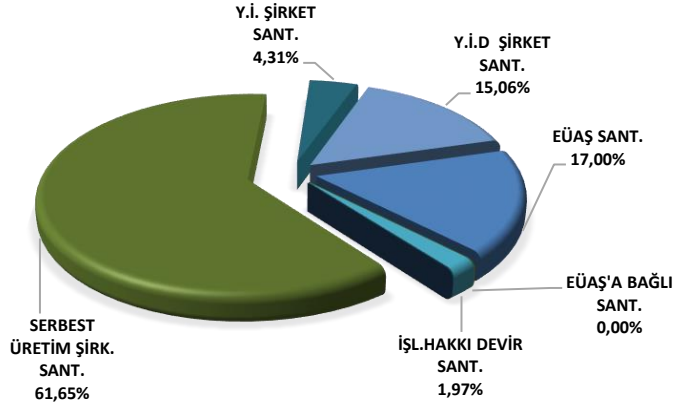


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.972.689 MWh (%34) ile Doğalgaz-LNG kaynaklar yer almaktadır. Ardından 1.488.716 MWh (%26) ile Hidrolik, 875.378 MWh (%15) ile İthal Kömür, 841.126 MWh (%15) ile Taşkömürü-Linyit, 396.833 MWh (%7) ile Rüzgar ve 202.886 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 67.915 MWh ile Jeotermal, 62.183 MWh ile Asfaltit Kömür, 37.787 MWh ile Biyogaz ve 34.300 MWh ile F. OİL yer almaktadır.

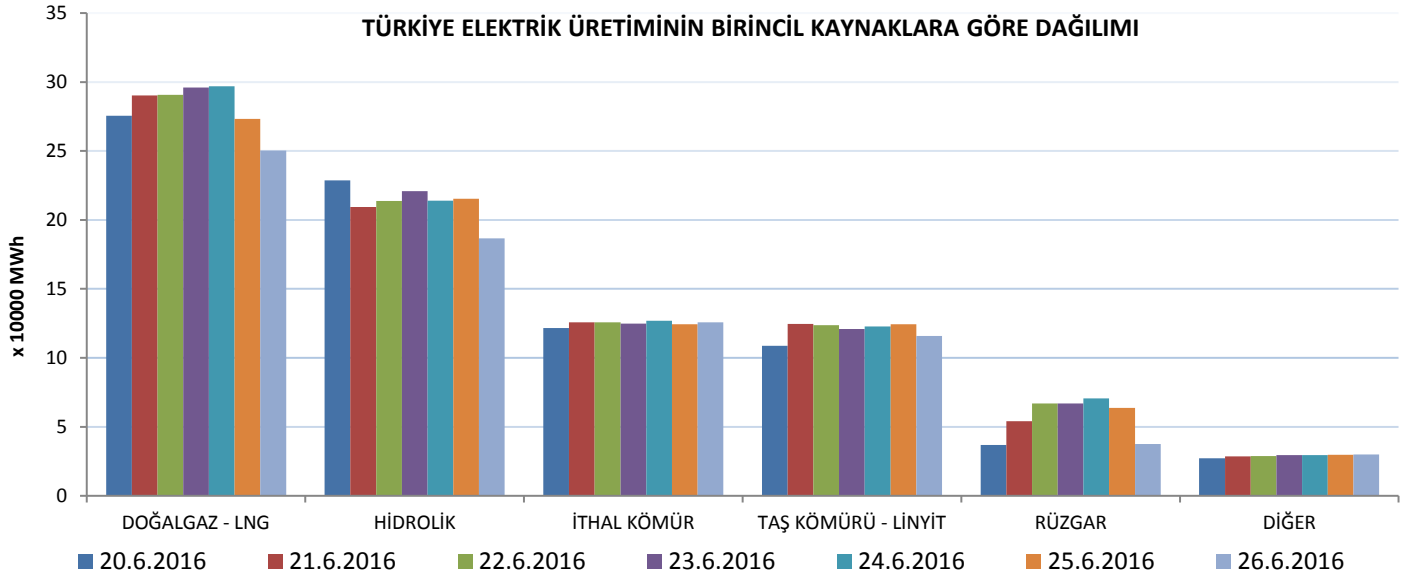
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 12.171 MWh artarak 130.250 MWh, ihracat 550 MWh azalarak 14.445 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 632.980 MWh (%12) artarak haftalık üretim 5.777.630 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.561.941 MWh (%62) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 249.220 MWh (%4) ve Y.İ.D Şirket santralleri 870.351 MWh (%15) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 982.192 MWh (%17) bandında olmuştur.

	20.6.2016	21.6.2016	22.6.2016	23.6.2016	24.6.2016	25.6.2016	26.6.2016
DOĞALGAZ - LNG	275.469	290.164	290.666	295.888	296.865	273.265	250.372
HİDROLİK	228.748	209.390	213.709	220.760	214.080	215.272	186.757
İTHAL KÖMÜR	121.591	125.809	125.862	124.893	126.987	124.402	125.835
RÜZGAR	36.939	54.065	66.944	66.858	70.686	63.791	37.550
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	108.752	124.702	123.634	120.920	122.710	124.484	115.924
DİĞER	27.264	28.539	28.723	29.419	29.413	29.618	29.910

* Değerler MWh cinsindendir.

