

Elektrik üretiminin artış gösterdiği 28 Mart - 3 Nisan haftasında, PTF 'nin dönemsel değerlerin üzerinde seyretmesi;

*** İkili Anlaşma işlem hacminin azalması ve bu oranın Gün Öncesi Piyasasında ticarete dönüşmesi.**

*** Üretimde % 0,4 'lik artış ve rüzgar kaynaklı üretimde yaşanan düşüşün, doğalgaz ve hidrolik kaynaklı üretimle karşılanması.**

*** Talebin artması, fiyattan bağımsız satış miktarının bir önceki haftaya oranla %11 azalması ve eşleşmiş blok satış miktarının %60 oranında artması.**

Göze çarpan önemli hususlardır..

Bu detaylar doğrultusunda geçtiğimiz haftaya kıyasla, 15,77 TL/MWh artış gösteren PTF'nin haftalık aritmetik ortalamasında gözle görülür bir artış dikkat çekmektedir.

Spot Piyasalar Müdürlüğü

	28.03.2016 - 03.04.2016	% Değişim	21.03.2016 - 27.03.2016
Haftalık Ortalama Takas Fiyatı	127,8	↑	14%
Maksimum Takas Fiyatı	197,7	↑	4%
Minimum Takas Fiyatı	38,2	↑	150%
Maksimum Takas Miktarı	14.649	↑	2%
Minimum Takas Miktarı	10.539	↑	3%
Haftalık Ort. Takas Miktarı	12.732	↑	2%
Haftalık Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	16.660	↑	4%
Haftalık Üretim Miktarı	4.935.607	↑	0,4%
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	8.079	↓	-30%
Haftalık Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	-23.050	↓	-2%

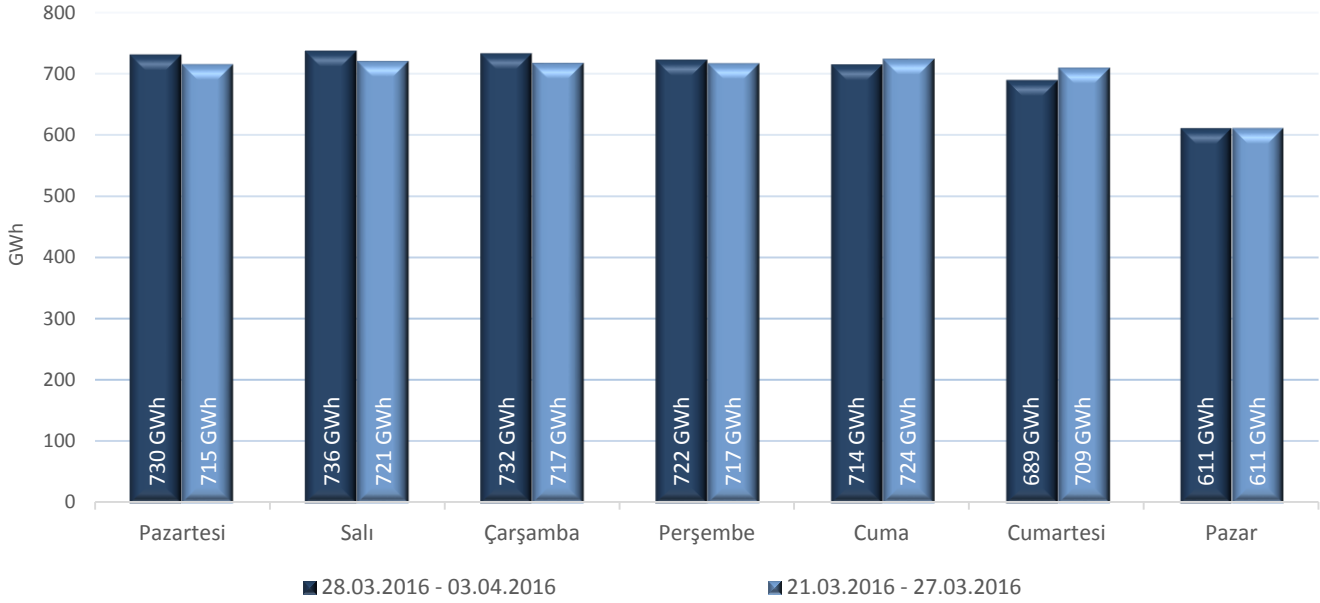
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir

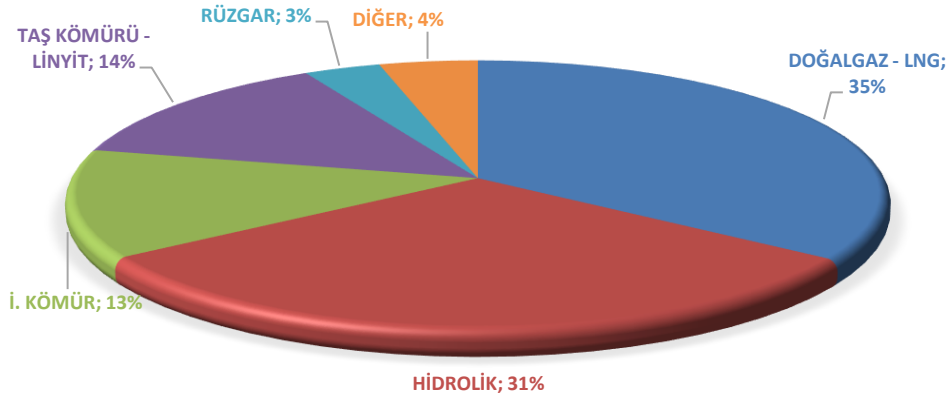


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 20.829 MWh artarak haftalık toplam üretim 4.935.607 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

