

17. haftada (25 Nisan-1 Mayıs),

- * **Haftalık üretim miktarının 147.100 MWh artarak, %3 oranında değişime uğraması,**
- * **Haftalık üretimde Kömür kaynaklı santrallerinin üretiminin 223.243 MWh artması,**
- * **Gün Öncesi Piyasası'nda gerçekleşen, haftalık toplam eşleşme miktarının 40.700 MWh azalması,**
- * **Haftalık fark fonu'nun - 4.613.922 ₺ olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır...

	25.04.2016 - 01.05.2016	% Değişim	18.04.2016 - 24.04.2016
Ortalama Takas Fiyatı	110,7	↑ 2%	108,2
Maksimum Takas Fiyatı	209,91	↑ 9%	192,0
Minimum Takas Fiyatı	0,35	↓ -88%	2,88
Maksimum Takas Miktarı	16.387	↓ -3,8%	17.040
Minimum Takas Miktarı	10.459	↑ 5%	9.961
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.107	↓ -1,8%	13.350
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	16.736	↑ 2%	16.330
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.796	↑ 3%	28.921
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.222	↑ 5%	26.850
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	10.811	↑ 9%	9.895
Saatlik Ort. İ.A. Eşleşme Miktarı	26.204	↑ 1%	25.995

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

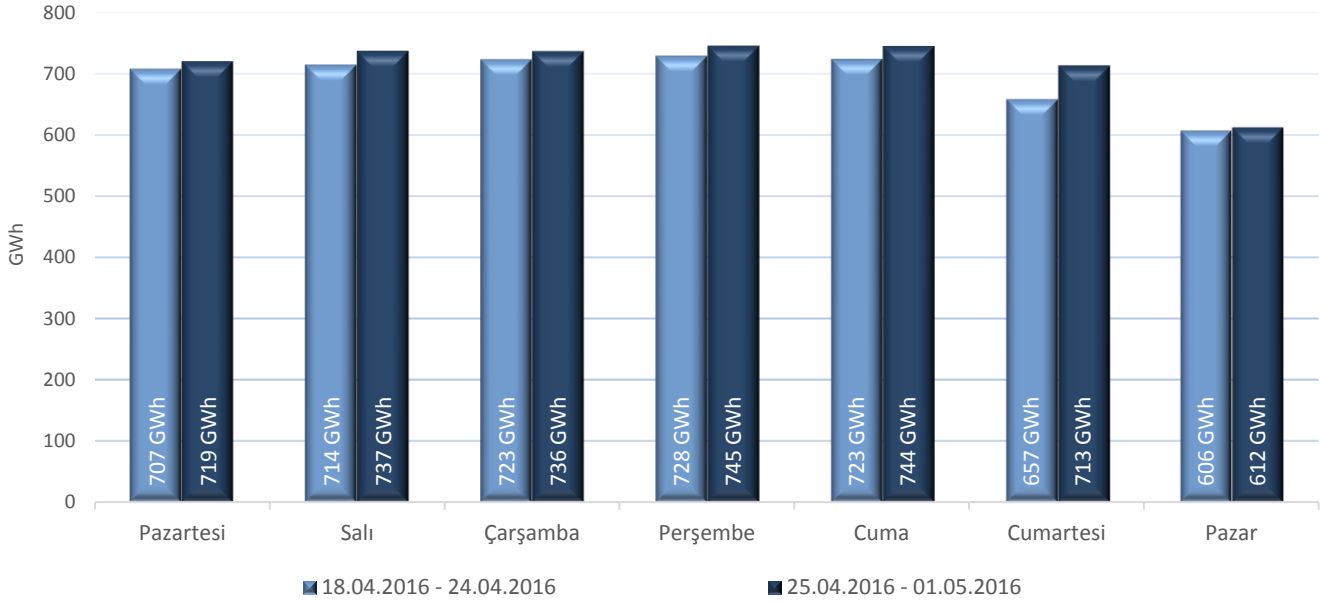
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

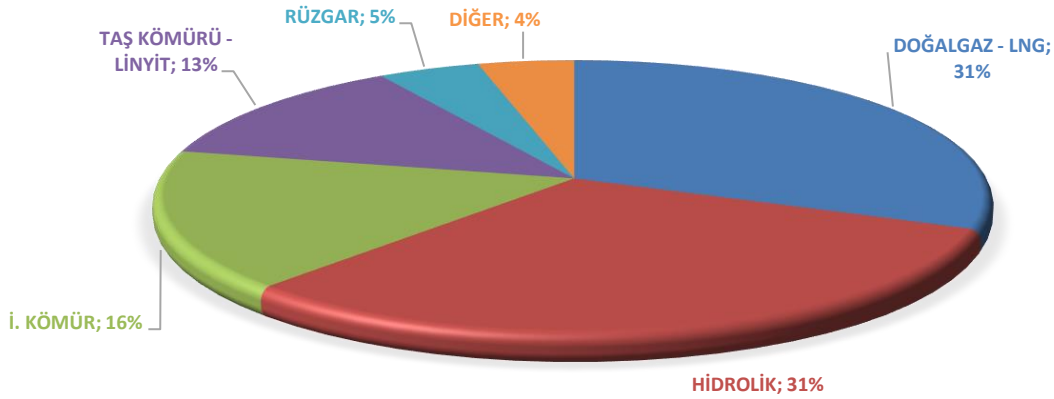


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 147.100 MWh artarak 5.005.781 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