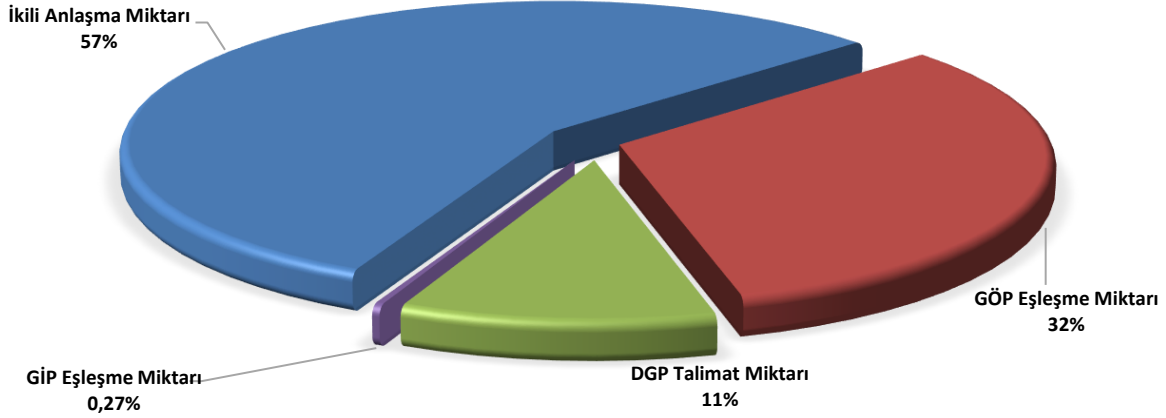


Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 334.859 MWh artarak 1.972.689 MWh seviyelerine çıkarken, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi de bir önceki haftaya göre toplamda 60.095 MWh artarak 1.488.716 MWh seviyelerine çıkmıştır. Rüzgar santrallerinin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 145.669 MWh artarak 396.833 MWh seviyelerine çıkmıştır. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 92.613 MWh artarken Jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 5.661 MWh azalmıştır. 20 - 23 Haziran tarihleri arasında kaynak bazlı üretimler bir önceki haftanın aynı günlerine göre kıyas edildiğinde, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 55.519 MWh ve Hidrolik kaynaklı santrallerin günlük üretimi ortalama 15.240 MWh artarken, Jeotermal kaynaklı santrallerinin günlük üretimi ortalama 1.411 MWh azalmıştır.



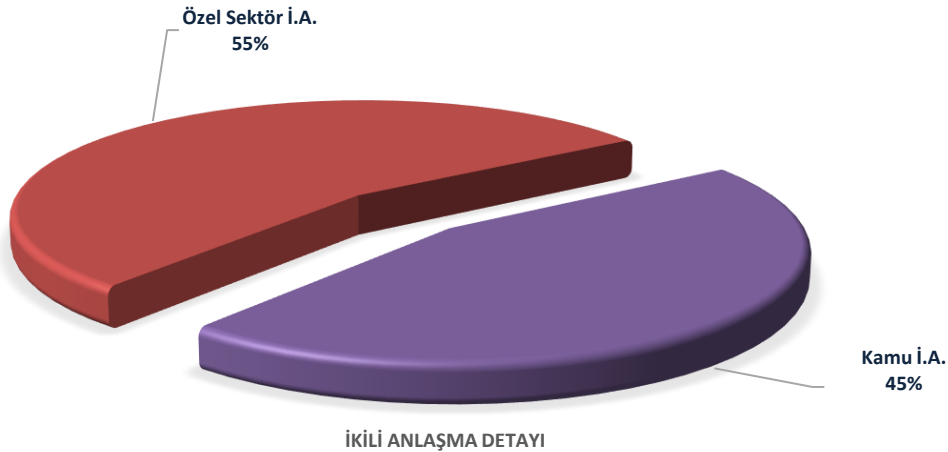
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.426.715 MWh (%57) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.535.093 MWh (%32), GİP 'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.461 MWh (%0,27) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 848.888 MWh ile (%11) olmuştur."

20 HAZİRAN - 26 HAZİRAN 2016 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarlarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamını, GÖP miktarı: GÖP Eşleşme miktarını, GİP miktarı: GİP Eşleşme miktarını ifade eder.

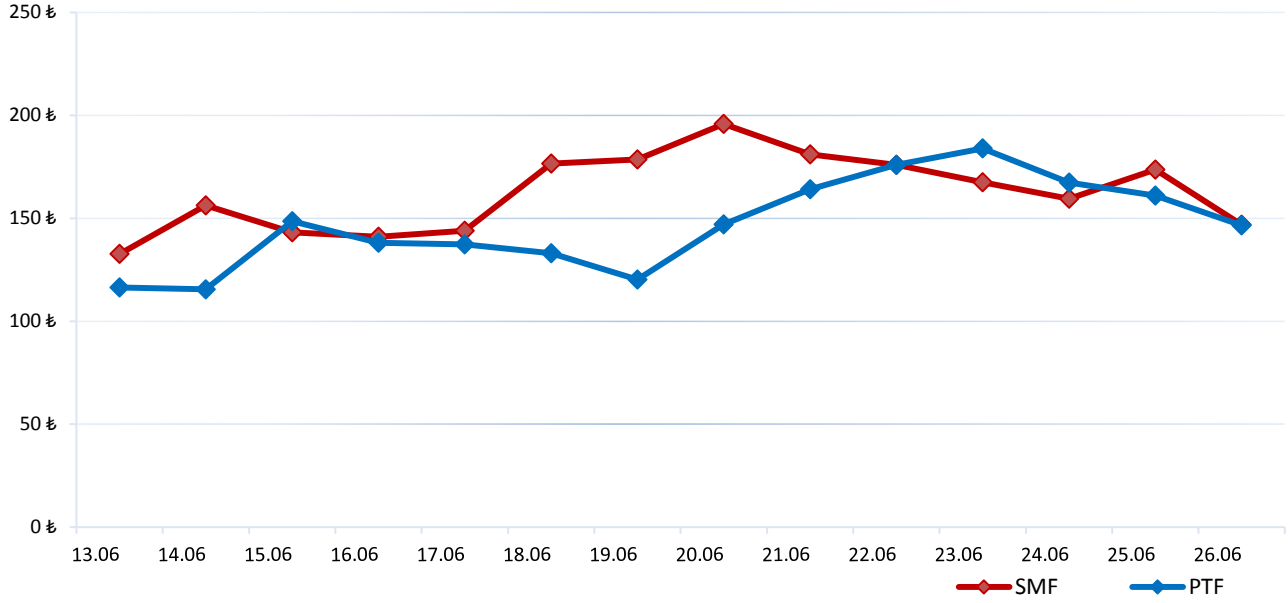
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.426.715 MWh (%57) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.535.093 MWh (%32), GİP 'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 21.461 MWh (%0,27) ve DGP'de talimat miktarının payı ise 848.888 MWh ile (%11) olmuştur. İkili anlaşma miktarı geçtiğimiz haftaya göre toplamda 133.899 MWh, GÖP eşleşme miktarı 441.891 MWh artarken, DGP talimat miktarı 42.822 MWh azalmıştır.



	20.6.2016	21.6.2016	22.6.2016	23.6.2016	24.6.2016	25.6.2016	26.6.2016
İKİLİ ANLAŞMA	611.915	628.265	630.470	637.597	643.526	651.879	623.063
GÖP	348.979	360.458	381.144	392.240	394.143	356.503	301.628
GİP	3.892	5.425	2.187	2.064	2.723	3.106	2.064
DGP	144.625	139.851	126.191	118.645	115.488	109.129	94.959
TOPLAM	1.109.411	1.133.999	1.139.993	1.150.546	1.155.880	1.120.616	1.021.714

* Değerler MWh cinsindendir.