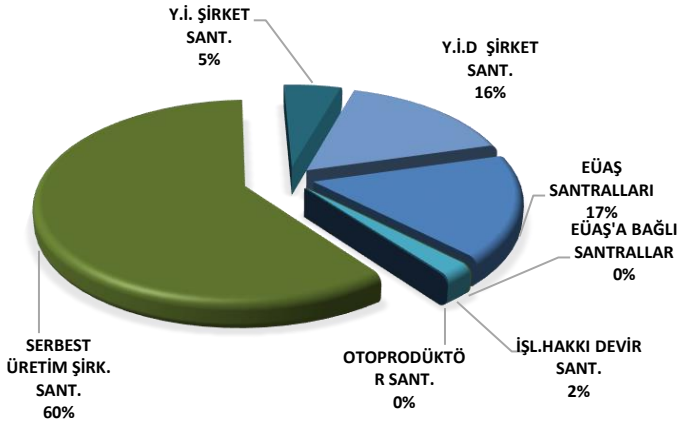


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



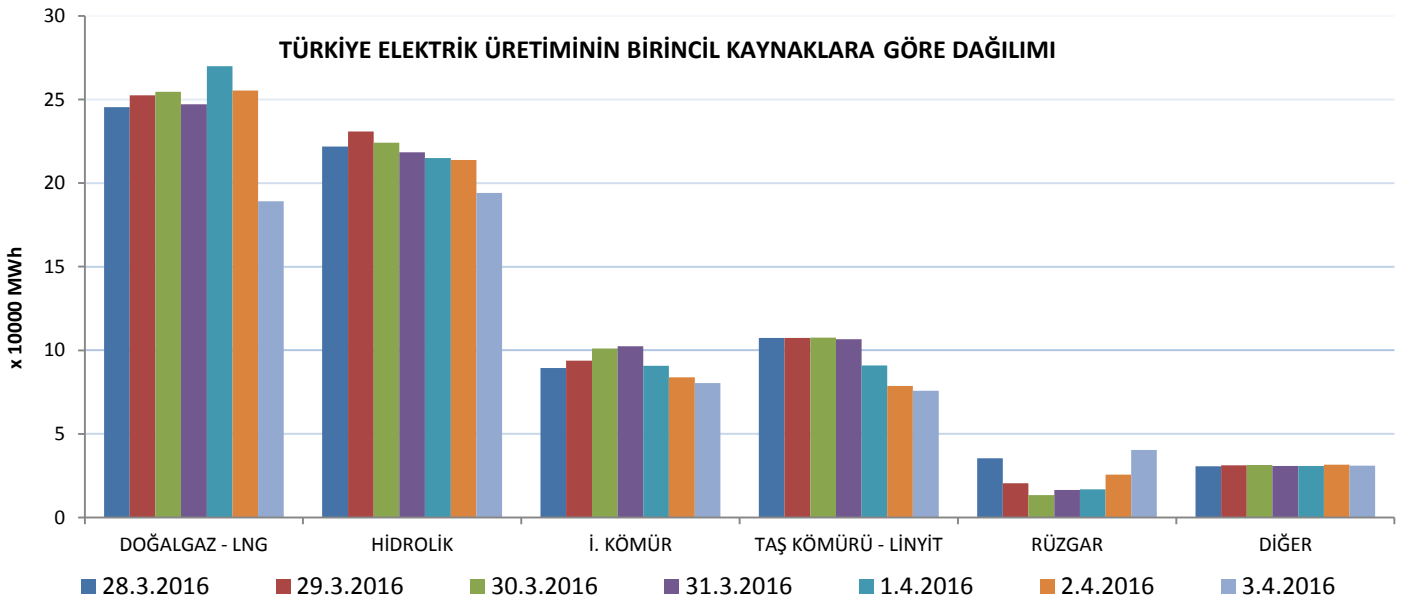
Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi bir önceki haftaya göre 135.322 MWh artarak toplamda 1.713.940 MWh seviyesine ulaşmış ve haftalık toplam üretimde doğalgaz en yüksek paya sahip kaynak olmuştur. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretiminde bir önceki haftaya göre toplamda 48.880 MWh artış gerçekleşmiş, bununla birlikte rüzgârın elektrik üretimi içindeki payı bir önceki haftaya göre toplamda 184.219 MWh azalmıştır. Kömür kaynaklı üretimde 1.029 MWh azalma görülürken jeotermal kaynaklı üretimde de 7.488 MWh artış gerçekleşmiştir. Böylece haftalık bazda doğalgazın, tüketimin karşılanmasındaki payı %35, ithal kömürün %13, linyitin %14 seviyelerinde iken rüzgârın üretime katkısı geçen haftaya göre 4 puan azalarak %3 bandında kalmış; hidroliğin payı ise %31 civarında olmuştur.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 82.022 MWh bandında gerçekleşirken, ihracat 6.378 MWh seviyesinde kalmıştır.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 20.829 MWh (%0,4) artarak haftalık toplam üretim 4.935.607 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 2.942.576 MWh (%60) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ Şirket santralleri 254.398 MWh (%5) ve Y.İ.D Şirket santralleri 793.650 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ Santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 838.708 MWh (%17) bandında olmuştur.

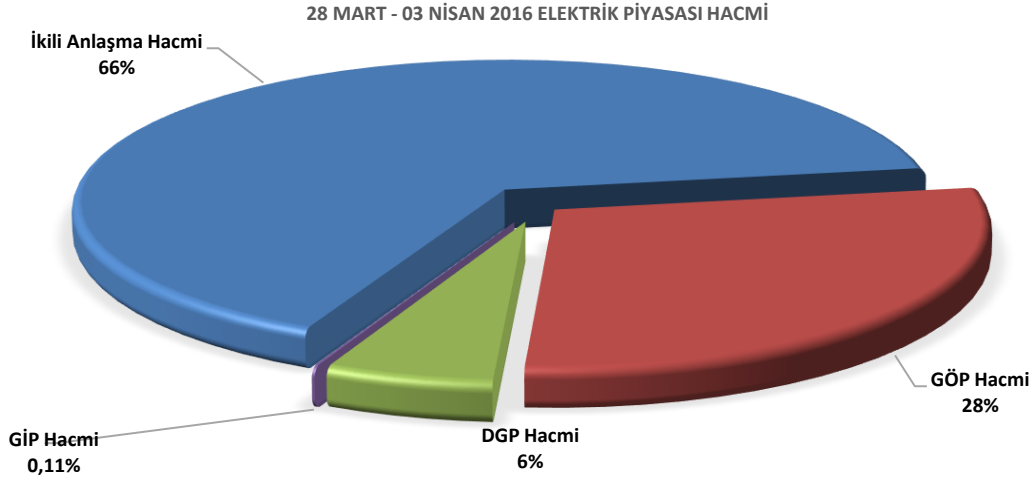
	28.3.2016	29.3.2016	30.3.2016	31.3.2016	1.4.2016	2.4.2016	3.4.2016
DOĞALGAZ - LNG	245.412	252.480	254.545	247.018	269.964	255.365	189.158
HİDROLİK	221.882	230.891	224.142	218.415	214.963	213.825	194.046
İ. KÖMÜR	89.467	93.740	101.133	102.432	90.818	83.944	80.324
RÜZGAR	35.474	20.589	13.519	16.555	16.882	25.648	40.333
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	107.349	107.357	107.600	106.699	90.912	78.610	75.766
DİĞER	30.596	31.269	31.334	30.873	30.796	31.594	31.027



Toplam üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırayı 1.713.940 MWh (% 35) ile Doğalgaz ve LNG santralleri almaktadır. Ardından 1.518.163 MWh (%31) ile Hidrolik, 674.292 MWh (%14) ile Taşkömürü-Linyit, 641.856 MWh (%13) ile İ. Kömür, 169.000 MWh %3 ile Rüzgar santralleri ve 217.488 (%4) diğer santraller gelmektedir. %4'lük Üretime katkıda bulunan diğer santrallere bakıldığında 79.895 MWh ile Jeo Termal, 38.301 MWh ile F. OİL, 37.635 MWh ile Biogaz ve 61.655 MWh ile Asfaltik k. yer almaktadır. 28 Mart - 3 Nisan 2016 tarihleri arasında kaynak bazlı günlük üretimler kıyas edildiğinde ise rüzgar santrallerinin üretiminde yaşanan düşüş; hidrolik ve doğalgaz kaynaklı üretimde ise artış gözlenmektedir. Bu değişim hafta içi 29-30-31 Mart 2016 günlerinde yoğun olarak göze çarpmaktadır.