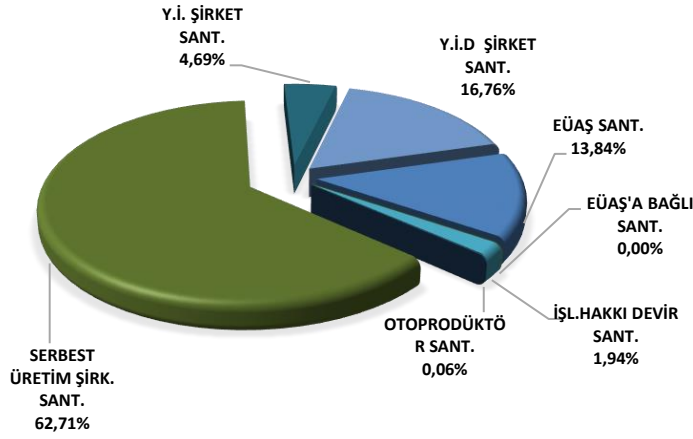


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



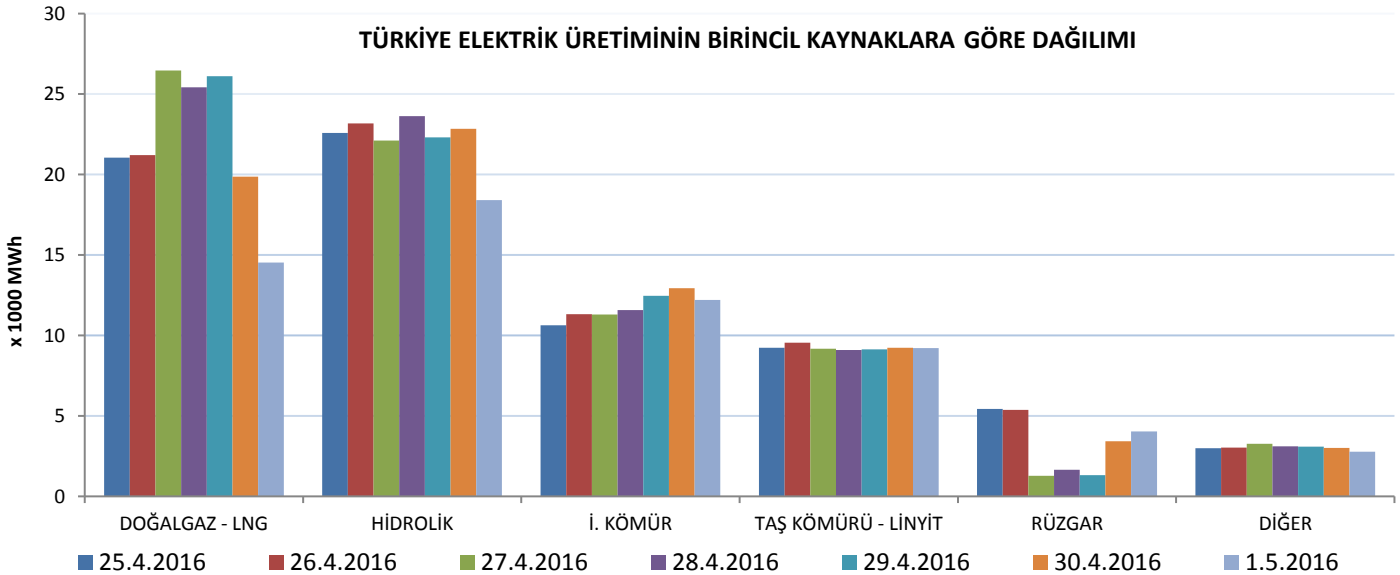
Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.550.424 MWh (% 31) ile Hidrolik kaynaklar yer almaktadır. Ardından 1.546.432 MWh (%31) ile Doğalgaz-LNG, 824.258 MWh (%16) ile İ.Kömür, 646.358 MWh (%13) ile Taşkömürü-Linyit, 225.365 MWh %5 ile Rüzgar ve 212.941 (%) Diğer kaynaklar gelmektedir. %4'lük üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 78.786 MWh ile Jeo Termal, 59.873 MWh ile Asfaltik K. , 37.740 MWh ile Biogaz ve 35.784 MWh ile F. Öl yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 88.854 MWh bandında gerçekleşirken, ihracat 30.7 MWh seviyesindedir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 147.100 MWh (%) artarak haftalık üretim 5.005.781 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.139.116 MWh (%63) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 235.008 MWh (%5) ve Y.İ.D Şirket santralleri 838.808 MWh (%17) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 692.753 MWh (%14) bandında olmuştur.

	25.4.2016	26.4.2016	27.4.2016	28.4.2016	29.4.2016	30.4.2016	1.5.2016
DOĞALGAZ - LNG	210.446	211.983	264.672	254.232	261.017	198.689	145.394
HİDROLİK	225.867	231.778	221.053	236.216	223.092	228.409	184.009
İ. KÖMÜR	106.329	113.182	113.097	115.677	124.641	129.345	121.988
RÜZGAR	54.307	53.815	12.838	16.601	13.215	34.180	40.410
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	92.419	95.528	91.845	90.904	91.282	92.267	92.113
DİĞER	30.011	30.391	32.673	31.089	30.978	30.063	27.736

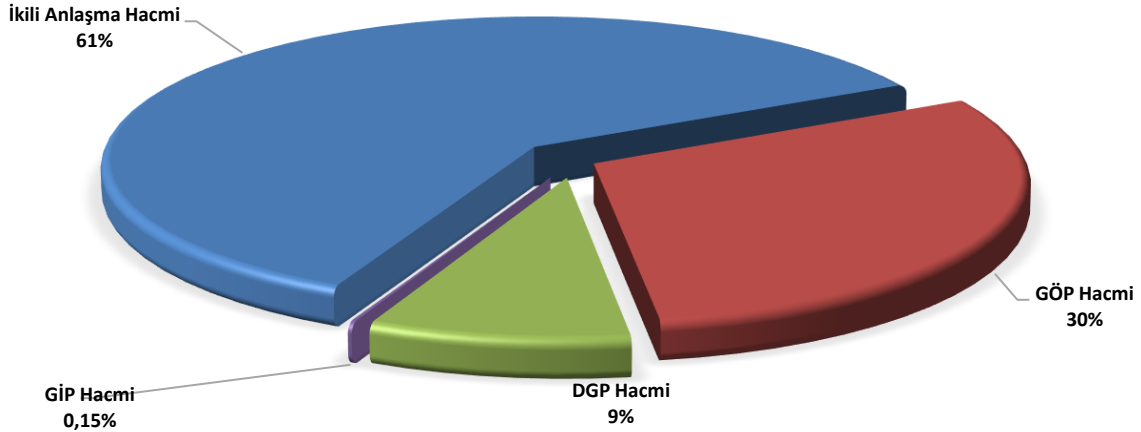


Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 50.063 MWh artarak 1.546.432 MWh seviyelerine çıkmıştır. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 133.161 MWh azalarak 1.550.424 MWh seviyelerine düşmüştür. Rüzgâr santrallerinin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 9.787 MWh azalarak 225.365 MWh seviyelerine düşmüştür. Kömür kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre toplamda 223.243 MWh, jeotermal kaynaklı santrallerin üretimi toplamda 324 MWh artmıştır. 27-29 Nisan tarihleri arasında kaynak bazlı üretimler bir önceki haftanın aynı günlerine göre kıyas edildiğinde, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi ortalama 32.497 MWh artarken, Rüzgar santrallerinin üretiminde ortalama 31.740 MWh azalmıştır. 26-30 Nisan tarihleri arasında ise İ. Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi ortalama 22.083 MWh düşüş görülmektedir.



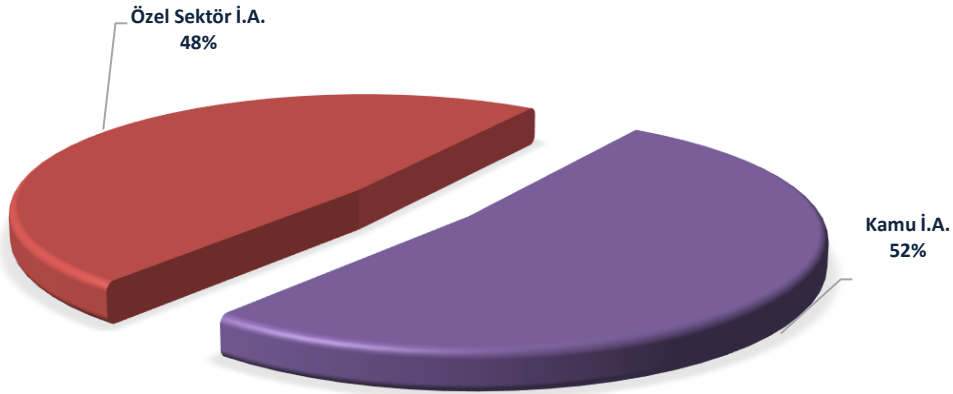
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.402.238 MWh (%61) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.202.032 MWh (%30), GİP hacminin payı 10.811 MWh (%0,15) ve DGP hacminin payı ise 653.646 MWh ile (%9) olmuştur."