13 Haziran - 26 Haziran 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



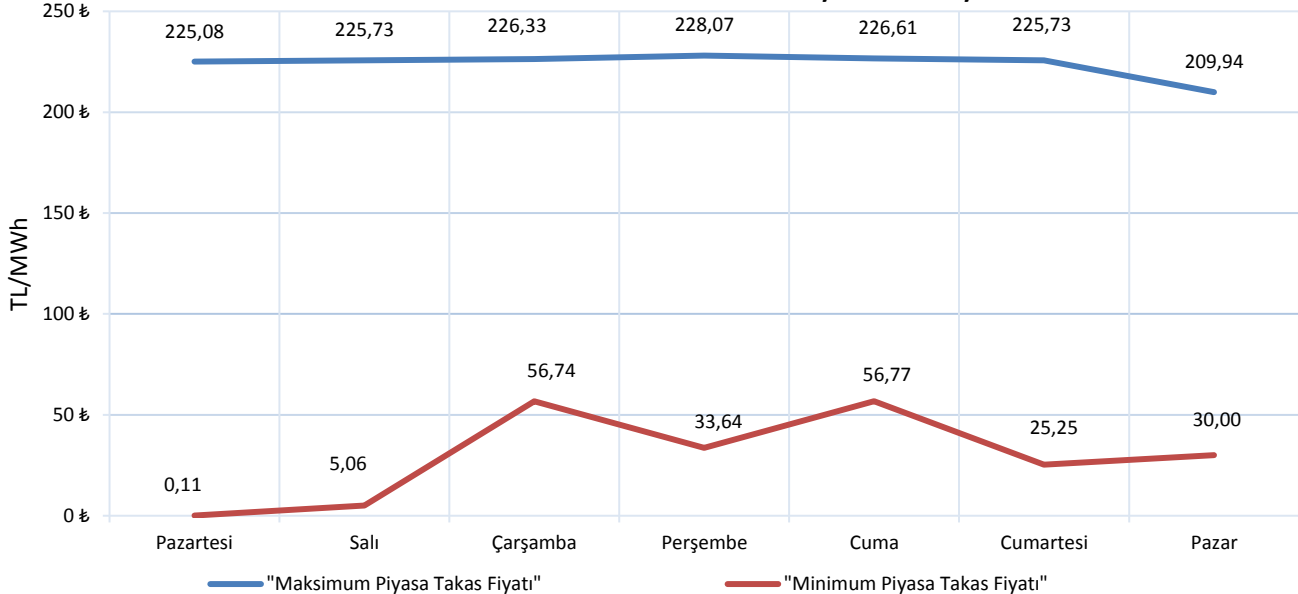
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 146,55 TL/MWh ile 26 Haziran 2016 Pazar gününe, en yüksek günlük PTF ise 183,91 TL/MWh ile 23 Haziran 2016 Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF 195,81 TL/MWh ile 20 Haziran 2016 Pazartesi gününe, en düşük SMF 146,82 TL/MWh ile 26 Haziran 2016 Pazar gününe aittir.

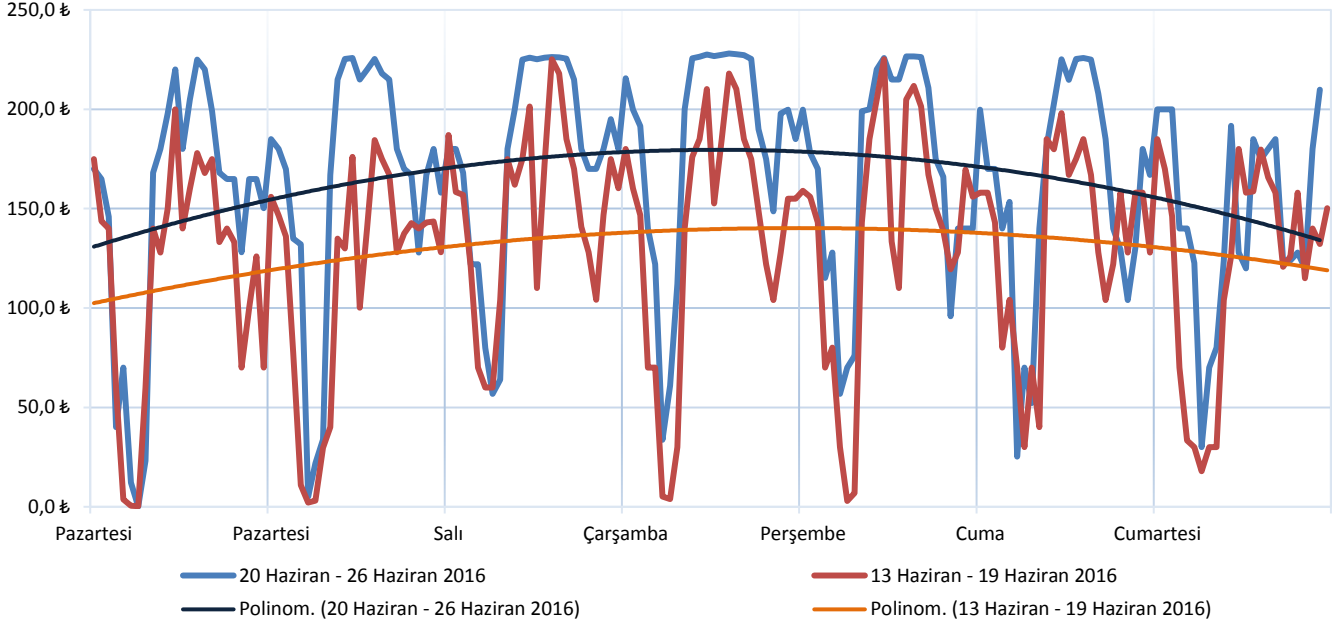
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 228,07 TL/MWh ile 23 Haziran 2016 Perşembe günü saat 14:00'da, en düşük PTF 0,11 TL/MWh ile 20 Haziran Pazartesi günü saat 06:00'da ticaret saatinde gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama SMF - PTF farkının en yüksek olduğu gün 48,82 TL/MWh ile 20 Haziran 2016 Pazartesi günüdür.