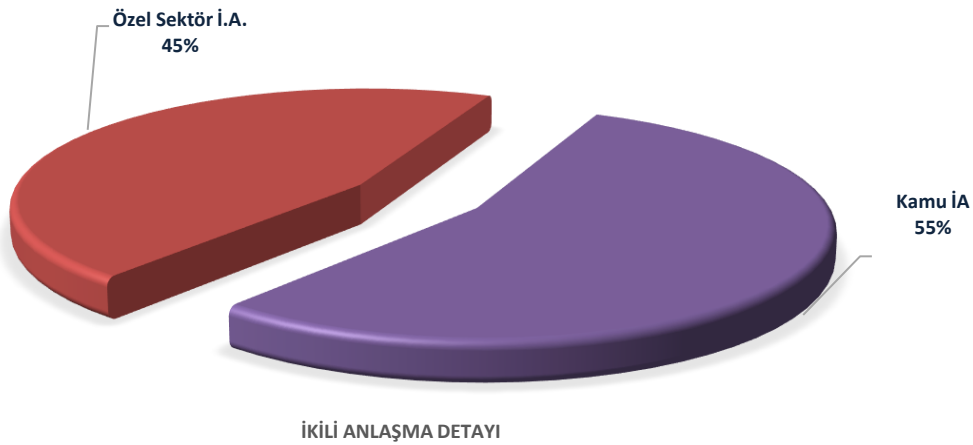


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.893.673 MWh (%66) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.127.534 MWh (%28), GİP hacminin payı 8.079 MWh (%0,11) ve DGP hacminin payı ise 431.042 MWh ile %6 olmuştur."



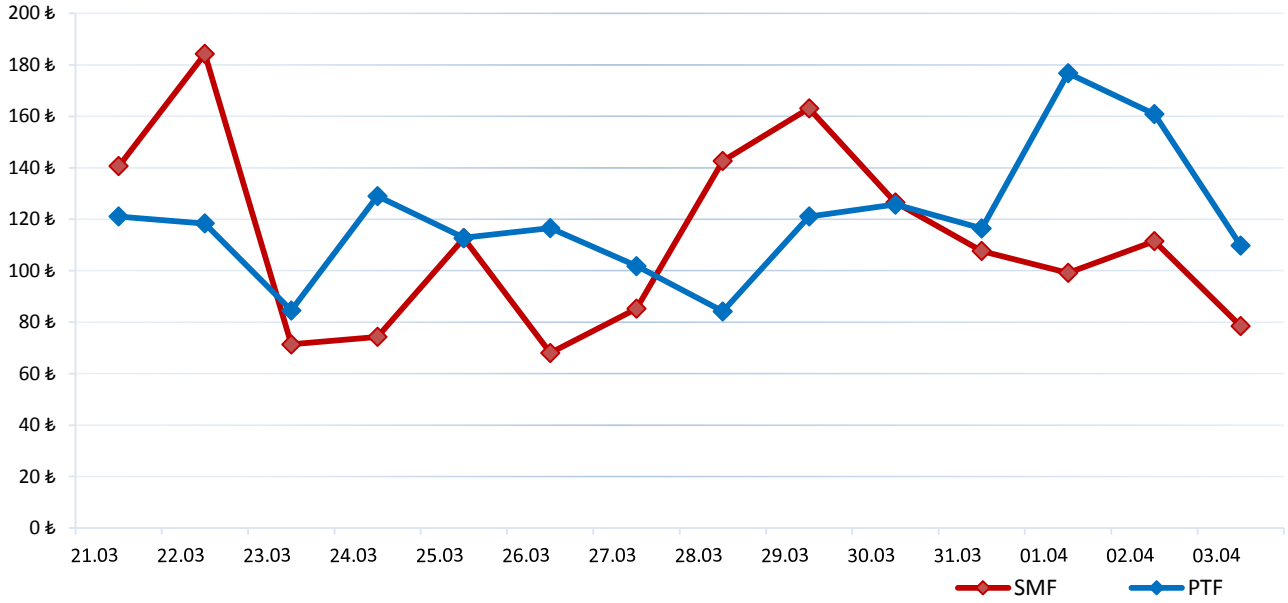
* İA Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarlarının toplamını, DGP talimat miktarı yerine getirilmiş YAL ve YAT'ların toplamıdır, GÖP miktarı: Eşleşme miktarını ifade eder, GİP miktarı: Eşleşme miktarını ifade eder.

Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde ilk sırayı 4.893.673 MWh (%66) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP hacminin payı 2.127.534 MWh (%28), GİP hacminin payı 8.079 MWh (%0,11) ve DGP hacminin payı ise 431.042 MWh ile (%6) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre 406.939 MWh azalırken, GÖP hacmi 33.625 MWh ve DGP hacmi 21.901 MWh artmıştır. Bu değişim 1-2-3 Nisan günlerinde etkili olmuştur.



	28.3.2016	29.3.2016	30.3.2016	31.3.2016	1.4.2016	2.4.2016	3.4.2016
İKİLİ ANLAŞMA	752.194	768.248	771.823	771.224	650.470	634.731	544.983
GÖP	310.219	303.274	312.255	312.186	322.838	304.782	261.980
GİP	1.179	885	1.180	763	1.973	1.948	151
DGP	82.349	63.085	66.134	56.405	66.577	48.339	48.154
TOPLAM	1.145.941	1.135.491	1.151.393	1.140.578	1.041.858	989.799	855.269