25 NİSAN - 01 MAYIS 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.

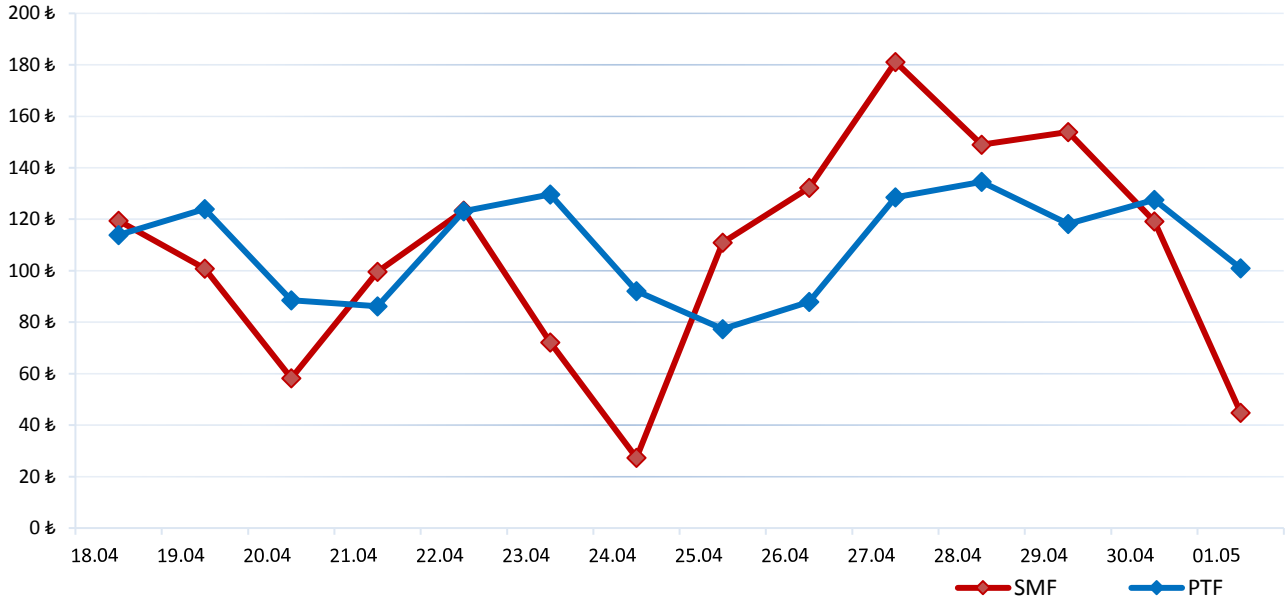
Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.402.238 MWh (%61) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.202.032 MWh (%30), GİP hacminin payı 10.811 MWh (%0,15) ve DGP hacminin payı ise 653.646 MWh ile (%9) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 35.092 MWh, DGP hacmi 71.424 MWh artarken, GÖP hacmi 40.700 MWh azalmıştır.



İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	25.4.2016	26.4.2016	27.4.2016	28.4.2016	29.4.2016	30.4.2016	1.5.2016
İKİLİ ANLAŞMA	630.816	654.482	658.849	658.612	629.390	610.168	559.921
GÖP	325.920	320.593	319.877	319.897	334.495	314.320	266.931
GİP	1.269	1.600	1.451	2.900	1.684	595	1.312
DGP	78.503	85.054	133.191	97.488	97.640	75.188	86.583
TOPLAM	1.036.508	1.061.729	1.113.369	1.078.896	1.063.209	1.000.271	914.747