20 Haziran - 26 Haziran 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



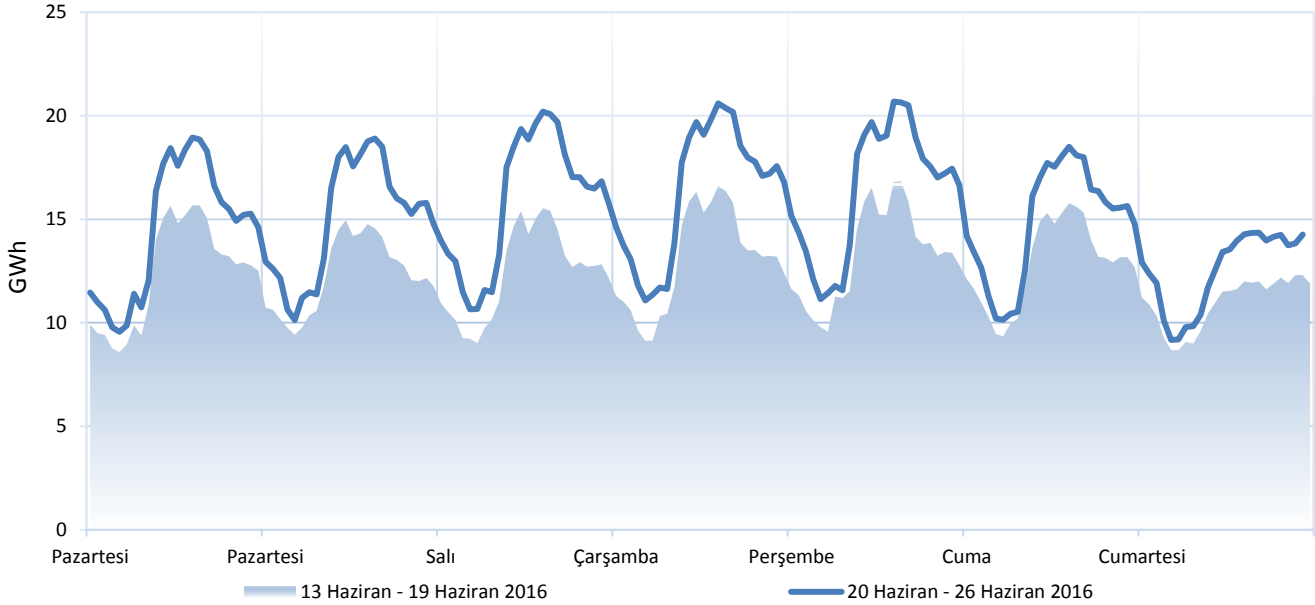
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 20-26 Haziran 2016 tarihleri arasındaki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 32,78 TL/MWh artış göstererek 163,7 TL/MWh olmuştur.

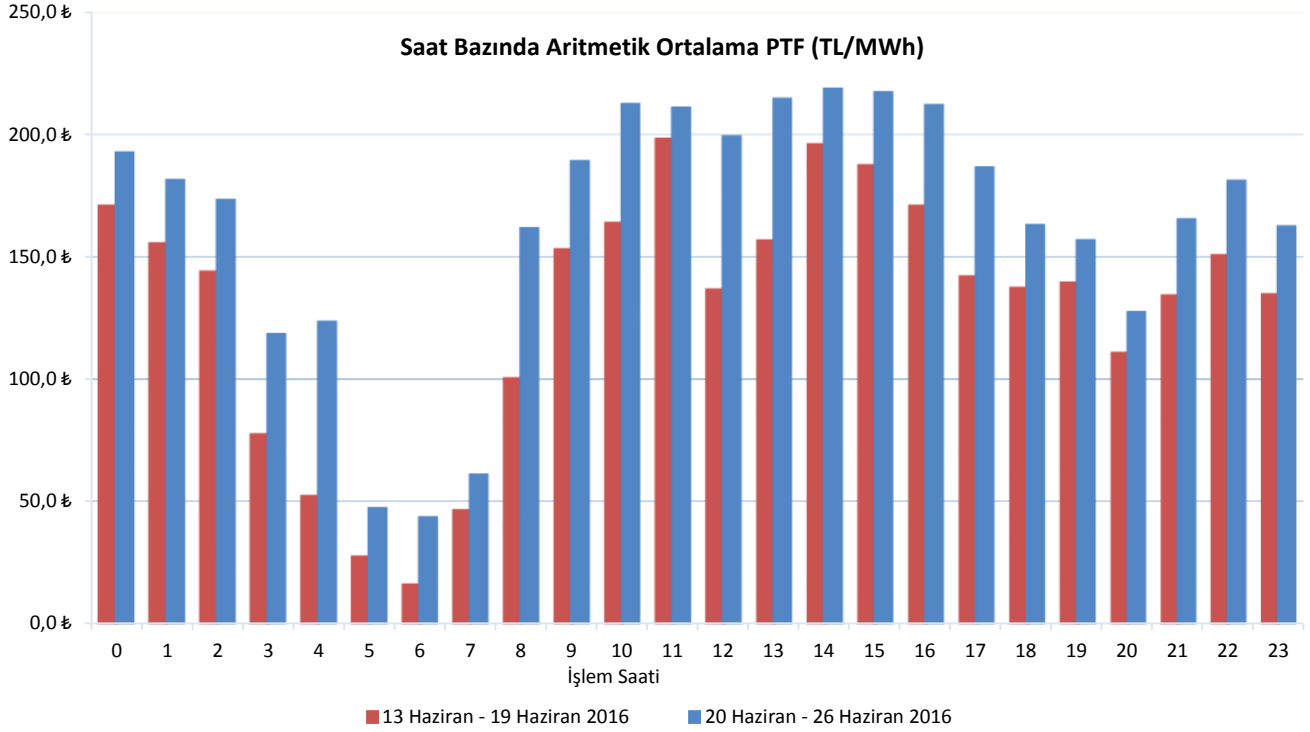
Gündüz saatlerinin(06:00-16:00) PTF ortalaması 161,81 TL/MWh, puant saatlerinin(17:00-22:00) PTF ortalaması 171,21 TL/MWh, gece saatlerinin(23:00-05:00) PTF ortalaması 162,62 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