21 Mart - 03 Nisan 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği

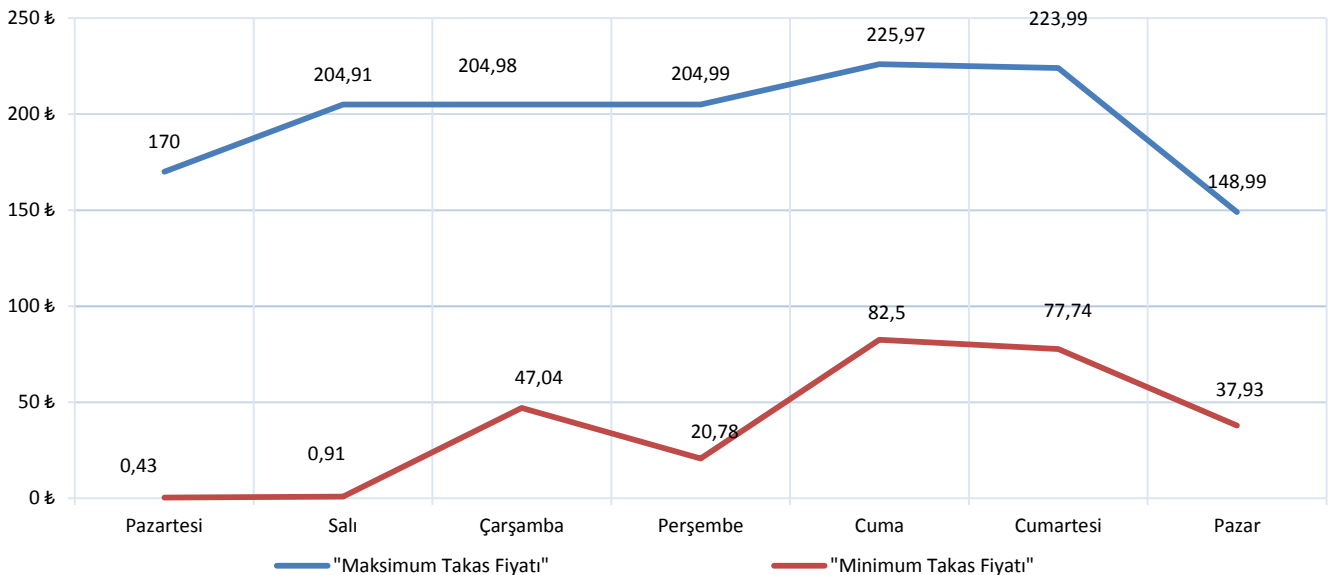


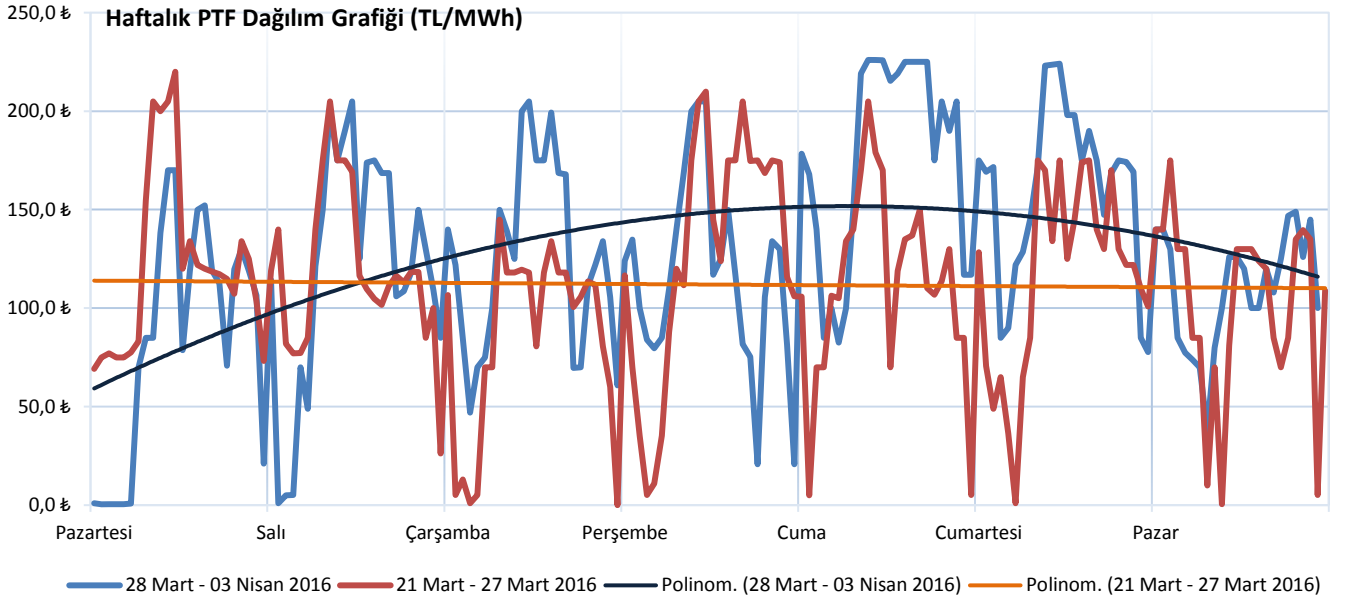
	21.03	22.03	23.03	24.03	25.03	26.03	27.03	28.03	29.03	30.03	31.03	01.04	02.04	03.04
PTF	121,08	118,35	84,58	128,97	112,77	116,58	101,83	84,17	121,05	125,71	116,43	176,81	160,89	109,81
SMF	140,62	184,25	71,37	74,30	112,63	68,03	85,28	142,61	163,11	126,51	107,66	99,13	111,47	78,51

PTF ve SMF'nin günlük dağılımı incelendiğinde geçtiğimiz hafta en düşük günlük Aritmetik Ortalama PTF 84,17 TL/MWh ile 28 Mart 2016 Pazartesi gününe, en yüksek günlük Aritmetik Ortalama PTF ise 176,81 TL/MWh ile 1 Nisan 2016 Cuma gününe aittir. En yüksek SMF 163,11 TL/MWh ile 29 Mart 2016 Salı gününe, en düşük SMF 78,51 TL/MWh ile 3 Nisan 2016 Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ticaret aralığı bazında ortaya çıkan en yüksek PTF 225,97 TL/MWh ile 1 Nisan 2016 Cuma günü saat 10:00 'da gerçekleşmiştir. Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından yüksek çıkmıştır. En yüksek günlük ortalama PTF SMF farkı, 1 Nisan 2016 günü 77,68 TL/MWh olarak gözlemlenmiştir.

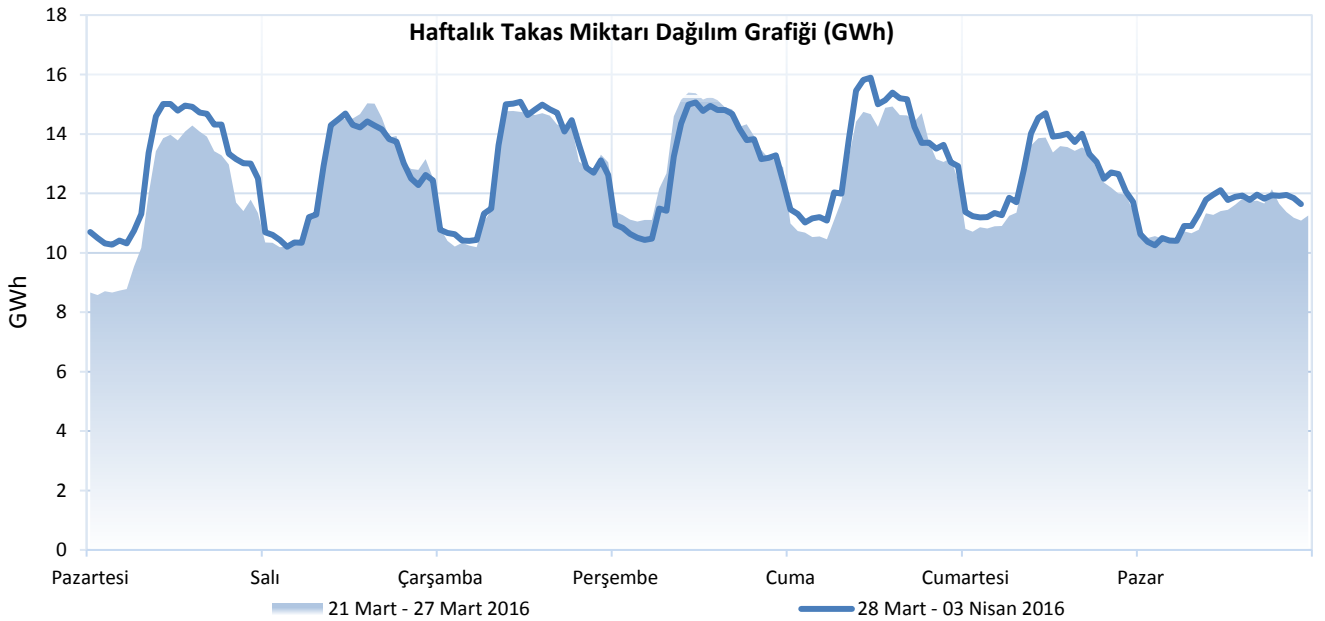
28 Mart - 03 Nisan 2016 Maksimum ve Minimum Takas Fiyatları