18 Nisan - 01 Mayıs 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

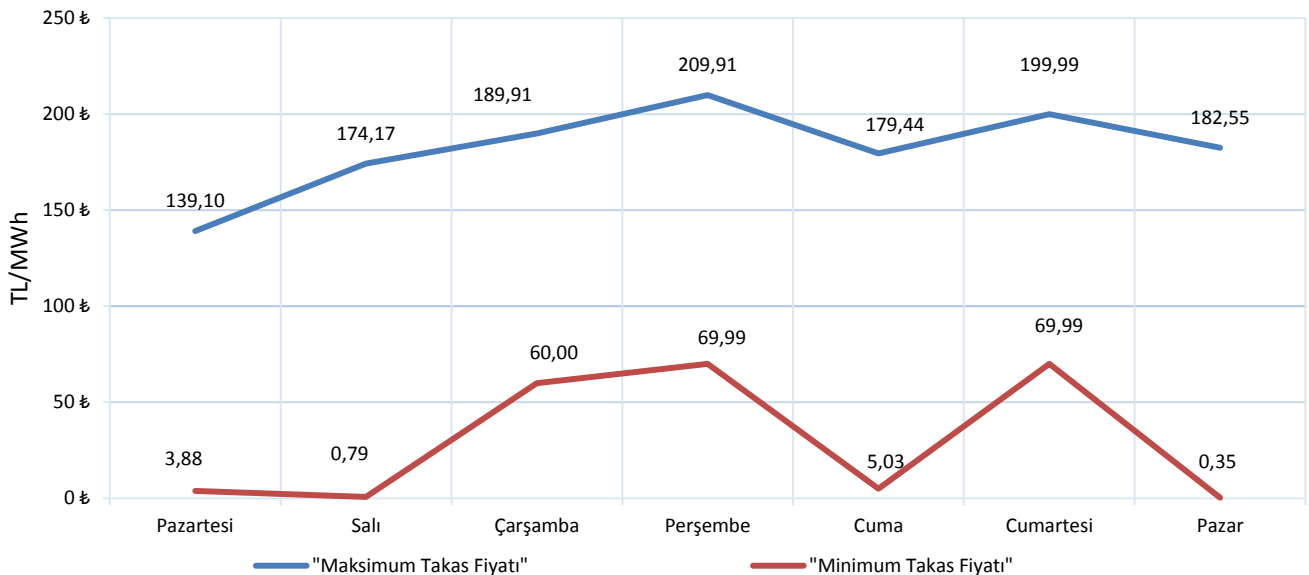


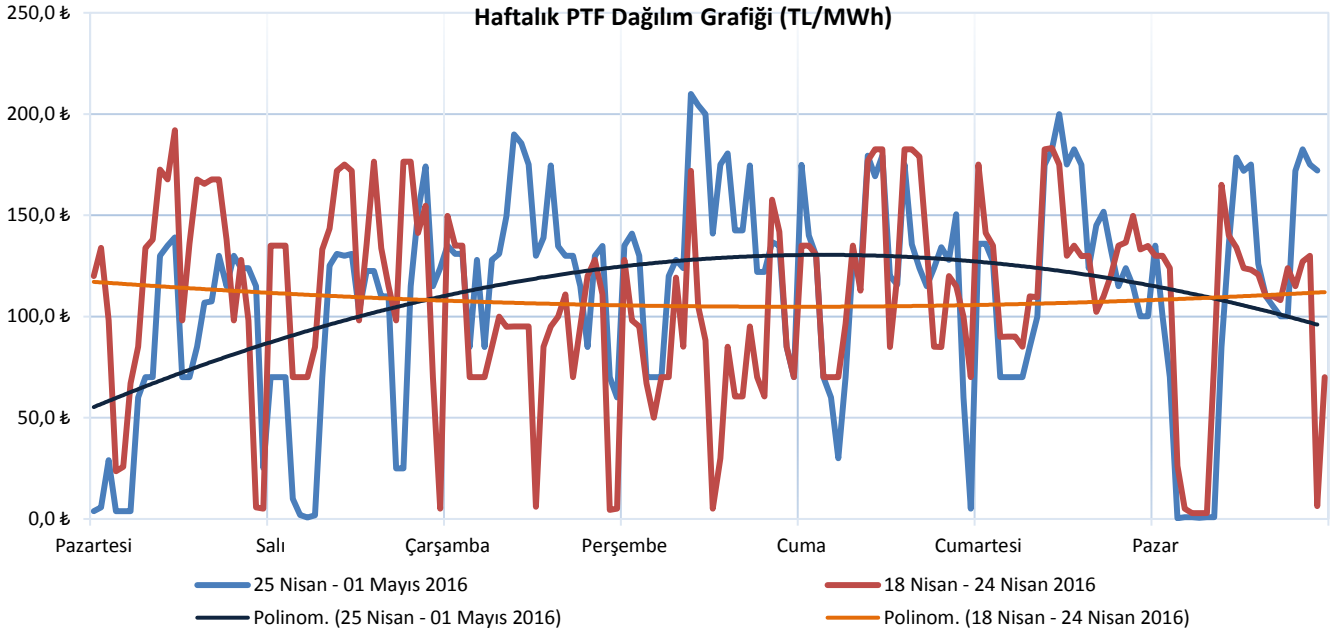
	18.04	19.04	20.04	21.04	22.04	23.04	24.04	25.04	26.04	27.04	28.04	29.04	30.04	01.05
PTF	113,88	124,03	88,56	86,18	123,12	129,70	92,04	77,35	87,85	128,60	134,52	118,25	127,58	101,00
SMF	119,46	100,84	58,29	99,62	123,42	72,14	27,28	110,89	132,22	181,16	148,94	153,92	119,19	44,80

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük günlük PTF 77,35 TL/MWh ile 25 Nisan 2016 Pazartesi gününe, en yüksek günlük PTF ise 134,52 TL/MWh ile 28 Nisan 2016 Perşembe gününe aittir. En yüksek SMF 181,16 TL/MWh ile 27 Nisan 2016 Çarşamba gününe, en düşük SMF 44,80 TL/MWh ile 1 Mayıs 2016 Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 209,91 TL/MWh ile 28 Nisan 2016 Perşembe günü saat 10:00 'da gerçekleşmiştir. Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama SMF - PTF farkının en yüksek olduğu gün 52,55 TL/MWh ile 27 Nisan 2016 Çarşamba olduğu görülmüştür.

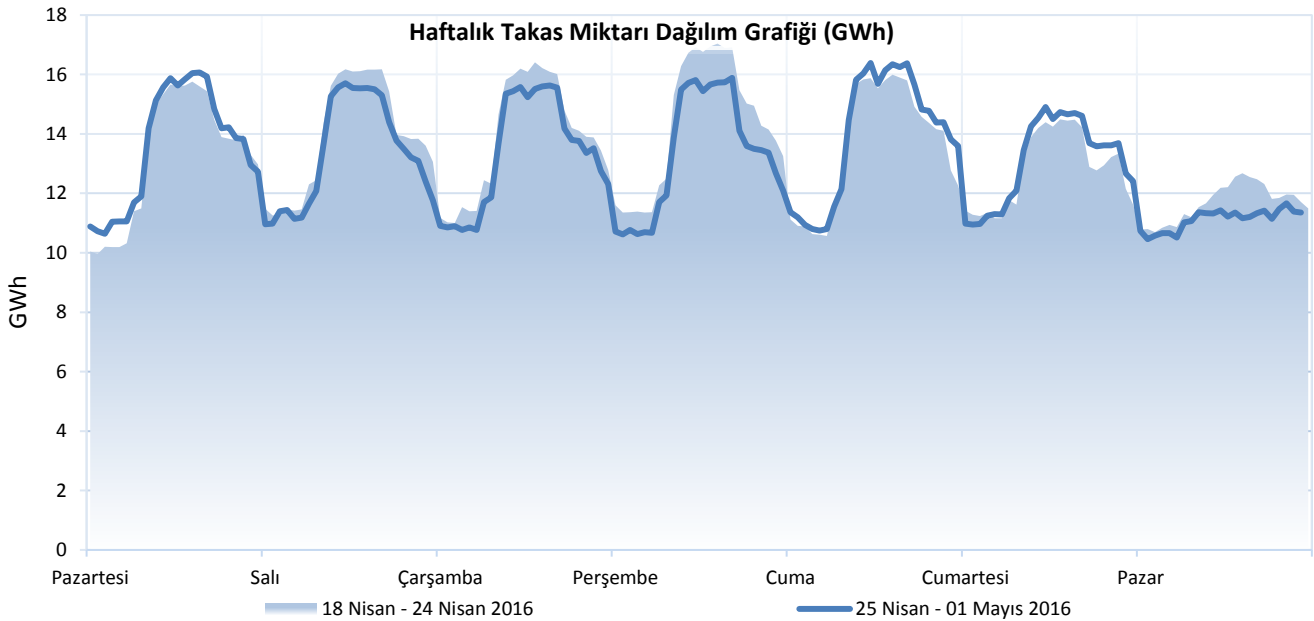
25 Nisan - 01 Mayıs 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları





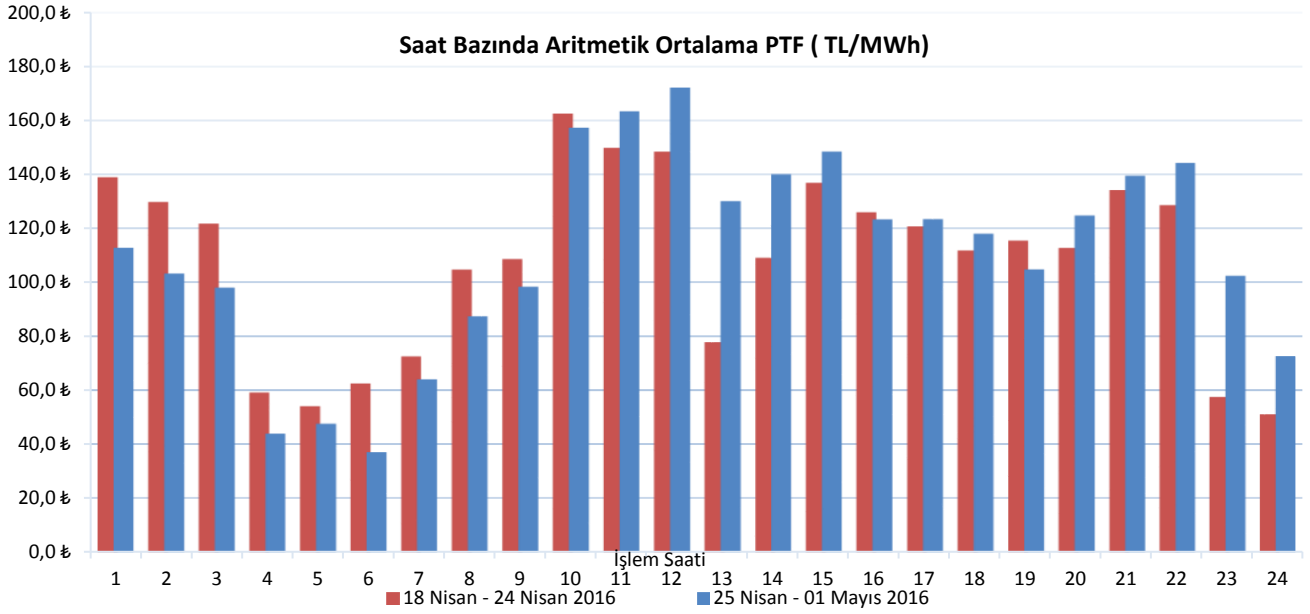
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 27-28 Nisan 2016 tarihlerindeki PTF ortalaması bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 44,19 TL/MWh artış göstermiştir. Bu artış 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır.

Gündüz saatlerinin PTF ortalaması 118,3 TL/MWh, puant saatlerinin PTF ortalaması 120 TL/MWh, gece saatlerinin PTF ortalaması 93,8 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



26-27-28 Nisan 2016 tarihlerinde eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik ortalama 685 MWh azalmıştır. Eşleşme miktarındaki bu azalış, 1-24 ticaret aralığını kapsamaktadır. Bu azalışın başlıca sebepleri; fiyattan bağımsız satışların ortalama 389 MWh, fiyattan bağımsız alışların 551 MWh azalmasıdır.

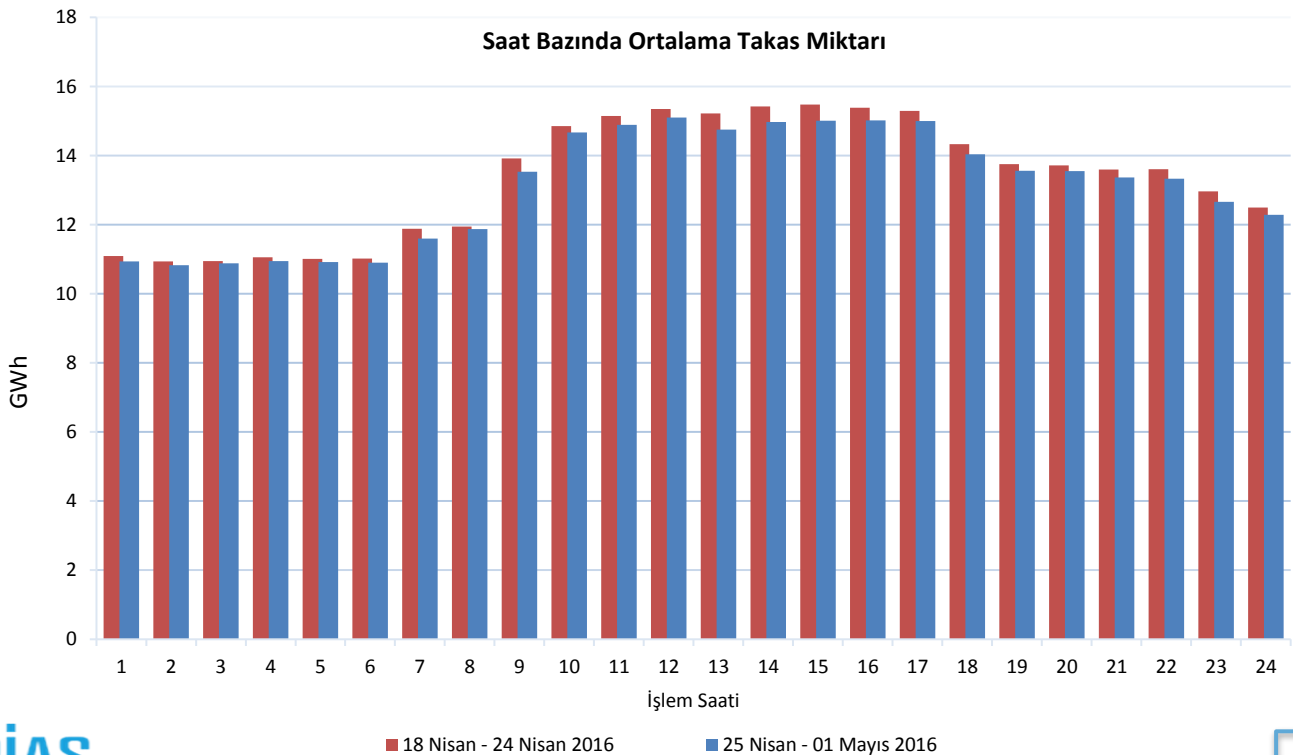
25 Nisan - 1 Mayıs 2016 tarihleri arasında en yüksek eşleşme miktarı 16.387 MWh ile 29 Nisan 2016 Cuma günü saat 12:00'da, en düşük eşleşme miktarı 10.459 MWh ile 1 Mayıs 2016 Pazar günü saat 02:00'da olmuştur.