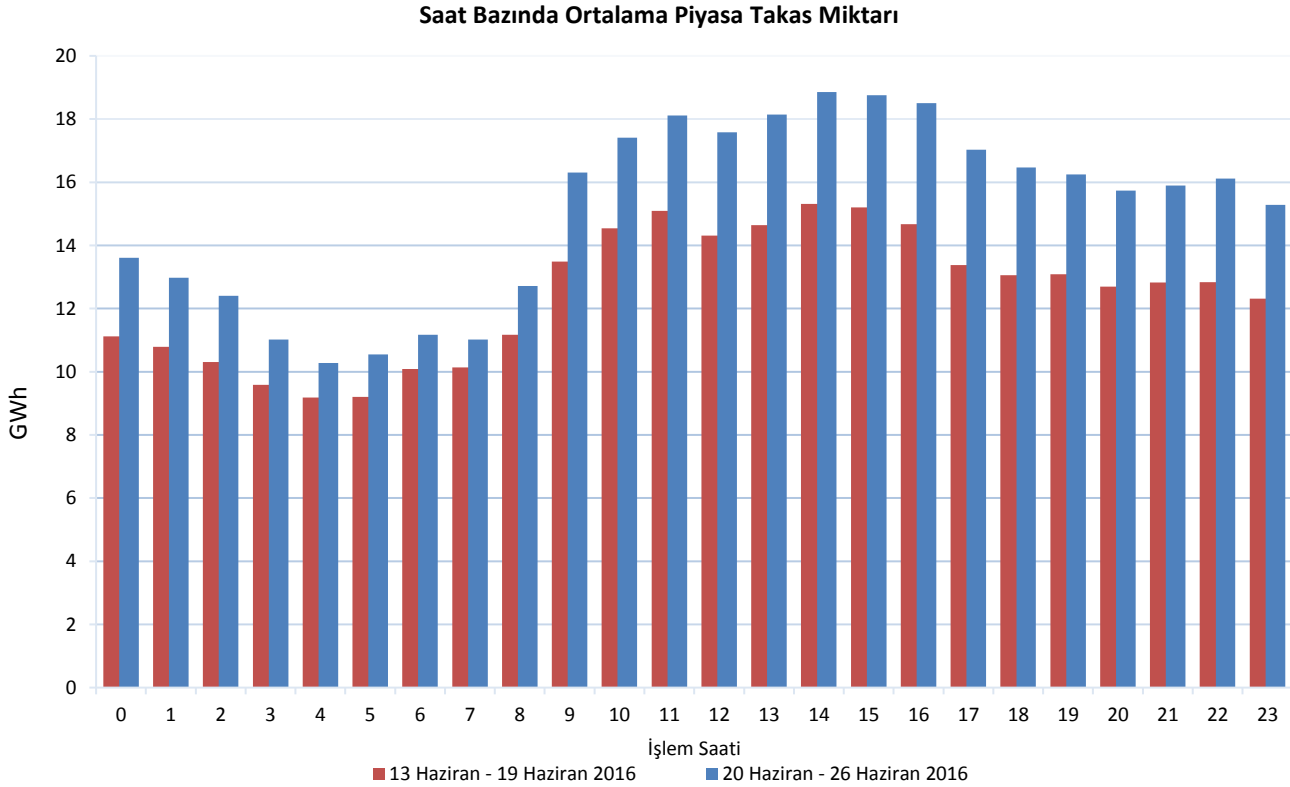


Hafta genelindeki eşleşme miktarı bir önceki hafta ile kıyas edildiğinde, saatlik talep davranışları bakımından kayda değer bir değişim gözlemlenmezken, eşleşme miktarı saatlik ortalama 2.630 MWh, %25'lik artış göstermiştir. Fiyattan bağımsız alış miktarının geçtiğimiz haftaya göre saatlik ortalama 2.799 MWh artış göstermesi, eşleşme miktarının yükselmesinde rol oynayan en önemli unsurdur.

20-26 Haziran tarihleri arasındaki maksimum eşleşme 24 Haziran Cuma günü saat 14:00'da 20.685 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme ise 26 Haziran Pazar günü saat 04:00'da 9.169 MWh olarak gerçekleşmiştir.