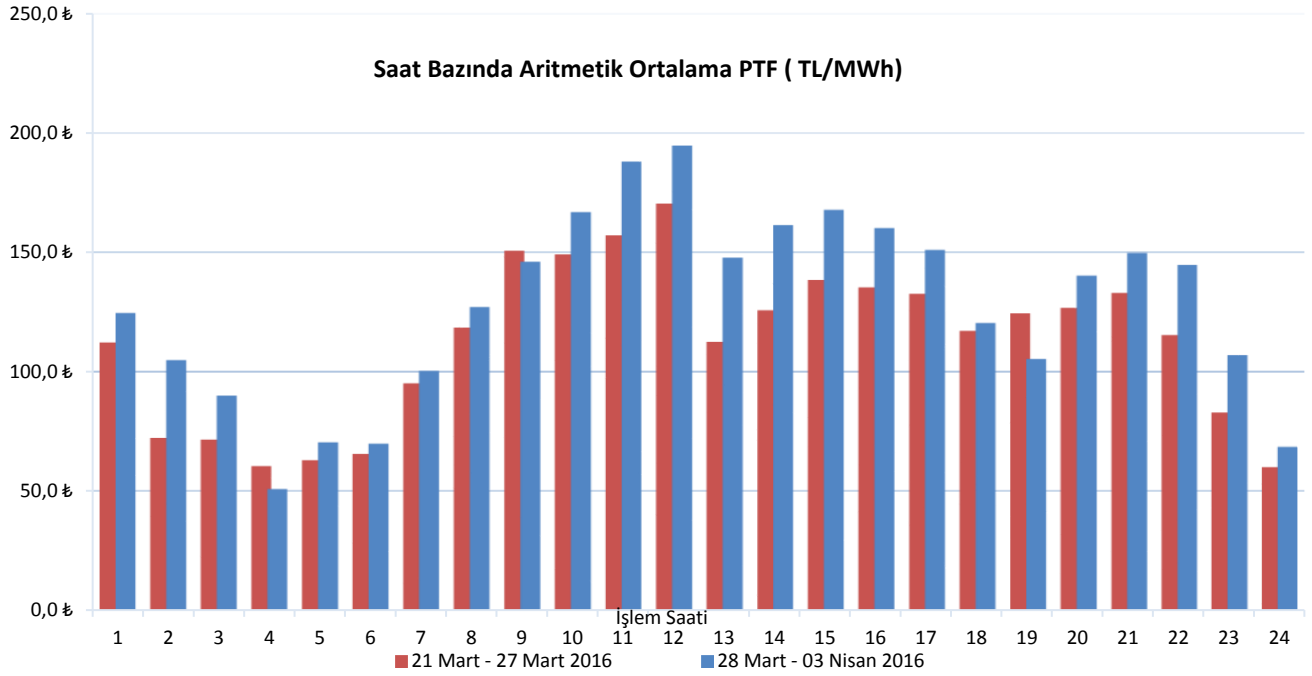


Haftalık takas miktarları bir önceki hafta ile kıyaslandığında 28 Mart ve 1-2-3 Nisan tarihinde artış göstermiştir. Bu artış karşılığında oluşan enerji ihtiyacı doğalgaz ve hidrolik kaynaklardan sağlanmıştır. Bu durum ilgili günlerde PTF nin değişimine etki eden faktörler arasında gösterilebilir.

Gündüz saatlerinin PTF ortalaması 147,7 TL/MWh, puant saatlerinin PTF ortalaması 133,4 TL/MWh, gece saatlerinin PTF ortalaması 96,6 TL/MWh değerini almıştır.



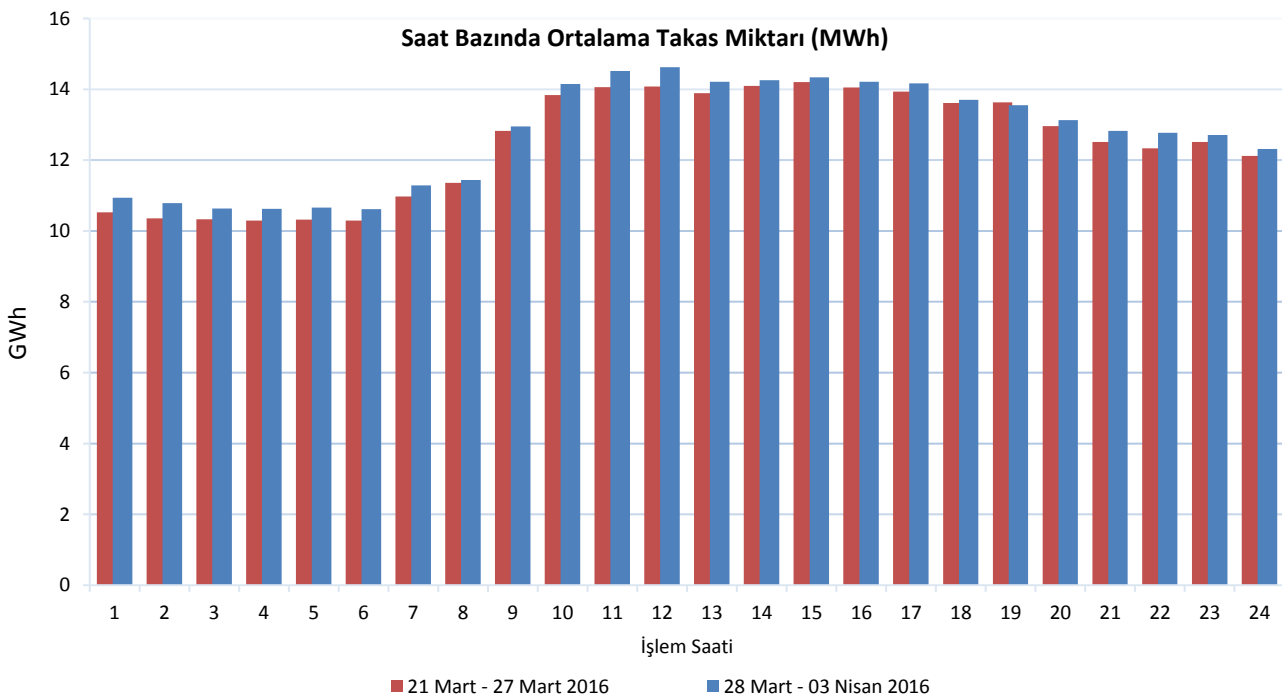
28 Mart ve 1 - 2 - 3 Nisan 2016 günlerindeki piyasa takas miktarı, bir önceki haftada aynı günlere göre artmıştır. Nisan ayının ilk günleri yaşanan takas miktarı artışında, geçen hafta ikili anlaşma ile ticareti sağlanan bir miktar enerjinin ilgili günlerde gün öncesi piyasasında işlem görmesi etken olarak gösterilebilir. Nisan ayının ilk günlerinde fiyattan bağımsız satışlar hafta genelinde düşüş gösterirken özellikle 1 ve 2 Nisan tarihinde dip değere ulaşarak 61.438 MWh azalış göstermiştir. Bu durum fiyat değişiminde etkin olarak kendini göstermektedir.