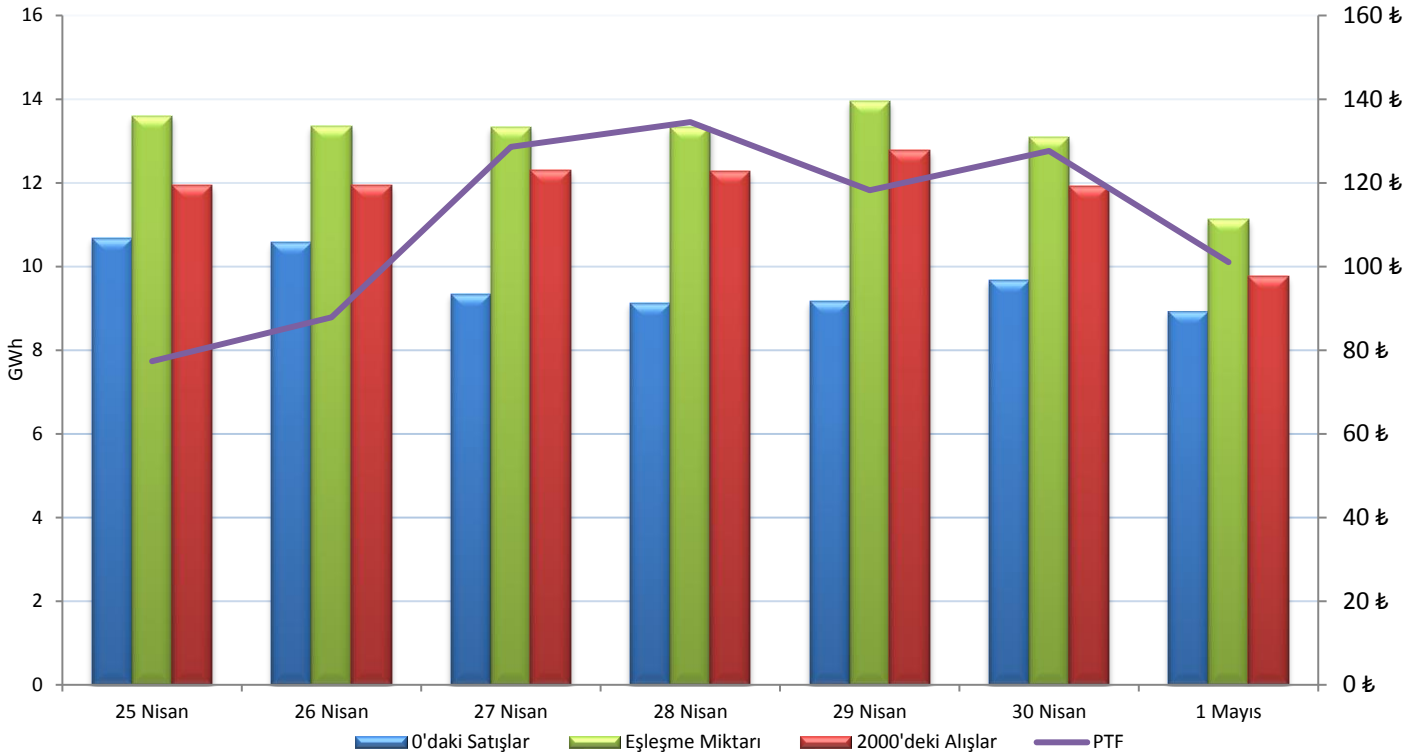
PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 2,5 TL/MWh artmıştır. Saat 13 için Nisanın 4. haftasında fiyat ortalaması 78 TL/MWh iken geçtiğimiz hafta aynı saatteki fiyat 52 TL/MWh artarak 130 TL/MWh olmuştur. Benzer bir değişim saat 23'te de görülmüştür. Nisanın 4. haftasında bahsedilen saatteki ortalama fiyat 57 TL/MWh iken geçtiğimiz hafta bu fiyat 44 TL/MWh artarak 102 TL/MWh olmuştur. Bu farkların göze çarpan en büyük nedeni fiyattan bağımsız satış tekliflerindeki düşüştür.

Nisanın son haftası en düşük PTF 1 Mayıs Pazar günü saat 4'te 0,35 TL/MWh, maksimum fiyat ise 28 Nisan Perşembe günü saat 10'da 209,91 TL/MWh olmuştur. Bir önceki haftaya göre piyasa takas miktarında saatlik ortalama 242 MWh düşüş gerçekleşmiştir.

Nisanın son haftası piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik bazda incelendiğinde en yüksek artış 1.335 MWh ile 30 Nisan Cumartesi günü saat 1'de, en fazla düşüş ise 15.010 MWh ile 1 Mayıs Pazar günü saat 16'da olmuştur.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Takas Miktarına Göre Durumu



Haftalık bazda PTF'nin durumu fiyattan bağımsız alış-satış tekliflerine göre incelendiğinde, fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,85 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13,1 GWh seviyesindedir.

27 Nisan'daki PTF ortalaması bir önceki güne göre 40,75 TL/MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız alışların ortalama 371 MWh artması buna karşın fiyattan bağımsız satışların ortalama 1.235 MWh azalması fiyatın artmasına sebep olmuştur.

Fiyattan bağımsız satışlar 25 Nisan Pazartesi günü ortalama 10.684 MWh ile maksimum seviyede olması nedeniyle 25 Nisan'daki PTF ortalaması 77,35 TL/MWh ile haftanın en düşük ortalaması olmuştur.

Nisanın son haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre, % 2,5 artarak 2.811.730 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Piyasa takas miktarı ise %1,8 düşerek 2.202.032 MWh'e gerilemiştir. Teklif edilen satış miktarı %5 artarak 4.741.360 MWh olmuştur. Satış yönünde eşleşen blok miktarı %2 düşerek 456.610 MWh olarak gerçekleşirken, eşleşen saatlik teklif miktarı %2 oranında azalarak 2.183.950 MWh hacim oluşturmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %1,9 oranında, fiyattan bağımsız satışlar ise %2,1 azalmıştır.

1 Mayıs 2016 tarihi itibarıyla yürürlüğe giren yeni YEKDEM Yönetmeliği nedeniyle 394 olan GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 818'e çıkmıştır. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 306 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