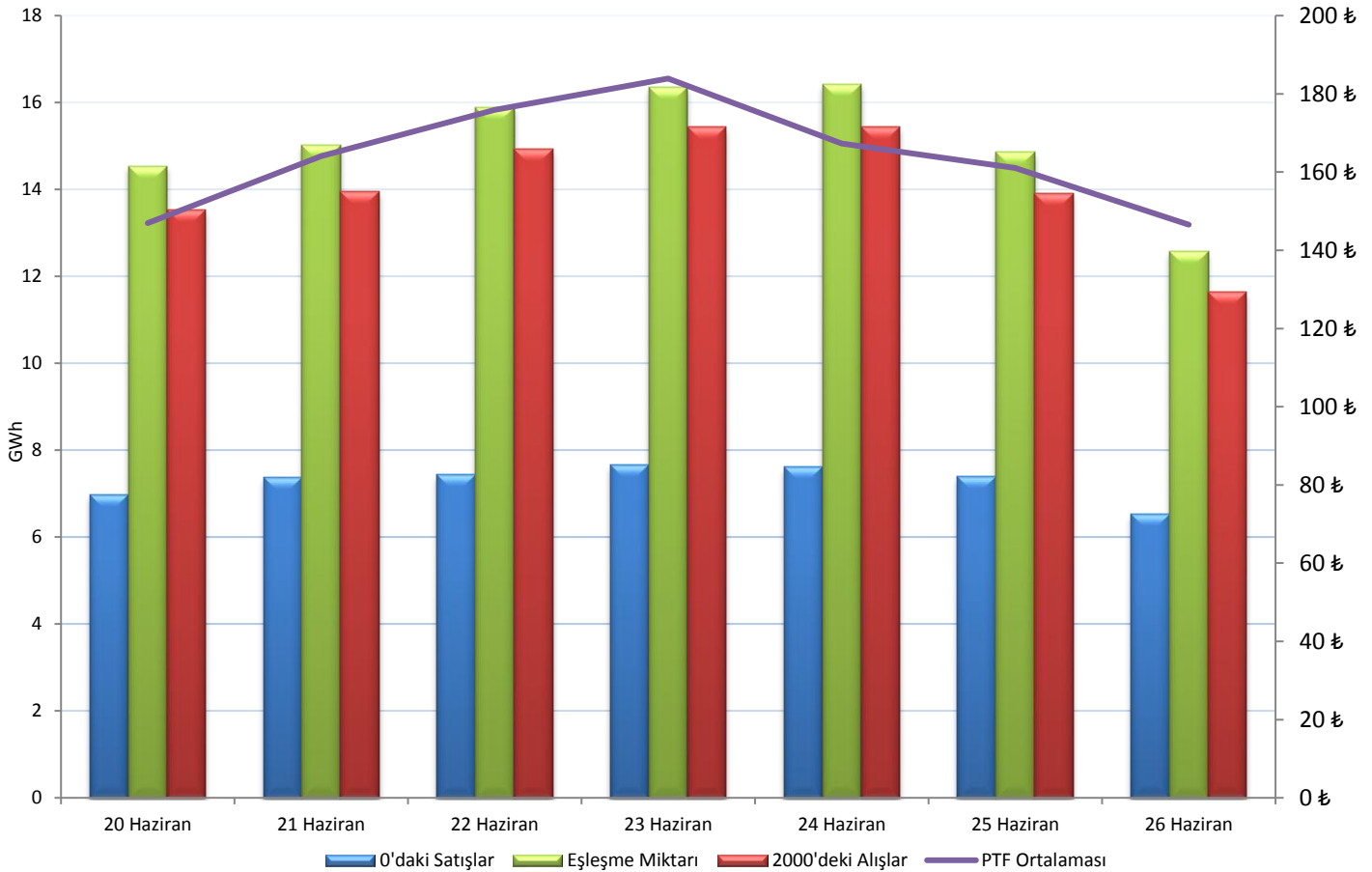


PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 32,78 TL/MWh artmıştır. Bir önceki hafta saat 04:00 için fiyat ortalaması 53,18 TL/MWh iken, 20-26 Haziran tarihleri arasındaki haftada aynı saatteki PTF ortalaması 70,72 TL/MWh artarak 123,90 TL/MWh olmuştur. Benzer bir değişim saat 08:00'de de görülmüştür. Ortalama fiyat 101,13 TL/MWh iken, 60,87 TL/MWh artarak 162,00 TL/MWh olmuştur.



Piyasa takas miktarında bir önceki haftaya göre saatlik ortalama 2.630 MWh artış meydana gelmiştir. Haziranın dördüncü haftası piyasa takas miktarı bir önceki haftaya göre hafta genelinde artış göstermiştir, bir önceki haftanın aynı günlerine göre saat bazında incelendiğinde en yüksek artış 3.832 MWh ile saat 16:00'da, en az artış ise 882 MWh ile saat 07:00'de gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15 GWh seviyesindedir. Fiyattan bağımsız satışların saatlik ortalaması geçen haftayla kıyaslandığında 285 MWh azaldığı görülürken, fiyattan bağımsız alışların saatlik ortalaması 2.799 MWh ve eşleşme miktarının saatlik ortalaması 2.630 MWh artmıştır.

PTF ortalaması 20 Haziran'dan itibaren 23 Haziran'a kadar artış yönünde seyrederken Perşembe günü maksimum seviyesine ulaşmış, devamındaki günlerde talepte gerçekleşen düşüşle beraber azalmıştır. 23 Haziran Perşembe gününden 24 Haziran Cuma gününe geçişte fiyattan bağımsız alış ve satışlarda kayda değer bir değişim bulunmamakla birlikte PTF'nin düştüğü görülmektedir. Bu günler için kabul edilen blok satış miktarındaki artış, özellikle gece saatlerindeki PTF'yi bir önceki günün aynı saatlerine göre düşürmüştü ve günlük ortalama PTF'nin azalmasına etkili olmuştur. Söz konusu gün için (11:00-17:00) saatleri arasında PTF'deki değişim düşüş yönünde ortalama 6,7 TL/MWh iken, (20:00-04:00) saatleri için ortalama 37,4 TL/MWh'tir.

Haziranın dördüncü haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, %20 artarak 3.534.428 MWh seviyesine, piyasa takas miktarı %21 artarak 2.535.096 MWh seviyesine, teklif edilen satış miktarı da %4 artarak 4.947.442 MWh seviyesine ulaşmıştır.

Satış yönünde eşleşen blok miktarı %60 artarak 970.638 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %21 artarak 2.519.812 MWh hacim oluşturmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %25 artarken, fiyattan bağımsız satışlar %4 azalmıştır.

20 Haziran 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 784'tür. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 657 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

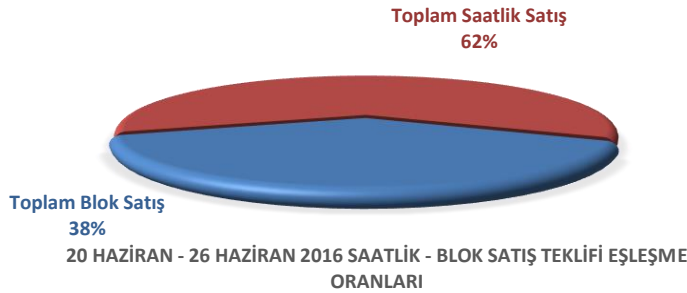
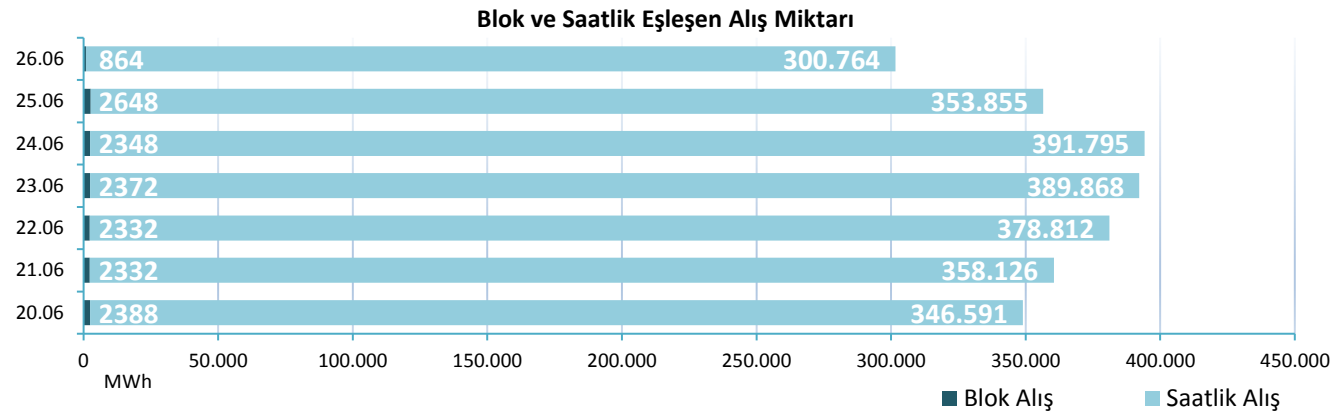
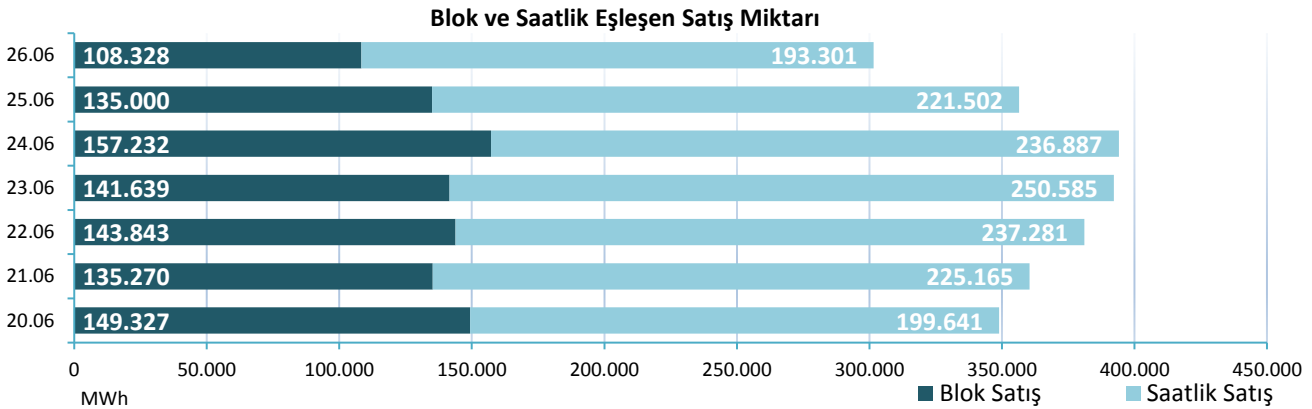
Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 223.480 MWh,
- Blok satış miktarı 138.663 MWh,
- Saatlik alış miktarı 359.973 MWh,
- Blok alış miktarı 2.183 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -249.088,31 TL olarak gerçekleşmiştir.