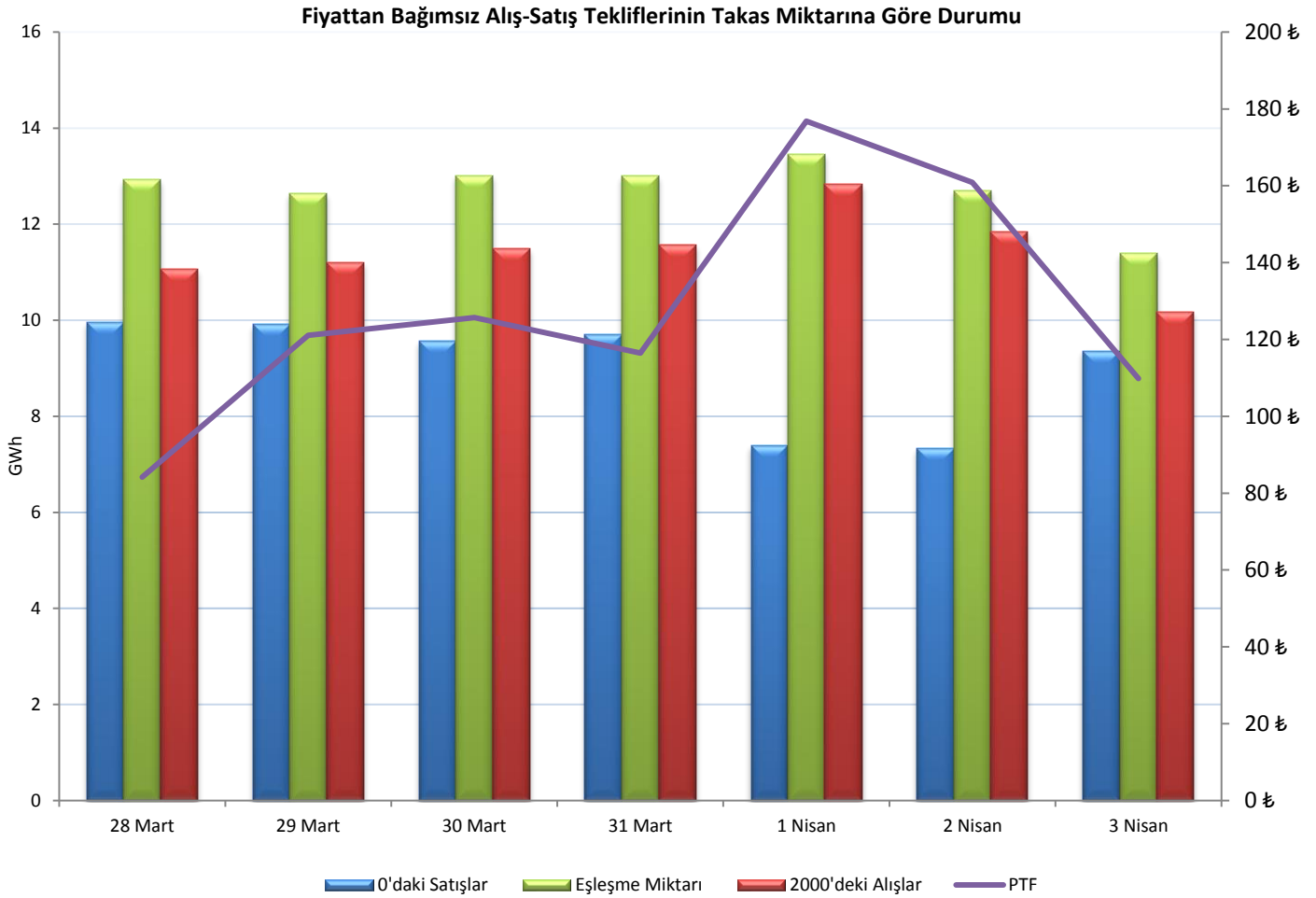


Piyasa takas fiyatının aritmetik ortalamasında haftalık bazda yaşanan artış, gün genelinde kendini göstermektedir. Saatlik bazda incelendiğinde gündüz ve puant saatlerde PTF değişimi artış yönünde olmuştur. İlgili haftada fiyatların bir önceki haftaya göre ortalama 15,77 TL/MWh arttığı gözlenmektedir.

Geçen haftaya kıyasla piyasa takas miktarlarında yaşanan artış ile PTF 'nin gelişimi paralellik göstermektedir.

28 Mart - 3 Nisan tarihleri arasında PTF 'nin ortalama en düşük fiyatı Saat 4'te 51 TL/MWh olarak, en yüksek fiyatı ise ortalama 194 TL/MWh ile saat 12'de oluşmuştur. Saatlik ortalama piyasa takas miktarlarına bakıldığında hafta genelinde piyasa takas miktarlarında saatlik ortalama 268 MWh artış görülmektedir. İki hafta arasında saatlik ortalama piyasa takas miktarı bazında en yüksek fark saat 11'de 3.398 MWh olmuştur.





Haftalık bazda PTF'nin fiyattan bağımsız Alış-Satış Tekliflerine göre durumu incelendiğinde, 1 Nisan Cuma günü fiyattan bağımsız satışların haftanın en düşük düzeyinde oluşu ve eşleşme miktarının haftalık ortalamasının üzerinde olması nedeniyle fiyatın maksimum düzeye ulaştığı görülmektedir. Fiyattan bağımsız satışların maksimum düzeyde olduğu 28 Mart Pazartesi günü haftalık ortalama piyasa takas fiyatı 84,17 TL/MWh ortalama ile asgari düzeyde oluşmuştur. Bu durum aynı gün eşleşme miktarının haftalık ortalama takas miktarı seviyede oluşması ve fiyattan bağımsız satışların da haftalık ortalamasının üzerinde bir miktarda seyretmesiyle açıklanabilir.