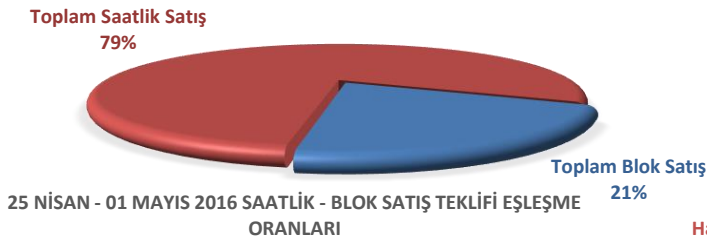
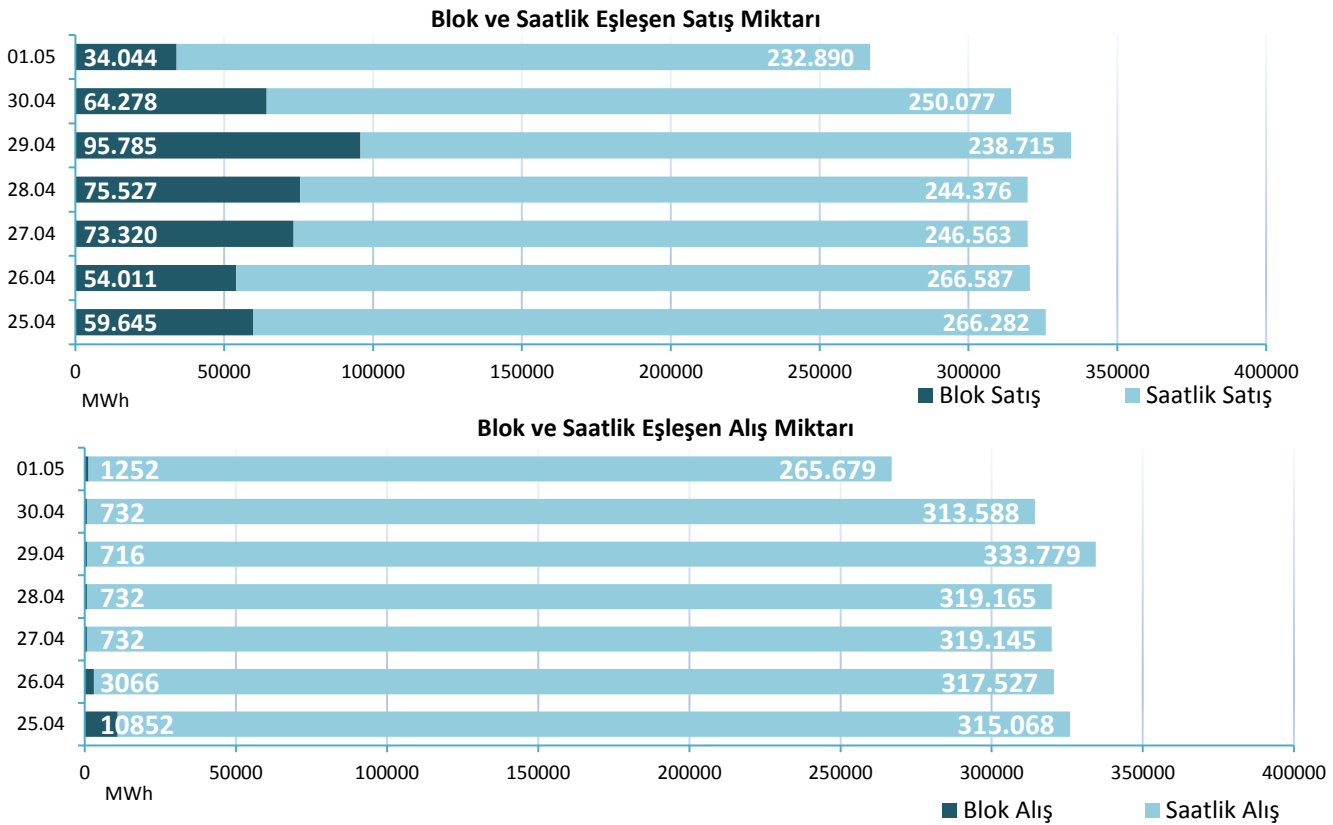
Bu hafta itibarıyla günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 249.356 MWh,
- Blok satış miktarı 65.230 MWh,
- Saatlik alış miktarı 311.913 MWh,
- Blok alış miktarı 2.583 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -4.613.923 TL olarak gerçekleşmiştir.

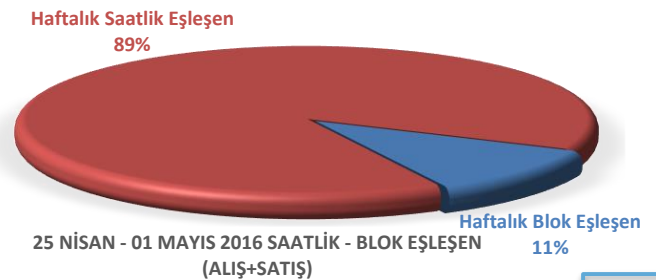
		25.4.16	26.4.16	27.4.16	28.4.16	29.4.16	30.4.16	1.5.16
ALİŞ	SAATLİK	315.068	317.527	319.145	319.165	333.779	313.588	265.679
	BLOK	10.852	3.066	732	732	716	732	1.252
SATIŞ	SAATLİK	266.282	266.587	246.563	244.376	238.715	250.077	232.890
	BLOK	59.645	54.011	73.320	75.527	95.785	64.278	34.044

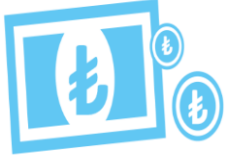
* Değerleri MWh cinsindendir.



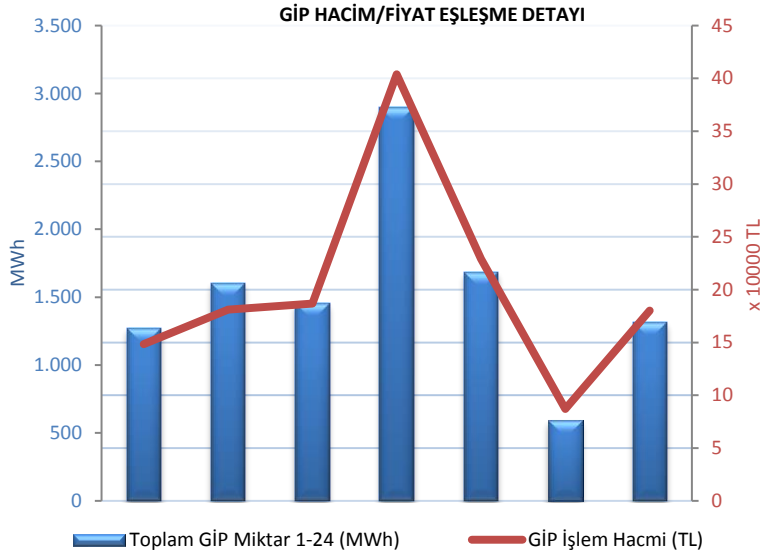
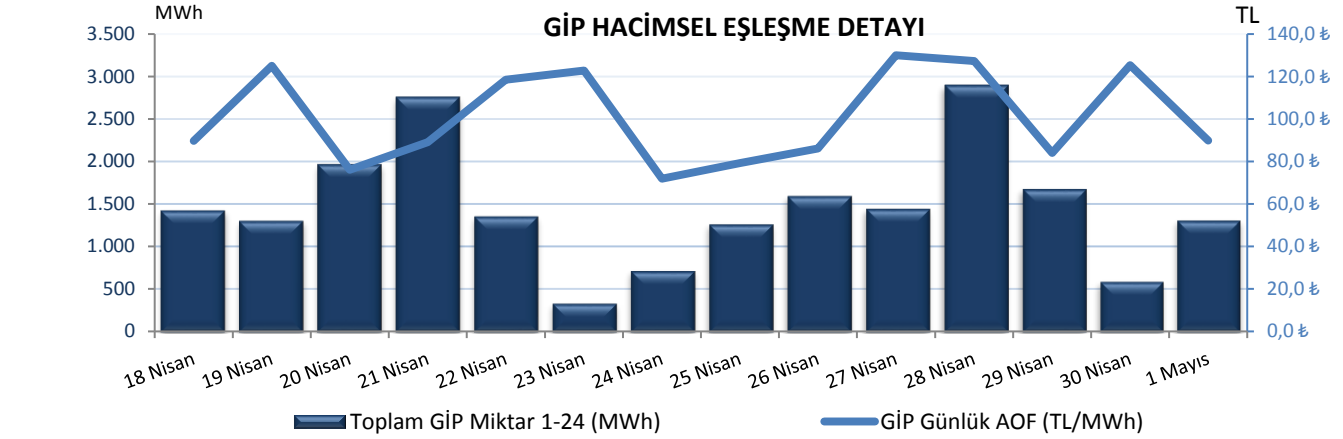
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %79'u saatlik ,%21 'i blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %89 olarak, blok alış+satış toplamı ise %11 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat 30 Nisan Cumartesi günü saat 11:00'da 209,1 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Haftanın toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 10.811 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Nisan Cumartesi günü saat 11:00'da 209,1 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Hafta genelinde maksimum eşleşme 28 Nisan Perşembe günü saat 21:00'da 488 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Nisan Perşembe günü, minimum ticaret 30 Nisan Cumartesi günü olmuştur.