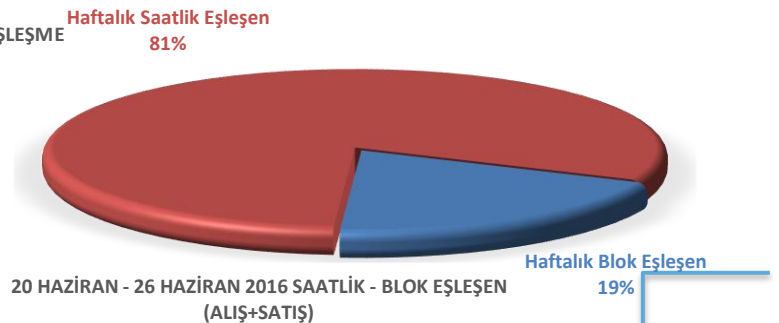
		20.6.16	21.6.16	22.6.16	23.6.16	24.6.16	25.6.16	26.6.16
ALİŞ	SAATLİK	346.591	358.126	378.812	389.868	391.795	353.855	300.764
	BLOK	2.388	2.332	2.332	2.372	2.348	2.648	864
SATIŞ	SAATLİK	199.641	225.165	237.281	250.585	236.887	221.502	193.301
	BLOK	149.327	135.270	143.843	141.639	157.232	135.000	108.328

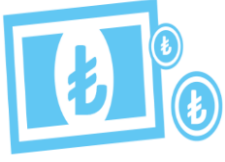
* Değerleri MWh cinsindendir.



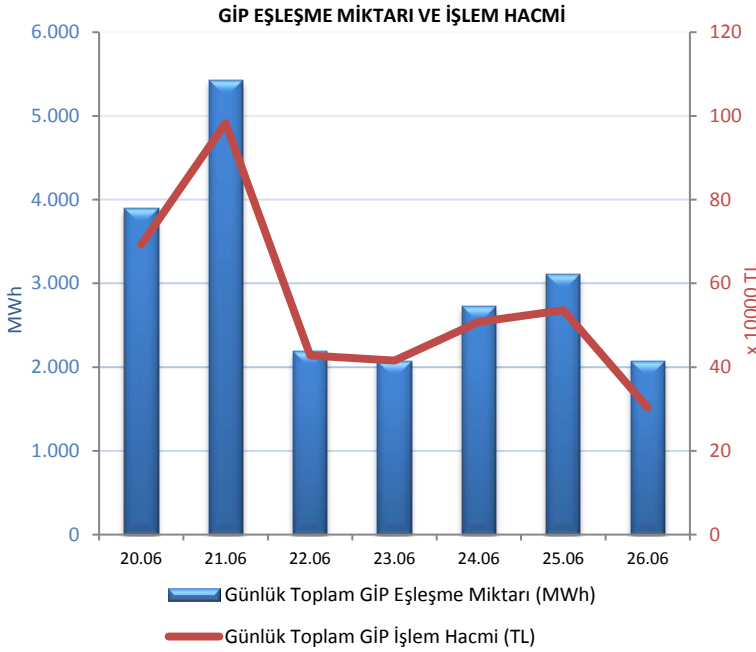
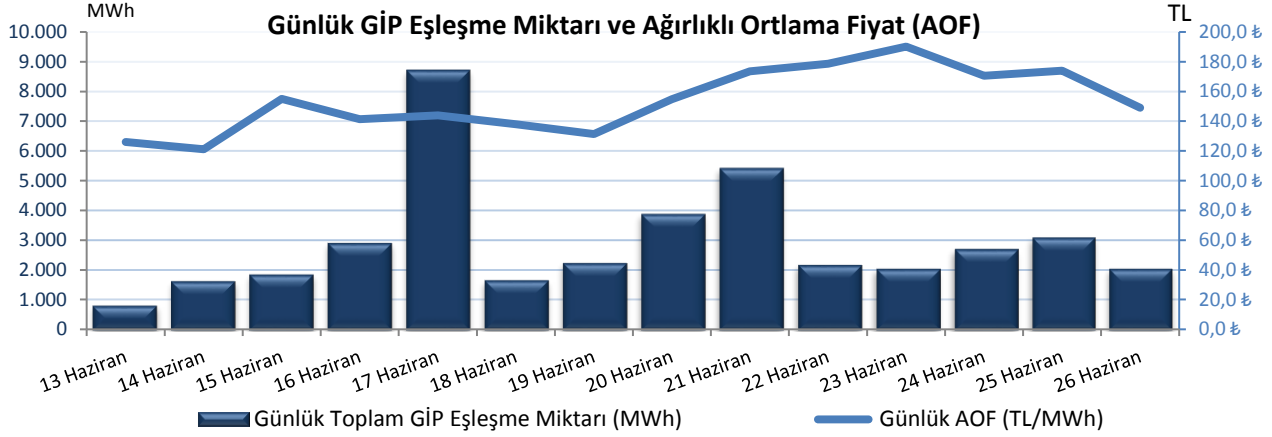
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %62'si saatlik, %38'i blok tekliftir.