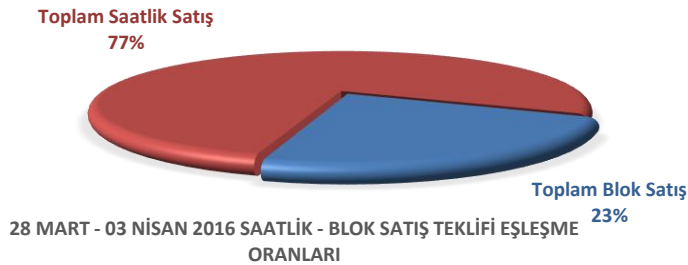
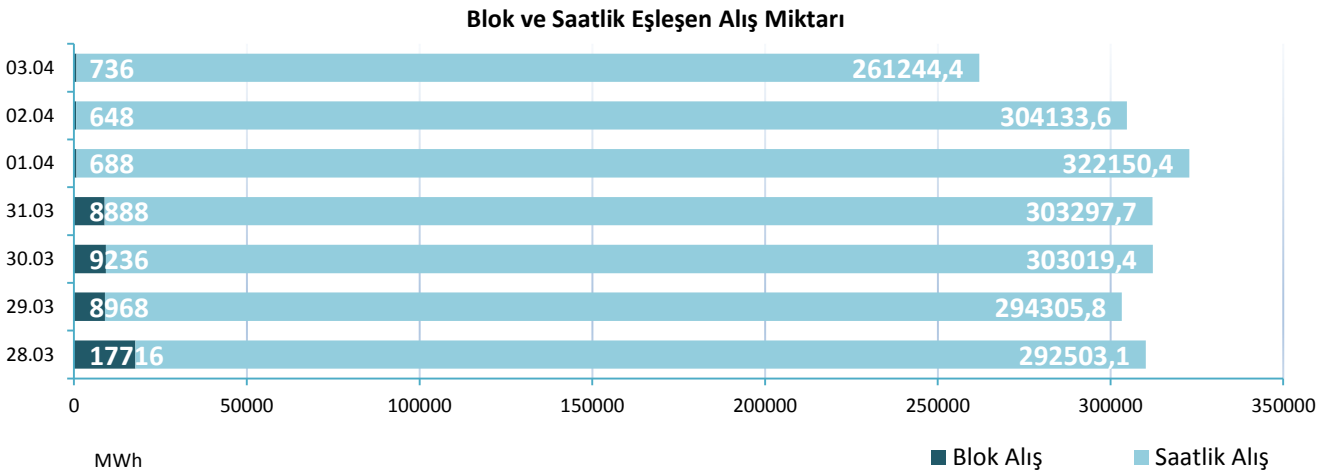
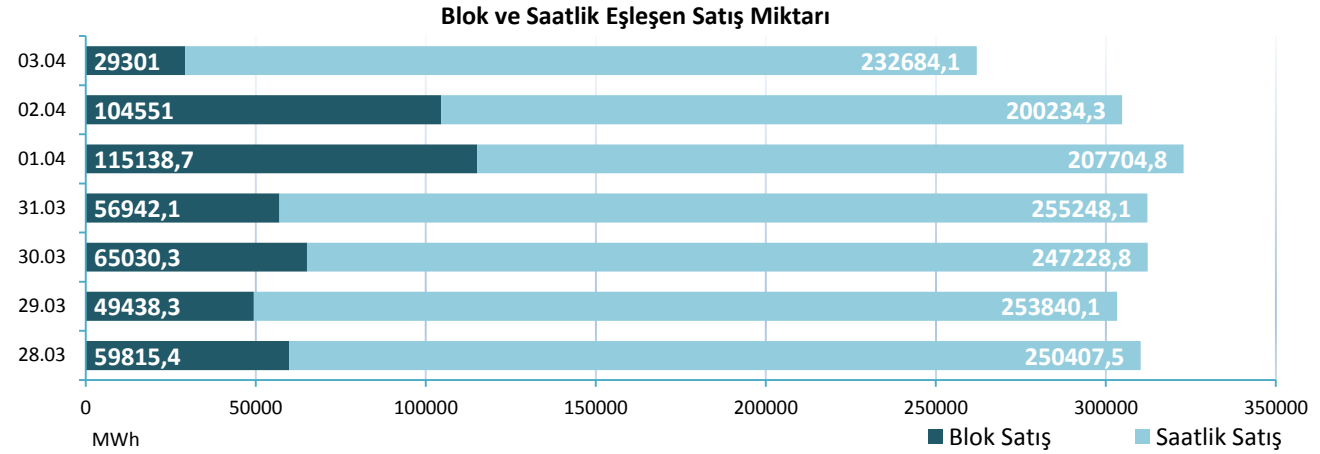
28 Mart - 3 Nisan haftası teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre % 4 artarak 2.798.473 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Alış yönünde; eşleşen blok miktarı bir önceki haftaya göre %64 oranında artarak 46.912 MWh düzeyinde oluşmuştur. Eşleşen Saatlik Alış miktarı bir önceki haftaya göre %7 artarak 2.091.914 MWh, Eşleşen piyasa takas miktarı ise %2 artarak 2.138.826 MWh'e yükselmiştir. Bir önceki haftaya göre teklif edilen satış miktarı %2 azalarak 3.870.748 MWh, satış yönünde eşleşen blok miktarı %60 artarak 481.835 MWh, eşleşen saatlik teklif miktarı ise %8 oranında düşerek 1.657.022 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir. Fiyattan bağımsız satış miktarı önceki haftaya göre 180.122 MWh artmış, fiyattan bağımsız alış miktarı ise %2 artarak 1.855.022 MWh düzeyinde gerçekleşmiştir.

3 Nisan 2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 405 dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama blok ve saatlik alış miktarı toplam ortalama 297.633 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -2.570.726 TL olarak gerçekleşmiştir. Bu hafta itibarıyla ortalama günlük 323 adet aktif teklif verilmiştir.

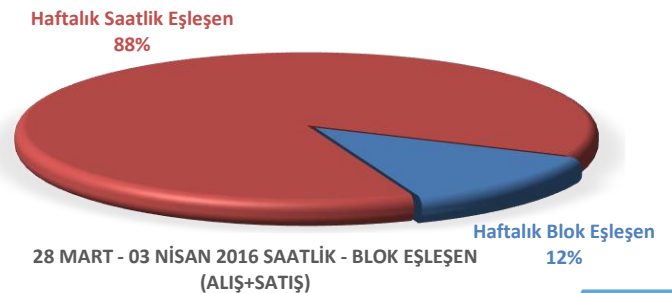
		28.3.16	29.3.16	30.3.16	31.3.16	1.4.16	2.4.16	3.4.16
ALİŞ	SAATLİK	264.472	280.766	290.874	296.346	302.416	286.259	232.811
	BLOK	16.598	25.488	18.328	26.384	9.316	8.836	24.541
SATIŞ	SAATLİK	236.073	271.214	258.751	268.974	253.812	252.178	242.013
	BLOK	45.000	35.041	50.456	53.759	57.924	42.919	15.342

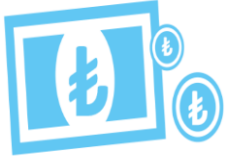
* Değerleri MWh cinsindendir



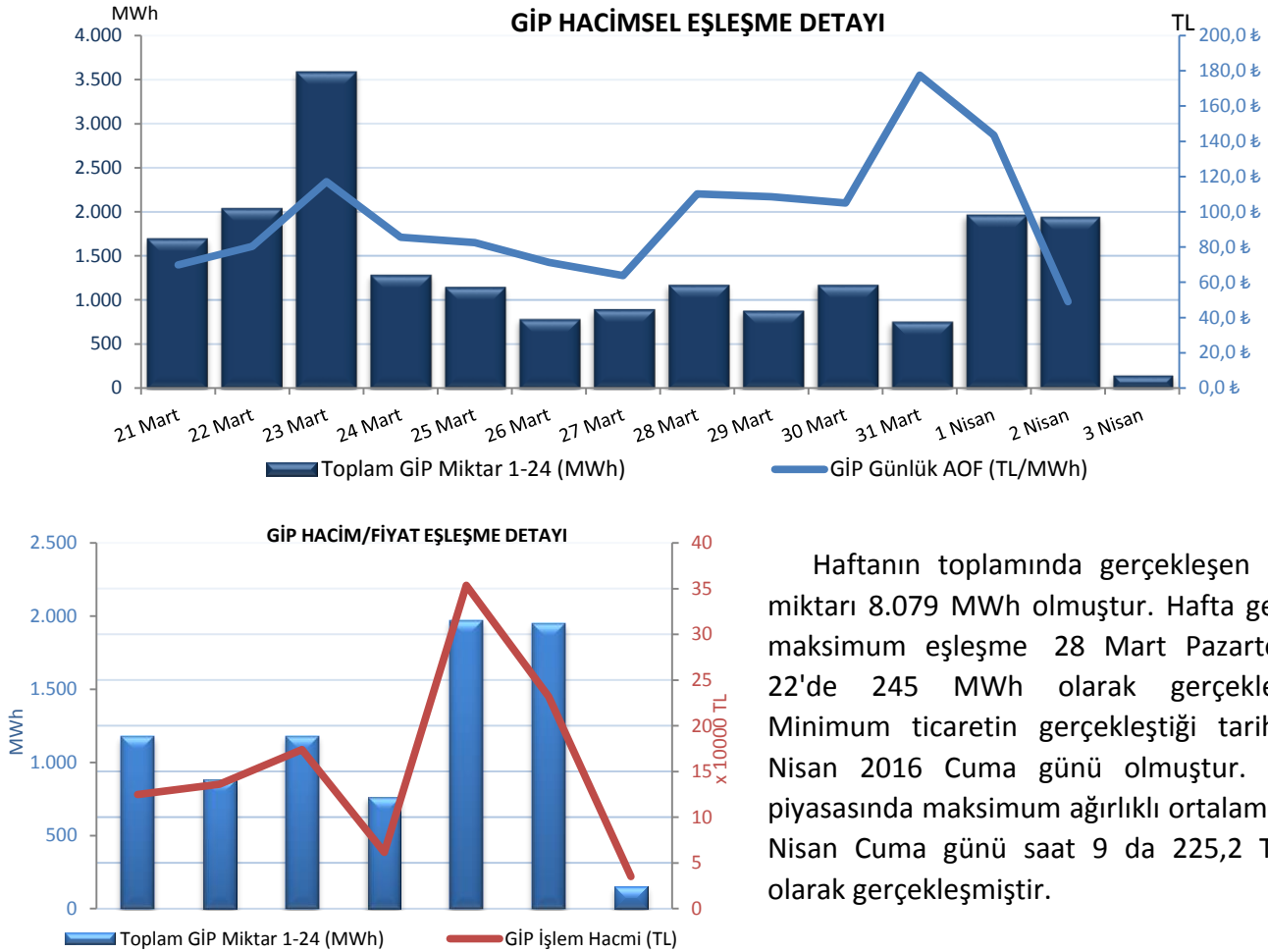
Bu hafta GÖP te eşleşen satış tekliflerinin %77 'si saatlik ,%23 'ü blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %88 olarak, blok alış+satış toplamı ise %12 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat 1 Nisan Cuma günü saat 9 da 225,2 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Tarih	AOF	Toplam Fiziksel Eşleşme Miktarı	Toplam Eşleşme Tutarı	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
21.3.2016	89,66	1.707	215.234	226,60	50,00
22.3.2016	69,92	2.048	175.013	169,13	26,15
23.3.2016	80,39	3.586	348.778	138,21	50,00
24.3.2016	117,07	1.294	185.197	211,05	36,20
25.3.2016	85,52	1.157	92.597	970,00	5,08
26.3.2016	82,51	792	95.899	180,00	36,00
27.3.2016	71,22	904	94.062	155,00	5,08
28.3.2016	63,80	1.179	124.767	179,98	0,00
29.3.2016	110,23	885	136.188	210,00	5,00
30.3.2016	108,51	1.180	174.083	213,00	60,85
31.3.2016	105,05	763	61.758	210,00	18,00
1.4.2016	177,56	1.973	353.502	230,00	2,00
2.4.2016	143,50	1.948	231.957	205,00	20,00
3.4.2016	48,95	151	35.027	148,01	103,00