1 Mayıs 2016 itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 640 iken teklif veren katılımcı sayısı ise 40'dır.

Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
18.4.2016	89,72	1.432	173.148	191,99	10,00
19.4.2016	125,00	1.309	160.638	180,00	15,00
20.4.2016	76,14	1.973	172.803	149,79	4,00
21.4.2016	89,09	2.760	238.759	173,00	5,00
22.4.2016	118,50	1.362	201.292	190,00	65,00
23.4.2016	122,86	338	39.881	183,14	83,99
24.4.2016	71,91	722	82.330	165,19	2,79
25.4.2016	79,32	1.269	148.335	150,00	3,77
26.4.2016	86,15	1.600	181.158	180,00	24,99
27.4.2016	130,01	1.451	186.662	187,00	57,00
28.4.2016	127,30	2.900	403.893	205,00	70,00
29.4.2016	84,07	1.684	229.002	178,98	5,00
30.4.2016	125,30	595	86.995	210,00	55,00
1.5.2016	89,86	1.312	180.060	209,99	0,10

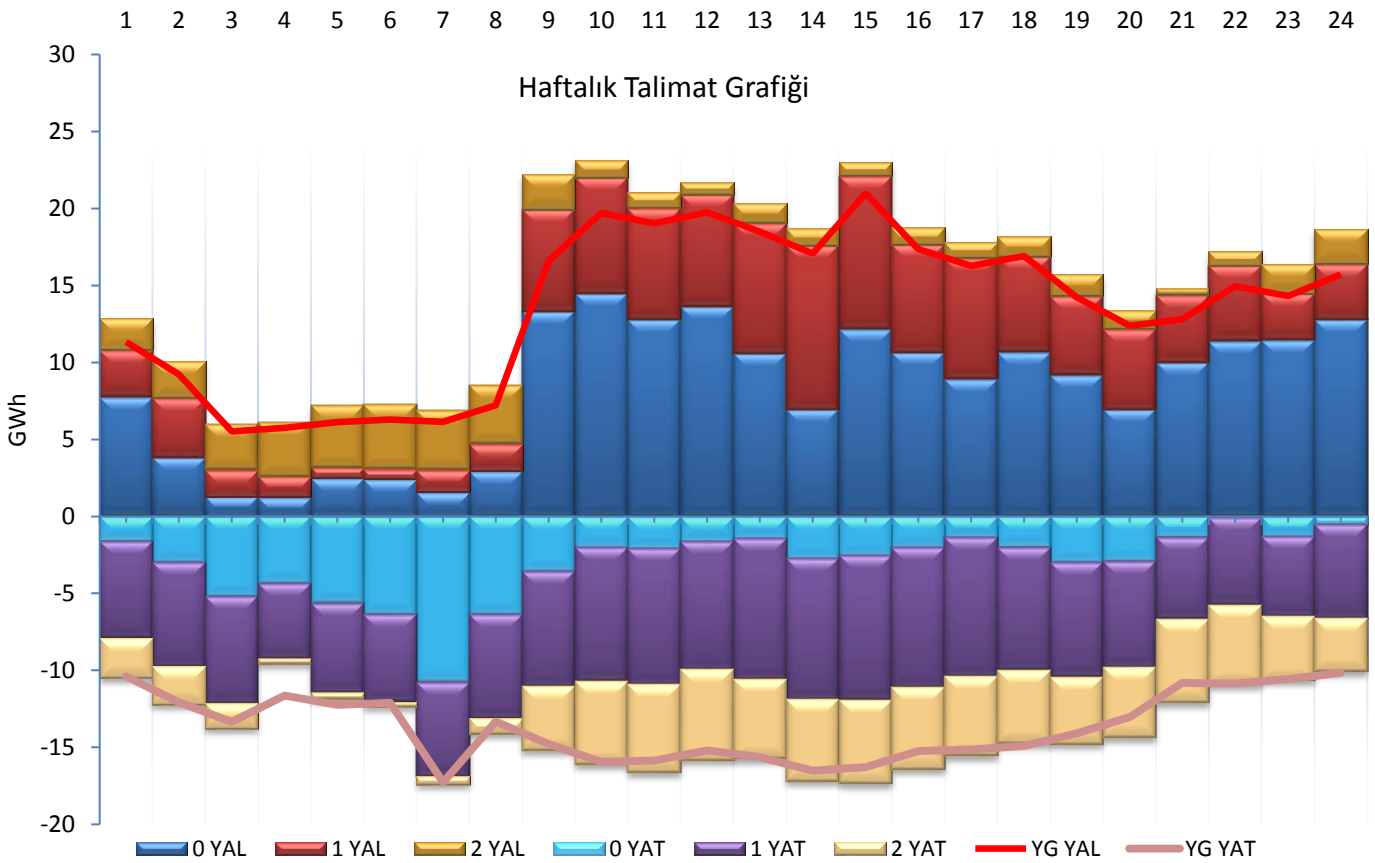
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 42'si 0 kodlu, %45'i 1 kodlu, %21'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 71.424 MWh artarak 653.646 MWh'e yükselmiştir. Verilen talimatların % 42'si 0 kodlu, %45'i 1 kodlu, %21'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. Nisanın son haftasında yerine getirilen YAT hacmi 46.502 MWh düşerek 327.352 MWh, yerine getirilen YAL hacmi ise 117.927 MWh artarak 326.294 MWh seviyesine ulaşmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL miktarı 27 Nisan Çarşamba günü 4.658 MWh ile minimum YAL miktarı ise 26 Nisan Salı günü 284 MWh ile gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT miktarı 1 Mayıs Pazar günü 43.525 MWh, minimum yerine getirilen YAT miktarı 26 Nisan Salı günü 767 MWh'dir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
25.4.2016	19.283	18.574	6.205	44.062	17.231	11.960	11.950	41.140
26.4.2016	23.603	23.721	8.047	55.370	7.180	19.830	9.731	36.740
27.4.2016	73.003	15.687	5.511	94.201	1.040	35.945	14.720	51.705
28.4.2016	33.050	20.116	5.040	58.206	2.221	26.877	16.205	45.303
29.4.2016	35.980	17.122	6.118	59.219	5.697	22.886	16.169	44.752
30.4.2016	8.113	22.049	7.537	37.698	9.581	20.717	12.907	43.205
1.5.2016	6.370	2.397	8.605	17.372	30.923	34.782	7.101	72.805

*Değerler MWh cinsindendir.