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





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 21 Haziran Salı günü saat 14:00'da 241,60 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 21.461 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat 21 Haziran Salı günü Saat 14:00'de 241,56 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise yine aynı gün saat 23'de 776 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 21 Haziran Salı günü, minimum ticaret 23 Haziran Perşembe günü olmuştur.

26 Haziran 2016 itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 654 iken, 136 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
13.6.2016	126,04	818,8	109.141	199,98	4,00
14.6.2016	121,12	1.648,5	232.637	190,10	2,11
15.6.2016	154,91	1.865,3	318.765	232,02	59,00
16.6.2016	141,43	2.921,5	493.048	227,99	3,55
17.6.2016	144,01	8.711,9	1.276.205	240,00	5,00
18.6.2016	138,00	1.677,7	265.980	201,00	29,00
19.6.2016	131,28	2.249,8	327.412	210,00	18,00
20.6.2016	154,72	3.891,9	692.534	240,00	1,00
21.6.2016	173,60	5.425,1	982.855	255,00	6,00
22.6.2016	178,72	2.187,3	427.706	245,00	46,00
23.6.2016	190,17	2.063,9	415.907	237,00	33,64
24.6.2016	170,60	2.722,9	508.041	231,00	11,99
25.6.2016	174,05	3.105,5	535.718	245,00	12,00
26.6.2016	149,05	2.064,3	303.419	230,00	25,00

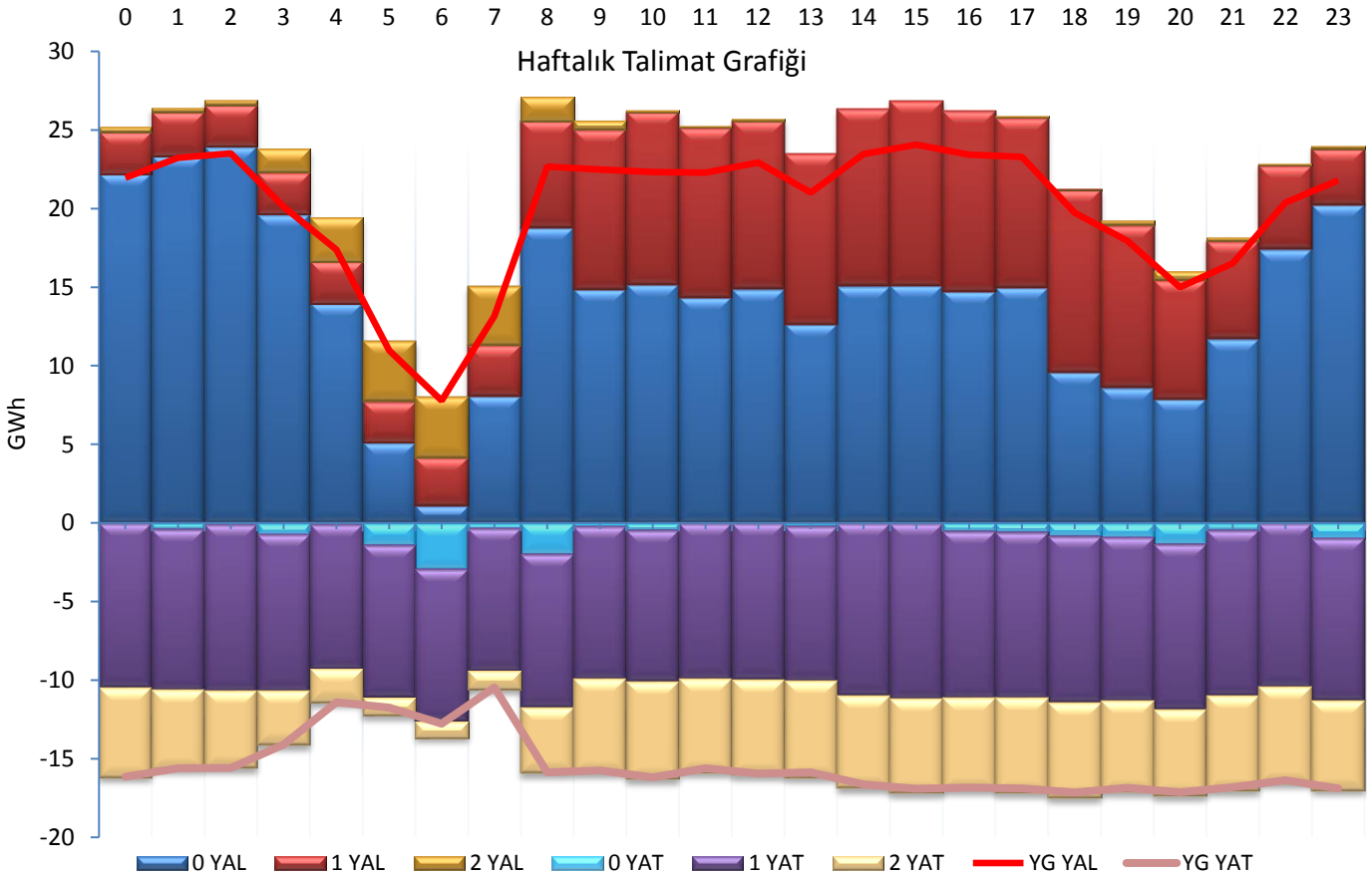
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 39'u 0 kodlu, %46'sı 1 kodlu, %15'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 42.822 MWh azalarak 848.888 MWh'e düşmüştür. Verilen talimatların % 39'u 0 kodlu, %46'sı 1 kodlu, %15'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Haziran ayının dördüncü haftasında yerine getirilen YAT talimat miktarı 33.632 MWh azalarak 371.483 MWh seviyelerine, yerine getirilen YAL talimat miktarı da 9.190 MWh azalarak 477.405 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Haziran Pazartesi günü 88.927 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 26 Haziran Pazar günü 49.378 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 22 Haziran Çarşamba günü 56.765 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Haziran Pazar günü 45.480 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
20.6.2016	71.563	27.053	4.820	103.436	939	40.577	14.988	56.503
21.6.2016	58.999	30.172	3.135	92.305	1.626	36.680	17.946	56.252
22.6.2016	43.938	28.166	2.374	74.479	3.247	37.683	17.121	58.051
23.6.2016	34.882	33.301	2.031	70.214	3.523	36.043	17.880	57.446
24.6.2016	36.229	31.285	2.621	70.136	3.391	32.981	16.418	52.789
25.6.2016	43.124	21.985	2.837	67.946	992	32.874	15.974	49.840
26.6.2016	54.660	552	3.023	58.235	1.178	26.818	17.953	45.949

*Değerler MWh cinsindendir.