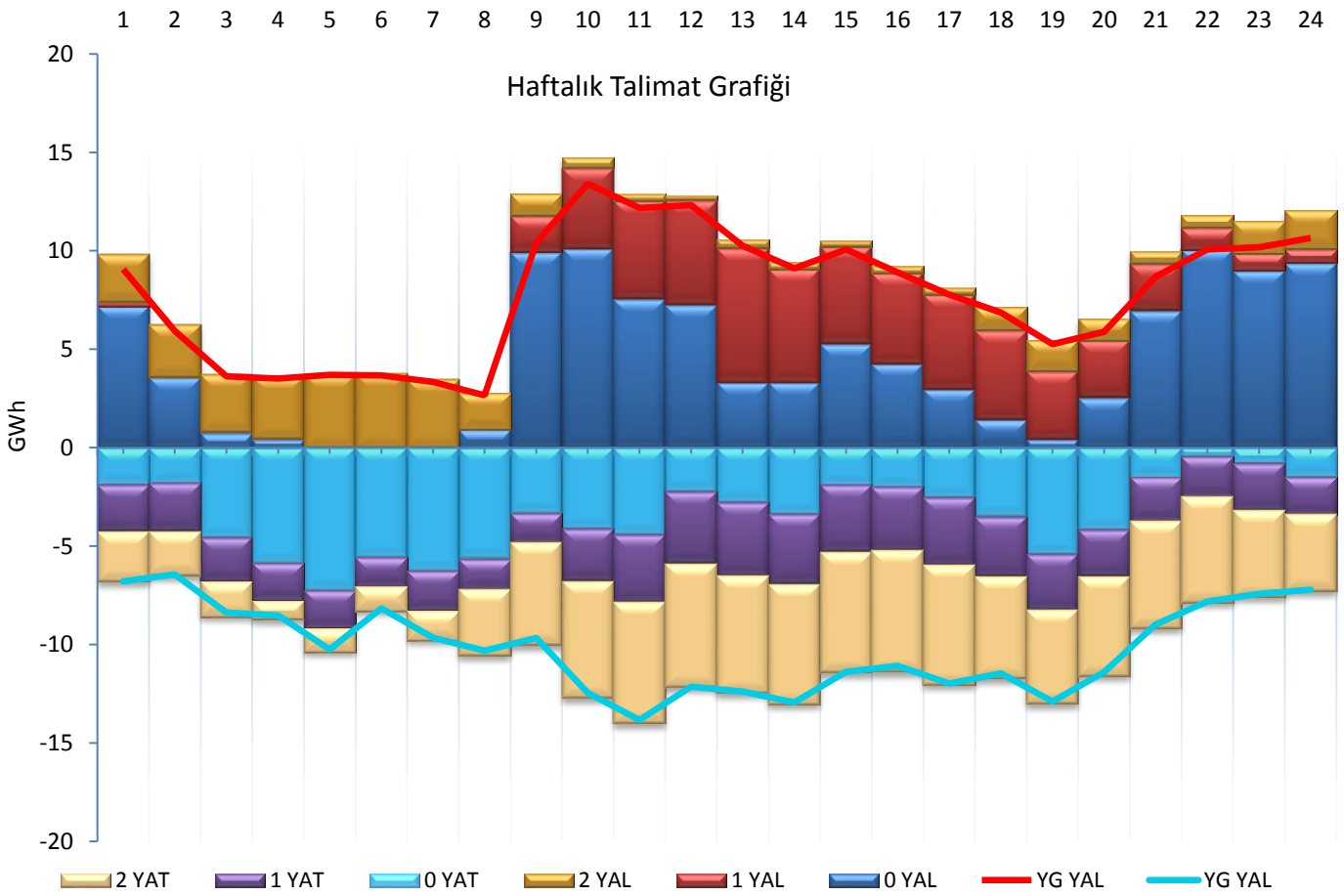
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir



"Verilen talimatların % 25'i 0 kodlu, %2'si 1 kodlu, %67'si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır"

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 24.719 MWh artarak 433.859 MWh'e yükselmiştir. Verilen talimatların % 25'i 0 kodlu, %2'si 1 kodlu, %67'si 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 28 Mart-3 Nisan haftasında yerine getirilen YAT miktarı bir önceki haftaya göre 4.755 MWh artarak 244.618 MWh'e yükselmiştir. Yerine getirilen YAL miktarı bir önceki haftaya göre 19.964 MWh artarak 189.241 MWh'e yükselmiştir



Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
28.3.2016	25.045	11.595	7.730	44.369	14.566	15.364	12.032	41.962
29.3.2016	24.007	7.821	6.877	38.705	3.038	11.124	13.815	27.978
30.3.2016	20.434	10.639	5.814	36.887	5.596	11.955	15.079	32.630
31.3.2016	16.463	4.725	6.424	27.613	6.116	9.940	14.494	30.549
1.4.2016	3.077	17.527	1.553	22.156	22.623	6.486	17.740	46.849
2.4.2016	9.994	6.988	1.134	18.116	9.365	3.062	19.786	32.213
3.4.2016	7.508	101	7.525	15.134	21.691	3.481	10.236	35.408

*Değerler MWh cinsindendir